

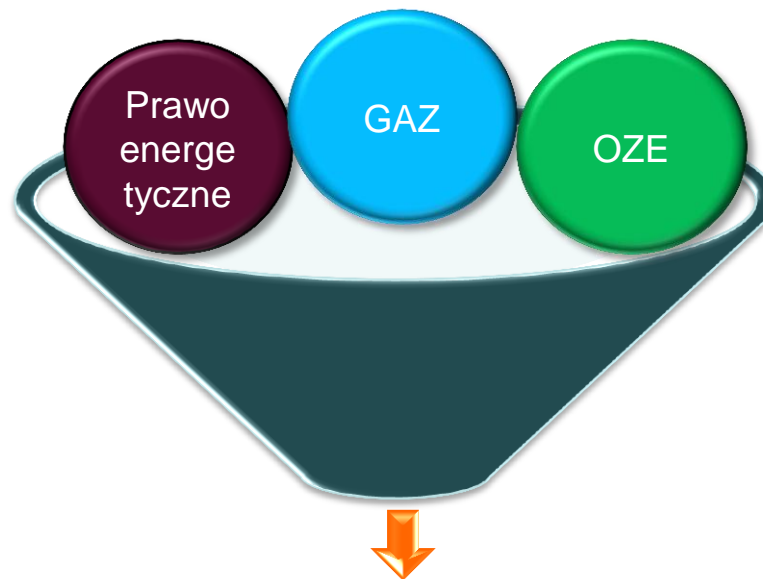


Energa
obrót

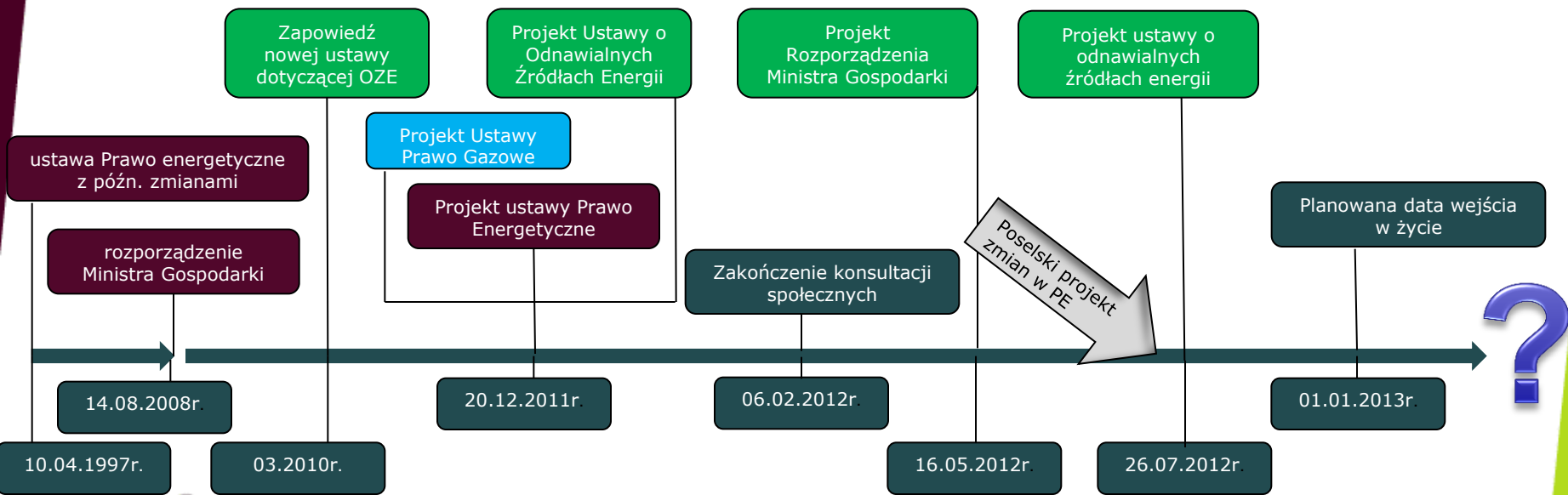
Trójjpak Energetyczny oczami sprzedawców

**Marcin Ludwicki – Wiceprezes Zarządu
ENERGA – OBRÓT SA**

Jachranka, 27.09.2012r.



Trójpak Energetyczny



Energa |

Jachranka, 27.09.2012r.

Cele projektu

Uproszczenie dotychczasowej ustawy

Dostosowanie do dyrektyw UE

Najważniejsze zmiany w stosunku do obecnej ustawy PE

Operator informacji pomiarowych – nowy podmiot odpowiedzialny za udostępnianie informacji pomiarowych sprzedawcom, za utrzymywanie zdolności urządzeń pomiarowych w sposób ciągły i niezawodny, przestrzeganie wymagań dot. ochrony informacji pomiarowych.

Udostępnianie informacji odbywa się na podstawie zawartej umowy, której wzór jest zatwierdzany przez Prezesa URE. OSD informuje OIP o zmianie sprzedawcy a OIP informuje dotychczasowego sprzedawcę o tej zmianie.

Dostarczanie ee do odbiorców w gosp. dom. odbywa się wyłącznie na podstawie umowy kompleksowej.

OSD jest zobowiązane do przygotowywania raz na kwartał informacji na www o podmiotach pow. 1kV przyłączanych do jego sieci z planowaną datą rozpoczęcia sprzedaży.

Generalne Umowy Dystrybucyjne – będą wskazywały sprzedawcę awaryjnego, będą zatwierdzane przez Prezesa URE.

OSD mają obowiązek zainstalowania inteligentnych liczników do końca 2020 roku.

Sądy polubowne przy URE – rozpatrują spory z umów.

Rzecznik Praw Konsumenta – w strukturach URE, uregulowano zakres obowiązków w ustawie. Wykształcenie prawnicze.

Nowe obowiązki dla sprzedawców

Sprzedawca ee w uzgodnieniu z Prezesem URE dostarcza odbiorcy końcowemu, kopię zbioru praw konsumenta ee oraz zapewnia jego publiczny dostęp.

Sprzedawca ee ma obowiązek udostępnienia klientowi jego danych zużycia.

Sprzedawca ma obowiązek przygotowywać listę odbiorców wrażliwych i przekazywać ją do MOPS-u zgodnie z rejonizacją w zależności od miejsca zamieszkania.

Sprzedawca rezerwowy – zmiana roli na odbiorcę ee wytwarzanej przez OZE.

Odbiorca wrażliwy – posiadający wsparcie Państwa (zasilek). Przysługuje mu prawo pomniejszenia należności za ee nie mniej niż 20% a nie więcej niż 30%, przy określonych limitach zużycia. Obowiązek zainstalowania układu przedpłatowego.

Sprzedaż awaryjna – gdy odbiorca stracił sprzedawcę i nie ma nowego. Nie może trwać dłużej niż 90 dni, po tym terminie OSD wstrzymuje dostawę ee. Ceny w sprzedaży awaryjnej kształtowane są na podstawie algorytmu określonego i opublikowanego przez Prezesa URE. Prezes URE dokonuje kontroli zgodności wyliczenia cen ee z określonym algorytmem.
Sprzedawcą awaryjnym ma być OSD.

Nowe regulacje dot. obrotu gazem po 1 stycznia 2013r.

Wprowadzenie koncesji na sprzedaż gazu ziemnego w miejsce koncesji na obrót.

Dostosowywanie standardu regulacji działania operatorów systemów gazowych do wymagań III pakietu liberalizacyjnego.

Wprowadzenie instytucji pro-konsumenckich lub ich dostosowanie do wymogów przepisów europejskich (odbiorca wrażliwy i chroniony).

Wprowadzenie wirtualnego punktu sprzedaży gazu ziemnego w ramach sieci; zmiany w obowiązkach odnośnie magazynowania gazu.

„Uelastycznienie” zasad kształtowania cen gazu poprzez wprowadzenie możliwości ich wyliczania na podstawie metodologii zatwierdzonej przez Prezesa URE.

Pozostałe dylematy

Przedłużający się proces liberalizacji rynku.

Brak spójnej wizji odnośnie modelu uruchomienia handlu gazem.

Opóźnione inwestycje infrastrukturalne pobudzające uwolnienie rynku (interkonektory, gazoport).

Nowy system wsparcia OZE po 1 stycznia 2013r.

ENERGIA ELEKTRYCZNA

Gwarancja odbioru energii elektrycznej wytworzonej w OZE przez sprzedawców z urzędu, rozumianych jako przedsiębiorstwa zaopatrujące w energię elektryczną największą liczbę odbiorców na terenie danego OSD.

Cena energii dla „dużych” instalacji OZE będzie nie wyższa niż cena ogłoszona przez Prezesa URE na dany rok.

Wprowadzenie zasady „feed-in tariff” dla mikroźródeł, gwarantująca cenę odbioru energii elektrycznej; rozliczenie zwiększonych kosztów zakupu energii elektrycznej z małych instalacji OZE za pośrednictwem Zarządcy Rozliczeń S.A.

PRAWA MAJĄTKOWE

Wprowadzenie współczynników korekcyjnych dla poszczególnych technologii.

Brak rozporządzenia regulującego zakres obowiązku PM z OZE w kolejnych latach oraz zastrzeżenie ewentualnego wzrostu obowiązku umorzenia PM z OZE w następnym roku, gdy ceny praw w dwóch kolejnych kwartałach spadną poniżej 75% opłaty zastępczej.

Pozostałe dylematy

Wsparcie dla kogeneracji po 1 stycznia 2013r.?

Brak uchwalonej ustawy zmieniającej ustawę o zmianie ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne lub innego dokumentu przedłużającego system wsparcia kogeneracji.

Brak projektu rozporządzenia wykonawczego z ustalonymi zakresami obowiązków na kolejne lata.

Certyfikaty efektywnościowe po 1 stycznia 2013r.?

Nieczytelny sposób uzyskiwania białych certyfikatów oraz wyliczania kosztów wykonania obowiązków nałożonych na sprzedawców energii elektrycznej do odbiorców końcowych.

Zagrożenie, że może być wprowadzone prawo, natomiast nie będzie na rynku certyfikatów.

Co jeszcze jest potrzebne sprzedawcom?

Nowe rozporządzenie systemowe – projekt w konsultacjach od lutego 2011 – bez uregulowań w zakresie procesu zmiany sprzedawcy w ujęciu kompleksowym.

Nowe IRiESD – niezatwierdzone przez Prezesa URE - bez uregulowań w zakresie procesu zmiany sprzedawcy w ujęciu kompleksowym.

Zawarcie precyzyjnych i szczegółowych GUD kompleksowych – doprecyzowanie obecnego wzorca – zgodnie z odpowiedziami OSD, można wyciągnąć wniosek iż nie są oni przygotowani jeszcze do masowej zmiany sprzedawcy w ujęciu kompleksowym (np. informatyczne systemy wymiany informacji i danych).

Jednolity wzorzec umowy kompleksowej zawieranej z klientami na terenie całego kraju.

Konieczność opracowania procedur pomiędzy Sprzedawcami i OSD w zakresie bieżącej obsługi klientów oraz wymiany wszelkich danych w szczególności danych pomiarowych.

Dziękuję za uwagę.