



Tomasz Dąbrowski
Dyrektor Departamentu Energetyki

Potrzeba prac nad wdrożeniem inteligentnego opomiarowania w Polsce - Formalna

- Polityka energetyczna Polski do 2030 roku
- Dyrektywa 2006/32/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 5 kwietnia 2006 r. w sprawie efektywności końcowego wykorzystania energii i usług energetycznych oraz uchylająca dyrektywę Rady 93/76/EWG
- Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/72/WE dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylająca dyrektywę 2003/54/WE

Potrzeba prac nad wdrożeniem inteligentnego opomiarowania w Polsce - nieformalna

- Poprawa efektywności energetycznej i redukcja emisji pyłów
- Przyłączanie nowych wytwórców do sieci w tym mikroinstalacji
- Zarządzanie stroną popytową
- Kształtowanie rynku energii elektrycznej
- Zagrożenie niebilansowania elektroenergetycznego Polskiego systemu

Powstanie zespołu Zespołu Doradczego do spraw związanych z wprowadzenie inteligentnych sieci elektroenergetycznych w Polsce

Zarządzenie Nr 6 Przewodniczącego Międzyresortowego Zespołu do spraw realizacji Polityki energetycznej Polski do 2030 roku z dnia 6 grudnia 2010 roku

Skład:

- Ministra Gospodarki
- Urząd Regulacji Energetyki
- PSE Operator S.A.
- Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
- Towarzystwa Obrotu Energią
- Izba Gospodarcza Gazownictwa

Zadania Zespołu

- Analiza możliwości w wprowadzenia w Polsce inteligentnych sieci elektroenergetycznych, ze szczególnym uwzględnieniem inteligentnych systemów pomiarowych
- Zebranie i porównanie doświadczeń z Państw, które już wprowadziły inteligentne systemy pomiarowe
- Wypracowanie jednolitego modelu inteligentnych sieci ze szczególnym uwzględnieniem jednolitego modelu inteligentnego opomiarowania
- Przygotowanie założeń do aktów prawnych wprowadzających system inteligentnych sieci

Efekt prac zespołu

- Opracowanie modelu rynku opomiarowania
- Zapisy dot. inteligentnego opomiarowania w nowym Prawie energetycznym
- Przygotowanie wstępnych wersji rozporządzeń do nowego Prawa energetycznego w zakresie inteligentnego opomiarowania
- Podjęcie prac w zakresie zmiany rozporządzeń legalizacyjnych

Rozwiązania przewidziane w projekcie ustawy Prawo energetyczne dot. inteligentnego opomiarowania

- Najważniejsze reguły i zasady funkcjonowania systemu inteligentnego opomiarowania
- Podstawowe zadania i obowiązki uczestników systemu
- Delegacje do regulacji niższego szczebla
- Zadania Prezesa URE

Rozwiązania przewidziane w projekcie ustawy Prawo energetyczne dot. inteligentnego opomiarowania

- Licznik inteligentny – zespół urządzeń służących do pozyskiwania danych pomiarowych oraz umożliwiających dwustronną komunikację z systemem teleinformatycznym operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego przesyłowego elektroenergetycznego lub operatora systemu dystrybucyjnego systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego
- Dane pomiarowe – dane rzeczywiste zawierające informacje o wielkości wytworzonej i zużytej energii elektrycznej przez odbiorcę końcowego, o niedotrzymaniu parametrów jakościowych energii elektrycznej wpływających na rozliczenie usługi dystrybucyjnej, o przekroczeniach mocy umownej
- Informacja pomiarowa – dane pomiarowe, informacje o obowiązujących w danym okresie cenach energii elektrycznej lub stawkach opłat za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej oraz komendy sterujące
- Operator informacji pomiarowych – podmiot prowadzący centralny zbiór informacji pomiarowych, odpowiedzialny za odbieranie, przetwarzanie, przechowywanie oraz przekazywanie informacji pomiarowych

Rozwiązania przewidziane w projekcie ustawy Prawo energetyczne dot. inteligentnego opomiarowania

- Obowiązek instalacji liczników przez OSD u odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV
- Instalacja 100 % liczników inteligentnych do końca 2020 r.
- Możliwość instalacji liczników z wyprzedzeniem harmonogramu na wniosek odbiorcy
- Licznik inteligentny może pełnić funkcje licznika przedpłatowego
- Współpraca między Operatorem Informacji Pomiarowej i przedsiębiorstwami energetycznymi na bazie umowy, zobowiązanie do jej zawarcia i rozstrzyganie sporów z niej wynikających przez Prezesa URE

Rozwiązania przewidziane w projekcie ustawy Prawo energetyczne dot. inteligentnego opomiarowania

- Rozliczenie usługi przesyłania i dystrybucji oraz rozliczenie za energię elektryczną na podstawie rzeczywistego zużycia
- Dane do rozliczeń tylko od OIP
- Obowiązek przekazywania przez OSD do OIP danych pomiarowych, OSD może je wykorzystywać do własnych celów, w tym do rozliczeń
- OIP pozyskuje dane pomiarowe odpłatnie wg taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE
- Dane z liczników wytwórców i liczników bilansujących przekazywane są do OIP nieodpłatnie
- W procesie zmiany sprzedawcy lub rozpoczęcia sprzedaży awaryjnej – wymiana informacji między sprzedawcą i operatorem systemu tylko i wyłącznie za pośrednictwem OIP

Rozwiązania przewidziane w projekcie ustawy Prawo energetyczne dot. inteligentnego opomiarowania

Operator Informacji Pomiarowej

- Tworzy centralny zbiór informacji pomiarowych (CZIP)
- Odbiera, przetwarza, przechowuje, udostępnia i wysyła informacje pomiarowe
- Określa standardy dostępu do CZIP
- Tworzy klasyfikację danych pomiarowych, określając częstość ich odbierania i udostępniania (wysyłania)
- Archiwizuje informacje pomiarowe

Rozwiązania przewidziane w projekcie ustawy Prawo energetyczne dot. inteligentnego opomiarowania

Operator Informacji Pomiarowej

- Udostępnia informacje pomiarowe sprzedawcom i operatorom
- Przestrzega wymagań dotyczących ochrony informacji pomiarowych
- Opracowuje instrukcję postępowania z informacjami pomiarowymi
- Przekazuje Prezesowi URE informacje o wykonywaniu obowiązku instalacji liczników inteligentnych
- Współpracuje z operatorami w celu koordynacji rozwoju systemu opomiarowania i niezawodności jego funkcjonowania

Przygotowanie wstępnych wersji rozporządzeń do nowego Prawa energetycznego w zakresie inteligentnego opomiarowania

Rozporządzenie systemowe dot. opomiarowania

- Wydaje minister właściwy ds. gospodarki,
- Określa harmonogram instalowania liczników
- Określa wymagania dla system opomiarowania i informacji pomiarowej
- Określa sposób wysyłania i odbierania informacji pomiarowych, a także zakres tych informacji,
- Określa wymagania jakie powinna spełniać informacja pomiarowa oraz zakres i sposób jej wysyłania do centralnego zbioru informacji pomiarowych
- Określa sposób korygowania danych pomiarowych w przypadku braku możliwości ich pomiaru lub przesłania do centralnego zbioru informacji pomiarowej
- Określa zakres i sposób przekazywania informacji dotyczących punktu pomiarowego, w tym sposób określania numeru punktu pomiarowego, dane charakteryzujące licznik inteligentny oraz umiejscowienia w sieci danego punktu pomiarowego
- Określa warunki instalacji licznika inteligentnego na wniosek odbiorcy
- Zakres i sposób przekazywania informacji o umowach w związku ze zmianą sprzedawcy energii elektrycznej

Przygotowanie wstępnych wersji rozporządzeń do nowego Prawa energetycznego w zakresie inteligentnego opomiarowania

Rozporządzenie taryfowe dot. opomiarowania

- Wydaje minister właściwy ds. gospodarki
- Określa rodzaje stawek opłat dla każdego rodzaju informacji pomiarowej oraz sposób ich kalkulowania,
- Określa sposób uwzględniania w taryfie kosztów postępowania z informacją pomiarową
- Określa sposób uwzględniania w taryfie poprawy efektywności i zmiany warunków wykonywanej działalności gospodarczej przez OIP
- Określa sposób prowadzenia rozliczeń z odbiorcami informacji pomiarowej oraz z przedsiębiorstwami energetycznymi udostępniającymi te informacje



Podjęcie prac w zakresie zmiany rozporządzeń legalizacyjnych

Zmiana sposobu legalizacji liczników energii elektrycznej:

- Umożliwić efektywnego ekonomicznie wprowadzenia systemu inteligentnego opomiarowania
- Wydłużenie o 5 lat w każdym przypadku okresów ważności legalizacji pierwotnej oraz legalizacji ponownej liczników energii elektrycznej czynnej prądu przemiennego dla liczników już użytkowanych oraz wprowadzanych do użytku

Przedłużeniem okresów ważności legalizacji pierwotnej i ponownej dla liczników energii elektrycznej czynnej prądu przemiennego

- Liczniki energii elektrycznej czynnej prądu przemiennego typu statycznego (liczniki elektroniczne) o mocy nominalnej nie większej niż 30 kW muszą być obecnie legalizowane ponownie po 8 latach (dla liczników indukcyjnych okres ten wynosi 15 lat). Należy doprowadzić do zmiany obecnej normy poprzez wdrożenie legalizacji statystycznej

Dziękuję za uwagę

Ministerstwo
Gospodarki

Departament Energetyki

Pl. Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa

tel +48 22 693 50 00
fax +48 22 693 40 46

email mg@mg.gov.pl
web www.mg.gov.pl