



KONWERSATORIUM INTELIGENTNA ENERGETYKA
(26.03.2019, godz. 15:00-18:00)

Temat przewodni:
OD KONCEPCJI RYNKOWYCH PRZEZ BADANIA DO ANALIZ PRAWNYCH
I PROJEKTÓW REGULACJI

Eksperyment: Uruchomienie eksperymentu: Reakcja systemu na dynamiczną cenę energii elektrycznej – wizja informatyków

Marcin Fice

Etapowa synteza koncepcji rynku energii elektrycznej 2025

Jan Popczyk

Standaryzacja wymiany informacji na detalicznym rynku energii elektrycznej

Grażyna Handerek – Tauron Dystrybucja

Analiza prawna zakresu nowelizacji ustawy PE dotyczącej miejsca odbiorcy energii elektrycznej będącego członkiem spółdzielni (wspólnoty) mieszkaniowej odpowiednio do propozycji wypracowanych w środowisku sekcji SNKTE SEP i Konwersatorium IE

Marzena Czarnecka – Uniwersytet Ekonomiczny w Katowicach, Kancelaria Prawna Tomasz Oglódek Marzena Czarnecka

16:30-16:45 – PRZERWA

Eksperyment: Omówienie eksperymentu: Reakcja systemu na dynamiczną cenę energii elektrycznej – wizja informatyków

Marcin Fice

Projekty i inicjatywy o charakterze innowacyjnym oraz badawczo-rozwojowym w TAURON Dystrybucja S.A.

Tomasz Rodziewicz – Kierownik Biura Innowacji i Nowych Technologii.

Projekty badawcze Tauron Dystrybucja

Panel dyskusyjny poświęcony tematowi przewodniemu spotkania konwersatoryjnego

Do dyskusji zaprasza się wszystkich uczestników konwersatorium.

Program skonsolidowali:

Jan Popczyk

Krzysztof Bodzek

Miejsce: Politechnika Śląska, Wydział Elektryczny, ul. B. Krzywoustego 2, 44-100 Gliwice, sala 615

Termin kolejnego spotkania: 30 kwietnia 2019 r.



Komunikat do Konwersatorium z dnia 26 lutego 2019 r.

Temat przewodni lutowego konwersatorium to: *Od ruchu na rzecz oddolnej odpowiedzi w latach 2019-2020 na przesilenie kryzysowe w elektroenergetyce do (ustrojowej) reformy energetyki*. W spotkaniu udział wzięli przedstawiciele środowiska naukowego, przemysłu, samorządów oraz organizacji pozarządowych (NGO).

Prof. J. Popczyk w prezentacji [oddolna odpowiedź 2019-2020 na przesilenie kryzysowe w elektroenergetyce jako i etap budowy środowiska ustrojowej reformy całej energetyki](#) przedstawił nową strukturę odpowiedzialności prosumenckiej w środowisku rynku i zasady subsydiarności. Nowy rynek wymaga gruntownej przebudowy (reformy) z nową segmentacją operatorską, nową strukturą opłat sieciowych i niezależnymi operatorami pomiarowo-rozliczeniowymi (NOP Niezależny Operator Pomiarowy, Operator Informacji Pomiarowych). Jako przykład działania nowego rynku zaproponowano sposób reakcji na ogłoszenie stanu deficytu mocy w KSE zrealizowaną za pomocą układów gwarantowanego zasilania. Koncepcja ta została przeciwstawiona aktualnym cenom na rynku bilansującym sięgającym 13777 PLN/MWh. Takie rozwiązania wymagają wprowadzenia platformy prawno-regulacyjnej na rynku wschodzącym 1, która powinna być poprzedzona projektami demonstracyjnymi realizowanymi na małą skalę w dwóch horyzontach 2020 i 2025.

W prezentacji [Rola województwa w polityce energetycznej](#) dr Maciej Zathę przedstawił główny cel województwa jakim jest ograniczenie emisji CO₂ do zera w 2050 r. Kompetencje samorządu województwa w zakresie energetyki ograniczają się do zapewnienia warunków, opiniowania projektów oraz zapewniania spójności pomiędzy planami przedsiębiorstw energetycznych a założeniami, planami szczebla regionalnego. Dr Zathę podkreślił, że w projekcie PEP2040 nie określa się zakresu kompetencji województwa, a transformacji energetycznej nie uda się przeprowadzić, jeżeli nie uzyska się aprobaty społecznej. W tym kontekście należy zastąpić mechanizmy centralnie sterowane mechanizmami bazującymi na regionalnych uwarunkowaniach w których województwa mają największą kompetencję.

Przedstawicielami organizacji pozarządowych na konwersatorium byli dr Joanna Kubicka oraz Paweł Pomian ze stowarzyszenia EKO-UNIA. Dr Kubicka zauważyła, że coraz mocniej organizacje mówią o energetyce i jej transformacji, ponieważ jej cele są zbieżne z postulatami stowarzyszenia dotyczącymi szeroko rozumianej ochrony środowiska. Główne działania ukierunkowane są na aktywizację ludzi potrzebujących zmian. Ponadto rolą stowarzyszeń jest komunikacja i edukacja. EKO-UNIA uświadamia lokalnym społecznościom niebezpieczeństwo związane z rozwojem energetyki węglowej. Paweł Pomian przedstawił biuletyny łączące tematy inwestycyjne z biznesowymi i ekologicznymi, np. ekonomia dla klimatu czy akcja dolnośląski alarm smogowy.

Prezes sekcji SNKT Piotr Kołodziej w [komunikacie programowym SNKTE](#) stwierdził, że aktywność sekcji powinna koncentrować się na działaniach oddolnych. Jednym z takich działań jest kreowanie modeli biznesowych systemów akumulatorowych. Odpowiedzią na stany kryzysowe, mogłyby być agregaty, zarówno u klientów, którzy już dzisiaj posiadają te agregaty na własny użytek, jak i w przemyśle. Wiele agregatów posiadają samorządy, jest to ogromny potencjał nie wykorzystany obecnie. Ponadto, około 200 agregatów wykorzystują również operatorzy OSD zarówno w sytuacjach kryzysowych (awariach) jak i planowanych remontach. Ostatni punkt dotyczył modeli biznesowym sieci średniego napięcia na rynku energii elektrycznej, konsolidowanym w horyzoncie 2025. W szczególności nowej alokacji opłat za eksploatację sieci przez wytwórców oraz systemu kontroli ograniczeń sieciowych w węzłach przyłączeniowych i źródłach.

Przewodniczący Sekcji Automatyki, Elektroniki i Informatyki dr inż. Bogusław Kasperczyk przedstawił komunikat dotyczący [podstaw prawnych akredytacji podmiotów i certyfikacji składników infrastruktury technicznej w obszarze elektryki](#). Autor omówił obowiązujące dokumenty prawne w obszarze działalności obowiązkowej certyfikacji wyrobów elektrycznych, osób i personelu. Zaprezentował ocenę zgodności wyrobów wprowadzanych na rynek oraz rolę akredytacji i Polskiego Centrum Akredytacji (PCA), a także Biura Badawczego d/s Jakości SEP.

[Pierwszą – w obserwatorze „Allegro” \(na platformie PYTE2050\) – konsolidację energetyczną domu jednorodzinnego w modelu monizmu elektrycznego](#) przedstawił dr K. Sztymelski. W prezentacji autor skupił się na możliwości realizacji taryfy dynamicznej za pomocą dostępnych urządzeń. Założył, że ze względu na potrzeby energetyczne zużycie energii pozostanie na niezmiennym poziomie, ale moc chwilowa na osłonie OK nie przekroczy mocy pojedynczego



urządzenia. Warunki te będą spełnione gdy: każde urządzenie zostanie użyte w innym czasie (praca urządzeń nie nałoży się na siebie); zostanie ograniczona moc kosztem wydłużenia czasu pracy; praca urządzeń zostanie podzielona (praca przerywana). Każda ze strategii sterowania jest już możliwa do realizacji.

Konwersatorium zostało podsumowane stwierdzeniem, że najprostsze i obciążone najmniejszym ryzykiem, jest przetestowanie koncepcji rynkowych w ramach programów demonstracyjnych.

Podpisali: profesor **Jan Popczyk, Piotr Kołodziej** (Prezes Zarządu Spółka Ciepłowniczo-Energetyczna Jaworzno III); **dr Maciej Zathay** (Dyrektor Instytutu Rozwoju Terytorialnego, jednostki organizacyjnej województwa dolnośląskiego, przewodniczący Zespołu ds. jakości powietrza i efektywności energetycznej na Dolnym Śląsku); **dr Joanna Kubicka, Paweł Pomian** (Stowarzyszenia Eko-Unia); **dr inż. Bogusław Kasperczyk** (Przewodniczący Sekcji Automatyki, Elektroniki i Informatyki); **dr inż. Krzysztof Sztymelski** (obszar działania: elektrotechnika, w tym jej praktyczne wykorzystanie w obszarze dyfuzji cenotwórstwa do inteligentnej infrastruktury, Politechnika Śląska – Wydział Elektryczny)