



**Kolegium SNKTE 1/2019 (2)**  
**12.02.2019**

**Komunikat programowy SNKTE**  
**adresowany do Konwersatorium IE (26.02.2019)**  
**opracował: Piotr Kołodziej**

**Uczestnicy Kolegium:**

**Jan Popczyk, Piotr Kołodziej, Zdzisław Konopka, Joachim Bargiel, Bogumił Dudek, Witold Szczeciński, Dariusz Wereszczyński, Marcin Fice, Krzysztof Bodzek, Wojciech Kwoczak**

# **Komunikat programowy**

- **Komunikat ma przede wszystkim charakter syntezy ukierunkowanej na konsolidację programową działalności sekcji SNKTE w okresie 2019 – 2020**
- **Aktywność Sekcji w tym okresie powinna się koncentrować na działaniach oddolnych i stymulowaniu ustrojowych reform rynku energii elektrycznej**
- **Szczegółowym celem syntezy jest sformułowanie przekazu do dwóch kolejnych spotkań Konwersatorium IE oraz ogólnie zacieśnienie współpracy pomiędzy wszystkimi sekcjami Oddziału Gliwickiego SEP na platformie Konwersatorium IE**

## **Agenda p.1**

### **System 1: akumulator z inteligentną infrastrukturą jako produkt na okres przesilenia 2019-2020**

- **Sekcja musi się koncentrować na kreowaniu modeli biznesowych Systemów 1 oraz tworzenie podstaw pod rozwój inteligentnej infrastruktury tych systemów**
- **Popczyk J.**
  - **Transformacja całej energetyki wkracza na wiele równoległych ścieżek współzależnych**
  - **Od strony systemowej należy odnotować wejście wielu technologii akumulatorowych**
  - **Podstawowym zadaniem sekcji SNKTE jest budowa modeli biznesowych**
  - **W zakresie rozwoju inteligentnej infrastruktury systemów 1 sekcja SNKTE powinna współdziałać z Sekcją AEil**
- **Kołodziej P.**
  - **Sekcja powinna współdziałać w pracach rozwojowych nad systemem 1 wytworzonych w szczególności przez przedsiębiorców – uczestników Konwersatorium IE w celu wspierania transformacji energetycznej**

## **Agenda p.2**

**System 2: układy gwarantowanego zasilania jako produkt na okres przesilenia 2019-2020. Dedykowany dla świadczenia usługi systemowej na sygnał „operatorski”**

**Zadaniem sekcji jest kreowanie koncepcji Systemów 2 z koncentracją na pięciu zagadnieniach**

- **Identyfikacja stanów kryzysowych, dla których odpowiedzialnością mogą być agregaty UGZ**
- **Inwentaryzacja istniejących zasobów agregatów UGZ**
- **Stworzenie automatyki do sterowania agregatów UGZ w trybie odpowiedzi na deficyt mocy**
- **Podstawy pod model biznesowy wykorzystania agregatów UGZ w trybie odpowiedzi na deficyt mocy**
- **Tworzenie podstaw pod systemy sieci wirtualnych agregatów UGZ w trybie odpowiedzi na deficyt mocy**

## **Agenda p.2**

**System 2: układy gwarantowanego zasilania jako produkt na okres przesilenia 2019-2020. Dedykowany dla świadczenia usługi systemowej na sygnał „operatorski”**

### **Popczyk J.**

- **Istnieje wielki potencjał „aktywowania” zasobów w postaci układów UGZ (o mocy kilkuset kW, na ogół do 1 MW)**
- **Zadaniem Sekcji jest budowanie środowiska prawnego doła wykorzystania układów UGZ**
- **Szczególne znaczenie ma modelowanie *net meteringu* potrzeby układów UGZ certyfikowanych do pracy w stanach deficytu mocy**

## **Agenda p.2**

**System 2: układy gwarantowanego zasilania jako produkt na okres przesilenia 2019-2020.**

**Dedykowany dla świadczenia usługi systemowej na sygnał „operatorski”**

### **Kołodziej P.**

- **Wzrost cen energii elektrycznej powoduje zainteresowanie odbiorców zmianą taryfy ( z C na B). Sekcja SNKTE powinna wspierać te inicjatywy wraz z certyfikacją tych rozwiązań**
- **Opracowanie i wypromowanie modelu funkcjonowania energetyka gminnego**
- **Operatorzy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej powinny używać agregaty UGZ w sytuacjach kryzysowych zgodnie z koncesją**

## **Agenda p.2**

**System 2: układy gwarantowanego zasilania jako produkt na okres przesilenia 2019-2020.**

**Dedykowany dla świadczenia usługi systemowej na sygnał „operatorski”**

### **Bargiel J.**

- **Gminy posiadają istotne zasoby agregatów UGZ**
- **Koniecznością staje się dalszy rozwój agregatów UGZ w celu wsparcia gminnych klastrów**

### **Dudek B.**

- **Alternatywą użycia agregatów UGZ w pracach eksploatacyjnych powinno być większe zastosowanie technologii prac pod napięciem**

## **Agenda p.3**

# **Model biznesowy sieci SN na rynkach energii elektrycznej konsolidowanym w horyzoncie 2025**

**Zadaniem Sekcji jest kreowanie koncepcji modelu biznesowego użytkowania sieci SN**

- Alokacja opłaty za użytkowanie sieci SN między rynkiem schodzący WEK oraz rynek wschodzący**
- Alokacja opłaty za użytkowanie sieci SN na wytwórców**
- System kontroli ograniczeń sieciowych w węzłach przyłączeniowych źródeł i odbiorców**
- System pomiarowo-rozliczeniowy dla potrzeb modelu biznesowego użytkowania sieci SN**



## **Agenda p.3**

### **Model biznesowy sieci SN na rynkach energii elektrycznej do skonsolidowania w horyzoncie 2025**

#### **Kołodziej P.**

- **Operatorzy OSP-E oraz OSD-E nie wytworzyli modelowego układu operatorskiego swoich sieci 400-200 kV oraz 110 kV**
- **Konieczna jest silna koordynacja kształtowania sieci operatorskich w celu uniknięcia wytworzenia majątku „osieroconego”**
- **Pilnie muszą się rozpocząć przygotowania operatorów OSD-E – pod względem narzędziowym i kompetencyjnym – do nowej roli bilansowania sieci SN i nN**
- **Niezbędne jest szukanie rozwiązań alternatywnych przez operatorów OSD-E w przypadku długich zwrotów z inwestycji (powyżej 20 lat)**

## **Agenda p.3**

# **Model biznesowy sieci SN na rynkach energii elektrycznej konsolidowanym w horyzoncie 2025**

### **Popczyk J.**

- **Zmiana modelu użytkowania sieci SN w horyzoncie 2025 spowoduje handel ponad siecią**
- **Infrastruktura techniczna rynku wschodzącego 1**
  - **Terminale dostępne**
  - **Niezależny operator pomiarowy NOP**
- **Model biznesowy**
  - **Nowy model opłat sieciowych**
  - **Nowy model usług regulacyjno-bilansujących (pozaczęstotliwościowych)**

## **Agenda p.3**

# **Model biznesowy sieci SN na rynkach energii elektrycznej konsolidowanym w horyzoncie 2025**

### **Szczeciński W.**

- **Barierą aktywnego uczestnictwa spółdzielni mieszkaniowych na rynku energii elektrycznej to pozyskanie majątku sieci nN**

### **Popczyk J.**

- **Aktywizacja spółdzielni mieszkaniowych na rynku energii elektrycznej oznacz budowanie nowych kompetencji zarządów spółdzielni na rynku wschodzącym 1**

# **Propozycja (1) zgłoszona do Przewodniczącego Sekcji**

## **Konopka Z.**

- **Istnieje zapotrzebowanie przedsiębiorców na współdziałanie z sekcją SNKTE**
- **Przykładowo jest to opracowanie koncepcji i oszacowanie kosztów instalacji OZE dla pilotażowej nowoczesnej linii technologicznej (standard przemysłu 4.0). Zapotrzebowanie na moc od 1MW do 10 MW**
- **Potrzebne jest wskazanie racjonalnego miksów dla takich instalacji z wykorzystaniem OZE, zasobników oraz systemów DSM/DSR**

## **Propozycja (2) zgłoszona do Przewodniczącego Sekcji**

**Dudek B.**

**Osiem problemów do przezwyciężenia w transformacji energetyki**

- **Wykorzystanie skwantyfikowanego ryzyka w zakresie bezpieczeństwa, pewności zasilania**
- **W transformacji energetyki konieczne są elitarna edukacja i powszechna edukacja**
- **Model prosumencki jest podstawową koncepcją zaspakajania potrzeb energetycznych**
- **W środowisku odpowiedzialnym za energetykę wypaczone zostało pojęcie kompetencji. Należy przywrócić te kompetencje (wiedza, doświadczenie oraz otwarcie na transformację)**
- **Niezbędne jest przywrócenie autorytetu energetyka (etos, odpowiedzialność, odwaga zdolność do polemiki na argumenty)**
- **Trzeba zwiększyć innowacyjność polskiej energetyki**
- **Niezbędna jest wykorzystanie kapitału społecznego w transformacji energetyki**
- **Niezbędna jest specjalizacja mediów w problematyce transformacyjnej energetyki**