

**Sprawozdanie
Polskiego Towarzystwa
Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
za rok 2016**

Poznań, maj 2017 r.



SPIS TREŚCI

Wprowadzenie

Sprawy członkowskie i związane z zatrudnieniem 3

Część I Sprawozdanie opisowe z działalności 8

Wstęp 8

Zagadnienia prawne i regulacyjne 11

Dystrybucja i obsługa odbiorców 21

Majątek sieciowy i planowanie rozwoju sieci..... 28

Fundusze europejskie i innowacje 35

Komunikacja zewnętrzna 37

Działalność Biura Operatora łączności radiowej 39

Działalność szkoleniowa 40

Działalność wydawnicza 42

Współpraca z innymi organizacjami branżowymi 43

Działalność pomocowa 44

Część II Sprawozdanie finansowe 45

Wprowadzenie

Sprawy członkowskie i związane z zatrudnieniem

W roku sprawozdawczym 2016 od 1 stycznia Polskim Towarzystwem Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej kierował Zarząd w składzie 8-osobowym:

Robert Stelmaszczyk	Prezes
Grzegorz Dolecki	
Marek Goluch	<i>(rezygnacja 4 marca)</i>
Michał Jarczyński	
Marek Kleszczewski	
Roman Pionkowski	<i>(rezygnacja 9 marca)</i>
Cezary Szwed	
Marek Szymankiewicz	

W dniu 31 marca 2016 roku w Warszawie odbyło się XXIV Zgromadzenie Krajowe PTPiREE, na którym przeprowadzono wybory uzupełniające i dokonano zmian składu Zarządu. Od tego dnia wybrany Zarząd pracował w składzie 10-osobowym:

Robert Stelmaszczyk	Prezes
Grzegorz Dolecki	
Krzysztof Dębczyński	<i>(od 31 marca)</i>
Piotr Dorawa	<i>(od 31 marca)</i>
Michał Jarczyński	<i>(rezygnacja 8 września)</i>
Marek Kleszczewski	<i>(rezygnacja 23 sierpnia)</i>
Wojciech Lutek	<i>(od 31 marca)</i>
Cezary Szwed	<i>(rezygnacja 1 października)</i>
Marek Szymankiewicz	
Robert Zasina	<i>(od 31 marca)</i>

W dniu 27 października 2016 roku w Warszawie odbyło się XXVI Zgromadzenie Krajowe PTPiREE, na którym przeprowadzono wybory uzupełniające i dokonano zmian składu Zarządu. Od tego dnia wybrany Zarząd pracował w składzie 10-osobowym:

Robert Stelmaszczyk	Prezes
Robert Zasina	Wiceprezes Zarządu <i>(od 27 października)</i>
Krzysztof Dębczyński	
Grzegorz Dolecki	
Piotr Dorawa	
Andrzej Kojro	<i>(od 27 października)</i>
Wojciech Lutek	
Tomasz Sikorski	<i>(od 27 października)</i>
Marek Szymankiewicz	
Jerzy Topolski	<i>(od 27 października)</i>

W całym roku sprawozdawczym 2016 odbyło się 8 posiedzeń Zarządu, i tak:

14 stycznia, Warszawa
18 lutego, Warszawa
31 marca, Warszawa
23 maja, Warszawa
23 czerwca, Warszawa
15 września, Jaworze k. Bielska Białej
27 października, Warszawa
08 grudnia, Warszawa

Komisja Rewizyjna ustanowiona podczas XX Zgromadzeniu Krajowym w składzie:

Andrzej Rejner
Artur Różycki
Bogdan Kotowicz
Joanna Zembrzuska

odbyła w dniu 23 czerwca 2016 r. posiedzenie przyjmujące materiały sprawozdawcze za rok 2015. W dniu 27 października 2016 r., uchwałą Nr 1/2016 Komisja dokonała wyboru firmy audytorskiej do badania sprawozdania finansowego Towarzystwa za rok 2016.

Sąd Koleżeński ustanowiony podczas XX Zgromadzenia Krajowego w składzie:

Roman Kuczkowski Przewodniczący
Jerzy Mierzwa
Jerzy Seremet

z braku potrzeb nie zbierał się.

Zakres działalności Towarzystwa określa Statut i uchwały Zgromadzenia Krajowego. Zarząd swymi uchwałami i decyzjami bieżąco wpływał na precyzyjne ustalanie zadań. Działalność realizowana była zgodnie z przyjętymi w Towarzystwie zasadami, tj. poprzez Rady Dyrektorów oraz Komisje i Zespoły, przy ścisłej współpracy ekspertów ze Spółek Dystrybucyjnych i Spółki Przesyłowej, a także siłami Biura Towarzystwa i przy wsparciu ekspertów zewnętrznych. Efekty pracy wszystkich działających Komisji i Zespołów opisano w części I materiału.

Działalność gospodarcza Towarzystwa, zapoczątkowana w roku 1991, jest kontynuowana. Potrzebą jej prowadzenia jest z jednej strony odpowiedź na oczekiwania spółek energetycznych i firm działających w obszarze energetyki, a z drugiej strony konieczność pozyskiwania środków przeznaczanych na działalność statutową.

Główne obszary tej działalności to:

- analizy oraz oceny techniczne i ekonomiczne,
- szkolenia, konferencje i seminaria,
- pozyskiwanie funduszy europejskich (doradztwo w tym zakresie prowadzone jest także w ramach działalności statutowej),
- organizacja wyjazdów specjalistycznych,
- wydawnictwa,
- pełnienie funkcji operatora systemu łączności radiowej dla Spółek Dystrybucyjnych.

Członkowie Towarzystwa. Zgodnie z postanowieniami Statutu, członkami Towarzystwa są członkowie założyciele, członkowie zwyczajni, członkowie honorowi, nadzwyczajni oraz członkowie wspierający. Stan ilościowy członków, na przestrzeni lat działania Towarzystwa, przedstawia poniższa tabela.

Stan na dzień	Członkowie Założyciele	Członkowie Zwyczajni	Członkowie Wspierający	Członkowie Honorowi	Członkowie nadzwyczajni
31.12.1990	29	88	17	-	-
31.12.1991	29	116	29	-	-
31.12.1992	29	132	32	-	-
31.12.1993	28	195	32	-	-
31.12.1994	28	204	33	-	-
31.12.1995	27	220	34	-	-
31.12.1996	27	210	34	14	-
31.12.1997	27	210	34	13	-
31.12.1998	27	225	34	15	-
31.12.1999	27	228	34	19	-
31.12.2000	27	225	34	20	-
31.12.2001	26	225	34	20	-
31.12.2002	26	211	34	22	-
31.12.2003	24	213	34	22	-
31.12.2004	24	207	34	23	-
31.12.2005	22	222	15*	23	-
31.12.2006	22	205	15	24	-
31.12.2007	19	188	16	22	-
31.12.2008	19	232	25	22	-
31.12.2009	19	224	21	22	-
31.12.2010	19	217	10	22	-
31.12.2011	18	213	8	21	-
31.12.2012	17	198	7	20	-
31.12.2013	17	94	7	21	52
31.12.2014	16	100	7	20	49
31.12.2015	16	94	7	20	53
31.12.2016	15	97	7	19	51

* liczba członków wspierających uwzględniająca dokonane procesy konsolidacji Spółek Dystrybucyjnych według stanu na dzień 31.12.2005 r.

W roku sprawozdawczym nie zmienił się stan liczbowy członków wspierających Towarzystwa. Według stanu na dzień 31 grudnia 2016 r. Członkami Wspierającymi Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej są:

<i>Lp.</i>	<i>Nazwa spółki</i>	<i>Nr ewidencyjny</i>
1.	ENEA Operator Sp. z o.o.	W 035
2.	TAURON Dystrybucja SA	W 028
3.	ENERGA Operator SA	W 037
4.	RWE/innogy Stoen Operator Sp. z o.o.	W 036
5.	PSE SA	W 044
6.	PGE Dystrybucja SA	W 047
7.	PKP Energetyka SA	W 046

Biuro Towarzystwa. Biuro Towarzystwa jest organem wykonawczym Zarządu, pełni funkcje koordynacyjne i wspierające działalność wszystkich gremiów Towarzystwa, a także pełni rolę informacyjną dla Członków Towarzystwa i wszystkich zainteresowanych. Obecnie, coraz częściej, realizuje własnymi siłami różnego rodzaju analizy i opracowania dotyczące funkcjonowania energetyki.

Stan zatrudnienia w Biurze Towarzystwa na dzień 31.12.2016 r. wynosi 22 pracowników, pracujących łącznie w wymiarze 20,65 etatu.

Aktywa trwałe netto na dzień 31.12.2016 r. wynoszą 4.878.714,94 zł i stanowią je: zmodernizowany budynek biurowy wraz z gruntem, komputery, kserokopiarki, projektory multimedialne, 1 samochód osobowy, wartości niematerialne i prawne oraz długoterminowe aktywa finansowe (akcje AGENCJI RYNKU ENERGII SA, fundusze inwestycyjne Arka - w łącznej wysokości 3.651.141,00 zł).

Finansowanie działalności Towarzystwa i jego Biura w roku 2016 następowało zgodnie z przyjętymi przez Zarząd zasadami, mającymi swoje odzwierciedlenie w przyjętym na rok 2016 budżecie i planie finansowym, a mianowicie:

- a) koszty składek członkowskich w innych, podobnych organizacjach krajowych i zagranicznych,
- b) koszty działalności na rzecz ogółu Spółek Dystrybucyjnych i Spółki Przesyłowej, w tym:
 - częściowo koszty wspomagania działania Rad Dyrektorów, Komisji i Zespołów Roboczych,
 - koszty opracowań i ekspertyz
 - koszty usług konsultacyjnych w obszarze działania Komisji i Zespołów sejmowych oraz ministerialnych
 - częściowe koszty osobowe pracowników Biura,
- c) częściowe sponsorowanie działalności technicznej, normalizacyjnej, naukowej i społecznej z obszaru działania spółek operatorskich z budżetu, w części finansowanej przez składki członkowskie.

Wszystkie pozostałe koszty, szczegółowo wyspecyfikowane w planie i sprawozdaniu finansowym, finansowane są z osiąganego wyniku na działalności gospodarczej.

Koszty działalności nieujęte w planie finansowym oraz wykraczające poza limity tam określone, finansowane są z odpłatności zainteresowanych Spółek i innych podmiotów z tytułu uzyskiwanych przez nie świadczeń.

Część I Sprawozdanie opisowe z działalności

Wstęp

Działalność Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej w roku 2016 stanowiła kontynuację działań roku poprzedniego oraz realizację zadań wyznaczonych przez Zarząd Towarzystwa, a także bieżących zadań wynikających z aktualnej problematyki sektora elektroenergetycznego, szczególnie w zakresie dystrybucji i przesyłu energii elektrycznej.

Działalność prowadzona była w następujących obszarach, koordynowanych przez właściwe Rady Dyrektorów i Wojciecha Tabisia - Dyrektora Biura PTPiREE, ze wsparciem wyznaczonych pracowników Biura PTPiREE:

1. Zagadnienia prawne i regulacyjne

Rada Dyrektorów ds. Prawa – koordynator: Wojciech Graczyk, wsparcie Biura: Katarzyna Zalewska-Wojtuś

Rada Dyrektorów ds. Taryfowych – koordynator: Waldemar Borowiak, wsparcie Biura: Katarzyna Zalewska-Wojtuś

2. Dystrybucja i obsługa odbiorców

Rada Dyrektorów ds. Dystrybucji i Obsługi Odbiorców – koordynator: Marek Siergiej, wsparcie Biura: Wojciech Kozubiński

3. Majątek sieciowy i planowanie rozwoju sieci

Rada Dyrektorów ds. Zarządzania Majątkiem Sieciowym – koordynator: Mirosław Janik, wsparcie Biura: Jarosław Tomczykowski

Rada Dyrektorów ds. Planowania i Rozwoju – koordynator: Andrzej Adamczyk, wsparcie Biura: Jarosław Tomczykowski

4. Fundusze europejskie i innowacje

Rada Dyrektorów ds. Planowania i Rozwoju – koordynator: Andrzej Adamczyk, wsparcie Biura: Olga Fasiicka

5. Komunikacja zewnętrzna

Rada Dyrektorów ds. Dystrybucji i Obsługi Odbiorców – koordynator Marek Siergiej, wsparcie Biura: Olga Fasiicka

6. Działalność Biura Operatora łączności radiowej

Rada Dyrektorów ds. Planowania i Rozwoju – koordynator: Andrzej Adamczyk, wsparcie Biura: Mirosław Derengowski.

Część działań prowadzona była we współpracy z innymi organizacjami branżowymi, o czym mowa w dalszej części Sprawozdania.

Ponadto PTPiREE prowadziło komercyjną, w tym w szczególności działalność szkoleniową i działalność wydawniczą koordynowaną przez dyr. Wojciecha Tabisia, z której przychody są przeznaczane na działalność statutową.

Do realizacji szczegółowych zadań statutowych powołanych jest szereg zespołów i komisji. W skład zespołów i komisji wchodzi, merytoryczni w danej dziedzinie, przedstawiciele OSD i OSP. Zespoły i komisje podlegają bezpośrednio pod daną radę dyrektorów i realizują zadania na jej zlecenie w zależności od bieżących potrzeb. Zespoły mają charakter stały i ich aktywność jest wyznaczana poprzez zlecenia lub ich brak ze strony rad dyrektorów. Pełnią też funkcję forum wymiany informacji i najlepszych praktyk w danej dziedzinie. Komisje powoływane są do realizacji konkretnych jednorazowych zadań i po ich zrealizowaniu są rozwiązywane lub zawieszane w swojej działalności. Lista zespołów i komisji funkcjonujących w roku 2016:

- Zespół ds. IRiESD - Bilansowanie
- Zespół ds. IRiESD - Część ogólna
- Zespół ds. GUD
- Zespół ds. Modelu wymiany danych między OSD i sprzedawcami
 - Komisja ds. Rozliczeń
 - Komisja ds. Obsługi umów i zmiany sprzedawcy
 - Komisja ds. Danych pomiarowych
 - Komisja ds. IT
 - Komisja ds. Renumeracji PEE
- Zespół ds. Jakości energii i niezawodności sieci
- Zespół ds. Prac pod napięciem
- Zespół ds. Przyłączania
- Zespół ds. Krzywych obciążenia
- Zespół ds. Kabli elektroenergetycznych
- Zespół ds. Linií napowietrznych
- Zespół ds. Stacji elektroenergetycznych SN/nn
- Zespół ds. Transformatorów
- Zespół ds. Różnicy bilansowej
- Zespół ds. Strat technicznych i mocy biernej
- Zespół Komitet Techniczny PKN nr 304 ds. Aspektów Systemowych Dostawy Energii Elektrycznej
- Zespół ds. Ruchu
- Zespół ds. Ochrony przeciwporażeniowej i przeciwprzepięciowej
- Zespół ds. BHP i Ochrony Środowiska
- Zespół ds. Elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej
- Zespół ds. AMI
- Zespół ds. Legalizacji liczników (badania liczników)
- Zespół ds. Systemu Tetra

- Zespół ds. Projektu ustawy o korytarzach przesyłowych
- Zespół ds. Usług regulacyjnych w sieciach dystrybucyjnych
- Zespół ds. Planowania i rozwoju inwestycji sieciowych
- Zespół ds. Badań satysfakcji klientów OSD
- Zespół ds. Zapobiegania kradzieżom infrastruktury sieciowej
- Zespół ds. Taryfy jakościowej (współpracujący z URE)
- Zespół ds. Aspektów technicznych taryfy jakościowej (SAIDI SAIFI) (współpracujący z URE)
- Zespół ds. Programu zgodności
- Komisja ds. Mikroinstalacji
- Zespół ds. Rynku Mocy
- Zespół ds. Wsparcia systemów OZE
- Komisja ds. Net Metering
- Zespół ds. Komunikacji
- Zespół ds. Prawa zamówień publicznych
- Komisja ds. Tranzytów między OSD
- Komisja ds. Uproszczenia umów przesyłowych
- Komisje ds. Weryfikacji zapisów IRiESP dotyczących wyłączeń w trybie awaryjnym oraz metodologii obliczania zapotrzebowania na moc
- Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze przyłączania do sieci
- Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze zarządzania siecią
- Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze bilansowania/ wymagań rynkowych
- Komisja PTPIREE ds. REMIT
- Zespół ds. Analizy wskaźników SAIDI, SAIFI
- Komisja ds. Służebności przesyłu
- Zespół ds. e-mobility
- Zespół ds. Innowacji
- Zespół ds. Funduszy UE
- Komisja ds. Prawa wodnego
- Zespół ds. Cyberbezpieczeństwa
- Komisja ds. Aktualizacji instrukcji łączeń ruchowych

Zagadnienia prawne i regulacyjne

W obszarze regulacji prawnych podejmowano w 2016 roku działania dotyczące następujących zagadnień:

- działania Rady Dyrektorów ds. Taryfowych,
- prace Rady Dyrektorów ds. Prawa,
- prace nad nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii, wszelkie aspekty zastosowania w praktyce przepisów ustawy o odnawialnych źródłach energii (OZE), w tym przyłączanie mikroinstalacji, klastry, spółdzielnie itp.,
- monitorowanie, analizowanie i zgłaszanie uwag do projektów nowelizacji ustawy - Prawo energetyczne,
- monitorowanie projektów zmian w aktach wykonawczych wydawanych na podstawie ustawy Prawo energetyczne i ustawy o OZE,
- prowadzenie działań zmierzających do systemowej poprawy regulacji dotyczących posadowienia i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych na gruntach nienależących do przedsiębiorstw sieciowych (projekt ustawy – kodeks urbanistyczno-budowlany, inicjatywa doprecyzowania ustaw: o podatkach i opłatach lokalnych oraz o podatku leśnym),
- udział w pracach nad inicjatywą strony rządowej dot. poboru opłaty audiowizualnej przez przedsiębiorstwa energetyczne (opiniowanie tzw. pakietu medialnego, w szczególności projektu ustawy o składce audiowizualnej),
- monitorowanie zmian w przepisach dotyczących działalności przedsiębiorstw energetycznych, opiniowanie rozwiązań i składanie propozycji brzmienia przepisów (w tym: projekt ustawy o rynku mocy, kodeks postępowania administracyjnego, Prawo zamówień publicznych, ustawa o efektywności energetycznej, projekt ustawy - Prawo wodne, projekt Prawa o miarach wraz z aktami wykonawczymi, przepisy podatkowe),
- opiniowanie dokumentów rządowych: Planu na Rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju, Strategii Cyberbezpieczeństwa RP, Krajowych Ram Polityki Rozwoju Infrastruktury Paliw Alternatywnych,
- wspomaganie strony rządowej w opracowywaniu stanowisk i opinii wobec dokumentów unijnych (Pomoc w przygotowaniu rządowego stanowiska dot. projektów dokumentów zaprezentowanych w tzw. Pakiecie zimowym),
- wspomaganie prac zespołów działających w ramach PTPiREE w obszarach regulacji prawnych i rynku energii,
- udział ekspertów PTPiREE w Sądach Polubownych,
- udział w pracach Memorandum do spraw przeciwdziałania zjawisku kradzieży i dewastacji infrastruktury, w tym powołanie i prace w organach Fundacji jako ciała wykonawczego Memorandum,
- organizacja spotkań, szkoleń i konferencji o tematyce prawnej.

Taryfy

Działania w obszarze taryfowym prowadzone były przez Radę Dyrektorów ds. Taryfowych przy ścisłej współpracy z Zarządem, w szczególności w zakresie:

- **analizy bieżących spraw taryfowych OSD**, w tym w szczególności dotyczących taryfy 2017, metody wyznaczania WACC, wpływu wzrostu opłaty przejściowej, przekroczeń mocy i energii biernej, deflacji i realizacji celów jakościowych;
- **przygotowywania prognoz wzrostu taryf na rok 2017 wraz z materiałami dla Ministerstwa Energii**, w ramach czego opracowano prezentację dotyczącą aktualnej sytuacji OSD: działań OSD zmierzających do dalszej poprawy wizerunku i obsługi odbiorców, nowego modelu regulacji, tj. regulacja jakościowa – założenia, zwrot z kapitału i WACC, różnicy bilansowej, wpływu na przychody Skarbu Państwa – wnioski, wsparcia innowacji w dystrybucji i przesyłce energii elektrycznej, współpracy branży elektroenergetycznej i telekomunikacyjnej, bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego - wsparcie przez sieci 110kV wyprowadzenia mocy z elektrowni systemowych;
- **opracowania propozycji zmian w Rozporządzeniu „taryfowym”**
Opracowano kompleksowe zmiany w Rozporządzeniu „taryfowym” wraz z uzasadnieniem i wkładem do oceny skutków regulacji, mające na celu doprecyzowanie zasad określania zwrotu z kapitału operatorów systemów przesyłowych i dystrybucyjnych, wprowadzenie zapisów umożliwiających kalkulowanie taryf z zastosowaniem konta regulacyjnego i regulacji typu revenue-cap, ustalenie regulacji dotyczących uzasadnionych, minimalnych poziomów opłat stałych / minimalnego udziału opłat stałych w przychodzie regulowanym, wprowadzenie zapisów gwarantujących uwzględnianie w taryfach OSD całkowitych kosztów uzasadnionych, zależnych od OSD (bez względu na wysokość opłat przenoszonych tzn. opłaty jakościowej, przejściowej i OZE), ustalenie zasad uwzględniania elementów związanych z regulacją jakościową w przychodzie regulowanym OSD. Prace nie zostały zakończone sukcesem w roku 2016 i będą kontynuowane w roku bieżącym;
- **prac nad uwzględnieniem w procesie taryfowania OSD działań operatorów o charakterze innowacyjnym m.in. w celu wsparcia realizacji Strategii na rzecz Zrównoważonego Rozwoju**, w ramach których wypracowywano rozwiązania i przekazywano materiały do URE i ME;
- **prac nad propozycją modelu działania klastrów energii** w kontekście przygotowania zachęt kosztowych dla członków klastrów energii. Podejmowano szereg działań we współpracy z Ministerstwem Energii, polegających na wsparciu ME w procesie uszczegółowienia koncepcji klastrów energii, w tym poprzez udział w spotkaniach roboczych i merytoryczne opiniowanie koncepcji funkcjonowania klastrów energii opracowywanej na zlecenie ME;
- **monitoringu regulacyjnego krajowego i europejskiego**
Prowadzono monitoring działania modelu regulacyjnego URE na lata 2016-2020 i realizacji celów regulacji jakościowej, a także monitoring regulacji europejskich w obszarze taryfowania OSD (analiza materiałów pozyskanych w ramach działania w Eurelectric i EDSO), co m.in. stanowiło bazę do przygotowania zagadnień do rozmów z URE na temat aktualizacji modelu regulacji w roku bieżącym.

Ponadto w ramach Rady Dyrektorów ds. Taryfowych podejmowano wspólne działania, konsultacje i opracowywano propozycje dotyczące procesu zatwierdzania taryf.

Prawo

Prace w obszarze prawnym prowadzone były w ramach Rady Dyrektorów ds. Prawa oraz innych rad dyrektorów lub zespołów czy komisji, których obszaru działalności dotyczył dany akt prawny.

I. Ustawa o odnawialnych źródłach energii

Wiele uwagi w roku sprawozdawczym poświęcono pracom nad nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz wszelkim aspektom zastosowania w praktyce przepisów ustawy o OZE. W czerwcu uchwalona została ustawa o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, przy czym większość nowych przepisów weszła w życie już 1 lipca 2016 r. Od początku przebiegu prac legislacyjnych PTPiREE aktywnie w nich uczestniczyło, opiniując projekt na wszystkich etapach – zarówno ministerialnym (współpracując z Departamentem Energii Odnawialnej ME), jak i parlamentarnym (poprzez udział i zgłaszanie propozycji na posiedzeniach komisji sejmowej i senackiej). Jakie zmiany warto odnotować z punktu widzenia operatorów elektroenergetycznych:

- zmianę definicji instalacji oze i wprowadzenie definicji hybrydowej instalacji oze,
- wprowadzenie instytucji klastrów i spółdzielni energetycznych,
- wprowadzenie i rozszerzenie zakresu pojęcia prosument - oprócz osób fizycznych objęcie jednostek samorządowych, parafii, szkół,
- zmianę zasad rozliczeń - zamiast taryf gwarantowanych wprowadzenie tzw. opustów dla prosumentów,
- wprowadzenie zmian w zakresie poboru opłaty OZE – OREO został zastąpiony przez Zarządcę Rozliczeń, a OSD jako płatnicy przekazują opłatę OZE do PSE SA.
- poszerzenie kompetencji Prezesa URE w zakresie rozstrzygania sporów.

Po uchwaleniu nowelizacji, właściwe zespoły PTPiREE pracowały nad wdrożeniem nowych przepisów (w tym w szczególności dotyczących poboru opłaty OZE, rozliczenia i opomiarowania energii z mikroinstalacji, praktycznego zastosowania przepisów o klastrach energii itp.) oraz zorganizowano szereg szkoleń dla pracowników elektroenergetycznych przedsiębiorstw sieciowych.

Jednocześnie w II połowie roku podjęto współpracę z ME nad doprecyzowaniem koncepcji działania klastrów energii. Przedstawiciele PTPiREE brali udział w spotkaniach roboczych, opiniując projekt koncepcji funkcjonowania klastrów energii w Polsce, przygotowany dla ME przez doradcę zewnętrznego.

II. Zmiany ustawy – Prawo energetyczne i aktów wykonawczych wydawanych na jej podstawie

Inicjatywa nowelizacji Prawa energetycznego – oświetlenie drogowe

W ramach sejmowych komisji/podkomisji podjęto dyskusję nad inicjatywą strony samorządowej (Porozumienie Strzeleńskie oraz Związek Gmin Warmińsko-Mazurskich) zmian w Prawie energetycznym w zakresie finansowania przez gminy oświetlenia ulic, placów i dróg publicznych. W pracach (w tym w posiedzeniach komisji) aktywnie uczestniczyli przedstawiciele PTPiREE, prezentując stanowisko branży. Komisja Samorządu Terytorialnego i Polityki Regionalnej dostrzegła potrzebę dalszych prac nad uregulowaniem kwestii własności i finansowania oświetlenia drogowego – jednak niekoniecznie w zaproponowanym inicjatywą brzmieniu, które było niekorzystne dla przedsiębiorstw energetycznych. Zdecydowano zatem o ponownym skierowaniu tego tematu do prac

w podkomisji. Dalszy przebieg procesu legislacyjnego jest monitorowany i PTPiREE bierze w nim udział w roku 2017.

Projekt nowelizacji Prawa energetycznego – w zakresie specjalnej taryfy dla ochotniczych straży pożarnych

W połowie października do Sejmu trafił projekt dokonania zmian w art. 45 Pe. Założeniem wnioskodawców było wprowadzenie nowej taryfy (niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci) dla jednostek ochrony przeciwpożarowej oraz uwzględnienie realizacji przedsięwzięć z zakresu ochrony przeciwpożarowej w rozporządzeniu taryfowym przy kształtowaniu zasad kalkulacji taryf. Tożsamy projekt postów PSL był rozpatrywany w Sejmie w roku 2014, jednak od zmian w zaproponowanym zakresie wówczas odstąpiono. Trudno się zgodzić na uprzywilejowanie jednostek ochrony przeciwpożarowej w zakresie poziomu płatności za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, gdyż poza innymi argumentami, preferencyjne traktowanie jednej grupy jest wątpliwe w kontekście obiektów służących celom publicznym, takich jak np. szpitale, szkoły itp., które z takiego wsparcia nie korzystają. Wskazano również, że przyjęcie proponowanych inicjatywą zapisów spowoduje subsydiowanie kosztów pomiędzy poszczególnymi grupami taryfowymi i przeniesienie kosztów tego systemu. Projekt skierowany został do rozpatrzenia w Komisji do spraw energii i Skarbu Państwa – dotychczas nie wyznaczono terminu rozpoczęcia prac nad powyższą inicjatywą. Co istotne, negatywną opinię do propozycji wydała strona rządowa. W przypadku ewentualnego kontynuowania procesu legislacyjnego, PTPiREE ponowi uwagi jak wyżej do projektu oraz monitorowany będzie dalszy przebieg prac.

Rozporządzenie ME w sprawie przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne

W styczniu 2016 r. Minister Energii skierował do konsultacji pośród instytucji branżowych (w tym PTPiREE) projekt rozporządzenia ME w sprawie przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne. Stanowisko wypracowane po analizie zapisów w Biurze PTPiREE oraz w ramach Rady Dyrektorów ds. Prawa przekazane zostało do Ministerstwa Energii. Uwagi dotyczyły m.in. zapisów związanych z upoważnieniem do przeprowadzania kontroli u osób nieposiadających umowy z przedsiębiorstwem energetycznym (np. podejrzenie nielegalnego poboru), rozszerzeniem zakresu czasowego możliwej kontroli czy zapisów dotyczących protokołu kontroli. Przedstawiciele PTPiREE uczestniczyli również w dalszych uzgodnieniach, m.in. w konferencji poświęconej uzgodnieniu kontrowersyjnych zapisów. Rozporządzenie zostało opublikowane 15 grudnia, weszło w życie 1 stycznia br.

III. Zagadnienia związane z posadowieniem infrastruktury sieciowej oraz dotyczące procesu inwestycyjnego

Projekt kodeksu urbanistyczno-budowlanego

Pod koniec września ogłoszone zostały konsultacje publiczne przygotowanego w Ministerstwie Infrastruktury i Budownictwa projektu ustawy Kodeks urbanistyczno-budowlany. Po analizie tego obszernego projektu, uzasadnienia oraz oceny skutków regulacji w gronie Rad Dyrektorów oraz w Biurze PTPiREE wypracowane zostało stanowisko branży. Pozytywnie oceniono zawarte w projekcie Kodeksu zmiany w stosunku do obecnych rozwiązań prawnych, z punktu widzenia inwestora ułatwiające proces realizacji inwestycji. Największą wadą i brakiem tego dokumentu było to, że w niewielkim stopniu opisywał i regulował on obszar uzyskiwania tytułów prawnych do nieruchomości

i ew. problemów z tym związanych. Prace nie zostały ukończone – PTPiREE w roku bieżącym uczestniczy w dalszych uzgodnieniach, współpracując z Ministerstwem Infrastruktury i Budownictwa.

Inicjatywa kompleksowych zmian w przepisach podatkowych (usytuowanie infrastruktury energetycznej na gruntach leśnych/rolnych)

Wśród realizowanych przez PTPiREE inicjatyw w sposób szczególny skupiono się m.in. na systemowej poprawie regulacji dotyczących posadowienia i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych na gruntach nienależących do przedsiębiorstw sieciowych. W pierwszej kolejności przedstawiono Prezesowi URE informację o niekorzystnych orzeczeniach organów i sądów administracyjnych, mogących skutkować znaczącym wzrostem obciążeń podatkowych i w konsekwencji wzrostem kosztów stawek taryfowych dla odbiorców. Przy akceptacji Prezesa URE opracowano i zaproponowano w MRiF i w ME kompleksowe zmiany w opodatkowaniu gruntów leśnych w celu uniknięcia drastycznego wzrostu opodatkowania i w konsekwencji opłat dla odbiorców. Temat jest uznany za niezwykle istotny i jest kontynuowany w roku bieżącym. Wyważenia bowiem wymaga tutaj interes jednostki – właściciela czy użytkownika wieczystego gruntów, z interesem ogółu odbiorców energii elektrycznej, którzy pośrednio poprzez stawki taryfowe ponoszą koszty uzasadnione przedsiębiorstw energetycznych.

Nowelizacja rozporządzenia MliB w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (ładowarki en. el.)

Pod koniec maja opublikowany został projekt rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Budownictwa zmieniającego rozporządzenie w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. Zakładał on wyposażenie w punkty ładowania pojazdów elektrycznych parkingi zlokalizowane przy budynkach użyteczności publicznej oraz budynkach mieszkalnych wielorodzinnych, przy określonych warunkach. Po konsultacjach w ramach Rad Dyrektorów PTPiREE, stanowisko branży przekazane zostało do Ministerstwa Infrastruktury i Budownictwa. W toku dalszych prac, proponowany pierwotnie zapis usunięto, w związku z tym PTPiREE nie wносиło kolejnych uwag.

IV. Zmiany w ustawie o efektywności energetycznej

Ustawa o efektywności energetycznej

W maju Sejm uchwalił ustawę o efektywności energetycznej mającą na celu wdrożenie dyrektywy 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej. Akt ten zastąpił 1 października 2016 r. dotychczasową ustawę z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej. W porównaniu do dotychczasowego stanu prawnego nowa ustawa zmodyfikowała system promowania przedsięwzięć służących efektywności energetycznej, jak również wyznaczyła nowe cele, które Polska zamierza osiągnąć do 2020 r. Dokument wprowadził kilka regulacji związanych z funkcjonowaniem OSD/OSP:

- powszechny (z pewnymi wyłączeniami) obowiązek przeprowadzenia audytu energetycznego przez przedsiębiorców co 4 lata,
- dokonanie weryfikacji danych zawartych we wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego,
- przekazywanie przez OSD/OSP wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, wraz z potwierdzeniem ilości wytworzonej energii elektrycznej w jednostce kogeneracji i wprowadzonej do sieci, w terminie 30 dni od jego otrzymania.

Kluczową kwestią z punktu widzenia Operatorów było określenie zakresu audytu energetycznego przedsiębiorstwa, który także przedsiębiorstwa energetyczne będą zobowiązane wykonywać. Zapytanie w tej sprawie zostało wysłane do Prezesa Urzędu Energetyki, w roku bieżącym trwają uzgodnienia pomiędzy URE a ME dotyczące zakresu audytu.

V. Prace nad innymi ustawami dotyczącymi OSD i OSP

Ustawa o podatku od towarów i usług – projekt nowelizacji

W ramach ogłoszonych przez Ministerstwo Finansów konsultacji publicznych projektu ustawy o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw, w październiku PTPiREE zgłosiło postulat uzupełnienia art. 29a ust. 15 ustawy o VAT o usługę dystrybucji (i przesyłu) energii elektrycznej, ciepłej lub chłodniczej oraz usługę dystrybucji gazu przewodowego. Dotychczas obowiązujący przepis art. 29a ust. 15 pkt 3 ustawy VAT stanowił, że dla wskazanych w nim transakcji podatnik nie musi posiadać potwierdzenia otrzymania faktury korygującej przez nabywcę towaru lub usługi, by móc obniżyć obrót w związku z wystawioną korektą faktury. Wśród tych transakcji brakowało m.in. właśnie usług dystrybucji lub usług przesyłu energii elektrycznej. Nowelizacja - uwzględniająca postulat rozszerzenia ww. art. o usługę dystrybucji energii elektrycznej - została w listopadzie przyjęta przez parlament.

Ustawa o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich

W listopadzie opublikowana została ustawa z 23 września br. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich, której przepisy w większości weszły w życie 10 stycznia 2017 r. Regulacja wprowadza mechanizmy dotyczące pozasądowego trybu rozwiązywania sporów konsumenckich, w tym w sektorze energetycznym, telekomunikacyjnym i kolejowym. Proces legislacyjny monitorowany był w ramach PTPiREE. Wśród najistotniejszych zmian dot. sektora energetycznego wskazać należy:

- powołanie Koordynatora do spraw negocjacji przy Prezesie URE, który będzie prowadził sprawy pomiędzy odbiorcami m.in. energii elektrycznej lub ciepła w gospodarstwie domowym a przedsiębiorstwami energetycznymi oraz między prosumentami będącymi konsumentami a przedsiębiorstwami energetycznymi;
- Koordynator ma umożliwić zbliżenie stanowisk stron w celu rozwiązania sporu przez strony lub przedstawić stronom propozycję rozwiązania sporu.

W związku z wejściem w życie nowego pozasądowego sposobu rozstrzygania spraw spornych, wygaszona zostaje współpraca z sądami polubownymi przy sądach konsumenckich.

Pakiet medialny” - Projekt ustawy o składce audiowizualnej i akty pokrewne

W styczniu roku sprawozdawczego pojawiły się informacje o rozpoczęciu (z inicjatywy Ministerstwa Kultury i Dziedzictwa Narodowego) prac nad regulacjami wiążącymi pobór opłaty audiowizualnej z rachunkami za energię elektryczną. Pakiet projektów ustaw w tym zakresie, który trafił do Sejmu w kwietniu jako projekt poselski, nakładał na przedsiębiorstwa energetyczne pobierające należności z tytułu świadczenia usług dystrybucji, określone mianem inkasentów, szereg obowiązków związanych z poborem składki audiowizualnej. PTPiREE uczestniczyło w pracach nad wypracowaniem optymalnych zapisów w tym zakresie na wszystkich etapach prac, zgłaszając uwagi branży i opiniując kolejne wersje zapisów. Ostatecznie, m.in. z uwagi na konieczność nieprzewidzianego wcześniej procesu notyfikacji przepisów w ramach Unii Europejskiej, prace nad tym sposobem poboru abonamentu RTV zostały zaniechane.

Projekt ustawy o rynku mocy

Po niemal całorocznych resortowych pracach przygotowawczych, również przy udziale PTPiREE, w grudniu 2016 r. ogłoszone zostały konsultacje publiczne projektu ustawy o rynku mocy. Wdrożenie rynku mocy ma na celu zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dla odbiorców końcowych w horyzoncie średnio i długoterminowym. Towarem na tym rynku będzie moc dyspozycyjna netto, którą będą oferować wytwórcy oraz sterowane odbiory energii (ang. Demand Site Response, DSR). Za gotowość do dostarczenia mocy w okresach napiętego bilansu mocy tzw. okresach zagrożenia pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) podmioty, które wygrają aukcje będą uzyskiwać wynagrodzenie. Szczegółowe zasady funkcjonowania rynku mocy zostały zawarte w opublikowanym we wrześniu stronie internetowej resortu dokumencie „Rozwiązania funkcjonalne rynku mocy”, który były przedmiotem konsultacji również z przedstawicielami PTPiREE. Prace nad regulacjami kontynuowane są w roku 2017.

Nowelizacja ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw

Pod koniec lutego 2016 r. Prezydent RP podpisał ustawę o zmianie ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw. Zapisy nowelizacji spowodowały m.in., że 1 kwietnia 2016 r. wykonywanie uprawnień nadzorczych przysługujących dotychczas ministrowi właściwemu do spraw Skarbu Państwa (MSP) nad spółkami energetycznymi enumeratywnie wymienionymi w ustawie, przeniesione zostało do ministra właściwego do spraw energii (ME). Ponadto wykonywanie uprawnień Skarbu Państwa w stosunku do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego nałożono na Pełnomocnika Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej. Prace monitorowano, natomiast za względu na brak takiej potrzeby nie wniesiono uwag do nowelizacji.

Nowelizacja „megaustawy”, tj. ustawy o wspieraniu rozwoju usług i sieci telekomunikacyjnych oraz niektórych innych ustaw

W połowie roku sprawozdawczego uchwalono nowelizację „megaustawy”, której większość przepisów weszła w życie 1 lipca 2016 r. W ramach PTPiREE wypracowano stanowisko branży, które przekazane zostało do Ministerstwa Cyfryzacji, a także do wiadomości ME oraz URE, a na następnym etapie prac na ręce parlamentarzystów. Propozycje wyrażone w stanowisku PTPiREE nie znalazły jednak akceptacji i ustawa nowelizująca pogłębiła konieczność współpracy operatorów elektroenergetycznych z operatorami telekomunikacyjnymi w zakresie udostępnienia infrastruktury OSE. Niektóre nowe obowiązki (informacyjne) nie dotyczą infrastruktury technicznej, w tym infrastruktury krytycznej, której wykorzystanie do celów szybkich sieci telekomunikacyjnych jest niemożliwe ze względu na bezpieczeństwo i integralność infrastruktury technicznej, zdrowie publiczne, obronność, bezpieczeństwo państwa lub bezpieczeństwo i porządek publiczny. W drugiej połowie roku 2016 r. MC na potrzeby przygotowania aktu wykonawczego do „megaustawy” zwróciło się do ME o wskazanie rodzajów infrastruktury technicznej, w tym infrastruktury krytycznej, której wykorzystanie do celów szybkich sieci telekomunikacyjnych jest niemożliwe ze względów opisanych powyżej. W następstwie, Minister Energii zwrócił się do Towarzystw energetycznych, w tym PTPiREE, z prośbą o wskazanie rodzajów infrastruktury technicznej, która powinna zostać zwolniona z:

- 1) obowiązku przedstawienia Prezesowi UKE na jego żądanie informacji w sprawie warunków zapewnienia dostępu do infrastruktury technicznej na potrzeby realizacji szybkich sieci telekomunikacyjnych (art. 18 ust. 2 megaustawy),

- 2) obowiązku udzielenia informacji o takiej infrastrukturze w celu uzyskania dostępu do tej infrastruktury w związku z realizacją szybkich sieci telekomunikacyjnych na wniosek przedsiębiorcy telekomunikacyjnego (art. 25a ust.1 megaustawy),
- 3) obowiązku umożliwienia inspekcji infrastruktury technicznej przez przedsiębiorcę telekomunikacyjnego w celu umożliwienia mu ubiegania się o dostęp do tej infrastruktury (art. 25b ust.1 megaustawy).

W ramach PTPiREE wypracowano i przekazano do ME zestawienie technicznej infrastruktury energetycznej i telekomunikacyjnej (również krytycznej), której wykorzystanie do celów szybkich sieci telekomunikacyjnych jest niemożliwe z ww. względów.

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego

W roku sprawozdawczym PTPiREE uczestniczyło w konsultacjach społecznych przygotowanego w Ministerstwie Rozwoju projektu nowelizacji ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego oraz niektórych innych ustaw. Nowelizacja dotyczyła m.in. wprowadzenia regulacji skracających procedury administracyjne i zapewnienia adekwatności administracyjnych kar pieniężnych do zaistniałych naruszeń. Projekt został skierowany do Sejmu w ostatnich dniach roku sprawozdawczego i uchwalony w kwietniu br.

Projekt ustawy – Prawo zamówień publicznych

Na początku roku 2016 r. PTPiREE, w ramach konsultacji społecznych, uczestniczyło w procesie opiniowania projektu nowelizacji ustawy – prawo zamówień publicznych. Rządowy projekt nowelizacji dotyczył uproszczenia i uelastycznienia procedur w zamówieniach publicznych. Zgodnie z informacją wnioskodawców proponowane rozwiązania stanowią pierwszy etap przekształcania systemu zamówień publicznych w silny instrument realizacji polityki gospodarczej i społecznej państwa sprzyjający realizacji Planu na Rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju. Projektem wprowadzono również rozwiązania wdrażające dyrektywy 2014/24/UE i 2014/25/UE. Przewidziano uproszczenie i uelastycznienie procedur w zamówieniach publicznych. W projekcie położono nacisk na promowanie i realne wykorzystywanie pozaekonomicznych celów zamówień publicznych. Projektowane rozwiązania mają zapewnić lepszy dostęp do rynku małym i średnim przedsiębiorcom przez np. łatwiejsze udzielanie zamówień w częściach. Ustawa została uchwalona w czerwcu 2016 r. W ramach zespołu ds. Prawa zamówień publicznych wymieniano spostrzeżenia i opinie dotyczące interpretacji nowych przepisów.

VI. Opiniowanie innych dokumentów, współpraca z Ministerstwem Energii

Plan na Rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju

W roku sprawozdawczym PTPiREE wyraziło poparcie dla dokumentu, proponując jedynie doprecyzowanie we fragmencie dotyczącym energetyki sieciowej.

Informacja w sprawie przygotowań systemu elektroenergetycznego do sezonu zimowego

Po raz kolejny, jesienią roku sprawozdawczego, PTPiREE na prośbę Ministerstwa Energii przygotowało informację w sprawie przygotowania krajowego systemu elektroenergetycznego do nadchodzącego sezonu zimowego 2016/2017. Przekazane dane miały posłużyć opracowaniu m.in. przez Rządowe Centrum Bezpieczeństwa dla Rządowego Zespołu Zarządzania Kryzysowego informacji na temat

przygotowania do sezonu zimowego krajowych struktur, w tym systemów zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe.

VII. Opiniowanie dokumentów unijnych

Pomoc w przygotowaniu rządowego stanowiska w sprawie tzw. Pakietu zimowego

Ostatniego dnia listopada 2016 r. Komisja Europejska opublikowała tzw. pakiet zimowy opatrzony tytułem „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” stanowiący pakiet projektów legislacyjnych, komunikatów i raportów m.in. z zakresu rynku energii elektrycznej i konsumentów, energetyki odnawialnej, efektywności energetycznej, eko-projektowania czy zarządzania unią energetyczną. Wśród zaprezentowanych do konsultacji dokumentów znalazły się propozycje aktualizacji aktów prawnych III pakietu z roku 2009 (w tym dyrektywy 2009/72/WE). W połowie grudnia Ministerstwo Energii zwróciło się do stowarzyszeń branżowych (w tym PTPiREE) z zachętą o pomoc w wypracowaniu stanowiska rządu wobec zaproponowanych regulacji. ME, jako instytucja wiodąca administracji rządowej w tym zakresie, uczestniczy w formalnych pracach w Radzie UE nad końcowych kształtem dyrektyw i rozporządzeń. Stanowisko PTPiREE w zakresie zapisów tzw. rozporządzenia elektroenergetycznego, dyrektywy elektroenergetycznej oraz dyrektywy OZE i rozporządzenia ws. systemu zarządzania unią energetyczną, a także dyrektywy ws. efektywności energetycznej odzwierciedlające potrzeby krajowej sieci elektroenergetycznej zostało pod koniec grudnia przekazane do ME. Zapewniono również stronę rządową o chęci współpracy branży nad wypracowaniem optymalnych regulacji w tym zakresie. Dalsze prace nad pakietem są monitorowane przez PTPiREE.

VIII. Udział ekspertów PTPiREE w Sądach Polubownych

Na mocy wstępnych uzgodnień z Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów, i w konsekwencji zawartych umów z Wojewódzkimi Inspektoratami Inspekcji Handlowej (WIIH), PTPiREE w 2016 roku kontynuowało współpracę ze Stałymi Polubownymi Sądami Konsumenckimi.

W 2016 roku odnotowano pojedyncze przypadki wnoszenia sporów „energetycznych”, przy czym dotyczyły one przede wszystkim rozliczeń ze spółką obrotu. Rok 2016 był ostatnim rokiem współpracy Towarzystwa ze SPSK w zakresie rekomendacji arbitrów z dziedziny energetyki, co wynika z wejścia w życie ustawy z 23 września 2016 r. o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich, której przepisy w większości zaczęły obowiązywać od stycznia 2017 r. Zmieniła ona przepisy dotyczące m.in. sądownictwa polubownego - rozwiązywania sporów z zakresu energetyki, w których jedną stroną jest konsument. Będzie ono należało do kompetencji Koordynatora ds. negocjacji przy Prezesie Urzędu Regulacji Energetyki, o czym była mowa wcześniej.

IX. Statystyka elektroenergetyczna

W okresie sprawozdawczym przygotowywano dane liczbowe, zestawienia i analizy dotyczące sytuacji w elektroenergetyce dla potrzeb i realizacji doraźnych zadań, m.in. do folderu „Fakty i liczby”. Przygotowane informacje wspierały również pracę komisji i zespołów roboczych PTPiREE. Do poszczególnych zestawień posłużono się danymi pochodzącymi z OSD, OSP i ARE S.A.

x. Raporty z prac PTPiREE w obszarze regulacji prawnych

W celu umożliwienia Członkom Wspierającym pozyskiwania na bieżąco informacji na temat działań podejmowanych w zakresie opiniowania regulacji prawnych, w roku sprawozdawczym kontynuowano prowadzenie uruchomionego w połowie 2012 r. wewnętrznego serwisu internetowego PTPiREE dla uprawnionego grona użytkowników. Pod wskazanym adresem dostępne są miesięczne raporty z działań PTPiREE w obszarze regulacji prawnych. Oprócz wykazu aktualnych działań, w zakładce umieszczone są również materiały źródłowe (np. aktualne teksty projektów, zgłoszone uwagi, notatki ze spotkań i posiedzeń). Raporty publikowane są w pierwszych dniach każdego kolejnego miesiąca i udostępniane są dla Członków Zarządu oraz wskazanych przez nich pracowników Spółek.

Dystrybucja i obsługa odbiorców

W ramach działań prowadzonych w obszarze dystrybucji energii, realizowane były zadania wyznaczone przez Zarząd Towarzystwa oraz Rady Dyrektorów, a także definiowane przez Operatorów Sieci i zgłaszane bezpośrednio do Biura Towarzystwa.

Generalna Umowa Dystrybucji – kompleksowa (GUD-K)

W związku z licznymi zmianami prawa oraz zatwierdzeniem przez PURE kart aktualizacji IRiESD (m.in. przenoszącymi do IRiESD część regulacji dotychczas zawartych w umowach GUD i GUD-K), koniecznym okazało się przygotowanie nowelizacji wzorców GUD i GUD-K. Prace PTPiREE nad nowymi wzorcami rozpoczęto w pierwszej połowie 2016r. Po opracowaniu wzorców GUD i GUD-K GC1 poddane one zostały konsultacjom społecznym, które rozpoczęto 6 czerwca, a zakończono 31 sierpnia 2016 r. Po zakończeniu konsultacji przygotowano Raport z konsultacji obu wzorców umów.

We wrześniu 2016 r. do PTPiREE wpłynęło pismo TOE i KIGEiT kierowane do Prezesa URE, w sprawie konsultacji GUD i GUD-K GC1. Ponieważ pismo zawierało szereg zarzutów do PTPiREE i OSD oraz informacji, które niestety nie znajdują potwierdzenia w zaistniałych faktach, w ramach PTPiREE przygotowano stosowną odpowiedź.

W związku z ww. pismem, Prezes URE zaprosił wszystkie strony na spotkanie we wrześniu. W trakcie spotkania uzgodniono, że TOE, KIGEiT, OSDnEE i PTPiREE podejmą rozmowy, których celem będzie ustalenie sposobu procedowania zmian wzorców GUD i GUD-K GC1. W grudniu odbyło się kolejne spotkanie z Prezesem URE, w trakcie którego przedstawiono aktualny stan rozmów oraz plany dalszych prac, które będą kontynuowane w 2017r.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnych (IRiESD)

Na początku 2016 r. Prezes URE zatwierdził dla 5 OSD Karty Aktualizacji IRiESD, które w ramach prac PTPiREE zostały opracowane w 2015 r., a dotyczyły m.in. wdrożenia w Polsce centralnego systemu wymiany informacji.

W 2016 r. rozpoczęto prace nad nowelizacją części ogólnej IRiESD wynikającą z nowelizacji ustawy OZE w zakresie współpracy z mikroinstalacjami. Prace w tym obszarze będą kontynuowane w 2017 r.

Model wymiany danych pomiędzy OSD, a spółkami obrotu i POB oparty o standard ebIX (CSWI)

W pierwszej połowie roku sprawozdawczego kontynuowane były prace dotyczące opracowania oraz wdrożenia w Polsce Centralnego Systemu Wymiany Informacji na detalicznym rynku energii (CSWI).

W ramach tych prac zrealizowano m.in.:

- a) Analizę zakupu IaaS versus zakupy infrastruktury CSWI,
- b) Opracowano szacunkową wartość zamówienia CSWI,
- c) Zakończono prace nad pełną dokumentacją SIWZ wraz z załącznikami oraz wzorem umowy z dostawcą,
- d) Uzgodniono wewnętrzne procedury korporacyjne umożliwiające podpisanie umowy ws. wspólnego przeprowadzenia postępowania i udzielenia zamówienia publicznego przez 5 OSD,
- e) Opracowano wzory umów OSD – spółka CSWI,
- f) Przygotowano wnioski do UOKiK w sprawie koncentracji dotyczącej spółki SCWI, przygotowano stosowne dodatkowe informacje dla UOKiK, uczestniczono w spotkaniu z UOKiK oraz finalnie uzyskano zgodę na koncentrację w formie utworzenia spółki CSWI,

- g) Prowadzono rozmowy i negocjacje z GS1 Polska w sprawie przyjęcia jednolitego standardu GS1 dla renumeracji PPE w Polsce.

Kontynuowano także udział w PTPiREE w Forum ebIX, jako oficjalnego członka i reprezentanta Polski w tej organizacji. W ramach tych prac przedstawiciele PTPiREE brali aktywny udział w pracach Zespołów roboczych Forum ebIX.

"Program Budowy Inteligentnej Sieci Energetycznej w Polsce"

PTPiREE przygotowało oraz przekazało do Ministerstwa Energii opinię dotyczącą projektu "Programu Budowy Inteligentnej Sieci Energetycznej w Polsce".

Wytyczne określania powierzchni służebności przesyłu niezbędnej do właściwego korzystania z urządzeń

Z uwagi na rozbieżności związane z określaniem pasa służebności przesyłu, powołano Zespół PTPiREE, którego celem było ujednoczenie metod jego wyznaczania. Efektem prac Zespołu było opracowanie Wytycznych określania powierzchni służebności przesyłu niezbędnej do właściwego korzystania z urządzeń. Przygotowane Wytyczne mają służyć jako:

- podstawa do dalszych prac mających na celu regulację zobowiązań pomiędzy OSD oraz OSD i OSP;
- materiał do rozmów z jednostkami samorządów terytorialnych jako element zagadnień dotyczących regulacji i wrysowywania sieci elektroenergetycznej w przestrzeń.

Nowelizacja rozporządzenia nt. ograniczeń w dostawach energii

PTPiREE uczestniczyło na zaproszenie Ministerstwa Energii w pracach nad nowelizacją zapisów rozporządzenia o ograniczeniach. W trakcie 2016 roku odbyło się kilka spotkań grupy roboczej, w skład której wchodził przedstawiciele ME, URE, IGCP, PTPiREE/OSD/OSP. W trakcie spotkań analizowano różne wersje zapisów rozporządzenia, w szczególności dotyczących metodyki wyznaczania mocy w poszczególnych stopniach zasilania, wymiany informacji między operatorami i odbiorcami itd. Prace nad nowelizacją powinny zostać zakończone w pierwszym półroczu 2017 r.

Prace nad nowelizacją przepisów bhp w energetyce

W 2016 roku Trójstronny Zespół ds. Bezpieczeństwa Energetycznego powołał Zespół roboczy ds. BHP w Energetyce, którego celem jest przegląd przepisów w zakresie bhp w energetyce i wypracowanie na tej bazie propozycji zmian. W skład Zespołu roboczego wchodzi między innymi przedstawiciele Ministerstwa Energii, Ministerstwa Rodziny, Pracy i Polityki Społecznej, Trójstronnego Zespołu ds. Bezpieczeństwa Energetycznego, PTPiREE, TGPE, PTEZ, SEP, IGG i PIP. W ramach pracy Zespołu w roku 2016:

- przygotowano i przekazano we wrześniu 2016 r. do Ministerstwa Energii projekt nowelizacji Rozporządzenia w sprawie bhp przy urządzeniach energetycznych;
- przeprowadzono analizę rozporządzenia w sprawie szczegółowych zasad stwierdzania posiadania kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci oraz Ustawy Prawo energetyczne w zakresie bhp. W zakresie tym aktualnie przygotowywane jest uzasadnienie wniosku o rozpoczęcie prac od nowelizacji Ustawy, od kształtu której uzależniony byłby zakres prac i koniecznych zmian w rozporządzenia w sprawie szczegółowych zasad stwierdzania posiadania kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci. Od decyzji Ministerstw uzależniony będzie kierunek dalszych prac Zespołu w tym zakresie.

Prace kontynuowane są w roku 2017.

E-mobility

W ramach działań PTPiREE powołano Zespół ds. e-mobility. Zespół przeanalizował możliwe działania OSD dotyczące rozwoju e-mobility w Polsce, w tym bazując na doświadczeniach innych krajów oraz organizacji międzynarodowych. Zespół rozpoczął opracowywanie materiału nt. „Informacji dla inwestorów zainteresowanych przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej punktów ładowania samochodów elektrycznych”.

Interwencyjne Programy DSR

W związku z pracami OSP nad uruchomieniem Interwencyjnych Programów DSR, w ramach PTPiREE rozpoczęto prace nad uzgodnieniem zasad certyfikacji obiektów wchodzących w zakres Programów DSR oraz udostępniania danych pomiarowych dotyczących tych obiektów. Pod koniec roku sprawozdawczego uzgodniono powyższe zasady oraz rozpoczęto prace nad Kartą aktualizacji IRiESP zawierającą opis powyższych zasad.

Projekt porozumienia z Zarządcą Rozliczeń

Zarządca Rozliczeń (ZR) pełni funkcję operatora rozliczeń energii odnawialnej w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (ustawa OZE). W październiku ZR zwrócił się do PTPiREE w sprawie wypracowania wzorca Porozumienia w sprawie udostępniania danych pomiarowych OZE, które wygrały aukcje ogłoszone przez PURE. Ze względu na wątpliwości prawne, PTPiREE zleciło wykonanie analizy prawnej dotyczącej obowiązku udostępniania przez OSD do ZR danych pomiarowych OZE – analiza wykazała brak takiego obowiązku określonego wprost po stronie OSD, wskazując jednak pewne wątpliwości w szczególności w zakresie wytwórców o mocy nie mniejszej niż 500kW. W wyniku spotkania PTPiREE i ZR oraz późniejszych prac PTPiREE i ZR, przygotowano projekt Porozumienia między ZR i OSD dotyczący udostępniania danych wytwórców OZE o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, którzy wygrali aukcje organizowane przez URE. W Porozumieniu tym uzgodniono m.in. że:

- ZR będzie udostępniał OSD aktualny Wykaz wytwórców OZE, którzy wygrali aukcje,
- ZR w Porozumieniu oświadczy, że posiada upoważnienia od wszystkich podmiotów objętych ww. Wykazem na udostępnienie ich danych pomiarowych przez OSD do ZR,
- Dane będą udostępniane raz w miesiącu na serwer wymiany danych pomiarowych należący do OSD lub poprzez dedykowany system informatyczny OSD.

Projekt ustawy - Prawo wodne

W związku z przygotowaniem przez Ministerstwo Środowiska projektu ustawy - Prawo wodne, w ramach PTPiREE monitorowano projektowane nowe uregulowania w zakresie gospodarki wodami w kraju oraz analizowano ich wpływ na działalność OSD/OSP. Wg analizy projektu z października, w którym obniżone zostały stawki opłat za korzystanie z wód, koszty wynikające dla OSD/OSP będą potencjalnie niższe (brak projektów wszystkich aktów wykonawczych do ustawy, aby móc dokonać dokładnej analizy), niż ponoszone obecnie opłaty za korzystanie z wód wynikające z ustawy Prawo ochrony środowiska.

Badania charakterystyk obciążenia odbiorców

W lipcu 2016 r. zostały, w ramach prac Biura Towarzystwa, opracowane oraz przekazane do OSD standardowe profile dla odbiorców grup taryfowych G i C1x, które OSD zamieszczają m.in. w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Rok 2016 był zgodnie z umowami PTPiREE-OSD ostatnim rokiem badań charakterystyk. Podejmując w 2010 r. decyzje o badaniach przyjęto, że od roku 2016 wdrożenie smart meteringu powinno być na tyle zaawansowane, iż wyeliminuje potrzebę wykorzystania standardowych profili poboru energii dla odbiorców w gospodarstwach domowych oraz drobnego biznesu. Obecnie, gdy wiadomo, że tak się nie stanie, planowane jest kontynuowanie prac przez kolejne 3 lata. Decyzje w tej sprawie winna zapaść na początku 2017 roku.

Analiza wskaźników SAIDI/SAIFI

W marcu 2016 r. została zakończona realizowana przez PTPiREE praca pt. „Analiza wskaźników SAIDI, SAIF”. Zakres pracy realizowanej przez PTPiREE obejmował:

- wykonanie i przekazanie Raportu podsumowującego kluczowe informacje analityczne za okres 2011-2014, z podziałem na:
 - Charakterystykę Oddziałów,
 - Charakterystykę Rejonów,
 - Majątek sieciowy,
 - Efektywność operacyjną,
 - Politykę Inwestycyjną,
 - Transport,
 - Model SAIDI/SAIFI.
- przygotowanie Platformy Analitycznej (aplikacja internetowa), która pozwala na wizualizację danych zebranych od Operatorów. Korzystanie z Platformy polega na przeglądaniu przygotowanych wcześniej dashboardów tzn. raportów, na których najważniejsze informacje i wskaźniki przedstawione są w formie wizualnej.

Aktualizacja instrukcji wykonywania czynności łączeniowych

W roku sprawozdawczym kontynuowano rozpoczęte w 2015 r. prace, mające na celu aktualizację Instrukcji Łączeń Ruchowych w Elektroenergetycznych Sieciach Rozdzielczych, przygotowanej wcześniej w ramach PTPiREE. Założeniem pracy była konieczności dostosowania instrukcji do zmienionych przepisów i norm. Do wykonania aktualizacji powołano Komisję ds. Aktualizacji Instrukcji Łączeń Ruchowych, złożoną z przedstawicieli OSP i OSD. W trakcie prac napotkano barierę związaną z problematyką wykonywania czynności łączeniowych bezpiecznikami mocy niskiego napięcia pod napięciem i pod obciążeniem. W związku z tym podjęto decyzję o zleceniu wykonania zewnętrznego opracowania w tym zakresie, które wykonane zostało przez Politechnikę Gdańską. Prace Politechniki zostały zakończone pod koniec 2016 r., co umożliwi kontynuację prac nad Instrukcją.

Ograniczenie kradzieży elementów infrastruktury

PTPiREE jest jednym z członków Memorandum w sprawie współpracy na rzecz przeciwdziałania zjawisku kradzieży i dewastacji infrastruktury, które powstało z inicjatywy Urzędu Komunikacji Elektronicznej. W ramach Memorandum współpracują przedstawiciele Urzędu Komunikacji Elektronicznej, Urzędu Regulacji Energetyki, Urzędu Transportu Kolejowego oraz przedstawiciele firm, izb gospodarczych i organizacji, w tym: Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej,

Straż Ochrony Kolei, Krajowa Izba Komunikacji Ethernetowej, Izba Gospodarcza Metali Nieżelaznych i Recyklingu, Telekomunikacja Polska S.A. oraz Netia S.A.

Przy Memorandum działa m.in. Zespół ds. dobrych praktyk, w pracach którego uczestniczą przedstawiciele PTPiREE i OSD, który w 2016r. podejmował prace i działania, w efekcie których m.in.:

1. Opracowano raport z kradzieży infrastruktury w poszczególnych branżach za 2015 r.
2. Współpracowano w opracowaniu raportu z działania Memorandum za 2015 r.
3. Kontynuowano spotkania z przedstawicielami KGP, MSW i MAiC, których celem było określenie możliwych obszarów współpracy oraz ich realizacja, wypracowanie dobrych praktyk współpracy z Policją w obszarze ograniczenia przestępczości oraz wypracowanie zasad lokalnej współpracy z Komendantami Wojewódzkimi Policji.
4. Kontynuowano prace nad wdrożeniem platformy PIKiD - narzędzia do gromadzenia danych o incydentach kradzieży. Ze względu na napotkane bariery związane z bezpieczeństwem danych, prace nie zostały zakończone w 2016 r.
5. Kontynuowano działania przeciwko kradzieżom w ramach programu „Razem bezpieczniej” realizowanego przez MSW.
6. Podejmowano aktywność międzynarodową poprzez udział przedstawiciela zespołu w spotkaniu w Berlinie z SIPAM.
7. Podjęto działania mające na celu stworzenie wyszukiwarki treści w internecie wspomagającej eliminację aukcji i sprzedaży kradzionych elementów infrastruktury w sieci internetowej.

Na bieżąco prowadzone były również analizy możliwości komunikacyjnych w zakresie problemu dewastacji i kradzieży infrastruktury oraz monitorowanie prac legislacyjnych związanych z przedmiotem zainteresowań Memorandum i Fundacji.

Niezależnie od działań prowadzonych w ramach Memorandum i Fundacji, przy PTPiREE działa Zespół ds. przeciwdziałania kradzieżom infrastruktury sieciowej. W roku 2016 kontynuowane były działania związane z przeglądem dostępnych rozwiązań technicznych mogących ograniczyć liczbę kradzieży i ich funkcjonalności. Wymieniano również doświadczenia związane z wdrożonymi w OSD rozwiązaniami oraz podejmowanymi działaniami pilotażowymi i ich wynikami. W ramach pracy Zespołu przygotowane i przekazane zostały uwagi do działania testowej wersji platformy PIKiD.

Mikroinstalacje

W związku z nowelizacją Ustawy OZE w ramach PTPiREE zrealizowano szereg prac mających na celu ujednolicenie podejścia do kwestii przyłączenia i współpracy mikroinstalacji z siecią, w tym:

- 1) Zaktualizowano wzór formularza zgłoszenia mikroinstalacji do przyłączenia, który pełni też funkcję formularza zgłoszenia aktualizacji parametrów przyłączonej już mikroinstalacji, w tym w zakresie podmiotów, które nie chcą wprowadzać energii do sieci OSD.
- 2) Zaktualizowano opis procedury przyłączenia mikroinstalacji dla OSD na podstawie zgłoszenia.
- 3) Zaktualizowano wzór oświadczenia wytwórcy o zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji.
- 4) Opracowano wzór oświadczenia wytwórcy o zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji.
- 5) Kontynuowano przygotowanie zestawienia wynikającego z obowiązujących przepisów prawa, zawierającego wymagania w stosunku do OSD w zakresie:
 - a) obowiązków sprawozdawczych OSD w zakresie OZE,
 - b) obowiązków w zakresie podawania danych z liczników,

- c) obowiązków instalowania liczników,
- d) innych obowiązków OSD dotyczących mikroinstalacji OZE.
- 6) Rozpoczęto wypracowanie propozycji zmian do IRiESD w zakresie mikroinstalacji.

Badania satysfakcji klientów OSD

W ramach działań PTPiREE prowadzone są już trzeci rok badania zadowolenia klientów z usług OSD, realizowane przy udziale firmy TNS Global. W marcu 2016 r. zakończone zostały szczegółowe badania za 2015 rok oraz kontynuowano badania za rok 2016 - wykonano falę badań za I półrocze. Szczegółowe wyniki badań obejmujące cały rok sprawozdawczy dostępne będą w marcu 2017 r.

Ponieważ mija trzyletni okres badań, rozpoczęto w ramach Zespołu PTPiREE analizę zasadności dalszego prowadzenia badań, która zostanie przedstawiona do decyzji RDD.

Tranzyty między OSD

Wypracowano nowy model rozliczeń tranzytów między OSD, który został przyjęty do stosowania przez wszystkich OSD wraz ze wzorem umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej siecią dystrybucyjną. Umowy podpisane zostały przez wszystkich OSD w roku 2016. Dodatkowo opracowano propozycję modelu rozliczania klastrów oparty na założeniach analogicznych do rozliczania tranzytów między OSD.

Programy zgodności

W ramach działającego w PTPiREE Zespołu ds. Programu zgodności, odbywała się wymiana doświadczeń w zakresie m.in. monitorowania realizacji programu zgodności, jego aktualizacji, dokumentów regulujących obowiązki osób odpowiedzialnych za monitorowanie realizacji programu zgodności. Omawiano również Raport z działalności Prezesa URE w kontekście Programów Zgodności (PZ) za 2015r. oraz Raporty PZ za 2015 r., w tym przygotowania do Raportów PZ za 2016 r.

Przedstawiciel PTPiREE brał udział w pracach międzynarodowego zespołu COFEED. W maju roku sprawozdawczego PTPiREE było gospodarzem i współorganizatorem spotkania COFEED w Polsce. W spotkaniu tym udział wzięli również przedstawiciele Urzędu Regulacji Energetyki oraz Prezes PTPiREE, Robert Stelmaszczyk, którzy przedstawili gościom zagranicznym uwarunkowania polskie w zakresie funkcjonowania sektora energii elektrycznej.

Prace Pod Napięciem

W 2016 r. zorganizowano kolejną XII konferencję „Prace Pod Napięciem w sieciach nn, SN i WN w Polsce i na Świecie”. Odbyła się ona w Katowicach 12-13 października i była miejscem ciekawych dyskusji i wymiany informacji dotyczących w szczególności najnowszych technologii PPN, nowych zastosowań prac pod napięciem i innych.

Kodeksy Sieci ENTSO-e

W ramach PTPiREE obszar kodeksów został podzielony na trzy obszary, przydzielone określonym Radom Dyrektorów:

- a) obszar przyłączania do sieci;
- b) Zespół ds. Kodeksów Sieciowych w obszarze zarządzania siecią,
- c) Obszar bilansowania/wymagań rynkowych

W roku 2016 opublikowane zostały w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej m.in. kodeksy sieciowe:

- NC RfG (Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci),
- NC DCC (Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru),
- NC HVDC (Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego).

W związku z opublikowaniem pierwszych kodeksów, w ramach PTPiREE rozpoczęto prace nad określeniem właściwej ścieżki formalnej mającej na celu implementację wymagań kodeksów.

Uproszczenie umów przesyłowych

W ramach powołanej Komisji w zakresie kodyfikacji MBo i MBw w związku ze zmianami Uczestników Rynku Bilansującego, OSD zgłosiło dwa warianty propozycji do rozważenia przez OSP, dotyczące możliwości przyjęcia rozwiązania polegającego na oficjalnej korespondencji pomiędzy OSP a OSD, popartej stosownymi zapisami w IRiESP oraz umowach przesyłowych, zamiast konieczności podpisywania aneksów do umów przesyłowych. W związku z negatywną odpowiedzią OSP, Komisja przekazała wyniki pracy do dalszej decyzji Rady Dyrektorów ds. Dystrybucji i obsługi odbiorców.

Zmiany w formularzu G.10.7.

W roku sprawozdawczym przygotowano propozycje zmian w objaśnieniach do formularza oraz w samym formularzu. Skorygowano objaśnienia do formularza G-10.7, polegające między innymi na doprecyzowaniu definicji źródeł odnawialnych, potrzeb ogólnych i blokowych elektrowni. W uzgodnieniu ze wszystkimi OSD zaproponowano i potwierdzono zmiany w ARE, w ramach spotkań i korespondencji emaliowej.

Uzgodnione zmiany będą dalej procedowane przez ARE w ramach odpowiednich departamentów w Ministerstwie Energii.

Wstępnie przedyskutowano również zmiany dotyczące nielegalnego poboru energii, które będą przedmiotem dalszych prac i uzgodnień w ramach PTPiREE w kolejnym roku.

Majątek sieciowy i planowanie rozwoju sieci

Normalizacja i typizacja

Działania normalizacyjne

W 2016 roku PTPiREE kontynuowało prowadzenie oraz finansowanie działalności Komitetu Technicznego PKN nr 304 ds. Aspektów Systemowych Dostawy Energii Elektrycznej. Celem prac Komitetu jest koordynacja prac w PKN, w zakresie aspektów systemowych dostawy energii elektrycznej ze szczególnym uwzględnieniem systemów zasilania oraz aspektów związanych z akceptowalną przez użytkownika energii elektrycznej równowagą kosztów i jakości. Współpraca normalizacyjna w zakresie zagadnień objętych tematyką zarządzania rynkiem energii. W ramach prac Komitetu opiniowano dokumenty CENELEC i PKN oraz opracowano tłumaczenie polskich norm. W 2016 wprowadzono do zbioru Polskich Norm cztery normy przygotowane w KT 304.

- PN-EN 50160:2010/A1P:2015-02 Parametry napięcia zasilającego w publicznych sieciach elektroenergetycznych,
- PN-EN 50438:2014-02/IS1P:2015-06 Wymagania dla instalacji mikrogeneracyjnych przeznaczonych do równoległego przyłączania do publicznych sieci dystrybucyjnych niskiego napięcia,
- PN-ISO 50003P:2017-01 Systemy zarządzania energią - Wymagania dla jednostek prowadzących audyty i certyfikację systemów zarządzania energią,
- PN-EN 16247-5P:2015-06 Audyty energetyczne -- Część 5: Kompetencje audytorów energetycznych.

Rozpoczęto także prace nad kolejnymi tłumaczeniami norm:

- prPN-EN ISO/IEC 13273-1:2016-03 Efektywność energetyczna i odnawialne źródła energii – Wspólna międzynarodowa terminologia – Część 1: Efektywność energetyczna,
- prPN-EN ISO/IEC 13273-2:2016-03 Efektywność energetyczna i odnawialne źródła energii – Wspólna międzynarodowa terminologia – Część 2: Odnawialne źródła energii.

Kontynuowano współpracę z PKN, KT 80 ds. Ogólnych w sieciach elektroenergetycznych dotyczącą opracowania polskiej wersji językowej normy PN-EN 50341-2-22:2016-04 Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 1 kV – Część 2-22: Krajowe Warunki Normatywne (NNA) dla Polski. Jest to jedna z podstawowych norm w zakresie projektowania linii, dlatego też oczekiwane jest wydanie jej w języku polskim. Zakończenie prac planowane jest w 2017 roku.

Współpracowano z PKN, KT 73 ds. Projektowania i Eksploatacji Urządzeń Elektroenergetycznych o Napięciu Powyżej 1 kV Prądu Przemianego (1,5 kV Prądu Stałego) oraz Ograniczników Przepięć w zakresie opublikowania przygotowanych przez PTPiREE tłumaczeń następujących norm:

- PN-EN 50522:2011 Uziemienie instalacji elektroenergetycznych prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV,
- PN-EN 61936-1:2011 Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV – Część 1: Postanowienia ogólne,

oraz z KT 79 ds. Transformatorów Energetycznych

- PN-EN 60076-3:2014-02 Transformatory – Część 3. Poziomy izolacji, próby wytrzymałości elektrycznej i zewnętrzne odstępy izolacyjne w powietrzu.

Zakończenie powyższych prac, ocenianych przez Zespoły PTPiREE m.in. Transformatorów i Zespołu PTPiREE ds. Stacji jako ważne w bieżącej eksploatacji sieci, planowane jest w 2017 roku.

Opracowanie nowego Albumu linii napowietrznych

PTPiREE od momentu swego powstania prowadzi koordynację działań związanych z opracowywaniem albumów typizacyjnych. W 2016 roku, zgodnie ze wskazaniem Zespołu m.in. linii napowietrznych oraz Zespołu m.in. stacji transformatorowych, rozpoczęto opracowanie dwóch nowych albumów:

- 1) Albumu linii napowietrznych jednotorowych średniego napięcia z przewodami w osłonie 50-120 mm² na żerdziach wirowanych – układ przewodów płaski,
- 2) Albumu słupowych stacji transformatorowych SN/nn z transformatorami o mocy do 630 kVA na żerdziach wirowanych STN, STNu.

Powyższe albumy będą pierwszymi rozpowszechnianymi bezpłatnie w wersji elektronicznej. Dzięki temu będą one powszechnie stosowane, co przełoży się na szerokie zastosowanie rozwiązań zweryfikowanych i preferowanych przez OSD. Zakres nowelizacji albumów obejmował będzie m.in.:

- dostosowanie do aktualnych norm, przede wszystkim PN-EN 50341-1:2013-03 Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 1 kV – Część 1: Wymagania ogólne – Specyfikacje wspólne oraz PN-EN 50341-2-22:2016-04 Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 1 kV – Część 2-22: Krajowe Warunki Normatywne (NNA) dla Polski oraz wymienione w nich Eurokody,
- aktualizację asortymentu aparatury i osprzętu oferowanego przez producentów.

W ramach opracowań technicznych, w roku sprawozdawczym rozpoczęto prace nad opracowaniem Wytycznych projektowania linii kablowych WN. Wytyczne dotyczyć będą zasad projektowania linii kablowych w sieciach prądu przemiennego o napięciu nominalnym 110 kV i 220 kV. Opracowanie ma mieć charakter poradnika, skierowanego przede wszystkim do projektantów oraz osób tworzących wymagania techniczne. Zostaną podane w nim podstawowe informacje dotyczące urządzeń i rozwiązań, ich wady i zalety, oraz proste – inżynierskie – sposoby obliczania podstawowych parametrów linii kablowych.

Prace nad powyższymi Wytycznymi, jak i ww. albumami typizacyjnymi, powinny zostać zakończone w 2017 roku.

Obszar eksploatacji sieci

Przyłączenie i współpraca OZE z sieciami elektroenergetycznymi

Zrealizowano część badawczą pracy nt. wpływu mikroinstalacji na parametry jakościowe energii elektrycznej, ze szczególnym uwzględnieniem analizy poziomów napięcia w sieci nn i ich wpływu na napięcie w sieci SN. W związku z problemami, które pojawiły się w trakcie realizacji pracy, postanowiono zmienić częściowo jej zakres i praca będzie kontynuowana w 2017 r.

Prowadzenie ruchu sieci elektroenergetycznych - SCADA

W roku 2016 w ramach działania Zespołu PTPiREE ds. Ruchu zrealizowano m.in. następujące prace:

- 1) kontynuowano analizę efektów wprowadzonych ograniczeń w sierpniu 2015r.
- 2) monitorowano stan oraz jakość wymiany danych pomiędzy systemami SCADA,
- 3) monitorowano aktualną sytuację związaną z bilansowaniem w KSE,
- 4) monitorowano wpływ kodeksów sieciowych na funkcjonowanie służb ruchu, w tym udział Zespołu ds. Ruchu w wypracowaniu rekomendacji w zakresie określenia granicznych progów mocowych

dla jednostek wytwórczych typu A, B, C, D wg NC RfG oraz przystąpienie do analizy nastaw automatyki SCO w świetle IRIESP oraz kodeksów sieciowych DCC (Demand) i ER (Emergency nad Restoration),

- 5) omówiono komunikację na potrzeby IP-DSR (Program Interwencyjny DSR),
- 6) rozpoczęto analizę niezawodności wymiany danych OSP-OSD (identyfikacja i analiza możliwości usunięcia pojedynczych punktów awarii),
- 7) rozpoczęto uzgodnienia udostępnienia OSD przez OSP modeli dobowych bez konieczności porozumienia o zachowaniu poufności pomiędzy OSD i OSP,
- 8) wykonano weryfikację zakresu programów łączeniowych oraz zakresu wymiany danych pomiędzy OSD i ODM drogą dyspozytorską. Zrealizowano przez powołaną Komisję złożoną z przedstawicieli OSD i OSP,
- 9) omówiono procesy w obszarze prowadzenia ruchu OSD,
- 10) omówiono aplikacje IT wspomagające pracę dyspozycji OSD.

Programy łączeniowe oraz zakres wymiany danych drogą dyspozytorską pomiędzy OSD i ODM.

W ramach Komisji złożonej z przedstawicieli OSD i OSP, powołanej z inicjatywy Zespołu ds. Ruchu, uzgodniono i przyjęto do stosowania przez OSD i OSP zakres wymiany danych drogą dyspozytorską pomiędzy OSD i ODM. Opracowano również wymagania dotyczące przygotowania przez OSD programów łączeniowych specjalnych (programów prób).

Opracowanie zasad wykonywania czynności łączeniowych za pomocą bezpieczników mocy nn pod obciążeniem.

Celem pracy realizowanej w ramach PTPiREE było wypracowanie bezpiecznych zasad wykonywania czynności łączeniowych bezpiecznikami mocy niskiego napięcia pod napięciem i pod obciążeniem oraz wykorzystanie wyników opracowania jako podstawy do wypracowania treści jednolitych zapisów w tym zakresie w opracowywanej Instrukcji łączy ruchowych w sieciach elektroenergetycznych OSD i OSP. Opracowanie wykonane zostało przez Politechnikę Gdańską. Wyniki badań wykonane w zakresie zgodnym z zakresem umowy, tj. przerywania prądów roboczych poprzez wyjęcie wkładki bezpiecznikowej przy obciążeniu odbiornikiem o charakterze rezystancyjno-indukcyjnym dla $\cos\phi_L=0,928$ okazały się pozytywne. Jednakże w związku ze zidentyfikowaną w trakcie realizacji pracy zależnością pozytywnych wyników od $\cos\phi_L$ oraz zidentyfikowanym ograniczeniem mocy transformatorów, koniecznym okazało się wykonanie przez Politechnikę Gdańską dodatkowych badań mającego na celu określenie granicznego prądu bezpiecznego w funkcji $\cos\phi_L$. Ostateczna decyzja o wykonaniu dodatkowej pracy podjęta zostanie po uzyskaniu warunków cenowych i uzależniona będzie od decyzji Rady Dyrektorów oraz Zarządu PTPiREE.

Udział w pracach Konsultacyjnych Zespołów Metrologicznych GUM

W roku 2016 Prezes GUM zainicjował prace Konsultacyjnych Zespołów Metrologicznych (KZM). W GUM zachodzą zmiany polegające na jego przekształceniu w Polski Instytut Wzorców i Technologii (podmiot o zmienionym statusie prawnym, który będzie miał sprzyjające warunki do realizacji zadań związanych z prowadzeniem prac badawczo-rozwojowych i szeroko rozumianego transferu technologii do przemysłu). Celem pracy Zespołów jest identyfikacja potrzeb polskiego państwa i gospodarki oraz określenie zadań stojących przed nowoczesnie zorganizowaną krajową instytucją metrologiczną, jaką będzie stawał się GUM.

Zakres działań dwóch Zespołów tematycznych tj. ds. Regulacji Rynku oraz ds. Energii dotyczy obszaru zainteresowań członków PTPiREE, którzy uczestniczą w pracach poniższych grup tematycznych:

1. ds. przeglądu przyrządów pomiarowych podlegających prawnej kontroli metrologicznej, której celem jest przygotowanie rekomendacji:
 - zmian rozporządzenia w sprawie przyrządów pomiarowych podlegających prawnej kontroli metrologicznej oraz zakresu tej kontroli,
 - dotyczących kryteriów obowiązku podlegania przyrządów pomiarowych prawnej kontroli metrologicznej,
 - w sprawach prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych, w tym w zakresie zasad i trybu wykonywania prawnej kontroli metrologicznej i okresów ważności dowodów legalizacji przyrządów pomiarowych;
2. ds. rozwiązań systemowych, której celem jest przygotowanie rekomendacji:
 - zmian prawa o systemie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych w zakresie nowej ustawy – Prawo o miarach,
 - rozwiązań prawnych w zakresie instytucji związanych z prawną kontrolą metrologiczną, w tym dotyczących upoważnień do legalizacji oraz punktów legalizacyjnych;
3. ds. certyfikacji, której celem jest przygotowanie rekomendacji dla Głównego Urzędu Miar działającego jako Jednostka Notyfikowana oraz Jednostka Certyfikująca;
4. ds. przyrządów do pomiaru mediów („utilities”), której celem jest przygotowanie rekomendacji rozwiązań prawnych w zakresie przyrządów pomiarowych do opomiarowania mediów (m.in. liczniki energii elektrycznej);
5. ds. nadzoru rynku, której celem jest przygotowanie rekomendacji rozwiązań prawnych dla Głównego Urzędu Miar działającego jako organ nadzoru;
6. ds. jakości i ilości energii elektrycznej prądu przemiennego;
7. ds. inteligentnych sieci.

Liczniki bilansujące

W ramach prac PTPiREE uzgodniono z URE zmiany w specyfikacji technicznej dla liczników bilansujących, które zostały poprzedzone dialogiem technicznym przez OSD planujących wspólne postępowanie przetargowe. Na podstawie tej specyfikacji kontynuowane są przez OSD zakupy urządzeń dla potrzeb opomiarowania stacji SN/nn. Trzech OSD ogłosiło wspólny publiczny przetarg na liczniki bilansujące, kolejny z OSD na podstawie tej specyfikacji zdecydował o zakupie liczników w ramach partnerstwa innowacyjnego. Rozstrzygnięcie obu postępowań pozwoli na zapewnienie dostaw z początkiem 2018 r. Kolejny OSD kontynuuje zakupy tzw. zestawów koncentratorowo-bilansujących.

Listwa WAGO

Częścią wymagań technicznych dla infrastruktury AMI, zawartych we Wspólnej Specyfikacji Technicznej (WST) opracowanej wspólnie przez OSD/URE/TOE są wymagania dla adaptera przyłączeniowego, pozwalającego na szybką, bezpieczną i bezprzerwową wymianę bezpośrednich liczników energii elektrycznej. PTPiREE oraz OSD dysponują prawem do dysponowania prawami autorskimi. W roku 2016 odtworzono umowę pomiędzy OSD a PTPiREE dotyczącą zarządu prawami wspólnymi oraz uzyskano od WAGO oświadczenie o możliwości korzystania z praw do końca 2018 r. W ramach prac w 2016 roku omówiono i przedstawiano koncepcję wspólnego przetargu OSD. W tym celu skierowano do producentów liczników ponowne zapytanie RFI. Uzyskano częściowe odpowiedzi

dotyczące cen poszczególnych elementów. Temat będzie kontynuowany w roku 2017 w zakresie decyzji o realizacji wspólnego przetargu na liczniki zawierające adapter przyłączeniowy.

Legalizacja statystyczna

Trwające od kilku lat starania PTPiREE dotyczące włączenia do rozporządzenia do ustawy - Prawo o miarach przepisów dotyczących możliwości przeprowadzenia legalizacji ponownej liczników energii elektrycznej metodą statystyczną zaczęły być realizowane i konkretyzowane. W roku 2016 PTPiREE aktywnie uczestniczyło w pracach nad szczegółowymi zapisami, które w przeważającej części zostały dostosowane do oczekiwań OSD. Metoda statystyczna w kolejnych latach zostanie wykorzystana w praktyce. Zapisy dotyczące metody statystycznej zostały wprowadzone do projektu nowelizacji ustawy Prawo o miarach.

Wydłużenie okresu legalizacji liczników statycznych

W ramach działań PTPiREE w 2016 roku prowadzono zintensyfikowane działania mające na celu wydłużenie okresu legalizacji liczników statycznych z obecnych 8 do 12 lat. W ramach aktywnych działań zgłoszono propozycję zmiany załącznika do rozporządzenia do ustawy Prawo o miarach, która nie została jednak uwzględniona. Równolegle była prowadzona korespondencja w tym zakresie z Ministerstwem Energii oraz Ministerstwem Rozwoju. W ostatnim kwartale 2016, po interwencji u Wicepremiera, doszło do szeregu spotkań z Prezesem GUM oraz przedstawicielami Ministerstwa Rozwoju, w które bezpośrednio zaangażował się Prezes oraz Dyrektor PTPiREE. Podczas spotkań roboczych przedstawiciele Zespołu roboczego ustalono kierunkowe propozycje, które w kolejnym roku powinny przynieść oczekiwane rozwiązania. W tym celu w ramach współpracy pomiędzy GUM a PTPiREE zostanie przeprowadzona ocena obecnych i przyszłych możliwości producentów liczników, produkcji i dystrybucji liczników o wydłużonym okresie użytkowania w Polsce.

Kompatybilność elektromagnetyczna

Zespół ds. AMI podjął rozmowy z PKN KT 104 ds. Kompatybilności Elektromagnetycznej oraz pozostałymi interesariuszami (KIGEiT, UKE, URE, AGH) w zakresie dotyczącym stanowiska Polski na arenie UE w zakresie opinii dotyczącej ochrony wykorzystywanego pasma do komunikacji PLC z licznikami AMI. Ze względu na planowaną zmianę dotyczącą dopuszczenia podniesienia poziomu emisyjności przewodzonych zaburzeń elektromagnetycznych zakłóceń w sieci energetycznej niskiego napięcia, wykorzystanie komunikacji PLC przez OSD może się wiązać z częstszymi problemami. Problem nie został rozstrzygnięty na poziomie międzynarodowym przez IEC, jednak został dobrze rozpoznany przez OSD którzy wymienili się doświadczeniami nt. diagnostyki i usuwania źródeł zakłóceń.

Elektroenergetyczna Automatyka Zabezpieceniowa

Zespół ds. EAZ zaopiniował pozytywnie pracę „Granice eksploatacyjno-majątkowe w zakresie infrastruktury obwodów wtórnych w stacjach dzielonych pomiędzy OSP, a OSD” przygotowaną przez przedstawicieli PSE S.A. oraz Tauron Dystrybucja S.A. Opracowanie zawiera ustalenia dotyczące granic własności/eksploatacji pomiędzy OSD, a OSP dla obiektów nowo budowanych i modernizowanych, z uwzględnieniem różnych konfiguracji stacji dzielonych i zróżnicowanych obszarów własności operatorów. Zespół ds. EAZ rekomendował a RDM przyjął powyższe opracowanie za obowiązujące w tym zakresie w relacjach pomiędzy operatorami.

Praca badawcza „Ocena gotowości układów SCO zainstalowanych w KSE do realizacji skutecznej obrony przed awariami”.

Zakończono pracę badawczą „Ocena gotowości układów SCO zainstalowanych w KSE do realizacji skutecznej obrony przed awariami”. Praca została zrealizowana przy współpracy z Instytutem Energetyki w Warszawie. Wnioski z opracowania posłużą do określenia nastaw i konfiguracji przełączników nowo instalowanych oraz kart technologicznych dla przełączników istniejących w sieciach elektroenergetycznych. Na podstawie opracowania przygotowano rekomendację umieszczenia na stronach internetowych OSD:

- listy przełączników realizujących automatykę SCO jakie są akceptowane przez OSP oraz OSD,
- wytyczne do wymagań stawianych układom automatyki SCO oraz wytycznych badań sprawdzających spełnienie wymagań (na podstawie opracowania Instytutu Energetyki).

Ochrona przed porażeniem i przed przepięciami

W roku 2016 wykonano I. i II. etap opracowania „Zasad ochrony przed porażeniem i przed przepięciami, w sieciach NN, WN, SN i nn w zakresie projektowania, budowy i eksploatacji”. Jednocześnie Rada Dyrektorów ds. Zarządzania Majątkiem Sieciowym poparła przystąpienie do realizacji III z VII etapów opracowania. Ostateczna decyzja o kontynuacji pracy podjęta zostanie przez Zarząd PTPiREE na posiedzeniu w marcu 2017 r.

Cyberbezpieczeństwo

Decyzją Zarządu PTPiREE w kwietniu 2016 r. został powołany Zespół ds. Cyberbezpieczeństwa. Członkowie Zespołu aktywnie współpracowali z Ministerstwem Cyfryzacji oraz Rządowym Centrum Bezpieczeństwa przy pracach nad zapisami ustawy o krajowym systemie Cyberbezpieczeństwa oraz projekcie uchwały Rady Ministrów w sprawie Strategii Cyberbezpieczeństwa RP. Uczestniczyli w posiedzeniach Komisji Cyfryzacji, Innowacyjności i Nowoczesnych Technologii.

Oświetlenie drogowe

W roku 2016 r. kontynuowano, rozpoczęty w 2006 r. projekt wspólnej platformy wymiany doświadczeń pomiędzy przedstawicielami spółek zajmujących się oświetleniem drogowym oraz samorządów lokalnych, poprzez organizację XI Konferencji „Oświetlenie dróg i miejsc publicznych – sposoby zarządzania systemami oświetlenia”. Zorganizowana została ona w Toruniu w dniach 26-27 kwietnia 2016 r.

Obszar bezpieczeństwa, higieny pracy i ochrony środowiska

Prace Zespołu PTPiREE ds. BHP i Ochrony Środowiska

W roku 2016 w ramach pracy Zespołu PTPiREE ds. BHP i Ochrony Środowiska realizowane były w szczególności działania, jak opisano poniżej.

1. Udział przedstawicieli Zespołu w pracach nad przygotowaniem zapisów nowelizacji rozporządzenia MG w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych, rozporządzenia MGPIPS w sprawie szczegółowych zasad posiadania kwalifikacji przez osoby zajmujące się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci oraz ustawy Prawo Energetyczne w zakresie kwalifikacji.
2. Analizy problemów wynikających z wdrożenia przepisów:
 - ustawy o substancjach zubożających warstwę ozonową oraz o niektórych fluorowanych gazach cieplarnianych,

- rozporządzenia w sprawie Centralnego Rejestru Operatorów Urządzeń i Systemów Ochrony Przeciwpożarowej,
 - rozporządzenia w sprawie wzoru Karty Urządzenia i wzoru Karty Systemu Ochrony Przeciwpożarowej oraz sposobu ich sporządzania i prowadzenia,
 - rozporządzenia w sprawie sprawozdań dotyczących substancji zubożających warstwę ozonową lub fluorowanych gazów cieplarnianych.
3. Analizy nowych obowiązków OSD i OSP wynikających z rozporządzenia MRPiPS z dnia 29 czerwca 2016 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy pracach związanych z narażeniem na pole elektromagnetyczne oraz rozporządzenia MRPiPS z dnia 27 czerwca 2016 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie najwyższych dopuszczalnych stężeń i natężeń czynników szkodliwych. PTPiREE zgłaszało uwagi do ww. rozporządzeń na etapie ich projektowania.
 4. Digitalizacja pisemnych poleceń wykonania pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych.
 5. Wymiana doświadczeń w zakresie zasad organizacji i funkcjonowania w OSD i OSP obszaru związanego z nadzorem nad bezpieczeństwem, ochroną zdrowia i środowiska pracy oraz ochroną przeciwpożarową, w szczególności w zakresie realizacji nowych inwestycji, modernizacji, remontów i bieżącej eksploatacji istniejących obiektów oraz majątku.

Anonimowa platforma wymiany informacji o istotnych wypadkach technologicznych w energetyce.

Celem utworzenia platformy wymiany informacji o istotnych wypadkach technologicznych pracowników własnych i firm zewnętrznych wykonujących prace na urządzeniach Operatorów było umożliwienie zapoznania się uprawnionych do tego osób z OSD/OSP z okolicznościami, przyczynami i skutkami istotnych wypadków technologicznych. Platforma uruchomiona została 1 stycznia 2016 r.

Fundusze europejskie i innowacje

Działalność w zakresie wykorzystania funduszy Unii Europejskiej przez sektor przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej

W roku 2016 prowadzona przez PTPiREE działalność w zakresie wykorzystania funduszy europejskich objęła kontynuację zadań związanych z okresem programowania 2014-2020.

Ze względu na to, że większość OSD w 2016 r. kontynuowała realizację inwestycji, które otrzymały dofinansowanie z funduszy unijnych, zarówno na szczeblu regionalnym (w ramach regionalnych programów operacyjnych), jak i ogólnopolskim (w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko), Biuro Towarzystwa wspierało Spółki w zakresie prawidłowego rozliczania przyznanych dotacji, podejmując liczne działania edukacyjne, informacyjne i doradcze.

Jednocześnie Biuro Towarzystwa wspierało Spółki w zakresie przygotowywania nowych wniosków w procesie ubiegania się o dofinansowanie w ramach POIiŚ. Efektem było podpisanie w grudniu 2016 przez jedną ze Spółek dwóch umów o dofinansowanie. Pozostałe projekty są na etapie oceny przez odpowiednie Instytucje.

Aktywność PTPiREE w procesie monitorowania wdrażania realizowanych programów oraz wydatkowania środków pomocowych w obszarze energetyki umożliwiła dalsze budowanie pozycji Towarzystwa jako eksperta w zakresie zagadnień elektroenergetycznych, w tym także w kontekście finansowania inwestycji branży. Podmioty branży niejednokrotnie występowały o wsparcie w rozwiązaniu zagadnień tak horyzontalnych, istotnych dla całego sektora, jak i indywidualnych, specyficznych dla danego beneficjenta. W zakresie zagadnień dotyczących wykorzystania funduszy unijnych w obszarze energetyki PTPiREE pozostaje jedną z czołowych instytucji w Polsce.

Bazując na wiedzy i doświadczeniu z okresu budżetowego UE na lata 2014-2020, w 2016 r. Towarzystwo kontynuowało współpracę, prowadzoną od 2011 r., w ramach prac zespołów i grup roboczych działających pod auspicjami zaangażowanych resortów: energii (wcześniej jako resort gospodarki) oraz rozwoju (wcześniej jako resort infrastruktury i rozwoju). Tym samym działalność ta stanowiła istotne wsparcie dla polskich instytucji w przygotowaniu dokumentów krajowych, jak i w negocjacjach z Komisją Europejską w zakresie współfinansowania sektora energetyki ze środków Unii Europejskiej.

Ponadto, Towarzystwo w 2016 r. prowadziło intensywne działania dwu- i wielostronne z resortami energii oraz rozwoju, a także innymi instytucjami, które odgrywają istotną rolę w procesie wdrażania programów wsparcia dla energetyki, m.in. Instytutem Nafty i Gazu. Przedmiotem uzgodnień były szczegółowe aspekty dotyczące wykorzystywania funduszy UE przez OSD i OSP. Przedstawiciele PTPiREE aktywnie zabierali głos oraz przedkładali propozycje uwzględniające potrzeby i interesy sektora przesyłu i dystrybucji energii, w tym w formie bieżących konsultacji oraz oficjalnych i nieformalnych spotkań.

We współpracy z Ministerstwem Energii wypracowane zostały zmiany kryteriów oceny projektów, o których dofinansowanie OSD mogą ubiegać się w ramach poddziałania 1.1.2 - Wspieranie projektów dotyczących budowy oraz przebudowy sieci umożliwiających przyłączenie jednostek wytwarzania energii z OZE, 1.4.1 - Wsparcie budowy inteligentnych sieci elektroenergetycznych o charakterze pilotażowym i demonstracyjnym oraz działania 7.1.- Rozwój inteligentnych systemów magazynowania,

przesyłu i dystrybucji energii Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020. W rezultacie pod koniec grudnia 2016 r. Komitet Monitorujący POIiŚ 2014-2020 przyjął uchwałę zmieniającą te kryteria oceny.

PTPiREE współpracowało z ME również w zakresie prowadzonej przez resort w 2016 r. weryfikacji i aktualizacji listy projektów strategicznych dla infrastruktury energetycznej w ramach POIiŚ 2014-2020.

Działalność innowacyjna

W związku z tym, że obszary badań i rozwoju, innowacji i ich wdrożeń nabierają coraz większego znaczenia, zarówno w UE, jak i w Polsce, Towarzystwo podejmowało działania również w tym zakresie.

W ramach PTPiREE działa Zespół ds. Innowacji, którego jednym z zadań jest inicjowanie, wypracowywanie i weryfikowanie oczekiwanych przez sektor rozwiązań o charakterze innowacyjnym i badawczo-rozwojowym.

Jedną z inicjatyw Zespołu było wykonanie pracy badawczej, dotyczącej możliwości wydzielenia się wyspy z generacją rozproszoną przyłączoną do sieci niskiego napięcia, służącej rozwiązaniu problemów bezpieczeństwa sieci zarówno podczas pracy synchronicznej, jak i wyspowej. Prace w tym zakresie we współpracy z Instytutem Energetyki w Gdańsku zostały rozpoczęte w 2015 r., a prowadzono je i zakończono w 2016 r.

Wśród działań Zespołu ważne miejsce zajmuje wymiana doświadczeń i dobrych praktyk, dzięki czemu wszyscy operatorzy mogą czerpać nawzajem ze swoich dokonań, wspólnie analizować problemy pojawiające się w obszarze planowania i wdrażania innowacji oraz identyfikować projekty, które wymagają współdziałania wszystkich operatorów, w tym także w odniesieniu do pozyskiwania finansowania ich realizacji.

Komunikacja zewnętrzna

W 2016 r. Towarzystwo prowadziło działania komunikacyjne i wizerunkowe na rzecz podsektora. Prowadzony był codzienny monitoring mediów wraz z rekomendacjami działań dla służb PR. Na bazie przygotowywanych rekomendacji podejmowano bieżące działania komunikacyjne i utrzymywano relacje z mediami. Ponadto kontynuowano projekty rozpoczęte w latach wcześniejszych:

- Przygotowano raport branżowy „Energetyka przesyłowa i dystrybucyjna”, stanowiący kompleksowe opracowanie na temat podsektora przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej, zawierający m.in. aktualne dane i statystyki, prezentację referencyjnych projektów i dokonań operatorów w Polsce, wypowiedzi partnerów (Ministra Energii i Prezesa URE). Raport był dystrybuowany wśród członków PTPiREE, decydentów i instytucji zainteresowanych tą tematyką. Dane z raportu były także wykorzystywane przez dziennikarzy i cytowane na łamach mediów.
- Przeprowadzono drugą edycję ogólnopolskiego konkursu „Samorząd przyjazny energii” – inicjatywa ma na celu promocję współpracy pomiędzy operatorami sieci energetycznych a samorządami. Działania inwestycyjne podejmowane przez samorzady, mogą przyczyniać się do zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego w gminach i miastach. Dobra współpraca pomiędzy samorządami a sektorem energetycznym, pozwala zwiększać niezawodność dostaw energii. W ostatniej edycji konkursu wyłoniono 5 laureatów, a ceremonia wręczenia nagród miała miejsce w październiku 2016 r. podczas konferencji organizowanej przez PTPiREE.

Miesięcznik PTPiREE „Energia Elektryczna”

„Energia Elektryczna” jest miesięcznikiem branżowym wydawanym przez PTPiREE od 25 lat. Prezentowana w nim jest problematyka elektroenergetyczna, zarówno z zakresu techniki i technologii, jak również zarządzania, ekonomii, prawa, funduszy europejskich, obsługi klienta oraz bieżących wydarzeń w spółkach i w branży. Na łamach wydawnictwa swoje poglądy przedstawiają decydenci, eksperci oraz przedstawiciele spółek energetycznych. Wydawnictwo regularnie dociera do przedsiębiorstw zajmujących się wytwarzaniem, dystrybucją, obrotem i przesyłem energii elektrycznej, dostawców rozwiązań i usług dla energetyki, przedstawicieli świata nauki i polityki, a także studentów uczelni technicznych. Miesięcznik jest również kierowany do uczestników targów branżowych oraz organizowanych przez PTPiREE spotkań i konferencji. Średni nakład czasopisma w 2016 roku wynosił 1000 egzemplarzy miesięcznie.

Udział PTPiREE w ogólnopolskich wydarzeniach targowych

Doskonałą okazją do prezentowania zagadnień wymagających rozwiązania w działalności przesyłowej i dystrybucyjnej oraz promocji podsektorów przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej są odbywające się corocznie z patronatem naszego Towarzystwa, Międzynarodowe Targi Energetyki EXPOPOWER w Poznaniu, Międzynarodowe Energetyczne Targi Bielskie ENERGETAB w Bielsku-Białej oraz - od dwóch lat - Lubelskie Targi Energetyczne ENERGETICS. W ramach poszczególnych imprez targowych:

- na Międzynarodowych Targach Energetyki EXPOPOWER w Poznaniu PTPiREE przygotowało stoisko promujące podsektory przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej,
- na Międzynarodowych Energetycznych Targach Bielskich ENERGETAB w Bielsku-Białej PTPiREE przygotowało stoisko promujące przede wszystkim albumy typizacyjne oraz podsektory przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej, a także zorganizowało Warsztaty „Nowoczesne technologie w energetyce”,

- w trakcie Lubelskich Targów Energetycznych ENERGETICS PTPiREE zorganizowało Forum Dystrybutorów Energii „Niezawodność dostaw energii elektrycznej w Polsce”.

Strony internetowe Towarzystwa

W 2016 r. kontynuowano aktualizowanie i modernizowanie stron internetowych Towarzystwa. Największe zmiany dotyczyły podstawowej witryny internetowej ptpiree.pl, poprzez nadanie jej formy, treści, grafiki i funkcji odpowiadających aktualnym trendom i potrzebom. Strona www.ptpiree.pl zawiera informacje na temat działalności Towarzystwa oraz dane opisujące polską elektroenergetykę w języku polskim oraz języku angielskim.

W 2016 roku dokonano także modernizacji serwisów internetowych o ograniczonym dostępie, na których publikuje dokumenty wewnętrzne oraz raporty na potrzeby Zarządu PTPiREE.

Prowadzone są także inne serwisy internetowe, dedykowane wybranym obszarom działalności Towarzystwa. W 2016 r. funkcjonowały w szczególności następujące:

- www.MojaEnergia.pl – portal edukacyjny poświęcony problematyce inteligentnych sieci elektroenergetycznych,
- www.zenergiadzialalepiej.pl – portal informacyjno-edukacyjny dotyczący sektora przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej i roli OSD/OSP,
- www.funduszedlaenergetyki.pl - portal poświęcony funduszom Unii Europejskiej na rozwój sektora energetycznego, stanowiący obszerny zasób informacji, danych i opracowań poświęconych funduszom dla energetyki,
- www.cswi.ptpiree.pl – portal zawierający informacje na temat stanu prac nad Centralnym Systemem Wymiany Informacji (CSWI).

Obecnie PTPiREE jest właścicielem 20 domen internetowych (bezpieczniejzpradem.com, bezpieczniejzpradem.eu, bezpieczniejzpradem.pl, e-elektryczna.pl, funduszedlaenergetyki.com, funduszedlaenergetyki.com.pl, funduszedlaenergetyki.eu, funduszedlaenergetyki.org.pl, funduszedlaenergetyki.pl, smart-metering.com.pl, smart-metering.pl, mojaenergia.com.pl, mojaenergia.pl, ptpiree.com.pl, ptpiree.pl, zenergiadzialalepiej.pl, typizator.pl, cswi.com.pl, cswi.eu, cswi.org.pl).

Na potrzeby bieżących działań podejmowanych przez PTPiREE tworzone są czasowo dostępne portale publikujące aktualne informacje dotyczące konkretnych zagadnień – ich liczba, w zależności od intensywności działań PTPiREE, waha się od kilku do kilkunastu. W tej chwili są to np. portale poświęcone wydarzeniom organizowanym przez PTPiREE:

- oswietlenie.ptpiree.pl – na portalu dostępne są informacje dotyczące XII Konferencji Oświetlenie dróg i miejsc publicznych – sposoby zarządzania systemami oświetlenia, która odbyła się w dniach 19-20 kwietnia 2017 r. w Jachrance,
- transformator.ptpiree.pl – na portalu opublikowano informacje dotyczące Międzynarodowej Konferencji TRANSFORMATOR’17, która odbyła się w dniach 9-11 maja 2017 r. w Toruniu,
- siwe.ptpiree.pl – portal poświęcony XVI edycji Konferencji Systemy Informatyczne w Energetyce SIWE’17, która odbędzie się w dniach 21-24 listopada 2017 r. w Wiśle.

Działalność Biura Operatora łączności radiowej

Prace Zespołu PTPiREE ds. TETRY

Specjaliści Biura Operatora brali udział w pracach Zespołu ds. TETRY działającego w ramach Rady Dyrektorów ds. Planowania i Rozwoju. Oprócz spotkań Zespołu i telekonferencji, w drugiej połowie roku członkowie Zespołu brali udział w spotkaniach organizowanych przez Ministerstwo Energii, na których prezentowano najnowsze systemy radiowe i informatyczne mogące znaleźć zastosowanie w planowanym Ogólnokrajowym Cyfrowym Systemie Łączności Radiowej (OCSŁR). Podczas spotkań argumentowano w szczególności, że proces cyfryzacji radiowej sieci dyspozytorskiej energetyki na bazie systemu TETRA jest już zaawansowany, a sieć ta mogłaby stanowić ważny składnik OCSŁR i jednocześnie stanowić bazową łączność bezprzewodową dla sieci inteligentnych (smart grid). Na spotkaniu Zespołu w listopadzie wypracowano wspólny pogląd, że biorąc pod uwagę potrzeby spółek OSD w perspektywie 15 lat, najkorzystniejszym rozwiązaniem w zakresie łączności rozmównej i telesterowania byłoby oparcie radiowego systemu łączności dyspozytorskiej na własnej jednolitej sieci w standardzie TETRA. System dyspozytorski TETRA jest dojrzały technicznie i dedykowany do zastosowań specjalnych. Zachowanie pełnej kontroli nad użytkowaną siecią radiową przez sektor elektroenergetyczny znacznie podniosłoby bezpieczeństwo KSE. Potrzeby w zakresie transmisji szerokopasmowej mogłyby być realizowane przez zamknięte (PMR CDMA) lub otwarte (GSM/UMTS/LTE) sieci komórkowe operatorów komercyjnych posiadających własne zasoby częstotliwości. Natomiast OCSŁR, ze względu na wymaganą dużą pojemność i przepływność, powinien powstać odrębnie na innych zasadach organizacyjnych i zasobach kanałowych, być może z przewagą LTE. Należy jednak mieć na uwadze, że pełnowartościowe rozwiązania właściwe technologii LTE i ich pełna standaryzacja będą dostępne w perspektywie 4-5 lat. Za kontynuacją budowy systemu TETRA w sektorze elektroenergetyki przemawiają ponadto jej znaczne zaawansowanie, wykonane projekty propagacyjne i posiadane zasoby częstotliwości. Stanowisko Zespołu zostało przedstawione w dwóch pismach PTPiREE adresowanych do Ministerstwa Energii w grudniu 2016 r.

Rezerwacje częstotliwości i pozwolenia radiowe dla obiektów systemu analogowego i cyfrowego

Istotnym obszarem działalności Biura Operatora w roku 2016 były działania polegające na zapewnieniu częstotliwości na potrzeby systemów OSD oraz starania o pozwolenia radiowe dla poszczególnych OSD. W grudniu 2015 r. PTPiREE złożyło wniosek o przedłużenie na okres kolejnych 15 lat rezerwacji na 33 kanały TETRA, gdyż ważność dotychczasowej upływała 30 czerwca 2016 r. Wobec przedłużanego postępowania administracyjnego przez UKE, PTPiREE zapewniło przedłużenia pozwoleń radiowych w trybie bezrezerwacyjnym na obiekty już uruchomione (w oddziałach TAURON Dystrybucja i ENERGA-Operator). Pozwolenia te uzyskano dla 213 stacji bazowych z ważnością od 1 lipca, co umożliwiło zachowanie nieprzerwanej łączności w tych Spółkach. Jednocześnie już w roku bieżącym została wydana decyzja o przedłużeniu rezerwacji częstotliwości na 33 kanały cyfrowe do roku 2032.

Równolegle, miesiącach letnich, trwała ogłoszona przez UKE konsultacja dotycząca zmian w planie zagospodarowania częstotliwości dla zakresu 412-420 MHz oraz 422-430 MHz. Ponieważ w tym paśmie zawarte są częstotliwości użytkowane przez systemy Digicom7 (analogowy) i TETRA (cyfrowy) elektroenergetyki, zaszła potrzeba przedstawienia zamierzeń i potrzeb sektora w tym zakresie na kolejne lata. Stanowisko zostało wypracowane przez Zespół ds. TETRY i przekazane przez PTPiREE do UKE. Zawierało ono argumentację za koniecznością przeznaczenia wszystkich kanałów na potrzeby systemu TETRA z możliwością współużytkowania przez analogowe urządzenia radiowe do czasu ich całkowitej deprecjacji technicznej lub wymiany.

Działalność szkoleniowa

W ramach działalności szkoleniowej realizowane były w szczególności zadania wyznaczone przez Zarząd Towarzystwa, Rady Dyrektorów oraz zgłaszane bezpośrednio do Biura PTPiREE przez poszczególne przedsiębiorstwa będące członkami PTPiREE.

Od początku swej działalności Biuro PTPiREE prowadzi intensywne działania w zakresie organizacji konferencji, seminariów i szkoleń, których celem jest:

- pomoc przy rozwiązywaniu bieżących problemów sektora,
- dążenie do optymalizacji i racjonalnego wykorzystania sieci i urządzeń służących do przesyłu i rozdziału energii elektrycznej,
- inicjowanie, propagowanie i wykorzystywanie postępu technicznego i organizacyjnego w przesyśle, rozdziale i obrocie energią elektryczną,
- poprawianie jakości obsługi odbiorców,
- integracja sektora.

Wiele z organizowanych szkoleń i konferencji prezentuje wyniki prac Komisji i Zespołów powołanych w ramach Rad Dyrektorów. Dotyczy to zwłaszcza zespołów technicznych (szkolenia z zakresu badań odbiorczych transformatorów, izolatorów kompozytowych i ceramicznych, kabli elektroenergetycznych, projektowania linii oraz stacji elektroenergetycznych), ale także częściowo prac z zakresu szeroko rozumianego prawa.

Głównym adresatem szkoleń organizowanych przez PTPiREE są pracownicy przedsiębiorstw energetycznych, choć do udziału w konferencjach i szkoleniach zapraszani są również przedstawiciele firm działających na szeroko pojętym rynku elektroenergetycznym – w tym także dostawcy urządzeń i usług dla energetyki zawodowej. Ma to duże znaczenie dla tworzonych przez nich coraz to bardziej odpowiadających potrzebom energetyki produktów.

W ramach tej działalności organizowane są imprezy o charakterze konferencyjnym, seminaryjnym i szkoleniowym, dotyczące wszystkich obszarów tematycznych definiowanych potrzebami członków PTPiREE, a także określonych przez Zarząd Towarzystwa.

W trakcie przygotowywania tych wydarzeń, rzeczą priorytetową jest przygotowanie szczegółowego programu merytorycznego. Następuje to często w konsultacji ze specjalistami z przedsiębiorstw energetycznych, a także reprezentantami instytucji naukowo-badawczych.

Wykładowcami na szkoleniach realizowanych przez PTPiREE są w znakomitej większości osoby współpracujące z przedsiębiorstwami energetycznymi lub będące ich pracownikami. Coraz więcej szkoleń prowadzi lub wspierają merytorycznie także pracownicy Biura PTPiREE.

W ramach działań zespołu przygotowującego konferencję czy szkolenie, przy udziale Biura Towarzystwa, podejmowane są działania mające na celu opracowanie i wydanie drukiem materiałów konferencyjnych. Materiały te są dostarczane uczestnikom w dniu rozpoczęcia spotkania. Coraz częściej także, bezpośrednio po zakończeniu konferencji, materiały konferencyjne, zdjęcia z wykładów oraz udostępnione przez prelegentów referaty udostępniane są także w postaci elektronicznej, za pośrednictwem dedykowanego konkretnej imprezie portalu internetowego.

Sesjom merytorycznym towarzyszą też często sesje komercyjne. Do udziału w nich zapraszane są firmy i instytucje, których działalność ściśle związana jest z tematem imprezy, a których wystąpienia, z jednej strony uatrakcyjniają formułę konferencji, a z drugiej zapewniają wymianę poglądów pomiędzy firmami oferującymi produkty dla energetyki i ich użytkownikami, a także umożliwiają obniżenie kosztów udziału w Konferencji członków Towarzystwa.

W ramach działań szkoleniowych w roku 2016 zorganizowano następujące wydarzenia:

1. Szkolenie Proces zmiany sprzedawcy, 22.03.2016 r., Kraków.
2. Szkolenie Inwestycje liniowe ze szczególnym uwzględnieniem wycinki drzew i krzewów w pasach linii energetycznych, 14.04.2016 r., Warszawa.
3. XI Konferencji Oświetlenie dróg i miejsc publicznych – sposoby zarządzania systemami oświetlenia, 26-27.04.2016 r., Toruń.
4. Szkolenie Korzystanie z nieruchomości przez przedsiębiorców przesyłowych, 16-17.05.2016 r., Łódź.
5. VII Konferencja Naukowo-Techniczna Straty energii elektrycznej w sieciach elektroenergetycznych, 8-9.06.2016 r., Kołobrzeg.
6. Szkolenie Badania odbiorcze transformatorów, 8-9.06.2016 r., Łódź.
7. VI Konferencja Naukowo-Techniczna Stacje elektroenergetyczne WN/SN i SN/nn, 14-15.06.2016 r., Wiśła.
8. 6 Szkoleń Zmiany w ustawie o odnawialnych źródłach energii, 08-09.2016 r., Wrocław, Gliwice, Kraków.
9. Warsztaty Techniczne Nowoczesne Technologie w Energetyce, 13.09.2016 r., Bielsko-Biała,
10. XII Konferencja Prace Pod Napięciem w sieciach nn, SN i WN, 12-13.10.2016 r., Katowice.
11. VII Konferencja Elektroenergetyczne Linie Napowietrzne, 18-19.10.2016 r., Wiśła.
12. Szkolenie Podstawy prawne przeprowadzania wycinek pod liniami elektroenergetycznymi, 24.10.2016 r., Kalisz.
13. Konferencja Elektroenergetyka 2050 - infrastruktura, innowacje, finansowanie, 27-28.10.2016 r., Warszawa.
14. Forum Dystrybutorów Energii - Niezawodność dostaw energii elektrycznej w Polsce, 15.11.2016 r., Lublin.
15. XV Konferencja Systemy Informatyczne w Energetyce SIwE'16, 29.11-02.12.2016 r., Wiśła.
16. Seminarium techniczne BHP i Ochrona Środowiska w energetyce, 30.11-1.12.2016r., Sandomierz.
17. Konferencja Naukowo-Techniczna Pomiary i diagnostyka w sieciach elektroenergetycznych, 13-14.12.2016 r., Toruń.

Zorganizowano także udział PTPiREE jako wystawcy w trzech imprezach targowych dotyczących elektroenergetyki:

18. Międzynarodowe Targi Energetyki EXPOPOWER 2016, 10-12.05.2016 r., Poznań.
19. Międzynarodowe Energetyczne Targi Bielskie ENERGETAB 2016, 13-15.09.2016 r., Bielsko-Biała.
20. Lubelskie Targi Energetyczne ENERGETICS, 15-17.11.2016 r., Lublin.

Nie obrazuje to oczywiście całości działań tego obszaru. W roku 2016 przygotowano od strony technicznej obrady XXIV, XXV i XXVI Zgromadzenia Krajowego Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej. Zrealizowano także od strony technicznej ponad 150 spotkań Rad Dyrektorów oraz powołanych w ich ramach zespołów i komisji.

Działalność wydawnicza

PTPiREE prowadzi bardzo szeroko rozumianą działalność wydawniczą. Należy do niej opracowywanie w ramach działalności poszczególnych obszarów tematycznych materiałów, przygotowywanie ich do druku, nadzór nad procesem wydawniczym oraz kolportaż.

Większość materiałów związana jest tematycznie z obszarami działania Towarzystwa, głównie z obszarem zagadnień techniki i rozwoju oraz obszarem zagadnień ekonomicznych i prawnych. Są one w dużej części efektem prac Rad Dyrektorów oraz działających w ich ramach Zespołów i Komisji. Kolportaż wydawnictw Towarzystwa odbywa się wyłącznie w formie wysyłkowej lub w formie zakupu bezpośrednio w Biurze Towarzystwa. Pełen wykaz wydawnictw prezentowany jest na stronach internetowych PTPiREE oraz podczas wydarzeń branżowych organizowanych przez Towarzystwo. O wszystkich nowościach wydawniczych informowani są na bieżąco wszyscy członkowie Towarzystwa. Z uwagi na to, że większość wydawnictw przygotowywanych przez PTPiREE powstaje z inicjatywy jego członków, pozostają oni ich głównym odbiorcą. Drugim dużym odbiorcą są biura i pracownie projektowe, nabywające albumy typizacyjne, zobligowane do tego wymaganiami poszczególnych przedsiębiorstw energetycznych stosujących te rozwiązania. Po wydawnictwa te sięgają także indywidualni odbiorcy, chcący zapoznać się z konkretnymi tematami w nich omawianymi.

Najważniejszą publikacją PTPiREE jest, wydawany nieprzerwanie od 25 lat, Biuletyn Branżowy „Energia Elektryczna” (do 2006 roku Biuletyn Informacyjny Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej „Energia Elektryczna, Klient, Dystrybucja, Przesył”). Prezentowana w nim jest problematyka elektroenergetyczna, zarówno z zakresu zarządzania, ekonomii, obsługi klientów, jak i techniki. Średni nakład Biuletynu w 2016 roku to 1000 egzemplarzy.

Obecnie PTPiREE posiada łącznie w swej ofercie wydawniczej:

- Biuletyn Branżowy „Energia Elektryczna”,
- 26 albumów typizacyjnych (łącznie 98 tomów), dotyczących linii średniego i niskiego napięcia - podlegają one cyklicznej aktualizacji,
- 13 publikacji książkowych,
- 25 instrukcji, w tym m.in. zestaw 18 instrukcji eksploatacyjnych,
- 5 filmów (Niebezpieczne zabawy cz. I, Niebezpieczne zabawy cz. II, Prace pod napięciem w sieciach napowietrznych do 1 kV, Prace pod napięciem w sieciach napowietrznych 15 i 20 kV i zrealizowany w ramach akcji „Bezpieczniej z prądem” krótkometrażowy animowany film dla dzieci),
- Kilkadziesiąt materiałów szkoleniowych przygotowanych na seminaria i konferencje organizowane przez PTPiREE.

Nie są to oczywiście wszystkie wydawnictwa przygotowywane i wydawane przez Towarzystwo. Na potrzeby szkoleń organizowanych w ramach Towarzystwa opracowywane są na bieżąco materiały szkoleniowe, a także jako uzupełnienie działalności: wydawnictwa okolicznościowe, raporty, kalendarze.

PTPiREE jest zarejestrowane w krajowym systemie ISBN jako wydawca wydawnictw zwartych pod numerem 925667.

Współpraca z innymi organizacjami branżowymi

- **w ramach Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej**

PTPiREE współpracowało z PKEE podczas opiniowania projektów aktów prawnych (w tym: nowelizacja ustawy o OZE, rynek mocy, „pakiet letni”) i wzajemnego wsparcia w tym zakresie, a także poprzez udział przedstawiciela PTPiREE w pracach zespołu ds. pomocy publicznej.

- **z CIGRE**

W ramach współpracy z CIGRE Towarzystwo, podobnie jak w latach poprzednich, koordynowało bieżącą korespondencję oraz przekazywało informacje dotyczące prowadzonych prac. Ponadto pozyskano patronat CIGRE nad organizowaną przez PTPiREE Międzynarodową Konferencją Transformator '17.

- **z CIREN**

W ramach współpracy z CIREN Towarzystwo, podobnie jak w latach poprzednich, koordynowało bieżącą korespondencję oraz przekazywało informacje dotyczące prowadzonych prac. Koordynowano również kwestie udziału przedstawicieli polski w konferencji CIREN 2017.

- **ze Stowarzyszeniem Elektryków Polskich**

Współpraca z SEP realizowana była m.in. poprzez Trójstronny Zespół ds. Branży Energetycznej. Celem pracy jest przeanalizowanie i przygotowanie propozycji zmian przepisów w zakresie bhp w energetyce.

- **z Towarzystwem Obrotu Energią**

W drugiej połowie 2016r. rozpoczęto m.in. z TOE rozmowy dotyczące zasad nowelizacji zapisów wzorców umów GUD.

- **Z Towarzystwem Gospodarczym Polskie Elektrownie**

Współpraca z TGPE realizowana była m.in. poprzez Trójstronny Zespół ds. Branży Energetycznej. Celem pracy jest przeanalizowanie i przygotowanie propozycji zmian przepisów w zakresie bhp w energetyce.

- **z Polskim Towarzystwem Elektrociepłowni Zawodowych**

Współpraca z PTEZ realizowana była m.in. poprzez Trójstronny Zespół ds. Branży Energetycznej. Celem pracy jest przeanalizowanie i przygotowanie propozycji zmian przepisów w zakresie bhp w energetyce.

Działalność pomocowa

W roku sprawozdawczym do PTPiREE nie wpłynęły wnioski o udzielenie wsparcia materialnego.