



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Polska Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

Nr 306

3/2018

ISSN 2449-5352

w numerze:

Konstytucja biznesu

Zgromadzenia

Oddziałów Regionalnych

Walne Zgromadzenie IGCP



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie powstała z przekształcenia Izby Gospodarczej „Energetyka Ciepła” powołanej w 1994 r., ma osobowość prawną oraz umocowanie ustawowe - jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego reprezentującą interesy gospodarcze zrzeszonych w niej podmiotów dostarczających ciepło na potrzeby komunalno-bytowe. Zrzesza ponad 280 przedsiębiorstw funkcjonujących w różnych formach organizacyjno-prawnych prowadzących działalność z zakresu wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu ciepłem.

Podstawowe cele Izby to m.in.:

- integrowanie środowiska osób fizycznych i prawnych związanych z ciepłownictwem;
- reprezentowanie interesów gospodarczych zrzeszonych w niej podmiotów wobec organów państwowych, samorządowych, społecznych, itp.;
- propagowanie nowoczesnej wiedzy techniczno-ekonomicznej;
- inicjowanie i współdziałanie w ustalaniu programów rozwoju ciepłownictwa;
- kształtowanie warunków rozwoju branży, inspirowanie, opracowywanie, dokonywanie ocen merytorycznych projektów i nowelizacji obowiązujących przepisów prawnych w tym zakresie.

Zgodnie z przyjętą misją „Służymy rozwojowi ciepłownictwa w Polsce” Izba realizuje prace w zakresie:

- budowania standardów ciepłownictwa;
- reprezentowania członków Izby;
- organizacji systemu informacyjnego;
- prowadzenia działalności edukacyjnej;
- integrowania środowiska;
- udzielania pomocy w rozwiązywaniu problemów przedsiębiorstw.

Praca organiczna IGCP prowadzona jest przez 4 Regionalne Oddziały, podlegające Zarządowi Izby, Południowo-Wschodni, Południowo-Zachodni, Północno-Wschodni, Północno-Zachodni. Działalność RO jest prowadzona względnie autonomicznie na bazie aktywności członków. Regionalne Oddziały organizują sympozja, seminaria i spotkania robocze, na których omawiane są problemy występujące w przedsiębiorstwach. Do udziału w tych spotkaniach zapraszani są przedstawiciele parlamentu, administracji rządowej i samorządowej, przedstawiciele producentów.

Najwyższą władzą Izby rozstrzygającą o wszystkich sprawach należących do zakresu jej działania jest Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków.

Rada Izby jest jej najwyższym organem w okresie między Walnymi Zgromadzeniami wykonującą stały nadzór i kontrolę nad działalnością Izby. Organem wykonawczym jest Zarząd Izby reprezentujący Izbę na zewnątrz.

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO

Szanowni Państwo,

Przedstawiamy naszą ofertę dotyczącą możliwości zamieszczenia przez Państwa Firmę ogłoszeń reklamowych oraz artykułów sponsorowanych w miesięczniku „Nowoczesne Ciepłownictwo” wydawanym przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie.

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

cała strona w środku NC:	1400 zł
1/2 strony w środku NC:	1000 zł
1/4 strony w środku NC:	700 zł

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

- od 3 do 5 ogłoszeń – 10%**
- od 6 do 8 ogłoszeń – 35%**
- 8 i więcej ogłoszeń – 50%**

Zachęcamy również do zamieszczania artykułów sponsorowanych, prezentujących osiągnięcia Państwa Firmy lub jej produkty. Cena podstawowa artykułu o objętości jednej kolumny (strona w formacie A4) wynosi 1000 zł.

Ceny artykułów o większej objętości są do negocjacji. W przypadku zamówienia cyklu ogłoszeń istnieje możliwość uzyskania korzystnych rabatów.

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

Nasz adres:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
02-796 Warszawa, ul. Migdałowa 4 lok. 22
tel.: (22) 644 70 19
fax: (22) 644 70 99
e-mail: nc@igcp.org.pl

ISOPLUS Polska Sp. z o.o.
40-599 Katowice
ul. Żeliwna 43



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



UNISOFT Sp. z o.o.
81-368 Gdynia
ul. Pułaskiego 8



CEGA Sp. z o.o.
20-325 Lublin
ul. Droga Męczenników Majdanka 90



Danfoss Poland Sp. z o.o.
05-825 Grodzisk Mazowiecki
ul. Chrzanowska 5



BRUGG Systemy Rurowe Sp. z o.o.
05-860 Płochocin
ul. Lipowa 5



Przedsiębiorstwo
Specjalistyczne
ENERGOTERM Sp. z o.o.
87-100 Toruń
ul. Płaska 4-10



WEISS Sp. z o.o.
27-400 Ostrowiec Świętokrzyski
ul. Kolejowa 20



BROEN S.A.
58-200 Dzierżoniów
ul. Pieszycza 10



INSTAL-FILTER
Przemysłowe Systemy Ochrony
Powietrza SA
64-000 Kościan
ul. Północna 1A



I4Tech Sp. z o.o.
41-506 Chorzów
ul. 16 Lipca 14



Biuro Studiów,
Projektów i Realizacji
ENERGOPROJEKT-KATOWICE SA
40-159 Katowice
ul. Jesionowa 15



Zakład Elementów Sprężystych
i Lotniczych Sp. z o.o.
03-829 Warszawa
ul. Podskarbińska 32/34 lok. 44



SBB ENERGY S.A.
45-324 Opole
ul. Łowicka 1



Lausitz Energie Bergbau AG Vertrieb
Veredelung Z-MGF-V
Schwarze Pumpe – An der Heide
03130 Spremberg Niemcy/Germany



ENERGOPROJEKT – WARSZAWA SA
00-950 Warszawa
ul. Krucza 6/14



SABUR Sp. z o.o.
02-785 Warszawa
ul. Puławska 303



Diehl Metering Sp. z o.o.
43-440 Bażanowice
ul. Cieszyńska 1A



ICS Industrial Combustion Systems Sp. z o.o.
60-349 Poznań
ul. Ostroroga 17/1



CONTROL TEST Sp. z o.o.
01-224 Warszawa
ul. Kasprzaka 25



BOŚ EKO PROFIT S.A.
00-832 Warszawa
ul. Żelazna 32



SARK Sp. z o.o.
81-383 Gdynia
ul. Mariacka 2/2



GETEC Polska Sp. z o.o.
62-700 Turek
ul. Jedwabnicza 4



Ferox Energy Systems Sp. z o.o.
40-599 Katowice
ul. Żeliwna 38



Termall Sp. z o.o. Rozruch Moc Ekologia
97-400 Bełchatów
ul. Czyżewskiego 50



TRACTEBEL ENGINEERING S.A.
40-833 Katowice
ul. Dulęby 5



PARTNERZY IGCP

INFRACORR Sp. z o.o.
80-423 Gdańsk
ul. Chrobrego 8



GPEC Serwis Sp. z o.o.
80-720 Gdańsk
ul. Połęże/Miałki Szlak 44



ENVIROTECH Sp. z o.o.
60-845 Poznań
ul. Kochanowskiego 7



ELEKTROTREMEX Sp. z o.o.
07-410 Ostrołęka
ul. Bohaterów Westerplatte 5



Metrolog Sp. z o.o.
64-700 Czarnków
ul. Kościuszki 97



Alfa Laval Polska Sp. z o.o.
02-674 Warszawa
ul. Marynarska 15



PROMAR Sp. z o.o.
85-097 Bydgoszcz
ul. Kościuszki 27



SWL Polska Sp. z o.o.
80-244 Gdańsk
ul. Grunwaldzka 82/4/6



E.ON edis energia Sp. z o.o.
02-954 Warszawa
ul. Królowej Marysieńki 10



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



HYDROTON Sp. z o.o.
82-300 Elbląg
ul. Grunwaldzka 2



**Przedsiębiorstwo
Innowacyjno-Wdrożeniowe
MERITUM**
87-100 Toruń
ul. Mohna 59/61



INTECH Sp. z o.o.
61-693 Poznań
ul. Piątkowska 201 A



ECO Logistyka Sp. z o.o.
45-118 Opole
ul. Harcerska 15



ECO Serwis S.A.
45-118 Opole
ul. Harcerska 15



Węglkokoks Energia Sp. z o.o.
40-085 Katowice
ul. Mickiewicza 29





spis treści

- 6 Kalendarium IGCP**
- 8 Pożegnanie**
- 10 Prawo w energetyce**
- 16 Korespondencja**
- 16 ■ Wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych finansowanych ze środków publicznych.
- 20 Aktualności**
- 34 Prezentacje**
- 34 ■ Wyróżnienia dla ZEC Sp. z o.o. w Pabianicach.
- 36 Szkolenia**
- 36 ■ Szkolenie nt. Rozporządzenie o ochronie danych osobowych RODO.
- 36 ■ Szkolenie warsztatowe nt. Opracowywania taryf dla ciepła
- 38 Konferencje**
- 38 ■ Darłowo, podsumowanie roku.
- 39 ■ Informacja ze Zgromadzenia Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.
- 40 ■ XXI Konferencja Ekonomiczno-Techniczna.
- 41 ■ Walnze Zgromadzenie IGCP 2018.

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

adres redakcji:
02-796 Warszawa, ul. Migdałowa 4 lok. 22
tel. (22) 644 70 19, 644 02 50, fax (22) 644 70 99
e-mail: nc@igcp.org.pl, www.igcp.org.pl

Redaguje kolegium

Redaktor odpowiedzialny: Anna Pawliotti
Projekt graficzny i skład: Svart.pl

Redakcja zastrzega sobie prawo skracania artykułów oraz wprowadzanie innych zmian, które nie naruszając całości wpływają jedynie na ich przejrzystość. Redakcja nie zwraca materiałów nie zamówionych. Przedruk całości jak i części artykułów wymaga zgody redakcji. Redakcja nie ponosi odpowiedzialności za treść ogłoszeń, reklam i artykułów sponsorowanych.

konto bankowe:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
Bank Pekao SA w Warszawie
18 1240 6218 1111 0000 4622 3908

Szanowni Państwo,

W marcowym numerze naszego pisma chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka, naszym zdaniem, spraw ważnych dla całego środowiska energetycznego.

Ostatniego dnia marca, w dzienniku ustaw, ogłoszone zostały ustawy, których wprowadzenie będzie najbardziej kompleksową reformą prawa gospodarczego od prawie 30 lat, zapowiedzianą w Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju.

W marcu odbyły się Zgromadzenia Oddziałów Regionalnych Północno-Zachodniego oraz Południowo-Zachodniego połączone z konferencjami regionalnymi. Zgodnie z Regulaminem Izby, Zgromadzenia OR muszą się odbyć przed Walnym Zgromadzeniem IGCP.

Już dziś informujemy Państwa, że – zgodnie z zapisami Statutu IGCP – Zarząd postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli Izby w dniu 17 maja 2018 roku. Zgromadzenie odbędzie się w Warszawie, w znanym już Państwu miejscu – w Hotelu Airport Okęcie. Jak co roku Zgromadzenie połączone jest z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz Konferencją Ciepłowniczą nt. „Aktualne problemy ciepłownictwa systemowego wynikające z uwarunkowań krajowych i unijnych”. Do udziału w tym najważniejszym spotkaniu, w dniach 16-18 maja br. – zapraszamy wszystkich członków i partnerów Izby.

Z wielkim smutkiem przyjęliśmy wiadomość o śmierci prof. Stanisława Mańkowskiego – przyjaciela ciepłowników i dobrego ducha sektora.

*Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP*



Seminarium w Koszalinie

■ W dniu 2 marca w siedzibie MEC w Koszalinie odbyło się seminarium z udziałem najważniejszych odbiorców ciepła w mieście. Organizatorem tego cyklicznego spotkania było przedsiębiorstwo ciepłownicze a w jego trakcie Prezes Zarządu MEC przedstawił najważniejsze aspekty współpracy z odbiorcami oraz planowane inwestycje. W seminarium wziął również udział Prezes IGCP, który przedstawił prezentację dotyczącą efektywności energetycznej budynków i ich certyfikacji w ramach Programu Promocji Ciepła Systemowego.

Konsultacje nowego rozdania Funduszu Norweskiego

■ W dniu 7 marca br. odbyło się spotkanie konsultacyjne z zakresu Energia Odnawialna, Efektywność Energetyczna i Bezpieczeństwo Energetyczne – części Mechanizmu Finansowego EOG oraz Funduszu Norweskiego na lata 2014-2021. Celem tego spotkania było określenie głównych priorytetów i obszarów wymagających wsparcia oraz oczekiwanych rezultatów nowego Programu. Zgodnie z podpisanym Memorandum of Understanding budżet programu Środowisko, Energia i Zmiany Klimatu wyniesie równowartość 164 705 882 euro (w tym dofinansowanie 140 milionów euro). Program będzie przygotowywany i wdrażany przez Ministra Środowiska przy pomocy Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, w partnerstwie z Norweską Agencją ds. Środowiska, Norweską Dyрекcją ds. Zasobów Wodnych i Energii oraz islandzkim Krajowym Urzędem ds. Energetyki. Wśród potencjalnych obszarów wsparcia znajduje się ciepłownictwo systemowe. Rodzaje projektów oraz zakres rzeczowy powstanie po przeanalizowaniu propozycji przedstawionych przez uczestników spotkania, reprezentujących różne grupy interesów z branży energetycznej. IGCP reprezentował wiceprezes Bogusław Regulski.

Szkolenie nt. Rozporządzenia o ochronie danych osobowych RODO

■ 7.03.2018 w Centrum Konferencyjnym Zamek w Szczecinku odbyło się szkolenie – Rozporządzenie o ochronie danych osobowych

RODO/GDPR vs. Ustawa o ochronie danych osobowych. Jakie zmiany czekają nas od 25.05.2018 r. Szerzej w Dziale SZKOLENIA.

Szkolenie nt. taryf

■ W dniach 8-9.03.2018 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie – Opracowywanie taryfy dla ciepła – podejście od podstaw. Szerzej w Dziale SZKOLENIA.

Posiedzenie Komitetu ds. Energii i Polityki Klimatycznej KIG

■ W dniu 12 marca br. w siedzibie Krajowej Izby Gospodarczej odbyło się otwarte posiedzenie Komitetu ds. Energii i Klimatu KIG, zorganizowane we współpracy z Ministerstwem Energii. Zasadniczym tematem spotkania było miejsce i rola energetyki w dopełnieniu wachlarza przedsięwzięć dla ograniczenia niskiej emisji. W jego trakcie poruszono również kwestie dotyczące organizacji kolejnego szczytu klimatycznego CVOP-24, który pod koniec tego roku odbędzie się w Katowicach. Gośćmi spotkania byli wiceministrowie energii panowie Michał Kurtyka i Tadeusz Skobel. W posiedzeniu Komitetu wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski, który w dyskusji przedstawił problematykę udziału ciepłownictwa systemowego w walce ze smogiem.

Zgromadzenie OR i Konferencja Regionalna

■ 14 marca w Darłowie odbyło się Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Zachodniego. W dniach 14 -15 marca, w tym samym miejscu, odbyła się Konferencja Regionalna OR Północno-Zachodniego „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”. Szerzej w Dziale SZKOLENIA.

W KOBIZE o zmianach w systemie ETS

■ W dniu 19 tego marca br., w siedzibie KOBIZE odbyło się spotkanie przedstawicieli środowiska ciepłowniczego z grona członków IGCP i PTEZ, z pracownikami KOBIZE odpowiedzialnymi za procedury związane z przydzielaniem darmowych uprawnień do emisji CO₂ w ramach ETS. Spotkanie nawiązywało do projektowanych przez Komisję Europejską mechanizmów sposobu przydzielania darmowych uprawnień do emisji dla sektora ciepłowniczego, które wynikają z przyjętej nie tak dawno znowelizowanej Dyrektywy ETS. W chwili obecnej, niewralgicznym elementem dla ukształtowania się metodologii zbierania danych na



temat poziomów produkcji w instalacjach będzie doprecyzowanie definicji ciepła dostarczonego do systemów ciepłowniczych. Zebrani zostali zapoznani z założeniami do tej procedury, która będzie w kolejnych krokach dyskutowana w grupie roboczej na poziomie Komisji Europejskiej. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Reguński.

Forum Gospodarki Energetycznej

■ W dniach 19-20 marca w Krakowie odbyło się Forum Gospodarki Energetycznej organizowane przez Instytut Gospodarki Surowcami i Energią oraz Polish Association Energy Economics. Wzięło w nim udział ponad 150 osób, w tym m.in. liczne grono przedstawicieli świata nauki i firm ciepłowniczych. Izbę na konferencji reprezentował Prezes Jacek Szymczak, który m.in. moderował panel dyskusyjny Innowacyjne ciepłownictwo-slogan a rzeczywistość oraz przedstawił prezentację Wyzwania stojące przed ciepłownictwem systemowym w świetle regulacji pakietu zimowego.

Zgromadzenie OR i Konferencja Regionalna

■ W dniach 21-22 marca w Opolu odbyło się Zgromadzenie Oddziału Południowo-Zachodniego połączone z Konferencją Regionalną „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”. Szerzej w Dziale SZKOLENIA.

Spotkanie Zespołu ds. Strategii

■ W dniu 23 marca 2018 roku w siedzibie IGCP odbyło się drugie spotkanie izbowego Zespołu ds. Strategii Ciepłownictwa w Polsce. Podczas spotkania omawiano następujące zagadnienia:

- odniesienie się do materiału przygotowanego przez Ministerstwo „Cele dla sektora ciepłowniczego w Polsce w perspektywie 2030 roku”,
 - omówienie zasad współpracy podmiotów na rynku ciepła,
 - omówienie potencjału rozwoju kogeneracji,
 - zmiany w modelu i praktyce regulacyjnej.
- W spotkaniu wziął również udział Zarząd IGCP, który będzie reprezentował Izbę na kolejnym spotkaniu w Ministerstwie Energii w dniu 29 marca br., poświęconym opracowaniu przedmiotowej strategii.

Wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych finansowanych ze środków publicznych

■ W listopadzie 2017 r. Zarząd IGCP zwrócił się do Prezesa URE z prośbą o udzielenie odpowiedzi na pytanie dotyczące pomocy

w wyjaśnieniu sposobu wyliczania wysokości wsparcia w formie „białych certyfikatów” dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych, finansowanych ze środków uznanych za publiczne. Pismo IGCP wraz z odpowiedzią Departamentu Efektywności Energetycznej i Kogeneracji URE zamieściliśmy w Dziale KORESPONDENCJA.

Spotkanie z EBI

■ W dniu 26 marca w siedzibie Izby Prezes IGCP spotkał się z przedstawicielami Europejskiego Banku Inwestycyjnego. Dyskusja dotyczyła oferty banku dla sektora oraz właściwego jej dostosowania do specyfiki i wymagań sektora ciepłowniczego. Przedstawiciele podkreślili, że mają m.in. ofertę kredytowania inwestycji na okres od 15 do 25 lat, bardzo przyjazne formy zabezpieczeń kredytu, konkurencyjne oprocentowanie oraz z uwagi na wysoki dla małych i średnich przedsiębiorstw minimalny próg wartości inwestycji, możliwość budowania programów obejmujących wiele podmiotów. Po uzyskaniu szeregu informacji o potrzebach i wyzwaniach inwestycyjnych w sektorze, przedstawiciele EBI spotkają się jeszcze z kierownictwem NFOŚiGW a następnie z precyzyjniejszą ofertą wrócić do IGCP.

Spotkanie w ME

■ W dniu 29 marca w Ministerstwie Energii odbyło się kolejne spotkanie w sprawie strategii dla ciepłownictwa. Izbę w spotkaniu reprezentował Zarząd IGCP a w spotkaniu wzięli udział także przedstawiciele Kancelarii Prezesa Rady Ministrów, PTEZ-u, Tauronu Ciepło, Stowarzyszenia Producentów i Importerów Urządzeń Grzewczych oraz Stowarzyszenia Pomp Ciepłych. Prezes Stowarzyszenia Producentów... przedstawił prezentację dotyczącą ciepłownictwa rozproszonego natomiast głównym tematem spotkania była dyskusja nad materiałem ministerstwa określającym cele przyszłej strategii. Przedstawiciele IGCP omówili zaproponowane przez Izbę zmiany ww. dokumencie (zmiany te zostały wypracowane w gronie Zespołu IGCP, który pracował nad nimi w dniu 23 marca). Ponadto Izba przekaze do ME własne propozycje i uwagi do projektu Kodeksu Urbanistyczno-Budowlanego (w ramach dyskusji nad rozwojem sieci). Ustalono m.in., że ME opracuje kolejną wersję celów dla strategii (biorąc pod uwagę zgłoszone propozycje) oraz zorganizuje kolejne spotkanie w dniu 17 kwietnia br. Przedstawiciele ministerstwa poinformowali także, że projekt ustawy dotyczący wspierania kogeneracji jest już gotowy i czeka tylko na formalną decyzję o skierowaniu go do konsultacji społecznych.



Pożegnanie Śp. Profesora Stanisława Mańkowskiego





■ Z przykrością informujemy, że odszedł na wieczny spoczynek niekwestionowany autorytet i dobry duch sektora ciepłowniczego – Profesor Stanisław Mańkowski.

Trudno wypowiedzieć słowami żal, jaki czujemy, gdy musimy pożegnać człowieka tak wielkiej miary. Można by oczywiście, ale też trzeba wymienić jedne z wielu funkcji, godności i zasług Profesora: wieloletni nauczyciel akademicki Politechniki Warszawskiej, kierownik Zakładu Konstrukcji Urządzeń Kociołowych i Gospodarki Ciepłej (a następnie Ciepłownictwa), wicedyrektor, a od 1990 roku dyrektor Instytutu Ogrzewnictwa i Wentylacji na Wydziale Inżynierii Środowiska Politechniki Warszawskiej, w latach 1992-1998 – dziekan tegoż Wydziału, później dyrektor Uczelnianego Centrum Badawczego Energetyki i Ochrony Środowiska przy Politechnice Warszawskiej, a w latach 2001-2002 – pierwszy rektor (z nominacji Ministra MENiS) Państwowej Wyższej Szkoły Zawodowej w Ciechanowie. Od 2002 do 2005 roku – rektor Politechniki Warszawskiej, a od 2005 r. Dyrektor Centrum Transferu Technologii. To także wieloletni przewodniczący Komitetu Naukowego Forum Ciepłowników Polskich organizowanego przez Izbę Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Można by, ale przede wszystkim trzeba wymienić główne, zawodowe osiągnięcia Profesora Stanisława Mańkowskiego z zakresu ciepłownictwa, bo był przecież współautorem kilkudziesięciu wdrożeń konstrukcyjnych i technologicznych, kierownikiem zespołów autorskich w dwóch grantach Rządu Królestwa Danii (Efektywność energetyczna w budownictwie oraz Planowanie zaopatrzenia w energię) oraz kierownikiem grup ekspertów polskich w grantach PHARE, gdzie zajmował się planowaniem zaopatrzenia w energię Szczecina, Gdyni, Radomia. Od 2010 r. kierował także jednym z zadań badawczych strategicznego projektu badawczego pt. Zintegrowany system zmniejszenia eksploatacyjnej energochłonności budynków, realizowanego przez Instytut Techniki Budowlanej i Politechnikę Poznańską...

Można to uczynić – ale to tylko kilka faktów z biografii Profesora, niezwykle bogatej zresztą, a najważniejsze są przecież nasze spotkania z nim. Jakim go znaleźliśmy i jakim go zapamiętamy?

To przede wszystkim świetny pedagog, który mając doskonały kontakt ze studentami zachował rolę mistrza i przewodnika nie tylko na ścieżkach pracy naukowej, ale i życia. Jako nauczyciel akademicki i późniejszy rektor Politechniki Warszawskiej do dzisiaj jest do-

brze wspominany przez pracowników uczelni i absolwentów, a nauczał i wychował kilka pokoleń „ciepłowników”, także wielu z nas. Pod jego kierunkiem powstało ok. 80 prac dyplomowych i inżynierskich. Był również promotorem wielu przewodów doktorskich, a także autorem recenzji doktorskich, habilitacyjnych.

Zawsze był człowiekiem prawym, wolnym i niezależnym. Dawał temu wiele przykładów. Jako Izba często korzystaliśmy z jego merytorycznych rad i życzliwych opinii, które czasem były surowe, ale zawsze prawdziwe. Znał i czuł sektor ciepłowniczy. Przeżywał bardzo jego sukcesy, ale i porażki. Nie dbał o honory, wyróżnienia i medale, mimo że miał ich bardzo dużo.

Zawsze pokazujący swoje dobre wychowanie i nienaganne maniery, był też świetnym rozmówcą, z dużym poczuciem humoru i szczerem, szerokim uśmiechem – także gdy opowiadał o swoich doświadczeniach jako pilot szybowców – takim go zapamiętamy i takim pozostanie w naszych sercach.

Jeszcze niedawno, podczas ostatniego Forum w Międzyzdrojach, rozmawialiśmy o kolejnych wspólnych projektach dla ciepłownictwa. Dziś już go z nami nie ma. Śmierć przeszkodziła mu w dłuższej pracy na rzecz środowiska, które bardzo cenił.

Dla wielu osób był przykładem dobrego człowieka, dla nas był przede wszystkim wspólnym mentorem, od którego mogliśmy się wiele nauczyć.

Drogi Nasz Przyjacielu,
spoczywaj w pokoju!



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 1 marca 2018 r.:

- poz. 461 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie szczegółowego sposobu obliczania wartości pomocy publicznej udzielanej w różnych formach;

Dziennik Ustaw z dnia 2 marca 2018 r.:

- poz. 470 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o udostępnianiu informacji gospodarczych i wymianie danych gospodarczych;

Dziennik Ustaw z dnia 2 marca 2018 r.:

- poz. 472 – Rozporządzenie Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 lutego 2018 r. w sprawie określania taryf, wzoru wniosku o zatwierdzenie taryfy oraz warunków rozliczeń za zbiorowe zaopatrzenie w wodę i zbiorowe odprowadzanie ścieków;

Dziennik Ustaw z dnia 8 marca 2018 r.:

- poz. 503 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 26 lutego 2018 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie warunków organizacyjno-technicznych dotyczących formy wniosków i dokumentów oraz ich składania drogą elektroniczną do sądów rejestrowych i Centralnej Informacji Krajowego Rejestru Sądowego oraz sposobu posługiwania się dokumentami wydanymi w postaci elektronicznej;

Dziennik Ustaw z dnia 9 marca 2018 r.:

- poz. 508 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o Krajowej Administracji Skarbowej;

Dziennik Ustaw z dnia 13 marca 2018 r.:

- poz. 519 – Obwieszczenie Ministra Finansów z dnia 22 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie wzoru pełnomocnictwa ogólnego i wzoru zawiadomienia o zmianie, odwołaniu lub wypowiedzeniu tego pełnomocnictwa;

Dziennik Ustaw z dnia 14 marca 2018 r.:

- poz. 546 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 9 marca 2018 r. w sprawie ustroju i organizacji Centralnej Informacji Krajowego Rejestru Sądowego oraz trybu i sposobu udzielania informacji z Rejestru, wydawania dokumentów oraz kopii dokumentów z katalogu, udostępniania dokumentów z repozytorium dokumentów finansowych, a także struktury udostępnianych informacji o podmiotach wpisanych do Rejestru;

Dziennik Ustaw z dnia 14 marca 2018 r.:

- poz. 547 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 14 marca 2018 r. w sprawie określenia wysokości opłat za udzielanie informacji, wydawanie odpisów, wyciągów i zaświadczeń z Krajowego Rejestru Sądowego oraz za udostępnianie dokumentów złożonych w postaci elektronicznej i kopii dokumentów złożonych w postaci papierowej z elektronicznego katalogu dokumentów spółek;

Dziennik Ustaw z dnia 15 marca 2018 r.:

- poz. 555 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 14 marca 2018 r. w sprawie przedłużenia terminów wykonania niektórych obowiązków z zakresu dokumentacji podatkowej;

Dziennik Ustaw z dnia 16 marca 2018 r.:

- poz. 562 – Obwieszczenie Ministra Finansów z dnia 22 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie wzorów pełnomocnictw do podpisywania deklaracji oraz wzorów zawiadomień o zmianie lub odwołaniu tych pełnomocnictw;

Dziennik Ustaw z dnia 23 marca 2018 r.:

- poz. 600 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 20 marca 2018 r. w sprawie wzoru sprawozdania kwartalnego podmiotu realizującego Narodowy Cel Wskaźnikowy w zakresie dotyczącym paliw ciekłych, biopaliw ciekłych i innych paliw odnawialnych;

Dziennik Ustaw z dnia 30 marca 2018 r.:

- poz. 640 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegó-



lowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi;

Dziennik Ustaw z dnia 30 marca 2018 r.:

- poz. 646 – Ustawa z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców;

Dziennik Ustaw z dnia 30 marca 2018 r.:

- poz. 647 – Ustawa z dnia 6 marca 2018 r. o Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej i Punkcie Informacji dla Przedsiębiorcy;

Dziennik Ustaw z dnia 30 marca 2018 r.:

- poz. 648 – Ustawa z dnia 6 marca 2018 r. o Rzeczniku Małych i Średnich Przedsiębiorców;

Dziennik Ustaw z dnia 30 marca 2018 r.:

- poz. 649 – Ustawa z dnia 6 marca 2018 r. o zasadach uczestnictwa przedsiębiorców zagranicznych i innych osób zagranicznych w obrocie gospodarczym na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;

Dziennik Ustaw z dnia 30 marca 2018 r.:

- poz. 650 – Ustawa z dnia 6 marca 2018 r. – Przepisy wprowadzające ustawę – Prawo przedsiębiorców oraz inne ustawy dotyczące działalności gospodarczej;

Konstytucja Biznesu

■ 6.03 Posłowie przyjęli pakiet 5 ustaw, zmieniających polską rzeczywistość biznesową. Ich wprowadzenie będzie najbardziej kompleksową reformą prawa gospodarczego od prawie 30 lat, zapowiedzianą w Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju. Zmiany obejmą prawie 200 ustaw.

Najważniejszym z projektów Konstytucji jest Prawo przedsiębiorców, które zastąpi nowelizowaną ok. 90 razy ustawę o swobodzie działalności gospodarczej (SDG) z 2004 r. Kolejnymi aktami prawnymi są: ustawa o Rzeczniku Małych i Średnich Przedsiębiorców, ustawa o Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej i Punkcie Informacji dla Przedsiębiorcy, ustawa – przepisy wprowadzające ustawę – Prawo przedsiębiorców oraz inne ustawy dotyczące działalności gospodarczej, ustawa o zasadach uczestnictwa przedsiębiorców zagranicznych i innych osób zagranicznych w obrocie gospodarczym na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

Ustawy te zostały 6 marca 2018 r. podpisane przez Prezydenta RP, a 30 marca ogłoszone w Dzienniku Ustaw.

Prawo przedsiębiorców to pierwszy akt prawny, który tworzy system prawa gospodarczego, oparty na wartościach urzeczywistniających wolność działalności gospodarczej. Prawo przedsiębiorców wprowadza kanon podstawowych zasad, dających gwarancje przedsiębiorcom w relacjach z władzą publiczną. Prawo przedsiębiorców jako akt centralny będzie wpływać na sposób stanowienia, interpretacji i stosowania wszystkich przepisów dotyczących działalności gospodarczej.

Propozycje zawarte w ustawie to m.in.:

- Ustanowienie katalogu praw i obowiązków przedsiębiorców i organów, stanowiących wytyczne dla organów administracji i stanowiące granice ich ingerencji w wolność działalności gospodarczej.
- Zmiana relacji przedsiębiorca – administracja w kierunku bardziej przyjaznej i partnerskiej.
- Wprowadzenie instytucji działalności nie-rejestrowej.
- Wprowadzenie tzw. „ulgi na start”.
- Wprowadzenie zasady posługiwania się przez przedsiębiorcę w kontaktach z urzędami wyłącznie numerem NIP.
- Wydawanie przez organy administracji napisanych prostym językiem „objaśnień prawnych” wyjaśniających skomplikowa-



ne przepisy w zakresie działalności gospodarczej.

- Ochrona przedsiębiorcy przed negatywnymi konsekwencjami, jeśli jego działania były zgodne z dotychczasową praktyką stosowania przepisów przez organ administracji.

Zadanie Rzecznika Małych i Średnich Przedsiębiorców – to stanie na straży i ochrona praw przedsiębiorców z sektora MŚP.

CEIDG i Punkt Informacji dla Przedsiębiorcy – Punkt Informacji dla Przedsiębiorcy stanowi rozwinięcie obecnego www.biznes.gov.pl. Punkt nie tylko wyjaśni, w jaki sposób załatwić poszczególne sprawy urzędowe, ale też umożliwi np. uiszczanie opłat urzędowych czy uzyskanie zaświadczenia o niezaleganiu z podatkami czy składkami.

Przepisy wprowadzające konstytucję biznesu - zaproponowane w Prawie Przedsiębiorców rozwiązania wymagają zmian w wielu ustawach szczegółowych. Zostały one zawarte w ustawie – Przepisy wprowadzające ustawę – Prawo przedsiębiorców oraz inne ustawy dotyczące działalności gospodarczej. Poza odpowiednim zaszczerpieniem w polskim systemie prawnym rozwiązań przewidzianych w pozostałych ustawach Konstytucji Biznesu, Przepisy wprowadzające wprowadzają praktyczne ułatwienia, zarówno dla przedsiębiorców oraz wszystkich obywateli. Usuwają ponadto z innych aktów prawnych odniesienia do Polskiej Rzeczypospolitej Ludowej.

Pakiet Konstytucji Biznesu zawiera nową ustawę poświęconą zasadom udziału przedsiębiorców zagranicznych i innych osób zagranicznych w obrocie gospodarczym w Polsce. Do tej pory regulacje te były rozrzucone w trzech różnych ustawach i niespójne. Obecnie inwestorzy zagraniczni otrzymują jeden przejrzysty, spójny akt prawny im dedykowany.

Źródło: MPiT

Nowelizacja ustawy o OZE

■ 21 marca br. odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii o tematyce: Nowelizacja ustawy o OZE. Ocena założeń projektu ustawy. Kierunki rozwoju sektora OZE w Polsce do roku 2020.

W posiedzeniu uczestniczyli m.in.: Piotr Woźny – pełnomocnik rządu ds. programu „Czyste Powietrze”; Leszek Banaszek – zastępca dyrektora Departamentu Energii Odnawialnej, Rozproszonej i Ciepłownictwa w Ministerstwie Energii; Mariusz Radziszewski – naczelnik w Departamencie Energii Odnawialnej, Rozproszonej i Ciepłownictwa w Ministerstwie Energii; Edward Basiński – radca ministra w Departamencie Wspierania Polityk Gospodarczych w Ministerstwie Finansów; Tomasz Ormaniec – młodszy specjalista w Departamencie Wspierania Polityk Gospodarczych w Ministerstwie Finansów; Małgorzata Wiącek – starszy specjalista w Departamencie Ochrony Powietrza w Ministerstwie Środowiska; Marzena Rzępołuch – naczelnik w Departamencie Programów Infrastrukturalnych w Ministerstwie Inwestycji i Rozwoju; Jarosław Wiśniewski – zastępca dyrektora w Departamencie Gospodarki Ziemią w Ministerstwie Rolnictwa; Elżbieta Gnat – radca Głównego Inspektora Ochrony Środowiska; Maciej Bando – prezes Urzędu Regulacji Energetyki; Zbigniew Kamiński – przedstawiciel Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej; Michał Tarka – mecenas z kancelarii prawnej BTK-Legal.

Podczas posiedzenia omówiono dwie prezentacje:

- Prezentacja nowelizacji ustawy o OZE – wygłoszona przez Leszka Banaszaka;
- Prezentacja oceny założeń nowelizacji ustawy o OZE – wygłoszona przez Michała Tarkę.

Na zakończenie posiedzenia odbyła się dyskusja, w której głos zabrali przedstawiciele podmiotów zrzeszających przedsiębiorców w branżach OZE.

Prezentowanie projektu nowelizacji ustawy o OZE przez zastępcę dyrektora Departamentu Energii Odnawialnej, Rozproszonej i Ciepłownictwa w Ministerstwie Energii Leszka Banaszaka:

W opinii Ministerstwa Energii zaproponowane regulacje umożliwią realizację celu dościa do 15% udziału energii z OZE w końcowym zużyciu energii brutto zgodnie z przyjętym zobowiązaniem międzynarodowym.



Założenia nowelizacji:

- Dostosowanie systemu wsparcia do potrzeb i możliwości małych wytwórców poprzez zaplanowanie wsparcia realizacji przedsięwzięć w wybranych technologiach OZE;
- Dostosowanie przepisów dotyczących alokacji pomocy publicznej do wytycznych Komisji Europejskiej poprzez zaproponowanie reguły kumulacji pomocy publicznej;
- Wprowadzenie nowej zasady modernizacji instalacji OZE;
- Poprawa możliwości rozwoju generacji rozproszonej;
- Intensyfikacja inwestycji w OZE;
- Wprowadzenie zmian w definicji spółdzielni energetycznej oraz definicji hybrydowej instalacji OZE;
- Poprawa konkurencyjności wytwarzania energii poprzez zmiany w koszykach aukcyjnych;
- Zmiany w ustawie o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych poprzez m.in.: Przywrócenie zasad opodatkowania elektrowni wiatrowych sprzed dnia 1 stycznia 2017 r.; wzmocnienie nadzoru Wojewódzkiego Inspektora Nadzoru Budowlanego.

Najważniejsze aspekty nowelizacji:

- Ustanowienie obszaru działania spółdzielni energetycznej oraz stworzenie dedykowanego systemu wsparcia;
- Zdefiniowanie modernizacji instalacji OZE (energia elektryczna wytworzona w zmodernizowanej instalacji będzie mogła być sprzedana w drodze aukcji, gdy zostaną spełnione określone przesłanki);
- Zmiany w kwestii hybrydowej instalacji OZE (m.in. w celu zagwarantowania integralności terytorialnej);
- Wprowadzenie nowego systemu wsparcia dla mikro i małych instalacji (tj. feed-in-tarif, feed-in-premium);
- Wprowadzenie 5 nowych odrębnych cen referencyjnych dla technologii w systemie;
- Zmiany w koszykach aukcyjnych.

Prezentacja mecenasa Michała Tarki z kancelarii BTK-Legal:

Mecenas przedstawił:

- cele, które powinny przyswiecać nowelizacji ustawy o OZE;
- problemy systemowe i interpretacyjne, które stwarza nowelizacja ustawy.

- Celem nowelizacji ustawy o OZE powinno być:
- Odzyskanie zaufania wśród instytucji finansowych;
- Zmiana nastawienia odbiorców energii do OZE;
- Doprowadzenie do stabilizacji rynku;
- Zapewnienie, że w Polska wypełni zobowiązania unijne do 2020;
- Promocja taryf na rynku krajowym;
- Wykorzystanie potencjału polskich przedsiębiorców i projektów;
- Dążenie do usunięcia barier regulacyjnych i niespójności prawa.

Problemy systemowe i interpretacyjne stwarzane przez nowelizację ustawy o OZE:

- Wprowadzenie obliża giełdowego;
- Skrócenie okresu wsparcia;
- Twarde związanie ofertą (zobowiązanie wytworzenia energii);
- Nieuwzględnienie zdarzeń niezależnych od producenta, jako zdarzeń, które eliminują nakładanie kary na producenta;
- Funkcjonowanie w jednym koszyku instalacji wiatrowych i fotowoltaicznych;
- Brak „otwartości” zasad sprzedaży energii;
- Podatek VAT;
- Sposób obliczania oferty brutto/netto.

W trakcie dyskusji Maciej Bando – prezes URE stwierdził, że tempo prac Ministerstwa Energii nie daje gwarancji spełnienia wymagań unijnych w kwestii OZE. URE jako „wykonawca” ustawy był konsultowany w kwestii treści tylko raz, a jego zgłoszone uwagi nie zostały uwzględnione.

Wg przedstawiciela Polskiej Izby Małej Energetyki Odnawialnej – niektórzy przedsiębiorcy muszą dopłacać do swoich instalacji, ze względu na ich nierentowność. Jego zdaniem wprowadzenie obliża giełdowego spowoduje, że część członków Izby, którą reprezentuje, będą musieli wyłączyć swoje instalacje z uwagi na możliwe bankructwo.

Prezes Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej pozytywnie zaopiniował projekt i powiedział, że powinien on jak najszybciej wejść w życie. Podkreślił, że szczególne znaczenie dla branży ma: zmiana w zakresie opodatkowania turbin oraz przedłużenie pozwoleń na budowę dla farm, a także stworzenie sprzyjających warunków dla rozwoju morskiej energetyki wiatrowej. Powiedział, że należy uregulować zielone certyfikaty.



Przedstawiciel Unii Producentów i Pracodawców Przemysłu Biogazowego – projekt zakłada pozytywne zmiany, lecz ceny referencyjne nie są jeszcze w pełni satysfakcjonujące. Dodał także, że sukcesem rządu jest notyfikacja systemu wsparcia.

Wg Prezesa Polskiego Towarzystwa Fotowoltaiki nowelizacja nie zmienia sytuacji fotowoltaiki w kraju.

Prezes Polskiego Towarzystwa Małych Elektrowni Wodnych pozytywnie zaopiniowała projekt ustawy. W szczególności uwagę zwróciła na kwestie:

- wiele instalacji wodnych wyjdzie z systemu wsparcia po roku 2020;
- konieczne jest doregulowanie kwestii modernizacji instalacji.

Zastrzeżenia wzbudziły zbyt wysokie ceny referencyjne.

Przedstawiciel sektora biogazu składowisko: Nowelizacja jest skokiem jakościowym dla całego sektora, ze względu na to, że wiele instalacji nie jest rentownych, co doprowadziło do licznych bankructw instalacji.

Przedstawiciel Polskiej Izby Biomasy stwierdził, że sektor biomasy został pominięty w regulacji, co może spowodować zaprzestanie funkcjonowania całej branży.

Przedstawiciel Polskiej Izby Gospodarczej Energetyki Odnawialnej i Rozproszonej powiedział, że ze względu na wieloletnie zaniechania branża aktualnie akceptuje każdą propozycję zmian. Podkreślił, że Polska wkrótce będzie jedynym krajem, który będzie miał wszystkie systemy wsparcia.

Stowarzyszenie Energii Odnawialnej – mimo tego, że ustawa nie jest doskonała powinna być uchwalona jak najszybciej. Wprowadzenie jej przyniesie pozytywne zmiany dla części sektora. Jego zdaniem konieczne jest doregulowanie kwestii biomasy.

Przedstawiciel Polskiego Stowarzyszenia Producentów Biogazu Rolniczego powiedział, że konieczne jest zagwarantowanie rolnikom możliwości budowy biogazowni rolniczych w celu m.in. uniknięcia pogorszenia jakości powietrza. Podkreślił, że biogazownie powinny móc startować w rynku mocy, w celu rozliczenia emisji.

Na koniec posiedzenia głos zabrał Leszek Banaszak, który poinformował, że w zakresie regulacji kogeneracji Komitet Ekonomiczny Rady Ministrów zdecydował o wpisaniu projektu ustawy dot. systemu wsparcia dla kogeneracji po 2018 roku do wykazu prac legislacyjnych. Dodał, że nie jest to ostatnia ustawa

o OZE ponieważ w UE trwa procedowanie dyrektywy o OZE.

■ 21 marca br. odbyło się Posiedzenie Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa poświęcone Informacji Ministra Energii na temat planu rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce.

W posiedzeniu uczestniczyli m.in.: Grzegorz Tobiszowski – sekretarz stanu w Ministerstwie Energii; Leszek Banaszak – zastępca dyrektora Departamentu Energii Odnawialnej, Rozproszonej i Ciepłownictwa w Ministerstwie Energii; Mariusz Radziszewski – naczelnik w Departamencie Energii Odnawialnej, Rozproszonej i Ciepłownictwa w Ministerstwie Energii.

Wystąpienie ministra Tobiszowskiego – prezentacja prognozowanych danych rozwoju OZE w Polsce w perspektywie 15 lat (dane na podstawie analizy Ministerstwa Energii oraz Urzędu Regulacji Energetyki):

Nowe instalacje poniżej 1 MW:

- Wykorzystujące biogaz środowiskowy i odpadowy: szacowana wartość 5,5 mld zł, szacowana ilość wytworzonej energii 13 mln MWh;
- Wykorzystujące hydroenergię, biopłyny, geotermię oraz wiatr na morzu: szacowana wartość 1,9 mld zł, szacowana ilość wytworzonej energii 3,75 mln MWh;
- Wykorzystujące wiatr na lądzie oraz słońce: szacowana wartość 6 mld zł, szacowana ilość wytworzonej energii 16 mln MWh;
- Wykorzystujące biogaz rolniczy: szacowana wartość 7,16 mld zł, szacowana ilość wytworzonej energii 11 mln MWh;
- Hydrohybrydowe: szacowana wartość 473 mln zł, szacowana ilość wytworzonej energii 1,14 mln MWh.

Nowe instalacje powyżej 1 MW:

- Wykorzystujące biogaz i biomasę: szacowana wartość 25 mld zł;
- Wykorzystujące biogaz rolniczy: szacowana wartość 3 mld zł;
- Wykorzystujące hydroenergię, geotermię, biopłyny oraz wiatr na morzu: szacowana wartość 1,939 mln zł;
- Wykorzystujące wiatr i słońce na lądzie: szacowana wartość 15,75 mld zł;
- Instalacje hybrydowe: szacowana wartość 4,2 mld zł.

W trakcie dyskusji Minister Tobiszowski powiedział, że: Ministerstwo Energii chce rozszerzyć



możliwość gospodarowania biomasą. W tej kwestii należy zwrócić się do Ministerstwa Środowiska, które ustala definicję biomasy.

Przedstawicielka Konfederacji Lewiatan zadała pytania:

- Kiedy projekt nowelizacji ustawy o OZE trafi do Sejmu?
- Czy Ministerstwo Energii może zadeklarować chęć rozwoju morskiej energetyki wiatrowej?

Minister Tobiszowski odpowiedział, że:

- Projekt nowelizacji ustawy o OZE powinien w najbliższych dniach trafić do Sejmu RP. Całość procesu legislacyjnego powinna się zakończyć jeszcze w tym półroczu;
- Zadeklarował w imieniu Ministerstwa Energii chęć rozwoju morskiej energetyki wiatrowej oraz wskazał, że w projekcie nowelizacji ustawy o OZE pojawiły się zapisy pozytywne dla tego sektora.

Posel (PO):

Projekt nowelizacji częściowo spełnia oczekiwania przedsiębiorców, ale nie jest pozbawiony wad i nie zapewni pewności otoczenia regulacyjnego dla branży. Pani Posel powiedziała również, że posiedzenie Komisji na ten temat powinno się odbyć w kwietniu po udostępnieniu raportu NIK dotyczącego kontroli Ministerstwa Energii w zakresie realizacji postanowień OZE. Pani Posel zadała następujące pytania:

- Czy biomasa współspalana z węglem będzie traktowana jako OZE?
- Czy system aukcyjny jest lepszym systemem dla OZE?

Mariusz Radziszewski odpowiedział, że:

- Kwestia ta zależy od Komisji Europejskiej.
- System aukcyjny jest bardziej przewidywalny i można go w sposób zrównoważony zaplanować. Aukcje są dla banków jasnym sygnałem, że instalacja, która wygrała może być wspierana kredytem.

Wypowiedź Ministra Tobiszowskiego:

Przedstawione cyfry są założeniami rozwoju, które Ministerstwo zamierza realizować. Nie należy demonizować kwestii tego, że rozwój OZE w Polsce uległ zahamowaniu. Nie należy patrzeć na OZE jak na odrębny obszar, lecz jako element miksu energetycznego w ujęciu całościowym. Miks energetyczny jest wypadkową tego czym jest specyfikacja danego kraju. W przypadku rozwoju wyłącznie OZE miks energetyczny ulegnie wypaczeniu.

Posel (PSL-UED):

Efektom patrzenia na miks energetyczny jako całość jest zwiększenie importu węgla do Polski. Posel zadała następujące pytania:

- Kto będzie koordynował system wsparcia dla hydroenergetyki?
- Dlaczego głównie chińskie firmy fotowoltaiczne wygrywają aukcje?
- Jak wygląda kwestia energetyki wiatrowej w Polsce?

Minister Tobiszowski odpowiedział, że:

Temat węgla jest kwestią na odrębną dyskusję ponieważ sytuacja jest skomplikowana, ze względu na błędy decyzyjne poprzedniego rządu.

Mariusz Radziszewski odpowiedział, że:

- Projekt nowelizacji ustawy o OZE zakłada wsparcie dla hydroenergetyki w postaci feed-in-tariff oraz feed-in-premium. Za koordynację odpowiedzialne będzie URE oraz podmioty wskazane w aktach delegowanych;
- Chińskie podmioty wygrywały w aukcjach, ponieważ oferowały najtańsze i sprawdzone rozwiązania;
- W zakresie energetyki rozproszonej na koniec 2017 roku zainstalowanych było 237 MW w instalacjach prosumenckich, a sektor ten rozwija się w sposób bardzo dynamiczny. W zakresie energetyki wiatrowej pod koniec 2017 roku mocy zainstalowanej było 5858 MW, które wytworzyły 11 mln MWh.



Wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych finansowanych ze środków publicznych



Warszawa, dnia 7 listopada 2017 r

IGCP/408/2017

Pan Maciej Bando
Prezes Urzędu
Regulacji Energetyki
Warszawa

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, zwracam się z prośbą o udzielenie odpowiedzi na nasze pismo 321/2017 z dnia 5 września 2017, dotyczące pomocy w wyjaśnieniu sposobu wyliczania wysokości wsparcia w formie „białych certyfikatów” dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych, finansowanych ze środków uznanych za publiczne.

IGCP otrzymała od swoich członków zapytania o sposób obliczenia kwoty dla przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej poprzez ograniczenie strat w sieciach ciepłowniczych, na które właściciel otrzymał dofinansowanie w ramach pomocy publicznej, przed wejściem w życie rozporządzenia Komisji (UE) 651/2014¹, a obecnie zamierza wnioskować o wydanie świadectw efektywności energetycznej.

Biorąc pod uwagę art. 20 ust. 2 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. poz. 831), zgodnie z którym świadectwo efektywności energetycznej nie przysługuje dla przedsięwzięcia służącego poprawie efektywności energetycznej, jeżeli na jego realizację przyznano pomoc inwestycyjną a przyznanie tego świadectwa spowoduje przekroczenie **dopuszczalnej wysokości pomocy publicznej** na to przedsięwzięcie, konieczne jest obliczenie dopuszczalnej wysokości pomocy dla danego przedsięwzięcia.

Podstawowym problemem, przed jakim stoi pewna grupa przedsiębiorców, korzystających z mechanizmów pomocy inwestycyjnej jest określenie sposobu potwierdzenia tej tezy. Szczególnie wtedy, gdy przedsięwzięcia otrzymały pomoc inwestycyjną przed obowiązywaniem obecnych zasad pomocy publicznej (czyli przed wejściem w życie rozporządzenia Komisji (UE) 651/2014) a pomoc publiczna w formie świadectw efektywności energetycznej będzie przyznawana na podstawie wcześniej wymienionego rozporządzenia KE.

¹ ROZPORZĄDZENIE KOMISJI (UE) NR 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu



Wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych finansowanych ze środków publicznych cd.

Ten zasadniczy obszar wątpliwości wiąże się z ustaleniem wartości dopuszczalnej pomocy publicznej w sytuacji, gdy przedsięwzięcia dofinansowywane są na przykład w postaci pożyczek o preferencyjnych warunkach lub innych podobnych konstrukcji finansowych.

W naszej opinii, co zresztą sugerowaliśmy w piśmie z dnia 5 września, w przypadku projektów, które otrzymały pomoc inwestycyjną na podstawie rozporządzenia Komisji (UE) 651/2014, do określenia dopuszczalnej wysokości pomocy powinno stosować się metodykę zgodną z tym rozporządzeniem. Takie metodyki zostały opracowane przez instytucje udzielające dofinansowania z funduszy unijnych w ramach programów regionalnych (Regionalne Programy Operacyjne) oraz programu krajowego (Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020) na projekty sieci ciepłowniczych.

Tak jak wskazywaliśmy, problemem jest fakt, iż metodyki te jednak nie jednolite.

Wydaje się, że w takich przypadkach, jako dopuszczalną wysokość pomocy należy przyjąć tę, która została obliczona zgodnie z metodyką stosowaną przez instytucję udzielającą dofinansowania i podaną w dokumentacji aplikacyjnej podczas ubiegania się o pomoc inwestycyjną dla danego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę powyższe, IGCP zwraca się ponownie z prośbą o potwierdzenie, czy taki sposób podejścia do wyliczenia maksymalnej pomocy publicznej jest właściwy i obliczenia wykonane zgodnie z tą metodyką dla przedsięwzięć, które otrzymały pomoc inwestycyjną przed wejściem w życie rozporządzenia Komisji (UE) 651/2014, powinny zostać uznane jako wystarczający dowód na potwierdzenie informacji, o których mowa w art. 20 ustawy o efektywności energetycznej, i na podstawie których będzie możliwe procedowanie przez Urząd Regulacji Energetyki.

Jednocześnie chcielibyśmy prosić o odniesienie się do problemu, jakim jest bardzo długi czas wydawania przez Prezesa URE świadectw efektywności energetycznej, o czym informują nas członkowie naszej Izby. Sytuacja ta dotyczy zarówno świadectw wydawanych w wyniku przetargów na bazie regulacji ustawy z dnia 15 kwietnia 2011, jak też obecnie obowiązującej z dnia 20 lipca 2017. Konsekwencje tej sytuacji, zdaniem naszych członków i nas również, przekładają się ewidentnie na rachunek ekonomiczny podejmowanych przedsięwzięć inwestycyjnych, a w konsekwencji na koszty taryfowe działalności przedsiębiorstw.

Z poważaniem


Bogusław Regulski

Wiceprezes Zarządu IGCP



Wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych finansowanych ze środków publicznych cd.



Urząd Regulacji
Energetyki

Warszawa, 14 marca 2017 r.

DEPARTAMENT EFEKTYWNOŚCI
ENERGETYCZNEJ I KOGENERACJI

DEK-027- 21 (2)/2018/WDR

Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu IGCP
ul. Migdałowa 4 lok. 22
02-796 Warszawa

Szanowny Panie Prezesie,

W odpowiedzi na Pana pismo z dnia 7 listopada 2017 r., znak: IGCP/408/2017, w sprawie wyjaśnienia sposobu wyliczania wysokości wsparcia w formie „białych certyfikatów” dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych, finansowanych ze środków uznanych za publiczne, uprzejmie informuję, co następuje.

Na wstępie wskazuję, że wszystkie osoby i podmioty stosujące prawo, w tym organy administracji publicznej, dokonują interpretacji przepisów prawa na własną odpowiedzialność i ryzyko, przy czym dokonana interpretacja może podlegać późniejszej weryfikacji w ewentualnym postępowaniu sądowym. Organy administracji publicznej czynią to w szczególności w toku postępowania administracyjnego, w odniesieniu do konkretnego stanu faktycznego.

Niezależnie od powyższego przedstawiam swoją opinię dotyczącą poruszonych przez Pana zagadnień, zastrzegając, iż nie jest ona wiążąca dla innych osób, organów i sądów oraz, że odnosi się jedynie do stanu faktycznego przedstawionego w Pana piśmie.

Zgodnie z art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831) – zwanej dalej: „ustawą”, potwierdzeniem planowanej do zaoszczędzenia ilości energii finalnej wynikającej z przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, o których mowa w art. 19 ust. 1 ustawy, jest świadectwo efektywności energetycznej.

Podkreślić należy, że w myśl art. 20 ust. 2 pkt 1 lit. b ustawy, świadectwo efektywności energetycznej nie przysługuje w szczególności dla przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, jeżeli na ich realizację przyznano pomoc inwestycyjną, w przypadku gdy przyznanie tego świadectwa spowoduje przekroczenie dopuszczalnej wysokości pomocy publicznej na to przedsięwzięcie lub te przedsięwzięcia, przyjmując, że wartość praw majątkowych wynikających z tych świadectw stanowi iloczyn kwoty 1500 zł za tonę oleju ekwiwalentnego oraz ilości energii finalnej, o której mowa w art. 20 ust. 4 pkt 2 lit. b ustawy. Powyższy przepis nakazuje zatem kumulowanie pomocy publicznej udzielonej w ramach tego samego przedsięwzięcia z prawami majątkowymi wynikającymi z przyznania świadectw efektywności



Wsparcie dla przedsięwzięć w zakresie sieci ciepłowniczych finansowanych ze środków publicznych cd.

energetycznej, stanowiąc jednocześnie, że ww. świadectwa nie mogą zostać przyznane, jeśli wiązałyby się to z przekroczeniem dopuszczalnej wysokości pomocy publicznej.

Odnosząc się do wskazanej przez Pana kwestii dotyczącej zasad kumulacji uzyskanej pomocy inwestycyjnej ze świadectwami efektywności energetycznej pragnę wskazać, że podzielam przedstawiony przez Pana w ww. piśmie pogląd, iż w przypadku projektów, które otrzymały pomoc inwestycyjną na podstawie rozporządzenia Komisji Europejskiej (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne ze wspólnym rynkiem w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu, dopuszczalną wysokość pomocy publicznej należy określać zgodnie z metodyką stosowaną przez instytucję udzielającą dofinansowania i podaną w dokumentacji aplikacyjnej podczas ubiegania się o pomoc inwestycyjną dla danego przedsięwzięcia.

Analogicznie, w odniesieniu do przypadków pomocy inwestycyjnej udzielonej na gruncie regulacji obowiązujących przed wejściem w życie ww. rozporządzenia wydaje się, iż maksymalny poziom tej pomocy należałoby oceniać na gruncie metodyki, w oparciu o którą pomoc - w tamtym okresie - została udzielona, co pozwoli zachować spójność parametrów istotnych z punktu widzenia udzielonej pomocy (koszty kwalifikowane, maksymalny poziom wsparcia), przy czym należy mieć na uwadze, że sytuacja taka - co do zasady - nie będzie już miała miejsca w odniesieniu do wniosków o wydanie świadectw efektywności energetycznej jako, że ustawa o efektywności energetycznej odnosi się do przedsięwzięć, w odniesieniu do których nie nastąpiło rozpoczęcie prac, a ww. rozporządzenie Komisji Europejskiej weszło w życie w dniu 1 lipca 2014 r.

Natomiast w odniesieniu do drugiej kwestii, a więc dotyczącej terminów wydawania świadectw efektywności energetycznej, pragnę wskazać, że szczegółowe informacje na ten temat zainteresowane podmioty mogą uzyskać kontaktując się - między innymi - mailowo z pracownikami Wydziału do Spraw Efektywności Energetycznej Departamentu Efektywności Energetycznej i Kogeneracji (zapytania proszę wysyłać na adres: DEK@ure.gov.pl).

Z poważaniem

DIREKTOR
Dorota Nowak

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPEŁNIŁO
2018-03-21
L. dz. 48



Dotacja z NFOŚiGW na przebudowę systemu ciepłowniczego miasta Konina

■ W dniu 6.03.2018 Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Konin Sp. z o.o. zawarło z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie umowę o dofinansowanie Projektu „Przebudowa systemu ciepłowniczego miasta Konina” w ramach działania 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu, oś priorytetowa I Zmniejszenie emisyjności gospodarki Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020. MPEC-Konin otrzyma w ramach realizacji Projektu blisko 12,5 mln złotych.

Wniosek o dofinansowanie Projektu poprzedzono wykonaniem w latach 2014-2016 koncepcji i studium wykonalności oraz projektów technicznych przebudowy sieci ciepłowniczej. Z uwagi na to, że całe przedsięwzięcie kosztować będzie około 22 385 000 PLN oprócz środków z NFOŚiGW Spółka planuje przeznaczyć na jego realizację środki własne.

W ramach przebudowy sieci ciepłowniczej w latach 2018–2021 Spółka wykona 15 zadań w zakresie średnic od Dn 40 mm do Dn 1000 mm. Łączna długość sieci objętej Projektem wynosi około 7,5 km. Przebudowa systemu ciepłowniczego Konina spowoduje jego optymalizację, tzn. dostosowanie przewymiarowanych sieci magistralnych (głównie napowietrznych) i rozdzielczych do aktualnych potrzeb. Realizacja pozwoli na: zmniejszenie zużycia energii pierwotnej o ok. 39 000 GJ w ciągu roku, spadek emisji gazów cieplarnianych o ok. 6,5 Mg/rok; poprawi hydraulikę sieci ciepłowniczej oraz skróci czas dopływu wody ciepłowniczej do najdalej oddalonych od źródeł ciepła odbiorców.

Źródło: MPEC – Konin Sp. z o.o.

Kolejne miliony z Unii Europejskiej na sieci ciepłownicze w Opolu

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny i Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej podpisali kolejną umowę na dofinansowanie przesyłu i dystrybucji ciepła.

Projekty o łącznej wartości ponad 4 mln zł, zasili dotacja z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko. Zgodnie z zapisami umowy ECO przebuduje osiedlową sieć ciepłowniczą w rejonie ul. Konsularnej w Opolu, wybuduje sieci i przyłącza ciepłownicze i zabuduje 5 indywidualnych węzłów cieplnych, które zastąpią zlikwidowany węzeł grupowy.

Przebudowana zostanie również sieć w rejonie ul. Sosnkowskiego o łącznej długości ponad 1000 mb.

Umowa została podpisana w Warszawie przez Monikę Stypułkowską Członka Zarządu ECO ds. Ekonomicznych oraz Artura Szymona Michalskiego Zastępcę Prezesa Zarządu NFOŚiGW oraz Janusza Tarnopolskiego Pełnomocnika, p.o. Głównego Księgowego NFOŚiGW.

Wartość dotacji to niemal 2 mln złotych – mówi Monika Stypułkowska – unijne fundusze są dla nas potężnym wsparciem w procesie modernizacyjnym, którego efektem będzie zarówno ochrona środowiska, jak też poprawa niezawodności dostaw naszego ciepła.

Efektem realizacji projektu będzie zmniejszenie w skali roku emisji pyłów o 80 kg, a dwutlenku węgla o 359 ton. Rocznie zaoszczędzonych zostanie około 170 ton węgla. Realizacja projektu ma się zakończyć w 2021 roku.

Źródło: ECO SA

Opinie dotyczące aktualności dokumentów w świetle nowelizacji ustawy Pzp oraz nowego podejścia do badania konfliktu interesów

■ Na stronie UZP w zakładce „Opinie prawne dotyczące nowelizacji ustawy Pzp” zamieszczono, przygotowane przez Urząd Zamówień Publicznych, nowe opinie:

- 1) „Dokumenty na potwierdzenie spełniania warunków udziału w postępowaniu oraz braku podstaw do wykluczenia. Aktualność dokumentów w świetle nowelizacji ustawy Pzp” oraz
- 2) „Nowe podejście do badania konfliktu interesów”.

Ustawa o zmianie ustawy Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw z dnia 22 czerwca 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1020) wprowadziła do porządku prawnego nowe rozwiązania w zakresie m.in. reguł potwierdzania spełniania warunków udziału w postępowaniu oraz braku podstaw do wykluczenia, w tym w szczególności aktualności dokumentów. Powyższą nowelizacją wprowadzono również nowe reguły dotyczące obowiązków zamawiającego w zakresie badania konfliktu interesów. W związku z wątpliwościami interpretacyjnymi zgłaszanymi przez uczestników rynku zamówień publicznych, Urząd Zamówień Publicznych przygotował opinie, w których przekrojowo przeanalizowano powyższe zagadnienia.

Zachęcamy do zapoznania się z w/w opiniami.

Źródło: UZP



Rada Ministrów przyjęła projekt nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii

■ 6 marca 2018 roku Rada Ministrów przyjęła projekt nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii i niektórych innych ustaw. Nowe regulacje przyczynią się do efektywniejszego wykorzystania odnawialnych źródeł energii (OZE), wypełnienia zobowiązań międzynarodowych, a także zwiększenia wykorzystania produktów ubocznych z rolnictwa i przemysłu wykorzystującego surowce rolnicze do celów energetycznych.

Projekt obejmuje nowelizację trzech ustaw: o odnawialnych źródłach energii, o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych oraz Prawo budowlane (w przypadku dwóch ostatnich zmiany dotyczą zasad budowy i opodatkowania farm wiatrowych).

Proponowane rozwiązania wychodzą naprzeciw oczekiwaniom przedsiębiorców działających w obszarze energetyki odnawialnej. Zapewniają też harmonizację polskich regulacji z unijnymi dotyczącymi pomocy publicznej, określonymi w „Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020”, a także usuwają wątpliwości interpretacyjne, prawne i redakcyjne w różnych obszarach obecnej ustawy.

Nowe regulacje wpisują się również w realizację celów wskazanych w dokumentach strategicznych: Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju (SOR), Krajowym Planie Działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych (KPD) oraz projekcie Polityki Energetycznej Polski do roku 2030 (PEP 2030).

Zaproponowane zmiany w przepisach wprowadzają:

- nowe brzmienie definicji: biomasy, biomasy pochodzenia rolniczego, biowęgla, dedykowanej instalacji spalania biomasy, hybrydowej instalacji oze, instalacji oze, małej instalacji, mikroinstalacji, modernizacji, spółdzielni energetycznej, stałej ceny zakupu i toryfikatu (chodzi o wysokoenergetyczne paliwo stałe).
- możliwość monitorowania oraz oceny rozwoju generacji rozproszonej
- usprawnienia systemu aukcyjnego w energetyce – dostosowano go do potrzeb i możliwości małych wytwórców energii, np. małych elektrowni wodnych i instalacji biogazowych.
- nowe mechanizmy wsparcia dla małych wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii (instalacje o mocy do 500 kW i od 500 kW do 1 MW mocy za-

instalowanej elektrycznej) dla wybranych technologii (hydroenergetyka i biogaz), który zapewni im lepsze dopasowanie do dynamicznie zmieniających się warunków na rynku energii elektrycznej.

Wprowadzono nowy mechanizm rozliczeń zakładający zakup niewykorzystanej energii elektrycznej po gwarantowanej cenie. Stała cena zakupu ma stanowić 90 proc. ceny referencyjnej dla danego typu instalacji i będzie waloryzowana corocznie średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego.

Wprowadzono dwie możliwości sprzedaży nadwyżek energii wyprodukowanej przez wytwórców, którzy zakwalifikują się do systemu sprzedaży energii elektrycznej po stałej cenie: sprzedaż do sprzedawcy zobowiązanego albo sprzedaż do podmiotu innego niż sprzedawca zobowiązany wraz z prawem wytwórcy do pokrycia ujemnego salda.

Jeśli chodzi o rozwój biogazowni to zapewni on lepsze zagospodarowanie odpadów pochodzenia organicznego z oczyszczalni ścieków i składowisk odpadów oraz produktów ubocznych produkcji rolnej, a ponadto przyczyni się do poprawy środowiska naturalnego oraz jakości życia mieszkańców dzięki dodatkowej redukcji odoru, pochodzącego m.in. ze składowisk odpadów i oczyszczalni ścieków.

Z kolei rozwój elektrowni wodnych będzie miał szczególne znaczenie w kontekście realizacji celów środowiskowych, społecznych i gospodarczych.

- zaproponowano także rozwiązania dotyczące sektora energetyki wiatrowej. Jedną z regulacji zakłada, że dotychczasowe pozwolenia na budowę dotyczące elektrowni wiatrowych zachowają moc, o ile w ciągu 5 lat – licząc od lipca 2016 r., czyli wejścia w życie ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych – wydane zostanie pozwolenie na ich użytkowanie.
- wprowadzono rozwiązania, które będą chronić mieszkańców i właścicieli działek, na których są ulokowane elektrownie wiatrowe przed ewentualnymi szkodami wynikającymi z ich funkcjonowania. Zagwarantowano np. dzierżawcy przywrócenie udostępnionej działki w stanie nie pogorszonym (czyli w stanie pierwotnym) – po zakończeniu eksploatacji elektrowni wiatrowej.
- przedstawiono nową regułę kumulacji pomocy publicznej. Jednym z warunków dopuszczalności tej pomocy jest wymóg, aby pomoc operacyjna została pomniej-



szona o wszelką uprzednio otrzymaną pomoc inwestycyjną. Warunek ten stanowi tzw. regułę kumulacji, której celem jest zapewnienie, aby pomoc (lub innego rodzaju wsparcie) na jedno przedsięwzięcie – udzielana z różnych źródeł – miała charakter proporcjonalny, tj. była ograniczona do minimum niezbędnego do przeprowadzenia tego przedsięwzięcia. Celem systemów wsparcia operacyjnego oze jest stworzenie impulsów do rozwoju technologii wytwarzania, które bez tej pomocy nie rozwinęłyby się. Dzięki wsparciu operacyjnemu realizowany projekt będzie rentowny, czyli zapewni satysfakcjonującą stopę zwrotu.

- założono likwidację zbędnych elementów zawartych w oświadczeniach składanych przez wytwórców energii w instalacjach oze. Oświadczenia te, składane pod rygorem odpowiedzialności karnej, zawierają m.in.: informacje o wykorzystaniu surowca energetycznego, wartości otrzymanej pomocy publicznej oraz proponowanej w ofercie aukcyjnej wysokości ceny sprzedaży energii elektrycznej z oze.
- doprecyzowano elementy zbiorczego raportu rocznego prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Jest to konieczne ze względu na dokonanie wcześniejszych zmian w ustawie oze, wprowadzonych 1 lipca 2016 r., zakładających uwzględnienie w tych raportach m.in. informacji z rejestrów i sprawozdań.

Źródło: ME

Dotacje UE na rozwój sieci ciepłowniczych

■ Ponad 80 kilometrów wybudowanych lub zmodernizowanych sieci ciepłowniczych w całej Polsce będzie efektem podpisanych dotychczas przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej piętnastu umów o unijne dofinansowanie tego typu działań. Kolejnych jedenaście projektów czeka na przyznane dotacje.

W ramach drugiego konkursu z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, działanie 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu oraz poddziałanie 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji, wyłonionych zostało 26 przedsięwzięć polegających na budowie, rozbudowie lub modernizacji sieci ciepłowniczych na łączną kwotę dofinansowania w wysokości ponad 160 milionów złotych. Do 9 marca br., Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej zawarł piętnaście umów (trzynaście z działa-

nia 1.5 i dwie z poddziałania 1.6.2). Ich łączny koszt całkowity to blisko 240 milionów złotych, przy czym prawie połowa tych kosztów pochodzi z Funduszu Spójności.

Beneficjenci działania 1.5 przygotowali projekty z zakresu efektywnej dystrybucji ciepła i chłodu dla następujących województw: dolnośląskiego (Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. dla Wrocławia), kujawsko-pomorskiego (OPEC-SYSTEM Sp. z o.o. dla Grudziądza), lubuskiego (Veolia Energia Poznań S.A. dla Świebodzina), opolskiego (Energetyka Ciepła Opolszczyzny S.A. dla Opola), podkarpackiego (Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Stalowej Woli dla Stalowej Woli i Niska, a Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej – Krośnieński Holding Komunalny Sp. z o.o. dla Krosna), podlaskiego (Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o. dla Suwałk oraz Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. dla Białegostoku), pomorskiego (Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gdyni dla Gdyni i Wejherowa), warmińsko-mazurskiego (Elbląskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. dla Elbląga) oraz wielkopolskiego (PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. dla Gorzowa Wielkopolskiego, Veolia Energia Poznań S.A. dla Trzcianki, a ponadto Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Konin Sp. z o.o. dla Konina). Efektem wszystkich trzynastu przedsięwzięć będzie 29,5 kilometra wybudowanych oraz 40,5 kilometra zmodernizowanych sieci ciepłowniczych. Największy pod tym względem projekt będzie realizował OPEC-SYSTEM, ponieważ wybuduje 17 kilometrów sieci w Grudziądzu.

W najbliższym czasie na zawarcie umów z unijnego działania 1.5 czeka jeszcze dziesięciu beneficjentów, którzy będą realizowali swoje projekty w województwach: dolnośląskim (Calor Energetyka Ciepła Sp. z o.o. dla Jednostki Wojskowej w Kłodzku przy ul. Walecznych 59 oraz Spółdzielnia Mieszkaniowa w Świebodzicach na budowę sieci osiedlowej), lubelskim (Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. dla Lublina), małopolskim (Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Nowy Targ Sp. z o.o. zmodernizuje sieć ciepłowniczą MPEC Nowy Targ, a Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. przebuduje odcinek magistrali ciepłowniczej), mazowieckim (Kozienicka Gospodarka Komunalna Sp. z o.o. dla miasta Świerże Górne), opolskim (Miejski Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. dla Kędzierzyna-Koźła), świętokrzyskim (Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej w Połańcu Sp. z o.o. dla Połańca) oraz warmińsko-mazurskim (Biogal Sp. z o.o. dla miejscowości



Boleszyn i Mroczo, a Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie dla tego miasta).

Z kolei w ramach poddziałania 1.6.2 podpisano dwie umowy ze spółką Fortum Power and Heat Polska. Jedna z nich dotyczy budowy nowych odcinków sieci ciepłowniczej we Wrocławiu (województwo dolnośląskie), a druga tego samego działania w Płocku (województwo mazowieckie). W tym przypadku przewiduje się wybudowanie 12,8 kilometra sieci ciepłowniczych. NFOŚiGW planuje ponadto podpisanie jeszcze jednej, ostatniej umowy – ze spółką Bio Term, która będzie odpowiadała za budowę sieci ciepłowniczych lub sieci chłodu w Świebodzicach na Dolnym Śląsku.

Trzeci nabór wniosków o dofinansowanie z działania 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu oraz poddziałania 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji zakończył się 29 grudnia 2017 r. Do NFOŚiGW wpłynęło 21 wniosków na łączną kwotę dofinansowania wynoszącą ponad 124 mln zł. Obecnie trwa ich weryfikacja. W maju 2018 r. planowany jest kolejny nabór.

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej jest największym w Polsce partnerem międzynarodowych instytucji finansowych w obsłudze środków zagranicznych przeznaczanych na ochronę środowiska. Efektem doświadczenia w tej dziedzinie jest powierzenie NFOŚiGW roli Instytucji Wdrażającej dla dwóch priorytetów w Programie Operacyjnym Infrastruktura i Środowisko 2014-2020. I oś priorytetową Zmniejszenie emisyjności gospodarki, Narodowy Fundusz realizuje na podstawie porozumienia z Ministerstwem Energii, a II oś Ochrona środowiska, w tym adaptacja do zmian klimatu – we współpracy z Ministerstwem Środowiska, które też nadzoruje działalność NFOŚiGW.

Źródło: NFOŚiGW

Enea – rozszerzenie linii produktowej Enea Smart o Pakiet Ogrzewanie

■ Jak podaje Enea, na swojej stronie, Spółka kontynuuje rozwój swojej oferty produktowej opartej na innowacyjnych rozwiązaniach typu Smart Home. Firma, w ramach produktu Enea Smart, wprowadziła do sprzedaży nowy Pakiet Ogrzewanie. Dzięki niemu Klienci zyskają możliwości zarządzania temperaturą w wybranych pomieszczeniach mieszkania lub domu, osiągając przy tym wymierne oszczędności w związku ze zmniejszeniem kosztów ogrzewania.

Wprowadzenie Pakietu Ogrzewanie to kolejny krok w rozwoju naszej linii produktowej

Enea Smart. Do funkcjonujących Pakietów Oszczędność, Ochrona, Bezpieczeństwo dodajemy nowy Pakiet Ogrzewanie. Nasi Klienci poza energią zyskają dostęp do nowoczesnych rozwiązań, które podnoszą jakość i komfort życia oraz zapewniają oszczędności w domowym budżecie. Rozszerzając produkt o kolejne pakiety, chcemy dodatkowo zachęcić Klientów do korzystania z innowacyjnych rozwiązań w codziennym życiu - powiedział Piotr Adamczak, wiceprezes Enei ds. handlowych.

Pakiet Ogrzewanie, podobnie jak pozostałe dostępne w ofercie Enea Smart, funkcjonuje w oparciu o produkty przeznaczone do samodzielnego montażu (Plug&Play) i łatwe w konfiguracji. W skład pakietu wchodzi: Centrala Zarządzająca HCL, dwie Inteligentne Głowice Termostatyczne oraz dwa Czujniki Temperatury.

System inteligentnych urządzeń do sterowania ogrzewaniem pozwala na zoptymalizowanie temperatury w dowolnym pomieszczeniu, podnosząc tym samym komfort życia domowników.

Inteligentna Głowica Termostatyczna, reagując na nagłe zmiany temperatury, pozwala na zmniejszenie strat ciepła. Pakiet Ogrzewanie pozwoli Klientom Enei, za pomocą aplikacji na urządzenia mobilne, na zdalne zarządzanie ogrzewaniem z dowolnego miejsca.

Nowy pakiet dostępny jest w Biurach Obsługi Klienta Enei. Podobnie jak w przypadku pozostałych pakietów: Bezpieczeństwo, Oszczędność oraz Ochrona, Enea oferuje gwarancję cen i stawek opłat handlowych na 3 lata wraz z atrakcyjnym pakietem urządzeń typu smart.

Produkt Enea Smart to połączenie kompleksowej umowy sprzedaży energii z rozwiązaniami dla domu i mieszkania, które zwiększają bezpieczeństwo i zabezpieczają dom przed skutkami pożaru, zalania, włamania oraz pozwalają na zarządzanie zużyciem energii. Wraz z dostępem do internetu Klienci mogą sprawdzać aktualny stan domowych urządzeń, mając pewność, że dom jest bezpieczny. Dzięki mobilnej aplikacji działań tych można dokonywać z dowolnego miejsca, także spoza domu.

Pakiet Oszczędność pozwala na zarządzanie energią, kontrolę jej zużycia i w konsekwencji umożliwia obniżenie rachunków. Dzięki Pakietowi Ochrona zarządzamy energią, oszczędzamy na rachunkach i mamy oko na swój dom. W Pakiecie Bezpieczeństwo mamy możliwość zarządzania energią i oszczędzania na rachunkach, dodatkowo możemy zapewnić spokój sobie i swojej rodzinie.

W zależności od pakietu dostępne są różne



urządzenia, np. inteligentna wtyczka, czujnik ruchu, otwarcia drzwi i okien, dymu, czy zalania. Oferta Enei pozwala na dalszą rozbudowę systemu o kolejne moduły w zależności od potrzeb. Cały system jest sterowany ze specjalnej aplikacji dostępnej na smartfony i tablety z systemem iOS i Android. Polskojęzyczne oprogramowanie pozwala na łatwą obsługę wszystkich urządzeń.

Urządzenia wchodzące w skład Pakietu Ogrzewanie współpracują z pozostałymi urządzeniami linii Enea Smart.

Źródło: enea.pl

Veolia podsumowuje działalność w Warszawie

■ Duże oszczędności ciepła, zmniejszenie emisji zanieczyszczeń oraz emisji dwutlenku węgla, to niektóre korzyści z intensywnego rozwoju warszawskiej sieci ciepłowniczej informuje Veolia.

Veolia Energia Warszawa stale rozbudowuje istniejące sieci ciepłownicze oraz silnie inwestuje w budowę nowych. W 2017 roku w Warszawie powstały 24 km nowej sieci ciepłowniczej, a 13 km już istniejącej zostało poddanych modernizacjom; łączny koszt tych inwestycji, to 182 mln złotych.

Warszawski system ciepłowniczy jest największym takim systemem w Europie i trzecim największym na świecie, więc skala tego przedsięwzięcia jest ogromna.

W ramach kolejnych inwestycji, przewidzianych na najbliższe lata, jest przede wszystkim likwidacja węzłów grupowych i zamiana na węzły indywidualne.

W trakcie konferencji prasowej 9.03 – podsumowującej 20-letni okres działalności Veoli w Polsce – dyrektor warszawskiego Biura Infrastruktury powiedział, że skala działań w warszawskiej sieci ciepłowniczej, dobra organizacja i ogromne inwestycje, dają efekt pozytywny, w postaci wysokiej jakości, niskich cen i efektów środowiskowych, a Veolia Energia Warszawa, stale rozbudowuje sieci ciepłownicze, istniejące w Warszawie, oraz silnie inwestuje w budowę nowych.

Warszawski system ciepłowniczy jest największym takim systemem w Europie i trzecim największym na świecie, więc skala tego przedsięwzięcia jest ogromna, a intensywny rozwój sieci, przekłada się przede wszystkim na duże oszczędności ciepła, emisji zanieczyszczeń oraz emisji dwutlenku węgla.

Głównym projektem, wdrażanym w latach 2014-2017, były „Inteligentne Sieci Ciepłownicze”. Jak wyjaśnił, - znaczna część obiektów ciepłowniczych, tzn. komory, przepompow-

nie, węzły, zostały wyposażone w elektronikę, która informuje co 15 minut o aktualnym stanie urządzeń, a dane generowane przez komputery pozwalają przedsiębiorstwu ciepłowniczemu sprawnie zmniejszać zapotrzebowanie w źródłach, które produkują ciepło. Również dzięki temu spala się mniej paliwa w elektrociepłowniach.

Nowe inwestycje rozwiązują również problemy ekonomiczne, które wpływają na niskie ceny ciepła w mieście, a planowanym celem końcowym jest dostarczenie usług sieci ciepłowniczej do każdego mieszkańca, który spełnia ku temu warunki ekonomiczne.

W ramach kolejnych inwestycji, przewidzianych na najbliższe lata, jest przede wszystkim likwidacja węzłów grupowych i zamiana na węzły indywidualne – to kolejna inwestycja, która pozwoli na poprawę funkcjonowania systemu ciepłowniczego.

Veolia Energia Warszawa jest dostawcą ciepła systemowego do blisko 18 tysięcy obiektów w stolicy. W komunikacie urzędu miasta stołecznego podano, że warszawska sieć ciepłownicza jest największą w Europie i zaspokaja ponad 80 proc. zapotrzebowania miasta na ciepło. Ciepłociągi są cały czas rozwijane i modernizowane, a prowadzone inwestycje mają wpływ nie tylko na poprawę komfortu życia mieszkańców, ale także przyczyniają się do walki z tzw. niską emisją.

W 2017 roku w ramach współpracy z władzami Warszawy oraz firmy Veolia Energia, w Warszawie powstały 24 km nowej sieci ciepłowniczej, a 13 km już istniejącej zostało poddanych modernizacjom; łączny koszt tych inwestycji, to 182 mln złotych.

Do końca 2018 roku Veolia Energia Warszawa planuje zakończyć modernizację 19,7 km sieci magistralnych i rozdzielczych, a w latach 2019-2020 planowana jest modernizacja 27 km ciepłociągów.

Obowiązkowa certyfikacja ogólna do rejestru rynku mocy od 3 kwietnia do 29 maja 2018 r. w PSE dla wszystkich właścicieli jednostek wytwórczych powyżej 2 MW

■ Ustawa o rynku mocy, która weszła w życie 18 stycznia 2018 r., określa zasady organizacji i funkcjonowania tego rynku oraz nakłada szereg obowiązków na uczestników rynku: operatorów systemów przesyłowego i dystrybucyjnych, wytwórców energii elektrycznej, podmioty oferujące usługę redukcji zapotrzebowania, zarządcę rozliczeń, a także na organy administracji - Prezesa URE oraz ministra właściwego ds. energii.



Jednym z takich obowiązków jest udział w procesie certyfikacji ogólnej dotyczący wszystkich właścicieli jednostek fizycznych wytwórczych, których moc osiągalna brutto jest nie mniejsza niż 2 MW. Obowiązek ten dotyczy wszystkich przedsiębiorców prowadzących działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, również tych, którzy nie są objęci obowiązkiem uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa URE.

Zgodnie z zapisami ustawy o rynku mocy, pierwsza certyfikacja ogólna rozpocznie się 3 kwietnia i zakończy się 29 maja 2018 r. i będzie przeprowadzona zgodnie z regulaminem rynku mocy, w którym będą określone m.in. zasady organizacji i przebieg procesu certyfikacji.

Za przeprowadzenie procesu certyfikacji ogólnej odpowiadają Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Certyfikację ogólną przeprowadza się w celu pozyskania informacji o jednostkach fizycznych oraz wpisaniu ich do rejestru rynku mocy. Zebrane informacje będą służyły do przygotowania propozycji parametrów aukcji.

Brak przystąpienia do certyfikacji ogólnej skutkuje możliwością nałożenia przez Prezesa URE kary administracyjnej na właściciela jednostki fizycznej wytwórczej.

Więcej szczegółów znajduje się w *Komunikacie Prezesa URE nr 17/2018 w sprawie obowiązku poddania się certyfikacji ogólnej przez właścicieli jednostek wytwórczych istniejących, których moc osiągalna brutto jest nie mniejsza niż 2 MW, zgodnie z art. 11 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy.*

Źródło: URE

Regulamin rynku mocy zatwierdzony przez Prezesa URE

■ 30 marca 2018 r. Prezes URE wydał decyzję zatwierdzającą Regulamin rynku mocy po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego oraz po otrzymaniu postanowienia ministra energii z 29 marca br. uzgadniającego Regulamin rynku mocy.

Zatwierdzony Regulamin zawiera szczegółowe warunki współpracy PSE S.A. z pozostałymi uczestnikami rynku mocy. Regulamin zawiera wytyczne dot. planu działalności w przypadku składania wniosku o rejestrację jednostki redukcji zapotrzebowania planowanej, określa terminy na uzupełnienie braków formalnych wniosku o rejestrację, przewiduje szczegółowy tryb rozpatrywania reklamacji, a także zawiera wzór umowy mocowej.

Szczegółowe informacje dostępne są w:

- Komunikacie Prezesa URE nr 29/2018 w sprawie wydania przez Prezesa URE decyzji z dnia 30 marca 2018 r. zatwierdzającej regulamin rynku mocy
- Decyzji Prezesa URE zatwierdzająca Regulamin rynku mocy
- Regulaminie Rynku mocy
- Załącznikach do Regulaminu
- Komunikacie Prezesa URE nr 17/2018 w sprawie obowiązku poddania się certyfikacji ogólnej przez właścicieli jednostek wytwórczych istniejących, których moc osiągalna brutto jest nie mniejsza niż 2 MW, zgodnie z art. 11 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy z dn. 18.03. br.
- Informacji Prezesa URE nr 22/2018 przedstawiającej wykaz usług, o których mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy z dn. 15.03. br.

Wniosek o wpis do rejestru należy złożyć w terminie od 3 do 12 kwietnia 2018 r.

Źródło: URE

PSE przygotowuje się do zbierania danych o uczestnikach rynku mocy

■ PAP (15.03) informuje, że 3 kwietnia Polskie Sieci Elektroenergetyczne rozpoczną zbieranie danych o źródłach energii elektrycznej na potrzeby rynku mocy. Do certyfikacji ogólnej muszą zgłosić się wszystkie jednostki wytwórcze o mocy co najmniej 2 MW, zdolne dostarczyć energię do sieci.

Powstanie rynku mocy przewiduje obowiązująca od początku tego roku ustawa. Mechanizm tego rynku, w założeniu, ma zapewnić moc niezbędną do pokrycia popytu na energię oraz stanowić zachętę do inwestycji w nowe źródła wytwórcze.

Liczbę źródeł, dla których zgłoszenie do certyfikacji ogólnej jest obowiązkowe, PSE szacują na 1 do 2 tys. Za niezgłoszenie się do tego etapu właścicielowi jednostki wytwórczej grozi ustawowa kara, do 5 proc. rocznych przychodów. „Na złożenie wniosku za pośrednictwem specjalnej strony internetowej będzie zaledwie 10 dni. Następnie, przez sześć tygodni przeprowadzimy weryfikację i ocenę tych zgłoszeń. W tym czasie trzeba będzie też rozpatrzyć odwołania i reklamacje, czyli wyjaśnić wszystkie wątpliwości” – powiedział PAP wicedyrektor Departamentu Rozwoju Systemu PSE Maciej Przybylski. „Harmonogram jest zatem napięty” – dodał.



„Certyfikacja ogólna jest konieczna również dla wszystkich podmiotów, które chcą uczestniczyć w rynku mocy i zarabiać na nim. Będzie ona odbywać się z wykorzystaniem kwalifikowanych podpisów elektronicznych, co oznacza, że wszyscy, którzy muszą albo chcą wziąć w niej udział, powinni posiadać taki podpis, albo znaleźć osobę dysponującą takim podpisem, która ich wyręczy w składaniu wniosków” – wyjaśnił Przybylski.

Ustawa o rynku mocy umożliwia wzięcie w nim udziału także źródłom wytwórczym, mniejszym niż 2 MW, o ile chcą i zagregują się z innymi źródłami, aby w sumie mogły dostarczyć ponad 2 MW. Taką zagregowaną grupę rynek będzie traktował jako jedno źródło.

Kształt rynku mocy przewiduje również udział odbiorców ograniczających zużycie na żądanie (DSR), co oznacza, że teoretycznie mogą się na nim znaleźć praktycznie wszyscy, nie tylko firmy, ale nawet zwykłe gospodarstwa domowe. Jedynym warunkiem jest to, aby zagregowali się w grupy, mogące w razie potrzeby dostarczyć ponad 2 MW.

Kolejnym etapem po certyfikacji ogólnej będzie certyfikacja do aukcji mocy. Natomiast w listopadzie zaczną się aukcje mocy. Rok 2018 jest specyficzny, bowiem odbędą trzy aukcje - na lata 2021, 2022 i 2023. Od 2019 będą przeprowadzane już tylko pojedyncze aukcje na 5 lat w przód. Rynek mocy ma zacząć działać w 2021 r., wtedy też odbiorcy zobaczą na swoich rachunkach opłaty za moc. Ich wysokość będzie uzależniona od wyników aukcji, czyli wysokości zwycięskich ofert.

W praktyce PSE będą na dzień do przodu wskazywały okresy zagrożenia brakiem mocy i każdy, kto inkasuje płatności za zapewnienie mocy - będzie musiał wykazać, że może ją udostępnić. Kto nie wykaże dyspozycyjności będzie musiał płacić kary, chyba, że znajdzie innego dostawcę, który potrzebną moc dostarczy za niego. „Rynek zaprojektowano w ten sposób, aby był maksymalnie płynny, elastyczny i dawał możliwość pozytywnej gry rynkowej. Dla mechanizmu nie jest istotne, kto dostarcza moc w okresie zagrożenia, ważne jest to, żeby była dostarczona w odpowiedniej ilości. Dostawcy mogą się więc wymieniać czy przenosić swoje zobowiązania między sobą” – podkreślił Maciej Przybylski.

Już wkrótce w ramach strony internetowej PSE S.A zostanie uruchomiona specjalna zakładka dedykowana rynkowi mocy, poprzez którą będzie można nie tylko składać wnioski do certyfikacji ogólnej, ale również zapoznać się ze wszystkimi dokumentami, m.in. regulaminem rynku mocy, a także dokumentem,

w którym znajdują się odpowiedzi na najczęściej pojawiające się pytania. „PSE dokładają wszelkich starań, aby jak najbardziej skutecznie zapoznać uczestników tego rynku z zasadami jego funkcjonowania, a także z korzyściami płynącymi z uczestnictwa w rynku mocy” - podkreśla dyrektor Przybylski. „Obecnie zależy nam, aby dotrzeć z informacją o konieczności certyfikacji do wszystkich podmiotów do tego zobowiązanych. Dlatego apelujemy do wszystkich wytwórców, nawet tych najmniejszych, aby zweryfikowali, czy nie podlegają obowiązkowi certyfikacji” – dodał.

Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 14 marca 2018 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła piątą w 2018 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 3 547 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 8 020 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2 – krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyły 23 podmioty, a cena rozliczeniowa wyniosła 11,25 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 39 903 750 euro.

W sumie w 2018 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 78 030 000 uprawnień EUA.

■ W dniu 28 marca 2018 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2018 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 3 547 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 7 936 500 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2 – krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyły 24 podmioty, a cena rozliczeniowa wyniosła 14,05 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 49 835 350 euro.

W sumie w 2018 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 78 030 000 uprawnień EUA.

Źródło: KOBiZE



Publikacja tekstu dyrektywy zmieniającej dyrektywę ETS

■ W Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej (19.02.2018) opublikowana została w języku polskim treść Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/410 z dnia 14 marca 2018 r. zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE w celu wzmocnienia efektywnych pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych oraz decyzję (UE) 2015/1814. (Tekst mający znaczenie dla EOG)

Adres publikacji: <http://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32018L0410&from=EN>

Broszura nt. Konstytucji Biznesu i innych ułatwieniach dla firm

■ Jak zmieniać prawo gospodarcze, by poprawić otoczenie prawne, w jakim funkcjonują polscy przedsiębiorcy? Trzeba równolegle uwzględniać dwie perspektywy. Pierwsza to spojrzenie horyzontalne, czyli wprowadzanie zmian, które reformują ramy prowadzenia biznesu, odnosząc się do podstawowych zasad wykonywania działalności gospodarczej.

Druga perspektywa to poszukiwanie barier i problemów w poszczególnych obszarach wykonywania działalności gospodarczej, z jakimi spotykają się polskie firmy w swojej codziennej praktyce. Są to zmiany, które przede wszystkim zwiększają pewność i przewidywalność stosowania prawa, pobudzają inwestycje, znoszą lub ograniczają zbędne obciążenia biurokratyczne, przeciwdziałają powstawaniu zatorów płatniczych i przyspieszają odzyskiwanie długów oraz tworzą niezbędną infrastrukturę prawną do rozwoju firm. W obu tych sferach, od początku 2017 r. wprowadzonych zostało kilkaset zmian korzystnych dla przedsiębiorców.

Ministerstwo Przedsiębiorczości i Technologii na swojej stronie zamieściło broszurę „Konstytucja biznesu i inne ułatwienia dla firm”.

Źródło: MPiT

PEC Ciechanów uzyskał koncesje na wytwarzanie energii elektrycznej

■ Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr WEE/16719/247/W/OŁO/2018/MGG z dnia 16 lutego 2018 r. uzyskało Koncesje na wytwarzanie energii elektrycznej. Koncesja obowiązuje do 31 grudnia 2030 r.

Źródło: PEC w Ciechanowie Sp. z o.o.

Fortum – Spółka zakończyła prace nad inteligentną siecią ciepłowniczą

■ Kosztem ponad 13 mln zł koncern energetyczny Fortum wyposażył ponad 10 tys. węzłów ciepłowniczych w Polsce w system monitoringu i sterowania. Firma podsumowała realizację dwuletniego projektu, którego efektami są m.in. mniejsze zużycie ciepła i eliminowanie awarii. Wdrożony system pozwala kontrolować pracę węzłów z częstotliwością odczytu co 15 minut. Dzięki inteligentnym sieciom można zareagować wyprzedzająco na wszelkie nieprawidłowości związane z dostawą energii. W praktyce oznacza to, że odbiorcy będą mieć zapewniony komfort ciepły i będą mogli przewidzieć zmianę temperatury zanim będzie odczuwalna w ich mieszkaniach.

Do Fortum należą m.in. elektrociepłownie w Częstochowie, Zabrze i Bytomiu, oraz sieci ciepłownicze we Wrocławiu i Płocku. Firma buduje obecnie w Zabrze nową elektrociepłownię oraz rurociąg, którym ciepło będzie dostarczane także do sąsiedniego Bytomia.

Według przedstawicieli koncernu, rozwiązania wdrożone w ciągu minionych dwóch lat w sieciach ciepłowniczych wpisują się w wizję tzw. inteligentnego ciepłownictwa, gwarantującego mniejsze zużycie ciepła, stałą kontrolę odbiorcy nad wykorzystaniem energii oraz sprawną identyfikację i eliminowanie awarii. Dzięki systemowi monitoringu i sterowania na węzłach ciepłowniczych można na bieżąco reagować na wszelkie zmiany w parametrach dostawy energii, a odbiorcy mogą lepiej dostosowywać zużycie ciepła do swoich potrzeb.

Ponadto, w ramach projektu działa usługa, która pozwala na odczyt parametrów dostawy ciepła w trybie on-line. Klienci mają dostęp do danych historycznych czy porównania z podobnymi odbiorcami. Mogą również otrzymać informację o zidentyfikowanych awariach, przewidywanym poziomie zużycia czy wysokości rachunków. Bieżący nadzór nad pracą węzła i instalacji wewnętrznej pozwala na wczesną identyfikację zagrożeń – np. nieszczelności sieci; tym samym ekipy techniczne mogą szybciej eliminować potencjalne zakłócenia w pracy systemu ciepłowniczego.

Fortum ogłosiło wprowadzenie na polski rynek innowacyjnej, adresowanej do firm deweloperskich, usługi SmartLiving, która integruje zdalne zarządzanie mieszkaniem i budynkiem. Wcześniej takie rozwiązanie z powodzeniem wdrożono w Szwecji. Eksperci wyliczyli, że zdalne zarządzanie, prowadzące do redukcji zużycia energii czy wody, może zmniejszyć koszty ogrzewania o 25 proc., a rachunki za prąd i wodę o 20 proc.



Kolejna umowa NFOŚiGW na dofinansowanie EC w Gorzowie

■ PGE GiEK SA zawarła 5 marca z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej umowę o dofinansowanie projektu proekologicznego realizowanego w Elektrociepłowni Gorzów. Wsparcie stanowi 43 proc. całkowitych kosztów planowanej inwestycji.

Dofinansowanie w formie dotacji zostało przyznane projektowi ciepłowniczemu „Likwidacja wysokoemisyjnych lokalnych źródeł ciepła (kotłowni) wraz z modernizacją sposobu zasilania budynków zaopatrywanych w ciepło z kotłowni lokalnych w Gorzowie Wlkp.”, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POLiŚ) na lata 2014-2020.

To trzecia, podpisana w ostatnim czasie, umowa z NFOŚiGW dotycząca dotacji dla ECGorzów. W październiku ubiegłego roku podpisane zostały dwie umowy na realizację rozbudowy sieci ciepłowniczej na terenie miasta oraz modernizacji sieci ciepłowniczych polegającej na wymianie sieci kanałowych i napowietrznych na sieci w technologii rur preizolowanych.

Projekt likwidacji lokalnych wysokoemisyjnych kotłowni to niejako kontynuacja wielkiego programu „Kawka”, realizowanego od 2015 roku, którego efektem była likwidacja ok. 3 tysięcy pieców kaflowych, budowa 9,5 km sieci ciepłej i instalacja 230 nowoczesnych węzłów cieplnych. Grupa PGE realizuje wielkie inwestycje budowy nowoczesnych, ekologicznych bloków energetycznych w Opolu i Turowie, ale nie mniej ważne są również projekty ciepłownicze. Grupa chce budować świadomość mieszkańców w kwestii smogu i wpływu, jaki na zdrowie ma niekontrolowane spalanie odpadów w domowych piecach.

Spółka PGE GiEK dotychczas zrealizowała już kilkadziesiąt projektów współfinansowanych ze środków pomocowych. Na wszystkie zadania pozyskano łącznie 1 mld 230 mln zł finansowania preferencyjnego, w tym niemal 536 mln zł środków bezzwrotnych. Uzyskane środki pochodziły z NFOŚiGW w Warszawie, a także wojewódzkich funduszy w Łodzi, Opolu, Wrocławiu, Toruniu, Szczecinie i Zielonej Górze oraz z funduszy strukturalnych Unii Europejskiej, dystrybuowanych przez instytucje krajowe, bezpośrednio z Unii Europejskiej oraz z Norweskiego Mechanizmu Finansowego. Fundusze pozyskano na inwestycje o charakterze proekologicznym, służące poprawie jakości powietrza, m.in. na budowę i modernizację instalacji odsiarczania i odazotowania spalin, przyczyniające się do znacznego ograniczenia emisji dwutlenku

siarki i tlenków azotu. Wśród tych inwestycji były m.in. projekty realizowane w elektrorowniach Turów i Bełchatów, w których pozyskane środki stanowiły niemal 50 proc. łącznych kosztów inwestycji.

Wzmocnienie pozycji PGE GiEK na regionalnym rynku ciepłowniczym

■ Elektrownia Turów i Citronex I. podpisały 21 marca porozumienie dotyczące dostaw energii elektrycznej, ciepła i wody, przeznaczonych na potrzeby kompleksu ogrodniczego spółki Citronex. Porozumienie jest kontynuacją projektu Południowo-Zachodniego Klastra Energii, który od ubiegłego roku funkcjonuje w powiecie zgorzeleckim.

Etapowe zwiększenie powierzchni kompleksu oraz planowany wzrost zapotrzebowania na ciepło i energię elektryczną jest szansą dla PGE GiEK Oddział Elektrownia Turów na rozwój i wzrost zysków z realizacji wieloletnich dostaw.

Wg Prezesa Zarządu PGE GiEK – projekt wpisuje się w założenia misji i strategii GK PGE, m.in. w zakresie zwiększenia pozycji Grupy na regionalnym rynku ciepłowniczym, ale przede wszystkim to efekt powołanego we wrześniu ubiegłego roku Południowo-Zachodniego Klastra Energii, w którym wiodącą rolę wytwórcy energii elektrycznej i ciepła pełni Elektrownia Turów.

Porozumienie o ustanowieniu Południowo-Zachodniego Klastra Energii zawarły we wrześniu 2017 r. PGE GiEK (Elektrownia Turów i Kopalnia Węgla Brunatnego Turów) wraz z PGE Energia Odnawialna, samorządy lokalne powiatu zgorzeleckiego oraz przedsiębiorstwa (w tym Citronex I) i instytucje. Klaster jest jedną z wielu inicjatyw wpływających na innowacyjność zarówno sektora energetycznego, jak i całego regionu. Wśród głównych korzyści, jakie przyniesie Południowo-Zachodni Klaster Energii wymieniane są poprawa jakości powietrza w regionie, podniesienie lokalnego bezpieczeństwa energetycznego, a także wsparcie rozwoju tego obszaru.

Źródło: PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

Informacje Prezesa URE w sprawie wskaźnika referencyjnego oraz średnich cen energii elektrycznej i ciepła

■ Zgodnie z przepisami ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE, w terminie do 31 marca każdego roku, publikuje informacje i wskaźniki o istotnym znaczeniu dla uczestników rynku energii.



Realizując obowiązki publikacyjne, regulator przekazał informacje dotyczące:

- wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988). (Informacja Prezesa URE Nr 23/2018 w sprawie wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).)
- średniej ceny energii elektrycznej dla odbiorcy w gospodarstwie domowym uwzględniającej opłatę za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, obliczonej na podstawie cen zawartych w umowach kompleksowych w roku 2017. (Informacja Prezesa URE Nr 24/2017 w sprawie średniej ceny energii elektrycznej dla odbiorcy w gospodarstwie domowym uwzględniającej opłatę za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, obliczonej na podstawie cen zawartych w umowach kompleksowych w roku 2017)
- średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji w roku 2017. (Informacja Prezesa URE Nr 25/2018 w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji w roku 2017.)
- średnich cen sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w roku 2017. (Informacja Prezesa URE Nr 26/2018 w sprawie średnich cen sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w roku 2017.)

Źródło: URE

Średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za IV kwartał 2017 i za rok 2017

■ Zgodnie z ustawą – Prawo energetyczne Prezes URE poinformował, że średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosły:

- w IV kwartale 2017 r. 164,05 zł/MWh,
- w 2017 r. 163,70 zł/MWh.

Szczegóły, w tym metodologia obliczania

cen, znajdują się w *Informacji Prezesa URE nr 28/2018 w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za rok 2017* oraz *Informacji Prezesa URE nr 27/2017 w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w IV kwartale 2018 r.*

Źródło: URE

Innowacyjny projekt badawczy ECO

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny wspólnie z Instytutem Energetyki, Instytutem Badawczym oraz spółkami Budimex i Mostostal Kraków rozpoczęły współpracę w poszukiwaniu nowych technologii pozwalających na tanie i skuteczne ograniczenie szkodliwych tlenków azotu i dwutlenku siarki, powstających w procesie spalania węgla w kotłach ciepłowniczych. Spodziewany efekt badań może być bardzo istotny dla branży ciepłowniczej – redukcja tlenków azotu (NO_x) na poziomie co najmniej 60% i redukcja dwutlenku siarki (SO₂) na poziomie nawet powyżej 90%, w zależności od zastosowanego reagenta i wdrożonych optymalizacji. Taka skuteczność umożliwi spełnienie nowych norm emisji zanieczyszczeń gazowych w pełnym zakresie wydajności kotłów.

Zaletą rozwiązania jest ponadto fakt, że jego realizacja odbywa się przy niewielkiej ingerencji w strukturę kotła i niewysokich kosztach budowy instalacji. Zaproponowana metoda redukcji emisji zanieczyszczeń będzie możliwa do zastosowania w każdej innej ciepłowni, czy elektrociepłowni należącej do ECO.

W ekranach kotła WR25 w Opolu zostały wykonane już prace przygotowawcze do przeprowadzenia pomiarów temperatury, które posłużą do wyznaczenia tzw. okna temperaturowego. Jest to obszar o optymalnej temperaturze umożliwiającej redukcję tlenków azotu i siarki tą nowatorską metodą. Jest to pierwszy etap projektu badawczego.

– Na podstawie rozkładu temperatury w komorze paleniskowej kotła przy różnych wydajnościach będzie można zabudować instalację, której głównym elementem jest „podajnik” reagenta, czyli wody amoniakalnej w procesie odazotowania spalin oraz roztworu wapna do procesu odsiarczania. Ponieważ badanie prowadzone będzie w strefie wysokich temperatur wymaga dodatkowo instalacji wody chłodzącej – mówi Artur Mnich, główny inżynier ds. wytwarzania w opolskim oddziale ECO SA.

Uczestnicy projektu spodziewają się, że wypracowana metoda będzie korzystna pod względem nakładów w porównaniu do metod



konkurencyjnych, a jej stosowanie pozwoli na wydłużenie czasu użytkowania kotłów ciepłowniczych w świetle zaostrożonych limitów emisyjnych, przy akceptowalnych ekonomicznie nakładach finansowych.

Źródło: ECO SA (autor Krzysztof Stanisławiak)

PGE analizuje budowę trzech bloków gazowych o łącznej mocy 1500 MW

■ Jak informuje PAP (6.03), zgodnie z komunikatem PGE – Polska Grupa Energetyczna analizuje budowę trzech bloków gazowych o łącznej mocy 1500 MW, w tym dwóch w Elektrowni Dolna.

„W ramach technologii niskoemisyjnych grupa PGE zamierza zainwestować również w nowe moce wytwórcze w Elektrowni Dolna Odra w oparciu o paliwo gazowe. Wstępne wyniki studium wykonalności pozwalają rozważać realizację projektu o mocy dwukrotnie wyższej niż wcześniej zakładano, czyli budowę nawet dwóch bloków gazowych o mocy 500 MW każdy. Szczegółowymi wynikami studium grupa powinna dysponować w połowie 2018 roku” - napisano w komunikacie.

Dodano, że też „analizowany jest projekt budowy kolejnego bloku gazowego klasy 500 MW w jednej z istniejących lokalizacji PGE”.

PGNiG Termika wesprze szkolnictwo zawodowe w Siedlcach

■ PGNiG Termika, władze Siedlec i Zespół Szkół Ponadgimnazjalnych nr 1 rozpoczynają współpracę przy projektach edukacyjnych dla młodzieży.

7 marca podpisany został list intencyjny w tej sprawie. Jego sygnatariusze zadeklarowali pogłębienie współpracy na rzecz: rozwoju i edukacji młodzieży, propagowania wiedzy z zakresu energetyki oraz przygotowania przyszłych kadr zawodowych na potrzeby polskiej nauki i gospodarki.

Podpisany list intencyjny jest deklaracją objęcia przez PGNiG Termikę patronatem Zespołu Szkół Ponadgimnazjalnych Nr 1. W ramach patronatu zostaną utworzone klasy w zawodzie technik energetyk oraz odbędą się praktyki zawodowe w zakładach PGNiG Termika. Jednym z punktów porozumienia jest również realizacja programu nauczania, który ma na celu przekazanie uczniom wiedzy z zakresu edukacji energetycznej oraz pomocy w obszarze dydaktyczno-wychowawczym oraz metodyczno-organizacyjnym.

Program „Zagrzewamy do nauki” realizowany przez PGNiG Termika nieprzerwanie od 2009 roku, doskonale wpisuje się w proces przygotowania młodych, ambitnych ludzi do

pracy w polskiej energetyce. Nie ma innej metody niż edukacja, by młodzi ludzie mogli z sukcesem odnaleźć się we współczesnym świecie. Dlatego Prezes Zarządu PGNiG Termika wyraził zadowolenie, że udało się poszerzyć liczbę szkół partnerskich, z którymi współpracujemy w ramach naszego programu o kolejną placówkę edukacyjną – Zespół Szkół Ponadgimnazjalnych Nr 1 w Siedlcach. Wyraził również nadzieję, że podpisane porozumienie zaowocuje licznymi stypendystami, a przede wszystkim kolejnymi wartościowymi pracownikami PGNiG Termiki.

Natomiast prezydent Siedlec wturzył radość z faktu, że kolejna tak poważna firma zdecydowała się na wsparcie siedleckiego „Elektryka”, szkoły o ponad stuletnich tradycjach kształcenia. Utworzenie kierunku energetycznego to świetna oferta dla młodzieży na zdobycie dobrego i poszukiwanego przez pracodawców zawodu. Propozycja PGNiG Termiki na objęcie patronatu nad szkołą doskonale wpisuje się w reformę polskiej edukacji, gdzie szkolnictwo techniczne i branżowe będzie coraz ściślej współpracować z przedsiębiorcami. Niezwykle cenne jest także wspieranie stypendiami najlepszych uczniów oraz możliwość zatrudnienia w firmie o takim potencjale.

Otwarcie nowego kierunku kształcenia wiąże się z dbałością szkoły o jej jakość i jednocześnie przygotowaniem kadr pracowniczych w zawodach aktualnie poszukiwanych na rynku pracy. Uczniowie będą mogli realizować praktyki zawodowe w nowoczesnych zakładach pracy oraz otrzymają wsparcie w nauce, żeby mogli osiągać sukcesy edukacyjne, a w przyszłości mieć szansę na podjęcie atrakcyjnej pracy zawodowej.

W wezwaniu na akcje Kogeneracji złożono zapisy na 1.202.172 akcje spółki

■ Informacja PAP (9.03): W wezwaniu na akcje Kogeneracji ogłoszonym przez PGE złożono zapisy na 1.202.172 akcje spółki - podał pośredniczący DM PKO BP.

W lutym Polska Grupa Energetyczna wezwiała do sprzedaży 2.383.999 akcji Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja, które dają 16 proc. głosów na WZ, po 81,80 zł za akcję.

Podmiotem nabywającym akcje jest PGE Energia Ciepła.

W wezwaniu podano, że po jego przeprowadzeniu PGE Energia Ciepła zamierza bezpośrednio osiągnąć łącznie 33,74 proc. ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Kogeneracji oraz - wraz ze swoim podmiotem zależnym Investment III B.V. – 66 proc. ogólnej liczby głosów.



Jak podano, plany PGE zakładają utrzymanie dominującej pozycji w Kogeneracji.

Modernizacja sieci ciepłowniczej w Kędzierzynie-Koźlu

■ Miejski Zakład Energetyki Ciepłej w Kędzierzynie-Koźlu dostanie dofinansowanie do projektu poprawy efektywności przesyłu i dystrybucji ciepła oraz rozbudowy osiedlowej sieci ciepłowniczej na terenie miasta. Projektu „Poprawa efektywności przesyłu i dystrybucji ciepła oraz rozbudowa osiedlowej sieci ciepłowniczej na terenie Kędzierzyna-Koźla” będzie realizowany w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, oś priorytetowa I Zmniejszenie emisyjności gospodarki, działanie 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu.

W ramach tego przedsięwzięcia zostanie przebudowana sieć ciepłownicza o łącznej długości 4,03 km oraz wybudowana nowa sieć ciepłownicza wraz z przyłączami do budynków o łącznej długości 2,07 km. Podłączonych do niej zostanie 58 budynków o łącznej powierzchni ogrzewanej wynoszącej 17,6 tys. m kw., co ma doprowadzić do likwidację 202 indywidualnych źródeł ciepła opalanych paliwem stałym.

Prawie połowa mieszkań komunalnych w Gdańsku może być włączona do miejskiej sieci ciepłowniczej

■ PAP (28.03): Ok. 3 tys. z ponad 7 tys. mieszkań komunalnych w Gdańsku, opalanych węglem, może być w ciągu pięciu lat włączona do miejskiej sieci ciepłowniczej. W 2019 r. władze miasta dążąc do poprawy jakości powietrza chcą zwiększyć z 6 tys. zł do 7 tys. zł dotację na wymianę pieców.

„Możemy się pochwalić najczystszy powietrzem w Polsce, ale mamy w sobie pokorę i nigdy nie jest tak, że nie można czegoś poprawić” – powiedział na konferencji prasowej zastępca prezydenta ds. polityki komunalnej. Poinformował, że w ramach walki ze smogiem, przeprowadzona została m.in. inwentaryzacja zasobu komunalnego. Wynika z niej, że obecnie jest 7 tys. 88 mieszkań z ogrzewaniem węglowym, z czego ok. 3 tys. ma techniczną możliwość przyłączenia do miejskiej sieci ciepłowniczej – w blisko 600 lokalach ten proces już się odbywa.

Pozostałe adresy analizuje Polska Spółka Gazownictwa pod kątem przyłączenia do sieci gazowej. Niezakwalifikowane obiekty będą mogły być ogrzewane elektrycznie lub za pomocą pomp ciepła. Miasto szacuje, że przeciętny koszt likwidacji pieców i zmiany sposobu ogrzewania wynosi ok. 10-15 tys. zł za lokal.

W ramach działań na rzecz wprowadzenia ekologicznego ogrzewania władze Gdańska zwiększają w 2018 r. wysokość jednorazowej dotacji na likwidację pieca węglowego z 5 do 6 tys. zł. W przyszłym roku kwota ta wzrośnie do 7 tys. zł.

Ponadto, system dotacji rozszerzony zostanie o pompy ciepła w lokalizacjach, w których nie ma możliwości podłączenia do miejskiej sieci ciepłowniczej lub gazowej. Zmienia się także zasady kwalifikowania wniosków o wsparcie pieniężne z miasta - możliwe będzie uzyskanie dotacji nawet w przypadku jednego lokalu ogrzewanego węglem, znajdującego się w budynku wielorodzinnym.

Zastępca prezydenta zapowiedział również wprowadzenie specjalnych dotacji miejskich do rachunków za ogrzewanie w mieszkaniach, które na trwałe pozbędą się pieców węglowych. Takie rozwiązanie wejdzie w życie prawdopodobnie od lipca tego roku.

Koncepcja zakłada, że wsparcie finansowe do rachunków za ogrzewanie ma trwać 24 miesiące. Średnia dopłata dla rodziny ma wynieść 2 zł za metr kwadratowy powierzchni mieszkania. Według kalkulacji urzędników miejskich, przez dziewięć miesięcy sezonu grzewczego średnia dopłata osiągnie ok. 1000 zł. Miasto szacuje, że latach 2018-20 (dwa sezony grzewcze) wyda na ten cel 1 mln zł.

W latach 2018-2022 kluczową inwestycją w ramach poprawy jakości powietrza w Gdańsku będzie podłączenie do miejskiej sieci ciepłowniczej mieszkańców dzielnicy Osowa. Prace te ruszą w kwietniu. Przedsięwzięcie to będzie dofinansowane z budżetu Unii Europejskiej w kwocie 19,6 mln zł.

W ub. roku w Gdańsku do miejskiej sieci ciepłowniczej przyłączono ogółem 10 630 budynków, w których mieszka ok. 30 tys. osób. Inwestycję tę zrealizowano w dzielnicach Martarnia, Kokoszek i Jasień.

Prezydent podpisał ustawę ws. wymagań dla reprezentantów załóg w radach spółek Skarbu

■ PAP (29.03): Prezydent Andrzej Duda podpisał ustawę, zgodnie z którą osoby wybrane przez pracowników do rady nadzorczej spółki Skarbu Państwa lub grupy kapitałowej nie będą musiały m.in. spełniać wymogu posiadania wyższego wykształcenia – poinformowała Kancelaria Prezydenta RP.

Chodzi o uchwaloną przez Sejm 1 marca br. ustawę o zmianie ustawy o zasadach zarządzania mieniem państwowym oraz ustawy o komercjalizacji i niektórych uprawnieniach pracowników.



Jak napisano w komunikacie, ustawa ma na celu zmianę zasad dokonywania wyboru przedstawicieli pracowników w radach nadzorczych spółek Skarbu Państwa i państwowych osób prawnych.

„W związku z tym, wprowadza zmiany w ustawie z dnia 16 grudnia 2016 r. o zasadach zarządzania mieniem państwowym, wskazujące, iż osoby wybrane przez pracowników do organu nadzorczego będą zwolnione z wymogu posiadania pozytywnej opinii Rady do spraw spółek z udziałem Skarbu Państwa i państwowych osób prawnych, wymogu posiadania wykształcenia wyższego czy wymogu zdania egzaminu dla kandydata na członka rady nadzorczej” – czytamy w komunikacie.

Ponadto, wobec osób wybranych przez pracowników do organu nadzorczego nie będzie obowiązywał zakaz pozostawania w stosunku pracy czy świadczenia usług na podstawie innego stosunku prawnego odnośnie spółki, w której mają być one powołane do rady nadzorczej oraz jej spółek zależnych.

Przyjęto również, iż pełnienie funkcji z wyboru w zakładowej organizacji związkowej nie stanowi wykonywania zajęć uniemożliwiających bycie członkiem rady nadzorczej spółki.

„Konsekwentnie, w ustawie z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i niektórych uprawnieniach pracowników zostały wprowadzone zmiany mające na celu rozszerzenie udziału pracowników przy wyborze i odwoływaniu członków rad nadzorczych spółek powstałych w wyniku komercjalizacji i działających w ramach grupy kapitałowej jako jednostki dominujące. Ustawa wprowadza zasadę, iż uprawnienia pracownicze dotyczące wyboru i odwoływania przedstawicieli pracowników w radzie nadzorczej spółki będącej jednostką dominującą będą przysługiwały również pracownikom jej spółek zależnych” – czytamy.

Jak napisano, „przepisy przejściowe ustawy przewidują, że spółki, które w dniu jej wejścia w życie wchodziły w skład grupy kapitałowej w rozumieniu ustawy o komercjalizacji i niektórych uprawnieniach pracowników (...) mają obowiązek dokonania zmian w swoich statutach i innych aktach wewnętrznych w terminie 45 dni od dnia wejścia w życie ustawy”.

Ustawa wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Komisja Europejska chce zwiększenia funduszy na wsparcie klimatu

■ Komisja Europejska szacuje, że między 2021 a 2030 rokiem należy znacznie zwiększyć finansowanie działań, które pozwolą zrealizować klimatyczne zobowiązania z Paryża. Przygotowała plan, jak wspierać inwestycje bardziej wspierające klimat i społeczeństwo. Regulacje będą miały wpływ na cały sektor finansowy, a także na działalność przedsiębiorstw.

Finansowanie działań przyjaznych środowisku i klimatowi będzie w Unii Europejskiej dużym wyzwaniem. UE zobowiązała się w Porozumieniu Paryskim ograniczyć do 2030 roku emisje gazów cieplarnianych o 40 procent. Już teraz wiadomo, że będzie to wymagało ogromnych nakładów. Szacuje się, że roczny poziom inwestycji musi zostać zwiększony o ok. 180 mld euro. Według Europejskiego Banku Inwestycyjnego, finansowanie inwestycji związanych z energią, transportem i zarządzaniem zasobami powinno wynieść 270 mld euro rocznie. Potrzebna będzie mobilizacji kapitału prywatnego.

Problem w tym, że Komisja Europejska nie do końca może polegać na danych o inwestycjach, które spełniają cele środowiskowe i społeczne. Finansowanie inwestycji przez sektor prywatny tego nie uwzględnia. Wiadomo, że w obecnej perspektywie finansowej UE co najmniej 20 procent funduszy unijnych jest przeznaczonych na inwestycje związane z ochroną klimatu. W przypadku Europejskiego Funduszu na rzecz Inwestycji Strategicznych (EFIS) 40 procent inwestycji w infrastrukturę będzie dotyczyć projektów, które przyczyniają się do osiągnięcia celów wyznaczonych w porozumieniu klimatycznym z Paryża.

Plan Komisji Europejskiej

Komisja chce przede wszystkim ujednoczyć system klasyfikacji (taksonomii UE), który pozwoli ustalić, co ma zrównoważony charakter, a także określić obszary, w których zrównoważone inwestycje mogą mieć największy wpływ. Zaproponowała stworzenie unijnych oznakowań dla proekologicznych produktów finansowych. Ma to „ułatwić inwestorom stwierdzenie, czy dana inwestycja spełnia kryteria zielonych technologii niskoemisyjnych”.

Według propozycji, w 2019 roku Komisja miałaby opracować unijne standardy emisji zielonych obligacji (Green Bonds Standards – EU GBS). Konieczne będą też odpowiednie zmiany w dyrektywach o rynku instrumentów finansowych MIFID II i o dystrybucji ubezpieczeń IDD. Według propozycji, miałyby



one zostać zainicjowane jeszcze w tym roku. Także w tym roku Komisja Europejska miała by zbadać możliwości wprowadzenia zmian w regulacjach dotyczących przyznawania ratingów.

Banki i towarzystwa ubezpieczeniowe miałyby ponadto uwzględniać zrównoważony rozwój w wymogach ostrożnościowych. Zmian w tym zakresie nie należy się jednak spodziewać wcześniej niż w 2021 roku.

Liderzy UE wezwali KE do stworzenia strategii redukcji emisji CO₂

■ Liderzy UE wezwali Komisję Europejską do przedstawienia do pierwszego kwartału 2019 r. propozycji długoterminowej strategii redukcji emisji gazów cieplarnianych w UE zgodnie z założeniami porozumienia paryskiego.

Strategia ma położyć fundamenty pod unijną politykę klimatyczną na kolejne lata. Do tej pory Komisja Europejska nie ogłosiła daty publikacji.

W odpowiedzi na konkluzje Rady dyrektor Climate Action Network (CAN) Europe Wendel Trio podkreślił, że nowa strategia ma precyzować kroki, jakie podejmą kraje UE, aby utrzymać wzrost temperatury w ramach limitu 1,5 stopnia określonego w porozumieniu paryskim. Dodał, że po raz pierwszy od czasu zawarcia porozumienia w Paryżu przywódcy UE wzywają do konkretnych działań, które pozwolą urzeczywistnić to porozumienie.

Przyjęte w grudniu 2015 roku na konferencji klimatycznej ONZ w Paryżu porozumienie COP23 podpisało 195 krajów. Jego głównym celem jest utrzymanie wzrostu globalnych średnich temperatur na poziomie znacznie mniejszym niż 2 st. Celsjusza w stosunku do epoki przedindustrialnej i kontynuowanie wysiłków na rzecz ograniczenia wzrostu temperatur do 1,5 st. Celsjusza.

Zgodnie z porozumieniem paryskim UE zobowiązała się do ograniczenia emisji CO₂ o co najmniej 40 procent do 2030 r., przy jednoczesnej modernizacji gospodarki i tworzeniu miejsc pracy.

Stany Zjednoczone wycofały się z porozumienia paryskiego na mocy decyzji prezydenta Donalda Trumpa, który 1 czerwca 2017 r. ogłosił, że jego kraj „całkowicie wstrzymuje wprowadzanie w życie niewiążącego porozumienia paryskiego oraz drakońskich obciążeń finansowych i gospodarczych, które umowa ta nakłada na USA”.

EC Stalowa Wola planuje budowę rezerwowego źródła ciepła

■ 28 marca 2018 roku Elektrociepłownia Stalowa Wola opublikowała ogłoszenie przetargowe na budowę rezerwowego źródła ciepła.

W dokumentacji przetargowej podano, że przedmiotem zamówienia jest budowa w Elektrociepłowni Stalowa Wola w systemie „pod klucz” rezerwowego źródła ciepła. Termin składania ofert upływa z dniem 10 maja 2018 r.

W ramach prac na dokończeniu inwestycji budowy bloku gazowo-parowego o mocy 450 MW w Elektrociepłowni Stalowa Wola rozszerzono zakres projektu o budowę rezerwowego źródła ciepła, które zapewni ciepło podczas postojów bloku gazowo-parowego.

Wykonawca inwestycji będzie odpowiedzialny za budowę w systemie „pod klucz” w pełni wyposażonej i kompletnej kotłowni z kotłami gazowymi, stacji wymienników woda – woda oraz połączeń technologicznych.

W kotłowni mają być zainstalowane trzy kotły wodne po 36 MWt, jeden kocioł wodny 12 MWt oraz jeden kocioł parowy 15 t/h (12 MWt). Całkowita moc rezerwowego źródła ciepła w wodzie grzewczej ma wynosić 120 MWt, a łącznie z kotłem parowym 132 MWt.

Elektrownia Stalowa Wola jest obecnie wytwórcą ciepła zasilającym dwie hydraulicznie odseparowane od siebie sieci ciepłownicze, z których jedna obsługiwana jest przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Stalowa Wola, a druga przez spółkę Enesta. Kotły wodne z rezerwowego źródła ciepła mają podgrzewać wodę układu ciepłowniczego PEC, a woda sieciowa układu Enesta podgrzewana będzie w stacji wymienników woda - woda 2x15 MWt za pomocą wody gorącej układu PEC.



Wyróżnienia dla ZEC Sp. z o.o. w Pabianicach



■ Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Pabianicach został wyróżniony Certyfikatem Jakości Biznesu - „Przedsiębiorstwo Fair Play” 2017. Program ten jest przedsięwzięciem, w którym oceniane są wszystkie aspekty działalności firmy, uwzględniające między innymi sposób i styl prowadzenia przedsiębiorstwa, jak również wyniki ekonomiczne czy jakość świadczonych usług. Celem programu jest promowanie etyki w działalności gospodarczej rozumianej jako zespół norm rzetelnego postępowania we wzajemnych relacjach przedsiębiorców z klientami, kontrahentami, pracownikami, społecznością lokalną, a także władzą lokalną i państwową.

26 lutego br., 27 przedsiębiorców, w tym Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., odebrało w Pałacu Prezydenckim certyfikaty „Pracodawca Przyjazny Pracownikom”. To już dziesiąta edycja ogólnopolskiej akcji, której celem jest promowanie dobrych praktyk w zakładach pracy. Patronem honorowym konkursu jest Prezydent Andrzej Duda. O wyborze laureatów zdecydowała komisja certyfikacyjna, w skład której wchodzi przedstawiciele Komisji Krajowej NSZZ Solidarność, Rady Ochrony Pracy przy Sejmie RP i doradcy Prezydenta RP.



honorowym patronatem Prezydenta Rzeczypospolitej P eja Dudy





Szkolenie nt. Rozporządzenia o ochronie danych osobowych RODO

■ W dniu 7 marca 2018 r. w Szczecinku w Centrum Konferencyjnym ZAMEK odbyło się szkolenie warsztatowe nt. „Rozporządzenie o ochronie danych osobowych RODO/GDPR vs. Ustawa o ochronie danych osobowych. Jakie zmiany czekają nas od 25.05.2018 r.”

W szkoleniu uczestniczyło 27 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program szkolenia obejmował:

1. Wprowadzenie
2. Podstawowe pojęcia
3. Legalność przetwarzania danych osobowych
 - Legalność według UODO (przypomnienie)
 - Legalność według RODO
4. Świadomość przetwarzania danych osobowych
 - Świadomość według UODO (przypomnienie)
 - Świadomość według RODO
5. Zabezpieczenia techniczne i organizacyjne
 - Zabezpieczenia według UODO (przypomnienie)
 - Zabezpieczenia według RODO
6. Obowiązki względem Regulatora
 - Obowiązki względem Regulatora według UODO (przypomnienie)
 - Obowiązki względem Regulatora według RODO
7. Prawa osób, których dane są przetwarzane
 - Prawa osób, których dane są przetwarzane według UODO (przypomnienie)
 - Prawa osób, których dane są przetwarzane według RODO
8. Pozostałe zagadnienia

Szkolenie przeprowadził: dr Bartosz Mendyk z Kancelarii Lex Artist.

Uczestnicy szkolenia otrzymali certyfikaty.

Szkolenie warsztatowe nt. Opracowywania taryf dla ciepła

■ W dniach 8-9 marca 2018 r. w Warszawie w Hotelu Puławska Residence odbyło się szkolenie warsztatowe nt. „Opracowywanie taryfy dla ciepła – podejście od podstaw”.

W szkoleniu uczestniczyło 21 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Kluczowe obowiązujące regulacje dotyczące kształtowania taryfy dla ciepła:
 - a) Obszar regulacji,
 - b) Zakres działalności koncesjonowanej w obszarze dostawy ciepła i jej konsekwencje z punktu widzenia opracowywania taryfy dla ciepła,
 - c) Struktura cen i stawek opłat wynikająca z zakresu prowadzonej działalności koncesjonowanej,
 - d) Zasady kalkulacji taryf dla ciepła,
 - e) Zwrot z zaangażowanego kapitału.
2. Praktyczne aspekty sporządzania taryfy dla ciepła:
 - a) Obszar niezbędnych informacji w ramach procesu opracowywania taryfy dla ciepła oraz doprowadzania do zatwierdzenia taryfy dla ciepła,
 - b) Struktura modelu opracowania taryfy dla ciepła w arkuszu kalkulacyjnym Excel,
 - c) Planowanie kosztów zakupu dodatkowych uprawnień do emisji CO₂,
 - d) Kalkulacja opłaty dotyczącej ustawy o efektywności energetycznej,
 - e) Prezentacja przykładowego modelu dla opracowania taryfy dla ciepła przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie wytwarzania ciepła oraz przesyłania i dystrybucji ciepła,
 - f) Przykład kalkulacji ceny ciepła wytwarzanego w skojarzeniu z wytwarzaniem energii elektrycznej.



Szkolenie warsztatowe nt. Opracowywania taryf dla ciepła cd.

3. Praktyczne aspekty prowadzenia postępowania administracyjnego dotyczącego zatwierdzenia nowej taryfy:
 - a) Struktura i zakres pełnego wniosku o zatwierdzenie nowej taryfy,
 - b) Kluczowe aspekty procedury prowadzenia przez Urząd Regulacji Energetyki postępowania administracyjnego dotyczącego zatwierdzenia nowej taryfy,
 - c) Sporządzanie odpowiedzi na wezwania Urzędu Regulacji Energetyki.

Szkolenie przeprowadził Artur Sadowski – Prezes Zarządu, Doradca biznesowy w DSK Doradztwo Strategia Kapitał Sp. z o.o. Kraków, Ekspert z zakresu opracowywania taryf dla ciepła.

Uczestnicy szkolenia otrzymali certyfikaty.

Szkolenie, 8-9 marca 2018 w Warszawie.





Darłowo, podsumowanie roku

■ **„Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych” to temat przewodni konferencji Pn-Zach Oddziału Regionalnego IGCP, które odbyło się w Darłowie 14-15 marca 2018 r. Pierwszego dnia odbyło się także Zgromadzenie członków Oddziału.**

W planie dnia pierwsze odbyło się posiedzenie Rady Oddziału, a następnie Zgromadzenie członków Oddziału Izby. Poprowadził je prezes Cezary Arciszewski, wybrany na przewodniczącego Zgromadzenia. Podsumowanie działań Izby zaprezentował zarząd – prezesi Jacek Szymczak i Bogusław Regulski. Natomiast przewodnicząca Rady Oddziału prezes Grażyna Kołowiecka podsumowała roczną pracę Rady. Zebrani przyjęli plan działalności Oddziału na 2018 r. oraz zgłosili dwa formalne wnioski. Pierwszy ws. opracowania „Kodeksu postępowania wg RODO dla branży ciepłowniczej, w tym Polityki ODO wraz ze wzorami dokumentów oraz zaakceptowaniem ich przez GIODO”, a drugi ws. opracowania wykładni zapisów Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o zmianie niektórych ustaw w celu zwiększenia udziału obywateli i radnych w procesie wybierania, funkcjonowania oraz kontrolowania przedsiębiorstw energetyki cieplnej.

Drugą część spotkania merytorycznego urozmaiciło kilka wystąpień. Zapoczątkowała je prezentacja burmistrza Darłowa pana Arkadiusza Klimowicza, a następnie przedstawiciela MPEC. Konferencję poprowadziła prezes MPEC Darłowo pani Barbara Butyńska-Balcerzak, w którą wprowadził zgromadzonych pierwszy referat zarządu IGCP nt. przedłużenia koncesji na działalność ciepłowniczą, przystosowania źródeł ciepła do aktualnych wymagań środowiskowych, środków pomocowych na modernizację, a na koniec nt. promocji ciepłownictwa systemowego. Kolejna prelekcja należała do PGE Energia Ciepła – Ciepło dla Polski, zaprezentowana przez Mariusza Dziurę. Zebrani wysłuchali również prezentacji firmy FEROX nt. rozwiązań przeciwdziałających smogowi. Ostatnim tematem była zmiana w zakresie ochrony danych osobowych w przedsiębiorstwach jaka czeka ciepłowników po wprowadzeniu Rozporządzenia RODO.

Gospodarz spotkania drugiego dnia zorganizował wizytę w Szkole Morskiej, ogrzewanej przez MPEC Darłowo, w której uczestnicy konferencji mogli popróbować sił na nowoczesnych, profesjonalnych symulatorach, wprowadzając prawdziwe statki do rzeczywistych portów.

W konferencji regionalnej udział wzięło 40 przedstawicieli przedsiębiorstw ciepłowniczych z północno-zachodniej Polski. Natomiast Zgromadzenie Oddziału miało 43% frekwencję.



Informacja ze Zgromadzenia Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

■ 21 marca 2018 r. w Opolu odbyło się **Zgromadzenie Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego IGCP**. W Zgromadzeniu wzięło udział 26 pełnomocnych przedstawicieli członków IGCP z Polski Południowo-Zachodniej, co stanowiło ok. 40% członków Izby z Oddziału.

Podczas Zgromadzenia Zarząd IGCP przekazał obszerną informację o działaniach IGCP podejmowanych w 2017 roku oraz planach na 2018 rok. Następnie Przewodniczący Rady Oddziału, Paweł Uznański, podsumował działania Rady w 2017 roku i przedstawił plan na kolejny rok. Szczegółowe sprawozdanie zostało przesłane do wszystkich członków Oddziału.

Zgromadzenie Oddziału było okazją do wymiany doświadczeń oraz wspólnego rozwiązywania problemów i kreowania pracy Oddziału.

■ W przeddzień Zgromadzenia, tj. 20 marca, odbyło się **posiedzenie Rady Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego IGCP**. Podczas spotkania przedyskutowano bieżące sprawy i problemy wynikające z działalności w sektorze ciepłowniczym, m.in. zagadnienia związane z „polityką antysmogową”, także w kontekście podejmowanych przez Izbę działań edukacyjnych w tym zakresie, stan zaopatrzenia w węgiel i inne. Podsumowano także działalność Rady Oddziału w 2017 r. w zakresie realizacji Planu działań RO Południowo-Zachodniego oraz przedyskutowano propozycje do planu na 2018 r.

■ Ponadto w dniach 21-22 marca, przy okazji Zgromadzenia Oddziału, odbyła się **Konferencja Regionalna „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”** zorganizowana wspólnie z Energetyką Ciepłą Opolszczyzny SA.

W programie konferencji znalazły się m.in.:

- Kierunki rozwoju źródła systemowego w Opolu
- Debata: Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa z udziałem Zarządu IGCP oraz uczestników konferencji, w tym:
 - Problematyka przedłużenia koncesji na działalność ciepłowniczą
 - Przystosowanie źródeł ciepła do aktualnych wymagań środowiskowych
 - Środki pomocowe krajowe i unijne na modernizację ciepłownictwa, a także
 - Promocja Ciepła Systemowego

oraz

- Ochrona danych osobowych w przedsiębiorstwach po zmianach RODO.

Firmy współpracujące z ciepłownictwem zaprezentowały także nowoczesne rozwiązania dla ciepłownictwa.

W konferencji uczestniczyło ponad 40 przedstawicieli firm zrzeszonych w IGCP.



XXI Konferencja Ekonomiczno-Techniczna
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni

Zakopane 19-21 czerwca 2018

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
oraz PEC Geotermia Podhalańska S.A. w Zakopanem
zapraszają Państwa do udziału:
w XXI Konferencji Ekonomiczno-Technicznej
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni,
która odbędzie się w dniach 19-21 czerwca 2018 r.
w Hotelu Mercure Kasprowy w Zakopanem przy ul. Szymaszkowej.

Planowany program merytoryczny konferencji będzie
obejmować: prawne, ekonomiczne, techniczne i ekologiczne
aspekty funkcjonowania ciepłownictwa.

Szczegółowe informacje: www.igcp.org.pl

Patronat medialny:

**CIEPŁOWNICTWO
OGRZEWNICTWO
WENTYLACJA**

INSTAL

W imieniu organizatorów serdecznie zapraszamy

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

**GEOTERMIA
Podhalańska**

MPEG
Nowy Targ

Walne IGCP Zgromadzenie 2018

Walne ZPC Zgromadzenie

16-18 maja

Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie informuje wszystkich członków Izby, że zgodnie z wymogami § 18 ust. 1 Statutu IGCP postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby w dniach 16-18 maja 2018 r.

Walne Zgromadzenie połączone jest z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz Konferencją Ciepłowniczą.

Miejsce obrad:
Hotel Airport Okęcie przy ul. Komitetu Obrony Robotników 24 (dawna nazwa ulicy: 17 Stycznia) w Warszawie.

Z uwagi na połączenie ważnych dla wszystkich członków Izby wydarzeń liczymy na Państwa liczny udział.

Serdecznie zapraszamy do udziału w Walnych Zgromadzeniach

Zarząd
Izby Gospodarczej
Ciepłownictwo Polskie



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Szczegółowe informacje
www.igcp.org.pl