



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 271
4/2015

ISSN 2449-5352

w numerze:

Program likwidacji niskiej
emisji KAWKA

Możliwość wykorzystania
odpadów do produkcji
energii elektrycznej i ciepła

Konferencje



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 220 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

druga strona NC:	2000 zł
cała strona w środku NC:	1400 zł
cała strona na końcu NC:	1200 zł
1/2 strony w środku NC:	1000 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. 644 70 99
e-mail: nc@igcp.org.pl



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



Logstor Polska Sp. z o.o.
41-807 Zabrze
ul. Handlowa 1

LOGSTOR

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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne SPIN S.A.
61-248 Poznań
ul. Dziadoszańska 10



Finpol Rohr Sp. z o.o.
01-918 Warszawa
ul. Nocznickiego 33



Zakład Urządzeń Kociołowych STĄPORKÓW S.A.
26-220 Stąporków
ul. Górnicza 3



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



CEGA Sp. z o.o.
01-224 Warszawa
ul. Kasprzaka 25



BROEN S.A.
58-200 Dzierżonów
ul. Pieszycska 10



Ekokogeneracja S.A.
02-001 Warszawa
Al. Jerozolimskie 91



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



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



Thermaflex Izolacji Sp. z o.o.
58-130 Żarów
ul. Przemysłowa 6



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



Introl-Energomontaż Sp. z o.o.
41-506 Chorzów
ul. 16 Lipca 12



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



PwC Polska Sp. z o.o.
00-638 Warszawa
Al. Armii Ludowej 14



INSTAL-FILTER Przemysłowe Systemy Ochrony Powietrza SA
65-000 Kościan
ul. Chłapowskiego 7



HUSN Sp. z o.o.
02-495 Warszawa
ul. Kolorowa 4/17



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



Sygnity SA
02-486 Warszawa
Al. Jerozolimskie 180



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





branżowi członkowie 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



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



**Centrum
Badawczo-Wdrożeniowe
„UNITEX”**
80-386 Gdańsk
ul. Lęborska 9



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



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



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



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



Dalkia term S.A.
04-175 Warszawa
ul. Ostrobramska 75 C



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



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



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



PEC Serwis Sp. z o.o.
08-110 Siedlce
ul. Starzyńskiego 7



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



**Wspólne
Przedsiębiorstwo
Energetyczne Sp. z o.o.**
40-048 Katowice
ul. Kościuszki 30



spis treści

- 6-13 Kalendarium IGCP**
14-15 Prawo w energetyce
16-17 Korespondencja
- 16 ■ W sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA.
- 17 ■ Wykorzystanie potencjału energetycznego odpadów do produkcji energii elektrycznej i ciepła dla systemów ciepłowniczych.
- 18-36 Aktualności**
37-41 Prezentacje
- 37 ■ Przebudowa systemu dystrybucji ciepła w Olsztynie poprzez zastosowanie energooszczędnych rozwiązań.
- 38-41 ■ Kongres przez pryzmat dyskusji o ciepłownictwie.
- 42 Szkolenia, seminaria, konferencje**
- 42 ■ Seminarium Regionalne 15-16 kwietnia 2015 r. w Busku-Zdroju.
- 42 ■ Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego.

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 naruszają 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,

oddając kolejny numer naszego miesięcznika chcielibyśmy zwrócić Państwa uwagę na kilka, naszym zdaniem, istotnych zagadnień.

W związku z informacjami napływającymi od przedsiębiorstw ciepłowniczych o problemach w pozyskiwaniu dofinansowania z wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej na projekty z zakresu likwidacji niskiej emisji KAWKA, Zarząd Izby wystąpił do Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz Ministerstwa Środowiska z prośbą o pomoc w znalezieniu odpowiedniego rozwiązania prawnego.

W odpowiedzi Ministerstwo wyjaśnia m.in.: Udzielanie przedsiębiorcom pomocy na inwestycje w zakresie ciepłownictwa, w tym na sieci ze środków funduszy ekologicznych może odbywać się bezpośrednio na podstawie przepisów rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 uznającego niektóre rodzajów pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 107 Traktatu, które obowiązuje od 1 lipca 2014 r.

Pomoc publiczna na inwestycje w zakresie ciepłownictwa może być udzielana również w formie pomocy de minimis, na warunkach określonych w rozporządzeniu Komisji nr 1407/2013 z 18.12.2013 w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy de minimis.

Kolejny ważny problem to zainicjowanie działań legislacyjnych w zakresie stworzenia jasnych i klarownych regulacji dotyczących warunków działania instalacji termicznego przekształcania odpadów, w zakresie ich powiązań w obszarze regulacji energetycznych i ochrony środowiska. W odpowiedzi na nasze pisma otrzymaliśmy odpowiedź z Ministerstwa Środowiska informującą o rozpoczęciu prac nad odpowiednim rozporządzeniem oraz utrzymaniu w mocy dotychczas obowiązującego rozporządzenia MŚ z dnia 2 2.06.2015 w sprawie szczegółowych warunków technicznych kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów komunalnych.

W kwietniu odbyło się kilka ważnych z punktu widzenia ciepłownictwa konferencji. Były to m.in. dwie międzynarodowe konferencje: 37 Kongres EuroHeta&Power w Tallinie oraz Europejski Kongres Gospodarczy w Katowicach. W obu tych przedsięwzięciach uczestniczył Prezes Izby. Natomiast w XXII Wiosennym Spotkaniu Ciepłowników w Zakopanem uczestniczył Wiceprezes Izby.

*Zapraszamy do lektury.
Zarząd IGCP*



Nowa strona IGCP

■ Szanowni Państwo uprzejmie informujemy, że opracowaliśmy i udostępniliśmy nową izbową stronę (jest dostępna pod tym samym adresem: www.igcp.org.pl oraz www.igcp.pl). Pod niezmiennym adresem funkcjonuje również nowa wersja strony Związku Pracodawców Ciepłownictwa. Stara wersja strony IGCP jest dostępna pod adresami archiwum.igcp.org.pl oraz archiwum.igcp.pl

Nowa strona, oprócz zmian graficznych, umożliwi łatwiejszą nawigację oraz zawiera między innymi elektroniczne wersje Nowoczesnego Ciepłownictwa, nowe rozwiązanie w zakresie Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz nowy izbowy produkt pod nazwą System Informacji Jakościowej (SIJ) – przeznaczony tylko dla członków IGCP. W dniu 28 kwietnia br. w ramach SIJ zamieściliśmy szczegółową informację o przeznaczeniu tego nowego narzędzia oraz instrukcję opisującą sposób korzystania.

Zapraszamy do odwiedzania i korzystania ze strony IGCP.

Rozstrzygnięcia dotyczące programu KAWKA

■ Pragniemy Państwa poinformować, że po szeregu działań podjętych przez naszą Izbę, została pozytywnie rozstrzygnięta kwestia podstawy prawnej dla uruchomienia tego programu. W poprzednich wydaniach naszego miesięcznika informowaliśmy zarówno o samym problemie jak i stosownych działaniach. W poprzednim numerze zamieściliśmy pismo z NFOŚiGW skierowane do Prezesów Wojewódzkich Funduszy (i zgodnie z ustaleniami do wiadomości IGCP), obecnie zamieszczamy pismo z Ministerstwa Środowiska. Oba wystąpienia są merytorycznie spójne i mamy nadzieję, że spowodują uruchomienie udzielania pomocy przedsiębiorstwom ciepłowniczym aplikującym o nią w ramach programu KAWKA.

Praktyczne aspekty korzystania ze środków UE

■ W dniu 1 kwietnia w siedzibie Izby odbyło się spotkanie robocze Zarządu i eksperta Pani Małgorzaty Kołodziej-Nowakowskiej poświęcone szczegółowej analizie możliwości korzystania przedsiębiorstw ciepłowniczych z unijnych środków w nowej perspektywie finansowej. Ze szczególną dokładnością został przeanalizowany projekt Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych (SZOP) dla POIiOŚ. Analiza wskazała na problemy w korzystaniu ze środków na szereg działań (pomimo ich przedmiotowego uwzględniania w POIiOŚ) dla przedsiębiorstw zlokalizowanych w miastach nie objętych ZIT-ami oraz chcących realizować przedsięwzięcia w odniesieniu do systemów ciepłowniczych, nie spełniających wymogów dla tzw. efektywnych systemów ciepłowniczych. Aktualnie przygotowywana jest stosowna argumentacja i propozycje rozwiązań mające na celu poprawę tak niekorzystnych zapisów w SZOP-ie. Zaplanowano stosowne spotkanie w Ministerstwie Infrastruktury i Rozwoju, by wyjaśnić potrzebę ww. poprawek.

Zespół ds. taryfowania

■ W dniu 7 kwietnia 2015 roku w siedzibie IGCP odbyło się drugie spotkanie Zespołu ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie, które prowadził Prezes Jacek Szymczak. W toku przeprowadzonej dyskusji omówiono między innymi poniższe zagadnienia:

1. W zakresie parametrów WACC przeanalizowano:
 - a. Stopę wolną od ryzyka wskazując, że właściwszym byłoby odnoszenie się do obligacji 10-cio letnich, niż jak to jest obecnie 5-cio letnich,
 - b. W zakresie premii za ryzyko dla kapitału obcego postanowiono nie wnosić uwag. Niemniej jednak dla zbadania sytuacji w mniejszych przedsiębiorstwach IGCP wysłać stosowne zapytanie do małych przedsiębiorstw (do 50 MW),
 - c. W zakresie „asset beta” zwrócono uwagę na konieczność istotnego podniesienia wartości,
 - d. W odniesieniu do udziału kapitału obce-



go postanowiono nie postulować zmian (w sytuacji ewentualnego podwyższenia wartości „asset beta”),

- e. W zakresie premii za ryzyko dla kapitału własnego zaproponowano powrót do wartości z roku 2012,
- f. W odniesieniu do określenia premii „p” członkowie Zespołu opracowali nowy wzór pozwalający na wieloletnie ujmowanie tej premii w taryfach.

Uwagi dotyczące WRA

2. Członkowie Zespołu przyjęli propozycję poszerzenia definicji o wartość zapasów paliw ustalona zgodnie z treścią rozporządzenie w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych.
3. Postanowiono doprecyzować sposób ujmowania w taryfach kosztów wynikających z ustawy o efektywności energetycznej.
4. W odniesieniu do współczynnika „u” zaproponowano urealnienie sposobu jego definiowania.
5. Postanowiono również przygotować się do propozycji modyfikacji formuł określających wartości wskaźnika EWA dla wytwarzania i przesyłu.

W ramach nowego podejścia do modelu taryfowania analizowano możliwość odejścia od wzorów 4a i 4b. W wyniku przeprowadzonej dyskusji uznano, że trzeba również pracować nad tym nowym podejściem uwzględniającym także koszty CO₂. Kolejne spotkanie Zespołu odbędzie się w dniu 30.04.br.

EuroPOWER

■ W dniach 8-9 kwietnia w Warszawie odbyła się XXI Konferencja Energetyczna EuroPOWER. W konferencji uczestniczyli przedstawiciele przedsiębiorstw energetycznych z całego kraju, przedstawiciele rządu oraz parlamentu krajowego i europejskiego. Prezentację wprowadzającą przedstawił Sekretarz Stanu w Ministerstwie Gospodarki Pan Jerzy Pietrewicz. W pierwszym panelu poświęconym strategii bezpieczeństwa energetycznego UE wzięli udział: Prezes URE Maciej Bando, Poseł Andrzej Czerwiński, Poseł do PE Janusz Lewandowski, Dyrektor Tomasz Dąbrowski, Pan Janusz Steinhoff, Prezes PGE Marek Woszczyk. W pierwszym dniu konferencji odbył się również panel poświęcony paliwu gazowemu w polskiej gospodarce. Jednym z panelistów był Prezes Jacek Szymczak, który zwrócił uwagę na konieczność wprowadzenia w życie nowego, wieloletniego modelu wsparcia kogeneracji. Tylko bowiem takie systemowe rozwiązanie może spowodować istotny wzrost inwestycji w źródła skojarzone a w konsekwencji zwiększyć zużycie gazu. Prezes Szymczak zwrócił

również uwagę na problem w relacjach biznesowych jaki mają przedsiębiorstwa ciepłownicze zużywające gaz z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego. Problem dotyczy obowiązkowych nominacji, których w praktyce nie sposób trafnie zrealizować, co skutkuje dodatkowymi opłatami nakładanymi na przedsiębiorstwa ciepłownicze. Zainteresowanie problemem wyraził inny uczestnik panelu, Dyrektor Departamentu Strategii i Regulacji PGNiG.

Spotkanie GR PPCS

■ W dniach 8-9 kwietnia odbyło się w Warszawie kolejne spotkanie Grupy Roboczej Programu Promocji Ciepła Systemowego. Z ramienia IGCP w spotkaniu wzięł udział Prezes Jacek Szymczak. Podczas spotkania pracowano nad przygotowaniem wydania kolejnego Magazynu Ciepła Systemowego, przeanalizowano budżet programu, aktualne działania reklamowe oraz założenia dotyczące corocznego spotkania uczestników Programu. Omówiono również koncepcję opracowania systemu wdrażania Certyfikatów Ciepła Systemowego, nowego narzędzie skierowanego do inwestorów i promującego nasz produkt.

Konferencja na temat kogeneracji

■ W dniach 9-10 kwietnia br. odbyła się konferencja, zorganizowana przez redakcję „Nowej Energii” pt. „Kogeneracja – technologie, realizacja inwestycji, finansowanie”. W konferencji tej, z ramienia naszej Izby, wzięł udział wiceprezes Bogusław Regulski i przedstawił prezentację na temat roli kogeneracji dla branży ciepłowniczej.

Implementacja Dyrektywy IED – kompendium wiedzy dla przedsiębiorstw ciepłowniczych

■ Sprawa implementacji przepisów Dyrektywy o emisjach przemysłowych wiąże się dla bardzo wielu przedsiębiorstw z problemami natury technicznej, ale też organizacyjno-prawnej. Implementację tę dokonano w polskim systemie prawnym w wyniku ubiegłorocznej nowelizacji ustawy Prawo Ochrony Środowiska. Jednakże sam system prawny budził i budzi szereg wątpliwości interpretacyjnych. Wychodząc naprzeciw oczekiwaniom naszych członków, którzy muszą zmierzyć się z tym ważnym problemem, przy udziale ekspertów branżowych przygotowaliśmy opracowanie, które zawiera kompendium wiedzy na temat widocznych obecnie problemów z jakimi muszą się zetknąć podmioty posiadające instalacje podlegające



Dyrektywie IED. Zapraszamy do zapoznania się z materiałem zamieszczonym na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA (ARCH) w zakładce Materiały Problemowe. (dostępne dla członków IGCP po zalogowaniu).

Oplaty w REACH a wielkość przedsiębiorstwa – wyrok ETS

■ W systemie REACH, obejmującym w naszym przypadku żuźle i popioły, miały miejsce przypadki dochodzenia przez ECHA roszczeń z tytułu nieadekwatności wniesionej przez poszczególne podmioty opłaty administracyjnej związanej z rejestracją w systemie a wielkością (w nomenklaturze unijnej) tego przedsiębiorstwa. Podstawowa kontrowersja dotyczyła zakwalifikowania się do grupy małych i średnich przedsiębiorstw. Stwierdzenie przez ECHA takiej niezgodności skutkowało i może dalej skutkować nałożeniem opłaty karnej wraz z koniecznością uzupełnienia opłaty administracyjnej. Sprawa ta budziła duże kontrowersje, szczególnie ze względu na dotkliwość takiej operacji, nie mówiąc już o niewspółmierności jej wysokości w stosunku do wielkości naruszenia procedur. Dzięki współpracy z innymi organizacjami uzyskaliśmy wyrok Europejskiego Trybunału Sprawiedliwości, który uznaje, iż roszczenia ECHA w takim przypadku nie są zasadne. Informacja ta może być przydatna dla wielu członków IGCP, którzy są w systemie REACH i mają wątpliwości co do tej właśnie kwestii. Wyrok ETS zamieściliśmy na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA (ARCH) w zakładce INFORMACJE PRAWNE. (dostępne dla członków IGCP po zalogowaniu).

Spotkanie Komitetu Sterującego

■ W dniu 9 kwietnia w Warszawie w siedzibie Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych odbyło się kolejne posiedzenie Komitetu Sterującego w ramach porozumienia czterech organizacji pracujących nad nowym systemem wsparcia dla kogeneracji. Izbę reprezentował Zarząd IGCP. Podczas spotkania uzgodniono podpisanie aneksu do umowy ze współpracującą firmą YE, oceniono stan pracy merytorycznej już zrealizowanej oraz przedyskutowano złożenie zapytania ofertowego na opracowanie „Strategii rozwoju wysokosprawnej kogeneracji i ciepłownictwa systemowego w Polsce”.

Posiedzenie Rady IGCP

■ W dniu 10 kwietnia w siedzibie IGCP odbyło się kolejne posiedzenie Rady Izby. W posiedzeniu uczestniczył Zarząd IGCP. Obecni na posiedzeniu członkowie Rady wysłuchali

informacji Zarządu o działalności od ostatniego posiedzenia Rady w lutym br. W trakcie posiedzenia, ostatniego przed Walnym Zgromadzeniem Izby, Rada rozpatrzyła i zatwierdziła sprawozdania z działalności Izby i Rady Izby w roku 2014, sprawozdanie finansowe Izby za 2014. Przyjęto wnioski do Walnego Zgromadzenia o zatwierdzenie sprawozdań, o pokrycie straty z działalności w roku 2014 z kapitału zapasowego Izby oraz o udzielenie absolutorium członkom Zarządu i Radzie za rok 2014.

Spotkania w Brukseli

■ W ramach działalności na poziomie unijnym w dniach 13-14 kwietnia odbył się cykl spotkań roboczych w Brukseli. Prezes Jacek Szymczak wraz z przedstawicielem firmy współpracującej z Izbą odbył cykl spotkań w Europarlamencie oraz Stałym Przedstawicielstwie Polski w Unii Europejskiej. Spotkania z trojgiem polskich eurodeputowanych, zajmujących się zagadnieniami energetycznymi i środowiskowymi, pozwoliły na zaprezentowanie sektora ciepłownictwa systemowego w Polsce oraz omówienie bieżących zagadnień dotyczących głównie aktualnie procedowanego w Komisji ENVI projektu dyrektywy MCP oraz problemu rozwoju kogeneracji w Polsce. Ustalono również możliwości i formy systemowej współpracy merytorycznej we wszystkich zagadnieniach bezpośrednio lub pośrednio dotyczących ciepłownictwa. Również w Parlamencie odbyła się długa merytoryczna dyskusja z Doradcą Posła Sprawozdawcy projektu dyrektywy MCP w ramach komisji ENVI. I również w tym przypadku uzgodniono formy współpracy w ramach obecnej kadencji Europarlamentu. Merytorycznie istotnym jest również współpraca ze Stałym Przedstawicielstwem RP w UE. Spotkanie robocze w Przedstawicielstwie z szefem sekcji ochrony środowiska stworzyło warunki do systematycznej współpracy oraz pozwoliło na szersze zaprezentowanie najistotniejszych zagadnień dla ciepłownictwa systemowego w Polsce (omówiono m.in. kwestie emisyjne, ETS-u, MCP, system wsparcia dla kogeneracji, problemy dotyczące stanów prawnych sieci czy możliwości korzystania ze środków unijnych).

O wyzwaniach dla sektora energetyczno-ciepłowniczego – debata w PAP

■ W dniu 13 kwietnia br. Polska Agencja Prasowa zorganizowała debatę zatytułowaną „Modernizacja sektora energetyczno-ciepłowniczego w kontekście wyzwań klimatycznych i gospodarczych Polski”. Celem debaty była dyskusja o przyszłości polskiego sektora



energetyczno-ciepłowniczego w kontekście polityki klimatycznej Unii Europejskiej oraz założeń Polityki Energetycznej Polski 2050. W dyskusji wzięli udział eksperci branżowi oraz Wiceminister Gospodarki Jerzy Pietrewicz. Ze strony IGCP w debacie wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski. W czasie debaty omówione zostały między innymi problemy wynikające z założeń do Polityki energetycznej Polski do 2050, pomysły na polską drogę do gospodarki niskoemisyjnej, inwestycje w kogenerację dla sektora ciepłowniczego oraz rola inwestorów w unowocześnianiu sektora energetycznego i ciepłowniczego. Krótkie relacje z debaty zamieszczone są na stronie organizatora debaty.

Środki pomocowe z UE przedmiotem rozmów w MIR

■ Projekt zapisów dotyczących Szczegółowych Opisów Osi Priorytetowych był przedmiotem spotkania roboczego przedstawicieli IGCP z osobami odpowiedzialnymi za praktyczne wdrożenie mechanizmów POLIŚ z Ministerstwa Infrastruktury oraz Ministerstwa Gospodarki. Szczególny nacisk w rozmowach ze strony Izby został położony na sposób finansowania przedsięwzięć z zakresu modernizacji systemów ciepłowniczych i budowy nowych instalacji kogeneracyjnych. Biorący udział w dyskusji wiceprezes Bogusław Regulski zwrócił uwagę na bardzo niekorzystne dla poprawiania efektywności energetycznej w przesyłaniu i dystrybucji ciepła zapisy w SZOOP, które nie tylko że eliminowały daleko ponad połowę potencjalnych projektów z tego obszaru inwestycyjnego z powodu warunku istnienia ZIT-u obszaruowego, ale również z powodu ustanowienia warunku związanego z istnieniem „efektywnego systemu ciepłowniczego”. Przedstawiciele IGCP postulowali co najmniej usunięcie warunku efektywnego systemu w przypadku inwestycji w zakresie modernizacji istniejących systemów ciepłowniczych. Kolejny obszar wątpliwości dotyczył zasad kwalifikowania projektów do dofinansowania w zakresie budowy i modernizacji instalacji kogeneracyjnych. Ze względu na konieczność konsultacji prace nad rozwiązaniem problemu będą kontynuowane.

Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego w Busku Zdroju

■ W dniach 15-16 kwietnia odbyło się trzecie z czterech spotkań w ramach Zgromadzeń Oddziałów Regionalnych IGCP. Zgromadzenie dotyczyło Południowo-Wschodniego Oddziału i towarzyszyło mu seminarium „Aktual-

ne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”. Współorganizatorem seminarium było Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Kielcach.

W ramach Zgromadzenia Zarząd IGCP przedstawił obszerną informację dotyczącą działalności Izby w 2014 roku oraz planów na rok bieżący.

Podczas seminarium natomiast oprócz prezentacji branżowych zaprezentowane zostały zagadnienia dotyczące REACH-u oraz praktycznych możliwości pozyskiwania środków unijnych w nowej perspektywie finansowej.

W seminarium uczestniczyły 44 osoby - przedstawiciele przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Południowo-Wschodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

W drugim dniu seminarium uczestnicy wzięli udział w wycieczce technicznej do MPEC Kielce, gdzie mieli możliwość zapoznać się z systemem telemetrii oraz nowym budynkiem siedziby MPEC Kielce z nowoczesnym węzłem ciepłym.

Spoleczny wymiar kogeneracji

■ „Spoleczny wymiar rozwoju kogeneracji” to debata ekspercka zorganizowana w dniu 16 kwietnia br. przez Polską Agencję Prasową. Tym razem dyskutanci zostali poproszeni o dokonanie oceny stanu rozwoju kogeneracji i skutków społecznych z niego wynikających. Uczestnikami debaty byli: Tomasz Dąbrowski – Dyrektor Departamentu Energetyki w MG; Andrzej Czerwiński – Poseł na Sejm RP; Marian Babiuch – Prezes PTEZ; Bogusław Regulski – Wiceprezes IGCP; Jolanta Stawska – Dyrektor Delegatury NIK w Krakowie; Prof. Krzysztof Żmijewski – Politechnika Warszawska; Prof. Tomasz Żylicz – Uniwersytet Warszawski.

W trakcie debaty poruszone zostały kwestie realizacji polityki energetycznej Polski do roku 2030 w zakresie rozwoju kogeneracji, rola kogeneracji w poprawianiu efektywności energetycznej i bezpieczeństwa dostarczenia ciepła dla konsumentów, wpływ kogeneracji i efektywnych systemów ciepłowniczych na poprawę jakości powietrza w miastach, pozycja kogeneracji w nowej Polityce Energetycznej 2050 oraz narzędzia dla jej efektywnego wspierania. Debatę prowadziła red. Agnieszka Łakoma. Szersza relacja z debaty na stronie organizatora debaty.

Informacje na temat opodatkowania „białych certyfikatów” i praktycznej strony wdrożenia IED na stronach Izby

■ Pragniemy przypomnieć, że na stronach internetowych Izby, w Dziale: Biblioteka (ARCH) (dostępnym po zalogowaniu) w zakładce



INFORMACJE PRAWNE znajdują się informacje merytoryczne pomocne w codziennej działalności Izby, do których należą między innymi zamieszczone niedawno informacje z zakresu prawa podatkowego oraz Dyrektywy IED.

Spotkanie w Olsztynie

■ W dniu 16 kwietnia w siedzibie Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Olsztynie odbyło się seminarium podsumowujące realizację projektu „Przebudowa systemu dystrybucji ciepła w Olsztynie poprzez zastosowanie energooszczędnych rozwiązań”. W seminarium wzięło udział kilkadziesiąt osób wraz z prezydentami miasta oraz kierownictwem przedsiębiorstwa. Izbę reprezentował Prezes Jacek Szymczak, który w ramach seminarium zaprezentował temat „Przebudowa sieci ciepłowniczych w polskich przedsiębiorstwach”. Uczestnicy mieli okazję zapoznać się ze zrealizowanym z sukcesem przedsięwzięciem, w którym przebudowano 17,6 km sieci ciepłowniczej (skrócono ją o 4 km a pozostałe 13,6 km wykonano w sieci preizolowanej). W wyniku realizacji inwestycji nastąpi redukcja CO₂ o ponad 6 tys. ton/rok a zmniejszenie strat energii w procesie dystrybucji wyniesie ponad 57 tys. GJ/rok. Wartość projektu wyniosła ponad 39 mln zł, z czego dofinansowanie stanowi ok. 16 mln zł. W ramach seminarium zaprezentowano również działanie (opracowanego przez pracowników przedsiębiorstwa) systemu monitoringu i sterowania sieci.

Jubileusz w Gnieźnie

■ W dniu 17 kwietnia odbyła się uroczystość obchodów Jubileuszu 40-lecia Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Gnieźnie. W uroczystej Gali Jubileuszowej wzięło udział liczne grono zaproszonych gości oraz pracownicy firmy. W uroczystości wzięli udział między innymi oraz złożyli gratulacje parlamentarzyści, starosta, prezydenci miasta, przedstawiciele klientów spółki oraz innych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Izbę reprezentował Prezes Jacek Szymczak, który w imieniu wszystkich członków IGCP złożył gratulację podkreślając jednocześnie osiągnięcia firmy. Historię przedsiębiorstwa wraz ze wspomnianymi osiągnięciami przedstawił Z-ca Prezesa Piotr Staśkiewicz a całość prezentacji dopełniły specjalnie przygotowane na jubileusz filmy. Podczas uroczystości nastąpiło również wręczenie medali wybranym pracownikom przedsiębiorstwa.

Zmiana przepisów Prawa budowlanego komplikuje mechanizmy przyłączenia do sieci ciepłowniczej

■ Wejście w życie znowelizowanej ustawy Prawo budowlane wprowadziło szereg wątpliwości w sposobie stosowania dotychczasowych, i nie uchylonych, przepisów art. 7b ustawy Prawo energetyczne. Przypomnijmy, że przepisy te obowiązywały inwestorów, budujących obiekty budowlane o zapotrzebowaniu na ciepło przekraczające 50 kW, do stosowania efektywnych form zaopatrzenia w ciepło, do których należały sieci ciepłownicze o udziale ciepła ze „szlachetnych” form wytwarzania, do których należało ciepło z kogeneracji. Usunięcie obowiązku dołączenia do pozwolenia na budowę dokumentacji związanej ze sposobem pozyskania ciepła do obiektu, spowodowało szereg wątpliwości wśród podmiotów ciepłowniczych. Na naszą prośbę, Kancelaria prawna przygotowała opinię w tej sprawie, zawierając jednocześnie propozycję stworzenia odpowiednich przepisów, które by taką sytuację mogły naprawić. Opinie te wraz z tymi propozycjami przekazaliśmy już do Ministerstwa Gospodarki celem ich przeanalizowania i ewentualnego wprowadzenia np. w ustawie o efektywności energetycznej. Opinię opracowaną przez Kancelarię Prawną zamieściliśmy na stronie internetowej Izby w Dziale BIBLIOTEKA (dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu) w zakładce INFORMACJE i OPINIE PRAWNE.

EKG w Katowicach

■ W dniach 20-22 kwietnia odbyła się kolejna edycja Europejskiego Kongresu Gospodarczego w Katowicach. Kongres odbywający się w nowym, nowoczesnym Międzynarodowym Centrum Kongresowym, zgromadził rekordową, bo ponad sześciotysięczną liczbę uczestników. Podczas tego przedsięwzięcia odbyło ponad 100 paneli merytorycznych oraz kilkanaście sesji o szerszych zakresach tematycznych. Uczestniczyli przedstawiciele najwyższych władz państwowych, również z kilku innych państw unijnych, wysocy urzędnicy unijnej administracji, kierownictwa największych firm energetycznych działających w Polsce. Jednym z wiodących tematów tegorocznego Kongresu była energetyka. Z punktu widzenia naszego sektora istotnym jest, że w tak bogatej ofercie programowej nie zabrakło panelu poświęconemu kogeneracji i szerzej ciepłownictwu systemowemu. W panelu moderowanym przez Prezesa Jacka Szymczaka pod nazwą: „Kogeneracja w Polsce. Uwarunkowania rozwoju” wzięli udział między innymi przedstawiciele Sejmu RP, Ministerstwa Gospodarki oraz przedsię-



biorstw ciepłowniczych. Tematyka tego panelu, to m.in.:

- Sektor kogeneracji w polskiej energetyce. Stan obecny i potencjał.
- Dynamika inwestycji w kogenerację w ostatnich latach.
- Korzyści z kogeneracji – środowiskowe, społeczne, ekonomiczne.
- Braki w systemie regulacji a możliwości wzrostu mocy kogeneracyjnych w Polsce.

Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego

■ W dniach 22-23 kwietnia w Worlinach k/Olsztyna odbyło się ostatnie z czterech spotkań w ramach Zgromadzeń Oddziałów Regionalnych IGCP. Zgromadzenie dotyczyło Północno-Wschodniego Oddziału i towarzyszyło mu seminarium „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”. Szerzej o seminarium Dziale SAEMINARIA.

Odbyły się kolejne konsultacje w sprawie szczegółów POliŚ

■ 23 kwietnia br. odbyło się kolejne spotkanie konsultacyjne w MIR w sprawie szczegółowego opisu osi priorytetowych (SZOOP) dotyczące Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Podstawowym elementem tego spotkania było omówienie sytuacji przedsiębiorstw ciepłowniczych w kontekście założonego w tym dokumencie ograniczenia wsparcia dla modernizacji systemów ciepłowniczych, które dotyczyć by miało tylko tzw. „efektywnych systemów ciepłowniczych”. W spotkaniu wzięli udział przedstawiciele IGCP: wiceprezes Bogusław Regulski oraz ekspert Małgorzata Kołodziej-Nowakowska. Przedstawiciele IGCP postulowali o wyłączenie z tego warunku inwestycji w modernizację istniejących systemów ciepłowniczych argumentując ten wniosek faktem, iż działanie na rzecz poprawy efektywności przesyłu i dystrybucji ciepła nie powinny być kierowane tylko do tzw. szlachetnych systemów ciepłowniczych, gdyż odbiera to motywację do prowadzenia poprawy efektywności energetycznej w tym obszarze. Wniosek Izby spotkał się z zainteresowaniem przedstawicieli MIR, którzy potwierdzili słuszność postawionego postulatu. Pozostaje jeszcze uzyskanie odpowiedzi z KE na pytanie postawione w tej sprawie przez MG. Mamy nadzieję, że działania Izby przyczynią się do zmiany dotychczasowego stanowiska MG w tej sprawie.

Nowe informacje na temat REACH

■ W ślad za cyklem prezentacji na temat REACH, które odbyły się w trakcie Regionalnych Zgromadzeń Członków IGCP, na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA (dostępnej dla członków Izby) w zakładce INFORMACJE PRAWNE zamieściliśmy informację sporządzoną przez Konsorcjum REACH na temat konsekwencji prawnych i finansowych naruszenia regulacji w tym obszarze. Materiał ten stanowi uzupełnienie informacji jakie na temat systemu zostały przekazane członkom Izby w trakcie seminariów regionalnych. Wszystkich zainteresowanych członków Izby odsyłamy do tych dokumentów jak również do prezentacji tematycznej, która znajduje się w materiałach seminaryjnych kolportowanych w trakcie spotkań członków. Zamieściliśmy również do wiadomości wyrok ETS w sprawie pobierania opłaty administracyjnej od podmiotów, które błędnie zdefiniowały wielkość przedsiębiorstwa w trakcie rejestracji w REACH. Może być przydatny w przypadku wątpliwości ze strony Agencji ECHA. W dokumencie w języku angielskim wskazane są już dokładne kwoty pieniężne w PLN tak, że nawet nie trzeba dokładnie wnikać w treść po angielsku aby zaznaczyć się z rzędem wielkości kar.

37 Kongres EuroHeat&Power

■ W dniach 26-29 kwietnia w Tallinie odbył się 37 Kongres EuroHeat&Power. W Kongresie wzięło udział ponad 300-tu uczestników z 33 państw (w tym z Korei, Chin, Mongoli i USA). W Kongresie wzięli udział i Izbę reprezentował Prezes Jacek Szymczak. W ramach Kongresu odbyło się 13 sesji, z czego 9 równoległe. W Dziale PREZENTACJE zamieszczamy syntetyczną informację „Kongres przez pryzmat dyskusji o ciepłownictwie” opisującą szereg zagadnień merytorycznych diskutowanych na Kongresie, różne podejścia do sektora ciepłowniczego oraz trendy i kierunki dostrzegane przez organa unijne jak również przedstawicieli różnych państw członkowskich. Z uwagi na fakt równoległego odbywania się wielu paneli informacyjnej dotyczy wybranych paneli o charakterze polityczno-przekrojowym.

Spotkanie ciepłowników w Zakopanem

■ W dniach 27-28 kwietnia br. odbyła się XXII-a edycja Wiosennych Spotkań Ciepłowników – imprezy organizowanej przez firmę BMP. IGCP udzieliła patronatu merytorycznego tegorocznej imprezie, a wiceprezes Bogusław Regulski był jej oficjalnym gościem oraz uczestnikiem dwóch paneli merytorycznych.



Wśród wielu gości Seminarium byli między innymi: Poseł na Sejm RP Andrzej Czerwiński – przewodniczący Komisji Nadzwyczajnej ds. Energetyki i Surowców Energetycznych, Profesorowie Janusz Lewandowski i Krzysztof Wojdyga z Politechniki Warszawskiej oraz Damian Komar z MG. Jak co roku impreza zgromadziła liczna rzesze przedstawicieli przedsiębiorstw ciepłowniczych oraz podmiotów współpracujących z sektorem ciepłowniczym. W ramach części merytorycznej Seminarium odbyło się kilka sesji tematycznych oraz debat. Wiceprezes B. Reguński uczestniczył w dwóch debatach: Służebność przesyłu oraz Współdziałanie podmiotów na konkurencyjnym rynku ciepła.

Seminarium na temat Programu wsparcia niskoemisyjnej gospodarki

■ W dniu 29 kwietnia br. odbyło się ciekawe seminarium na temat mechanizmów pomocowych dla wsparcia niskoemisyjnej gospodarki. Organizatorem spotkania był Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Na spotkaniu zaprezentowano założenia do nowego Programu Priorytetowego Funduszu o roboczej nazwie: E-KUMULATOR – Ekologiczny Akumulator dla Przemysłu. Dotychczasowy działiał od połowy roku 2014 i został poddany ocenie. Celem tego spotkania było uzyskanie oceny i konsultacja propozycji nowego Programu przez przedstawicieli przemysłu. Środowisko ciepłownicze było reprezentowane przez wiceprezesa Bogusława Reguńskiego. Program E-KUMULATOR stworzony został dla wspierania przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki. W ramach niego mają być finansowane inwestycje w zakresie ograniczenia szkodliwych substancji do atmosfery oraz zmniejszenie zużycia surowców pierwotnych. To co dla sektora ciepłowniczego jest bardzo istotne: z tego działania będzie możliwe finansowanie inwestycji w Przedsiębiorstwach Ciepłowniczych!

Podstawowy obszar wsparcia to inwestycje w zakresie ograniczenia szkodliwych substancji do atmosfery (SO_x, NO_x, pyły...) dla instalacji już od 1 MW. Przede wszystkim wspierane będą inwestycje, dzięki którym instalacje uzyskają standardy jakości powietrza lepsze od określonych w obowiązujących na daną chwilę przepisach. Drugi obszar, który może być interesujący dla podmiotów ciepłowniczych to dofinansowanie energetycznego wykorzystania odpadów przemysłowych lub komunalnych, w tym osadów ściekowych, w instalacjach o mocy do 3MW.

Generalną zasadą wsparcia będzie udzielanie pożyczek w kwotach od 0,5 do 90 mln złotych, obejmujących w zależności od rodzaju projektu do 75% kosztów kwalifikowanych, na warunkach z niskim oprocentowaniem na 15 lat i z umorzeniami od 10 do 15%. Na spotkaniu wiceprezes B. Reguński przedstawił opinię na temat propozycji nowego Programu podkreślając ważność tej inicjatywy dla modernizacji polskich przedsiębiorstw ciepłowniczych, szczególnie małej i średniej wielkości, wobec praktycznego braku wsparcia działań w zakresie redukcji emisji w ramach środków POIiŚ oraz RPO. Jednocześnie wskazał na konieczność uruchomienia wsparcia inwestycyjnego dla inwestycji w redukcję strat przesyłu i dystrybucji w systemach ciepłowniczych jako uzupełnienie działań finansowanych w obszarze poprawy efektywności energetycznej w POIiŚ oraz właśnie w RPO. Inicjatywa IGCP dotyczyła wspierania budowy źródeł ciepła opartych na kogeneracji oraz OZE, modernizacji systemów ciepłowniczych oraz przyłączania nowych odbiorców do efektywnych sieci ciepłowniczych. Wnioski IGCP spotkały się ze zrozumieniem przedstawicieli Zarządu NFOŚiGW i potwierdzono wolę wspólnej pracy nad dopracowaniem szczegółów.

Co dalej z BAT-em?

■ W dniu 30 kwietnia br. odbyło się kolejne spotkanie przedstawicieli sektora energetycznego, przedstawicieli MŚ, MG oraz grupy ekspertów odpowiedzialnych za współdziałanie na poziomie europejskim w zakresie konstrukcji nowej wersji konkluzji BAT. Jak już wcześniej informowaliśmy, trwa obecnie kolejna tura konsultacji nowej wersji konkluzji, jaka powstała w grupie roboczej po uwzględnieniu uwag uczestników konsultacji z pierwszej tury. Pomimo iż Grupa uwzględniła kilka uwag z naszego kraju, dalej jednak pozostaje wiele obszarów, które nas nie satysfakcjonują. Najważniejsze to definicja instalacji nowej oraz sposób przeniesienia posiadanych derogacji. W spotkaniu wziął udział wiceprezes Bogusław Reguński, który zwrócił uwagę między innymi na występowanie w dokumencie równoległe pojęć: kocioł, instalacja czy źródło spalania paliw, co powoduje, że można wynieść mylne wnioski w stosunku do proponowanych regulacji. Przykładem jest chociażby ustalenie sprawności referencyjnej dla oceny efektywności instalacji kogeneracyjnej. Wszystkie uwagi wniesione przez przedstawicieli branży zostały omówione, a te które uzyskały akceptację w konsekwencji włączone do polskiego stanowiska na temat konkluzji BAT.



Kolejne spotkanie Zespołu taryfowego

■ W dniu 30 kwietnia 2015 roku w siedzibie IGCP odbyło się trzecie spotkanie Zespołu ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie. Spotkanie otworzył Pan Jacek Szymczak, który podsumował przesłane przez członków Zespołu materiały robocze na trzecie spotkanie. Podkreślił raz jeszcze, że na obecnym etapie wypracowywane są propozycje rozwiązań dotyczące wszystkich elementów tworzących aktualną metodologię liczenia zwrotu na kapitale, jak również propozycje szerszej modyfikacji modelu, przede wszystkim takie, które nie wymagają zmiany przepisów prawa a pozostają w kompetencji Prezesa URE. Propozycje wymagające zmian prawnych są odnotowywane i będą wykorzystywane w przyszłych pracach legislacyjnych. Omawianie zagadnień, przyjmowanie propozycji rozwiązań oraz przydział zadań odbył się zgodnie z kolejnością zagadnień omawianych na drugim spotkaniu. Przeanalizowano zatem parametry WACC odnosząc się do stopy wolnej od ryzyka, premii za ryzyko dla kapitału obcego, wartości asset beta, udziału kapitału obcego, premii za ryzyko dla kapitału własnego.

Uznano za właściwe poszerzenie definicji WRA wraz ze stosownym uzasadnieniem. Odniesiono się również do kosztów wynikających z ustawy o efektywności energetycznej w aktualnej wersji i wobec przygotowywanej nowelizacji (szczególnie w odniesieniu do propozycji braku opłaty zastępczej i możliwości skokowych wzrostów kosztów). Analizowano również celowość stosowania współczynnika „u” oraz wskaźnika EWA, wskazując przede wszystkim na podstawowe błędy tych narzędzi regulacyjnych.

Przeanalizowano również modelową propozycję uwzględniania w kolejnych taryfach rosnących kosztów z tytułu zakupu uprawnień do emisji CO₂. Została również omówiona kwestia możliwości przechodzenia z metody uproszczonej na kosztową dla CHP.

Ustalono, że kolejne spotkanie Zespołu odbędzie się 22 maja br.

Wykorzystanie potencjału energetycznego odpadów do produkcji energii elektrycznej i ciepła dla systemów ciepłowniczych

■ W listopadzie 2014 r. zwróciliśmy się do Ministra Środowiska z prośbą o zainicjowanie działań legislacyjnych w zakresie stworzenia klarownych regulacji dotyczących warunków działania instalacji termicznego przekształcania odpadów, w zakresie ich powiązań w obszarze regulacji energetycznych i ochrony środowiska. 5 marca br. Zarząd Izby ponow-

nie zwrócił się do MŚ z prośbą o ustosunkowanie się do postulatów zawartych w naszym piśmie z listopada. Oba pisma zamieściliśmy w marcowym numerze NC. W kwietniu otrzymaliśmy odpowiedź z Ministerstwa Środowiska, że planowane jest rozpoczęcie prac legislacyjnych nad projektem rozporządzenia MŚ w dotyczącego tego zagadnienia.

Zapraszamy na XIX Forum

■ Uprzejmie informujemy, że została uruchomiona strona internetowa XIX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach, które odbędzie się w dniach 13-16 września 2015 roku. Jest ona dostępna pod adresem:

www.fcp.org.pl

oraz poprzez stronę IGCP.

Zapraszamy do zapoznania się ze wszystkimi informacjami zamieszczonymi na stronie oraz przede wszystkim zapraszamy do udziału w kolejnym, największym spotkaniu sektora ciepłowniczego w Polsce. Strona zawiera również formularz zgłoszeniowy. Zachęcamy już teraz do przesyłania zgłoszeń, ponieważ szybkie podjęcie decyzji pozwoli na przyjmowanie zgłoszeń zgodnie z Państwa życzeniami.

IXX Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum

Międzyzdroje
13-16 września 2015

szczegóły:
www.fcp.org.pl



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 1 kwietnia 2015 r.:

- poz. 469 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 27 lutego 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo wodne.

Dziennik Ustaw z dnia 3 kwietnia 2015 r.:

- poz. 478 – Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Dziennik Ustaw z dnia 7 kwietnia 2015 r.:

- poz. 488 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 19 marca 2015 r. w sprawie udzielania pomocy de minimis w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014–2020.

Dziennik Ustaw z dnia 9 kwietnia 2015 r.:

- poz. 501 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 19 marca 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie nadania statutu Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Katowicach.

Dziennik Ustaw z dnia 13 kwietnia 2015 r.:

- poz. 513 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 18 marca 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o dochodach jednostek samorządu terytorialnego.

Dziennik Ustaw z dnia 14 kwietnia 2015 r.:

- poz. 521 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 23 marca 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie dopuszczalnych mas substancji, które mogą być odprowadzane w ściekach przemysłowych.

Dziennik Ustaw z dnia 15 kwietnia 2015 r.:

- poz. 531 – Rozporządzenie Ministra Skarbu Państwa z dnia 20 marca 2015 r. w sprawie pomocy publicznej udzielanej w celu ratowania lub restrukturyzacji przedsiębiorców.

Dziennik Ustaw z dnia 21 kwietnia 2015 r.:

- poz. 553 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 20 marca

2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o kontroli skarbowej.

Dziennik Ustaw z dnia 21 kwietnia 2015 r.:

- poz. 555 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 13 kwietnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji.

Dziennik Ustaw z dnia 22 kwietnia 2015 r.:

- poz. 556 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 13 kwietnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie nadania inspektorom Inspekcji Ochrony Środowiska uprawnień do nakładania grzywien w drodze mandatu karnego.

Dziennik Ustaw z dnia 22 kwietnia 2015 r.:

- poz. 558 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 kwietnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wykazu instalacji innych niż wytwarzające energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji.

Dziennik Ustaw z dnia 23 kwietnia 2015 r.:

- poz. 563 – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 13 kwietnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie funduszu innowacyjności.

Dziennik Ustaw z dnia 24 kwietnia 2015 r.:

- poz. 567 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 13 kwietnia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o społecznej inspekcji pracy.

Dziennik Ustaw z dnia 29 kwietnia 2015 r.:

- poz. 584 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 8 kwietnia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o swobodzie działalności gospodarczej.



WSA: decyzje administracyjne organu nadzoru budowlanego są jawne

Dziennik Ustaw z dnia 30 kwietnia 2015 r.:

■ poz. 595 – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 kwietnia 2015 r. w sprawie wzoru sprawozdania kwartalnego wytwórcy energii w małej instalacji.

Dziennik Ustaw z dnia 30 kwietnia 2015 r.:

■ poz. 597 – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 28 kwietnia 2015 r. w sprawie wzoru sprawozdania kwartalnego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

Monitor Polski z dnia 2 kwietnia 2015 r.:

■ poz. 303 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 19 marca 2015 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie warunków gromadzenia i przekazywania danych w postaci elektronicznej na lata 2014–2020.

Monitor Polski z dnia 7 kwietnia 2015 r.:

■ poz. 305 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 19 marca 2015 r. o podjęciu przez Komisję Europejską decyzji zatwierdzającej Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko na lata 2014–2020.

Monitor Polski z dnia 14 kwietnia 2015 r.:

■ poz. 347 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 27 marca 2015 r. w sprawie zmienionej listy projektów indywidualnych dla Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007–2013.

Monitor Polski z dnia 14 kwietnia 2015 r.:

■ poz. 349 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 27 marca 2015 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie szczegółowego opisu osi priorytetowych krajowych i regionalnych programów operacyjnych na lata 2014–2020.

■ Decyzje administracyjne podejmowane przez inspektora nadzoru budowlanego są informacją publiczną – uznał Wojewódzki Sąd Administracyjny w Białymstoku.

Jeden z mieszkańców gminy wystąpił do inspektora nadzoru budowlanego z wnioskiem o udostępnienie mu treści jednej, dowolnie wybranej decyzji administracyjnej, jaką organ wydał w miesiącu lipcu 2014 r.

Dodatkowo zaznaczył, że po zapoznaniu się z taką decyzją zastrzega sobie prawo do dokonywania publicznej oceny legalności działalności inspektoratów nadzoru budowlanego.

Inspektor uznał, iż treść decyzji nie jest informacją publiczną i dlatego nie udzielił odpowiedzi.

W reakcji na brak odpowiedzi mieszkaniacznik wniósł skargę do sądu administracyjnego. WSA uznał skargę za zasadną. W ocenie sądu, decyzje administracyjne bez wątplenia są wiadomością wytworzoną przez szeroko rozumiane władze publiczne.

Informacja o rozstrzygnięciach podejmowanych przez organy administracji publicznej w sprawach administracyjnych jest informacją o działalności tych organów.

Zdaniem WSA, decyzje rozstrzygają sprawy administracyjne i jako akty administracyjne indywidualne stanowią dokumenty urzędowe.

Zatem treść decyzji stanowi nie tylko informację o sprawach publicznych, ale będąc rodzajem informacji dotyczącej treści i postaci dokumentów urzędowych, podlega udostępnieniu w trybie i na zasadach określonych w ustawie z dnia 6 września 2001 r. o dostępie do informacji publicznej (tekst jedn. Dz. U. z 2014 r. poz. 782).

Wyrok WSA w Białymstoku z 22 grudnia 2014 r., sygn. akt II SAB/Bk 70/14, nieprawomocny.
Źródło: portal abc.com.pl



W sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA



MINISTERSTWO
ŚRODOWISKA

Departament Ochrony
Środowiska

DOS-I-073PP-6/15/3ms

DOS-wig-093-16/02518/15/MS

Warszawa, dnia 1 kwietnia 2015 r.

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNEŁO

Pan

Jacek Szymczak

Prezes Zarządu

Izby Gospodarczej

Ciepłownictwo Polskie

ul. Migdałowa 4 lok. 22

02-796 Warszawa

2015-04-03

L.dz. 238

Szanowny Panie Prezese,

Odpowiadając na pismo z dnia 24 lutego br., znak: IGCP/132/2015 w sprawie podstaw prawnych do udzielania dofinansowania o charakterze pomocy publicznej przedsiębiorstwom ciepłowniczym na realizację projektów z zakresu likwidacji niskiej emisji w ramach programu KAWKA ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej, przedstawiam następujące wyjaśnienia.

Obecnie udzielanie przedsiębiorcom pomocy na inwestycje w zakresie ciepłownictwa, w tym na sieci ze środków funduszy ekologicznych może odbywać się bezpośrednio na podstawie przepisów *rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu* (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1), które obowiązuje od dnia 1 lipca 2014 r. Wsparcie przyznane na budowę, modernizację lub rozbudowę sieci ciepłowniczych jest uznawane za dopuszczalne, jeżeli spełnia warunki pomocy inwestycyjnej na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy określone w art. 46 ww. rozporządzenia. Należy podkreślić, że sieć musi stanowić integralną część efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i chłodniczego, którego definicja została wskazana w art. 2 pkt 124 rozporządzenia Komisji.

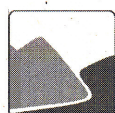
Pomoc publiczna na inwestycje w zakresie ciepłownictwa może być udzielana również w formie pomocy *de minimis*, na warunkach określonych przepisami *rozporządzenia Komisji (UE) nr 1407/2013 z dnia 18 grudnia 2013 r. w sprawie stosowania art. 107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy de minimis* (Dz. Urz. UE L 352, z 24.12.2013, str. 1).

Jednocześnie pragnę uprzejmie poinformować, że dokładne wyjaśnienia odnośnie do obowiązujących regulacji prawnych krajowych i unijnych, na podstawie których możliwe jest udzielanie dofinansowania na projekty w ramach programu KAWKA oraz szczegółowe wyjaśnienia w zakresie wydatkowania środków na ten cel w ramach POIiŚ 2007-2013 są w piśmie Narodowego Funduszu z dnia 17 lutego br., znak: NF/ZPP/MC/3807/2015 przesłanym do Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. Ponadto Narodowy Fundusz przekazał informacje oraz praktyczne wskazówki dotyczące możliwości bezpośredniego stosowania przepisów *rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014* do udzielania pomocy na inwestycje w zakresie ciepłownictwa wojewódzkim funduszom w piśmie z dnia 23 marca br., znak: NF/ZPP/MC/6701/2015, które otrzymała Izba Gospodarcza do wiadomości.

z wyrazami szacunku,
Zastępca Dyrektora
Departamentu
Ochrony Środowiska
Ewa Madej-Popiel
Ewa Madej-Popiel



Wykorzystanie potencjału energetycznego odpadów do produkcji energii elektrycznej i ciepła dla systemów ciepłowniczych



MINISTERSTWO
ŚRODOWISKA

Departament Gospodarki Odpadami

DGO I 405 - 97/13674 /15/AT

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNYŁO

2015-04-14

Warszawa, dnia 10 kwietnia 2015 r. 263

Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Szanowny Panie Prezesie,

Odpowiadając na pismo z dnia 18 listopada 2014 r. (znak: IGCP/799/2014) w sprawie zmian przepisów dotyczących termicznego przekształcania odpadów, przedstawiam poniższe wyjaśnienia.

W związku z opublikowaniem ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478), która ustanawia nowe zasady i warunki wykonywania działalności w zakresie wytwarzania energii z odnawialnych źródeł energii oraz mechanizmy i instrumenty wspierające wytwarzania energii z odnawialnych źródeł energii, planowane jest rozpoczęcie prac legislacyjnych nad projektem rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie szczegółowych warunków technicznych kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów. W myśl upoważnienia zawartego art. 159 ust. 2 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r. poz. 21, z późn. zm.) przewiduje się, że rozporządzenie to będzie mogło swoim zakresem obejmować termiczne przekształcanie nie tylko zmieszanych odpadów komunalnych, ale również innych rodzajów odpadów, zawierających frakcje biodegradowalne.

W związku z powyższym uprzejmie zapraszam do śledzenia strony internetowej Rządowego Centrum Legislacji oraz przedstawienia państwa uwag wraz z propozycją brzmienia przepisów, na etapie konsultacji publicznych projektu omawianego rozporządzenia.

Jednocześnie uprzejmie informuję, że przepisami ustawy z dnia 15 stycznia 2015 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015, poz. 122) zostało utrzymane w mocy dotychczas obowiązujące rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 2 czerwca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków technicznych kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów komunalnych (Dz. U. Nr 117, poz. 788), nie dłużej jednak niż przez okres 36 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Z poważaniem,

Zastępca Dyrektora
Departamentu Gospodarki Odpadami
Jolana Darska



Wskaźniki i informacje ważne dla uczestników rynku

■ Zgodnie z przepisami ustawy - Prawo energetyczne, corocznie do 31 marca, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki publikuje informacje i wskaźniki o istotnym znaczeniu dla uczestników rynku. Opublikowana została m.in. średnia cena energii elektrycznej dla odbiorcy w gospodarstwie domowym uwzględniająca opłatę za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, obliczona na podstawie cen zawartych w umowach kompleksowych za 2014 r. Cena ta, zawierająca podatek akcyzowy, bez VAT, wyniosła 0,4927 zł/kWh.

Realizując pozostałe obowiązki publikacyjne wskazane w ustawie - Prawo energetyczne, regulator rynku energii, na swojej stronie internetowej, przekazał następujące informacje:

- średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji za 2014 r.,
- średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych nie będących jednostkami kogeneracji za 2014 r.,
- średnią cenę sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym oraz sposobu jej rozliczania w 2014 r.,
- wskaźnik referencyjny ustalany dla potrzeb kalkulacji taryf.

Korekta końcowa kosztów osieroconych

■ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki przypomina o terminie składania informacji niezbędnych do obliczenia korekt końcowych kosztów osieroconych, powstałych w elektrowniach i elektrociepłowniach po wcześniejszym rozwiązaniu kontraktów długoterminowych (KDT).

Wymagane informacje i dane powinny być przekazane przez Wytwórcę **w terminie do 31 maja 2015 r.**

W przypadku braku niektórych wymaganych danych i dokumentów w tym terminie powinny one zostać przekazane do URE niezwłocznie po ich uzyskaniu przez wytwórcę/podmiot. Wytwórca, nie później niż do 30 czerwca 2015 r., może dokonać weryfikacji i potwierdzenia aktualności przedłożonych danych. Powinno to nastąpić jednak niezwłocznie po rozpatrzeniu i zatwierdzeniu przez walne zgromadzenie sprawozdania finansowego wytwórcy/innego podmiotu za 2014 r.

Do 31 marca każdego roku kalendarzowego Prezes URE informuje wytwórców i inne podmioty wchodzące w skład grup kapitałowych o szczegółowym zakresie i sposobie przekazania informacji i danych, niezbędnych do obliczenia korekt końcowych kosztów osieroconych, powstałych w elektrowniach i elektrociepłowniach po wcześniejszym

rozwiązaniu kontraktów długoterminowych (KDT). Jednocześnie URE przypomina, że wysokość korekty końcowej kosztów osieroconych zostanie ustalona przez regulatora do 31 sierpnia 2015 r. w drodze administracyjnej (zgodnie z art. 31 ust. 1 ustawy KDT), z uwzględnieniem wypłaconych zaliczek i korekt rocznych, dla wytwórcy, któremu zakończył się okres korygowania.

Kredyt na innowacje technologiczne

■ Ministerstwo Gospodarki w kwietniu przeprowadziło konsultacje projektu ustawy o zmianie ustawy o niektórych formach działalności innowacyjnej. Celem nowelizacji jest określenie zasad udzielania kredytu technologicznego szczególnie dla firm sektora MSP inwestujących w innowacje w nowej perspektywie finansowej 2014-2020.

Konsultacje projektu zmian w zakresie przechowywania akt pracowniczych

■ Ministerstwo Gospodarki przeprowadziło w kwietniu uzgodnienia międzyresortowe i konsultacje publiczne projektu ustawy o zmianie ustawy – Kodeks pracy oraz niektórych innych ustaw, przygotowanego we współpracy z Ministerstwem Pracy i Polityki Społecznej.

Projekt ustawy ma na celu ograniczenie kosztów ponoszonych przez pracodawców z tytułu przechowywania dokumentacji w sprawach związanych ze stosunkiem pracy oraz akt osobowych pracowników, przy zachowaniu dotychczasowych uprawnień pracowników. Projektowane rozwiązania polegają na ograniczeniu zakresu i czasu przechowywania takiej dokumentacji.

Konsultacje projektów rozporządzeń dotyczących pomocy na inwestycje wspierające efektywność energetyczną oraz rozwój Kogeneracji ze środków RPO

■ 20 kwietnia Minister Infrastruktury i Rozwoju przekazała do konsultacji publicznych:

- Projekt rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy na inwestycje wspierające efektywność energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020. Projekt realizuje przepisy prawa Unii Europejskiej: 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 (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1);



- Projekt rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w układy wysokosprawnej kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020. Projekt realizuje przepisy prawa Unii Europejskiej: 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 (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1).

Spotkanie regulatorów państw Grupy Wyszehradzkiej

■ Na spotkaniu w Pradze szefowie organów regulacyjnych państw V4 przyjęli dokument poświęcony kwestiom gazowym. Spotkanie odbyło się 11 lutego br. Uczestniczyli w nim regulatorzy oraz operatorzy gazowych systemów przesyłowych państw Grupy Wyszehradzkiej. Obecny był również Dennis Hesseling - Dyrektor Departamentu Gazu Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER).

Podczas spotkania dyskutowane były m.in. kwestie związane z projektami wspólnego zainteresowania regulatorów, bezpieczeństwa dostaw oraz kształtu rynku gazu. Uczestnicy spotkania przyjęli wspólne „Konkluzje ze spotkania regulatorów i operatorów systemów przesyłowych z państw V4 oraz agencji do spraw współpracy organów regulacji energetyki, poświęconego kwestiom gazowym”. Pełny tekst konkluzji w języku polskim oraz angielskim został opublikowany na stronie URE.

Odbiorcy przemysłowi – nowe wzory oświadczeń

■ 3 kwietnia 2015 r. opublikowana została ustawa z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478), która wprowadziła zmiany w systemie ulg dla tzw. odbiorców przemysłowych.

W związku z tym URE zamieściło na swojej stronie internetowej nowe propozycje wzorów oświadczeń w zakresie OZE i CHP, jakie odbiorcy przemysłowi są zobowiązani złożyć Prezesowi URE w celu skorzystania z przewidzianych ww. ustawą ulg.

Odbiorcy przemysłowi winni złożyć te oświadczenia w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie art. 179 pkt 5 ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Stosowanie przepisów wprowadzających świadectwa pochodzenia skorygowane współczynnikiem 0,5

■ Po wejściu w życie ustawy o odnawialnych źródłach energii z 20 lutego 2015 r. (Dz. U. z 2015 r. poz. 478) pojawiły się wątpliwości – wyrażane m.in. w mediach – dotyczące początkowego terminu stosowania przepisów wprowadzających świadectwa pochodzenia skorygowane współczynnikiem 0,5 dla energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach spalania wielopaliwowego. Mówi o tym art. 194 ww. ustawy.

W celu wyjaśnienia tych wątpliwości, Prezes URE zajął stanowisko w dokumencie opublikowanym na stronie internetowej URE. Czytamy tam m.in.: „(...) art. 194 ustawy o odnawialnych źródłach energii odnosi się wyłącznie do procedury wydawania świadectw pochodzenia zawartej w ustawie o OZE, która wejdzie w życie dopiero z dniem 1 stycznia 2016 r. co oznacza, iż brak jest podstaw prawnych do stosowania tego przepisu przed wskazaną datą”.

Podkomisja nadzwyczajna do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (druk nr 3151)

■ 9.04 na podkomisji została przedstawiona informacja Ministra Środowiska na temat ustawy oraz wysłuchano zainteresowanych podmiotów.

Minister krótko opisał zakres ustawy oraz konieczność szybkich prac nad jej implementacją. Następnie poruszył zagadnienie rekompensat dla branż energochłonnych i historię tworzenia systemu. Według Ministra nie zostały one uwzględnione w projekcie z uwagi na decyzję ówczesnego Ministra Finansów, Jacka Rostowskiego, który przekonał Radę Ministrów do przejęcia przez budżet państwa wszelkich dochodów z aukcji. Minister Korolec zapewnił, że był zwolennikiem systemu i dołoży starań, żeby jego zapisy znalazły miejsce w projektowanej ustawie. Podsumowując podkreślił, że nie może sprzeciwiać się decyzjom rządu, stąd ustawa systemu rekompensat nie zawiera. Dyskusja na ten temat zdominowała posiedzenie podkomisji. Na posiedzeniu nie rozpoczęto merytorycznego rozpatrywania projektu.



Krajowa Rada Przedsiębiorczości o kierunkach rozwoju sektora energetycznego w Polsce

■ Projekt nowej Polityki energetycznej Polski do roku 2050, nad którym pracuje Ministerstwo Gospodarki, ma na celu nakreślenie kompleksowej wizji rozwoju tego sektora gospodarki. Jej realizacja jest również gwarancją bezpieczeństwa energetycznego – to konkluzja z posiedzenia Krajowej Rady Przedsiębiorczości. Spotkanie z udziałem Wicepremiera Ministra Gospodarki oraz sekretarza stanu w MG odbyło się 10 kwietnia 2015 r. w Warszawie.

Wicepremier przypomniał, że w Ministerstwie Gospodarki dobiegają końca prace nad dokumentem. Przygotowano już jego część strategiczną, ocenę dotychczasowej polityki energetycznej do 2030 r. oraz prognozy przedstawiające zapotrzebowania na paliwa i energię w horyzoncie do 2050 r. Obecnie trwa aktualizacja strategicznej oceny oddziaływania na środowisko.

Przygotowany przez MG projekt przedstawia podstawowe kierunki działań rządu w obszarze sektora energii. Nawiązuje także do aktualnych celów unijnej polityki klimatyczno-energetycznej, kontekstu globalnego oraz do wyzwań krajowych, związanych z ochroną klimatu i zapewnieniem wymagań w zakresie ochrony środowiska. Dokument obejmuje także zagadnienia bezpieczeństwa energetycznego, rozwoju rynku energii i konieczności zagwarantowania konkurencyjności rodzimego przemysłu.

W dokumencie uwzględniona została także koncepcja Europejskiej Unii Energetycznej, która jest jednym z najważniejszych tematów omawianych obecnie na forum UE. Obejmuje ona: bezpieczeństwo energetyczne; solidarność i zaufanie; w pełni zintegrowany europejski rynek energii; efektywność energetyczną przyczyniająca się do ograniczenia popytu; dekarbonizację gospodarki oraz badania naukowe, innowacje i konkurencyjność.

Wskaźniki stosowane przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła

■ Prezes URE określił 9 kwietnia br. wskaźniki, które będą stosowane przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła przedsiębiorstw koncesjonowanych.

Dotyczą one: średniej jednostkowej ceny wytwarzania ciepła w 2014 r., średniej jednostkowej stawki przesyłowej w 2014 r., wskaźnika zmian jednostkowych kosztów stosowanych paliw, wskaźnika zmian jednostkowych kosztów strat przesyłowych, udziału kosztów paliwa w kosztach wytwarzania ciepła ogółem oraz udziału kosztów strat ciepła w kosztach przesyłania i dystrybucji ogółem.

Szczegóły zawarte są w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 13/2015) w sprawie wskaźników stosowanych przy ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła.

Więcej o funduszach europejskich

■ Jak skorzystać z funduszy europejskich? Gdzie szukać informacji o dofinansowaniu projektów? Jakie warunki spełnić, żeby otrzymać wsparcie finansowe? Ministerstwo Środowiska przypomina, że odpowiedzi na te pytania można znaleźć na stronach nowego Portalu Funduszy Europejskich oraz w sieci punktów informacyjnych, które powstały w ramach kampanii informacyjnej „Prosto do Funduszy”.

Na Portalu Funduszy Europejskich można znaleźć aktualne i kompleksowe informacje na temat funduszy europejskich na lata 2014-2020. Dostępne są instrukcje i poradniki ułatwiające ubieganie się o wsparcie finansowe, wyszukiwarka szkoleń i konferencji tematycznych, dokumenty i przepisy dotyczące funduszy europejskich, dane kontaktowe punktów informacyjnych, a także informacje o projektach, które otrzymały dofinansowanie z UE.

Dla wszystkich zainteresowanych unijnym dofinansowaniem zostały stworzone Punkty Informacyjne Funduszy Europejskich. Odwiedzając je, można dowiedzieć się, czy dany pomysł ma szansę na wsparcie z funduszy europejskich, poznać warunki, kryteria i procedury przyznania dofinansowania, skorzystać z konsultacji w trakcie przygotowywania wniosku oraz podczas realizacji projektu, a także uzyskać pomoc przy rozliczaniu dofinansowanego projektu. Dodatkowo punkty organizują szkolenia i spotkania informacyjne.

W całej Polsce jest już 75 Punktów Informacyjnych Funduszy Europejskich, znajdują się one w miastach wojewódzkich i niektórych miastach powiatowych. Z kolei dla mieszkańców mniejszych miejscowości dostępne są Mobilne Punkty Informacyjne, w ramach których konsultanci przyjeżdżają na specjalne dyżury i udzielają informacji o funduszach europejskich. Kampania „Prosto do Funduszy” stanowi jeden z elementów otwarcia perspektywy finansowej 2014-2020. Realizowana jest przez Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju w internecie, stacjach telewizyjnych i radiowych.

Sektor ciepłowniczy stoi przed wielkim wyzwaniem modernizacyjnym

■ Gospodarka niskoemisyjna, priorytety klimatyczne UE oraz polityka energetyczna Polski to główne tematy debaty „Moderni-



zacja sektora energetyczno-ciepłowniczego w kontekście wyzwań klimatycznych i gospodarczych Polski”. Spotkanie, w którym uczestniczył sekretarz stanu w MG Jerzy Pietrewicz, odbyło się 13 kwietnia 2015 r. w PAP.

Wiceminister zwrócił uwagę na kierunki europejskiego sektora energetycznego. Przypomnił, że w październiku 2014 r. Rada Europejska przyjęła „Konkluzje w sprawie ram polityki klimatyczno-energetycznej do 2030 r.”. Podstawowym celem polskich negocjatorów było zapewnienie, aby nowe rozwiązania, w tym cel redukcyjny na 2030 r., nie miały negatywnego wpływu na zakładaną w krajowych dokumentach strategicznych ścieżkę polskiego wzrostu gospodarczego oraz na ceny energii w naszym kraju.

W trakcie spotkania stwierdzono, że gospodarka niskoemisyjna jest narzędziem wspierającym wzrost gospodarczy, a biorąc pod uwagę uwarunkowania zewnętrzne, w tym konieczność podążania przez Polskę ścieżką zrównoważonego rozwoju, dalsza transformacja polskiej gospodarki i energetyki w kierunku niskoemisyjnym jest nieunikniona, ale jednocześnie musi odbywać się w racjonalny sposób. Istotne jest, aby transformacja ta nie stwarzała zagrożeń dla konkurencyjności gospodarki, w tym przemysłu, ale aby mogła być wykorzystana do kreowania nowych obszarów aktywności i przewag konkurencyjnych.

Wiceminister stwierdził, że sektor ciepłowniczy stoi przed wielkim wyzwaniem modernizacyjnym. Obszary interwencji w zakresie modernizacji ciepłownictwa systemowego mogą dotyczyć wsparcia źródeł wytwórczych w zakresie wysokosprawnej kogeneracji, modernizacji istniejącej infrastruktury sieci ciepłowniczej oraz nowych inwestycji w zakresie sieci ciepłowniczej w celu podłączenia większej liczby odbiorców.

Projekty rozporządzeń dot. aukcji OZE

■ 13 kwietnia Ministerstwo Gospodarki przekazało do konsultacji publicznych projekty rozporządzeń wykonawczych:

- Projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie ilości i wartości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, jaka powinna zostać sprzedana w drodze aukcji w 2016 r.

Celem przedmiotowej regulacji jest wskazanie ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii

o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2016 r., co pozwoli na szczegółowe określenie potrzeb inwestycyjnych w sektorze małych instalacji OZE w najbliższym okresie. Mając na uwadze powyższe, w przedmiotowym projekcie rozporządzenia, wskazuje się ilość i wartość energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej do 1 MW, jaka powinna zostać sprzedana w drodze aukcji, aby powstała zakładana ilość instalacji odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej elektrycznej do 1 MW. Wskazane wartości są spójne z założeniami przyjętymi na etapie tworzenia ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz w Krajowym Planie Działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych i są wystarczające dla zrealizowania zobowiązań zawartych w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej i w następstwie uchylającej dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz. Urz. UE L 140 z 5.06.2009 r., str. 16).

■ Projekt Rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2016 r.

Celem przedmiotowej regulacji jest wskazanie ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2016 r., co pozwoli na szczegółowe określenie potrzeb inwestycyjnych w sektorze odnawialnych źródeł energii w najbliższym okresie. Mając na uwadze powyższe, projektodawca, w przedmiotowym projekcie rozporządzenia, wskazuje ilość oraz wartość energii elektrycznej, jaka powinna zostać sprzedana w drodze aukcji, w tym ilość instalacji odnawialnego źródła energii o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszym niż 4000 MWh/MW/rok, aby powstała zakładana ilość instalacji odnawialnych źródeł energii. Wskazane wartości są spójne z założeniami przyjętymi na etapie tworzenia ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz w Krajowym Planie Działania w zakresie energii ze źródeł odnawialnych i są wystarczające dla zrealizowania zobowiązań zawartych w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej i w następstwie uchylającej dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz. Urz. UE L 140 z 5.06.2009 r., str. 16).



Średnia kwartalna cena energii elektrycznej niepodlegająca obowiązkowi publicznej sprzedaży

■ Prezes URE podał, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła za I kwartał 2015 r. 172,22 zł/MWh.

Więcej szczegółów na ten temat zawiera *Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 14/2015) w sprawie średniej kwartalnej ceny energii elektrycznej sprzedanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne z dn. 14 kwietnia br.*

Nowa strategia UE dotycząca ciepłownictwa i chłodnictwa przedmiotem spotkania unijnych ministrów ds. energii

■ Nowa strategia Unii Europejskiej dotycząca ciepłownictwa i chłodnictwa była przedmiotem nieformalnego posiedzenia Ministrów do spraw Energii, które odbyło się 15-16 kwietnia 2015 r. w Rydze. W spotkaniu uczestniczył wiceminister gospodarki Andrzej Dycha.

Wiceminister zwrócił uwagę na kilka czynników, które muszą być brane pod uwagę przy tworzeniu strategii. Jednym z nich jest potrzeba uwzględnienia położenia państwa członkowskiego, a także uwzględnienie różnic między miastami, a terenami wiejskimi. Następnym ważnym z punktu widzenia Polski czynnikiem to, aby nie dyskryminować wykorzystania paliw kopalnych, szczególnie gdy wykorzystywane są one efektywnie. Dotyczy to zwłaszcza wysokosprawnej kogeneracji, dzięki której możemy uzyskać oszczędność paliwa, średnio na poziomie 20 proc. Kolejną ważną kwestią to poprawa efektywności energetycznej wytwarzania ciepła w Polsce. Dzięki produkcji energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji poprawie ulega również efektywność dystrybucji energii elektrycznej, której nie trzeba przesyłać na dalsze odległości z elektrowni systemowych do odbiorców, lecz produkowana jest ona w zlokalizowanych przy dużych miastach elektrociepłowniach.

W trakcie spotkania przedyskutowano także kwestie związane ze wzmocnieniem współpracy energetycznej, tak, aby regionalna kooperacja w odniesieniu do rynku energii elektrycznej i gazu przyczyniała się do jak najszybszego zakończenia budowy wewnętrzny rynku energii.

Odbyła się także wspólna sesja ministrów ds. środowiska i ministrów ds. energii, na której wymieniono poglądy jak znaleźć kompromis pomiędzy realizacją celów w zakresie bioróżnorodności i rozwoju OZE.

Niższe ceny gazu dla odbiorców hurtowych

■ 16 kwietnia br. Prezes URE zatwierdził zmianę taryfy gazowej przedsiębiorstwa PGNiG dotyczącej dostarczania paliw gazowych do przedsiębiorstw nabywających paliwa do dalszej odsprzedaży oraz odbiorców końcowych o rocznym zużyciu przekraczającym 25 mln m³. Będzie ona obowiązywała przez 3 miesiące, czyli do końca lipca br.

Korekta taryfy polega na obniżeniu cen paliw gazowych, co jest efektem spadku kosztów ich pozyskania spowodowanego obniżką cen ropy naftowej. Ponadto, w ramach grup taryfowych, przedsiębiorstwo dokonało zróżnicowania cen gazu zakupywanego przez odbiorców końcowych oraz odbiorców nabywających go do dalszej odsprzedaży. Jest to związane z koniecznością ponoszenia na rzecz odbiorców końcowych kosztów uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectwa efektywności energetycznej lub wniesienia opłaty zastępczej.

Zatwierdzenie taryfy PGNiG oznacza spadek średnich płatności w obrocie związanym z dostawą gazu.

PGNiG w postępowaniu taryfowym zrównało ceny wszystkich gazów, co z metodologicznego punktu widzenia jest prawidłowe. Cena 1 kWh dla każdego z oferowanych gazów jest identyczna. Z uwagi na to, iż dotychczas ceny 1 kWh gazów zaazotowanych Lw i Ls były niższe niż cena 1 kWh gazu wysokometanowego, zrównanie powyższych cen sprawia, iż średnia cena w obrocie dla odbiorcy końcowego gazu wysokometanowego spada o 7%, podczas gdy dla gazów zaazotowanych o 3,2%.

Rząd potwierdził przydział uprawnień do emisji CO₂ za ubiegły rok

■ 13 kwietnia br. rząd przyjął rozporządzenie zmieniające rozporządzenie w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji.

Na podstawie rozporządzenia uprawnienia do emisji dla producentów energii elektrycznej na rok 2014 zostaną wydane na rachunki prowadzących instalacje w rejestrze Unii. Z informacji otrzymanej od Komisji Europejskiej wynika, że techniczne przekazanie uprawnień do emisji będzie możliwe po 22 kwietnia br.

W przypadku energetyki uprawnienia do emisji są wydawane zgodnie z zasadą ex-post, a więc dopiero po udokumentowaniu poniesionych kosztów na zadania inwestycyjne



uwzględnione w Krajowym Planie Inwestycyjnym (zawiera inwestycje w zakresie modernizacji i poprawy infrastruktury energetycznej). Zmiana rozporządzenia polega na dodaniu tabeli 3, określającej liczbę uprawnień do emisji przyznanym instalacjom wytwarzającym energię elektryczną podlegających wydaniu na rok 2014, stosowanie do udokumentowanych kosztów kwalifikowanych poniesionych w okresie 1 lipca 2013 r. – 30 czerwca 2014 r.

Konsultacje publiczne projektów rozporządzeń MIiR

■ 21 kwietnia Minister Infrastruktury i Rozwoju przekazała do konsultacji publicznych:

- Projekt rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania regionalnej pomocy inwestycyjnej w zakresie celu tematycznego 3 - wzmocnienie konkurencyjności mikro, małych i średnich przedsiębiorców w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014 -2020 Projekt realizuje przepisy prawa Unii Europejskiej:

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 (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1);

- Projekt rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania regionalnej pomocy inwestycyjnej w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014 -2020

Projekt realizuje przepisy prawa Unii Europejskiej:

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 (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1).

Informator Urzędu Zamówień Publicznych nr 1/2015

■ Urząd Zamówień Publicznych opublikował na swojej stronie Informator Urzędu Zamówień Publicznych za I kwartał 2015 r.

Najnowszy numer Biuletynu URE

■ Urząd Regulacji Energetyki opublikował pierwszy w tym roku Biuletyn. W najnowszym wydaniu URE prezentuje dobre praktyki w zakresie grupowej zmiany sprzedawcy energii elektrycznej i gazu przeprowadzanej w Europie, a także przybliży Projekt Polityki energetycznej Polski do 2050 r. z perspektywy odbiorcy w gospodarstwie domowym.

Wykazy odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenia wymagane ustawą o OZE oraz ustawą – Prawo energetyczne

■ Prezes URE opublikował dwie informacje, zawierające wykazy odbiorców, którzy złożyli oświadczenia wymagane ustawą o OZE oraz ustawą - Prawo energetyczne.

Zgodnie z art. 188 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w terminie do 18 kwietnia 2015 r. odbiorcy przemysłowi zobowiązani byli do złożenia oświadczeń Prezesowi URE potwierdzających spełnienie określonych w tym przepisie kryteriów. Przepisy te dają odbiorcom m.in. możliwość samodzielnego umorzenia świadectw pochodzenia OZE. Z kolei art. 9a ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne daje możliwość samodzielnego umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji. Prezes URE opublikował w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki wykazy odbiorców przemysłowych, którzy skutecznie złożyli takie oświadczenie (Informacja Prezesa URE nr 17/2015).

W myśl art. 189 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii odbiorcy przemysłowi składają Prezesowi URE również oświadczenie potwierdzające zużycie nie mniej niż 100 GWh energii elektrycznej w poprzednim roku kalendarzowym. Wykaz odbiorców, którzy złożyli takie oświadczenia został opublikowany w Informacji Prezesa URE nr 16/2015.

Raport z rynku CO₂ – marzec 2015

■ KOBiZE przedstawiło kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – marzec 2015”, w którym zamieszczone są informacje dotyczące warunków rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w marcu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego: CER, ERU, prognozy cen uprawnień EUA w latach 2015-2030, najważniejsze informacje z innych systemów ETS, szczegółowe informacje o systemie ETS w Japonii, a także informacje o Unii Energetycznej oraz obecnym stanie negocjacji w ramach Konwencji Klimatycznej (UNFCCC).

Konsultacje społeczne prowadzone przez Komisję Europejską w sprawie zamówień publicznych i własności intelektualnej

■ Urząd Zamówień Publicznych poinformował, że Komisja Europejska prowadzi konsultacje dotyczące powiązania kwestii zamówień publicznych z ochroną praw własności intelektualnej. Prowadzone konsultacje



mają służyć zdiagnozowaniu ewentualnych problemów występujących w tym obszarze i potencjalnemu opracowaniu przez KE adekwatnych wytycznych. Do udziału w badaniu zaproszone są wszystkie podmioty posiadające doświadczenie w omawianej dziedzinie a w szczególności: zamawiający i wykonawcy, stowarzyszenia organów lub podmiotów publicznych, organizacje zawodowe, uczelnie wyższe, instytuty badawcze, ośrodki analityczne, organizacje społeczeństwa obywatelskiego, przedsiębiorstwa, stowarzyszenia przedsiębiorstw, sektor zdrowia, zrzeszenia pracowników oraz osoby prywatne.

Rynek usług audytorskich – badanie UOKiK

■ Podobnie jak w pozostałych krajach Unii Europejskiej, rynek audytu jest wysoce skoncentrowany, szczególnie w niektórych segmentach, takich jak WIG20 – wynika z raportu UOKiK.

Biegli rewidenci wykonują zawód zaufania publicznego. Ich głównym zadaniem jest przeprowadzanie audytu, czyli badanie sprawozdań finansowych przedsiębiorstw. Szczegółne znaczenie ma dokonywana przez nich weryfikacja informacji o finansach spółek giełdowych, banków, czy funduszy inwestycyjnych. Omówienie badania krajowego rynku usług audytu finansowego, doradztwa i usług konsultingowych dostępne jest na stronie UOKiK. Warto zapoznać się także z zasadami publikowania wyników badań rynku prowadzonych przez Urząd.

Oświadczenia w postępowaniach o wydanie świadectw pochodzenia

■ Ustawa o odnawialnych źródłach energii, opublikowana 20 lutego 2015 r., wprowadziła zmiany w przepisach Prawa energetycznego dotyczących postępowań o wydanie świadectw pochodzenia. Stosownie do art. 9e1 ustawy – Prawo energetyczne, do wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii, należy dołączyć stosowne oświadczenie, podlegające rygorowi odpowiedzialności karnej wynikającej z art. 233 § 6 ustawy - Kodeks karny.

Przepis przejściowy regulujący zasady prowadzenia postępowań o wydanie świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wytworzonej przed dniem wejścia w życie rozdziału 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii (odwołujący się do art. 9e1 Prawa energetycznego), wchodzi w życie 4 maja 2015 r. W związku z tym, od tego dnia znajduje zastosowanie obowiązek przedkładania oświadczeń, składanych pod rygorem odpo-

wiedzialności karnej, w odniesieniu do pozostających w tej dacie w toku postępowań o wydanie świadectw pochodzenia.

Niezbędne jest zatem stosowne uzupełnienie wszystkich wniosków o wydanie świadectw pochodzenia rozpatrywanych w tej dacie, do których nie dołączono oświadczenia o treści określonej w art. 9e1 ustawy - Prawo energetyczne.

Powyższy obowiązek nie dotyczy przedsiębiorstw energetycznych eksploatujących źródła energii wykorzystujące energię wiatru, promieniowania słonecznego i spadku rzek, składających wnioski o wydanie świadectw pochodzenia.

Więcej szczegółów dotyczących obowiązkowego złożenia oświadczenia, a także wzór takiego oświadczenia zostały zamieszczone na stronie URE.

Konsultacje publiczne w sprawie wyboru modelu przekazywania informacji w procesie bilansowania handlowego gazu ziemnego w sieciach przesyłowych

■ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w kwietniu prowadził konsultacje publiczne dotyczących wyboru modelu przekazywania przez OSP użytkownikom sieci przesyłowej gazu ziemnego, informacji w procesie bilansowania handlowego.

Proces wyboru modelu informacyjnego dla każdego obszaru bilansowania w krajowym systemie gazowym wynika z rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych. Postanowienia Kodeksu będą stosowane od 1 października 2015 r.

Ważnym elementem tego procesu jest określenie ram przekazywania przez operatora systemu przesyłowego (OSP), na rzecz użytkowników sieci, informacji na temat ilości gazu odbieranych z obszaru bilansowania oraz dostarczanych do obszaru bilansowania w trakcie danej doby gazowej. Sposób oraz zakres przekazywania tych informacji zależy od częstotliwości pomiarów ilości paliw gazowych, które zostały dostarczone lub odebrane przez użytkownika sieci w poszczególnych punktach systemu.

Kodeks określa trzy możliwe do zastosowania warianty modeli informacyjnych w zakresie przekazywania informacji dotyczących ilości gazu, które są mierzone rzadziej niż codziennie. Wybór jednego spośród nich stanowi przedmiot niniejszych konsultacji.

Regulacja prawna, zawarta w art. 33 ust. 4 Kodeksu, zobowiązuje Prezesa URE do podjęcia decyzji o wyborze jednego modelu informacyjnego dla każdego obszaru bilansowania.



Szczegóły dotyczące konsultacji prowadzonych przez Prezesa URE znajdują się w Komunikacie nr 18/2015.

Informacja o stosowaniu wskaźników WO i WE, opracowanych przez Krajowy ośrodek, przy wyznaczaniu charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej

■ Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju, w zakładce dotyczącej efektywności energetycznej budynków, pod adresem <http://www.mir.gov.pl/Budownictwo/> opublikowało komunikat informujący o stosowaniu wskaźników WO i WE opracowanych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami, w przypadku braku danych od wytwórcy lub dostawcy nośnika energii lub energii, podczas wyznaczania jednostkowej wielkości emisji CO₂ zgodnie z pkt 6 załącznika nr 1 do Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 27 lutego 2015 r. w sprawie metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej.

Konsultacje dotyczące oceny skuteczności procedur odwoławczych w zamówieniach publicznych wprowadzonych Dyrektywą 2007/66/WE

■ Urząd Zamówień Publicznych poinformował, że Komisja Europejska prowadzi konsultacje mające na celu dokonanie oceny skuteczności procedur odwoławczych w zamówieniach publicznych, wprowadzonych Dyrektywą 2007/66/WE.

Posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej w sprawie handlu uprawnieniami do emisji

■ 22 kwietnia 2015 roku odbyło się posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji i gazów cieplarnianych. Komisja nie zakończyła pracy. Kolejne posiedzenie odbędzie się najprawdopodobniej 5 maja 2015 roku.

Ustawa o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz ustawy Prawo zamówień publicznych

■ 27 kwietnia 2015 r. Prezydent Rzeczypospolitej Polskiej podpisał ustawę z dnia 9 kwietnia 2015 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz ustawy – Prawo zamówień publicznych. Nowelizacja wprowadza zmiany w ustawie

z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2011 r. Nr 177, poz. 1054, z późn. zm., dalej jako: ustawa o podatku od towarów i usług) oraz w ustawie z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2013 r. poz. 907, z późn. zm.). Zgodnie z treścią uzasadnienia do projektu przedłożona ustawa zakłada wprowadzenie zmian podatku od towarów i usług mających na celu pełniejsze dostosowanie przepisów o podatku od towarów i usług do prawa unijnego. Drugim podstawowym celem ustawy jest zapewnienie większej skuteczności poboru VAT oraz zapobieganie wyłudzeniom zwrotu tego podatku w obrocie niektórymi towarami. Zmiany w zakresie prawa zamówień publicznych związane są w szczególności z wprowadzonymi zmianami w odniesieniu do tzw. mechanizmu odwróconego obciążenia. Powyższe implikowało także odpowiednie dostosowanie przepisów ustawy – Prawo zamówień publicznych. Nowelizacja zawiera ponadto szereg zmian o charakterze techniczno-legislacyjnym i doprecyzowującym. W ustawie – Prawo zamówień publicznych, nowelizacja wprowadziła zmiany w art. 91 ust. 3a, polegające na wykreśleniu z jego treści wskazania o stosowaniu tej regulacji w zakresie dotyczącym wewnątrzwspólnotowego nabycia towarów, dzięki czemu norma ta będzie miała charakter generalny oraz na dodaniu w treści art. 91 ust. 3a zdania drugiego, z którego wynika obowiązek informacyjny ciążyący na wykonawcy w stosunku do zamawiającego odnośnie powstania po jego stronie obowiązku podatkowego w podatku od towarów i usług w związku z wyborem danej oferty.

Inwestycje Fortum

■ Fortum podjęło decyzję o budowie w Zabrze nowej, wielopaliwowej elektrociepłowni produkującej ciepło i energię elektryczną w skojarzeniu. Zgodnie z planem, nowy zakład zostanie oddany do eksploatacji w 2018 r. i będzie zaopatrywał w ciepło sieciowe blisko 70 tys. gospodarstw domowych w Zabrzu i Bytomiu.

Nowa elektrociepłownia będzie zasilana przede wszystkim węglem i paliwem alternatywnym (RDF – Refuse Derived Fuel) z możliwością spalania biomasy oraz miksu tych trzech paliw. Ilość wykorzystywanego RDF-u może sięgać do 50% całkowitego zużycia paliwa. Paliwo alternatywne będzie pozyskiwane od lokalnych dostawców. Nowobudowane źródło zastąpi wyeksploatowane jednostki opalane węglem, zainstalowane obecnie w zakładach Fortum w Zabrzu i Bytomiu. Inwestycja znacząco poprawi efektywność operacyjną EC Zabrze, jak również wpłynie na ogranicze-



nie emisji CO₂ i innych substancji na terenie Zabrze i okolic.

Możliwości produkcyjne nowej elektrowni wyniosą 220 MW mocy zainstalowanej w paliwie, z czego 145 MW przypadają będzie na produkcję ciepła, a 75 MW na wytwarzanie energii elektrycznej. Szacowana roczna produkcja nowego zakładu wynosić będzie około 730 GWh ciepła i 550 GWh energii elektrycznej. Budowa ma się rozpocząć do końca tego roku, ale dokładna data zależy będzie od uzyskania pozwolenia środowiskowego oraz innych niezbędnych decyzji i pozwoleń.

Średnie ceny energii elektrycznej za ubiegły rok

■ Zgodnie z wymogami Prawa energetycznego Urząd Regulacji Energetyki opublikował informacje na temat średnich cen energii elektrycznej i ciepła za ubiegły rok oraz wskaźnika referencyjnego ustalanego dla potrzeb kalkulacji taryf ciepła. Z informacji Urzędu wynika, że średnie ceny energii elektrycznej spadły, a ciepła w zdecydowanej większości przypadków wzrosły.

Jak wskazują dane URE, średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za ubiegły rok wyniosła 163,58 zł/MWh. W porównaniu do 2013 roku kiedy to średnia była na poziomie 181,55 zł/MWh oznacza to znaczny spadek, bo 9,9 proc.

Opublikowana została również średnia cena energii elektrycznej dla odbiorcy w gospodarstwie domowym uwzględniająca opłatę za świadczenie usługi dystrybucji obliczona na podstawie cen zawartych w umowach kompleksowych za 2014 r. Cena ta, zawierająca podatek akcyzowy, bez VAT, wyniosła 0,4927 zł/kWh. Rok wcześniej średnia była na poziomie 0,5048 zł/kWh (spadek r/r 2,4 proc.)

Średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji za 2014 r, które w porównaniu do do 2013 były niższe o 10 do 15 proc.: w przypadku jednostek opalanych paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW wyniosła ona 164,89 zł/MWh (w 2013 roku - 193,86 zł/MWh), a dla jednostek opalanych metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy - 173,64 zł/MWh (w 2013 roku - 194,29 zł/MWh). Dla pozostałych jednostek kogeneracyjnych - 163,25 zł/MWh (w 2013 roku -190,45 zł/MWh).

Według danych opublikowanych przez URE średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji w 2014 roku wynio-

sły: 42,48 zł/GJ (jednostki opalane węglem), 75,66 zł/GJ (jednostki gazowe), 161,23 zł/GJ (olej opałowy), 46,99 zł/GJ (źródła OZE). W tym przypadku mamy czynienia ze wzrostem cen po za źródłami OZE, dla których cena nieznacznie spadła w porównaniu do 2013 roku.

Zmianie nie uległ natomiast wskaźnik referencyjny dla taryf ciepła, który tak jak w 2013 roku w przypadku wszystkich rodzajów paliw jest na poziomie 1,0.

Budowa bloku gazowo-parowego w Gorzowie Wlkp.

■ Po roku od rozpoczęcia budowy w Elektrowni Gorzów gotowe są niemal wszystkie kubaturowe obiekty powstającego tam bloku gazowo-parowego. To jedna z większych inwestycji jakie obecnie realizuje PGE GiEK. Uruchomienie bloku planowane jest w pierwszym kwartale 2016 roku.

Najbardziej widocznymi elementami, świadczącymi o zaawansowaniu prac przy tej inwestycji są dwa nowe kominy kotłowni odzysknicowych wznoszące się na wysokość 50 metrów. Obok kominów widoczny jest pylon komunikacyjny, w którym znajdują się będzie szyb windy, klatka schodowa oraz kanały pionowe dla przewodów elektrycznych i instalacji sanitarnych.

Ukończona już została konstrukcja stalowa budynku głównego tj. hali turbozespołów gazowych, kotłowni odzysknicowych i turbiny parowej. Rozpoczęty został montaż poszycia ścian tego budynku. W trakcie wykonywania są posadzki rejonu turbin gazowych, kotłowni odzysknicowych oraz turbiny parowej, stanowiska transformatorów blokowych oraz stanowiska transformatorów potrzeb własnych bloku.

Na ukończeniu jest również budynek elektryczny, w którym umiejscowione będzie centrum sterowania nowego bloku. Równolegle na terenie budowy trwają prace przy wykonywaniu płyty fundamentowej stacji pomp wody chłodzącej. Rozpoczęły się też prace ziemne związane z wykopami pod chłodnie wentylatorowe.

W marcu br. na terenie budowy znalazły się pierwsze wielkogabarytowe urządzenia bloku (turbiny gazowe, turbina parowa oraz kondensator turbiny parowej), które montowane będą bezpośrednio na terenie obiektu.

Blok parowo-gazowy buduje dla PGE konsorcjum firm Siemens Sp. z o.o. oraz Siemens Industrial Turbomachinery. Nowy blok gazowo-parowy o mocy elektrycznej 138 MWe i cieplnej 90 MWt, będzie stanowił niezależny, kompletny obiekt energetyczny, wyposażony we wszystkie niezbędne dla jego prawidłowej pracy systemy.



Blok opalany będzie w głównej mierze dostarczany z lokalnych kopalni gazem azotanym o cenach znacznie niższych w stosunku do gazu sieciowego. Zgodnie z harmonogramem, zakończenie inwestycji w EC Gorzów planowane jest w lutym 2016 r. Powstająca instalacja częściowo zastąpi dotychczas używane, wysłużone elementy infrastruktury, wykorzystujące węgiel jako paliwo. Jej uruchomienie znacznie ograniczy emisję szkodliwych spalin i pyłów do powietrza. Będzie to drugi blok gazowo-parowy w gorzowskiej elektrociepłowni. Pierwszy rozpoczął pracę w 1999 roku. Oba bloki staną się podstawowymi jednostkami wytwarzającymi energię elektryczną oraz ciepło na potrzeby 125-tysięcznego Gorzowa Wielkopolskiego.

Modernizacja kotłów w Elektrowni Rybnik

■ Jak informuje RynekInfrastruktury.pl, EDF Polska rozstrzygnął przetarg na modernizację kotłów w elektrowni Rybnik. Zmodernizowane zostaną kotły: K4 w zakresie urządzeń pomocniczych oraz K6 w zakresie części ciśnieniowej, instalacji palników rozpalających, pyłoprzewodów, kanałów powietrza i spalin, wentylatorów oraz odzulfaczy, a także urządzeń pomocniczych. Prace mają być zakończone na przełomie 2015 i 2016 roku – czytamy w RynkuInfrastruktury.pl. EDF Polska wybrało ofertę firmy Doosan Babcock Energy Polska.

Umowa PGNiG Termika z ZUK „Stąporków” na budowę instalacji odpylania spalin dla EC Pruszków

■ Zakłady Urządzeń Kotłowych „Stąporków” podpisały z PGNiG Termika umowę na budowę instalacji odpylania spalin dla kotła parowego w EC Pruszków. Przedmiotem umowy jest budowa instalacji odpylania spalin dla kotła parowego w EC Pruszków, polegającej na zabudowie odpowiedniego filtra. Zakończenie wszystkich prac objętych przedmiotem Umowy oraz podpisanie protokołu końcowego odbioru prac ustalono do dnia 29 lutego 2016 r.

Umowa zawiera postanowienia dotyczące kar umownych typowych dla tego typu umów. Wysokość kar umownych nie przekracza jednak równowartości 10 proc. wartości wynagrodzenia. Zgodnie z treścią umowy Stąporków udzieli gwarancji w szczególności na prawidłowe działanie zabudowanej instalacji oraz wymagana jakość wszystkich prac wykonanych w ramach umowy na okres 36 miesięcy.

Elektrociepłownia Pruszków wytwarza ciepło oraz energię elektryczną dla Pruszkowa, Piastowa i gminy Michałowice. W Pruszkowie PGNiG Termika posiada także własną sieć ciepłą i dostarcza ciepło bezpośrednio do odbiorców.

Elektrociepłownia Pruszków jest najstarszym zakładem PGNiG Termika - rozpoczęła pracę jako elektrownia w 1914 roku. W latach 50. rozpoczęto budowę sieci ciepłej w Pruszkowie. Wtedy nastąpiła zmiana charakteru pracy zakładu (przekształcono go w elektrociepłownię). Zainstalowana moc cieplna zakładu to 186 MWt, a moc elektryczna 9,1 MWe

Lista projektów indywidualnych dla POLIŚ – aktualizacja

■ Zakończyła się aktualizacja listy projektów indywidualnych dla Programu Operacyjnego Infrastruktury i Środowisko. Na liście podstawowej pozostało 21 projektów z sektora energetyki na łączną wartość prawie 12 mld zł. Zaktualizowana lista obejmuje 570 przedsięwzięć o łącznej wartości wynoszącej 241 mld złotych. Na liście podstawowej znajduje się 478 projektów, których wartość wynosi 170 mld złotych, natomiast pozostałe 92 projekty to projekty rezerwowe o łącznej wartości prawie 71 mld złotych.

Jeśli chodzi o energetykę, w wyniku aktualizacji listy dla tego sektora nie dodano ani nie usunięto żadnego projektu. Na listę wprowadzono wyłącznie zmiany na podstawie aktualnych informacji uzyskanych w procesie monitorowania projektów.

Lista podstawowa zawiera 21 przedsięwzięć z tej branży na łączną szacunkową wartość 11,957 mld zł, które mogą liczyć na dofinansowanie w wysokości prawie 3,356 mld zł. Natomiast lista rezerwowa zawiera 6 projektów energetycznych o szacunkowej wartości 5,234 mld zł, które mogą otrzymać wsparcie na poziomie 1,523 mld zł.

Na liście podstawowej są między innymi projekty modernizacji i budowy elektroenergetycznej infrastruktury przesyłowej realizowane w ramach inwestycji budowy mostu energetycznego z Litwą, które otrzymają dofinansowanie w kwocie prawie 870 mln zł. Projekty rozbudowy i modernizacji gazowego systemu przesyłowego realizowane przez Gaz-System otrzymają dofinansowanie w kwocie około 970 mln zł. Inwestycje budowy i rozbudowy czterech magazynów gazu (Wierzchowice, Kosakowo, Strachocina i Husów) otrzymają dofinansowanie w kwocie ponad 710 mln zł, a inwestycja budowy terminalu LNG w Świnoujściu prawie 840 mln zł.



Pierwsza w Polsce gmina samowystarczalna energetycznie

■ Należąca do PGE Polskiej Grupy Energetycznej farma wiatrowa oraz lokalna biogazownia w Kisielicach zapewniają samowystarczalność energetyczną całej gminie. Kisielice postawiły na odnawialne źródła energii, co doceniła Komisja Europejska przyznając gminie nagrodę w ramach ManagEnergy 2014.

Gmina Kisielice w woj. warmińsko-mazurskim jest pierwszą w Polsce gminą samowystarczalną energetycznie. Energię na potrzeby gminy produkuje przede wszystkim zlokalizowana tam farma wiatrowa należąca do PGE, która składa się z 27 turbin o łącznej mocy 40,5 MW. Do końca 2015 r. w rejonie Kisielice powstanie druga farma wiatrowa – Kisielice II, składająca się z kolejnych 6 turbin, z których każda osiągnie moc 2 MW. Będzie to farma przyłączona do sieci elektroenergetycznej w tym samym punkcie co Kisielice I. Produkcja energii na potrzeby gminy uzupełniana jest także przez pracę istniejącej od 2014 r. biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej 0,99 MW oraz mocy cieplnej przekraczającej nieznacznie 1 MW.

Samowystarczalność energetyczną gminy Kisielice doceniła Komisja Europejska, przyznając jej nagrodę ManagEnergy 2014. Film o wykorzystaniu OZE w gminie Kisielice został zaprezentowany w Brukseli na konferencji „Heating and cooling in the European energy transition”, podczas której dyskutowano na temat roli ciepłownictwa i chłodnictwa w transformacji energetycznej.

Koniec prywatyzacji ECO

■ „Nowa Trybuna Opolska” 10.04 poinformowała, że Prezydent Opola Arkadiusz Wiśniewski podpisał zarządzenie, które kończy proces prywatyzacji Energetyki Ciepłej Opolszczyzny.

Gmina Opole wraz z gminami: Brzeg, Grodków i Głuchołazy zamierzały sprzedać należący do nich pakiet akcji Energetyki Ciepłej Opolszczyzny (ECO), z czego prawie 53.3 proc. akcji należy do gminy Opole. W sierpniu 2013 roku wszystkie samorządy podpisały porozumienie w tej sprawie i rozpoczął się proces poszukiwania nabywcy akcji. Pierwotnie zakupem pakietu akcji ECO zainteresowanych było sześciu oferentów, a po przeprowadzeniu negocjacji równoległych z oferentami, do dalszego etapu rozmów wybrano spółkę Enea Wytwarzanie.

Jednak sprawa sprzedaży udziałów ciepłowniczej spółki budziła sporo emocji wśród opolskich polityków i ostatecznie w grudniu ubiegłego roku rada miasta Opola przyjęła

uchwałę uchylającą uchwałę dotyczącą zgody na zbycie pakietu akcji ECO.

Teraz decyzję o zakończeniu procesu prywatyzacji ECO podpisał też prezydent miasta, co kończy ten proces.

ECO działa w obszarach wytwarzania, przesyłu, dystrybucji i sprzedaży ciepła oraz produkcji elektrycznej na terenie 10 województw.

Debata w PAP o wyzwaniach dla sektora energetyczno-ciepłowniczego

■ 13 kwietnia w PAP, z udziałem sekretarza stanu w MG, odbyła się debata „Modernizacja sektora energetyczno-ciepłowniczego w kontekście wyzwań klimatycznych i gospodarczych Polski”, której głównymi tematami były: gospodarka niskoemisyjna, priorytet klimatyczne UE oraz polityka energetyczna Polski.

Podczas debaty wiceminister gospodarki stwierdził, że sektor ciepłowniczy stoi przed wielkim wyzwaniem modernizacyjnym. Modernizując go będziemy realizowali cele UE i unowocześniali polskie elektrociepłownictwo. Zwrócił uwagę na kierunki europejskiego sektora energetycznego. W październiku 2014 r. Rada Europejska przyjęła Konkluzje w sprawie ram polityki klimatyczno-energetycznej do 2030 r. Podstawowym celem polskich negocjatorów było zapewnienie, aby nowe rozwiązania, w tym cel redukcyjny na 2030 r., nie miały negatywnego wpływu na zakładaną w krajowych dokumentach strategicznych ścieżkę polskiego wzrostu gospodarczego oraz na ceny energii w naszym kraju. Podkreślił także, że gospodarka niskoemisyjna jest narzędziem wspierającym wzrost gospodarczy.

W opinii wiceministra sektor ciepłowniczy stoi przed wielkim wyzwaniem modernizacyjnym. – Obszary interwencji w zakresie modernizacji ciepłownictwa systemowego mogą dotyczyć wsparcia źródeł wytwórczych w zakresie wysokosprawnej kogeneracji, modernizacji istniejącej infrastruktury sieci ciepłowniczej oraz nowych inwestycji w zakresie sieci ciepłowniczej w celu podłączenia większej liczby odbiorców.

Wiceprezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie Bogusław Regulski powiedział, że jest wiele krajów, w których kogeneracja ma znaczącą pozycję, jeśli chodzi o produkcję ciepła dla systemów ciepłowniczych – szczególnie w krajach skandynawskich, ale również w Niemczech. Podkreślił, że systemy nie we wszystkich krajach wymagają wspierania finansowego, a jednak się rozwijają.



Nadal brak rozporządzeń wykonawczych do ustawy o OZE

■ W marcu Prezydent Bronisław Komorowski podpisał ustawę o odnawialnych źródłach energii. Jednak nie oznacza to, że prosumentów w Polsce może nagle zacząć przybywać. Według danych Komisji Europejskiej w Unii Europejskiej działa 10 mln prosumentów, w Polsce jest ich ponad 300.

Problemem jest brak rozwiązań prawnych. Nadal nie mamy stabilnej sytuacji prawnej. Teoretycznie weszła w życie ustawa podpisana przez Prezydenta wspierająca odnawialne źródła energii. Jest to tylko ustawa, nie ma rozporządzeń wykonawczych. Nie ma także środków finansowych w budżecie, które by pomogły tą ustawę zrealizować.

Rozporządzenia powinny w okresie długofalowym zapewniać stabilne warunki dofinansowania.

Projekt rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2016 r.

■ Opublikowany został projekt rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2016 r. Zgodnie z ustawą o OZE Rada Ministrów musi określić rozporządzeniem wskazane wyżej parametry do końca maja 2015 roku.

Z opublikowanego projektu rozporządzenia wynika, że na 2016 rok planowane jest kupienie w aukcjach OZE maksymalnie 4 579 491 MWh energii, a w tym maksymalnie 2 289 745 MWh ze źródeł o stopniu wykorzystania mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszym niż 4000 MWh/MW/rok, czyli m.in. z energetyki wiatrowej i fotowoltaiki.

Z uzasadnienia do rozporządzenia wynika, że zakładana produkcja energii elektrycznej z OZE objęta mechanizmem aukcyjnym dla nowych instalacji OZE to około 11,2 TWh w 2020 roku. Projektodawca rozporządzenia, czyli resort gospodarki, ocenia, że aby to było możliwe to należy rozstrzygnąć aukcje do 2018 roku włącznie i mając to na uwadze, przyjęło, iż roczny wolumen energii wynikający z aukcji rozstrzygniętych w 2016 powinien wynosić 30 proc. wartości przewidzianej na 2020 r. tj. 3363,33 GWh.

W projekcie rozporządzenia mówi się, że maksymalna wartość energii z OZE która może być sprzedana w aukcji w 2016 roku to około 18,2 mld zł (w okresie 15 lat wsparcia). To jest kwota wyszacowana przy założeniu, że w 2016 roku powinien być kupiony przez

państwo wyżej wskazany wolumen 3363,33 GWh i przyjęciu, że średnia cena wyniesie 360,78 zł/MWh.

Oczywiście, owe około 18,2 mld zł to w żadnym przypadku nie jest kwota 15-letniego wsparcia dla OZE, które wygrają aukcje w przyszłym roku. Koszty wsparcia dla tych instalacji szacowane są w całym okresie wsparcia na około 7 mld zł, a w samym 2016 roku na niespełna 190 mln zł. Resort gospodarki zakłada, że część instalacji, która wygra aukcje w 2016 roku w tym samym roku zacznie produkcję energii.

Projekt ustawy o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych

■ Do Sejmu trafił projekt ustawy o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych złożony przez posłów PSL. Zakłada on m.in. daleko idące ułatwienia w nabywaniu nieruchomości w związku z budową sieci przesyłowych.

Jeśli ustawa nie zostanie uchwalona przez obecny parlament to zgodnie z zasadą dyskontynuacji prac Sejmu trafi do kosza.

Obecnie inwestor elektroenergetycznej inwestycji przesyłowej musi się liczyć z przewlekłością procesu inwestycyjnego, wynikającą przede wszystkim z dużej liczby niesynchronizowanych ze sobą przepisów, a koniecznych do spełnienia obowiązków ustawowych. W sytuacji konieczności ponoszenia przez inwestora wysokich nakładów inwestycyjnych, luk i niedostatki otoczenia prawnego zwiększają poważnie ryzyko niepowodzenia inwestycji. W konsekwencji oznaczać to może wydłużenie procesu inwestycyjnego, skutkujące m.in. wzrostem kosztów inwestycji i ryzykiem utraty dofinansowania ze środków pochodzących z budżetu Unii Europejskiej. Wniesiona do Sejmu ustawa likwiduje wskazane mankamenty.

W projekcie ustawy przyjęto, że wydawanie kluczowych dla przygotowania inwestycji decyzji (decyzja lokalizacyjna, pozwolenie na budowę) skupione będzie w ręku jednego organu – właściwego wojewody, działającego jako organ I instancji.

Ponadto, ze względu na potrzebę zapewnienia możliwości realizacji inwestycji etapami, przyjęto, że wniosek o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej może odnosić się do całości lub części przedsięwzięcia. W przypadku strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej realizowanej na obszarze dwóch lub więcej województw, decyzję o ustaleniu lokalizacji tej inwestycji wydaje wojewoda, na którego obszarze własności



znajduje się najdłuższy objęty wnioskiem odcinek sieci przesyłowej realizowanej w ramach tej inwestycji.

Postępowania administracyjne na etapie przygotowania inwestycji infrastrukturalnych w dziedzinie elektroenergetyki na podstawie obecnie obowiązujących przepisów wydłużają się w przypadku, gdy inwestycja przebiegać ma przez teren nieruchomości o nieuregulowanym stanie prawnym. W celu wyeliminowania tej przeszkody przyjęto, że nieuregulowany stan prawny nieruchomości objętych wnioskiem o wydanie decyzji o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej nie stanowi przeszkody do wszczęcia i prowadzenia postępowania o ustalenie lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej. Ponadto projekt ustawy przewiduje wyłączenie stosowania przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym, a decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej wydawana ma być w oderwaniu od istniejących miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego. W projekcie ustawy założono daleko idące ułatwienia w nabywaniu nieruchomości pod strategiczne inwestycje w zakresie sieci przesyłowych. Przyjęto rozwiązanie, że ostateczna decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej będzie wywierać skutek w decyzji wywłaszczeniowej. Zważywszy jednocześnie na różny zakres przedmiotowy omawianych inwestycji, decyzja odnośnie skutku w postaci wywłaszczenia nieruchomości zależeć ma od wniosku inwestora. Ponadto, zgodnie z projektowanymi przepisami, jeżeli wywłaszczone nieruchomości lub prawa użytkowania wieczystego tych nieruchomości są obciążone ograniczonymi prawami rzeczowymi, z dniem, w którym decyzja o ustaleniu lokalizacji strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej stała się ostateczna, prawa te wygasają za odszkodowaniem.

W projekcie ustawy przyjęto, że za wywłaszczone nieruchomości, użytkowanie wieczyste oraz ograniczone prawa rzeczowe do nieruchomości, przysługuje odszkodowanie w wysokości uzgodnionej między inwestorem a dotychczasowym właścicielem, użytkownikiem wieczystym lub osobą, której przysługuje ograniczone prawo rzeczowe do nieruchomości. Pierwszym proponowanym krokiem jest zatem forma uzgodnienia w drodze rokowań pomiędzy zainteresowanymi stronami, a podstawą rokowań jest wartość nieruchomości określona w operacie szacunkowym sporządzonym na zlecenie inwestora. Uzgodnienia dokonuje się w formie pisemnej pod rygorem nieważności. Dopiero w przypadku, gdy dokonanie uzgodnienia stanie

się niemożliwe wysokość odszkodowania ma ustalać w drodze decyzji wojewoda.

Likwidacja niskiej emisji w Trójmieście

■ Grupa Gdańskiego PEC w ramach programu „KAWKA – ograniczenie niskiej emisji” otrzymała dofinansowanie w wysokości prawie 27 mln w formie dotacji oraz prawie 27 mln w formie pożyczki. Przeznaczy je na rozbudowę sieci ciepłowniczej. Dzięki temu zarządcy wspólnot trójmiejskich, których budynki zasilane są piecami węglowymi, będą mogli podłączyć się do miejskiej sieci ciepłowniczej i przyczynić się do obniżenia poziomu niskiej emisji w regionie.

Głównym celem projektu KAWKA jest lokalne zmniejszenie poziomu zanieczyszczeń powietrza, pochodzących m.in. z nieefektywnego spalania paliw stałych w domowych piecach grzewczych i lokalnych kotłowniach. Najbardziej efektywnym sposobem zwalczania niskiej emisji w miastach jest podłączenie budynków zasilanych paliwem stałym do miejskiej sieci ciepłowniczej. Grupa GPEC dzięki otrzymanym dofinansowaniom z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej może pomóc mieszkańcom i sprawić, że powietrze w regionie będzie czystsze.

Wkrótce rozpocznie się realizacja inwestycji. Firma planuje przyłączenie 149 budynków mieszkalnych i użytkowych do sieci ciepłej należącej do GPEC. Mieszkańcy Gdańska, dzięki przyłączeniu do sieci, będą mogli korzystać ze wsparcia serwisowego GPEC Serwis (spółki wykonawczej należącej do Grupy). Ponadto Ciepło Systemowe gwarantuje mieszkańcom komfort ciepły przez cały rok i jest bezpiecznym źródłem ogrzewania, którego taryfę zatwierdza Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, biorąc pod uwagę interes tak mieszkańców jak i firm ciepłowniczych.

Zarządcy, którzy spełniają odpowiednie kryteria, mają szansę przyłączyć się do sieci GPEC w ramach programu KAWKA. Warunkiem koniecznym jest fakt zasilania minimum połowy mieszkań w obiekcie paliwami stałymi. Przeprowadzone inwestycje będą polegać na podłączeniu nieruchomości do miejskiej sieci ciepłowniczej oraz likwidacji szkodliwych, lokalnych źródeł ogrzewania, w tym przestarzałych palenisk węglowych.

Rozwój sieci ciepłowniczej sposobem na niską emisję

■ Rozwój sieci ciepłowniczej oraz termomodernizacja to sposoby na ograniczenia niskiej emisji – ocenili eksperci w trakcie debaty pt. „Społeczny wymiar kogeneracji w Polsce” zorganizowanej w PAP 16.04.



Podczas debaty dyrektorka delegatury NIK w Krakowie przypomniała niedawny raport Izby, w którym wskazano, iż w Polsce oddychamy najgorszym powietrzem w całej UE. Podkreśliła, że za zanieczyszczenia w Polsce głównie odpowiedzialna jest tzw. niska emisja, czyli zanieczyszczenia powstające w wyniku np. spalania złej jakości paliw stałych, czy wręcz śmieci w domowych piecach i małych kotłowniach.

Przedstawicielka NIK dodała, że likwidacja niskiej emisji w Małopolsce dałaby według – szacunków – ok. 3 mld zł oszczędności, które obecnie wydawane są m.in. na leczenie chorób wynikających ze złej jakości powietrza. Zwróciła uwagę, że mimo licznych działań krakowskiego samorządu, który m.in. dofinansował wymianę palenisk, nie okazały się one do końca skuteczne. Po kilku latach mimo wymiany pieców, część osób powraca do palenia w nich niskiej jakości paliwem ze względów ekonomicznych.

Zdaniem posła PO Andrzeja Czerwińskiego w dużych miastach to elektrociepłownie powinny zaopatrywać wszystkich mieszkańców w ciepło. Zwrócił uwagę, że inwestycje w ten podsektor nie da się zrobić od razu, bo wymaga to m.in. dużych nakładów. Moglibyśmy zafundować wymianę kotłów węglowych na węglowe, ale wysokosprawnych, do których technologicznie nie da się wrzucić śmieci i które musi spalać specjalny węgiel np. groszek. Zdaniem posła takie działanie pozwoliłoby na szybsze ograniczenie zanieczyszczeń a także byłoby opłacalne dla użytkowników, ponieważ do produkcji energii nie musieliby zużywać większej ilości paliwa.

Zdaniem Bogusława Regulskiego – wiceprezesa IGCP – ciepłownicze systemy skogenerowane będą zawsze bardziej efektywne od indywidualnych źródeł ciepła, nawet najlepszych kotłów.

Z tym zdaniem zgodził się prezes Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych Marian Babiuch, który dodał, że branża jest zainteresowana likwidacją niskiej emisji przez rozbudowę sieci ciepłowniczej. Zwrócił jednak uwagę, że musi się zmienić prawo tak, by przedsiębiorstwa mogły wejść na tzw. rynek wtórny.

Wadą kogeneracji jest to, że nie można jej budować wszędzie – musi powstawać tam, gdzie jest dla niej rynek, a więc w dużych skupiskach ludności. Jeśli chodzi o ciepło, to jest zamknięty rynek lokalny. Trudno sobie wyobrazić konkurencję na tym rynku, bo ktoś musi wziąć na siebie bezpieczeństwo dostaw tego ciepła. A to musi kosztować. Ponadto najbardziej oczekiwane formy rynkowe w kogeneracji nie spełniają swej roli. To jest kwestia istniejącego potencjału, który opiera się na istniejących źródłach i operatorach.

Nie buduje się kogeneracji gdziekolwiek, tylko buduje się ją tam, gdzie jest rynek ciepła. A jeżeli rynek ciepła już jest, to zawsze jest jakiś operator lub grupa operatorów, która z punktu widzenia rynkowego ma uprzywilejowaną pozycję.

Natomiast przedstawiciel Politechniki Warszawskiej prof. Krzysztof Żmijewski zwrócił z kolei uwagę, że jednym z rozwiązań na zmniejszenie zanieczyszczeń i też kosztów ciepła jest termomodernizacja. Jako przykład wskazał Wielką Brytanię gdzie władze nie dopłacają mniej zamożnym obywatelom do spalania lepszej jakości paliwem tylko do wymiany np. okien czy termoizolacji budynków, w których mieszkają.

Hurtowa taryfa gazowa dla PGNiG zatwierdzona przez Prezesa URE

■ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził zmianę taryfy hurtowej na paliwo gazowe dla PGNiG polegającą na obniżeniu cen za paliwo gazowe i wydłużeniu okres jej obowiązywania do dnia 31 lipca 2015 roku.

Dla odbiorców obsługiwanych przez PGNiG (odbiorców hurtowych czyli takich, którzy kupują gaz do dalszej odsprzedaży oraz największych odbiorców końcowych o rocznym zużyciu większym niż 25 mln m sześć.) średnia cena paliwa gazowego została obniżona średnio o 7,1 proc. w przypadku gazu wysokometanowego oraz 3,2 proc. dla gazu zaazotanowego, co wynika z efektu zrównania się cen za 1 kWh gazu ziemnego zaazotanowego z ceną 1 kWh gazu ziemnego wysokometanowego.

Wg PGNiG zmiany cen gazu ziemnego są konsekwencją utrzymujących się niskich ceny ropy naftowej i stosunkowo niskich cen gazu ziemnego na rynkach hurtowych w północno – zachodniej Europie, co efektywnie wpływa na obniżenie całkowitego kosztu pozyskania przez PGNiG gazu ziemnego, w porównaniu do kosztu, jaki był przyjmowany do aktualnie obowiązującej taryfy.

Współpraca SEJ z samorządami

■ Cele, które wyznaczył sobie powołany 15 kwietnia z inicjatywy grupy SEJ zespół projektowy to naniesienie wszystkich sieci ciepłowniczych do systemu elektronicznych map, ustalenie prawa własności oraz uregulowanie służebności gruntów, przez które te sieci przebiegają.

Zespół składający się z przedstawicieli grupy SEJ i samorządów miast: Jastrzębia-Zdroju, Knurowa, Raciborza, Rybnika, Wodzisławia, Żor oraz gmin: Czerwionka-Leszczyny i Pawłowice, będzie pracował nad rozwiązaniami administracyjno-prawnymi, które usprawnią



przeprowadzenie inwentaryzacji sieci i pozwolą na jednoznaczne uregulowanie kwestii własności i służebności gruntów, przez które przebiegają sieci grzewcze.

Zespół ma na celu wypracowanie optymalnych rozwiązań finansowych z uwzględnieniem interesu wszystkich stron w zgodzie z przepisami obowiązującego prawa. Uregulowanie tej kwestii nie zależy od dobrej woli przedstawicieli władz samorządowych, które dla rozwiązania istniejącego problemu przekazałyby służebności nieodpłatnie lub za symboliczną opłatą. Ograniczenia wynikają z przepisów ustaw o finansach publicznych i o drogach publicznych, które to nakładają na gminy obowiązek dochodzenia dla gmin należności finansowych.

Grupa SEJ – czyli Spółka Energetyczna „Jastrzębie” i Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Jastrzębiu-Zdroju kończą proces integracji i już wkrótce będą tworzyć jedno przedsiębiorstwo o zasięgu regionalnym. W wyniku połączenia 70 proc. przesyłanego ciepła będzie wytwarzane przez to przedsiębiorstwo, a 30 proc. kupowane na rynku.

Nabór wniosków ramach programu Bocian

■ 17.04 Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ogłosił nabór wniosków o dofinansowanie inwestycji wykorzystujących odnawialne źródła energii w ramach programu Bocian. Celem programu Bocian jest ograniczenie lub uniknięcie emisji CO₂ poprzez zwiększenie produkcji energii z instalacji wykorzystujących odnawialne źródła energii. Na wsparcie finansowe mogą liczyć przedsięwzięcia m. in. takie jak: elektrownie wiatrowe, systemy fotowoltaiczne, małe elektrownie wodne, wielkoformatowe elektrownie słoneczne, biogazownie, instalacje wytwarzania biogazu rolniczego, a także źródła ciepła opalane biomasą czy pozyskiwanie energii z wód geotermalnych.

Z dofinansowania w formie pożyczki mogą skorzystać przedsiębiorcy realizujący inwestycje z zakresu OZE na terenie Polski. Maksymalna kwota kredytu na warunkach preferencyjnych wynosi 40 mln zł, a oprocentowanie - nie mniej niż 2 procent w skali roku. Program Bocian będzie realizowany w latach 2015-2023, a jego całkowity budżet wynosi do 570 mln zł. Wnioski można składać od 17 kwietnia do 29 grudnia lub do wyczerpania środków.

Nowa strategia UE dotycząca ciepłownictwa i chłodnictwa przedmiotem spotkania unijnych ministrów ds. energii

■ Ministerstwo Gospodarki poinformowało, że nowa strategia Unii Europejskiej dotycząca ciepłownictwa i chłodnictwa była przedmiotem nieformalnego posiedzenia Ministrów do spraw Energii, które odbyło się 15-16 kwietnia 2015 r. w Rydze. W spotkaniu uczestniczył wiceminister gospodarki Andrzej Dycha. Wiceminister Dycha zwrócił uwagę na kilka czynników, które muszą być brane pod uwagę przy tworzeniu strategii. – *Jednym z nich jest potrzeba uwzględnienia położenia państwa członkowskiego, a także uwzględnienie różnic między miastami, a terenami wiejskimi – wyjaśnił. Podkreślił, że z punktu widzenia Polski niezmiernie ważna jest, aby nie dyskryminować wykorzystania paliw kopalnych, szczególnie gdy wykorzystywane są one efektywnie. – Dotyczy to wysokosprawnej kogeneracji, dzięki której możemy uzyskać oszczędność paliwa, średnio na poziomie 20%, co przekłada się na zmniejszenie emisji szkodliwych substancji, zmniejszenie emisji CO₂ oraz utrzymanie na wysokim poziomie niezależności energetycznej kraju – podkreślił.*

Zwrócił także uwagę na kwestie poprawy efektywności energetycznej wytwarzania ciepła w Polsce. – *Od lat promujemy technologię wysokosprawnej kogeneracji (CHP – Combined Heat and Power). Przypomnę, że od 2007 r. funkcjonuje operacyjny system wsparcia w postaci certyfikatów pochodzenia (dopłata do wyprodukowanej MWh energii elektrycznej w CHP) – powiedział. Dodał także, że dzięki produkcji energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji poprawie ulega również efektywność dystrybucji energii elektrycznej, której nie trzeba przesyłać na dalsze odległości z elektrowni systemowych do odbiorców, lecz produkowana jest ona w zlokalizowanych przy dużych miastach elektrociepłowniach.*

W trakcie spotkania przedyskutowano także kwestie związane ze wzmocnieniem współpracy energetycznej, tak, aby regionalna kooperacja w odniesieniu do rynku energii elektrycznej i gazu przyczyniała się do jak najszybszego zakończenia budowy wewnętrznych rynku energii.

Odbyła się także wspólna sesja ministrów ds. środowiska i ministrów ds. energii, na której wymieniono poglądy jak znaleźć kompromis pomiędzy realizacją celów w zakresie bioróżnorodności i rozwoju OZE.

Źródło: MG



Jubileusz NOT pod patronatem Prezydenta RP

■ Uchwałą Rady Krajowej, najwyższej władzy Federacji Stowarzyszeń Naukowo-Technicznych Naczelnej Organizacji Technicznej, ustanowiono 2015 rok – Rokiem Jubileuszowym. Na bieżący rok przypada bowiem wiele ważnych rocznic związanych z powstaniem i działalnością Stowarzyszeń Naukowo-Technicznych.

Z okazji tych rocznic, 16 kwietnia br., w Warszawskim Domu Technika NOT z udziałem znakomych gości: ministrów i prezesów urzędów centralnych, menedżerów gospodarki, szefów instytucji otoczenia biznesu, dyrektorów instytutów badawczych, rektorów i reprezentantów uczelni technicznych oraz członków i seniorów Stowarzyszeń Naukowo-Technicznych NOT, odbyła się uroczysta inauguracja obchodów jubileuszowych.

15 marca minęła 180 rocznica założenia w Paryżu Towarzystwa Politechnicznego Polskiego. Utworzył je tam z grona zebranych po klęsce Powstania Listopadowego oświeconych elit „Wielkiej Emigracji” gen. Józef Bem. I tak zaczęła się bogata, 180-letnia historia ruchu stowarzyszeniowego techników i inżynierów.

W czasie gdy Polski nie było na mapie, środowiska ludzi techniki czuły potrzebę jednoczenia i zrzeszania się mimo restrykcji zaborców. W 1866 r. w zaborze austriackim utworzono Towarzystwo dla Pielęgnowania i Rozpowszechniania Wiadomości Technicznych, które działało do 1879 r. W 1877 r. powołano do życia Krakowskie Towarzystwo Techniczne. W 1878 r. we Lwowie powstało Towarzystwo Ukończonych Techników, przemianowane na Towarzystwo Politechniczne, a w 1913 r. na Polskie Towarzystwo Politechniczne we Lwowie.

W zaborze pruskim polscy technicy działali od 1857 r. w Wydziale Przyrodniczym Poznańskiego Towarzystwa Przyjaciół Nauk. W 1888 r. utworzono Wydział Techniczny, który w 1896 r. przekształcił się w Wydział Przyrodników i Techników. W 1908 r. powstało Towarzystwo Techników Polskich w Poznaniu, które w 1911 r. przyjęło nazwę Stowarzyszenie Techników Polskich w Poznaniu.

W zaborze rosyjskim utworzono w 1883 r. Sekcję Techniczną w Warszawskim Oddziale Towarzystwa Popierania Rosyjskiego Przemysłu i Handlu. W 1898 r. utworzono Stowarzyszenie Techników w Warszawie.

Stowarzyszenia tworzone w różnych zaborach, szukały wzajemnych kontaktów. Ponad granicami zaborów zwołano do Krakowa w 1882 r. pierwszy Zjazd Techników Polskich. Do odzyskania niepodległości, takich Zjazdów odbyło się siedem.

28 listopada 2015 r. przypada 110 rocznica oddania do użytku Domu Technika. Rada Stowarzyszenia postanowiła w 1901 r. wybudować „własny gmach mający odpowiadać potrzebom Stowarzyszenia, jako instytucji ześrodkowującej w sobie życie towarzyskie członków i jednocześnie mającej zadania naukowe i techniczne”. Budowę sfinansowano ze składek członków Stowarzyszenia.

12 grudnia 2015 r., przypada 70-lecie powstania Naczelnej Organizacji Technicznej (NOT). Jej powołanie było oddolną inicjatywą ocalałych z wojennej pożogi grupy przedwojennych członków Naczelnej Organizacji Inżynierów (NOI) i Naczelnej Organizacji Stowarzyszeń Techników RP (NOST). Celem inicjatorów powołania NOT była nie tylko budowa wspólnoty zawodowej, ale przede wszystkim kształcenie kadr techników i inżynierów do odbudowy Polski, jej gospodarki i przemysłu, po ogromnych stratach jakie poniosła Polska w II wojnie światowej. Temu celowi służyła podjęta przez NOT akcja wydawania książek i podręczników technicznych oraz prasy fachowej, kierowania do szkół i na uczelnie fachowców, organizowania kursów, kształcenia i doksztalcania fachowców w zawodach technicznych.

W 2015 roku obchodzić będziemy także 60-lecie funkcjonowania w Warszawie Muzeum Techniki i Przemysłu NOT. Jego tradycje sięgają XIX stulecia. Nawiązują do założonego w 1875 r. Muzeum Przemysłu i Rolnictwa oraz utworzonego w 1929 r. Muzeum Techniki i Przemysłu. W 1952 r. drugi powojenny, a XIV w kolejności Kongres Techników Polskich, wystąpił z wnioskiem o reaktywowanie Muzeum. Ówczesne władze państwowe wniosek przyjęły. Prowadzenie placówki powierzono Naczelnej Organizacji Technicznej. Państwo Polskie zobowiązało się wtedy także, że będzie ponosiło koszty jej utrzymania. Do celów Muzeum przygotowano siedzibę w oddawanym wówczas do użytku Pałacu Kultury i Nauki w Warszawie. Pierwsza wystawa w 1955 r. nosiła nazwę „Postęp techniczny w służbie człowieka” i tę datę uważa się za datę reaktywowania placówki. Obecnie Muzeum powróciło do swojej przedwojennej nazwy.

Natomiast w 2016 r. będziemy obchodzić 150-lecie wydania pierwszego numeru po dziś dzień ukazującego się czasopisma „Przegląd Techniczny” oraz 110-lecie Krakowskiego Domu Technika.

Obchody jubileuszowych rocznic roku 2015 i 2016 zostaną zwieńczone XXV Kongresem Techników Polskich organizowanym wraz z III Światowym Zjazdem Inżynierów Polskich.



Raport „Koniec tradycyjnej energetyki? Jak wygrać w dobie zmian?”

■ Zdaniem ekspertów PwC i ING, aby przetrwać, czy wygrać w nowej rzeczywistości, która zmienia obraz tradycyjnej energetyki, konieczne jest wdrożenie strategii pozwalających zaadaptować się do nowych warunków rynkowych. Nie tylko w wytwarzaniu energii elektrycznej, ale także w jej dystrybucji i sprzedaży.

Raport PwC i ING Banku Śląskiego pod tytułem „Koniec tradycyjnej energetyki? Jak wygrać w dobie zmian?” prezentuje strategię firm energetycznych w czasie fundamentalnych zmian w wytwarzaniu, dystrybucji i sprzedaży energii oraz próbuje wskazać możliwe strategie postępowania dla firm działających na polskim rynku energetycznym.

W pierwszej kolejności autorzy raportu zajmują się sektorem wytwarzania energii. Wskazują, że priorytet jakiej europejska polityka klimatyczna nadaje rozwojowi OZE w połączeniu z „priorytetem” produkowanej przez nie energii w systemie powoduje, iż przy obserwowanym braku wzrostu zapotrzebowania na energię zmniejsza się przestrzeń dla konwencjonalnych elektrowni systemowych. Profil produkcji energii z OZE w istotny sposób wpływa na ceny energii powodując ich spadek. Farmy wiatrowe i farmy fotowoltaiczne charakteryzują się odmiennymi profilami produkcji. W konsekwencji zwiększona generacja źródeł wiatrowych w dolinach nocnych wywołuje presję na spadek cen energii elektrycznej w tych okresach, natomiast generacja źródeł fotowoltaicznych w ciągu dnia powoduje spadek cen w szczytach. Efektem powyższego jest spadek przeciętnej ceny energii elektrycznej.

Poza tym, jak pokazuje raport, w ciągu dnia (w godzinach szczytowego zapotrzebowania) energia elektryczna wytwarzana jest zarówno przez źródła wiatrowe, jak i przez źródła fotowoltaiczne. Dlatego presja OZE na spadek cen w szczycie jest wyższa niż w dolinach nocnych. W konsekwencji, zmniejszeniu ulega również różnica pomiędzy cenami w szczycie i poza nim.

Spadające ceny wywierają presję na producentów energii elektrycznej wykorzystujących źródła konwencjonalne, którzy nie są w stanie bez końca obniżać kosztów operacyjnych. W konsekwencji może okazać się, że nie dla wszystkich obecnych wytwórców konwencjonalnych będzie miejsce w systemie – pozostaną tylko ci z najniższymi kosztami operacyjnymi.

Od wyzwania nie jest wolny także segment dystrybucji energii elektrycznej. Eksperti PwC i ING wskazują, że wspólne wyzwania dla całej branży koncentrują się wokół znalezienia

równowagi pomiędzy koniecznością przyłączania do sieci coraz większej mocy OZE i wymogami odbiorców dotyczącymi jakości dystrybuowanej energii, ale równocześnie ograniczenia wzrostu opłat dystrybucyjnych. Raport wskazuje, że przy zachowaniu komercyjnej neutralności wynikającej z pozycji monopolu naturalnego, operatorzy systemów dystrybucyjnych będą musieli być bardziej aktywni w dwóch obszarach: współtworzenie regulacji i przepisów prawnych w obszarze dystrybucji i obszarach powiązanych oraz rozwój narzędzi i metod komunikacji z klientem.

Analizując segment sprzedaży detalicznej autorzy raportu wskazują, że liberalizacja europejskich rynków energii elektrycznej (wprowadzenie swobody zmiany sprzedawcy energii - TPA) stała się impulsem do transformacji rynku. Zdaniem ekspertów PwC i ING można wyróżnić dwie kluczowe konsekwencje tego zjawiska: zmiany popytu (wzrost świadomości klientów) i zmiany podaży (wejście na rynek nowych graczy).

Zwiększenie presji konkurencyjnej oraz rosnąca świadomość klientów doprowadziła do konieczności spojrzenia na energię elektryczną z innej perspektywy. Konkurenci starają się odpowiedzieć na specyficzne potrzeby poszczególnych segmentów, rozbudowując ofertę rynkową.

Zdaniem autorów raportu aby przetrwać czy wygrać w nowej rzeczywistości, która zmienia obraz tradycyjnej energetyki, konieczne jest wdrożenie w różnych obszarach biznesowych strategii pozwalających zaadaptować się do nowych warunków rynkowych.

Wytwórcy energii w źródłach konwencjonalnych są zmuszeni do przywrócenia w średnim i długim okresie rentowności działalności wytwórczej. Zgodnie z raportem możliwe są trzy strategie realizacji tego celu.:

1. praca „w podstawie” – firma skupia swoje działania optymalizacyjne na koszcie zmiennym, wykorzystując przewagę technologiczną (nowoczesne bloki konwencjonalne) lub lokalizacyjne (ograniczenie kosztów zakupu paliwa, transportu etc.), a jednocześnie, w ramach tej strategii niezbędne jest utrzymanie racjonalnego poziomu kosztów stałych.
2. „Żegnaj podstawo” – przedsiębiorstwo energetyczne koncentruje wysiłki na redukcji kosztów stałych działalności utrzymując koszty zmienne na racjonalnym poziomie.
3. chodzi o to, żeby zagwarantować sobie status źródła, które pracować musi – takimi źródłami są instalacje OZE oraz elektrociepłownie. Komfort wyboru tej strategii, podkreśla raport, mają wyłącznie inwestorzy, przed którymi stoi decyzja



dotycząca kierunku inwestycji w segmencie wytwarzania.

Analizując sytuację w dystrybucji raport wskazuje, że wraz z wprowadzaniem przez URE elementów wynagrodzenia za efekt działań do systemu taryfikacji, wyższa efektywność OSD powinna w średnim okresie oznaczać także lepsze wyniki tych spółek.

W segmencie sprzedaży, jak twierdzą autorzy raportu, zmiana zachowania klientów oraz intensyfikacja walki konkurencyjnej wskazują na trzy główne wyzwania stojące przed sprzedawcami energii elektrycznej: utrata bazy klientów, erozja marży, pozyskanie nowych klientów. Także w tym segmencie rynku raport identyfikuje trzy strategie, które pomagają wygrać.

Jedną z nich (budowa „energetycznej” propozycji wartości) mówi o tym, że branża energetyczna, (podobnie jak telekomunikacyjna, czy bankowa) powinna znaleźć unikatową potrzebę klienta, którą jest w stanie zaspokoić. Firmy energetyczne, wskazuje raport PwC i ING mogłyby budować propozycję wartości wokół kompetencji energetycznych lub kojarzonych z energetyką. „Techniczna” marka oraz konotacje energetyki z bezpieczeństwem i stabilnością mogą zostać wykorzystane do budowy szerokiej gamy produktów. Produkt energetyczny to znacznie więcej niż dostawa energii (energia elektryczna, gaz, ciepło) – może to być kompleksowa usługa związana z zarządzaniem mediami. Istotne jest jednak znalezienie wystarczająco dużego rynku na „produkt energetyczny”. Na dojrzałych rynkach takie usługi są zbudowane wokół usług dla domu (np. gama produktów wspierających utrzymanie instalacji nie tylko energii elektrycznej, ale również gazowej, hydraulicznej, wsparcie klienta w optymalizacji energochłonności jego domu, np. usługi ocieplania domu, instalacja paneli fotowoltaicznych etc.)

Europejski Kongres Gospodarczy

■ VII Europejski Kongres Gospodarczy przez trzy dni (20-22 kwietnia 2015 r.) skupiał uwagę środowisk gospodarczych w Polsce i Europie. W największym i najważniejszym spotkaniu biznesowym w Europie Centralnej wzięło udział 7500 uczestników, 700 panelistów, 550 przedstawicieli mediów. Wydarzenie zainaugurował prezydent RP Bronisław Komorowski, a uczestniczyli w nim m.in. komisarze UE, ministrowie krajów Europy, Azji i Afryki, liczni przedstawiciele biznesu i eksperci.

W swoim głównym nurcie Kongres, zorganizowany w tym roku w nowo otwartym Międzynarodowym Centrum Kongresowym,

koncentrował się na sprawach, które mają kluczowe znaczenie dla przyszłości Polski i Europy. To konieczność ożywienia inwestycji, m.in. za sprawą planu Junckera, wejścia polskich firm na rynki globalne, ale przede wszystkim nadania polskiej i europejskiej gospodarce innowacyjnego wymiaru. - Naszą ambicją jest eksport technologii, a nie technologów, patentów, a nie ich twórców - powiedział prezydent Bronisław Komorowski w czasie inauguracji VII Europejskiego Kongresu Gospodarczego. - Musimy postawić sobie ambitny cel, by Polska w ciągu 10 lat weszła do dziesiątki najbardziej innowacyjnych gospodarek Europy. (PAP)

Sektor kogeneracji w Polsce oczekuje stabilnej perspektywy wsparcia

■ Sektor kogeneracji w Polsce może odpowiedzieć na wyzwania związane np. z celami klimatycznymi UE, odbudową mocy wytwórczych, niską emisją czy potrzebą lokalnych inwestycji; warunkiem są jednak stabilne perspektywy wsparcia to ocena ekspertów branży elektrociepłowniczej wynikająca z debaty w trakcie Europejskiego Kongresu Energetycznego w Katowicach.

Podczas debaty przypomniano m.in., że obecny system wsparcia kogeneracji w Polsce sięga jedynie 2018 r., a i on mimo trwającej już dwa lata procedury, nie został dotąd notyfikowany przez Komisję Europejską pod kątem dozwolonej pomocy publicznej.

Szefowie spółek przeczyli otwierającemu dyskusję głosowi przewodniczącego parlamentarnego zespołu ds. energetyki posła Andrzeja Czerwińskiego (PO), że jest jeszcze trochę czasu na rozmowę o zasadach ewentualnego dalszego przyszłego wsparcia kogeneracji. Poseł zwrócił m.in. uwagę na społeczny wymiar wsparcia – wyższej ceny finalnego produktu dla odbiorcy. Wskazał też na zmienną sytuację rynkową związaną m.in. z cenami nośników energii.

Ocenili, że Polityka energetyczna z 2009 r. była dobrym dokumentem w zakresie celów – stawiającym cele i wskazującym sposoby realizacji. Jednak cel związany z podwojeniem produkcji energii z kogeneracji nie został osiągnięty m.in. wobec zbyt krótkiej perspektywy systemu wsparcia – minimalna perspektywa w takich sytuacjach musi sięgać nie 2-5 lat, a 10-15 lat (abstrahując od wysokości i formy wsparcia). Dotychczasowe wsparcie ma w zasadzie formę subwencji. Przełożyło się to na jedne z najniższych cen ciepła systemowego w tej części Europy – co nie sprzyja inwestycjom czy odbudowywaniu mocy kogeneracyjnych.

Podsumowujący dyskusję i pytany o wynikającą z niej zmianę perspektywy dla wsparcia



kogeneracji poseł Czerwiński zaakcentował, że „ciepło jest celem, a nie kogeneracja”. „Jeśli porozumiemy się co do programu, który w konsekwencji będzie utrzymywał trend, że w Polsce cena energii elektrycznej i ciepła nie będzie rosła i pokażemy drogę dojścia do tego celu, to zrobimy to bez problemu”. „Jak będziemy szukać wsparcia czegoś co jest wyłącznie metodą do osiągnięcia tego celu, to tego nie osiągniemy” - dodał.

Wskazał też na możliwość, że np. tracąca na wsparciu kogeneracji systemowa energetyka zbuduje lokalne pierścieniowe systemy ciepłownicze. „Czy my musimy wprowadzać system, który lokalnie będzie budował kogenerację, która wcale nie musi być tania? O takich rzeczach musimy porozmawiać – i to jest zadanie w krótkiej perspektywie. Trzeba ustabilizować inwestorów, ale nie możemy pominąć najważniejszego beneficjenta, czyli odbiorcy” - skonkludował Czerwiński.

Mechanizmy wsparcia dla elektroenergetyki – badanie Komisji Europejskiej

■ Komisja Europejska wszczęła badania sektorowe, w ramach których zamierza sprawdzić czy mechanizmy wsparcia w postaci rynków mocy zapewniają odpowiedni poziom dostaw energii elektrycznej, a jednocześnie nie zakłócają konkurencji ani wymiany handlowej na jednolitym rynku UE. Jak podkreśla Komisja, coraz więcej państw członkowskich wprowadza mechanizmy rynku mocy, aby pobudzić inwestycje w elektrownie lub dostarczyć zachętę do dalszej eksploatacji mocy wytwórczych. Mają one zapewnić wystarczającą podaż energii elektrycznej na rynku.

Komisja przypomina jednocześnie, że w przyjętych w 2014 r. wytycznych dotyczących pomocy państwa w zakresie ochrony środowiska i energii po raz pierwszy określono kryteria oceny sprawdzającej, czy mechanizmy zapewniające moce wytwórcze są zgodne z zasadami pomocy państwa. Jak podkreśla KE, państwa członkowskie muszą w pierwszej kolejności wykazać, że takie środki są konieczne. Ponadto muszą zapewnić, aby mechanizmy były opracowane w sposób niezakłócający konkurencji na jednolitym rynku UE - na przykład nie mogą one bez uzasadnienia faworyzować niektórych producentów lub rodzajów technologii ani tworzyć barier uniemożliwiających przepływ energii elektrycznej między państwami UE.

Według zapowiedzi Komisji Europejskiej w ramach rozpoczętego badania na początek prześle ona różne zestawy pytań wybranym organom publicznym i uczestnikom rynku z jedenastu krajów (Belgia, Chorwacja, Dania, Francja, Niemcy, Irlandia, Włochy, Polska, Por-

tugalia, Hiszpania i Szwecja). Następnie oceni odpowiedzi i zwróci się o przedstawienie uwag dotyczących jej wstępnych ustaleń przed końcem 2015 r. Przewiduje się, że ostateczne wyniki zostaną opublikowane w połowie 2016 r.

To badanie sektorowe jest jasnym sygnałem dla państw członkowskich, że muszą przestrzegać unijnych zasad pomocy państwa przy wprowadzaniu mechanizmów zapewniających moce wytwórcze. Badanie przyczynia się również do osiągnięcia celu Komisji, jakim jest zbudowanie rzeczywistej unii energetycznej w Europie.

KE przeprowadzając badanie sektorowe chce lepiej zrozumieć funkcjonowanie mechanizmów zapewniających moce wytwórcze, zarówno już wdrożonych, jak i tych dopiero rozpatrywanych. Komisja dokona również oceny i określi, czy jakiegokolwiek właściwości tych mechanizmów mogą zakłócać konkurencję między podmiotami dostarczającymi moce wytwórcze lub utrudniać transgraniczną wymianę handlową.



Przebudowa systemu dystrybucji ciepła w Olsztynie poprzez zastosowanie energooszczędnych rozwiązań

■ 16 kwietnia 2015 roku w siedzibie Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie odbyło się uroczyste spotkanie, podsumowujące realizację unijnego projektu „Przebudowa systemu dystrybucji ciepła w Olsztynie poprzez zastosowanie energooszczędnych rozwiązań”. Projekt współfinansowany przez Unię Europejską z Funduszu Spójności w ramach Działania 9.2 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013 pozwolił na przebudowę 17,6 km olsztyńskiej sieci ciepłowniczej, wybudowanej głównie w latach 70. i 80. XX wieku. Sieć skrócono o 4 km, a zyskano 13,6 km nowoczesnej sieci preizolowanej, która pozwala na wysoką energooszczędność, zminimalizowanie ryzyka awarii, a także zdalną, szybką i dokładną detekcję uszkodzeń i nieszczelności. Całkowita wartość projektu to 39 192 480,94 PLN, z czego dofinansowanie z funduszy unijnych wyniesie 15 958 679,02 PLN.

Na spotkaniu obecny był Prezydent Miasta Olsztyna Piotr Grzymowicz oraz Zastępca Prezydenta – Bogusław Szwedowicz. W uroczystości udział wzięli również Przewodnicząca olsztyńskiej Rady Miasta, Halina Ciunel, a także Przewodniczący Komisji Gospodarki Komunalnej Łukasz Łukaszewski. Środowisko polskich firm ciepłowniczych reprezentował Prezes Zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, Jacek Szymczak oraz prezesi spółek zrzeszonych w Warmińsko-Mazurskim Kłastrze Ciepłowniczym „Razem Ciepłej”. Ponadto na spotkanie zaproszeni zostali prezesi i administratorzy olsztyńskich wspólnot mieszkaniowych, przedstawiciele spółek gminnych z Olsztyna oraz pracownicy MPEC zaangażowani w realizację projektu.

W agendzie spotkania po uroczystym przywitaniu gościu przez Prezesa Zarządu MPEC Sp. z o.o. – Konrada Nowaka oraz przemówieniu wiceprezydenta Bogusława Szwedowicza, znalazły się trzy prezentacje. W pierwszej z nich Katarzyna Zakrzewska, specjalistka ds. inwestycji w Spółce MPEC oraz koordynatorka projektu przedstawiła szczegółowy opis przeprowadzonych działań, a także zastosowanych technologii. W ramach Działania 9.2 zrealizowano 28 zadań na

terenie całego miasta. Wśród prowadzonych modernizacji można wymienić cztery główne elementy: przebudowę sieci napowietrznych, przebudowę tradycyjnych sieci kanałowych, przebudowę grupowych układów zasilania na indywidualne oraz izolację zaworów w komorach ciepłych. Druga z prezentacji dotyczyła finansowania projektu, o którym szczegółowo poinformowała w swojej prelekcji Monika Sadowska-Cekała, specjalistka ds. funduszy krajowych i unijnych MPEC Sp. z o.o. Jako trzeci głos zajął prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, Jacek Szymczak, który wręczył list gratulacyjny na ręce Prezesa Zarządu MPEC, a także omówił realizację tego typu projektów w skali całego kraju oraz jakie są uwarunkowania dla realizacji podobnych zadań w nowej perspektywie finansowej.

Cele i korzyści projektu „Przebudowa systemu dystrybucji ciepła w Olsztynie poprzez zastosowanie energooszczędnych rozwiązań” to redukcja emisji CO₂ do atmosfery o 6,005 tys. ton/rok, a także zmniejszenie strat energii w procesie dystrybucji ciepła w olsztyńskim systemie ciepłowniczym o 57 471 GJ/rok. Ważnym efektem jest również zminimalizowanie ryzyka awarii oraz zdalny monitoring sieci poprzez zastosowanie nowoczesnej technologii preizolowanej. Spółka MPEC złożyła już stosowne dokumenty, aby ponownie skorzystać z dofinansowania unijnego.





Kongres przez pryzmat dyskusji o ciepłownictwie

opracowanie:
Jacek Szymczak

■ W sesji otwierającej

jako pierwszy zabrał głos Prezydent E&P Frederic Hug, który stwierdził, że ciepłownictwo i chłodnictwo systemowe (wg. angielskiej nomenklatury przyjęło się określenie District Heating – DH i Cooling – DHC) przez ostatnie dwa lata zostało wyraźnie dostrzeżone na poziomie organów unijnych i zaczyna być traktowane jako istotna część systemu energetycznego. Według Prezydenta sektor będzie się liczył w transformacji energetycznej, będzie w centrum polityki energetycznej i środowiskowej Unii. Podkreślił również, że DHC wyraźnie zmierza w kierunku, tzw. „Low carbon cities” i ma wielkie możliwości w tym zakresie. Zauważył jednakże, że lokalność ciepłownictwa jest wciąż tym czynnikiem, który utrudnia się z przebijaniem do świadomości polityków z potencjałem i możliwościami sektora.

W sesji otwierającej miał również krótkie wystąpienie przedstawiciel Estonii Kristen Michal, Minister of Economic Affairs and Communication. Podziękował za organizację Kongresu w Tallinie oraz przede wszystkim podkreślił, że ciepłownictwo w Estonii jest już w dużej mierze oparte na krajowych nośnikach energetycznych, ze znacznym udziałem OZE. Według Ministra DH Estonii również wpisuje się w politykę „Low carbon cities”.

W kolejnym panelu dyskusyjnym zatytułowanym

„Sustainable Cities need Sustainable Heat”

wzięli udział przedstawiciele Komisji Europejskiej (Pani Eva Hoss), Dyrektor E&P (Pan Paul Voss), Ecofys Group, Unitetd Nations Enviromental Program, Riga SEAP oraz European Heat Pump Association. Wystąpienia panelistów, zgodnie z charakterem panelu, w większości były na politycznie ogólnym poziomie, nie mniej jednak warto podkreślić kilka wątków:

- Potwierdzono, że Komisja Europejska w coraz większym stopniu zaczyna interesować się DHC,
- Transformacja budynkowa i zmniejszanie zużycia ciepła jest procesem nieodwracalnym (również z uwagi na redukcję emisji CO₂),
- DHC musi praktycznie na bieżąco reagować na oczekiwania i wymagania klientów

(dlatego m.in. wspomniana termomodernizacja budynków musi mieć miejsce, musi następować poprawa efektywności, trzeba wprowadzać inteligentne sieci),

- Komisja Europejska zastanawia się jak spowodować większe zaangażowanie się prywatnych środków finansowych w DHC,
- Jakie produkty bankowe przygotować w zakresie finansowania DHC,
- Jak zwiększyć udział OZE w budynkach (mówiono wprost o integracji OZE z budynkami),
- Coraz większy będzie udział pomp ciepła w produkcji na rzecz systemów ciepłowniczych (w ogóle stwierdzono, że coraz większe będzie zróżnicowanie źródeł i liczba źródeł pracujących na sieć).

Trzeba zauważyć, że w dyskusji nie odniesiono się praktycznie do kogeneracji (jeżeli to w niewielkim stopniu do mikrokogeneracji) i jakichkolwiek systemów jej wspierania, likwidacji niskiej emisji czy nowych zasad pomocy publicznej uniemożliwiających korzystanie z pomocy regionalnej.

W kolejnym panelu Kongresu zatytułowanym

„DHC in Competitive Heat Market”

czterech panelistów z różnych państw przedstawiło krótkie prezentacje.

Przedstawiciel DHC w Szwecji podkreślił m.in.:

- Fakt, że w 1970 roku 90% w ciepłownictwie stanowiły paliwa kopalne – obecnie dominuje OZE i stało się tak, ponieważ na przestrzeni kilkunastu lat rząd prowadził konsekwentną politykę w zakresie transformacji paliwowej (włączając również narzędzia podatkowe),
- Obecnie występuje duże zróżnicowanie technologiczne i różne źródła OZE czy spalarnie odpadów pracują na sieć ciepłowniczą,
- Wciąż przykładają dużą wagę do wzrostu efektywności energetycznej budynków,
- W przyszłości przewidują wzrost konkurencji w obszarze głównie produkcji ciepła coraz bardziej przyjaznej środowisku,
- Pracują nad wzrostem zaufania klientów do DHC i starają się prezentować przewagi, silne strony DHC w stosunku do np.



rozwiązań indywidualnych wykorzystujących pompy ciepła.

Prezenter nie odniósł się do cen ciepła, polityki cenowej przedsiębiorstw czy bezpośrednio do oczekiwań klientów w tym zakresie.

Prezenter przedstawiający DHC na Litwie zwrócił uwagę m.in. na:

- Potencjał DHC na Litwie, jako pozostałość radzieckich rozwiązań sektor ma największy udział w rynku ciepła,
- W latach 2002-14 sektor przeszedł istotną restrukturyzację (jako przykład podano: spadek strat na przesyłach o 15%, ogólny wzrost efektywności przedsiębiorstw o 62%, wzrost udziału biomasy w strukturze nośników z 4% do 33%, likwidacje węzłów grupowych),
- Najważniejsze oczekiwania klientów – niska cena ciepła. Choć wydaje się, że klienci rozumieją różnicę pomiędzy ceną ciepła a kosztami, które trzeba ponieść za korzystanie z niego, ponieważ jest silne dążenie do modernizacji budynków obniżających zużycie ciepła.

Ciekawym był wniosek ogólny prelegenta. Stwierdził on, że prawdopodobnie klienci na Litwie nie są zadowoleni z DHC ale mają świadomość, że jest to jedyna droga do poprawy efektywności energetycznej w tym obszarze oraz poprawy ich sytuacji ekonomicznej.

Prezenter z Niemiec zwrócił uwagę na:

- Potencjał DHC w Niemczech: 17,8 mln ludzi korzysta z tej formy zaopatrzenia w ciepło a sam sektor ma długą tradycję,
- Stwierdził, iż klienci w Niemczech są „specyficzni” – oczekują usługi na wysokim poziomie ale w „dobrych” cenach,
- W badaniach zadowolenia klientów z korzystania z DHC sektor nie wypada lepiej niż indywidualne formy zaopatrywania w ciepło, np. przy wykorzystaniu gazu czy oleju,
- Bardzo ważna dla niemieckich klientów jest szeroko rozumiana transparentność, np. w zakresie czytelności rachunków za ciepło.

Prezenter podkreślił, że ubóstwo energetyczne jest częścią problemu społecznego (choć przecież reprezentował jedno z zasobniejszych społeczeństw świata). Zaznaczył, że system prawny w Niemczech wspiera klientów.

Przedstawiciel firmy Fortum odniósł się do doświadczeń koncernu z kilku państw – Finlandii, Szwecji, Norwegii, Polski, Indii, Rosji i Łotwy. W swojej prezentacji podkreślił między innymi, że:

- Firma dla klientów oferuje różne rozwiązania, w tym pompy ciepła, ciepło geotermalne, biogaz, biomasę czy ciepło ze spalarni odpadów,

- Konkurencja oznacza skupienie się na oczekiwaniach klienta oraz uczciwej konkurencji pomiędzy różnymi dostawcami ciepła,

- System ciepłowniczy powinien być „otwarty” czyli pierwszeństwo dostępu do sieci powinny mieć najtańsze źródła.

Krótką moderowaną dyskusją dotyczyła przejrzystości cenowej, edukacji klientów czy (nieco filozoficznie) zdefiniowania pojęcia „klient”.

Panel zatytułowany

„DHC in National Energy Plans”

przebiegł według tej samej koncepcji co poprzedni. Przedstawiciele czterech państw (czterech organizacji ciepłowniczych) przedstawili swoje prezentacje.

Przedstawiciel Anglii zwrócił uwagę na poniższe kwestie:

- Samorząd lokalny będzie miał najistotniejsze uprawnienia w zakresie planowania, co wpłynie na sektor DHC,
- Krótkie zestawienie cech DHC z indywidualnymi systemami zaopatrzenia w ciepło w oparciu o gaz wykazało, że: DHC wyróżnia się negatywnie brakiem standaryzacji, zróżnicowaniem cen, brakiem elastyczności. Powoduje to skargi klientów w ramach „masowego rynku ciepła”,
- Trudno będzie o dynamiczny rozwój DHC, ponieważ brakuje stosownych regulacji prawnych a społeczeństwo jest silnie przyzwyczajone do indywidualnego sposobu zaopatrywania w ciepło.

W prezentacji nie było konkretnych odniesień do planowania energetycznego czy planów energetycznych.

Przedstawiciel Włoch w swojej prezentacji zwrócił uwagę na:

- W kraju istnieje 200 systemów ciepłowniczych, głównie w północnych Włoszech,
- DHC we Włoszech „rośnie” i jest to świadome działanie rządowe,
- Nie ma obowiązku przyłączania do sieci ciepłowniczej,
- Planowane jest zintegrowanie planowania przestrzennego z energetycznym,
- Bardzo ważnym jest tzw. rynek białych certyfikatów, jako narzędzie poprawy efektywności.

Przedstawiciel Francji w swojej prezentacji zwrócił przekazal m.in. na poniższe zagadnienia:

- W kraju istnieje 500 systemów ciepłowniczych o długości 3725 km o produkcji ciepła na poziomie 25 TWh. Istnieje również 17 sieci chłodu systemowego o długości 160 km i produkcji na poziomie 0,9 TWh,



- DHC jest postrzegany jako skuteczna możliwość do wzrostu udziału OZE. Sektor może
- 6-krotnie powiększyć się w stosunku do stanu obecnego.
- W planach na przyszłość jest przewidywane zmniejszenie produkcji energii elektrycznej z siłowni jądrowych (o 50% w 2025 roku!). Plan odnosi się do „zielonego wzrostu” w oparciu o strategię „low-carbon development”.

Prezenter wspominał o kogeneracji, co może sugerować, że właśnie ta technologia w oparciu o zielone paliwo ma zastępować energię elektryczną produkowaną w źródłach jądrowych.

Przedstawiciel Szwecji zaprezentował m.in.:

- Rynek ciepłowniczy na poziomie 100 TWh (budynki wielomieszaniowe 57 TWh a budownictwo indywidualne – 43 TWh),
- Zdecydowane nastawienie na klienta, np. w zakresie silnego dialogu dotyczącego cen ciepła,
- Potrzebę działań zwiększających efektywność energetyczną (nawet w Szwecji).

Przewidywanym jest jednak wolny wzrost sektora DHC w Szwecji. Spodziewanym jest więcej rozwiązań indywidualnych w zakresie zaopatrzenia w ciepło, rozwiązań efektywnych energetycznie, nakierowanych na budynki, z możliwością rozwiązań „łączonych” (nie do końca określono co to sformułowanie oznacza).

Panel zatytułowany „Local Perspectives on DHC”

również został przeprowadzony według poprzednich wzorców. Wzięło w nim udział czterech przedstawicieli z różnych państw.

Przedstawiciel administracji londyńskiej w swojej prezentacji zwrócił uwagę m.in. na poniższe zagadnienia:

- Kierunkowo miasto dąży do zapewnienia „odpowiedzialnego systemu energetycznego” i rozwiązań „low carbon” (ale również zakładana jest integracja ze źródłami i sieciami ciepłowniczymi, zasilanymi z tych źródeł),
- Założona jest redukcja emisji CO₂ o 60% w perspektywie do 2025 roku w porównaniu do 1990 roku,
- Dla Londynu jest opracowana tzw. Mapa Ciepła (publicznie dostępna), pokazująca potencjał rozwojowy DHC. Na jej podstawie miasto opracowuje tzw. „energy masters plans”.

Przedstawiciel z Rotterdamu w swojej prezentacji zwrócił uwagę m.in. na:

- Znaczenie DHC jako narzędzia redukują-

- cego emisję CO₂ i innych zanieczyszczeń,
- Miasto ma plan rozwoju, którego częścią jest rozwój budownictwa (z możliwością podłączeń do sieci ciepłowniczych).

Krótkie (w odniesieniu do DH) wystąpienie przedstawiciela Genui, który stwierdził, że w zasadzie w mieście nie ma systemów ciepłowniczych. Dobra pogoda i wysokie koszty infrastruktury powodują taką sytuację. Zaznaczył jednakże, że rozwiązania indywidualne wypadają korzystniej w stosunku do systemów ciepłowniczych.

Przedstawiciel Tallina w prezentacji podkreślił, m.in.:

- 70% mieszkańców miasta korzysta z DH,
- Ceny ciepła są regulowane przez estońskie władze regulacyjne (nie została natomiast omówiona istota regulacji),
- Założono redukcję paliw kopalnych do 20% w bilansie nośników, do 2018 roku (oczywiście podkreślił znaczenie redukcji CO₂),
- W ramach stawianych celów dla DH w mieście, podano: maksymalne wykorzystanie lokalnej biomasy, modernizację źródeł, wypełnienie unijnych standardów emisyjnych, poprawę efektywności i wykorzystanie potencjału kogeneracji.

Panel zatytułowany: „New regulations on buildings: prospects for DHC”

przebiegł według poprzednich scenariuszy. Swoje prezentacje przedstawili: Pani Eva Hoos (reprezentująca Komisję Europejską i biorąca już udział w pierwszym merytorycznym panelu) oraz przedstawiciele Niemiec (dwie osoby) i Anglii. Pani E. Hoos przedstawiła w zasadzie główne zapisy zawarte w dyrektywach budynkowych, praktycznie nie odnosząc się do planowanych zmian. W wystąpieniu poruszyła również kwestię środków unijnych, które mogą wspierać modernizację budynków, rolę badań nad innowacyjnymi rozwiązaniami oraz znaczenie certyfikatów energetycznych, jako narzędzia wspierające poprawę stanu budynków.

Jeden z przedstawicieli niemieckich zaprezentował techniczny wykład odnosząc się do „primary energy factors”, drugi natomiast poprzez pryzmat budynków podkreślił zalety DHC oraz tendencję zmniejszania zużycia ciepła przez klientów. Brytyjski przedstawiciel natomiast zaprezentował rodzimy system certyfikacji budynków, w którym uczestnictwo jest dobrowolne.

Z polskiego punktu widzenia można było-

by odczuwać swego rodzaju niedosyt czy może lekkie zdziwienie, że w przytoczonych sesjach nie poruszano takich zagadnień jak dyrektywa IED, projekt dyrektywy MCP, możliwości korzystania ze środków unijnych zgodnie z nowymi zasadami pomocy publicznej, konieczność wspierania kogeneracji, kwestii regulacji rynków ciepła i roli regulatora czy współpracy przedsiębiorstw na rynkach lokalnych. Faktem jest, że w wymienionych sesjach nie brali udziału przedstawiciele państw Europy środkowej a niektórzy prelegenci reprezentowali kraje, w których sektor ciepłowniczy jest nieporównywalnie mały z sektorem w Polsce. Istotnym natomiast jest potrzeba dostrzeżenia ogólnych tendencji w sektorze DHC. Tendencji, które przejawiają się w unijnych uregulowaniach prawnych, sposobie myślenia o ciepłownictwo przez unijnych urzędników, w końcu państwach, które inaczej widzą problemy, może odmienne definiują cele i co bardzo ważne realizują jednak cele unijnej polityki energetyczno-klimatycznej. Można dyskutować czy unijna polityka środowiskowa jest bardziej religią czy działaniem merytorycznym, można próbować nie dostrzegać swego rodzaju rozdrobnienia i zróżnicowania w obszarze wytwarzania ciepła.

Wydaje się jednak, że nie można lekceważyć tych tendencji czy rozwiązań i trzeba je poddawać analizom na różnych poziomach. Wnioski z tych analiz mogą być pomocne zarówno w pracach na poziomie unijnym (przy reprezentacji naszych interesów wobec stosownych organów) oraz w funkcjonowaniu przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce.



Międzyzdroje

13-16 września 2015

szczegóły:
www.fcp.org.pl



Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” 15-16 kwietnia 2015 r. w Busku-Zdroju

■ W dniach 15-16 kwietnia 2015 r. w Hotelu Słoneczny Zdrój w Busku-Zdroju odbyło się Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”, które towarzyszyło Zgromadzeniu Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP.

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie przez IGCP oraz MPEC Kielce.

W seminarium uczestniczyły 44 osoby - przedstawiciele przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Południowo-Wschodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Przed seminarium odbyło się Posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP.

Program seminarium obejmował:

1. Referat nt. „Telemetria w MPEC Kielce”, który przedstawił Witold Wolski – Kierownik Działu Informatyki MPEC Kielce.
2. Prezentację nt. „Nowe produkty i usługi dla ciepłownictwa firmy SWEP”, którą przedstawił Igor Durcansky – Dyrektor Regionalny, SWEP International, Kechnec, Słowacja.
3. Prezentację nt. „Oprogramowanie TERMIS – nowoczesne zarządzanie pracą sieci ciepłowniczych”, którą przedstawili: Jerzy Zielasko – Wiceprezes Zarządu oraz Marta Marat-Wojciechowska z Kelvin Bielsko Biała.
4. Prezentację nt. „Nowoczesne metody monitoringu sieci ciepłej – 5 lat doświadczeń Logstor”, którą przedstawiła Karolina Banasik – Dyrektor Handlowy Regionu Logstor Polska Zabrze.
5. Wykład nt. „Perspektywa finansowa UE na 2014-2020 – praktyczne możliwości finansowania projektów w ciepłownictwie z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko oraz Regionalnych Programów Operacyjnych”, którą przedstawiła Małgorzata Kołodziej-Nowakowska – Ekspert IGCP ds. pozyskiwania funduszy z programów pomocowych.
6. Wykład nt. „REACH a uboczne produkty spalania (UPS) w ciepłownictwie”, który przedstawił: Dr Tomasz Szczygielski i Mirosław Niewiadomski z Polskiej Unii Ubocznych Produktów Spalania.

W drugim dniu seminarium uczestnicy wzięli udział w wycieczce technicznej do MPEC Kielce, gdzie mieli możliwość zapoznać się z systemem telemetrii oraz nowym budynkiem siedziby MPEC Kielce z nowoczesnym węzłem ciepłym.

Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Wschodniego

■ W dniach 22-23 kwietnia w Worlinach k/Olsztyna odbyło się ostatnie z czterech spotkań w ramach Zgromadzeń Oddziałów Regionalnych IGCP. Zgromadzenie dotyczyło Północno-Wschodniego Oddziału i towarzyszyło mu seminarium „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”.

Współgospodarzem seminarium było Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Olsztynie.

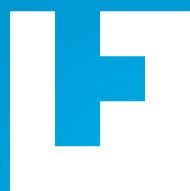
Podczas Zgromadzenia odbyły się wybory uzupełniające do Rady Izby oraz Oddziału. Do Rady Izby wybrany został Andrzej Szymanek Prezes Veolia Energia Łódź SA, natomiast do Rady Oddziału wybrani zostali: Grzegorz Malinowski – Pesta – Prezes PEC Sp. z o.o. w Brodnicy oraz Dariusz Marczewski – Prezes PEC sp. z o.o. w Płońsku.

W ramach Zgromadzenia Zarząd IGCP przedstawił obszerną informację dotyczącą działalności Izby w 2014 roku oraz planów na rok bieżący.

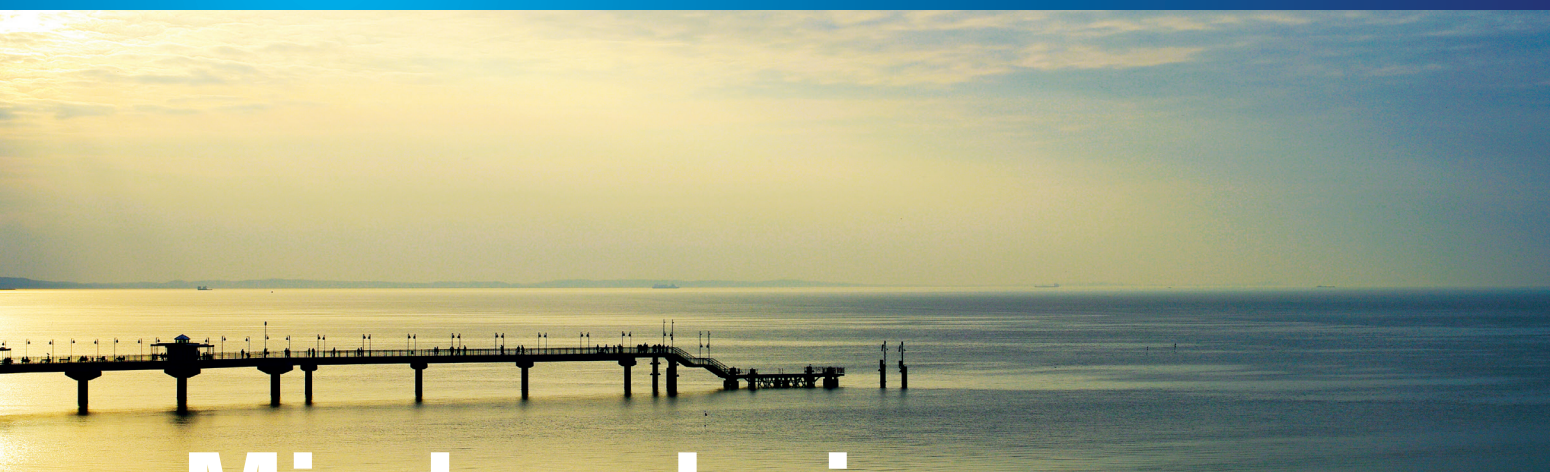
Podczas seminarium natomiast oprócz prezentacji branżowych zaprezentowane zostały zagadnienia dotyczące REACH-u oraz praktycznych możliwości pozyskiwania środków unijnych w nowej perspektywie finansowej.

W seminarium uczestniczyło ok. 40 osób - przedstawiciele przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Wschodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

W drugim dniu seminarium uczestnicy wzięli udział w wycieczce technicznej do MPEC Olsztyn, gdzie mieli możliwość zapoznać się między innymi z systemem telemetrii.



XIX Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum



Międzyzdroje

13-16 Serdecznie
września zapraszamy
2015 do udziału
w XIX
Forum
Ciepłowników
Polskich

szczególne informacje:
www.fcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie