



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 270
3/2015

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Program likwidacji niskiej
emisji KAWKA**

**Możliwość wykorzystania
odpadów do produkcji energii
elektrycznej i ciepła**

Walne zgromadzenie IGCP



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie powstała z przekształcenia Izby Gospodarczej „Energetyka Ciepła” powołanej w 1994 r., ma osobowość prawną oraz umocowanie ustawowe - jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego reprezentującą interesy gospodarcze zrzeszonych w niej podmiotów dostarczających ciepło na potrzeby komunalno-bytowe. Zrzesza ponad 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. Pieszycka 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

- 6-10 Kalendarium IGCP**
10 Prawo w energetyce
11-21 Korespondencja
- 11-17 ■ Wykorzystanie potencjału energetycznego odpadów do produkcji energii elektrycznej i ciepła dla systemów ciepłowniczych.
- 18-21 ■ W sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA.
- 22-43 Aktualności**
44-47 Prezentacje
- 44-46 ■ Ekologiczna instalacja ruszyła w ENEA Wytwarzanie.
- 47 ■ Nowy Partner Izby.
- 48-57 Szkolenia, seminaria, konferencje**
- 48-50 ■ Turniej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych w Chełmie.
- 51 ■ Szkolenie warsztatowe w dniu 3 marca 2015 w Warszawie.
- 52 ■ Szkolenie warsztatowe w dniu 12 marca 2015 w Warszawie.
- 53-55 ■ Zgromadzenie Oddziału i Seminarium Regionalne 18-19 marca 2014 r. w Pile.

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,

chcielibyśmy zwrócić Państwa uwagę na kilka, naszym zdaniem, istotnych problemów.

W listopadzie ubiegłego roku zwróciliśmy się do Ministra Środowiska z prośbą, o 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. Nasze wystąpienie zdeterminowane było między innymi niejasną sytuacją prawną wielu inicjatyw inwestycyjnych, których celem jest efektywne wykorzystanie potencjału energetycznego odpadów dla produkcji energii elektrycznej i ciepła dla systemów ciepłowniczych. Wobec braku odpowiedzi w marcu ponownie wystąpiliśmy do Ministra z przypomnieniem o tej ważnej dla ciepłowników sprawie.

Z uwagi na brak odpowiedniego rozwiązania w zakresie pozyskania dofinansowania z WOSiGW na projekty dotyczące likwidacji niskiej emisji KAWKA – pozwalającego otworzyć pec-om możliwość udziału w programie – w ramach naszego samorządu kontynuujemy pracę nad usunięciem barier korzystania z programu przez przedsiębiorstwa ciepłownicze. Zarząd Izby wystąpił do Dyrektora Departamentu Monitorowania Pomocy Publicznej UOKiK z prośbą o rozstrzygnięcie zagadnień formalno-prawnych.

Wszystkich członków i Partnerów zapraszamy 19 maja do Warszawy, na najważniejsze wydarzenie izbowe – Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby. Tradycyjnie Walne Zgromadzenie Izby połączone będzie z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz Seminarium ciepłowniczym. Walne Zgromadzenie odbędzie się w doskonale Państwu znanym Centrum Konferencyjno-Szkoleniowym BOSS.

Dzięki inwestycji polegającej na połączeniu systemów ciepłowniczych sąsiadujących państw - polskiego SEC Słubice oraz niemieckiego Stadtwerke Frankfurt (Oder) po stronie polskiej nie trzeba było ponosić kosztów na rozbudowę ciepłowni – wystarczyła modernizacja, a strona niemiecka nie musi się martwić o niewykorzystaną moc cieplną. To pierwszy w Polsce, a trzeci w Europie projekt transgranicznego połączenia systemów ciepłowniczych sąsiadujących państw.

To tylko kilka z ważnych – naszym zdaniem – informacji zamieszczonych w tym numerze naszego miesięcznika.

Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP



Połączenie systemów ciepłowniczych

■ W dniu 4 marca miało miejsce uroczyste połączenie systemów ciepłowniczych należących do Szczecińskiej Energetyki Ciepłej – SEC Słubice oraz Stadtwerke Frankfurt (Oder). Jest to pierwszy w Polsce i trzeci w Europie projekt połączenia transgranicznego systemów ciepłowniczych. Jego realizacja wymagała pokonania wielu barier natury prawnej, finansowej czy technicznej. W uroczystości wzięli udział przedstawiciele władz rządowych, samorządowych, firm ciepłowniczych obu państw oraz liczne grono zaproszonych gości. Izbę w spotkaniu reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

Ważne spotkanie Komitetu ds. Energii i Polityki Klimatycznej KIG

■ W dniu 5 marca br., w siedzibie Krajowej Izby Gospodarczej w Warszawie, odbyło się wspólne posiedzenie parlamentarnego Zespołu ds. Energetyki oraz Komitetu ds. Energii i Polityki Klimatycznej KIG. Tematem wiodącym posiedzenia, któremu przewodniczył przewodniczący Komitetu ds. Energii i Polityki Klimatycznej KIG Herbert Gabryś, był wpływ wdrożenia rozwiązań wynikających z przyjętego w październiku 2014 r. nowego pakietu klimatycznego na polską gospodarkę w horyzoncie krótszym do roku 2020, dłuższym do roku 2030 i dalszym w kontekście wyzwań dla generacji z konwencjonalnych źródeł wytwarzania. Wśród uczestników spotkania byli parlamentarzyści, na czele z posłem Andrzejem Czerwińskim – przewodniczącym Zespołu parlamentarnego, Wiceminister Gospodarki Jerzy Pietrewicz oraz liczna grupa ekspertów z branży energetycznej. Ze strony IGCP w spotkaniu wzięli udział Wiceprezes Bogusław Regulski.

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. Wobec braku odpowiedzi Zarząd Izby ponownie zwrócił się do MŚ z prośbą o ustosunkowanie się do postulatów zawartych w naszym piśmie z listopada.

Konferencja na temat wpływu REACH na polską gospodarkę

■ W dniu 9 marca br., w Ministerstwie Gospodarki odbyła się konferencja pt. „REACH – co komu pisane?”. Obowiązujące już od kilku lat rozporządzenie Unii Europejskiej REACH to istotny element codziennej działalności kilku gałęzi polskiego przemysłu, który niewątpliwie wpływa na konkurencyjność i innowacyjność firm z tego obszaru na rynku europejskim i globalnym. Taka też główna idea poddana została pod dyskusję na tej konferencji. Uzupełnieniem merytorycznym konferencji stało się opracowanie, które na zlecenie Ministerstwa Gospodarki zrealizował Punkt Konsultacyjny ds. REACH i CLP pod tytułem „Informacja na temat kosztów wdrażania Rozporządzenia REACH w Polsce”. Informacja została opracowana w oparciu o dane uzyskane od polskich podmiotów, które dokonały rejestracji w dwóch pierwszych terminach. Konferencję, w której wzięło udział wiele osób reprezentujących najważniejsze dla REACHa gałęzie gospodarki, otworzył Minister Gospodarki Wicepremier Janusz Piechociński. Najważniejszą częścią spotkania stanowiła debata na temat roli i skutków REACH w codziennej działalności przedsiębiorców różnych branż, w której udział wzięli przedstawiciele kilku branż, między innymi energetycznej, chemicznej, rafineryjnej, metali nieżelaznych, instytucji naukowych. Uczestnikiem tej dyskusji był Wiceprezes Bogusław Regulski, który przedstawił sytuację branży ciepłowniczej. Wskazał między innymi na dualizm postępowania z żużłami i popiołami wynikający z braku jednolitego podejścia do problemu na poziomie rządowym.

KPOP w Polsce

■ Ministerstwo Środowiska opublikowało projekt Krajowego Programu Ochrony Powietrza w Polsce. Dokument podlega



konsultacjom społecznym. Pierwszy ogład dokumentu zwraca uwagę, że w obszarze ochrony powietrza uwzględniony został sektor ciepłownictwa systemowego. W ramach uwag przygotowywanych przez IGCP zostanie jednak podkreślona potrzeba wyraźniejszego, bardziej kompleksowego podejścia do roli jaką nasz sektor może odegrać w tym obszarze.

Spotkanie w MG

■ W dniu 11 marca w Ministerstwie Gospodarki odbyło się spotkanie poświęcone w głównej mierze możliwości korzystania przez przedsiębiorstwa sektora ciepłowniczego z Funduszu Modernizacji. Na zaproszenie wicedyrektorów Departamentu Energetyki MG w spotkaniu wzięli udział Prezes Jacek Szymczak oraz Dyrektor Biura PTEZ Janusz Ryk. Fundusz, jako jedna z konsekwencji szczytu Rady Unii (październik 2014), będzie funkcjonować w latach 2020-30. Już teraz w Brukseli rozpoczęły się rozmowy państw członkowskich o ich celach i potrzebach w szeroko rozumianym sektorze energetyki. W wyniku przeprowadzonej dyskusji uzgodniono, że obie organizacje przygotowują i dostarczą Ministerstwu informacje o potrzebach inwestycyjnych ciepłownictwa systemowego, odpowiednio w obszarach sieci oraz wytwarzania. Przygotowany materiał zostanie wykorzystany przez przedstawicieli Rządu polskiego już podczas pierwszych rozmów w dniach 19-20 marca b.r.

KAWKA – kolejne wystąpienie

■ Jak już wcześniej Państwa informowaliśmy – w związku z informacjami od pec-ów o problemach w pozyskiwaniu dofinansowania z WFOŚiGW na projekty z zakresu likwidacji niskiej emisji KAWKA – prowadziliśmy w tej sprawie korespondencję z NFOŚiGW, z prośbą o pomoc w znalezieniu odpowiedniego rozwiązania prawnego pozwalającego otworzyć pec-om możliwość udziału w programie. Z uwagi na brak rozwiązania podnoszonego problemu – w ramach naszego samorządu kontynuujemy pracę nad usunięciem barier korzystania z programu przez przedsiębiorstwa ciepłownicze. Zarząd Izby wystąpił do Dyrektora Departamentu Monitorowania Pomocy Publicznej UOKiK z prośbą o rozstrzygnięcie zagadnień formalno-prawnych.

POWERPOL

■ W dniach 12-13 marca odbył się XV jubileuszowy Ogólnopolski Kongres Energetyczno-Ciepłowniczy w Kazimierzy Dolnym. W Kongresie uczestniczyło sto kilkadziesiąt osób

a wśród zaproszonych gości byli między innymi przedstawiciele Rządu, Parlamentu, URE, przedsiębiorstw energetycznych. Tematyka paneli obejmowała zagadnienia polityki energetycznej państwa, wzajemnych relacji sektorów energetycznych (np. energetyka jądrowa a gazowa), kwestie prosumenckie oraz ciepłownictwo szczególnie w odniesieniu do kogeneracji oraz OZE. Wśród wielu wniosków i uwag formułowanych podczas panelowych dyskusji, jeden był powszechnie powtarzany: w Polsce brak jest długoterminowej polityki energetycznej a ramy prawne do prowadzenia biznesu nie dają stabilnych podstaw do jego rozwoju. Na Kongresie Izbę reprezentował i wziął udział w panelu ciepłowniczym Prezes Jacek Szymczak.

Spotkanie z przedstawicielami ciepłownictwa z Łotwy

■ W dniu 13 marca br. Wiceprezes Bogusław Regulski, wspólnie z Departamentem Ochrony Powietrza NFOŚiGW, spotkał się z delegacją z Łotwy, reprezentującą sektor ciepłownictwa systemowego. Spotkanie dotyczyło mechanizmów poprawy efektywności energetycznej w ciepłownictwie systemowym, które stosowane są w naszym kraju. W trakcie spotkania, Bogusław Regulski przedstawił zarys mechanizmów prawnych dotyczących obszaru efektywności energetycznej, natomiast przedstawiciele NFOŚiGW zaprezentowali między innymi mechanizmy pomocy finansowej dedykowanej w tym obszarze w ramach środków krajowych i europejskich.

Rozpoczęcie prac nad modelem taryfowania

■ W dniu 16 marca w siedzibie IGCP odbyło się pierwsze spotkanie Zespołu ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie. Spotkanie otworzył Prezes Jacek Szymczak, który poinformował o wstępnym uzgodnieniu z Prezesem URE możliwości współpracy nad modelem regulacji w ciepłownictwie (zakres prac nie został jeszcze określony). Rozpoczęcie takiej współpracy możliwe będzie najprawdopodobniej na przełomie maja i czerwca bieżącego roku. Ustalono, że do tego czasu Izba wypracuje własne propozycje rozwiązań. Podstawą rozpoczęcia współpracy jest fakt, iż rok bieżący jest ostatnim dla opracowanego w 2013 przez URE modelu ws. *Zasad i sposobu ustalania oraz uwzględniania w taryfach dla ciepła zwrotu z kapitału (kosztu kapitału) na lata 2013-2015*. Biorąc pod uwagę fakt możliwości współpracy z URE, podczas pierwszego spotkania Zespołu przede wszystkim skoncentrowano się nad wypracowaniem kierunków merytorycznych prac.



Jako propozycję wyjściową do zakresu prac zarysowano trzy obszary merytoryczne:

- Analiza, weryfikacja i propozycje wartościowe dla parametrów uwzględnianych w kalkulacji WACC, zgodnie z aktualnym modelem (minimalny zakres);
- Propozycja weryfikacji modelu, w którym oprócz zweryfikowanych powyższych parametrów zostanie wypracowane nowe podejście do wzorów 4a i 4b, z możliwością m.in. ich likwidacji, weryfikacji lub rezygnacji ze wskaźnika EWA, uwzględnienia kosztów wynikających z dyrektywy IED, kosztów zakupu uprawnień do emitowania CO₂ (podejście szersze, bardziej systemowe i nie wymagające zmian w prawie);
- Założenia nowego modelu regulacji w ciepłownictwie, z ewentualnym wykorzystaniem wcześniejszych prac nad formułą ex post (podejście wymaga kompleksowego podejścia do funkcjonowania sektora oraz zmian zarówno w Prawie energetycznym jak i stosownych rozporządzeniach).

Kolejne spotkanie Zespołu planowane jest na początku kwietnia.

Realizacja Projektu dotyczącego wsparcia dla kogeneracji

■ W ramach realizowanego od pewnego już czasu wspólnego projektu kilku organizacji sektora energetycznego dotyczącego opracowania nowego mechanizmu wsparcia dla rozwoju kogeneracji, w dniu 17 marca, w siedzibie IGCP, odbyło się kolejne spotkanie członków Zespołu Projektowego. Przedmiotem tego spotkania była końcowa analiza uwarunkowań dla działania mechanizmu aukcyjnego wsparcia operacyjnego, który został opisany w tzw. Raporcie przejściowym. Członkowie Zespołu przedstawili szereg uwag do materiału, wskazując między innymi na konieczność sprawdzenia działania mechanizmu pod kątem uzyskania oczekiwanych rezultatów w zakresie poprawy efektywności energetycznej systemów ciepłowniczych w kierunku uzyskiwania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego. Raport zostanie poprawiony i przedstawiony do zatwierdzenia na kolejnym spotkaniu Zespołu. W posiedzeniu Zespołu wzięł udział Wiceprezes Bogusław Regulski.

Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Zachodniego w Pile

■ W dniach 18-19 marca odbyło się pierwsze z czterech spotkań w ramach Zgromadzeń Oddziałów Regionalnych IGCP. Zgromadzenie dotyczyło Północno-Zachodniego Oddziału i towarzyszyło mu seminarium „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”.

Współgospodarzem seminarium była Miejska Energetyka Ciepła Piła sp. z o.o., Grupa Enea.

W ramach Zgromadzenia Zarząd IGCP przedstawił obszerną informację dotyczącą działalności Izby w 2014 roku oraz planów na rok bieżący. Natomiast podczas seminarium – oprócz prezentacji branżowych zaprezentowane zostały zagadnienia dotyczące REACH-u oraz praktycznych możliwości pozyskiwania środków unijnych w nowej perspektywie finansowej.

Ważnym punktem spotkania była wizyta studialna, która na zaproszenie MEC Piła odbyła w się 19 marca. Pozwoliła ona zapoznać się bliżej ze zrealizowaną inwestycją w układ skojarzony.

Spotkanie w NFOŚiGW

■ W dniu 20 marca w siedzibie Funduszu odbyło się spotkanie, w którym wzięli udział jego przedstawiciele wraz z Zastępcą Prezesa Panią Dorotą Zawadzka-Stępniańską oraz przedstawiciele IGCP z Prezesem Jackiem Szymczakiem. Głównym tematem spotkania było usunięcie przeszkód w uruchomieniu nowej edycji programu KAWKA. Spotkanie to było kolejnym w ramach prowadzonych od ok. 2 miesięcy działań mających na celu praktyczne uruchomienie programu. W wyniku przeprowadzonej dyskusji potwierdzono możliwość realizacji konkretnych wniosków w oparciu o rozporządzenie w sprawie wyłączeń blokowych (GBER) – co zostało zaprezentowane w piśmie Prezesa Funduszu do IGCP z dnia 17 lutego br. Praktyka pokazała jednak, że WFOŚiGW miały wątpliwości odnośnie podstaw prawnych do udzielania pomocy publicznej w ramach KAWKI. Dla usunięcia tej przeszkody Pani Prezes zaproponowała, iż opracuje specjalne pismo w tej sprawie do Prezesów Wojewódzkich Funduszy, co powinno rozwiązać ww. wątpliwości. Przedmiotowe pismo ma być rozesłane w terminie dwóch tygodni.

Przy okazji spotkania przedstawiciele IGCP zaproponowali, by NFOŚiGW rozważył możliwość opracowania programu dedykowanego ochronie powietrza. Program taki nie podlegałby konieczności notyfikacji w Komisji Europejskiej, ponieważ również i w tym przypadku podstawą prawną jego uruchomienia byłoby rozporządzenie GBER. Temat będzie kontynuowany przez IGCP, ponieważ jest tutaj luka merytoryczna w ramach przygotowywanych programów a zainteresowanie takim programem jest potencjalnie bardzo duże.



Konsultacje dotyczące POLiOŚ

■ W dniu 20 marca w siedzibie Izby odbyło się spotkanie Prezesa Narodowej Agencji Poszanowania Energii (NAPE) Pana Andrzeja Wiszniewskiego oraz Przewodniczącego Fundacji Poszanowania Energii Pana Piotra Kazimierczyka z przedstawicielami IGCP Panią Małgorzatą Kołodziej –Nowakowską (ekspertem IGCP) oraz Prezesem Jackiem Szymczakiem. Podstawą spotkania był fakt, że działając na podstawie umowy z Ministerstwem Infrastruktury i Rozwoju – Instytucją Zarządzającą Programem Operacyjnym Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, Europejski Bank Inwestycyjny we współpracy z Narodową Agencją Poszanowania Energii S.A., przeprowadza analizę ex-ante dotyczącą zastosowania Instrumentów Finansowych w ramach POLiŚ jako formy wsparcia publicznego wybranych działań w okresie programowania 2014-2020. Badanie skupia się na wykorzystaniu środków finansowych w następujących czterech obszarach inwestycyjnych:

1. Wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych;
2. Efektywność energetyczna i odnawialne źródła energii w dużych przedsiębiorstwach;
3. Efektywność energetyczna w budownictwie mieszkaniowym;
4. Gospodarka odpadami poprzez wykorzystanie spalarni odpadów.

Ważnym elementem analizy jest konsultacja oraz wymiana informacji i doświadczeń z przedstawicielami najważniejszych instytucji publicznych i prywatnych. Istotną częścią raportu będzie identyfikacja barier, utrudnień oraz potrzeb i oczekiwań związanych z wykorzystaniem instrumentów finansowych z punktu widzenia potencjalnego beneficjenta programu. Przedstawiciele IGCP przekazali szereg istotnych informacji dotyczących potrzeb i zamierzeń inwestycyjnych (nie tylko w ww. zakresach) oraz oczekiwań odnośnie planowanych instrumentów finansowych (kluczowym będzie atrakcyjność finansowa tych instrumentów).

Przy okazji tego spotkania przedstawiciele IGCP zwrócili uwagę na kolejne problemy z korzystaniem ze środków UE. Analiza dokumentów takich jak POLiŚ w zestawieniu z ZIT-ami oraz RPO wskazuje, że w szeregu miast przedsiębiorstwa energetyczne zostaną pozbawione możliwości aplikowania o te środki. Będzie tak np. w sytuacji gdy miasto nie jest objęte ZIT-em a właściwy dla tego miasta RPO nie zawiera zapisu pozwalającego współfinansować inwestycje sieciowe. Jest to zagadnienie stosunkowo nowe i dla tego IGCP analizuje aktualnie wszystkie jego

aspekty (również z wykorzystaniem ostatnio przeprowadzonego badania ankietowego o zamierzeniach inwestycyjnych) wraz z wystąpieniami do NFOŚiGW oraz stosownych ministerstw.

Energetycy interesują się odpadami

■ Sektor wytwarzania energii elektrycznej zainteresował się odpadami. Tak wynika z informacji przekazanych podczas seminarium zorganizowanego przez Instytut badań Stosowanych Politechniki Warszawskiej. Placówka ta, na zlecenie PGE GiEK S.A., zrealizowała pracę badawczą, której celem było zidentyfikowanie możliwości zamiany statusu odpadów komunalnych na produkt – paliwo zastępcze. Realizatorzy przedsięwzięcia podzielili się swoimi obserwacjami na wspomnianym seminarium. Odbyło się ono w poniedziałek 23 marca br. w Instytucie Techniki Ciepłej Politechniki Warszawskiej. W trakcie spotkania przedstawione zostały między innymi referaty prof. Andrzeja Kraszewskiego pt.: „Formalno – prawne działania potrzebne do zamiany odpadów komunalnych w produkt – paliwo zastępcze” oraz prof. Krzysztofa Badydy pt.: „Techniczne możliwości wytwarzania paliwa zastępczego z odpadów komunalnych”. Obrady zwieńczyła mocno ożywiona dyskusja licznej grupy uczestników. W seminarium wziął udział Wiceprezes Bogusław Regulski.

Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Południowo-Zachodniego w Licheniu

■ W dniach 25-26 marca odbyło się drugie z czterech spotkań w ramach Zgromadzeń Oddziałów Regionalnych IGCP. Zgromadzenie dotyczyło Południowo-Zachodniego Oddziału i towarzyszyło mu seminarium „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”. Współgospodarzem seminarium było Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Konin Sp. z o.o.

W ramach Zgromadzenia Zarząd IGCP przedstawił obszerną informację dotyczącą działalności Izby w 2014 roku oraz planów na rok bieżący. Podczas seminarium – oprócz prezentacji branżowych zaprezentowane zostały zagadnienia dotyczące REACH-u oraz praktycznych możliwości pozyskiwania środków unijnych w nowej perspektywie finansowej. Ważnym punktem spotkania była wizyta studialna w Miejskim Zakładzie Gospodarki Odpadami Komunalnymi w Koninie, która na zaproszenie Pani Elżbiety Streker-Dembińskiej – Kierownik Jednostki Realizującej Projekt, MZGOK Konin odbyła w się 26 marca. Pozwoliła ona zapoznać się bliżej ze zrealizowaną inwestycją spalarni odpadów komunalnych.



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z 3 dnia marca 2015 r.:

- poz. 305 – Obwieszczenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 30 stycznia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych pojazdów oraz zakresu ich niezbędnego wyposażenia;

Dziennik Ustaw z 10 dnia marca 2015 r.:

- poz. 328 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 2 lutego 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego;

Dziennik Ustaw z 18 dnia marca 2015 r.:

- poz. 376 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 27 lutego 2015 r. w sprawie metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej;

Dziennik Ustaw z dnia 19 marca 2015 r.:

- poz. 385 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 3 marca 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z ochroną miejsc pracy;

Dziennik Ustaw z dnia 27 marca 2015 r.:

- poz. 443 – Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw;

Sankcje za zmniejszenie zamówionej mocy cieplnej po przyłączeniu do sieci i po zawarciu umowy na dostarczanie ciepła

- Pismem skierowanym do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Spółka zwróciła się o przedstawienie opinii „co do zasadności stosowania w umowie o przyłączenie do sieci

ciepłowniczej zapisu informującego Odbiorcę o braku możliwości, bez konsekwencji finansowych, zmniejszenia wysokości zapotrzebowania na moc cieplną w trakcie trwania umowy (np. 10 lat).”

Spółka wskazała, że „analizując opłacalność ekonomiczną inwestycji jaką jest budowa przyłącza ciepłowniczego do Odbiorcy uwzględnia przychody z tytułu mocy zamówionej. Odbiorca, który podczas trwania umowy o przyłączenie zmniejsza moc zamówioną przyczynia się do wydłużenia zwrotu nakładów inwestycyjnych, a w niektórych przypadkach może powodować, że inwestycja staje się nieopłacalna.”

Na naszej stronie www.igcp.pl w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce INFORMACE PRAWNE zamieściliśmy „Informację prawną w sprawie stosowania w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej sankcji za zmniejszenie zamówionej mocy cieplnej po przyłączeniu do sieci i po zawarciu umowy na dostarczanie ciepła”.

Problem podatkowy w systemie białych certyfikatów

- System białych certyfikatów budzi od początku wiele wątpliwości na wielu obszarach. Najpierw były to problemy z ustaleniem, kogo system dotyczy, potem jak należy ustalić wielkość obowiązków. Teraz pojawił się kolejny problem – czy białe certyfikaty mają być jakoś opodatkowane. Chodzi tu o kwestię opodatkowania białych certyfikatów w kategoriach przychodu. Wobec pojawiających się pytań od członków Izby przygotowana została opinia podatkowa w tej sprawie.

Zasady opodatkowania podatkiem dochodowym obrotu świadectwami efektywności energetycznej oraz opłat zastępczych - opracowane przez kancelarię prawną Kolibski Nikończyk Dec&Partnerzy zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce INFORMACJE PRAWNE dostępnej dla członków IGCP po zalogowaniu.



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



IGCP/799/2014

Warszawa, dnia 18 listopada 2014 r.

Pan**Maciej H. Grabowski****Minister Środowiska****Warszawa**

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie (dalej „IGCP”) – organizacji samorządu gospodarczego środowiska ciepłowniczego, świadczących usługi zaopatrzenia w ciepło dla ponad 60% mieszkańców polskich miast, zwracam się do Pana Ministra z prośbą o 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. Nasze wystąpienie determinowane jest między innymi niejasną sytuacją prawną wielu inicjatyw inwestycyjnych, których celem jest efektywne wykorzystanie potencjału energetycznego odpadów dla produkcji energii elektrycznej i ciepła dla systemów ciepłowniczych.

Pozyskiwanie energii z odpadów, i to nie tylko komunalnych, stało się wreszcie ważnym elementem zarówno nowoczesnej gospodarki odpadowej, jak i energetycznej naszego kraju.

Jednakże, co z przykrością stwierdzamy, system prawny mający uregulować ten problem na poziomie krajowym, nie jest do tego dostosowany. W zbyt wielu przypadkach dochodzi do niezrozumiałych różnic w podejściu do energetycznej gospodarki odpadami, co przekłada się w konsekwencji na narastanie problemów interpretacyjnych, a nawet technicznych, skutkujących pogarszaniem się ogólnego zainteresowania inwestorów takimi rozwiązaniami.

Jednym z dowodów potwierdzających wspomnianą powyżej tezę jest np. nie rozstrzygnięta do tej pory sprawa wyłączenia z systemu handlu uprawnieniami do emisji CO₂ projektowanej przez Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie instalacji termicznego przekształcania frakcji energetycznej wydzielonej wyłącznie z odpadów komunalnych. Z naszych informacji wynika, że przedsiębiorstwo to pismem z dnia 9 września 2014r. zwróciło się do Pana Ministra z wnioskiem o zajęcie stanowiska w tej sprawie, jednak na przedstawione zapytanie dotychczas nie otrzymało odpowiedzi.

Biorąc więc pod uwagę, zarówno efektywność wykorzystania i zagospodarowania energetycznego odpadów a także konieczność zapewnienia spójności prawnej w całym



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

systemie gospodarki odpadowej i energetycznej, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie wnosi o dokonanie niezbędnych zmian w następujących aktach prawnych:

I. Rozporządzenie Ministra Środowiska w sprawie szczegółowych warunków technicznych kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów

Na podstawie delegacji ustawowej zawartej w art. 159 ust. 2 w związku z art. 250 ust. 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach¹, do dnia 23 stycznia 2015r. powinno zostać wydane i wejść w życie nowe rozporządzenie dotyczące warunków technicznych kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, gdyż dotychczasowe rozporządzenie, wydane na gruncie wcześniej obowiązującej ustawy o odpadach z dnia 27 kwietnia 2001r.² utraci moc. Nowa delegacja ustawowa, w przeciwieństwie do poprzedniej, zawartej w art. 44 ust. 8 i 9 ustawy o odpadach z dnia 27 kwietnia 2001r., umożliwi wydanie przepisów wykonawczych dopuszczających uznanie za energię z OZE energii odzyskanej z termicznego przekształcania „zmiśnanych odpadów komunalnych” oraz innych odpadów zawierających frakcję biodegradowalną. Stanowi też, iż określając warunki techniczne kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów Minister powinien kierować się możliwościami technicznymi, frakcjami biodegradowalnymi zawartymi w określonych rodzajach odpadów oraz ochroną środowiska.

W związku z tym, aby umożliwić bardziej efektywne wykorzystanie odpadów jako źródła energii, wnosimy o:

- wprowadzenie w nowym rozporządzeniu przepisów pozwalających na uznanie za energię z odnawialnych źródeł energii (OZE) również energii uzyskiwanej z termicznego przekształcania odpadów innych niż zmieszane odpady komunalne, w szczególności energii pochodzącej ze spalania odpadów o kodach 19 12 10 i 19 12 12, pod warunkiem, że odpady te zawierają frakcję biodegradowalną,
- odstąpienie od sztywnego ustalenia maksymalnego udziału energii chemicznej frakcji biodegradowalnych w energii chemicznej całej masy zmieszanych odpadów komunalnych kierowanych do termicznego przekształcania na poziomie 42 % całości energii odzyskanej w wyniku termicznego przekształcenia tych odpadów i wprowadzenie indywidualnego podejścia, tj. umożliwienie kwalifikowania do OZE wytworzonej energii w ilości odpowiadającej udziałowi energii chemicznej frakcji biodegradowalnej w danym odpadzie, ustalonej na podstawie okresowo przeprowadzanych badań spalanych odpadów,
- wprowadzenie nowego, łatwiejszego do zastosowania w praktyce sposobu pobierania próbek odpadów dla celów przeprowadzania badań potwierdzających rzeczywisty udział energii chemicznej frakcji biodegradowalnych w całkowitej energii z termicznego przekształcania odpadów.

¹ Dz. U. 2013, poz. 21, z późn. zm.

² t. j. Dz. U. 2010 Nr 185, poz. 1243, z późn. zm.



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

Powyższe zmiany są niezbędne, aby efektywnie wykorzystywać energetyczny potencjał odpadów komunalnych z poszanowaniem hierarchii postępowania z odpadami. Przyjęta do polskiego porządku prawnego hierarchia postępowania z odpadami zakłada, iż zmieszane odpady komunalne trafiają do Regionalnych Instalacji Przekształcania Odpadów Komunalnych (dalej „RIPOK”) w celu poddania ich procesowi mechaniczno-biologicznego przetwarzania (MBP), w którym ze zmieszanych odpadów komunalnych wyłączone zostają frakcje niebezpieczne i frakcje nadające się do recyklingu. Natomiast pozostaje frakcja energetyczna, której nadawany jest odrębny kod (19 12 10 lub 19 12 12 zgodnie z rozporządzeniem z dnia 11 września 2012r. w sprawie mechaniczno-biologicznego przetwarzania zmieszanych odpadów komunalnych³). Pozostała po wyżej wymienionym procesie MBP frakcja energetyczna z odpadów komunalnych, o ciepłe spalania powyżej 6 MJ/kg suchej masy, począwszy od 1 stycznia 2016r. nie będzie mogła być składowana. **Dlatego w większości budowanych obecnie na terenie Polski spalarni, procesowi termicznego przekształcania poddawana będzie frakcja palna wydzielona z odpadów komunalnych, a nie zmieszane odpady komunalne.** Niektóre instalacje MBP z odpadów komunalnych wydzielają frakcję energetyczną zawierającą duże ilości frakcji bio. Tytułem przykładu można wskazać na Zakład Gospodarki Odpadami Komunalnymi Sp. z o.o. w Olsztynie, który realizuje przedsięwzięcie polegające na budowie zakładu, w którym w ramach procesu MBP, z uwagi na szczególną technologię frakcja energetyczna z odpadów komunalnych będzie miała szczególnie dużą zawartość frakcji bio.

Wprowadzenie wyżej wskazanych zmian przepisów pozwoliłoby na efektywne wykorzystanie w celach energetycznych nie tylko zmieszanych odpadów komunalnych, **ale również innych odpadów zawierających frakcje biodegradowalne**, których pierwotnym źródłem są odpady komunalne. Umożliwiłoby również wsparcie pozostałych działań podejmowanych w naszym kraju na rzecz zagospodarowania odpadów w sposób zgodny z ustawą z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach. Zakwalifikowanie instalacji pozwalających na termiczne przekształcenie takich odpadów z odzyskiem energii jako instalacji OZE (a energii w nich wytworzonej jako energii z OZE) w rozumieniu projektu ustawy o odnawialnych źródłach energii (druk sejmowy nr 2604), pozwoli przynajmniej częściowo zrekomensować wysokie koszty budowy instalacji, pozwalających osiągnąć lepszy efekt ekologiczny dla środowiska niż konwencjonalne elektrownie.

Należy także zaznaczyć, że z uwagi na powyższe założenia, niecelowe jest utrzymywanie w nowym rozporządzeniu wymogu ryczałtowego udziału energii chemicznej frakcji bio na poziomie 42 %. **Z dotychczasowych doświadczeń wynika, iż żadna spalarnia w Polsce nie jest w stanie sprostać takim wymogom w stosunku do zmieszanych odpadów komunalnych**, prawdopodobnie nie będzie to możliwe również w stosunku do frakcji energetycznych wydzielonych przez RIPOKi z odpadów komunalnych. Wymóg ten zniechęca zatem do inwestowania środków w instalacje termicznego przekształcania z obawy, że badane partie odpadów nie osiągną odpowiednio wysokiego poziomu udziału energii chemicznej frakcji biodegradowalnej w energii chemicznej całej masy spalanych odpadów, a w konsekwencji niemożliwe będzie uzyskanie wsparcia dla energii wytwarzanej w instalacji jako energii z OZE.



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

Efektywnemu wykorzystaniu odpadów w celach energetycznych nie sprzyja przyjęty w obecnie obowiązującym rozporządzeniu sposób pobierania próbek odpadów dla określenia ich parametrów energetycznych. Zawiera w sobie szereg skomplikowanych technicznie i mających niewiele wspólnego z ekologią operacji, które nie znajdują potwierdzenia w procedurach innych krajów wykorzystujących odpady od dłuższego niż u nas czasu. Należałoby zatem opracować bardziej efektywne i łatwiejsze do wdrożenia metody pobierania próbek.

O racjonalnym sposobie traktowania energii z instalacji termicznego przekształcania odpadów niech świadczy chociażby inicjatywa Prezesa URE, aby instalacje termicznego przekształcania odpadów z odzyskiem energii, spalające nie tylko zmieszane odpady komunalne, ale również inne odpady zawierające frakcje biodegradowalne, mogły korzystać z uproszczonej metody kalkulacji taryf dla ciepła. Jednak inicjatywa ta może zostać zredukowana efektami projektu ustawy o OZE, który wpłynął do Sejmu w dniu 8 lipca 2014r. Projekt ten, w obszarze energii z odpadów odwołuje się do rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków technicznych kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów, dlatego też instalacją termicznego przekształcania odpadów stanie się instalacją OZE, jeśli spalać będzie zmieszane odpady komunalne, nie zaś odpady o kodzie 19 12 10 lub 19 12 12. Jak zatem widać, decydujący wpływ dla możliwości zakwalifikowania spalarni odpadów jako instalacji stosującej uproszczoną metodę kalkulacji cen na ciepło będzie miała zatem treść rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków technicznych kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów wydanego na podstawie art. 159 ust. 2 ustawy z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach. **Wnioskowane zmiany rozporządzenia pozwolą operatorom spalarni odpadów zapewnić rentowność projektu i zwrot kosztów budowy drogich instalacji poprzez ustalenie cen ciepła wytworzonego w tych instalacjach na odpowiednim poziomie.**

II. Ustawa o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych

Obecnie w Ministerstwie Środowiska trwają prace nad projektem ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, który ma zastąpić ustawę z dnia 28 kwietnia 2011 r. o tej samej nazwie⁴. Zgodnie z Załącznikiem I do dyrektywy 2003/87/WE (dalej „dyrektywa ETS”)⁵, implementowanej do polskiego porządku prawnego przez ustawę o systemie handlu uprawnieniami do emisji, spalanie paliw w instalacjach o całkowitej nominalnej mocy cieplnej przekraczającej 20 MW „z wyjątkiem instalacji spalania odpadów niebezpiecznych lub komunalnych” powinno zostać włączone do systemu handlu uprawnieniami do emisji. Analogiczne rozwiązanie przewiduje ustawa o systemie handlu uprawnieniami do emisji. Natomiast projekt nowelizacji tej ustawy w art. 2 pkt. 2 wprost stanowi, że przepisów ustawy nie stosuje się do instalacji spalania odpadów komunalnych i niebezpiecznych. **Innymi słowy, z systemu handlu uprawnieniami do emisji i tym samym obowiązku zakupu uprawnień do CO₂ wyłączone są instalacje spalania odpadów komunalnych lub niebezpiecznych, niezależnie od ich mocy. Jednakże ww. dyrektywa, obecnie obowiązująca ustawa, ani projekt ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji nie definiują ani „instalacji spalania odpadów komunalnych”, ani „odpadów**

⁴ Dz. U. 2011 Nr 122, poz. 695

⁵ Dyrektywa 2003/87 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003r. ustanawiająca system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE (Dz. Urz. UE L z 2003r., Nr 275, poz. 32, z późn. zm.)



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

komunalnych". Powoduje to wątpliwości interpretacyjne co do zakresu instalacji, które mogą być objęte wyłączeniem z systemu handlu uprawnieniami do emisji. Nie jest jasne czy są to instalacje spalające wyłącznie zmieszane odpady komunalne, czy odpady komunalne rozumiane szerzej, czy też wyłączeniem mogą być objęte również instalacje spalające frakcję palną wydzieloną z odpadów komunalnych, w szczególności jeśli stanowią one część systemu gospodarki odpadami w województwie lub gminie.

Należy mieć na uwadze, iż w innych państwach członkowskich Unii Europejskiej instalacje termicznie przekształcające frakcje energetyczne z odpadów komunalnych są wyłączone z systemu wspólnotowego. Tytułem przykładu można wskazać niemiecką instalację w Eisenhuttenstadt, spalającą frakcję energetyczną wydzieloną z odpadów komunalnych. Również w Wielkiej Brytanii spalarnie paliwa alternatywnego (RDF) wytworzonego wyłącznie ze zmieszanych odpadów komunalnych są wyłączone z systemu wspólnotowego. Z informacji uzyskanych w brytyjskiej Agencji Środowiska, utworzonej przez Departament Środowiska, Żywności i Spraw Wiejskich w rządzie Wielkiej Brytanii wynika, iż w Wielkiej Brytanii instalacje, które (i) spalają paliwo alternatywne (RDF) wytworzone tylko i wyłącznie z odpadów komunalnych (o kodzie z grupy 19, jak 19 12 10) oraz (ii) nie wykorzystują żadnego innego paliwa, są wyłączone z systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych. Można zatem zauważyć, iż w brytyjskim systemie prawnym oraz innych systemach poszczególnych krajów Unii Europejskiej dokonano wyłączenia z systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych spalarni odpadów komunalnych, niezależnie od tego czy spalają surowe, zmieszane odpady komunalne o kodzie z grupy 20, czy odpady przesegregowane i wstępnie przetworzone o kodach z grupy 19.

Natomiast w polskim systemie prawnym, brak legalnych definicji „instalacji spalania odpadów komunalnych” lub „odpadów komunalnych” w ustawie o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych powoduje, iż próbuje się dokonywać interpretacji tych pojęć w duchu definicji „odpadów komunalnych” zawartej w ustawie o odpadach, co jest niewłaściwe, z uwagi na inne cele przyświecające obu tym aktom prawnym. **Polski ustawodawca w praktyce zaimplementował definicję „zmieszanego odpadu komunalnego” zawartą w dyrektywie IED⁶ jako definicję „odpadu komunalnego” do ustawy o odpadach, co wprowadza zawężenie pojęcia odpadu komunalnego w krajowym porządku prawnym do zmieszanych odpadów komunalnych.** Dokonywanie takiego zawężenia na gruncie ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych jest niecelowe i stanowiłoby zaostrenie wymogów przewidzianych w dyrektywie ETS, co niepotrzebnie narażałoby polskich przedsiębiorców na ponoszenie dodatkowych kosztów i stawiałoby ich w pozycji gorszej niż przedsiębiorców działający na terenie innych krajów Unii Europejskiej.

Na gruncie prawodawstwa unijnego (dyrektywa odpadowa⁷, dyrektywa IED) odróżnia się pojęcia „zmieszanych odpadów komunalnych” (mixed municipal waste) od „komunalnych

⁶ dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) Dz. U. UE L z 2010r., nr 334, poz. 17

⁷ dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98 z dnia 19 listopada 2008r. w sprawie odpadów oraz uchylającą niektóre dyrektywy (Dz. Urz. UE. L z 2008r. Nr 312/3, z późn. zm.)



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

odpadów stałych” (municipal solid waste). Pojęciem zmieszanych odpadów komunalnych (mixed municipal waste) posłużono się definiując źródło lub pochodzenie odpadów, tzn. wskazując, że są to odpady zbierane w gospodarstwach domowych. Natomiast odnosząc się do procesów spalania odpadów posłużono się pojęciem stałych odpadów komunalnych (municipal solid waste). Z uwagi na to, iż wyłączenie z systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych zawarte w dyrektywie ETS odnosi się do procesu spalania, należy założyć, iż prawodawcy unijny dokonując wyłączenia miał na myśli stałe odpady komunalne (municipal solid waste), w przeciwieństwie do odpadów płynnych. Nie zawęził natomiast wyłączenia z systemu do zmieszanych odpadów komunalnych. Gdyby zamiarem prawodawcy unijnego było dokonanie takie zawężenia, to dokonano by go wprost i w załączniku do dyrektywy ETS posłużono by się pojęciem „mixed municipal waste”, a nie pojęciem „municipal waste”, przy czym takie wyłączenie byłoby sprzeczne z hierarchią postępowania z odpadami, gdyż prowadziłoby do wniosku, że preferuje się spalarnie odpadów zmieszanych, bez wstępnego wydzielenia frakcji nadających się do recyklingu.

W związku z powyższym IGCP wnosi o doprecyzowanie postanowień ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w taki sposób, aby były one adekwatne dla ustalonych celów legislacyjnych, poprzez wprowadzenie na potrzeb tej ustawy:

- definicji „instalacji spalania odpadów komunalnych” - w której za instalację spalania odpadów komunalnych wprost uznano by również instalację spalającą frakcję palną odpadów wydzieloną z odpadów komunalnych lub
- definicji „odpadów komunalnych” – która obejmowałaby również frakcję palną odpadów wydzieloną z odpadów komunalnych, jeśli nie zostały do nich dodane żadne dodatkowe substancje lub odpady.

Należy mieć na względzie, iż udział instalacji w systemie handlu uprawnieniami do emisji wiąże się z dużymi kosztami, które będą rosły sukcesywnie wraz ze zmniejszaniem się udziału darmowych uprawnień przydzielanych w systemie dla elektrociepłowni. **Dlatego tak ważne jest zakwalifikowanie instalacji spalających frakcję palną wydzieloną z odpadów komunalnych do „instalacji spalania odpadów komunalnych”.** Proponowana zmiana przepisów pozwoli uzyskać inwestorom pewność prawną co do zakresu wyłączenia instalacji z systemu handlu uprawnieniami do emisji i umożliwi równe traktowanie podmiotów faktycznie spalających w swoich instalacjach odpady o podobnym charakterze.

Przedstawiając powyższe propozycje, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie wyraża deklarację szerokiej i merytorycznej współpracy we wszystkich obszarach opisanego powyżej problemu.

Pozostając z poważaniem

Bogusław Reguński
Wiceprezes Zarządu IGCP



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

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



IGCP/169/2015

Warszawa, dnia 5 marca 2015 r.

**Pan
Maciej H. Grabowski
Minister Środowiska
Warszawa**

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie – organizacji samorządu gospodarczego środowiska ciepłowniczego, świadczących usługi zaopatrzenia w ciepło dla ponad 60% mieszkańców polskich miast, chciałbym prosić Pana Ministra o przekazanie informacji na temat losów postulatów, jakie nasza organizacja przekazała Panu Ministrowi w piśmie IGCP/799/2014 z dnia 13 listopada 2014 r.

Nasze pismo dotyczyło działań legislacyjnych w zakresie regulacji dotyczących warunków działania instalacji termicznego przekształcania odpadów, w zakresie ich powiązań w obszarze regulacji energetycznych i ochrony środowiska.

Nasze wystąpienie zdeterminowane było między innymi niejasną sytuacją prawną wielu inicjatyw inwestycyjnych, których celem jest efektywne wykorzystanie potencjału energetycznego odpadów dla produkcji energii elektrycznej i ciepła dla systemów ciepłowniczych.

Czas nieuchronnie ucieka, a wraz z nim stygnie zainteresowanie inwestorów chcących włączyć się w proces porządkowania naszego systemu gospodarki odpadami. Może podgrzać ją nowa perspektywa finansowa, w której jest miejsce na wspieranie inwestycji w zakresie odzyskiwania energii z odpadów komunalnych. Na efekty czekają odbiorcy ciepła w wielu miastach w Polsce. Warto byłoby takiej szansy nie zmarnować.

W oczekiwaniu na odpowiedź, pozostaję z poważaniem


Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu IGCP



W sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA



Warszawa, dnia 12 marca 2015 r.

IGCP/ 207 /2015

Pan Piotr Pełka
Dyrektor Departamentu
Monitorowania Pomocy Publicznej
Urząd Ochrony Konkurencji
i Konsumentów

Szanowny Panie Dyrektorze,

Przedsiębiorstwa zrzeszone w Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie są zainteresowane możliwością pozyskania dofinansowania na realizację projektów służących likwidacji niskiej emisji, w szczególności dofinansowaniem w ramach programu KAWKA. Jednak z powodu zmiany przepisów dotyczących pomocy publicznej dla sektora energetycznego niektóre wojewódzkie fundusze ochrony środowiska informują potencjalnych beneficjentów z naszego sektora, że brakuje obecnie podstaw prawnych do udzielenia pomocy publicznej. Mając na względzie możliwość uruchomienia wielu potrzebnych i pozytywnych inwestycji zwracam się do Pana Dyrektora z prośbą o pomoc w rozstrzygnięciu zaprezentowanych poniżej zagadnień formalno-prawnych.

Dotychczas udzielana przez wojewódzkie fundusze ochrony środowiska i gospodarki wodnej pomoc na budowę i modernizację sieci ciepłowniczych w ramach *Programu Priorytetowego Poprawa Jakości Powietrza, Część 2) KAWKA – Likwidacja niskiej emisji wspierająca wzrost efektywności energetycznej i rozwój rozproszonych odnawialnych źródeł energii* była kwalifikowana jako pomoc regionalna, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 22 grudnia 2006 r. w sprawie ustanowienia programu pomocowego w zakresie regionalnej pomocy publicznej na niektóre inwestycje w ochronie środowiska¹. Obowiązujące od dnia 1 lipca 2014 r. przepisy określające warunki dopuszczalności pomocy o tym przeznaczeniu wykluczają jednak możliwość jej udzielania w sektorze wytwarzania energii, jej dystrybucji i infrastruktury.

Pomoc publiczna związana z inwestycjami w zakresie sieci ciepłowniczych nie może być także udzielana na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2014 r. w sprawie szczegółowych warunków udzielania horyzontalnej pomocy publicznej na niektóre

¹ Dz. U. Nr 246 poz. 1795 ze zm.



W sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA cd.

cele z zakresu ochrony środowiska². Pomoc przewidziana w tym rozporządzeniu została bowiem przez Komisję Europejską oceniona i zaakceptowana na podstawie wytycznych wspólnotowych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska³, które – zgodnie z przypisem 44 do pkt 120 – nie dotyczą finansowania infrastruktury (sieci) ciepłownictwa komunalnego.

Powyższe oznacza, że w chwili obecnej żadne krajowe przepisy nie określają warunków udzielania pomocy publicznej na inwestycje związane z sieciami ciepłowniczymi.

W prawie unijnym warunki dopuszczalności pomocy inwestycyjnej na efektywny energetycznie system ciepłowniczy określa art. 46 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 Traktatu⁴. Zgodnie z przywołanym przepisem możliwe jest objęcie pomocą zarówno kosztów budowy, rozbudowy i odnowienia źródła energii, jak i infrastruktury sieciowej. W związku z powyższym proszę o potwierdzenie, że:

- pomoc inwestycyjna związana z sieciami ciepłowniczymi może być udzielana jako indywidualna bezpośrednio na podstawie przywołanego art. 46 GBER⁵, tj. bez konieczności opracowywania krajowych programów pomocowych określających warunki jej udzielania oraz
- dla spełnienia warunków przywołanego art. 46 GBER nie jest konieczne realizowanie całościowego projektu ciepłowniczego obejmującego równoległe zarówno inwestycje w źródło ciepła, jak i w sieć, wystarczające jest, że będąca przedmiotem projektu sieć jest (lub będzie) elementem efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego (np. źródło ciepła jest już efektywne energetycznie lub zostanie odpowiednio zmodernizowane po zrealizowaniu inwestycji sieciowej).

Z poważaniem

Jacek Szymczak
Prezes Zarządu

² Dz. U. poz. 908.

³ Dz. Urz. UE C 82, 1.4.2008.

⁴ Dz. Urz. UE L 187, 26.6.2014, dalej: GBER.

⁵ Ust. 1 analizowanego przepisu mówi o wszelkiej pomocy spełniającej określone warunki, a więc zarówno udzielanej w ramach programów pomocowych, jak i indywidualnej.



**W sprawie praktycznych problemów występujących
przy realizacji aktualnego programu KAWKA cd.**

Do wiadomości:

Pani Małgorzata Typko

Dyrektor Departamentu Ochrony Środowiska

Ministerstwo Środowiska

Pani Marta Cerkownik

Kierownik Zespołu ds. Pomocy Publicznej

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej



W sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA cd.

NF/ZPP/MC/0701/2015

Warszawa, 23.03.2015 r.



Narodowy Fundusz
Ochrony Środowiska
i Gospodarki Wodnej

wg rozdzielnika

Dorota Zawadzka-Stępiak - Zastępca Prezesa Zarządu

Szanowni Państwo,

Mając na uwadze pojawiające się zapytania w kwestii możliwości oraz procedury udzielania pomocy publicznej bezpośrednio na podstawie 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 dnia 26.6.2014, str. 1), pragnę poinformować co następuje.

Nie ma przeciwwskazań do udzielenia pomocy publicznej bezpośrednio zgodnie z przepisami rozporządzenia 651/2014. Zasady udzielenia takiej pomocy nie odbiegają zasadniczo od oceny na podstawie programu pomocowego. Różnice polegają na:

- w przypadku udzielania pomocy *ad hoc* dużemu przedsiębiorcy, konieczne jest wykazanie przed przyznaniem pomocy, że pomoc przyczyni się do przeprowadzenia projektu, który nie zostałby przeprowadzony na danym obszarze albo nie przyniosłby wystarczających korzyści beneficjentowi na danym obszarze w razie braku takiego środka pomocy (art. 6 ust 3),

- po podpisaniu umowy, zgodnie z art. 11 rozporządzenia 651/2014, państwo członkowskie przekazuje Komisji za pośrednictwem systemu elektronicznej notyfikacji skrócone informacje na temat każdego środka pomocy, w standardowym formacie określonym w załączniku II do rozporządzenia 651/2014, wraz z linkiem zapewniającym dostęp do pełnego tekstu środka pomocy, włącznie z jego zmianami, w ciągu 20 dni roboczych od jego wejścia w życie. Środkiem pomocy, w przypadku udzielenia pomocy *ad hoc*, jest umowa z beneficjentem.

W praktyce, po podpisaniu umowy należy zamieścić ją w Internecie (strona internetowa instytucji udzielającej pomocy), w taki sposób aby link można było podać KE. Następnie należy wypełnić Załącznik numer II do rozporządzenia 651/2014 i przesłać do UOKiK na adres: rozporzadzenie_800@uokik.gov.pl. Formularz nie jest udostępniony przez UOKiK w wersji do edycji, jednakże NFOŚiGW opracował swój formularz w wersji edytowalnej. Dostępny jest on na Cyfrowej Platformie Współpracy i Wymiany Informacji w zakładce Baza wiedzy pod materiałami ze szkolenia *Pomoc publiczna*.

Udzieloną pomoc można sprawozdzać po otrzymaniu numerów pomocy indywidualnej (nadaje je Komisja po otrzymaniu wyżej wskazanego Formularza) oraz po wprowadzeniu tych numerów przez administratora SHRIMP do systemu. W celu ustalenia czy numery zostały wprowadzone należy kontaktować się z UOKiK (np. Pan Marek Wiśniewski tel. (22) 55 60 443).

2 kwietnia 2015 r.

Zastępca Prezesa Zarządu

Dorota Zawadzka-Stępiak

ul. Konstruktorska 3A, 02-673 Warszawa
tel.: (22) 45 90 140, fax: (22) 45 90 606,
fundusz@nfosigw.gov.pl, www.nfosigw.gov.pl
NIP: 522 00 18 559



Nagroda za ochronę środowiska – wartość trzech projektów realizowanych przez ECO SA – ok. 45 mln zł

Iwona Szczepanik
rzecznik prasowy





■ **Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA** otrzymała 24.03 certyfikat laureata oraz statuetkę „Promotora Ekologii” za działania na rzecz gospodarki niskoemisyjnej. Wręczenie nagród odbyło się na Stadionie Narodowym w Warszawie podczas kongresu „Stop – niskiej emisji”. Organizatorem kongresu (który honorowym patronatem objęło Ministerstwo Środowiska) oraz Narodowego Konkursu Ekologicznego „Przyjaźni Środowisku” jest Centrum Wspierania Inicjatyw Pozarządowych. Nagrodę w imieniu spółki odebrał członek Zarządu ECO SA – Pan Andrzej Goździkowski.

Ochrona środowiska naturalnego jest jednym z priorytetów w działalności ECO SA, od wielu lat inwestującej w swą infrastrukturę, aby produkcja i dystrybucja ciepła oraz energii elektrycznej wytwarzanej w spółce odbywała się nie tylko w zgodzie z rachunkiem ekonomicznym, ale również z poszanowaniem środowiska naturalnego. – Nigdy nie oszczędzaliśmy na inwestycjach w infrastrukturę ciepłowniczą, jak również na projektach chroniących środowisko naturalne, gdyż ich beneficjentami są nasi klienci oraz społeczność lokalna. Obecnie realizujemy trzy duże projekty, o łącznej wartości ok. 45 mln zł. Częściowo realizujemy je ze środków własnych, korzystamy także z dotacji unijnych, funduszy norweskich oraz preferencyjnych pożyczek. – powiedział Wiesław Chmielowicz Prezes Zarządu ECO SA.

Jednym z najważniejszych i wprost wpływających na eliminację niskiej emisji (czyli emisji do powietrza szkodliwych zanieczyszczeń, które powstają m.in. na skutek spalania węgla w domowych piecach grzewczych) jest program Kawka. – Identyfikujemy się z tym programem, ponieważ ECO SA jako jedna z pierwszych firm ciepłowniczych w kraju, występując w imieniu klientów i własnym, czyli spółki, pozyskała pieniądze na eliminację niskiej emisji w Opolu. Aby ułatwić naszym potencjalnym klientom skorzystanie z tego programu, jako spółka podjęliśmy się roli organizatora oraz koordynatora tego projektu na Opolszczyźnie. Dzięki aktywnemu udziałowi ECO w projekcie Kawka, nowi klienci spółki są podłączani do systemu ciepłowniczego za 45 proc. kosztów. – dodał Prezes ECO SA Wiesław Chmielowicz. W wyniku realizacji tego programu w latach 2015-2017 w ponad 80 budynkach w Opolu, Strzelcach Opolskich oraz w Kluczborku uciążliwe piece i kotłownie węglowe zastąpi ciepło systemowe ECO SA. Po zakończeniu inwestycji, realizowanych w ramach programu Kawka, nastąpi ograniczenie emisji pyłu PM10 o ponad 15 ton w skali roku oraz emisji CO₂ o blisko 2,5

tys. ton w skali roku. Wartość całego projektu realizowanego przez naszą spółkę wynosi 14,8 mln zł, przy czym niemalże połowa tej kwoty to dotacja z NFOŚiGW oraz WFOŚiGW.

Poza działaniami związanymi z eliminacją niskiej emisji spółka inwestuje w podnoszenie efektywności systemów ciepłowniczych. Wraz z początkiem 2016 r. zaczną obowiązywać nowe zaostrzone normy w zakresie standardów emisyjnych pyłu ze spalania węgla kamiennego. Nie czekając na 2016 r. ECO SA już od 2012 r. realizuje inwestycje w swoich ciepłowniach. Do 2014 r. wybudowano już 16 instalacji odpylania na kotłach ECO SA za łączną kwotę 11 mln zł. W tym roku zostanie zmodernizowanych kolejnych 13 źródeł za ok. 11 mln zł.

Kolejne ważne inwestycje ECO SA realizuje wraz ze Spółdzielnią Mieszkaniową w Opolu. Program polega na likwidacji dużych węzłów ciepłych, zasilających kilka budynków i zastąpieniu ich indywidualnymi dedykowanymi każdemu z osobna. Jeśli w całości zostanie on zrealizowany, to tylko ECO SA (nie licząc kosztów, jakie poniesie spółdzielnia mieszkaniowa) przeznaczy na jego realizację blisko 8 mln zł. Natomiast docelowo w budynkach spółdzielni w sumie 10 węzłów grupowych, zastąpi ok. 120 indywidualnych.

Działania proekologiczne realizowane przez spółkę są podparte konkretnymi kwotami i efektami.

Nie należy jednak zapominać, że równie ważna – jak inwestycje – jest edukacja. Dlatego też firma od wielu lat uczy najmłodszych odbiorców ciepła systemowego, czyli dzieci uczęszczające do przedszkoli ogrzewanych przez GK ECO, jak oszczędzać ciepło. Początkowo przedstawienia odbywały się tylko w Opolu, obecnie już chyba na trwałe zostały zaimplementowane w innych miejscowościach, regionach Polski, na terenie których firma świadczy usługi. Do tej pory odbyło się już ponad 300 spektakli, które obejrzało co najmniej 26 tys. dzieci z przedszkoli ogrzewanych ciepłem systemowym ECO. Tylko w tym tygodniu takie przedstawienia (bajka jako spektakl i książeczka pt. „Wilk Witek”) odbywają się w Jeleniej Górze, Żaganiu, Żarach, Gubinie, Nowej Soli i w Sulechowie.



Ciepło bez granic

■ 4 marca w partnerskim uścisku i zdecydowanym ruchem wciśnięto przycisk symbolicznie uruchamiając dostawy ciepła po obu stronach Odry. W ten sposób przedstawiciele Szczecińskiej Energetyki Ciepłej i Stadtwerke Frankfurt rozpoczęli kolejny etap współpracy. Po zakończonej budowie połączenia systemów ciepłowniczych - od tej zimy ciepło z Niemiec dogrzeje słubiczan, a latem SEC Słubice zopatrzy sąsiadów w ciepłą wodę.

To pierwszy w Polsce, a trzeci w Europie projekt transgranicznego połączenia systemów ciepłowniczych sąsiadujących państw. Umo-

wa pomiędzy należącym w 100% do Szczecińskiej Energetyki Ciepłej - SEC Słubice oraz Stadtwerke Frankfurt (Oder) na wzajemną sprzedaż ciepła i świadczenie usług przesyłania została zawarta w kwietniu 2013 r. Będzie obowiązywać przez 15 lat. Roczny bilans sprzedaży strony określiły na ok. 57 tys. GJ. W połączenie systemów strona niemiecka zainwestowała około 2,8 mln euro, strona polska 1,4 mln zł.

Projekt przebiegał sprawnie, na co szczególną uwagę zwrócił i co podkreślił burmistrz Słubic Tomasz Ciszewicz - *Zaledwie w maju zeszłego roku miało miejsce symboliczne*





wbicie łopaty, rozpoczynające budowę sieci, a już dziś ciepło popłynęło w obie strony. Jestem zadowolony z postępu prac. To bardzo ważne zadanie inwestycyjne dla Słubic. Zapewni naszym mieszkańcom poczucie bezpieczeństwa energetycznego, podniesie komfort ich życia, a ponadto przyczyni się do dalszego rozwoju Słubic.

Jak powiedział Mariusz Majkut, prezes Szczecińskiej Energetyki Ciepłej - Wzajemność dostaw ciepła pomiędzy spółkami zaplanowana jest tak, by w okresie letnim słubicki SEC dostarczał ciepło na potrzeby przygotowania ciepłej wody w obu miastach, natomiast zimą niemiecka firma dostarczy Słubicom ciepło, na które zapotrzebowanie ciągle rośnie. - i dodał - Dzięki tej inwestycji nie musimy ponosić kosztów na rozbudowę naszej ciepłowni, tylko ją zmodernizowaliśmy, dostosowując do nowych warunków pracy. Natomiast Stadtwerke nie musi martwić się o niewykorzystywaną u siebie moc ciepłą. Nasza wzajemność świadczeń to dowód

na prawdziwe partnerstwo ponad granicami. W tym przypadku dosłownie i w przenośni.

INWESTYCJE W LICZBACH

Modernizacja ciepłowni SEC Słubice

- Czas realizacji projektu: 1,5 roku
- Koszt modernizacji: 5,2 mln PLN, w tym 1,1 mln PLN dofinansowania
- Moc cieplna zmodernizowanego źródła: $8 + 6 \text{ MW} = 14 \text{ MW}$

Budowa magistrali łączącej systemy ciepłownicze

- Czas realizacji projektu: 6 miesięcy
- Koszt modernizacji: 1,4 mln PLN
- Długość sieci: 624 m

HISTORIA SŁUBICKICH PROJEKTÓW

Sierpień 2012 r.

Burmistrz Słubic Tomasz Ciszewicz i burmistrz Frankfurtu nad Odrą Dr. Martin Wilke podpisują we frankfurckim Ratuszu list inten-





cyjny w sprawie inwestycji połączenia systemów ciepłowniczych.

Kwiecień 2013 r.

Podpisanie umowy pomiędzy spółką SEC Słubice i Stadtwerke Frankfurt (Oder) na wzajemne dostawy ciepła.

Maj 2013 r.

Ogłoszono przetarg nieograniczony na modernizację kotła nr 2 w ciepłowni SEC Słubice.

Czerwiec 2013 r.

Podpisano umowę z wykonawcą inwestycji modernizację kotła nr 2 w ciepłowni SEC Słubice.

Wrzesień 2013 r.

Starostwo Powiatowe w Słubicach wydaje decyzję pozwolenia na budowę ciepłociągu łączącego systemy ciepłownicze.

Październik 2013 r.

Wspólny wniosek SEC Słubice i Stadtwerke Frankfurt o wydanie decyzji środowiskowej

dla planowanej inwestycji połączenia systemów ciepłowniczych. Zakończono 1. etap budowy kotła w ciepłowni w SEC Słubice.

Marzec 2014 r.

Pozytywna decyzja Stałej Polsko-Niemieckiej Komisji Granicznej w zakresie prowadzenia inwestycji połączenia systemów ciepłowniczych w rejonie granicy państwowej. SEC Słubice zawiera umowę z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie na dofinansowanie projektu pt. „Ograniczenie emisji gazów i pyłów do powietrza z ciepłowni miejskiej w Słubicach”. Ogłoszenie przetargu nieograniczonego na 2. etap modernizacji ciepłowni w ramach tego projektu.

Maj 2014 r.

Podpisanie umowy na realizację 2. etapu modernizacji Ciepłowni. Symboliczne wbicie łopaty na moście Słubice - Frankfurt, rozpoczynające budowę ciepłociągu łączącego systemy ciepłownicze Polski i Niemiec.





Czerwiec 2014 r.

Przekazanie placu budowy i rozpoczęcie robót budowlanych 2. etapu kompleksowej modernizacji ciepłowni. Na stronie internetowej www.sec.com.pl ukazuje się ogłoszenie przetargu na: „Budowę sieci ciepłowniczej wysokich parametrów 2xDN300mm, łączącej system ciepłowniczy miasta Słubice z systemem ciepłowniczym miasta Frankfurt nad Odrą”.

Lipiec 2014 r.

SEC Słubice podpisuje umowę z wykonawcą inwestycji połączenia systemów wyłonionym w przetargu.

Listopad 2014 r.

Próby i testy nowego kotła, urządzeń towarzyszących oraz automatyki w ciepłowni. Odbiory przez Urząd Dozoru Technicznego oraz zgłoszenie wykonawcy gotowości do odbioru całego zadania inwestycyjnego.

Grudzień 2014 r.

Połączono sieci ciepłownicze zlokalizowane w moście łączącym Słubice i Frankfurt. Nastąpił odbiór końcowy modernizacji technologicznej ciepłowni SEC Słubice.

Marzec 2015 r.

Uruchomienie dostaw ciepła po obu stronach Odry.





GAZELA

- Z przyjemnością informujemy, że Przedsiębiorstwo Ciepłowniczo-Usługowe PIASECZNO Sp. z o.o. zostało zaliczone do elitarnego klubu GAZEL BIZNESU.

W dniu 2015.03.04 na uroczystej gali Prezes Marek Trendel odebrał pamiątkowy dyplom.



Dziennik „Puls Biznesu” potwierdza przynależność firmy

**Przedsiębiorstwo Ciepłowniczo-Usługowe PIASECZNO
Sp. z o.o.**

do elitarnego klubu Gazel Biznesu
grona najdynamiczniej rozwijających się firm


Patricia Deyna, prezes


Tomasz Siemieniec, redaktor naczelny

Organizator:



Autor rankingu:



Partner strategiczny:



Bank Polski



Art. 44 Pe.

■ Rządowy Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (dot. REMIT) 3 marca stanął na Komitecie Stałym Rady Ministrów. Przypominamy, że w ramach tej nowelizacji zawarta jest również pozytywna dla ciepłownictwa systemowego zmiana art. 44. Ze względu na uwagi zgłoszone przez Komisję Nadzoru Finansowego oraz Ministra Administracji i Cyfryzacji, projekt został skierowany do dalszych prac w celu ponownego przeanalizowania instrumentów przewidzianych dla Prezesa URE.

Komunikat w sprawie udostępnienia informacji dotyczącej wielkości emisji za rok 2014

■ KOBiZE informuje: W nawiązaniu do komunikatu Komisji Europejskiej, Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami zawiadamia, że informacje na temat wielkości zweryfikowanych emisji za rok 2014 zostaną opublikowane 1 kwietnia 2015 r. na stronie internetowej Dziennika Transakcji Unii Europejskiej (EUTL).

Ponadto 4 maja 2015 r. na stronie EUTL zostaną udostępnione informacje na temat umorzonych na rachunkach instalacji uprawnień do emisji wraz z wyliczonym na dzień 1 maja statusem zgodności dla poszczególnych instalacji.

Treść oryginalnego komunikatu znajduje się pod adresem:

http://ec.europa.eu/clima/news/articles/news_2015030201_en.htm

Raport o stanie środowiska w Europie

■ Jak informuje Ministerstwo Środowiska europejska polityka w dziedzinie środowiska i klimatu przyniosły znaczne korzyści dla jakości życia w Europie oraz kondycji ekosystemów. Jest to stwierdzenie zawarte w najnowszym raporcie „Środowisko Europy 2015: stan i prognozy” (SOER 2015) Europejskiej Agencji Środowiska. Jednak przed Europą w dalszym ciągu stoi szereg wyzwań.

W najnowszym raporcie SOER 2015 zwrócono uwagę m.in. na konieczność zastosowania bardziej ambitnych rozwiązań, by zrealizować wizję Europy na 2050 r., czyli zapewnienia „dobrej jakości życia z uwzględnieniem ograniczeń naszej planety”. Kierunek ten został wyznaczony w VII unijnym programie działań w zakresie środowiska.

Rada UE ds. Środowiska zatwierdziła wkład do nowej umowy klimatycznej

■ Ministerstwa Środowiska poinformowało, że w trakcie spotkania 6.03 w Brukseli unijni ministrowie zatwierdzili wkład Unii Europejskiej do nowej umowy klimatycznej. Zakłada on ograniczenie emisji dwutlenku węgla (CO₂) o 40 proc. względem 1990 r. oraz wzrost udziału produkcji energii z OZE do 27 proc. Cele te mają być osiągnięte do 2030 r. Stanowisko Unii Europejskiej na konferencję klimatyczną COP21 w Paryżu było jednym z głównych tematów posiedzenia Rady UE ds. Środowiska (ENVI) w Brukseli. Zgodnie z decyzją konferencji COP19 w Warszawie państwa-strony miały przedstawić propozycje swoich wkładów (kontrybucji) do nowej umowy klimatycznej przed konferencją COP21.

Oprócz polityki klimatycznej na posiedzeniu Rady ENVI ministrowie dyskutowali także o Unii Energetycznej, zazielenianiu, w tym tworzeniu przyjaznych środowisku miejsc pracy oraz agendzie rozwojowej po 2015 r. Na spotkaniu Polskę reprezentowali Maciej Grabowski, minister środowiska i Marcin Korolec, sekretarz stanu w MS, pełnomocnik rządu ds. polityki klimatycznej.

Powietrze w centrum uwagi – konsultacje Krajowego Programu Ochrony Powietrza

■ Do 8 kwietnia trwały konsultacje społeczne projektu Krajowego Programu Ochrony Powietrza (KPOP) przygotowanego przez Ministerstwo Środowiska. Celem Programu jest wskazanie kluczowych działań niezbędnych do poprawy jakości powietrza w Polsce oraz zachęcenie resortów, samorządów, organizacji pozarządowych i społeczeństwa do współpracy w tym obszarze. Szczegóły Programu zostały przedstawione w Krakowie na spotkaniu ministra środowiska Macieja Grabowskiego z przedstawicielami władz samorządowych oraz zainteresowanych instytucji i organizacji.

Projekt Krajowego Programu Ochrony Powietrza można znaleźć na stronie Ministerstwa Środowiska.

30 kwietnia mija termin przedkładania sprawozdania z realizacji planu rozwoju

■ Prezes URE przypomina o obowiązku przedłożenia sprawozdania z realizacji planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną. Zgodnie z art. 16 ust. 18 ustawy Prawo energetyczne, obowiązek ten dotyczy tylko grupy przedsiębiorstw ener-



getycznych zobowiązanych do uzgodnienia projektu planu rozwoju z Prezesem URE. Ostateczny termin przedkładania sprawozdania z realizacji planu rozwoju przypada na 30 kwietnia 2015 r.

W związku z tym, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, na stronie internetowej URE, przedstawił zaktualizowane Wytyczne dotyczące zawartości planu rozwoju oraz jego aktualizacji w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną oraz formularze niezbędne do opracowania projektu planu rozwoju oraz projektu jego aktualizacji.

Wytyczne te dotyczą przedsiębiorstw, które posiadają mniej niż 100 tys. odbiorców (tzw. przedsiębiorstwa przemysłowe) i określają minimalny zakres, jaki powinien zawierać plan rozwoju oraz jego aktualizacja, sporządzane na podstawie art. 16 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne.

Raport z badania sondażowego zrealizowanego w ramach prac nad dysertacją Lean Management w usługowych przedsiębiorstwach ciepłowniczych.

Założenia koncepcji i aplikacje praktyczne

■ Pod patronatem IGCP prowadzony był przewód doktorski „Lean Management w usługowych przedsiębiorstwach ciepłowniczych”. Raport z przeprowadzenia tej pracy zamieściliśmy na naszej stronie www.igcp.pl w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce OPRACOWANIA dostępnej dla członków Izby.

Autorka, wyrażając podziękowanie naszej organizacji jednocześnie wyraziła nadzieję, że wyniki badań posłużą doskonaleniu przedsiębiorstw ciepłowniczych i ułatwią podejmowanie decyzji sprzyjających minimalizowaniu marnotrawstwa.

Kryteriami doboru próby do badania sondażowego było: posiadanie koncesji typu PCC, na przesył ciepła (warunek prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła) oraz przynależność do Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Na dzień 31.10.2013 r. 405 organizacji posiadało koncesję typu PCC oraz 258 organizacji i osób fizycznych było zrzeszonych w IGCP. Ankiety zostały rozesłane do 225 przedsiębiorstw ciepłowniczych spełniających podane rygory. Badanie przeprowadzono w okresie od dnia 15 listopada 2013 r. do dnia 31 grudnia 2013 r. W okresie tym otrzymano zwrótnie 39 wypełnionych ankiet, co stanowi 17,33%. Jedna ankieta była wypełniona częściowo, dlatego z analizy wyłączono te grupy pytań ze wspomnianej ankiety, które nie zostały wypełnione.

Pytania dotyczyły między innymi wdrażania zasad koncepcji szczupłego zarządzania w badanych organizacjach oraz wiedzy ankietowanych na temat istnienia koncepcji Lean. Podjęto temat upraszczania procesów realizowanych w ramach działalności organizacji oraz potrzeby ich doskonalenia.

RM przyjęła zmiany w zakresie informowania o zużyciu energii

■ Rada Ministrów 10 marca 2015 r. przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu energii przez produkty wykorzystujące energię. Nowelizacja doprecyzowuje obowiązujące przepisy dotyczące systemu kontroli produktów wykorzystujących energię. Wprowadza także regulacje w zakresie monitorowania realizacji wspólnotowego programu znakowania efektywności energetycznej urządzeń biurowych Energy Star.

Opublikowano Wytyczne w zakresie gromadzenia i przekazywania danych w postaci elektronicznej na lata 2014-2020

■ Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju poinformowało, że 3 marca 2015 r. Minister Infrastruktury i Rozwoju podpisała „Wytyczne w zakresie gromadzenia i przekazywania danych w postaci elektronicznej na lata 2014-2020”. Celem wytycznych jest zapewnienie jednolitych reguł wykorzystania centralnego systemu teleinformatycznego na potrzeby zarządzania finansowego, monitorowania, kontroli, audytu i ewaluacji oraz określenie minimalnego zakresu oraz formy informacji, jakie mają być przekazywane z wykorzystaniem tego systemu w związku z realizacją programów w zakresie polityki spójności.

Wytyczne zawierają również uregulowania w zakresie rozliczania projektów współfinansowanych z funduszy polityki spójności w kontekście wymogów związanych z e-cohesion.

Wytyczne obowiązują w odniesieniu do programów współfinansowanych z funduszy strukturalnych i Funduszu Spójności oraz programów realizowanych w ramach Europejskiej Współpracy Terytorialnej, dla których instytucja zarządzająca została ustanowiona na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

Treść dokumentu jest dostępna na stronie Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju w zakładce „Fundusze Europejskie”/„Wytyczne”, oraz na Portalu Funduszy Europejskich w zakładce „Prawo i dokumenty”.



Ostrzeżenie MIIR

■ W związku z sygnałami o stosowaniu przez niektóre firmy nieuczciwych praktyk, polegających na oferowaniu płatnych analiz dotyczących uzyskania dofinansowania Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju informuje, że wszelkie dokumenty, poradniki, informatory itp., wydawane przez instytucje publiczne odpowiedzialne za wdrażanie Funduszy Europejskich, są bezpłatne. Dodatkowo bezpłatnych porad w całym kraju udzielają pracownicy Punktów Informacyjnych Funduszy Europejskich. Informacje na temat nowej perspektywy 2014-2020, planowanych konkursach i niezbędnych dokumentach można również znaleźć na portalu:

<http://www.FunduszeEuropejskie.gov.pl/>

Prezydent podpisał ustawę o OZE

■ Kancelaria Prezydenta RP poinformowała, że 11 marca 2015 r. Prezydent Bronisław Komorowski podpisał ustawę o odnawialnych źródłach energii (OZE), której celem jest rozwój wykorzystania OZE w Polsce. Wejdzie ona w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia. Część przepisów, m.in. dotyczących nowych form wsparcia wytwórców energii z OZE (rozdział 4) wejdzie w życie z dniem 1 stycznia 2016 r.

Ustawa pozwoli uzyskać do 2020 r. 15 proc. udział energii odnawialnej w całkowitym zużyciu energii.

Prace nad ustawą o OZE trwały ponad trzy lata. Spory na tle nowych regulacji energetyki odnawialnej nie ustawały do samego końca prac parlamentarnych. W ostatnich tygodniach już głównie na tle systemu gwarantowanych cen zakupu energii elektrycznej z mikroinstalacji o mocy do 10 kW.

Ograniczone zostanie subsydiowanie współspalania, w tym przez obniżenie wskaźnika wsparcia do 0,5 zielonego certyfikatu za 1 MWh. Zarazem tzw. dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego (też współspalające węgiel i biomasę) będą mogły brać udział w aukcjach. Stracą wsparcie elektroenergetyczne o mocy powyżej 5 MW. Ostał się przepis pozwalający w systemie aukcyjnym zamawiać lub nie energię m.in. z lądowych farm wiatrowych, czy fotowoltaiki.

O tym, czy przyjęta ustawa o OZE będzie klęską, czy sukcesem przekonamy się nieprędko. Pierwsza aukcja na zakup energii z OZE odbędzie się w przyszłym roku.

Niemcy chcą zwiększyć wykorzystanie OZE w ciepłownictwie

■ Rząd Niemiec opublikował zmiany do wytycznych w sprawie subsydiów do odnawial-

nych źródeł energii (OZE), które mają pomóc w zwiększeniu wykorzystania zielonej energii w ogrzewaniu. W ten sposób rząd kanclerz Angeli Merkel ma nadzieję na zapewnienie realizacji swoich ambitnych celów klimatycznych.

W ubiegłym roku niemal 28% prądu w Niemczech zostało wygenerowane przez instalacje korzystające z OZE. W tym samym czasie ciepłownictwo zapewniło sobie zaledwie 9,9% całej zużytej energii z odnawialnych źródeł. Zgodnie z założeniami rządu w Berlinie do 2020 r. udział OZE w sektorze ciepłownictwa powinien wzrosnąć do 14%.

Minister gospodarki, Sigmar Gabriel, oświadczył, że zmiany w regulacjach dotyczących dopłat do OZE, mają zachęcić do rozwoju zielonej energetyki w sektorze ciepłym.

Nowy program rządowy Niemiec zakłada przeznaczenie 300 mln EUR na program wspierający inwestycje w panele słoneczne. Wysokość dopłat ma zależeć od dochodów inwestora oraz od tego, czy spełni on ambitne kryteria w zakresie efektywności energetycznej.

Z pomocy rządu w postaci dopłat będą mogły skorzystać małe i średnie przedsiębiorstwa, które zdecydują się na inwestycje w instalacje ciepłe korzystające z OZE oraz duże firmy, które będą mogły liczyć na pożyczki na korzystnych warunkach oraz granty.

Źródło: Reuters

Zarząd Województwa popiera inwestycję MPEC

■ Zarząd województwa warmińsko-mazurskiego poparł budowę instalacji termicznego przekształcania frakcji palnej z odpadów komunalnych, która będzie realizowana w Olsztynie. Zdaniem Zarządu planowana inwestycja powinna powstać jak najszybciej, bowiem jest niezbędna dla domknięcia systemu gospodarki odpadami na terenie naszego województwa.

Na terenie Województwa Warmińsko-Mazurskiego powstało pięć Regionalnych Instalacji Przekształcania Odpadów Komunalnych, budowa szóstego – największego zakładu w Olsztynie zostanie zakończona w połowie br. Wszystkie zakłady współfinansowane były ze środków pomocowych Unii Europejskiej w poprzedniej perspektywie finansowania (2007-2013). W powstałych instalacjach mechaniczno-biologicznej obróbki odpadów (MBP), ze strumienia „zmieszanych” odpadów komunalnych w pierwszej kolejności odzyskuje się materiały i surowce, następnie usuwane są wszelkie zanieczyszczenia i balasty, a pozostałość jest rozdrabniana i poduszana, dzięki czemu uzyskuje się tzw. frakcję palną odpadów komunalnych, która może



być wykorzystana do celów energetycznych. Podkreślić należy, iż frakcja palna odpadów komunalnych nadal ma status odpadu i może być spalana wyłącznie w instalacjach termicznego unieszkodliwiania odpadów komunalnych (tzw. spalarniach) lub cementowniach. Zgodnie z polityką Unii Europejskiej, odpady o kaloryczności powyżej 6 MJ/kg nie mogą być składowane na wysypiskach. Polska w najbliższym czasie zobligowana będzie do implementowania tych wymogów. A zatem inwestycja planowana przez MPEC wychodzi naprzeciw potrzebie kompleksowego zagospodarowania odpadów w województwie.

W swoim stanowisku Zarząd Województwa deklaruje, iż instalacja termicznego unieszkodliwiania frakcji palnej z odpadów komunalnych zostanie wpisana do Wojewódzkiego Planu Gospodarki Odpadami (WPGO). Wpisanie instalacji do WPGO pozwoli na skuteczne aplikowanie o środki pomocowe Unii Europejskiej z nowej perspektywy finansowania (2014-2020), a także o środki będące w dyspozycji Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska.

Podkreślić należy, że inwestycja ta spełni potrzeby energetyczne miasta Olsztyna, po wyłączeniu z eksploatacji elektrociepłowni Michelin. Charakter inwestycji pozwala na zaspokojenie dwóch realnych potrzeb regionu – zagospodarowania odpadów oraz dostaw ciepła. Cała energia, która będzie wytworzona w instalacji zostanie spożytkowana na ogrzewanie Olsztyna, a energia elektryczna będzie bezpośrednio dostarczana do sieci elektroenergetycznej.

MPEC zamierza zrealizować inwestycję w formule partnerstwa publiczno-prywatnego. Od grudnia 2012 r. toczy się postępowanie pn. „Wybór partnera prywatnego w celu realizacji dostaw ciepła do miejskiej sieci ciepłowniczej w Olsztynie”. Od lipca 2013 r. z Partnerami Prywatnymi, którzy wybrani zostali na podstawie kryteriów dopuszczających, toczy się dialog konkurencyjny, w którym uzgadniane są wszelkie aspekty planowanego przedsięwzięcia – w tym koncepcja techniczna.

Zakończenie dialogu planowane jest na koniec czerwca, a wybór partnera prywatnego nastąpi w pierwszym kwartale 2016 r. Planuje się, iż rozpoczęcie prac budowlanych nastąpi w I kwartale 2017, a nowa instalacja zostanie uruchomiona w połowie 2020 r.

System zarządzania i kontroli w obszarze środków UE

■ Ministerstwo Gospodarki stworzyło odpowiedni system zarządzania i kontroli, który gwarantuje skuteczną realizację programów unijnych. Minister Gospodarki pełniący funkcję Instytucji Pośredniczącej dla Programu

Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 w ramach sektora energetyka, 13 marca 2015 r. złożył Deklarację gotowości IP do poddania się audytowi w tym obszarze. W ramach audytu Generalny Inspektor Kontroli Skarbowej zweryfikuje, na podstawie kryteriów desygnacji określonych przez Komisję Europejską, czy instytucja spełnia warunki gotowości do pełnienia wyznaczonej jej roli.

Model optymalnego miks energetycznego dla Polski do roku 2060

■ Najnowsza wersja modelu miks energetycznego opracowanego w Kancelarii Prezesa Rady Ministrów została przedstawiona na stronie Kancelarii Prezesa Rady Ministrów 16 marca br.

Powołanie Podkomisji nadzwyczajnej ds. ETS

■ 19.03 została powołana Podkomisja nadzwyczajna do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, w skład której wchodzi: Urszula Pasławska (PSL); Marek Balt (SLD); Ewa Wolak (PO); Dorota Niedziela (PO); Paweł Suski (PO); Mariusz Orion Jędrysek (PIS); Edward Czesak (PIS).

Komisja Europejska na temat Unii Energetycznej

■ 25 lutego 2015 r. Komisja Europejska opublikowała komunikat dotyczący kształtu Unii energetycznej. Dokument jest strategią ramową na rzecz stabilnej unii energetycznej, której podstawą jest przyszłościowa polityka w dziedzinie klimatu. Określono w niej cele unii energetycznej w pięciu powiązanych obszarach politycznych oraz szczegółowe działania, jakie podejmie Komisja Europejska, aby te cele osiągnąć. Działania te obejmują między innymi nowe przepisy mające za zadanie zmianę struktury i zreformowanie rynku energii elektrycznej, zapewnienie większej przejrzystości umów dotyczących dostaw gazu, znaczny rozwój współpracy regionalnej jako ważny krok w kierunku zintegrowanego rynku, ściśle regulowane ramy prawne, nowe przepisy mające zagwarantować dostawy energii elektrycznej i gazu, wzrost finansowania UE w dziedzinie efektywności energetycznej lub nowy pakiet dotyczący energii odnawialnej, skupienie się na europejskiej strategii w zakresie badań i rozwoju w dziedzinie energii, czy też roczne sprawozdania na temat stanu unii energetycznej.



Ustawa o efektywności energetycznej – czy zostanie przyjęta jeszcze w tej kadencji Sejmu?

■ Ustawa o efektywności energetycznej powinna jak najszybciej trafić do Parlamentu. W przeciwnym razie wstrzymany zostanie system białych certyfikatów. Polsce mogą również grozić kary za opóźnienie w implementacji dyrektywy o efektywności energetycznej. Celem dyrektywy o efektywności energetycznej (2012/27/EU) jest zwiększenie oszczędności energii u jej odbiorców. Dyrektywa wymaga od państw członkowskich przyjęcia skutecznych mechanizmów wspierających wzrost efektywności energetycznej oraz wykazania w każdym roku kalendarzowym nowych oszczędności na poziomie 1,5%, w latach 2014-2020. Ministerstwo Gospodarki przekazało 6 marca projekt nowej ustawy o efektywności energetycznej do Komitetu Stałego Rady Ministrów. Komitet ma się nim zająć przed końcem marca. Termin implementacji dyrektywy do prawa krajowego minął 5 czerwca 2014 roku.

W 2014 r. zatrzymanie wzrostu globalnych emisji CO₂

■ Międzynarodowa Agencja Energii podała, że w 2014 r. po raz pierwszy od 40 lat, odkąd zaczęto gromadzić dane, emisje CO₂ nie wzrosły mimo globalnego wzrostu gospodarczego. Agencja przestrzega jednak przed optymizmem. Zatrzymanie emisji CO₂ w ujęciu rok do roku było już obserwowane wcześniej, jak na przykład w roku 2009, jednak zawsze wynikało z kryzysu globalnej gospodarki. Oprócz 2009 r. zahamowanie emisji CO₂ zaobserwowano też w roku 1981 i 1992. W ubiegłym roku globalne emisje CO₂ osiągnęły poziom 32,3 mld ton, czyli tyle samo, ile w roku 2013, przy jednoczesnym wzroście globalnego PKB o 3%. Ekspert Agencji zaznacza, że ww. dane są wstępne i zostaną potwierdzone w połowie bieżącego roku.

Projekt rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę lokalną w ramach regionalnych programów operacyjnych

■ Projekt rozporządzenia do konsultacji publicznych Minister Infrastruktury i Rozwoju przekazała 20 marca.

Nadużywanie pozycji dominującej

■ Spółka Tauron Ciepło, której Prezes UOKiK zarzucił nadużywanie pozycji dominującej

zobowiązała się do zmiany zakwestionowanych praktyk.

Tauron Ciepło z Katowic jest monopolistą na rynkach przesyłu, dystrybucji oraz sprzedaży ciepła w 16 gminach w województwach śląskim, małopolskim i dolnośląskim. Z ciepła dostarczanego przez katowicką spółkę korzysta około 700 tys. osób. Klientami Tauron Ciepło są m.in. szkoły, przedszkola, muzea i spółdzielnie mieszkaniowe. Na terenie objętym siecią ciepłowniczą monopolisty inni przedsiębiorcy sprzedają tylko niespełna 2 proc. ciepła.

Postępowanie Urzędu wykazało, że Tauron Ciepło w sposób niezgodny z prawem naliczał swoim kontrahentom opłaty dodatkowe za przekroczenie zamówionej mocy cieplnej. Ponadto monopolista nie udostępniał klientom informacji o parametrach dostarczanej mocy cieplnej, pozwalających na stwierdzenie czy należności zostały obliczone prawidłowo. W ocenie Prezesa UOKiK **Tauron Ciepło wykorzystywał swoją pozycję na rynku do narzucenia odbiorcom usług niezgodnych z prawem opłat a także utrudniał im dochodzenie swoich praw.** Spółka zobowiązała się do zaniechania praktyk kwestionowanych przez Urząd. Decyzja jest prawomocna.

Pozycję dominującą na danym rynku ma przedsiębiorca, który może w znacznym stopniu działać niezależnie od swoich konkurentów, partnerów handlowych oraz konsumentów. Samo posiadanie pozycji dominującej nie jest niezgodne z prawem, natomiast niedozwolone jest jej nadużywanie, skutkujące ograniczeniem istniejącej na rynku konkurencji. Do praktyk nadużywania pozycji dominującej należą m.in. narzucanie nieuczciwych warunków umów i przeciwdziałanie kształtowaniu się warunków niezbędnych do powstania bądź rozwoju konkurencji.

Wyniki przeprowadzonych w 2014 r. przez Prezesa Urzędu Zamówień Publicznych kontroli zamówień współfinansowanych ze środków Unii Europejskiej

■ Ustawa Prawo zamówień publicznych określa zasady i tryb udzielania zamówień publicznych, środki ochrony prawnej, kontrolę udzielania zamówień publicznych oraz organy właściwe w tych sprawach. Zgodnie z art. 152 ust. 1 tejże ustawy centralnym organem administracji rządowej właściwym w sprawach zamówień publicznych jest Prezes Urzędu Zamówień Publicznych. Szczegółowe kompetencje Prezesa Urzędu wymieniamy art. 154 ustawy, w którym wskazano m.in., że Prezes czuwa nad przestrzeganiem zasad systemu zamówień, w szczególności doko-



nuje kontroli procesu udzielania zamówień w zakresie przewidzianym ustawą. UZP na swojej stronie internetowej przedstawił wyniki kontroli zamówień współfinansowanych ze środków UE.

W badanym okresie Prezes Urzędu rozpatrzył 279 wniosków o wszczęcie kontroli doraźnych zamówień współfinansowanych ze środków UE. W ramach rozpatrywania ww. wniosków przeprowadzono 182 postępowania wyjaśniające mające na celu ustalenie, czy zachodzi podstawa do wszczęcia kontroli doraźnej. Dodatkowo przeprowadzono też 14 postępowania wyjaśniających wszczętych z urzędu. Ostatecznie przeprowadzono 38 kontroli doraźnych zamówień współfinansowanych ze środków UE, w tym 37 kontroli następczych i jedną kontrolę uprzednią. Kontrole doraźne dotyczyły zamówień o wartościach na ogół nie przekraczających tzw. progów unijnych.

Kontrole przeprowadzone przez Prezesa Urzędu dotyczyły m.in. 128 (ok. 58,5%) zamówień objętych PO Infrastruktura i Środowisko.

Łączne wyniki przeprowadzonych w 2014 r. wszystkich 219 kontroli dotyczących zamówień współfinansowanych ze środków unijnych przedstawiały się następująco:

- w 153 kontrolach (70% z 219) nie stwierdzono naruszeń ustawy Pzp. Przy czym absolutna większość takich przypadków (148) dotyczyła największych zamówień o wartości równej lub przekraczającej 10 mln euro dla dostaw i usług oraz 20 mln euro dla robót budowlanych;
- w 66 skontrolowanych postępowaniach (30% z 219) stwierdzono naruszenia ustawy Pzp, w tym 22 kontrole (10% z 219) wykazały naruszenia nie mające wpływu na wynik postępowania, natomiast 44 kontrole (20% z 219) wykazały naruszenia mogące mieć wpływ na wynik postępowania.

Obowiązek elektronicznej rejestracji uczestników hurtowego rynku energii

■ 18 marca Prezes Urzędu Regulacji Energetyki poinformował, że rozpoczął się proces rejestracji uczestników rynku, zgodnie z art. 9 ust. 2 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1227/2011 z 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (dalej: REMIT). REMIT wprowadza uwzględniając specyfikę sektora ramy monitorowania hurtowych rynków energii, mające na celu wykrywanie i zapobieganie nieuczciwym praktykom na hurtowych rynkach energii (m.in. poprzez zakaz wykorzystywania informacji poufnych

do manipulowania rynkiem i zapobieganie spekulacji na giełdach). Na mocy rozporządzenia REMIT hurtowy handel energią będzie kontrolowany na poziomie UE w celu wykrycia nadużyć.

Uczestnicy rynku są zobowiązani do zarejestrowania się przed zawarciem transakcji podlegającej zgłoszeniu do ACER, zgodnie z obowiązkiem ich raportowania. Obowiązek zarejestrowania się w rejestrze uczestników rynku polega na wypełnieniu oraz zgłoszeniu elektronicznego formularza rejestracyjnego. W tym celu na stronie Urzędu została utworzona zakładka „REMIT”. Na stronie tej znajduje się „Rejestracja REMIT”, umożliwiająca automatyczne przekierowanie do rejestru uczestników rynku.

Szczegóły dotyczące obowiązku elektronicznej rejestracji uczestników hurtowego rynku energii znajdują się w Komunikacie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 7/2015 w sprawie obowiązku elektronicznej rejestracji uczestników hurtowego rynku energii.

Raport z rynku CO₂ – luty 2015

■ KOBiZE przedstawiło kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – luty 2015”, w którym prezentowane są informacje dotyczące warunków rynkowych mających wpływ na system EU ETS.

Spotkanie Roczne z Komisją Europejską

■ Ministerstwo Gospodarki poinformowało, że 24 marca 2015 r. odbyło się VII Spotkanie Roczne z Komisją Europejską w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013. Podczas spotkania przedstawiono postęp w realizacji wdrażania działań, między innymi w zakresie sektora energetyki. Zaprezentowane zostały efekty projektów realizowanych w ramach IX i X osi priorytetowej PO IiŚ 2007-2013, za które odpowiada Ministerstwo Gospodarki.

W trakcie przeglądu omówiono stan wdrażania projektów indywidualnych, a także poruszono kwestie związane z zamykaniem projektów. Odniesiono się do kluczowych wskaźników realizujących cele programu, w zakresie efektywności energetycznej, OZE oraz bezpieczeństwa energetycznego.

Jednocześnie, przedstawiono finansowe postępy w realizacji działań. Do dnia 16 marca 2015 r. przekazano do KE wydatki certyfikowane na kwotę 5,5 mld zł, co stanowi ponad 82 proc. alokacji dla IX i X osi priorytetowej.



Projekt rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju zmieniającego rozporządzenie w sprawie sposobu realizacji obowiązków dostawców ścieków przemysłowych oraz warunków wprowadzania ścieków do urządzeń kanalizacyjnych

■ 25 marca został przekazany przez Minister Infrastruktury i Rozwoju do konsultacji publicznych.

Odszkodowania za bezumowne korzystanie z nieruchomości

■ PAP informuje, że ponad 548 tys. zł plus odsetki ma zapłacić spółka Veolia Energia Poznań za ciepłociąg przechodzący przez teren Zgromadzenia Sióstr Urszulanek Unii Rzymskiej w Poznaniu - zdecydował sąd. Wyrok jest nieprawomocny, a Veolia chce złożyć apelację.

Sporny ciepłociąg przebiega pod boiskiem szkolnym poznańskiego liceum i gimnazjum Sióstr Urszulanek. W 2007 r. dom zakonny wystąpił do sądu z pozwem m.in. o zapłatę za bezumowne korzystanie z nieruchomości w latach 1997-2012.

W wyroku sąd oddalił żądanie odszkodowania za utratę wartości nieruchomości ze względu na przedawnienie.

W przesłanym PAP oświadczeniu Veolia Energia Poznań przewiduje złożenie apelacji. Zdaniem firmy „zasądzone orzeczenie nie uwzględnia faktu, że dostawy ciepła do mieszkańców miasta, realizowane dzięki sieciom ciepłowniczym odnoszą się do codziennego funkcjonowania miasta, zarówno w wymiarze infrastrukturalnym jak i społecznym”. Teren, przez który przechodzi ciepłociąg, w czasach PRL został odebrany zakonowi i wrócił w jego posiadanie po upadku komunizmu. Rura ciepłownicza została położona w latach 70. XX w.

Porozumienie ws. rezerwy stabilizacyjnej CO₂ korzystne dla Polski

■ Informacja PAP: Przedstawiciele państw unijnych wypracowali stanowisko ws. utworzenia rezerwy stabilizacyjnej dla unijnego rynku pozwoleń na emisję CO₂. Kompromis, który będzie podstawą do negocjacji z Parlamentem Europejskim, przewiduje, że rezerwa będzie działała od 2021 r.

Zaproponowana przez Komisję Europejską rezerwa stabilizacyjna (market stability reserve – MSR) ma poprzez podniesienie cen pozwoleń na emisję CO₂ zmobilizować przymysł do realizacji założeń unijnej polityki klimatyczno-energetycznej i inwestycji w zielone technologie.

Polska była w ogóle przeciwna jej utworzeniu, bo może ona obciążać dodatkowymi kosztami nasz przemysł, ale nie udało się nam zablokować jej powstania. Teraz polski rząd stara się o to, by weszła w życie jak najpóźniej.

W lutym komisja środowiska PE opowiedziała się za tym, by rezerwa powstała do 31 grudnia 2018 r., a nie w 2021 r., jak proponowała KE. Sprawujący prezydencję w UE Łotysze zaproponowali państwom członkowskim inną datę - 2019 r., jednak dla naszego kraju była to tylko kosmetyczna zmiana.

25.03 w Brukseli przedstawiciele państw członkowskich starali się wypracować mandat do negocjacji w tej sprawie z Parlamentem Europejskim. Jeszcze po porannych rozmowach - jak relacjonował PAP biorący w nich udział polski dyplomata - panował impas. Państwa członkowskie podzieliły się na dwie grupy. Jedne, głównie te z Europy Północnej i Zachodniej, były za szybszym utworzeniem rezerwy, nawet już w 2017 r., inne optowały za utrzymaniem daty zaproponowanej przez Komisję, czyli 2021 r.

Do kilku krajów, głównie z naszego regionu, które wraz z Polską sprzeciwiały się szybszemu utworzeniu rezerwy, dołączyła również Hiszpania. Łotysze w środę wieczorem zaproponowali kompromis, który przewiduje, że rezerwa będzie działała od 1 stycznia 2021 r. Na tę propozycję zgodziła się większość państw UE. „To był główny postulat Polski” - podkreślił rozmówca PAP.

Mandat, który uzgodniły państwa członkowskie, ma jednak elementy niekorzystne dla Polski. Przewiduje m.in. przeniesienie do rezerwy uprawnień zdjętych z rynku w tzw. procesie backloadingu. Backloading to zamrożenie aukcji 900 mln pozwoleń na emisję CO₂ w latach 2014-2016 i – jak planowano – przesunięcie ich na lata 2019-2020. Teraz państwa członkowskie chcą je przekierować do rezerwy, co może spowodować wzrost cen pozwoleń na emisję. Rozmówca PAP przekonuje, że mimo iż nie jest to korzystne dla naszego kraju, skutki tej decyzji nie będą bardzo dotkliwe, bo w ramach backloadingu wycofano tylko 6 proc. pozwoleń.

Po uzgodnieniu mandatu negocjacyjnego pomiędzy państwami członkowskimi teraz mogą rozpocząć się negocjacje z Parlamentem Europejskim z udziałem przedstawicieli Komisji Europejskiej.

Rada UE ds. Środowiska zatwierdziła wkład do nowej umowy klimatycznej

■ Plan działań UE przedstawiony na forum ONZ zakłada ograniczenie emisji CO₂ o 40% względem roku 1990 oraz wzrost udziału produkcji energii z OZE do 27% – to wszystko do roku 2030.



Na posiedzeniu Rady UE ds. Środowiska (ENVI) 6 marca br. ministrowie środowiska wypracowali stanowisko Unii Europejskiej na konferencję klimatyczną COP21 w Paryżu. Tym samym UE jest drugim (po Szwajcarii) członkiem konwencji klimatycznej ONZ, który już przedłożył swój plan działań na okres po roku 2020 (tzw. Intended Nationally Determined Contribution, INDC).

Unia próbuje w ten sposób zdynamizować proces globalnych negocjacji. Jednak zwolennicy ochrony klimatu mają sporo zastrzeżeń do planu.

Inwestycje ECO SA w ochronę środowiska

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny (ECO) realizuje obecnie trzy projekty o łącznej wartości 45 mln zł, które mają poprawić stan środowiska naturalnego i doprowadzić do redukcji tzw. niskiej emisji.

Jednym z najważniejszych i wprost wpływających na eliminację niskiej emisji (czyli emisji do powietrza szkodliwych zanieczyszczeń, które powstają m.in. na skutek spalania węgla w domowych piecach grzewczych) jest program Kawka. Dzięki aktywnemu udziałowi ECO w projekcie Kawka, nowi klienci spółki są podłączani do systemu ciepłowniczego za 45 proc. Kosztów.

Kolejne ważne inwestycje ECO SA realizuje wraz ze Spółdzielnią Mieszkaniową w Opolu. Program polega na likwidacji dużych węzłów ciepłych, zasilających kilka budynków i zastąpieniu ich indywidualnymi dedykowanymi każdemu z osobna.

Poza działaniami związanymi z eliminacją niskiej emisji ECO inwestuje w podnoszenie efektywności systemów ciepłowniczych.

Nowy dokument zastąpi ustawę korytarzową?

■ Jak informuje Puls Biznesu (30.03): Minister Infrastruktury i Rozwoju, Maria Wasiak, zarekomendowała rządowi zastąpienie przygotowywanej od pięciu lat ustawy o korytarzach przesyłowych nowym dokumentem – projektem ustawy o strategicznych inwestycjach celu publicznego.

Pierwsze posiedzenie Komitetu Monitorującego Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko

■ Ministerstwo Gospodarki poinformowało, że pierwsze posiedzenie Komitetu Monitorującego Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (PO IiŚ) 2014-2020 odbyło się w dniu 25 marca 2015 r. w siedzibie Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju.

Ogłoszenie o wynikach aukcji polskich uprawnień do emisji EUA oraz EUAA z okresu rozliczeniowego 2013-2020

■ Informacja KOBiZE: Aukcje polskich uprawnień do emisji

W dniu 25 marca 2015 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego drugą w 2015 roku aukcję uprawnień do emisji (EUA) oraz jedyną przewidzianą w 2015 roku aukcję uprawnień lotniczych (EUAA).

Zmiana instrukcji oznakowania przedsięwzięć dofinansowanych przez NFOŚiGW

■ NFOŚiGW informuje, że w dniu 24 marca br. zmianie uległa treść „Instrukcji oznakowania przedsięwzięć finansowanych przez NFOŚiGW”. Zmienione zapisy obowiązują beneficjentów, którzy podpisali umowy po 24 marca 2015 roku. Dla umów podpisanych przed 24 marca br. obowiązuje dotychczasowa „Instrukcja oznakowania przedsięwzięć dofinansowywanych ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej” z dnia 3 czerwca 2014 r.

Konferencja Komisji Europejskiej „Heating&Cooling in European Energy Transition” w Brukseli

■ W dniach 26-27 lutego odbyła się w Brukseli zorganizowana przez Komisję Europejską konferencja dotycząca roli sektora ciepłowniczego w europejskiej polityce energetycznej. Konferencja była okazją do spotkania Komisji z branżą, omówienia obecnej kondycji sektora oraz do zebrania idei do zapowiadanej na drugą połowę roku strategii ciepłowniczej. Podczas konferencji eksperci przedstawili niskoemisyjną wizję sektora ciepłowniczego. Zdaniem wielu prelegentów, planowana europejska strategia powinna objąć sektor systemem opłat za emisję, zachęcić konsumentów do modernizowania starych urządzeń grzewczych i do integrowania systemów. Przedstawiciele stowarzyszeń ciepłowniczych (The Association of the European Heating Industry – EHI i Euroheat&Power) zaznaczyli, że modernizacja sektora ciepłowniczego i zastosowanie nowoczesnych technologii przyczyni się do 20% wzrostu efektywności energetycznej. Opowiedzieli się też za wprowadzeniem etykiet energetycznych dla urządzeń grzewczych oraz zwrócili uwagę na wpływ systemów ciepłowniczych na efektywność energetyczną budynków.

W debatach przedstawiono zrównoważone systemy ciepłownicze jako szansę na łączenie lokalnych zasobów energetycznych



i wprowadzanie na rynek szeregu technologii niskoemisyjnych o dużym potencjale (jak np. wielkoskalowe pompy grzewcze, ważne szczególnie w dużych aglomeracjach). Inne ważne punkty dotyczyły wyrównywania szans podatkowych (poprzez znoszenie zwolnień dla paliw kopalnych i wprowadzenie podatku od emisji) oraz korzyści płynące z przetwarzania odpadów na energię.

Komisja ENVI debatuje w sprawie ograniczenia emisji ze średnich obiektów spalania

■ Trwają prace Komisji Parlamentu Europejskiego ds. Środowiska (ENVI) nad projektem dyrektywy o ograniczeniu emisji ze średnich źródeł spalania (MCP) przedstawionym przez Komisję Europejską. Podczas lutowego posiedzenia Komisji ENVI, eurodeputowany Andrzej Grzyb (EPP) przedstawił projekt sprawozdania dotyczącego projektu. W jego przekonaniu, stanowisko ENVI powinno być „przyjazne” dla biznesu, zachowując jednocześnie ustanowione cele środowiskowe. Opowiedział się za bardziej precyzyjnym zdefiniowaniem zakresu zastosowania dyrektywy, unikaniem podwójnej regulacji (szczególnie z dyrektywą IED) i zwróceniem większej uwagi na efektywność kosztową działań. Zaproponował rozróżnienie kategorii obiektów spalania w zależności od ich mocy nominalnej (kategorie dla mocy 1-5 MW, 5-15 MW i 15-50 MW), wydłużenie czasu funkcjonowania instalacji szczytowych uprawniającego do zwolnień z reżimu emisyjnego (do 1000 godzin średniorocznie), ujednoczenie sposobu raportowania i złagodzenie niektórych limitów. W kwestii ciepłownictwa systemowego stwierdził, że zbyt surowe przepisy dla małych instalacji mogą prowadzić do zwiększenia zainteresowania stosowaniem indywidualnych rozwiązań, co zwiększy emisje zanieczyszczeń. Członkowie komisji nie byli jednomyślni co do przedstawionego projektu sprawozdania. Głosy poparcia dla sprawozdającego mieszały się z uwagami o zbytym „rozmyciu” pierwotnego projektu Komisji Europejskiej i zbyt łagodnym limitem. Zdaniem Komisji Europejskiej, osłabienie zapisów dyrektywy nie jest wskazane. Zwiększenie dopuszczalnych wartości emisji doprowadziłoby do rewizji dyrektywy za parę lat, a długie okresy przejściowe i zwolnienia mogłyby uniemożliwić państwom członkowskim osiągnięcie pożądanego standardów czystości powietrza. ENVI rozpatrzy zgłoszone poprawki pod koniec marca. Głosowanie w sprawie przyjęcia oficjalnego stanowiska w tej sprawie planowane jest w połowie kwietnia.

Znaczący wzrost udziału energii odnawialnej w zużyciu energii w Unii Europejskiej

■ Według danych Eurostatu (urzędu statystycznego Unii Europejskiej), udział energii odnawialnej w całkowitym zużyciu energii w UE w 2013 r. wzrósł do 15%. To znacząca zmiana – w 2004 r. energia odnawialna stanowiła 8,3% całości europejskiej konsumpcji energii.

Odpowiednio wysoki udział energii odnawialnej w całkowitym zużyciu jest jednym z głównych założeń strategii Europa 2020. Do 2020 r. powinien on wynosić 20% dla całej Unii. Cele poszczególnych państw członkowskich są różne i zależą od dotychczasowego udziału energii odnawialnej, potencjału do jej wytwarzania i kondycji gospodarczej. Od 2004 r. proporcjonalne zużycie energii odnawialnej wzrosło wyraźnie we wszystkich krajach członkowskich. Trzynastu krajom udało się je nawet podwoić. Liderem jest zdecydowanie Szwecja, w której 52% konsumowanej energii pochodzi ze źródeł odnawialnych. Dobre wyniki osiągnęły też Łotwa (37,1%), Finlandia (36,8%) i Austria (32,6%). W dole stawki uplasował się Luksemburg (3,6%), Malta (3,8%), Holandia (4,5%) i Wielka Brytania (5,1%). W Polsce, udział energii odnawialnej w całkowitym zużyciu wynosi 11,3% (cel do 2020 r. to 15%). Szwecji, Bułgarii i Estonii już udało się osiągnąć wyznaczone cele, a Litwa, Rumunia i Włochy są pół punktu procentowego poniżej. Najdłuższą drogę do przebycia w tym zakresie mają Wielka Brytania, Holandia, Francja i Irlandia (około 9% poniżej wyznaczonych celów).

Komisja Europejska opublikuje zweryfikowane dane dotyczące emisji CO₂ w 2014 r.

■ Komisja Europejska poinformowała, że 1 kwietnia opublikowane zostaną zweryfikowane dane dotyczące emisji gazów cieplarnianych w 2014 r. w sektorach gospodarki należących do Europejskiego Systemu Handlu Emisjami (EU ETS). Dane dotyczące emisji z poszczególnych instalacji będą dostępne bez ograniczeń na stronie dziennika transakcji Unii Europejskiej (EUTL) oraz na stronie Rejestru Unii w formacie arkuszy Excel. Komisja nie udostępni danych zagregowanych ani ich interpretacji. 4 maja, Komisja udostępni dane dotyczące liczby uprawnień do emisji CO₂ umorzonych przez poszczególne instalacje, jak również kody zgodności dla poszczególnych instalacji pozwalające ustalić czy operator umorzył wymaganą liczbę uprawnień (w oparciu o dane z 30 kwietnia). Informacje o zgodności z przepisami będą



też dostępne w formacie Excel na stronie Rejestru Unii.

KE opublikuje też zaktualizowane dane dotyczące sumy międzynarodowych jednostek CER (jednostki poświadczonej redukcji emisji) i ERU (jednostki redukcji emisji) wymienionych na uprawnienia do 30 kwietnia 2015 r.

Debata w sprawie kompensacji kosztów emisji dla przemysłu po 2020 r.

■ W ramach zakończonych konsultacji KE dotyczących rewizji systemu handlu emisjami (ETS) po 2020 r., lobby przemysłowe BusinessEurope wezwało Komisję Europejską do stworzenia obowiązkowego i zharmonizowanego systemu rekompensat dla przemysłu, w celu pełnego zrównoważenia kosztów emisji CO₂. System taki miałby wyrównać szanse na rynku. Stanowisko BusinessEurope poparło Międzynarodowe Stowarzyszenie Handlu Emisjami (IETA) i stowarzyszenie Eurelectric, które reprezentuje wspólne interesy przemysłu energetycznego. Obecnie państwa członkowskie mogą zrekompensować przemysłowi koszty, które dostawcy energii przerzucają na konsumentów, ale w niewielu krajach ma to miejsce. Należy przypomnieć, że w październiku 2014 r. unijni przywódcy zobowiązali się do wyrównania pośrednich i bezpośrednich kosztów związanych z prawami do emisji po 2020 r. Konsultacje wykazały poparcie przemysłu energetycznego dla zniesienia darmowych uprawnień do emisji po 2020 r. i idei przeznaczenia dochodów z ETS na cele związane z ochroną środowiska. Zaznaczyły się różnice między przemysłem a sektorem pozarządowym dotyczące technologii i rodzajów projektów, które miałyby być finansowane z dochodów ETS. Przedstawiciele przemysłu chcą funduszu innowacji otwartego na dla wszystkich technologii niskoemisyjnych podczas gdy sektor NGO odrzuca możliwość wsparcia inwestycji w technologie oparte na węglu w ramach modernizacji sektora energetycznego w krajach Europy Środkowo-Wschodniej.

O wsparciu kogeneracji

■ W dniu 5 marca dziennik Rzeczpospolita zamieścił artykuł dotyczący systemu wsparcia kogeneracji. Projekt opierający się na takim modelu wsparcia dla tzw. źródeł kogeneracyjnych (produkują prąd i ciepło) zamierzają do końca roku przedstawić w Ministerstwie Gospodarki przedstawiciele kilku branż.

Inteligentna sieć ciepłownicza w Warszawie

■ Veolia Energia Warszawa S.A. wprowadza w stolicy „Inteligentną Sieć Ciepłowniczą”. Nowatorski projekt, na który Spółka uzyskała 30% dofinansowanie Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, pozwoli na redukcję emisji dwutlenku węgla nawet o 14 tys. ton rocznie oraz przybliży miasto do modelu „Smart City”.

Sieć ciepłownicza zostanie wyposażona w innowacyjną infrastrukturę, która umożliwi monitorowanie poszczególnych elementów oraz zarządzanie nimi na odległość. Dotychczas każda zmiana ustawień była wprowadzana „ręcznie” w konkretnych lokalizacjach. Teraz kontrola nad 3 przepompowniami, 79 komarami ciepłowniczymi oraz 2,5 tys. węzłami ciepłowniczymi będzie realizowana zdalnie. System będzie również wyposażony w aplikacje wspierające proces decyzyjny. Zapewnią one stały dostęp do niezbędnych danych i zaproponują optymalne rozwiązanie.

Wdrożenie projektu usprawni użytkowanie miejskiej sieci ciepłowniczej oraz zapewni wysoką jakość i niezawodność dostaw ciepła do odbiorców. Ponadto doprowadzi do zredukowania strat ciepła na przesył i ograniczenia emisji CO₂.

Inwestycja przyniesie wymierne korzyści dla mieszkańców i dla środowiska. Odbiorcom zapewni podniesienie jakości dostaw ciepła poprzez elastyczne reagowanie na chwilowe zapotrzebowania klientów na ciepło i skrócenie czasu reakcji w sytuacjach awaryjnych. Inwestycja zapewni redukcję emisji dwutlenku węgla – rocznie emisja dwutlenku węgla spadnie o 14,5 tys. ton, co jest równoważne z posadzeniem miliona drzew. Projekt zostanie zrealizowany do połowy 2017 r., a prace zaplanowane są w taki sposób, aby nie wpłynąć znacząco na komfort użytkowników końcowych.

Weryfikacja raportu emisji CO₂ w Tauron Ciepło

■ W Tauron Ciepło zakończono weryfikację raportów emisji CO₂ za rok 2014. Konieczność przeprowadzania corocznego audytu związana jest z uczestnictwem jednostek wytwórczych Tauron Ciepło w Europejskim Systemie Handlu Uprawnieniami (EU ETS).

Audyt wykonany został przez niezależną jednostkę posiadającą akredytację PCA i miał za zadanie sprawdzić, czy ilości wyemitowanego do atmosfery dwutlenku węgla przedstawiona w raporcie rocznym są zgodne ze stanem faktycznym oraz zapisami rozporządzenia Komisji (UE) nr 601/2012 z dnia 31 czerwca 2012 w sprawie monitorowania i raportowania emisji gazów cieplarnianych.



Pozytywnie zweryfikowany raport jest podstawą do umorzenia uprawnień spółki znajdujących się na rachunku w Rejestrze Unii, co pozwala spółce na kontynuowanie działalności w zakresie handlu uprawnieniami do emisji.

Ciepło Firmy Przyjaznej Klientowi

■ Po raz dziewiąty Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA została uznana przez swoich klientów za Firmę Przyjazną Klientowi. To nie tylko tytuł. To pisemna i udokumentowana gwarancja jakości oraz profesjonalizmu. – *Bardzo zależy nam na zaufaniu oraz dobrej opinii o naszych produktach i usługach, dlatego od wielu lat za pośrednictwem zewnętrznej firmy pytamy i poprzez anonimowe odpowiedzi poznajemy opinie naszych klientów na temat spółki. Dzięki obszernemu raportowi z Badań Satysfakcji Klientów, który otrzymujemy po ich przeprowadzeniu, wiemy, które aspekty naszej działalności klienci cenią, a także nad czym powinniśmy jeszcze pracować* – powiedział Tomasz Piętka dyrektor ds. handlowych ECO SA. – *To jest bardzo ważne, ponieważ zdajemy sobie sprawę, że nasza oferta – ceny, zakres usług – przy każdej nowej inwestycji jest porównywana z innymi ofertami dotyczącymi ogrzewania budynków, tj. kotłownie gazowe, olejowe czy węglowe.*

KE informuje o terminie publikacji zweryfikowanych danych dotyczących emisji CO₂ w 2014 r.

■ Komisja Europejska (KE) poinformowała, że od dnia 1 kwietnia 2015 r. rozpocznie publikację zweryfikowanych danych dotyczących emisji gazów cieplarnianych w ramach regulowanych przez Europejski System Handlu Emisjami (EU ETS) sektorów gospodarki. W dniu 1 kwietnia 2015 r. o godzinie 12:00 na stronie internetowej dziennika transakcji Unii Europejskiej (EUTL) zostaną opublikowane dane dotyczące poziomu emisji z poszczególnych instalacji objętych EU ETS. Dane zostaną udostępnione także na stronie Rejestru Unii w formie arkusza kalkulacyjnego Excel. W dniu 4 maja 2015 r. o godzinie 12:00 KE udostępni dane dotyczące liczby uprawnień do emisji CO₂ umorzonych przez poszczególne instalacje objęte regulacjami EU ETS za emisje powstałe w 2014 r. Więcej informacji dostępnych na stronie KE.

Zmiany dot. świadectw energetycznych weszły w życie

■ Od 9.03 osoby, które budują dom na własny użytek, nie muszą sporządzać świadectw energetycznych – to efekt wejścia w życie

ustawy z 29 sierpnia 2014 r. o charakterystyce energetycznej budynków.

Ustawa zwalnia budujących dom na własny użytek z obowiązku sporządzania świadectwa energetycznego, ale określa też, kto może wystawiać dokumenty i co powinno się w nich znajdować. A informacji na świadectwach będzie więcej: m.in. dane o emisji CO₂, udziale źródeł odnawialnych w produkcji energii czy zużyciu nośników energii.

Projekt Krajowego Programu Ochrony Powietrza – konsultacje

■ 9.03 został Ministerstwo Środowiska przekazało do konsultacji społecznych projekt Krajowego Programu Ochrony Powietrza (KPOP). Celem Programu jest wskazanie kluczowych działań niezbędnych do poprawy jakości powietrza w Polsce oraz zachęcenie resortów, samorządów, organizacji pozarządowych i społeczeństwa do współpracy w tym obszarze.

Stan powietrza w Polsce w ostatnich latach uległ zdecydowanej poprawie, przede wszystkim dzięki modernizacji sektora przemysłowego. Mimo znacznej redukcji emisji zanieczyszczeń przemysłowych, m.in. dwutlenku siarki o ponad 70 proc., tlenków azotu o ponad 40 proc. oraz zanieczyszczeń pyłowych o ponad 80 proc., nadal przekraczane są normy, głównie pyłu PM10 i PM2,5.

Wyniki oceny jakości powietrza, przeprowadzane przez Inspekcję Ochrony Środowiska, wskazują, że obecnie na jego stan wpływa w pierwszej kolejności zjawisko tzw. niskiej emisji pochodzącej z sektora bytowo-komunalnego oraz transportu.

Przez ostatnich 25 lat wiele udało się zmienić na lepsze, zwłaszcza w zakresie emisji przemysłowych. Jednak problemu nie rozwiążą pojedyncze, lokalne działania. Konieczne jest podejście kompleksowe, które ma umożliwić Krajowy Program Ochrony Powietrza.

Wskazane w projekcie KPOP działania na poziomie krajowym będą koncentrować się przede wszystkim na wprowadzeniu niezbędnych zmian prawnych, które pozwolą na efektywną realizację działań naprawczych określonych w lokalnych programach ochrony powietrza (POP), które są opracowywane przez zarządy województw w przypadku przekraczania poziomów dopuszczalnych zanieczyszczeń w powietrzu.

Wśród inicjatyw legislacyjnych, które mają usprawnić ich działanie, w projekcie KPOP zaproponowano m.in. zmianę ustawy Prawo ochrony środowiska, zmiany w zakresie budownictwa, planowania i gospodarki przestrzennej, wprowadzenia wymagań jakościowych dla paliw stałych, dopuszczonych do



stosowania w sektorze bytowo-komunalnym, oraz standardów emisyjnych dla małych instalacji spalania paliw, tj. tych wykorzystywanych w gospodarstwach domowych.

Szeroki zakres zmian legislacyjnych wskazanych w projekcie KPOP wymaga współpracy i uzgodnień z innymi resortami. Aby działania te mogły być skutecznie realizowane, Ministerstwo Środowiska proponuje powołanie Partnerstwa na rzecz poprawy jakości powietrza.

Oprócz działań legislacyjnych na poziomie krajowym projekt KPOP wskazuje także potrzebę rozwoju i upowszechniania instrumentów wsparcia, rozwoju nowoczesnych technologii, w szczególności dotyczących produkcji kotłów, oraz modernizacji transportu miejskiego w kierunku transportu przyjaznego dla środowiska.

W projekcie KPOP wskazano także m.in. na konieczność stworzenia jednostek bazy danych emisyjnych, opracowanie miejskich planów zagospodarowania przestrzennego pod kątem priorytetu jakości powietrza, rozwój i modernizację miejskich systemów ciepłowniczych oraz nadanie służbom kominiarskim i straży miejskiej większych uprawnień do kontroli stanu technicznego pieców czy rodzaju spalanego paliwa.

Pomocne w tym obszarze są i będą środki unijne, a także programy wsparcia oferowane przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW) oraz wojewódzkie fundusze. Już teraz z powodzeniem funkcjonuje m.in. program KAWKA służący likwidacji niskiej emisji.

Program KAWKA będzie wdrażany do 2018 r., a jego budżet to 800 mln zł (środki NFOŚiGW oraz wojewódzkich funduszy). Dotychczas NFOŚiGW przeprowadził dwa nabory wniosków, w ramach których podpisano 22 umowy na kwotę ponad 280 mln zł.

NFOŚiGW pracuje nad nowym programem dotyczącym termomodernizacji budynków jednorodzinnych, który powinien zostać wprowadzony do oferty funduszu jeszcze w 2015 roku.

Porozumienia na rzecz czystego powietrza

■ PGE jest jednym z sygnatariuszy „Porozumienia na rzecz czystego powietrza”, podpisanego z inicjatywy Ministerstwa Środowiska 9 marca w Krakowie. Porozumienie jest deklaracją na rzecz poprawy jakości powietrza, na które niekorzystny wpływ ma przede wszystkim tzw. niska emisja, czyli trujące zanieczyszczenia z lokalnych kotłowni węglowych i domowych pieców grzewczych, głównie pyłów zawieszonych PM10 i PM2,5.

Dzięki inwestycjom w czterech największych

elektrowniach – w Belchatowie, Opolu, Turowie i Dolnej Odrze, w latach 1989-2013 GK PGE ograniczyła emisje tlenków siarki (SO_x) o 89 proc., tlenków azotu (NO_x) o 46 proc. oraz pyłu o 98 proc. Dodatkowo, do roku 2020, ograniczy emisje SO_x o dalsze 59 proc., NO_x o 40 proc. i pyłu o 53 proc. Na inwestycje modernizacyjne i odtworzenie istniejących aktywów wytwórczych w tym czasie Grupa wyda ponad 16 mld zł, co pozwoli zredukować emisje przemysłowe do poziomów wyznaczonych regulacjami unijnymi.

„Porozumienie na rzecz czystego powietrza”, czyli deklaracja, która wyraża chęć podjęcia działań na rzecz poprawy jakości powietrza w Polsce, podpisana została przez ministra środowiska Macieja Grabowskiego, przedstawicieli władz samorządowych oraz zainteresowanych instytucji i organizacji. Sygnatariusze porozumienia zadeklarowali konieczność podjęcia działań na rzecz poprawy jakości powietrza, na które niekorzystny wpływ ma przede wszystkim tzw. niska emisja, czyli trujące zanieczyszczenia z lokalnych kotłowni węglowych i domowych pieców grzewczych.

Uwagi NFOŚiGW do ustawy o OZE

■ Według Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na podstawie przepisów ustawy o OZE nie można określić, czy inwestorzy, którzy otrzymają dofinansowanie do instalacji w ramach programu Prosument, będą mogli korzystać z taryf gwarantowanych.

W przyjętej przez Sejm ustawie o odnawialnych źródłach energii znalazły się m.in. następujące zapisy mające wpływ na wsparcie energetyki prosumenckiej: obowiązek zakupu energii elektrycznej z nowobudowanych instalacji OZE do 10 kW, po stałej taryfie gwarantowanej przez 15 lat, obowiązek zakupu niewykorzystanej energii elektrycznej po cenie wynoszącej 100 proc. średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale, rozliczanie różnic pomiędzy ilością energii elektrycznej pobranej z sieci, a ilością energii wprowadzonej do sieci w okresach półrocznych (net-metering).

Analizując wpływ uchwalonej ustawy na program „Prosument” można stwierdzić, że nie zawiera ona wskazań dotyczących sposobu określania i możliwości łączenia pomocy inwestycyjnej (dotacji) i operacyjnej (taryf gwarantowanych) dla mikroinstalacji. Dlatego też nie można określić, czy inwestorzy, którzy otrzymają dofinansowanie do instalacji z NFOŚiGW, będą mogli korzystać z taryf gwarantowanych. Ustawa nie wskazuje również na możliwość wyboru przez prosumenta formy pomocy, z której chce skorzystać.



Wyjaśnienie wyżej wymienionych zagadnień oraz analiza opłacalności budowy mikroinstalacji dla beneficjentów będzie podstawą do podjęcia decyzji przez NFOŚiGW w zakresie potrzeby dostosowania wysokości, formy oraz zakresu wsparcia w ramach programu „Prosument”.

Natomiast inwestorzy, którzy skorzystają z pomocy publicznej poprzez uzyskanie dofinansowania w formie dotacji, będą mogli zgodnie z zapisami ustawy od początku 2016 r. sprzedawać nadwyżki energii do sieci po cenach równych cenom rynkowym i korzystać z zasady net-meteringu (rozliczania różnic energii z operatorem w okresach półrocznych).

Nowe zasady wsparcia mają wejść w życie od 1 stycznia 2016, jednak NFOŚiGW podkreśla, że ustawa nie przeszła jeszcze pełnego cyklu ustawodawczego.

EC Będzin rozbudowuje sieć ciepłowniczą

■ Elektrociepłownia Będzin podpisała z firmą STS Inżynieria umowę na realizację budowy sieci ciepłowniczej spinającej rejon zasilania w ciepło miasta Czeladź wraz z instalacją monitoring. Inwestycja obejmuje budowę sieci ciepłowniczej 2 x Dn 400 (2xDN406,4/560) o długości ok. 1400 mb, w technologii rur preizolowanych w płaszczu PEHD, z systemem alarmowym impulsowym z mufami zgrzewanymi.

Rurociągi preizolowane przystosowane są do bezpośredniego układania w gruncie bez stosowania kanałów. System alarmowy będzie ostrzegał o stanach awaryjnych i umożliwił lokalizację miejsca awarii. Równoległe z siecią ciepłą wykonana zostanie instalacja monitoring (kabel światłowodowy i miedziany w wodoszczelnej osłonie rurowej ułożony wzdłuż projektowanego ciepłociągu), prowadzona w rejonie ulic: Mysłowickiej, Będzińskiej, Grodzieckiej, Kombatantów i Szpitalnej. Celem projektu jest efektywniejsze wykorzystanie mocy cieplnej zainstalowanej w Elektrociepłowni Będzin oraz rozszerzenie rynku zbytu ciepła poprzez dostawę ciepła sieciowego wyprodukowanego w Elektrociepłowni na rynek Czeladzi, jednocześnie zwiększając bezpieczeństwo energetyczne miasta Czeladź. Zakończenie realizacji inwestycji planowane jest do 31 lipca 2015 r.

Projekt zmiany ustawy o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu energii

■ Rada Ministrów 10 marca 2015 r. przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu ener-

gii przez produkty wykorzystujące energię. Nowelizacja doprecyzowuje obowiązujące przepisy dotyczące systemu kontroli produktów wykorzystujących energię. Wprowadza także regulacje w zakresie monitorowania realizacji wspólnotowego programu znakowania efektywności energetycznej urządzeń biurowych Energy Star.

Projekt nowelizacji ustawy doprecyzowuje pojęcie karty, która jest dołączana do produktu. Będzie ona zawierała standardową tabelę informacyjną (w języku polskim), dotyczącą produktu wykorzystującego energię. Dostawca produktu musi ją teraz dołączyć do broszur lub innego rodzaju dokumentacji dostarczanej wraz z urządzeniem. Oznacza to, że nie będzie ona musiała być jak do tej pory dołączana do każdego produktu oddzielnie. Dystrybutorzy produktów wykorzystujących energię będą zobowiązani do udostępniania użytkownikowi końcowemu karty wraz z broszurami lub z inną dokumentacją.

W ustawie znalazł się również rozdział, który zawiera przepisy dotyczące kontroli realizacji programu Energy Star, która będzie przeprowadzana przez Urząd Komunikacji Elektronicznej.

PGNiG TERMIKA w Programie Ciepło Systemowe

■ PGNiG TERMIKA przystąpiła do Programu Promocji marki Ciepło Systemowe i znalazła się w gronie firm, które w ramach rozwoju swojej działalności podnoszą standardy w zakresie obsługi klienta, marketingu i komunikacji oraz w obszarze technicznym. Oferując Ciepło Systemowe, gwarantują stosowanie nowoczesnych rozwiązań, okazują dbałość o satysfakcję z produktu i obsługi klientów oraz zapewniają niezawodność infrastruktury ciepłowniczej.

Program Promocji marki Ciepło Systemowe to nowatorski projekt w Polsce, który pod patronatem Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie (IGCP) ma na celu konsolidację firm z branży ciepłowniczej oraz branż pokrewnych, w celu wspólnej promocji marki produktowej na rynku działania oraz w skali ogólnopolskiej. Zrzeszone w Programie firmy stawiają sobie wspólnie i indywidualnie ambitne cele, podejmują aktywne działania na rzecz klientów i konsumentów ciepła, w celu spełniania ich zmieniających się oczekiwań wobec produktu i obsługi.

Program zakłada długookresowe kształtowanie pozytywnego wizerunku i budowanie znajomości produktu Ciepło Systemowe, korzystanie z przewag konkurencyjnych, wspomaganie popytu oraz wspieranie indywidualnych działań marketingowych firm w ramach zdefiniowanych grup docelowych B2B (bi-



znes to biznes) oraz działań skierowanych do konsumentów ciepła.

Więcej o marce produktowej Ciepło Systemowe – na stronie internetowej www.cieplo-systemowe.pl, gdzie poprzez dedykowane działy dla biznesu, domu czy mediów można uzyskać szczegółowe informacje oraz skontaktować się z Uczestnikiem lub Partnerem Programu z wybranego regionu Polski.

Budowa Zakładu Separacji Popiołów

■ Jak informuje PGNiG Termika Zakład Separacji Popiołów Siekierki (ZSPS) podpisał 12 marca 2015 r. z konsorcjum AWBUD (lider), Miko-Tech oraz Kooperacja Polko umowę na generalne wykonawstwo budowy instalacji separacji popiołów na terenie EC Siekierki. Wartość kontraktu w formule „pod klucz” to 38 630 916,72 zł. Dostawcą technologii elektrostatycznej separacji popiołów będzie amerykańska firma ST Equipment & Technology LLC. Zgodnie z założeniami, inwestycja będzie realizowana w formule Project Finance. W związku z tym spółka podpisała równolegle z Bankiem Pekao SA umowę kredytową w celu zabezpieczenia środków na realizację inwestycji. Pozostała część będzie pochodziła z wkładu własnego udziałowców. Podpisanie tych umów jest następnym krokiem w rozwoju współpracy PGNiG TERMIKA i Lafarge Cement, które 9 maja ub. r. podpisały umowę inwestycyjną dotyczącą wspólnego przedsięwzięcia polegającego na zagospodarowaniu około 190 tys. ton popiołów lotnych powstających jako uboczny produkt procesu spalania węgla w Elektrociepłowni Siekierki.

Oferty na budowę kotła w Zgierzu

■ PGE GiEK otrzymała cztery oferty w przetargu na generalne wykonawstwo zabudowy kompletnego kotła parowego, pełniącego rolę jednostki szczytowo-rezerwowej o mocy 24 MW w Elektrociepłowni Zgierz. Przetarg odbywa się w trybie niepublicznym. W postępowaniu oferty złożyło czterech wykonawców: Babcock Borsig Steinmüller GmbH, Control Process S.A., Energika Małgorzata Szamałek Zbigniew Szamałek s.j. oraz Energoteknika Sp. z o.o. PGE GiEK przewiduje możliwość zastosowania aukcji elektronicznej, jeśli zostaną złożone co najmniej dwie oferty niepodlegające odrzuceniu. Kryterium wyboru wykonawcy będzie najniższa cena. Kocioł ma być przystosowany do opalania olejem lekkim i gazem oraz współpracować z istniejącą infrastrukturą ciepłowniczą elektrociepłowni. Zamawiający zakłada, że zadanie zostanie zrealizowane do 31 marca 2016 r.

Największe grupy energetyczne z rezerwą podchodzą do aukcji OZE

■ Rzeczpospolita (18.03) pisze, że wśród największych grup energetycznych nie widać zainteresowania udziałem w aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii. Największe grupy energetyczne stawiają obecnie raczej na zakończenie do końca roku rozbudowy mocy wiatrowych, tak aby mogły skorzystać z obecnie obowiązującego systemu wsparcia opartego na zielonych certyfikatach. W Enei i w Tauronie „Rz” dowiedziały się, że decyzje w sprawie udziału w aukcjach grupy te będą podejmować po ogłoszeniu warunków i wolumenów.

Również w przypadku PGE nie zapadły jeszcze w tej sprawie żadne decyzje, ale źródła spoza spółki, na które powołuje się „Rz” twierdzą, że grupa chce przygotować do udziału w aukcji kilka projektów na kilkadziesiąt megawatów.

Jednocześnie „Rz” odnotowuje, że do udziału w aukcjach przygotowuje się Polenergia, która w pierwszej aukcji zamierza wystawić ok. 300 MW mocy wiatrowych.

Urząd Regulacji Energetyki po raz pierwszy ma ogłosić aukcje w terminie do końca marca przyszłego roku.

Przetarg na instalację odsiarczania spalin w EC Białystok

■ Enea Wytwarzanie ogłosiła przetarg na budowę instalacji odsiarczania spalin dla kotłów K7 i K8 w Elektrociepłowni Białystok. Termin składania ofert mija 27 maja.

Zadanie polega na wykonaniu w formule „pod klucz” kompletnej instalacji odsiarczania spalin dla dwóch kotłów parowych OP-230 K-7 i K-8 w elektrociepłowni Białystok. Ma być ono zrealizowane pomiędzy początkiem października 2015 r. a połową grudnia 2017 roku.

Celem inwestycji jest redukcja emisji SO_x do wartości 130 mg/Nm³ oraz redukcji emisji pyłu do wartości 10 mg/Nm³ w spalinach suchych.

Dofinansowanie dla IOS w Elektrociepłowni Gdańsk – decyzja KE

■ 16 marca br. Komisja Europejska wydała decyzję potwierdzającą dofinansowanie unijne dla projektu „Budowa instalacji odsiarczania spalin metodą moką według technologii wapienno-gipsowej w Elektrociepłowni Gdańskiej”. Przedsięwzięcie otrzyma 20 mln zł ze środków UE w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko.



Głównym celem projektu jest zmniejszenie emisji zanieczyszczeń do powietrza generowanych przez gdański zakład. Spaliny z czterech kotłów parowych będą odsiarczane metodą mokrą według technologii wapienno-gipsowej, co pozwoli dwukrotnie obniżyć poziom zapylenia i prawie pięciokrotnie zmniejszyć emisję tlenków siarki.

Dzięki ISO gdańska elektrociepłownia znacznie ograniczy swój negatywny wpływ na środowisko oraz spełni zaostrzone wymagania Dyrektywy Komisji Europejskiej o emisjach przemysłowych obowiązującą od roku 2016.

Marketing bezpośredni – postępowanie UOKiK

■ Informacja UOKiK: Przedsiębiorca, który kontaktuje się z konsumentem telefonicznie dla celów marketingu bezpośredniego musi wcześniej uzyskać na to zgodę klienta. Zgodnie z art. 172 Prawa telekomunikacyjnego, przedsiębiorca może kontaktować się telefonicznie z konsumentem w celu marketingu bezpośredniego, ale musi uzyskać wcześniej na to jego zgodę. Ponadto, zdaniem UOKiK – każdy przedsiębiorca kontaktujący się z konsumentem w celach sprzedażowych podejmuje działania marketingowe zatem musi być gotowy do udowodnienia, że uzyskał uprzednio taką zgodę. W przeciwnym wypadku naraża się na odpowiedzialność odszkodowawczą i administracyjną.

Niebawem ulgi dla firm energochłonnych

■ Rzeczpospolita (25.03) informuje, że w najbliższych dniach wejdzie w życie część przepisów nowej ustawy o odnawialnych źródłach energii donośnie firm energochłonnych.

Jak czytamy w dzienniku, zmiany wprowadzone przez ustawę o OZE dotyczą między innymi obowiązku umarzenia tzw. zielonych certyfikatów przez firmy, które zyskają status odbiorców przemysłowych.

Obowiązek umorzenia świadectw pochodzenia będzie obniżony o 20, 40 lub 85 proc., a uzależnione jest to od tzw. współczynnika intensywności zużycia energii. Współczynnik ten oznacza stosunek kosztów energii elektrycznej zużytej na własny użytek do wartości dodanej brutto obliczanej jako średnia arytmetyczna z lat 2012-2014.

W przypadku odbiorców przemysłowych, u których wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła nie mniej niż 3 proc. i nie więcej niż 20 proc. obowiązek umarzenia zielonych certyfikatów wykonywany ma być w odniesieniu do 80 proc. ilości energii elektrycznej zakupionej na

własny użytek. Jeśli współczynnik jest większy niż 20 proc., a mniejszy niż 40 proc., obowiązek umarzenia świadectw pochodzenia energii z OZE ma być wykonywany w odniesieniu do 60 proc. kupionej na własny użytek energii elektrycznej. Natomiast dla odbiorców przemysłowych, w przypadku których współczynnika intensywności zużycia przekracza 40 proc. – obowiązek OZE wykonywany będzie tylko w odniesieniu do 15 proc. energii elektrycznej zakupionej na własny użytek.

Jednocześnie, jak zwraca uwagę „Rzeczpospolita”, odbiorcy przemysłowi zyskają też prawo do stosowania zwolnienia z podatku akcyzowego.

Tauron Ciepło – nowa kampania na Śląsku

■ Tauron Ciepło rozpoczyna na Śląsku kampanię pn. „Nowy kolor ciepłej wody”, która ma pokazać mieszkańcom regionu, że można diametralnie poprawić komfort ich życia w budynkach wielorodzinnych dzięki zwiększeniu wykorzystaniu ciepła sieciowego. Jej celem jest zwrócenie uwagi na możliwość zastąpienia wymagających obsługi i stwarzających niebezpieczeństwo urządzeń do ogrzewania wody (m.in. piecyki gazowe, bojler) ciepłą wodą z sieci Taurona Ciepło. Zasadniczym elementem kampanii będą poranne spotkania przedstawicieli Tauron Ciepło z mieszkańcami na przystankach tramwajowych i autobusowych, gdzie przy gorącej herbacie będą zachęcali do zainteresowania się tematem zmiany sposobu zapewniania sobie ciepłej wody. Na użytek kampanii powstały także specjalne wydawnictwa drukowane. Dodatkowo przeprowadzona zostanie akcja billboardowa oraz działania w internecie.



Ekologiczna instalacja ruszyła w ENEA Wytwarzanie

Agata Reed
Rzecznik Prasowy
ENEA Wytwarzanie

■ Szwedzki Ambasador ds. Ekologii docenia zaangażowanie ENEA w ochronę środowiska. Ambasador Jan Olsson przyjechał na Podlasie by wziąć udział w sympozjum naukowo-technicznym poświęconym najnowszej ekologicznej inwestycji ENEA - instalacji odzysku ciepła ze spalin kotła biomasowego w Elektrociepłowni Białystok.

Ambasador Szwecji ds. Ekologii podkreślał jak ważna jest współpraca polsko-szwedzka w dziedzinie ochrony środowiska. – *Wspólny projekt ENEA i Radsacan Intervex w Białymstoku to duży sukces. Udowadnia, że dobra technologia i wytrwałość to udane połączenie, a także cenna lekcja robienia biznesu razem* – mówił Jan Olsson. Ambasadorowi towarzyszyła delegacja przedstawicieli szwedzkiego rządu z Departamentu Ochrony Środowiska.

Układ Odzysku Ciepła to innowacyjny projekt. Jak podkreślał podczas sympozjum Prezes Zarządu ENEA Wytwarzanie Krzysztof Sadowski, to pierwsza taka instalacja w Polsce na skalę przemysłową. – *Zbudowaliśmy ją opierając się na doświadczeniach naszych partnerów ze Szwecji. Technologia pozwala zwiększyć produkcję ciepła z kotła biomaso-*

wego bez dodatkowego zużycia paliwa. Dzięki inwestycji w nowoczesny system odzysku ciepła, ENEA Wytwarzanie znacznie zredukowała emisję zanieczyszczeń do atmosfery, jednocześnie zwiększając całkowitą sprawność elektrociepłowni – podkreślał Prezes Sadowski.

Ekologiczną inwestycję chwalił również obecny na seminarium poseł Jacek Najder. Gratulował Białemustokowi dobrego klimatu, zarówno klimatu inwestycyjnego, jak i klimatu w bardziej dosłownym znaczeniu - z czystszym powietrzem.

W białostockiej elektrociepłowni ENEA Wytwarzanie pracują dwa kotły opalane biomasą. Oba powstały w wyniku konwersji istniejących kotłów węglowych. Pozwoliło to w dużym stopniu ograniczyć zużycie węgla i zredukować emisję dwutlenku węgla. Obecnie ponad 46% energii cieplnej produkowane jest z biomasy w postaci zrębek drzewnych. Innowacyjny układ odzysku ciepła pozwala wyprodukować dodatkowo nawet 385 tysięcy GJ ciepła rocznie bez konieczności dodatkowego wkładu paliwa. Szacowane zmniejszenie emisji dwutlenku węgla wynosi ok. 20 tysięcy ton rocznie.



Instalacja UOC



Oczyszczanie kondensatu UOC

Całkowity koszt nowej instalacji to 27,7 mln zł. Na realizację inwestycji uzyskano 17,9 mln zł pożyczki preferencyjnej ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej z programu „Efektywne wykorzystanie energii”. Wykonawcą inwestycji jest konsorcjum firm Mostostal Warszawa i Radscan Intervex. 23 lutego 2015 nastąpił uroczysty odbiór końcowy inwestycji.

Ekologia + większa sprawność, fakty dotyczące innowacyjnego układu odzysku ciepła ze spali w Elektrociepłowni Białystok

W białostockiej elektrociepłowni ENEA Wytwarzanie pracują dwa kotły opalane biomasą. Zostały oddane do użytku w 2008 i 2012 roku. Oba powstały w wyniku konwersji istniejących kotłów węglowych. Pozwoliło to w bardzo dużym stopniu ograniczyć zużycie węgla i zredukować emisję dwutlenku węgla.

Obecnie ponad 46% energii cieplnej produkowane jest z biomasy w postaci zrębek drzewnych.

Biomasa spalana w kotle biomasowym ma wysoką wilgotność – w zależności od pory roku od 30 do 55%. Część ciepła powstającego w procesie spalania zużywana jest na odparowanie wilgoci zawartej w paliwie. Ciepło to zostaje więc bezpowrotnie utracone.

Aby ograniczyć te straty, ENEA Wytwarzanie zdecydowała się na zainstalowanie innowacyjnego układu odzysku ciepła (UOC).

To nowoczesna technologia po raz pierwszy zastosowana w polskiej elektrociepłowni. Pozwala ona, bez dodatkowego wkładu paliwa, wyprodukować ciepło i wykorzystać je do celów użytkowych.

Efekty inwestycji

Układ odzysku ciepła pracuje z mocą cieplną wynoszącą 10-25 MW.

W ciągu roku pozwala on wyprodukować 175-385 tysięcy GJ ciepła bez konieczności dodatkowego wkładu paliwa.

Zmniejszenie zużycia węgla to redukcja emisji CO₂ do atmosfery.

Szacowane zmniejszenie emisji dwutlenku węgla wynosi ok. 20 tysięcy ton rocznie.

Dzięki inwestycji w nowoczesny system odzysku ciepła, ENEA Wytwarzanie znacznie zredukowała emisję zanieczyszczeń do atmosfery, jednocześnie zwiększając całkowitą sprawność elektrociepłowni.

Kroki milowe inwestycji

- grudzień 2012 – ogłoszenie przetargu na projekt, budowę i uruchomienie instalacji odzysku ciepła ze spalin kotła K6
- sierpień 2013 – podpisanie umowy z wykonawcą: konsorcjum firm Mostostal Warszawa oraz Radscan Intervex
- Mostostal Warszawa - wykonawca części konstrukcyjno-budowlanej Radscan Intervex - dostawca technologii



- luty 2014 – uzyskanie pozwolenie na budowę i rozpoczęcie prac budowlanych
- grudzień 2014 – rozruch instalacji
- styczeń 2015 – przekazanie instalacji do eksploatacji
- 23 lutego 2015 – uroczysty odbiór końcowy inwestycji

Nakłady inwestycyjne

Całkowite nakłady inwestycyjne na przygotowanie i wykonanie inwestycji wyniosły 27,7 mln zł.

Na realizację inwestycji uzyskano 17,9 mln zł pożyczki preferencyjnej ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej z programu „Efektywne wykorzystanie energii”.

Zasada działania instalacji

Spaliny z kotła biomasowego o temperaturze ok. 160°C trafiają do pierwszego elementu instalacji tzw. quencha. Jego zadaniem jest oczyszczenie spalin, które omywane są na kilku poziomach kondensatem, co pozwala wytrącić z nich znaczne ilości chlorków, me-

tali ciężkich oraz pyłu. Stamtąd oczyszczone spaliny trafiają do drugiego elementu instalacji – skraplacza.

W skraplaczu spaliny schładzane są do temperatury poniżej punktu rosy, co powoduje wykraplanie się pary wodnej. W czasie kondensacji pary wodnej uwalniane jest ciepło, które poprzez wymiennik ciepła przekazywane jest powrotnej wodzie sieciowej.

Podgrzana w ten sposób woda sieciowa kierowana jest do istniejących wymienników podturbinowych gdzie jest dalej podgrzewana, by później trafić do miejskiej sieci ciepłowniczej.

Wykroplony ze spalin kondensat poddawany jest wielostopniowemu procesowi oczyszczania, najpierw przez układ mikrofiltracji, następnie – ultrafiltracji, a na koniec - odwróconą osmozę. Oczyszczony kondensat trafia do zbiornika wody surowej, skąd pobiera się go do procesów technologicznych elektrociepłowni. Dzięki temu zmniejszono ilość wody surowej pobieranej z istniejących studni głębinowych.



Szwedzka delegacja zwiedza instalacje



Nowy Partner Izby



SBB ENERGY

dawniej Remak-Rozruch S.A.

■ Firma SBB ENERGY S.A. – dawniej Remak-Rozruch S.A. od ponad 20 lat prowadzi działalność w sektorze energetyki i przemysłu, wykonując usługi w zakresie rozruchów, montażu i różnego rodzaju prac specjalistycznych.

Główne obszary naszych działań obejmują:

- Kompleksowy rozruch bloków energetycznych
- Modernizacja kotłów w układzie „pod klucz” w celu redukcji emisji NO_x i SO₂
- Optymalizacja urządzeń oraz systemów energetycznych
- Wielobranżowe montażu i remonty w sektorze energetycznym oraz przemyśle
- Rozruch oraz optymalizacja stacji uzdatniania wody i oczyszczalni ścieków
- Czyszczenie chemiczne oraz trawienie instalacji i urządzeń w sektorze energetycznym oraz przemyśle
- Badania laboratoryjne umożliwiające opracowanie optymalnych technologii dla potrzeb realizowanych procesów chemicznego czyszczenia
- Montażu elektryczne oraz AKPiA wraz z dostawą sprzętu i rozdzielnic w sektorze energetycznym oraz przemyśle
- Modernizacja kotłów w układzie „pod klucz” w celu współspalania biomasy
- Konwersja kotłów opalanych węglem na biomasę
- Specjalistyczne ekspertyzy w zakresie eksploatacji instalacji energetycznych

Od 2007 r. firma SBB ENERGYS.A. była wyłącznym partnerem Nalco Mobotec Inc. (NMI) w zakresie implementacji technologii niekatalitycznej redukcji NO_x metodą ROFA™ i Rotamix™. W 2012 roku została podpisana umowa przejścia Nalco Mobotec Polska Sp. z o.o. należąca do NMI, tym samym firma SBB ENERGYS.A. S.A. uzyskała prawo licencji oraz wyłączności w zakresie oferowania technologii odazotowania spalin opartej o ROFA™ i Rotamix™. Licencja obejmuje swym obszarem Polskę oraz 22 Państwa Europy Środkowo-Wschodniej.

Wszystkie realizowane działania spełniają wymogi norm PN-EN ISO 9001:2009 oraz SCC, a jakość świadczonych przez nas usług ma kluczowe znaczenie dla ciągłego rozwoju Spółki i satysfakcji naszych klientów.

nowy
partner



Turniej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych w Chełmie

■ W dniu 7 marca 2015 r. w Miejskiej Hali Sportowej w Chełmie odbył się Turniej Halaowej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych o Puchar Prezydenta Miasta Chełm.

Turniej został zorganizowany przez Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Chełmie oraz Chełmskie Towarzystwo Krzewienia Kultury Fizycznej.

W Turnieju wzięły udział drużyny z:

- MPEC Chełm,
- MZEC Kędzierzyn-Koźle,
- LPEC Lublin,
- Przedsiębiorstwa Energetycznego Siedlce,
- MPEC Tarnów.

Otwarcia Turnieju dokonali:
Stanisław Mościcki – Wiceprezydent Miasta Chełm,
Miroslaw Iwiński – Prezes MPEC Chełm.

Rozgrywki turnieju odbywały się w systemie „każdy z każdym”. Każda drużyna rozegrała 4 mecze.

Po podsumowaniu wyników wszystkich meczy drużyny zajęły następujące miejsca.

- 1 miejsce – MPEC Chełm,
- 2 miejsce – LPEC Lublin,
- 3 miejsce – MPEC Tarnów,
- 4 miejsce – PE Siedlce,
- 5 miejsce – MZEC Kędzierzyn-Koźle.

Zwycięzcy otrzymali z rąk Prezydenta Stanisława Mościckiego oraz Prezesa Mirosława Iwińskiego puchary i dyplomy.

Zarząd IGCP ufundował puchar dla Króla Strzelców Turnieju, którym z rezultatem 8 goli został Hubert Kuranc z MPEC Chełm.

W imieniu Zarządu IGCP puchar Królowi Strzelców Turnieju wręczył Andrzej Nieścior – Dyrektor Centrum Szkoleniowego IGCP.



MPEC Chełm



LPEC SA Lublin



MPEC SA Tarnów



MZEC Sp. z o.o. Kędzierzyn Koźle



PEC Sp. z o.o. Siedlce



Szkolenie warsztatowe nt. „Zamówienia publiczne w ciepłownictwie po zmianie ustawy Prawo zamówień publicznych” w dniu 3 marca 2015 w Warszawie

■ W dniu 3 marca 2015 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie nt. „Zamówienia publiczne w ciepłownictwie po zmianie ustawy Prawo zamówień publicznych”.

W szkoleniu uczestniczyły 44 osoby z przedsiębiorstw – Członków i Partnerów Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Odformalizowanie postępowania na usługi niepriorytetowe o wartości poniżej progów unijnych;
2. Fakultatywna przesłanka wykluczenia wykonawcy, który w okresie 3 lat przed wszczęciem postępowania, w sposób zawiniony poważnie naruszył obowiązki zawodowe, w szczególności gdy wykonawca w wyniku zamierzonego działania lub rażącego niedbalstwa nie wykonał lub nienależycie wykonał zamówienie;
3. Zmiany w zakresie dotyczącym powoływania się na zasoby podmiotów trzecich w zakresie możliwości powoływania się przez wykonawcę na potencjał ekonomiczny innego podmiotu;
4. Możliwość określenia przez zamawiającego w opisie przedmiotu zamówienia wymagań związanych z realizacją zamówienia dotyczących zatrudnienia na podstawie umowy o pracę;
5. Uregulowania dotyczące korzystania przez zamawiających w czasie przygotowywania i przeprowadzania postępowań z przykładowych wzorów umów w sprawach zamówień publicznych, regulaminów oraz innych dokumentów, przygotowanych i upowszechnionych przez Prezesa Urzędu;
6. Zmiany w zakresie zatrzymania wadium;
7. Ograniczenia stosowania wyłącznie kryterium cenowego do przedmiotu zamówienia, który jest powszechnie dostępny oraz ma ustalone standardy jakościowe;
8. Omówienie przykładowych kryteriów oceny ofert innych niż cena;
9. Modyfikacja zasad ustalania rażąco niskiej ceny;
10. Wymagania w zakresie opracowania SIWZ;
11. Metody skutecznej oceny ofert;
12. Regulaminy udzielania zamówień sektorowych - czy należy je zmieniać w związku z nowelizacją ustawy Prawo zamówień publicznych.
13. Standardowy formularz jednolitego europejskiego dokumentu zamówienia.

Szkolenie przeprowadziła Pani Lidia Piotrowska-Krajecka – radca prawny, arbiter UZP (1995-2007), biegły sądowy z zakresu zamówień publicznych, wykładowca, trener MDF, doradca gmin, przedsiębiorstw i innych jednostek w zakresie problematyki zamówień publicznych oraz udzielania zamówień współfinansowanych ze środków UE.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.



Szkolenie warsztatowe nt. „Taryfy dla ciepła – problemy wybrane” w dniu 12 marca 2015 w Warszawie

■ W dniu 12 marca 2015 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie nt. „Taryfy dla ciepła – Problemy wybrane”.

W szkoleniu uczestniczyło 27 osób z przedsiębiorstw – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów efektywności energetycznej.
2. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła zwrotu z zaangażowanego kapitału.
3. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów zakupu brakujących uprawnień do emisji CO₂.
4. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów finansowych związanych z kredytami i pożyczkami na modernizację środków trwałych zaangażowanych w prowadzenie

działalności koncesjonowanej.

5. Możliwości utrzymania dotychczasowej ceny ciepła przy spadku ceny paliwa lub oszczędności kosztów.
6. Kalkulacja ceny ciepła wytworzonego w skojarzeniu z energią elektryczną – aktualne relacje.
7. Inne aktualne problemy w opracowywaniu i zatwierdzaniu taryf dla ciepła.
8. Odpowiedzi na pytania uczestników szkolenia.

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

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.





Podsumowanie roku i dalsze plany Zgromadzenie Oddziału i Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” 18-19 marca 2014 r. w Pile

■ „Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych” to temat przewodni seminarium Północno-Zachodniego Oddziału Regionalnego IGCP, które odbyło się w Pile dniach 18-19 marca br. Pierwszego dnia odbyło się także Zgromadzenie członków Oddziału.

Zgromadzenie otworzył przewodniczący Rady prezes Cezary Arciszewski. Na przewodniczącego Zgromadzenia jednomyślnie wybrano prezesa Ryszarda Wasilka, który obrady poprowadził. W części sprawozdawczej uczestnicy Zgromadzenia wysłuchali sprawozdania z działalności Zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie Prezesów Jacka Szymczaka i Bogusława Regulskiego. Zgromadzenie jednomyślnie przyjęło sprawozdanie z działalności Rady Oddziału,

w składzie: przewodniczący – Cezary Arciszewski, wiceprzewodniczący – Grzegorz Hejna, sekretarz – Grażyna Kołowiecka oraz członkowie – Jarosław Kubera, Marek Kuczyński, Andrzej Maślanka, Janusz Różalski, Ryszard Sola, Marek Szabałowski i Lech Wojcieszński. W pracach Rady Oddziału uczestniczyli także reprezentanci, członkowie Rady IGCP - Mariusz Dziura, Mariusz Majkut i Ryszard Wasilek. Zgromadzenie jednomyślnie przyjęło również plan działalności Oddziału na 2015 r.

Po Zgromadzeniu członkowie uczestniczyli w seminarium regionalnym współorganizowanym przez MEC Piła. Prezes zarządu Pan Dariusz Sobczak przywitał zebranych oraz zaproszonego na tę część spotkania prezidenta Piły pana Piotra Głowskiego. Obaj go-





spodarze zapowiedzieli oraz podkreślili wagę i znaczenie dla miasta ostatnio zrealizowanej inwestycji – gazowych agregatów kogeneracyjnych w kotłowni rejonowej KR-Koszyce w Pile. Inwestycję zrelacjonował dyrektor ds. techniczno-eksploatacyjnych Pan Mirosław Elicki. Podczas seminarium zaprezentowali się również współpracownicy inwestycji – firma JOKA z Tomaszowa Mazowieckiego i Metrolog z Czarnkowa. Istotną część spotkania poświęcono tematyce REACH-u oraz Perspektywie finansowej UE z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko oraz Regionalnych Programów Operacyjnych na lata 2014-2020.

W seminarium uczestniczyło 56 osób - przedstawicieli przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Zachodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Program seminarium obejmował:

1. Referat nt. „**Rozwój systemu ciepłowniczego w Pile przez zabudowę gazowych**

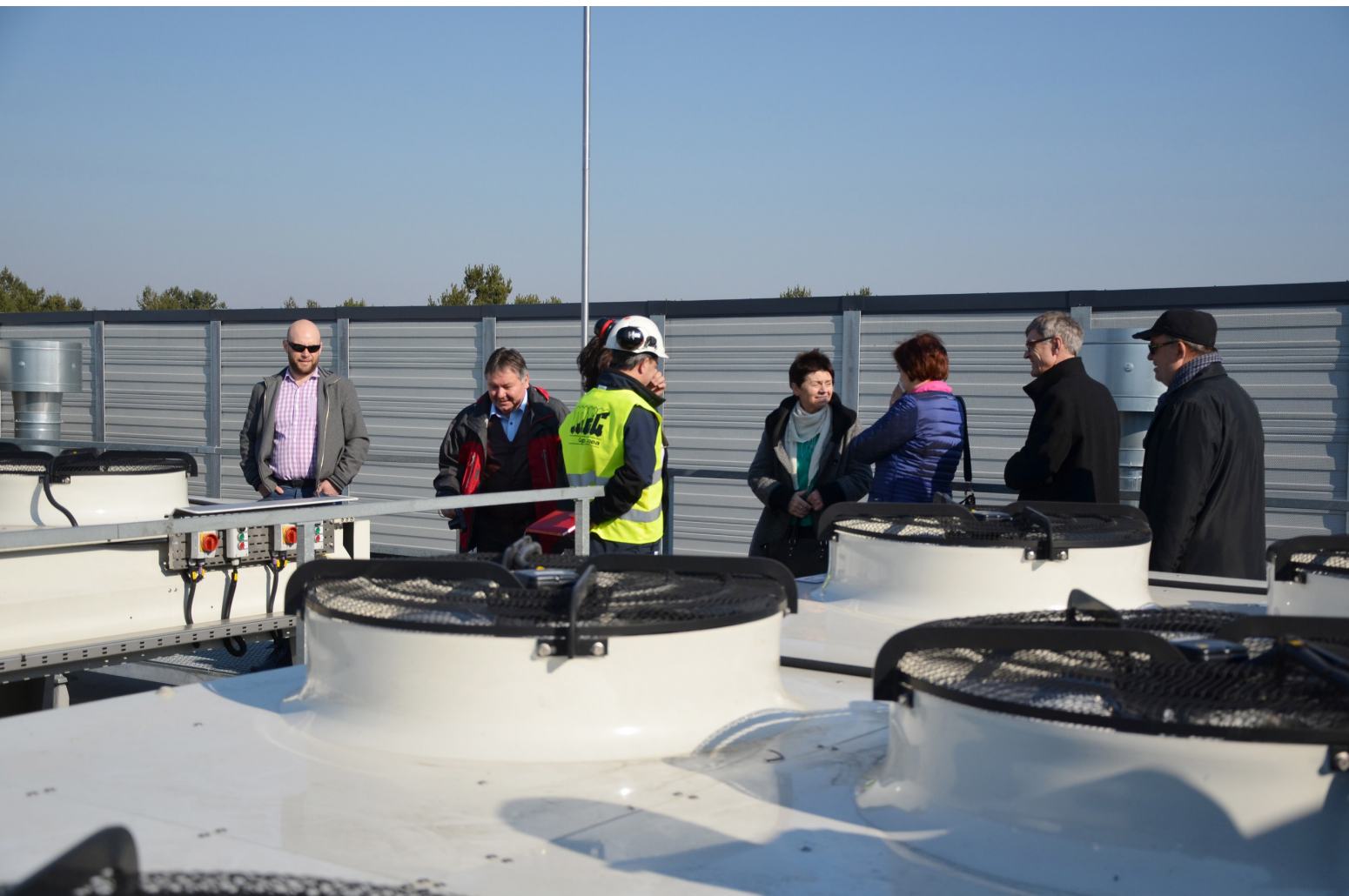
agregatów kogeneracyjnych w kotłowni rejonowej KR-Koszyce w Pile”, który przedstawił Mirosław Elicki – Dyrektor ds. Techniczno-Eksploatacyjnych MEC Piła Sp. z o.o.

2. Prezentację nt. „**Praktyczne aspekty budowy instalacji kogeneracyjnych**”, którą przedstawił Paweł Ignaczak – Dyrektor Handlowy JOKA Sp. z o.o. Tomaszów Mazowiecki.

3. Prezentację nt. „**Produkcja chłodu z niskotemperaturowych źródeł ciepła**”, którą przedstawił Jacek Wojcieszkiński – Metrolog Czarnków Sp. z o.o.

4. Prezentację nt. „**Realizacja inwestycji sieciowych w polskim ciepłownictwie przez Przedsiębiorstwo Inżynierii Sanitarnej Progress w Pile**”, którą przedstawiła Jolanta Popławska – Prezes Zarządu Progress Sp. z o.o. w Pile.

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”, który przedstawiła Małgorzata Kołodziej-Nowakowska – Ekspert IGCP ds. pozyskiwania funduszy z programów pomocowych.

6. Wykład nt. **REACH a uboczne produkty spalania (UPS) w ciepłownictwie, w tym:**
- bieżąca informacja o substancjach,
 - aktualizacja regulacji REACH,
 - kontrole substancji i wnioski,
- który przedstawił: Dr Tomasz Szczygielski i Magdalena Kornacka z Polskiej Unii Ubocznych Produktów Spalania.

W drugim dniu uczestnicy mieli okazję odwiedzić KR-Koszyce. Współgospodarz, MEC Piła, zorganizował wycieczkę techniczną, podczas której podzieleni na dwie grupy uczestnicy – ze szczegółami poznali proces inwestycyjny źródła kogeneracyjnego oraz jego obecny plan pracy.

Piła





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

■ W dniu 25 marca 2015 r. w Licheniu Starym odbyło się Zgromadzenie Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. W Zgromadzeniu wzięło udział 28 Prezesów/Dyrektorów Przedsiębiorstw, członków Izby z Polski Południowo-Zachodniej, co stanowiło niemal 40% członków Izby z Regionalnego Oddziału. W Zgromadzeniu Oddziału uczestniczyli także: Prezes Zarządu IGCP – Jacek Szymczak, Wiceprezes Zarządu IGCP – Bogusław Reguński oraz Przedstawiciel Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego – Olga Pełka. Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Oddziału Regionalnego Południowo-Zachodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie otworzył Przewodniczący Rady Oddziału – Wojciech Gwoździk (PEC Bełchatów).

Przewodniczącym Zgromadzenia w głosowaniu jawnym wybrany został Franciszek Waśniowski, PEC Wałbrzych, a Sekretarzem – Stanisław Jarecki, MPEC Konin. Członkowie Oddziału w głosowaniu jawnym wybrali Komisję Skrutacyjno-Mandatową w składzie:

- Andrzej Wycisk – „Ciepłownia” Rydułtowy
- Tomasz Sierżant – DZT Service Świebodzice
- Jerzy Sztanka – PEC Łask

Zgromadzenie Oddziału przebiegało wg zatwierdzonego porządku obrad:

1. Otwarcie – Przewodniczący Rady Oddziału.
2. Wybory Przewodniczącego i Sekretarza Zgromadzenia (jawne).
3. Wybór Komisji Skrutacyjno-Mandatowej (3 osoby, jawny).
4. Zatwierdzenie porządku obrad (jawne).
5. Wybory uzupełniające do Rady Oddziału.
6. Informacja Rady Oddziału o pracy w 2014 r.; sprawozdanie z realizacji planu działania Oddziału za rok 2014 – Przewodniczący Rady Oddziału.
7. Propozycja planu działania Oddziału na rok 2015 – Przewodniczący Rady Oddziału.
8. Uchwała o przyjęciu planu działania Oddziału na rok 2015.
9. Wystąpienie Zarządu IGCP z informacją o wykonaniu przez Izbę zadań za rok 2014 oraz planach Izby na 2015 rok.
10. Dyskusja i przyjęcie wniosków do organów Izby w sprawach organizacyjnych i realizacji zadań statutowych.

11. Ogłoszenie wyników głosowania i zamknięcie obrad Zgromadzenia Oddziału.

Zgodnie z Ordynacją wyborczą z dn. 5 marca 2008 r., zostały przeprowadzone wybory uzupełniające do Rady Oddziału w grupie II i III województw:

- W grupie II (woj. dolnośląskie i opolskie) wskutek wygaśnięcia mandatu członka Rady RO Południowo-Zachodniego – Pana Ryszarda Sobańskiego (MZEC Świdnica) oraz braku możliwości kooptacji z powodu braku dalszych kandydatów z ww. grupy.
- W grupie III (woj. małopolskie i śląskie) z uwagi na zmiany w strukturze członkowskiej w ww. grupie, w której na dzień zwołania Zgromadzenia Oddziału znajdują się 22 firmy. Tym samym grupie III przysługują 3 miejsca w Radzie Oddziału.

W głosowaniu wzięło udział 28 osób, pełnomocnych przedstawicieli członków Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego. Oddano 26 głosów ważnych.

Do Rady Oddziału w **grupie II** (woj. dolnośląskie i opolskie) wybrany został:

- **Wojciech Makarski** (ECO Jelenia Góra)

Do Rady Oddziału w **grupie III** (woj. śląskie, małopolskie) wybrany został:

- **Antoni Pielok** (ZCP CARBO-ENERGIA Ruda Śląska)

Przewodniczący Rady Oddziału, Wojciech Gwoździk, przedstawił w skrócie najważniejsze sprawy, jakimi zajmowała się Rada Oddziału w 2014 r.

Ponadto Przewodniczący przedstawił propozycję planu działań Rady Oddziału w roku 2015. Jedną z propozycji było przygotowanie programu kursu/studiów podyplomowych w zakresie ciepłownictwa dedykowanych pracownikom technicznym średniego szczebla zarządzania w firmach ciepłowniczych we współpracy z uczelniami technicznymi w Polsce.

Zarząd IGCP przedstawił szczegółowe sprawozdanie z działalności Izby w 2014 roku w zakresie aktualności legislacyjnych i ich wpływie na funkcjonowanie sektora ciepłowniczego w Polsce.

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



Seminarium Regionalne: „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” 25-26 marca 2014 r. w Licheniu Starym k/Konina

■ W dniach 25-26 marca 2015 r. w Licheniu Starym odbyło się Seminarium Regionalne dla firm ciepłowniczych z Polski Południowo-Zachodniej. Seminarium zostało zorganizowane przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie we współpracy z Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej z Konina.

W seminarium uczestniczyło 48 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Program szkolenia obejmował:

- Wykład nt. „**Nowe źródła wytwarzania ciepła i przebudowa sieci ciepłowniczej dla miasta Konina**”, który przedstawił Prezes Zarządu MPEC Konin – Pan Stanisław Jarecki.
- Wykład nt. „**Techniczne, ekologiczne i ekonomiczne aspekty budowy spalarni odpadów komunalnych przez Miejski Zakład Gospodarki Odpadami Komunalnymi w Koninie**”, który przedstawiła Pani Elżbieta Streker-Dembińska – Kierownik Jednostki Realizującej Projekt.
- Wykład nt. „**REACH a uboczne produkty spalania (UPS) w ciepłownictwie**”, który przedstawił Pan Tomasz Szczygielski z Polskiej Unii Ubocznych Produktów Spalania.
- Wykład nt. „**Perspektywa finansowa UE na 2014-2020 – praktyczne możliwości finansowania projektów w ciepłownictwie z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko oraz Regionalnych Programów Operacyjnych**”, który przedstawiła Małgorzata Kołodziej-Nowakowska, Ekspert IGCP ds. pozyskiwania funduszy z programów pomocowych.

Ponadto prezentacji oferty firmy SWEPI w zakresie nowych produktów oraz usług dla ciepłownictwa dokonał Igor Durcansky, Dyrektor Regionalny SWEPI International ze Słowacji.

O nowoczesnym zarządzaniu pracą sieci ciepłowniczych za pomocą oprogramowania TERMIS opowiedział Jerzy Zielasko – Wiceprezes Zarządu Kelvin Sp. z o.o. z Bielska-Białej.



W drugim dniu seminarium uczestnicy wzięli udział w wycieczce technicznej do spalarni odpadów komunalnych MZGOK w Koninie oraz mieli okazję zwiedzić bazylikę w Licheniu.



Walne IGCP Zgromadzenie 2015

Walne ZPC Zgromadzenie

18-20 maja

Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie informuje wszystkich członków Izby, że zgodnie z wymogami § 18 ust. 1 Statutu IGCP postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby w dniach 18-20 maja 2015 r.

Walne Zgromadzenie połączone jest z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz seminarium ciepłowniczym.

Miejsce obrad:
Hotel BOSS przy ul. Żwanowieckiej 20 w Warszawie.

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

Serdecznie zapraszamy do udziału w Walnych Zgromadzeniach

Zarząd
Izby Gospodarczej
Ciepłownictwo Polskie

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Szczegółowe informacje
www.igcp.org.pl