



NOWOCZESNE **CIEPŁOWNICTWO**

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

**Nr 269
2/2015**

w numerze:

**Projekt likwidacji
niskiej emisji KAWKA**

**Ogólne warunki
umowy kompleksowej
dostarczania paliwa gazowego**

**Zgromadzenia Oddziałów
Regionalnych IGCP**

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





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

- 6-9 Kalendarium IGCP**
10-11 Prawo w energetyce
12-25 Korespondencja
12-22 ■ Sytuacje podmiotów zakupujących gaz ziemny z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD.
23-25 ■ W sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA.
26-41 Aktualności
42 Wspomnienie
43-45 Prezentacje
43 ■ Po latach uruchomili innowacyjną maszynę.
44-45 ■ DSA WALL Danfoss – Nowa jakość węzłów cieplnych do montażu ściennego.
46-50 Szkolenia, seminaria, konferencje
46-49 ■ IV Konferencja Rynek Ciepła Systemowego 10-12 lutego 2015 r. w Puławach.
50 ■ Szkolenie warsztatowe nt. „Taryfy dla ciepła – problemy wybrane” w dniu 24 lutego 2015 w Warszawie.

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

w kolejnym numerze naszego miesięcznika chcielibyśmy zwrócić Państwa uwagę na kilka zagadnień, naszym zdaniem, istotnych dla ciepłowników.

W związku z informacjami napływającymi od przedsiębiorstw ciepłowniczych o problemach w pozyskiwaniu dofinansowania z wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej na projekty z zakresu likwidacji niskiej emisji KAWKA, Zarząd Izby wystąpił do Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA. Z uwagi na brak rozwiązania podnoszonego problemu, w ramach naszego samorządu kontynuujemy pracę nad usunięciem barier korzystania z programu przez przedsiębiorstwa ciepłownicze.

Od pewnego czasu Izba otrzymuje od członków naszej Izby coraz bardziej niepokojące sygnały, dotyczące wykorzystywania IRIESP oraz IRIESD gazowych do narzucania odbiorcom gazu uciążliwych warunków zakupu paliwa gazowego. Powyższe sygnały dotyczą głównie PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. i zapisów określonych w Ogólnych Warunkach Umowy Kompleksowej Dostarczania Paliwa Gazowego (OWU), wprowadzonych w życie od 1.08.2014. Główną przyczyną takiej sytuacji są niejasne i skomplikowane (również dla podmiotów profesjonalnie działających na rynku gazu) zapisy IRIESP i IRIESD. Zarząd Izby wystąpił do Zarządu PGNiG o przeanalizowanie przedstawionej sytuacji i wszczęcie odpowiednich kroków zmierzających do zracjonalizowania polityki taryfowej dla sektora ciepłowniczego. Oczekujemy w tej sprawie również rozpoczęcia merytorycznego dialogu, aby podmioty działające w obszarze wytwarzania ciepła wytwarzanego z gazu ziemnego i ich odbiorcy, nie stali się zakładnikami przyjętych przez dostawców gazu rozwiązań. Zarząd przedstawił problem dotyczący obciążenia odbiorców paliw gazowych opłatami związanymi z niedotrzymywaniem zgłoszeń zapotrzebowania na paliwa gazowe również Prezesowi URE.

Jak każdego roku – przed Walnym Zgromadzeniem pełnomocnych przedstawicieli Izby – Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie na podstawie Rozdziału IV pkt. 3 i pkt. 5 „Zasad organizacji i zakresu działania Oddziałów Regionalnych” zwołuje Zgromadzenia Oddziałów Regionalnych IGCP. W roku bieżącym Zgromadzenia odbędą się w miesiącach marzec – kwiecień. Pełna informacja o terminach i miejscach obrad zamieszczona jest na naszej stronie www.igp.pl Prosimy o liczny udział w tych spotkaniach.

Już teraz informujemy Państwa, że Zarząd Izby, zgodnie ze Statutem, postanowił zwołać Walne Zgromadzenie Izby na dzień 19 maja 2015 r. Tegoroczne Zgromadzenie tradycyjnie połączone jest z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa. Spotkanie odbędzie się w dniach 18-20 maja 2015 w doskonałym Państwu znanym Hotelu BOSS w Warszawie. Prosimy o zarezerwowanie terminu.

Dzięki dodatkowej dotacji przyznanej MPEC Tarnów ze środków Funduszu Spójności oraz Europejskiego Funduszu Rozwoju na likwidację wymiennikowni grupowych możliwe było rozszerzenie modernizacji sieci ciepłowniczej.

W numerze zamieszczamy relacje z IV Konferencji Rynek Ciepła Systemowego oraz szkolenia warsztatowego „Taryfy dla ciepła – problemy wybrane”.

Firma Danfoss prezentuje najnowsze dzieło myśli technicznej inżynierów Danfoss – wyjątkowo przemyślaną konstrukcję węzła cieplnego do montażu ściennego – DSA WALL.

Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP



O ciepłownictwie na „Cleantech w Gospodarce Komunalnej”

■ W dniu 2 lutego br., w siedzibie Ambasady Finlandii odbyło się spotkanie ekspertów z Polski i Finlandii w ramach programu Cleantech w Gospodarce Komunalnej. Dyskusje toczyły się w trzech obszarach: Gospodarka wodno-ściekowa, Gospodarka odpadami komunalnymi oraz Ciepłownictwo sieciowe i kogeneracja. Do grupy ekspertów w ostatnim obszarze został zaproszony wiceprezes Bogusław Regulski, który w panelu dyskusyjnym przedstawił prezentację na temat roli i pozycji ciepłownictwa systemowego w naszym kraju. Spotkanie swoją obecnością uszczynili: Ministrowie Środowiska Finlandii i Polski pani Sanni Grahn-Laasonen oraz pan Maciej Grabowski. W Finlandii, działalność w zakresie dostarczania ciepła systemowego prowadzi około 200 podmiotów gospodarczych o różnym statusie własności. Pokrywają one potrzeby ponad 46% użytkowników ciepła. Generalnie, jest to sektor biznesowy o bardzo dobrych wskaźnikach ekonomicznych. Bez specjalnych mechanizmów regulacyjnych, przy średniej cenie ciepła dostarczonego do odbiorców na poziomie około 17 Euro/GJ i pełnej konkurencyjności wobec innych form dostarczania ciepła, fińskie podmioty uzyskują rentowność na poziomie 10-20%. Jednocześnie fińskie ciepłownictwo systemowe cechuje się wysoką efektywnością energetyczną i środowiskową. Oto kilka danych: sprawność wytwarzania ciepła 93%, poziom strat przesyłu 6-10%, udział ciepła z kogeneracji sięga 74% a ponad 44% ciepła wytwarzane jest z OZE.

OZE w Senacie

■ W dniu 4 lutego odbyło się kolejne posiedzenie połączonych senackich Komisji Gospodarki Narodowej i Środowiska. Podczas posiedzenia zabierali głos między innymi przedstawiciele Ministerstwa Gospodarki z Ministrem Jerzym Pietrewiczem na czele oraz udzielono głosu przedstawicielom organizacji, których nie wysłuchano podczas pierwszego posiedzenia połączonych Komisji. W imieniu IGCP Prezes Jacek Szymczak wniósł o rozpatrzenie propozycję poprawki art.

116 w zakresie włączenia do ust 3.pkt 4 kogeneracji. Propozycja została poparta argumentami merytorycznymi wykraczającymi poza zakres tylko i wyłącznie interesów przedsiębiorstw ciepłowniczych. Dyrektor Jacek Piekacz w imieniu PTEZ wniósł o poprawkę w art. 44 w zakresie jakości biomasy zużywanej w instalacjach OZE. Propozycja została również poparta obiektywnymi argumentami. Obie poprawki organizacje wcześniej przekazały w formie pisemnej na ręce przewodniczących komisji. Wice Marszałek Senatu w trakcie dyskusji, powołując się na wcześniej przekazane informacje merytoryczne dot. art. 44 podczas rozmowy z Prezesem Jackiem Szymczakiem, poprosił o ustosunkowanie się do nich Ministra Jerzego Pietrewicza. Minister podtrzymał wcześniejsze stanowisko rządowe zarówno do art. 44 jak i 116. Postanowiono, że głosowania nad wszystkimi poprawkami (oraz ich pełne odczytanie) będzie miało miejsce 5.02. Podczas posiedzenia 5.02 Marszałek Senatu zdjął projekt ustawy OZE z porządku obrad i przesunął na piątek 6.02. 6.02 późnym wieczorem odbyło się procedowanie zgłoszonych poprawek, natomiast 7.02 od rana nastąpiły głosowania. Podczas głosowań Senat odrzucił poprawkę do art. 44 zgłoszoną przez Senatora Gruszczyńskiego, który wniósł ją oficjalnie uznając merytoryczne argumenty zaprezentowane podczas wcześniejszego spotkania przez Prezesa Jacek Szymczaka. Poprawka dotycząca art. 116 nie została oficjalnie wniesiona na plenarnym posiedzeniu. Za przyjęciem ustawy w całości głosowało 52 senatorów, 25 było przeciw, 1 wstrzymał się od głosu.

Posiedzenie Komisji Nadzwyczajnej

■ W dniu 5 lutego odbyło się posiedzenie Komisji Nadzwyczajnej do spraw energetyki i surowców energetycznych. Posiedzenie poświęcone było informacji o mechanizmach wsparcia inwestycji i projektów związanych z ochroną środowiska. Obszerną informację w tej sprawie wraz z prezentacją przedstawiła Pani Prezes NFOŚiGW Małgorzata Skucha. W posiedzeniu uczestniczyła również Zastępca Prezesa Pani Dorota Zawadzka –Stępień. Pani Prezes przedstawiła prezentację „Mechanizmy wsparcia inwestycji i projektów



ochrony środowiska”. Po dyskusji z udziałem posłów oddano głos zaproszonym gościom. Prezes Jacek Szymczak dziękując za tak profesjonalną prezentację zwrócił uwagę na problemy, które teraz mają przedsiębiorstwa ciepłownicze w ramach nowej edycji programu KAWKA. Problem polega na tym, że Wojewódzkie Fundusze Ochrony Środowiska informują przedsiębiorstwa z naszego sektora, że brakuje podstaw prawnych do udzielania pomocy publicznej oraz brakuje metodyki wyliczania kwoty pomocy. Prezes Szymczak zwrócił uwagę, że podstawą prawną do udzielania pomocy publicznej w tym zakresie powinno być rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2014 roku w sprawie szczegółowych warunków udzielania horyzontalnej pomocy publicznej na niektóre cele z zakresu ochrony środowiska oraz rozporządzenie Komisji (UE) Nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 roku uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu. Zaproponował również, żeby stosowne wyjaśnienia opracować przy współpracy z Narodowym Funduszem. Po posiedzeniu, w trybie roboczym uzgodniono, że Fundusz dokona stosownej analizy prawnej i po ustaleniach z Izbą spróbuje zorganizować spotkanie z udziałem odpowiednich resortów.

Polskie górnictwo chce dostarczać węgiel dla ciepłowników

■ Katowicki Holding Węglowy zorganizował w dniu 6 lutego br. seminarium, na którym zaprezentował sytuację polskiego górnictwa węglowego oraz propozycje współpracy z odbiorcami węgla energetycznego na najbliższe lata. Sporo miejsca zajęła w dyskusji kwestia kształtowania oferty dla sektora energetycznego, a w szczególności dla ciepłownictwa. Zaproszony na to spotkanie wiceprezes Bogusław Regulski, zwrócił uwagę na elementy polskiej i europejskiej polityki wpływające na przyszłość instalacji węglowych w Polsce. Przedstawił też szerszą opinię na temat innych obszarów uwarunkowań działalności ciepłownictwa systemowego w Polsce. W spotkaniu uczestniczyła liczna grupa przedstawicieli przedsiębiorstw ciepłowniczych z całego kraju.

Współpraca z UZP

■ Prezes Urzędu Zamówień Publicznych zwrócił się do Izby z prośbą o wsparcie inicjatywy przygotowania przez Prezesa Urzędu wzorcowych dokumentów (dobrych praktyk) w zakresie zamówień publicznych. Izba nawiąże współpracę z Urzędem w tym zakresie poprzez grupę ekspercką.

Konferencja w Puławach

■ W dniach 10-12 lutego odbyła się w Puławach IV Konferencja z cyklu Rynek Ciepła Systemowego (tradycja konferencji organizowanych w różnych formach w Puławach sięga już ponad 20 lat). W tegorocznym spotkaniu uczestniczyło ponad 150 osób z całej Polski. Bogaty program merytoryczny obejmował między innymi: zagadnienia nowej polityki unijnej dla obszaru środowiskowo-energetycznego, krajowe regulacje dotyczące projektów ustaw o OZE i efektywności energetycznej, regulacje dotyczące możliwości korzystania ze środków unijnych w nowej perspektywie finansowej, prawne aspekty związane z umowami przyłączeniowymi, praktyczna analiza efektywności energetycznej z punktu widzenia działalności przedsiębiorstwa. W konferencji na zaproszenie Izby wzięła również udział Minister Energetyki Litwy w latach 2012-2014, który podczas swojej prezentacji odniósł się do najistotniejszych kwestii charakteryzujących litewski sektor energetyczny (z wyraźnym odniesieniem do ciepłownictwa). W konferencji wzięła udział Zarząd IGCP prezentując obszar polityki unijnej i zagadnienia dotyczące OZE, efektywności energetycznej oraz prowadząc dwie sesje plenarne. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Obradowała Rada Izby

■ W dniu 13 lutego w siedzibie IGCP odbyło się posiedzenie Rady Izby. Podczas posiedzenia omawiano działalność Izby od ostatniego posiedzenia Rady Izby w listopadzie 2014r. W trakcie posiedzenia Zarząd przedstawił wstępne podsumowanie roku 2014, a także plan działalności i plan finansowy na rok 2015. Zostały podjęte uchwały dotyczące przyjęcia planu finansowego i planu działalności Izby w roku 2015. Kolejne posiedzenie Rady zastało zaplanowane na 10 kwietnia br.

Spotkanie w MG

■ W dniu 17 lutego w Ministerstwie Gospodarki odbyło się spotkanie robocze przedstawicieli Departamentu Energetyki z Zarządem oraz ekspertem IGCP. Przedmiotem spotkania było omówienie kilku zagadnień w ramach projektu ustawy o efektywności energetycznej. W szczególności przeanalizowano praktyczną stronę realizacji przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej (szczególnie u odbiorcy końcowego), podmioty zobowiązane do realizacji obowiązku oraz konsekwencje rezygnacji z opłaty zastępczej. Uzgodniono, że uwagi i propozycje ewentualnych zmian w projekcie Izba po raz kolejny przedłoży niezwłocznie Ministerstwu w formie oficjalnego wystąpienia.



Program wsparcia dla rozwoju kogeneracji

■ W dniu 18 lutego br. odbyło się kolejne spotkanie członków Komitetu Sterującego Programu wsparcia dla rozwoju kogeneracji, który realizują wspólnie cztery organizacje środowiska energetycznego: PTEZ, IGG, IEPiOE i IGCP. W chwili obecnej prace eksperckie skupiają się na doprecyzowaniu modelu aukcyjnego dla wspierania instalacji istniejących i nowych. Prace realizowane są przy udziale ekspertów z firmy EY. Kolejnym etapem prac w Projekcie będzie przygotowanie elementów do Strategii rozwoju kogeneracji. Plan działań na rok 2015 przewiduje zakończenie prac nad Strategią i przygotowanie podwalin prawnych dla nowego systemu wsparcia przygotowanego zgodnie z celem Projektu. W posiedzeniu komitetu wziął udział Zarząd Izby.

Spotkanie w Białymstoku

■ W dniu 19 lutego w siedzibie MPEC w Białymstoku miało miejsce spotkanie Prezesa firmy z Prezesem IGCP. Było to pierwsze spotkanie po zbyciu udziałów MPEC na rzecz Enea Wytwarzanie. Podczas spotkania omówiono dalszą współpracę w ramach zarówno naszego samorządu gospodarczego jak również Programu Promocji Ciepła Systemowego. Prezes Szymczak poinformował również o aktualnych i istotnych zadaniach realizowanych aktualnie w ramach działalności statutowej Izby.

Konferencja Ochrona Środowiska w Energetyce

■ W dniach 23-24 lutego br., w Katowicach odbyła się X Konferencja Naukowo-Techniczna pod hasłem Ochrona Środowiska w Energetyce, której organizatorem była firma BMP. Tegoroczna konferencja skupiła się w dużej mierze na wyzwaniach dla szeroko rozumianego sektora energetycznego, w tym dla ciepłownictwa, wynikających z wdrożenia Dyrektywy IED. Dyskutowano więc o metodach dostosowania instalacji do nowych wymogów standardów emisyjnych, ze szczególnym uwzględnieniem wpływu BREF-ów na efektywność ekologiczną i ekonomiczną instalacji energetycznych. Sporo miejsca poświęcono metodom redukcji kolejnych zanieczyszczeń objętych przepisami UE: rtęci, chloru, a także problemowi ubocznych produktów spalania. W obradach konferencji uczestniczył Wiceprezes Bogusław Regulski, który dodatkowo wziął udział w panelu dyskusyjnym pod hasłem „Sprostać normom emisyjnym, nie zmniejszając efektywności”.

Wyzwania sektora ciepłowniczego przedmiotem dyskusji wśród doradców energetycznych

■ W dniach 25-26 lutego br. odbyło się seminarium dla doradców energetycznych, realizowane w ramach międzynarodowego projektu pod nazwą ManagEnergy. Program z dziedziny propagowania poprawy efektywności energetycznej realizowany jest przy wsparciu środków z UE. Seminarium było zorganizowane przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, który był też jego gospodarzem. W programie merytorycznym spotkania przewidziana została prezentacja na temat sektora ciepłowniczego w Polsce, którą wygłosił Wiceprezes Bogusław Regulski.

Debata w PGNiG

■ W dniu 25 lutego w Muzeum Gazownictwa w Warszawie odbyła się debata pt. „Szanse i wyzwania związane z rozwojem kogeneracji w Polsce”. W debacie wzięli udział przedstawiciele Parlamentu, Urzędu Regulacji Energetyki, Ministerstwa Gospodarki i Skarbu oraz przedsiębiorstw i organizacji energetycznych. Debata była moderowana przez Prezesa Jacka Szymczaka a prezentacje wprowadzające „ Szanse związane z rozwojem kogeneracji w Polsce” oraz „Mechanizmy stymulowania rozwoju kogeneracji” zostały przedstawione odpowiednio przez Panów Roberta Zajdlera i Piotra Łubę. W ramach przedmiotowych prezentacji jak również podczas dyskusji podniesiono szereg zagadnień i argumentów świadczących o potrzebie rozwoju kogeneracji i konieczności wprowadzenia efektywnego systemu jej wsparcia. Wskazano, że rozwój tej technologii wpływa m.in. na:

- zmniejszenie zanieczyszczenia środowiska,
- redukcję kosztów zewnętrznych, w tym związanych z ochroną zdrowia (eliminacja negatywnych skutków niskiej emisji),
- znaczącą poprawę efektywności energetycznej (ok. 37% mniejsze zużycie energii pierwotnej),
- wspieranie osiągania celów zawartych w unijnej polityce energetyczno-klimatycznej (w zakresie poprawy efektywności i redukcji emisji CO₂),
- zwiększania bezpieczeństwa elektroenergetycznego kraju (potencjał rozwoju kogeneracji jest szacowany na 4-5 tys. MWe),
- pozytywny dla gospodarki impuls inwestycyjny (w zakresie zarówno modernizacji jak i budowy nowych jednostek),
- racjonalne i długoterminowe wykorzystywanie nośników energii energetycznych,
- pozytywne skutki dla odbiorców ciepła systemowego.



Spotkania związane z promocją rozwoju kogeneracji będą w bieżącym roku w różnych formach kontynuowane.

Spotkanie w NFOŚiGW

■ W dniu 27 lutego w siedzibie biura Funduszu odbyło się szerokie konsultacyjne spotkanie poświęcone możliwościom korzystania ze środków unijnych w nowej perspektywie finansowej. W spotkaniu wzięli udział przedstawiciele Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju (z Zastępcą Dyrektora Departamentu Programów Infrastrukturalnych Jarosławem Orlińskim, prowadzącym spotkanie), Ministerstwa Gospodarki (z Dyrektorem Departamentu Funduszy Europejskich Agnieszką Michalską), Europejskiego Banku Inwestycyjnego, NFOŚiGW, zespołu ekspertów TGPE (z jego szefem Wiceprezesem TAURON Wytwarzanie Piotrem Kołodziejem), zespołu ekspertów IGCP (z Prezesem Izby Jackiem Szymczakiem). W ramach spotkania przedyskutowano między innymi następujące zagadnienia:

- metodologię określania wysokości kosztów inwestycji dla instalacji referencyjnej oraz kategorii kosztów,
- propozycje metodyk wyliczania wysokości dofinansowania na przykładach rzeczywistych inwestycji dla OZE, kogeneracji, sieci ciepłowniczych,
- praktyczne problemy wynikające z łączenia pomocy inwestycyjnej dla OZE z pomocą operacyjną,
- zastosowanie instrumentów zwrotnych,
- interpretacje definicji rozpoczęcia prac, aktualny stan po konsultacjach z Urzędem Zamówień Publicznych.

Dyskusja pozwoliła na przybliżenie i wyjaśnienie wielu zagadnień praktycznych oraz skoordynowanie wspólnego podejścia administracji i potencjalnych beneficjentów. W celu opracowania konkretnych rozwiązań stosowanych przez wszystkich uczestników tego procesu powołano dwa zespoły robocze dla sprecyzowania metodyk w odniesieniu do źródeł jak i sieci ciepłowniczych.

Stanowisko NFOŚiGW w sprawie KAWKI

■ Zarząd Izby wystąpił do Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA. Z uwagi na brak rozwiązania podnoszonego problemu w ramach naszego samorządu kontynuujemy pracę nad usunięciem barier korzystania z programu przez przedsiębiorstwa ciepłownicze.

Odnawialne ciepło – czy to się opłaca?

■ Krajowa Agencja Poszanowania Energii, działając w ramach krajowych konsultacji współfinansowanego ze środków UE programu FROnT, zorganizowała seminarium pt. „Odnawialne ciepło – czy to się opłaca? Metodyka obliczania kosztów produkcji ciepła z OZE”. Seminarium odbyło się w dniu 27 lutego br. W trakcie spotkania, które zgromadziło grupę ekspertów z branży energii odnawialnej, przedstawiono i przedyskutowano aspekty techniczne i kosztowe wytwarzania ciepła ze źródeł odnawialnych. Szczególnie pod kątem opłacalności jego produkcji dla potrzeb systemów ciepłowniczych. Na temat wykorzystania ciepła z OZE i potencjalnych mechanizmów wspierających takie rozwiązanie wypowiedział się, biorący udział w tym seminarium, wiceprezes Bogusław Regulski.

Odpowiedzi na wątpliwości IGCP dotyczące nowych zasad obrotu gazem ziemnym

■ Jeszcze w ubiegłym roku IGCP wystąpiło do Ministra Gospodarki, Prezesa URE oraz Prezesa PGNiG z pismem, w którym przedstawiliśmy sytuację podmiotów zakupujących gaz ziemny z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD. W Dziale KORESPONDENCJA przedstawiamy odpowiedzi Prezesa URE oraz Zarządu PGNiG, które dotyczą wspomnianej sprawy.

Nowy europejski newsletter

■ Szanowni Państwo, począwszy od lutego br. Izba będzie przekazywała członkom Izby informacje dotyczące europejskiej polityki energetycznej poprzez specjalnie opracowany newsletter.

Zakładamy, iż będzie to nowe narzędzie służące do systematycznego, comiesięcznego przekazywania informacji o procesach legislacyjnych, unijnych inicjatywach czy planowanych przedsięwzięciach istotnych dla sektora energetycznego w Polsce, ze szczególnym uwzględnieniem ciepłownictwa.

W ramach tego narzędzia będziemy również Państwa informować o działalności naszego samorządu gospodarczego na poziomie europejskim. Obecnie na warunki prowadzenia działalności ciepłowniczej istotny wpływ wywierają regulacje unijne, dlatego też kontynuujemy działalność izbą na tym poziomie. Wyrażamy również nadzieję, że europejski newsletter będzie dla Państwa źródłem wielu interesujących i praktycznych wiadomości.



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 5 lutego 2015 r.:

- poz. 184 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 26 stycznia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów.

Dziennik Ustaw z dnia 9 lutego 2015 r.:

- poz. 192 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 2 lutego 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o szczególnych zasadach rozwiązywania z pracownikami stosunków pracy z przyczyn niedotyczących pracowników.

Dziennik Ustaw z dnia 10 lutego 2015 r.:

- poz. 199 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 5 lutego 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

Dziennik Ustaw z dnia 17 lutego 2015 r.:

- poz. 218 – Ustawa z dnia 15 stycznia 2015 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych innych ustaw.

Dziennik Ustaw z dnia 18 lutego 2015 r.:

- poz. 226 – Wyrok Trybunału Konstytucyjnego z dnia 10 lutego 2015 r. sygn. akt P 10/11.

Dziennik Ustaw z dnia 19 lutego 2015 r.:

- poz. 233 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 5 lutego 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo upadłościowe i naprawcze.

Dziennik Ustaw z dnia 24 lutego 2015 r.:

- poz. 246 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 17 lutego 2015 r. w sprawie sposobu dokonywania i szczegółowego zakresu weryfikacji świadectw charakterystyki energetycznej oraz protokołów z kontroli systemu ogrzewania lub systemu klimatyzacji.

Dziennik Ustaw z dnia 24 lutego 2015 r.:

- poz. 247 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 17 lutego 2015 r. w sprawie wzorów protokołów z kontroli systemu ogrzewania lub systemu klimatyzacji.

Dziennik Ustaw z dnia 26 lutego 2015 r.:

- poz. 268 – Obwieszczenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 30 stycznia 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Rozwoju Regionalnego w sprawie udzielania przez Polską Agencję Rozwoju Przedsiębiorczości pomocy finansowej na wspieranie tworzenia i rozwoju gospodarki elektronicznej w ramach Programu Operacyjnego Innowacyjna Gospodarka, 2007-2013.

Monitor Polski z dnia 5 lutego 2015 r.:

- poz. 156 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 23 stycznia 2015 r. o podjęciu przez Komisję Europejską decyzji zatwierdzającej Program Operacyjny Pomoc Techniczna 2014-2020.

Monitor Polski z dnia 5 lutego 2015 r.:

- poz. 158 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 23 stycznia 2015 r. w sprawie zmienionych wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie sprawozdawczości Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko.

Monitor Polski z dnia 16 lutego 2015 r.:

- poz. 184 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 30 stycznia 2015 r. w sprawie zmienionych wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie korzystania z pomocy technicznej.

Monitor Polski z dnia 18 lutego 2015 r.:

- poz. 210 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 6 lutego 2015 r. o podjęciu przez Komisję Europejską decyzji zatwierdzającej Program Operacyjny Wiedza Edukacja Rozwój 2014-2020.



XVIII

Konferencja Gazterm

Międzyzdroje, 11-13 maja 2015, Hotel Amber Baltic

Otwarty rynek gazu ziemnego – wyzwania i bariery

Tematyka konferencji:

- Energy Union – rola gazu ziemnego w wymiarze ponadnarodowym – unijnym.
- Skąd kupimy gaz ziemny? Co zrobi z KDT główny gracz rynkowy?
- Skoro nie gaz z łupków to może zwiększymy wydobycie ze złóż konwencjonalnych?
- Nowe dostawy gazu ziemnego w tym LNG do Polski – otwarcie możliwości dostaw z USA.
- Infrastruktura Polski a możliwość zaopatrzenia sąsiadów z terminala LNG.
- Kto tak naprawdę dyktuje warunki gry rynkowej?
- Polskie spółki energetyczne w nowej odsłonie a sprzedaż gazu ziemnego. Nowa rola PGNiG, PGE, ENEA, TAURON, ENERGA.
- Otwarty rynek więc nowi w imporcie: AZOTY, KGHM, SHELL, VATTENFALL, inni?
- Kto zajmuje się klientem końcowym?
- Zmiana prawa energetycznego i nowe prawo gazowe w Polsce.

PARTNER MERYTORYCZNY KONFERENCJI



PARTNERZY KONFERENCJI



PATRON MEDIALNY



ORGANIZATOR

studio | 4u

70-332 Szczecin, Al. Piastów 69/5, tel. 91 485 17 10, fax: 91 485 17 17
tel.kom.: 607 220 470, 512 092 384, e-mail: gazterm@gazterm.pl

www.gazterm.pl

Jak to z żużlem będzie?

■ W ostatnich dniach pojawiły się zapytania kierowane ze strony członków IGCP dotyczące kwestii gospodarowania żużlem i popiołem w świetle przepisów znowelizowanej ustawy o gospodarce odpadami. Padły głosy, iż z dniem 24 stycznia 2015 r. zostało uchylone dotychczasowe rozporządzenie Ministra Środowiska w sprawie listy odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym oraz dopuszczalnych metod odzysku, a w związku z tym pojawił się problem z gospodarką żużlem w tych podmiotach, które nie zarejestrowały tychże ubocznych produktów spalania w systemie REACH.

Pragniemy poinformować, że obawy te są nieuzasadnione. Zgodnie z art. 1 punkt 13 ustawy z dnia 15 stycznia 2015 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015 poz. 122) nastąpiła zmiana w treści art. 250 ust 1 i 2 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. W myśl tej zmiany, przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 27 ust 10 ustawy o odpadach zostały przedłużone do wejścia w życie nowych, ale nie dłużej niż 36 miesięcy od wejścia w życie ustawy o odpadach. To w konsekwencji daje tym podmiotom kolejny rok spokoju. Nowe rozporządzenie, które będzie regulować tę kwestię, jest w trakcie obecnie w trakcie procesu legislacji i MŚ deklaruje, że zdąży w tym roku to załatwić.



Sytuacje podmiotów zakupu gaz ziemny z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD



IGCP/853/2014

Warszawa, dnia 10 grudnia 2014 r



Pan Jerzy Kurella
Wiceprezes Zarządu ds. Handlowych
PGNiG S.A.

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie skupia podmioty gospodarcze, których działalność związana jest z ciepłownictwem, przede wszystkim właścicieli i zarządców majątku komunalnego służącego do wytwarzania, oraz dystrybucji i obrotu ciepła. W ostatnim czasie otrzymujemy od członków naszej Izby coraz bardziej niepokojące sygnały, dotyczące wykorzystywania IRIESP oraz IRIESD gazowych do narzucania odbiorcom gazu uciążliwych warunków zakupu paliwa gazowego. Powyższe sygnały dotyczą głównie PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. i zapisów określonych w Ogólnych Warunkach Umowy Kompleksowej Dostarczania Paliwa Gazowego (OWU), wprowadzonych w życie od 1.08.2014, jednakże można przypuszczać, iż podobne sytuacje będą mieć miejsce także w przypadku innych sprzedawców.

Główną przyczyną takiej sytuacji są niejasne i skomplikowane (również dla podmiotów profesjonalnie działających na rynku gazu) zapisy IRIESP i IRIESD.

Jesteśmy świadomi, iż instrukcje Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej czy Dystrybucyjnej zostały zatwierdzone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, po przeprowadzeniu konsultacji, ale pragniemy zauważyć, iż większość członków naszej Izby dokonuje zakupu gazu na podstawie umów kompleksowych i nie jest wprost użytkownikiem systemu gazowego, w związku z czym nie uczestniczyła w procesie konsultacji tych dokumentów.

Pragniemy zauważyć, że zapisami w OWU - PGNiG OD Sp. z o.o. - bazując na treści pkt. 23.1.1.1 IRIESD (przy okazji rozszerzając zakres podmiotowy) - przenosi na swoich klientów posiadających moc zamówioną większą niż 4580 kWh/h (417 m³/h) obowiązki wynikające z procedur nominacji, renominacji i alokacji wraz z obciążeniami finansowymi z tytułu niedotrzymania nominacji.

Już sam fakt obowiązkowego składania nominacji, generuje dodatkowe koszty dla wytwórcy ciepła korzystającego z paliwa gazowego, wynikające z oddelegowania bądź zatrudnienia nowego pracownika do obsługi procesu nominacji i kontroli alokacji czy zakupu wymaganej infrastruktury teleinformatycznej.

Kolejną uciążliwością jest przyjęta wysokość 4580 kWh/h mocy umownej, od której wprowadzono w IRIESP obowiązki związane z alokacjami, która jest naszym zdaniem zbyt niska, przez co obejmuje cały szereg małych wytwórców ciepła. Taka wielkość mocy umownej odpowiada mocy źródła ciepła na poziomie 3,7 MW, a więc niewielkiej kotłowni lokalnej. Kotłownie gazowe z uwagi na ich automatyzację nie wymagają licznej obsługi, a często pracują w trybie bezobsługowym, tak więc trudno jest obarczyć obowiązkami związanymi z bilansowaniem gazu zatrudnionych już pracowników. Z drugiej strony, automatyka takich kotłowni powoduje, iż pobór gazu jest zależny od zapotrzebowania na ciepło grzewcze, co jest silnie związane ze zmianami warunków atmosferycznych w przypadku ciepła c.o. lub poboru ciepłej wody użytkowej. Nie jest możliwe w takiej sytuacji zaprognozowanie z 10% marginesem dobowego poboru gazu (limit DLN), zatem opłaty z tytułu niezbilansowania staną się permanentnym składnikiem ceny paliwa gazowego.

Jest to podstawowy element wskazujący, że przyjęte zasady nominacji i renominacji nie są przystosowane dla dostarczania gazu dla potrzeb ogrzewania!!



Sytuacje podmiotów zakupujących gaz ziemny z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.

Na marginesie, należy w tym miejscu mocno podkreślić, iż niski próg stosowania i tak daleko posunięty rygoryzm rozliczania nominacji opisany w IRIESP i IRIESD oraz nałożone na uczestników obrotu gazem obowiązki sankcjonowane opłatami dodatkowymi (formalnie na zleceniodawcę usługi przesyłowej, czyli sprzedawcę w ramach umowy kompleksowej, ale w takiej czy innej formie przenoszone na odbiorcę końcowego), jest nieuzasadniony i generuje dodatkowe koszty dostaw gazu, w nieprzewidywalnej wysokości. Kuriozalna zaś jest próba przeniesienia opłat za nietrafność prognozy transportowej - sporządzanej przez OSD i przekazywanej do OSP – na odbiorców końcowych, którzy nie mają żadnego wpływu na to, czy i jaka prognoza zostanie przekazana do OSP.

Naszym zdaniem, przeniesienie wprost na odbiorców detalicznych obowiązków wynikających z rozporządzenia Komisji (UE) Nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (NC BAL) wykracza poza cel wydania tego rozporządzenia. Jak wynika z preambuły rozporządzenia, m.in. jego celem jest wspieranie rozwoju konkurencyjnego hurtowego rynku gazu (motyw 3), a nie nakładanie dodatkowych obowiązków na odbiorców detalicznych. Ponadto zapisy rozporządzenia NC BAL dotyczące operatorów systemów dystrybucyjnych (art. 39-42), w żadnym miejscu nie nakładają obowiązków informacyjnych na odbiorców końcowych, w szczególności detalicznych.

Dziwi również fakt nie skorzystania przy opracowywaniu IRIESP/IRIESD z doświadczeń zebranych w trakcie funkcjonowania (od roku 2002) bilansowania na rynku energii elektrycznej. Bilansowanie na rynku elektroenergetycznym nie jest tak uciążliwe do odbiorców końcowych, jak zaproponowane zasady rozliczeń bilansowania przy dostawach gazu, a przecież bilansowanie sytemu gazowego, z uwagi na jego akumulacyjność wydaje się dużo prostsze.

Kolejną istotną uciążliwością jest fakt, iż zgodnie z obowiązującymi instrukcjami IRIESP/IRIESD wprowadzane są obciążenia finansowe z tytułu niezbilansowania, w tym opłaty dodatkowe, natomiast zleceniodawca usługi przesyłowej, czy też odbiorca końcowy nie może aktywnie reagować na powstałe niezbilansowanie, ponieważ dane dotyczące poboru gazu otrzymuje z opóźnieniem. W szczególności współczynniki konwersji (K_{WR} , K_{WS}) umożliwiające przeliczenie pobranej ilości gazu na jednostki energii (kWh), publikowane są po zakończeniu miesięcznego okresu rozliczeniowego. Podobna sytuacja występuje przypadku mocy zamówionej. Odbiorca końcowy nie jest w stanie określić pobieranej mocy umownej wyrażonej w jednostkach energii z powodu braku informacji dotyczącej ciepła spalania. W celu uniknięcia opłat karnych za przekroczenie mocy umownej odbiorcy końcowi muszą zamawiać moc umowną w wysokości większej niż wynika to z parametrów technicznych zainstalowanych urządzeń.

Zgodnie z treścią § 31 ust. 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z dn. 17 lipca 2014. poz. 820), w przypadku sprzedaży paliw gazowych na podstawie umowy kompleksowej opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrane paliwo gazowe oraz opłaty za przesyłanie lub dystrybucję paliw gazowych wynikającej z obowiązującej taryfy przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, do którego sieci odbiorca jest przyłączony. Zarówno aktualna taryfa OGP Gaz-System S.A. jak i taryfa Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. nie zawierają stawek dotyczących opłat za bilansowanie. Przeniesienie kosztów bilansowania realizowane jest (zgodnie z postanowieniami tzw. „rozporządzenia taryfowego gazowego”) poprzez kwalifikację odbiorców do różnych grup taryfowych na podstawie m.in. mocy umownej, rocznej ilości odbieranego paliwa, wskaźnika nierównomierności poboru czy liczbą umów obowiązujących w danym



Sytuacje podmiotów zakupu gazu ziemnego z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.

punkcie poboru. Żądanie od odbiorców końcowych dodatkowych opłat z tytułu niezbilansowania jest dodatkowym i bezprawnym sposobem zwiększenia przychodów sprzedawcy gazu czy też operatorów systemów OSP/OSD. Rozporządzenie NC BAL wyraźnie wskazuje, iż bilansowanie systemu gazowego winno być neutralne, a w szczególności operator systemu przesyłowego nie może czerpać zysków z tytułu wypłacanych i otrzymywanych opłat za niezbilansowanie, związanych z jego działalnością bilansującą (art. 29).

Należy również zauważyć, iż zmiana taryfy dystrybucyjnej OSD obowiązująca od 1.08.2014r, której podstawowym celem miało być neutralne wprowadzenie do rozliczeń za usługi dystrybucji jednostek energii, w rzeczywistości - w przypadku większości odbiorców zasilanych gazem grupy E – zawiera ukrytą podwyżkę stawek przesyłowych (o około 2%), co jest wynikiem przeliczenia pobranej ilości gazu po bieżącej wartości ciepła spalania (np. w Oddziale Warszawa PSGaz wynoszącym średnio 40,3 MJ/m³ za październik 2014r), podczas gdy taryfa przed zmianą jednostek odnosiła się do ciepła spalania w wysokości 39,5 MJ/m³. Zatem dla odbiorców końcowych gazu nastąpiła już jedna podwyżka kosztów zakupu paliwa gazowego, natomiast próba przeniesienia opłat z tytułu niezbilansowania byłaby kolejną ukrytą formą wzrostu cen. Ponadto przyjęty system uniemożliwia bieżącą kontrolę jakości dokonywanych zakupów a właściwie jakości dostarczanego paliwa przez PGNiG, gdyż nie możliwości bieżącego kontrolowania energii w gazie, za co obecnie odbiorcy gazu muszą płacić.

Zwracamy się zatem do Pana Prezesa o przeanalizowanie przedstawionej sytuacji i wszczęcie odpowiednich kroków zmierzających do zracjonalizowania polityki taryfowej dla sektora ciepłowniczego. Oczekujemy w tej sprawie również rozpoczęcia merytorycznego dialogu, aby podmioty działające w obszarze wytwarzania ciepła wytwarzanego z gazu ziemnego i ich odbiorcy, nie stali się zakładnikami przyjętych przez dostawców gazu rozwiązań.

Z poważaniem
Bogusław Reguński
Wiceprezes Zarządu



Sytuacje podmiotów zakupujących gaz ziemny z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.



CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNĘŁO
2015 -02- 17
L. dz. 116

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Pan Bogusław Reguński
Wiceprezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Wasz znak: IGCP/853/2014
Nasz znak: HDT/T3/km/000174/2015

Warszawa, 10 lutego 2015 r.

Szanowny Panie Prezisie

W odpowiedzi na Państwa pismo z dnia 10 grudnia 2014 roku (sygn. IGCP/853/2014) poniżej przedstawiamy wyjaśnienia w odniesieniu do kwestii dotyczących działalności obrotu gazem prowadzonej przez Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG: PGNiG SA i PGNiG Obrót detaliczny Sp. z o. o. (dalej odpowiednio jako „PGNiG SA” i „PGNiG OD” lub „Spółki”).

Z uwagi na fakt, że istotna część Państwa uwag dotyczy zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: IRiESP) oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: IRiESD), w naszej ocenie powinny one być skierowane bezpośrednio do autorów i gospodarzy przedmiotowych dokumentów tj. odpowiednio do OGP GAZ-SYSTEM S.A. oraz Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. lub ewentualnie do Prezesa URE, który zatwierdza ww. dokumenty po uprzednim przeprowadzeniu przez właściwego operatora systemu gazowego konsultacji z użytkownikami oraz po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego w przedmiocie wydania stosownej decyzji zatwierdzającej daną instrukcję ruchu.

Odnosząc się do stwierdzenia zawartego w Państwa piśmie, a dotyczącego wykorzystywania przez PGNiG OD regulacji IRiESP oraz IRiESD do narzucania odbiorcom gazu uciążliwych warunków zakupu paliwa gazowego, w szczególności poprzez ogólne warunki umowy kompleksowej (dalej jako: OWU) wprowadzone do stosowania od dnia 1.08.2014 roku, zdecydowanie nie podzielamy powyższej opinii. Zarówno PGNiG SA, jak i PGNiG OD prowadząc działalność związaną z obrotem paliwami gazowymi realizują obowiązki określone w obowiązujących przepisach prawa, zgodnie z wypracowanymi przez rynek paliw gazowych rozwiązaniami określonymi w ww. instrukcjach ruchu.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA, ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
KRS 0000059492, Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy KRS
NIP 5250008028, REGON 012216736, Kapitał Zakładowy (opłacony w całości): 5 900 000 000 zł
www.pgnig.pl



Sytuacje podmiotów zakupu gazu ziemnego z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.

Należy wskazać, że zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz regulacjami zawartymi w IRIESP i IRIESD, PGNiG SA i PGNiG OD pełnią rolę odpowiednio Zleceniodawcy Usługi Przesyłowej lub Zleceniodawcy Usługi Dystrybucyjnej (dalej: „ZUP” lub „ZUD”) stając się stronami umów o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji. Spółki realizują zatem dostarczanie paliwa gazowego na podstawie zawartych umów z ww. operatorami.

Zgodnie z art. 9 g ust.12 Prawa energetycznego „Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci operatora systemu gazowego lub systemu elektroenergetycznego, lub korzystający z usług świadczonych przez tego operatora, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w instrukcji zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszonej w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Instrukcja ta stanowi część umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych lub energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.”

Należy również wskazać, że przedsiębiorstwo energetyczne przenosi w ramach łączącej to przedsiębiorstwo i odbiorcę umowy kompleksowej, obowiązki wynikające z IRIESP albo IRIESD, ponieważ odbiorca w ramach realizacji umowy kompleksowej jest jedynym, który dysponuje danymi niezbędnymi do realizacji tej umowy. Typowym tego przykładem jest właśnie tryb składania nominacji tygodniowych, w tym nominacji dobowych oraz renominacji, zgodnie z którym odbiorca składa oświadczenia w zakresie ilości paliwa gazowego, które zamierza odebrać w danej dobie tygodnia gazowego. To odbiorca posiada wiedzę jakie ilości paliwa gazowego zamierza zużyć w danej dobie. Nawiązując do poruszonej w Państwa piśmie kwestii OWU, informujemy, że jedynym możliwym sposobem realizacji niektórych obowiązków spoczywających na ZUP lub ZUD, wynikających z umów z operatorami, jest zamieszczenie oraz dostosowanie postanowień dotyczących tych obowiązków w OWU, stanowiących integralną część umowy kompleksowej. Pragniemy podkreślić, że jedynie zapisy w umowie kompleksowej dostarczania paliwa gazowego wraz z OWU, wykonywanej na podstawie art. 5 ust. 3 Prawa energetycznego, pozwalają na prawidłową realizację obowiązków ZUP lub ZUD. Jednocześnie pragniemy wskazać, że postanowienia dotyczące trybu składania nominacji na sieci dystrybucyjnej w umowach kompleksowych istniały od dawna. Zasada przenoszenia opłat z tytułu niedotrzymania nominacji przez odbiorcę została wprowadzona dla odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej – już w 2010 roku (zgodnie z ówczesnym Rozporządzeniem Ministra Gospodarki w sprawie kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi), natomiast dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej – od 2013 roku.

Niezależnie od powyższego, według naszej opinii członkowie Państwa Izby będący odbiorcami posiadającymi zawarte umowy kompleksowe, mieli możliwość uczestniczenia w procesie konsultacji, których przedmiotem były zmiany IRIESP oraz



Sytuacje podmiotów zakupujących gaz ziemny z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.

IRiESD. Zgodnie bowiem z art. 3 ust. 12 b) Prawa energetycznego, użytkownikiem systemu jest „(...) podmiot zaopatrywany z (...) systemu [gazowego] (...)”. Zatem każdy z odbiorców posiadający umowę kompleksową ma możliwość – zgodnie z art. 9 g ust. 2 Prawa energetycznego – zgłaszania uwag w ramach prowadzonych konsultacji IRiESP i IRiESD. Posiadanie umowy kompleksowej dostarczenia paliwa gazowego w żaden sposób nie ogranicza udziału odbiorców w tym procesie.

Przenoszenie opłat z tytułu niedotrzymania nominacji wynika z § 30 ust. 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowym (Dz. U. z 2013 r., poz. 820). Zgodnie z przywołanym przepisem: „Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługę kompleksową odbiorcom przyłączonym do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, którzy zgłosili zapotrzebowanie na paliwo gazowe, obciąża tych odbiorców opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez nich, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na paliwo gazowe w miejscach ich dostarczenia, według stawek opłat pobieranych przez przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania lub dystrybucji”. Warto zwrócić uwagę, że przepis ten ma charakter obowiązku nałożonego na przedsiębiorstwo energetyczne, a nie uprawnienia. Należy podkreślić, że odbiorca dysponujący wiedzą dotyczącą wielkością odbioru gazu oraz posiadający w umowie stosowne postanowienia w zakresie składania nominacji, ma realną możliwość uniknięcia opłat wprowadzonych przez Operatorów. Spółki PGNiG SA i PGNiG OD mają obowiązek przenieść na odbiorcę opłaty, którymi zostaną obciążone jako ZUP lub ZUD. Ewentualne opłaty, którymi obciążany jest odbiorca odzwierciedlają jedynie opłaty nakładane na Spółki przez OSP i OSD.

Mamy nadzieję, że powyższe wyjaśnienia pomogą Państwu lepiej zrozumieć genezę wprowadzonych zmian w stosowanych przez PGNiG SA i PGNiG OD wzorcach umownych. Wierzmy również, że przyczynią się one do kontynuowania współpracy, nacechowanej poszanowaniem wzajemnych interesów. W przypadku potrzeby udzielenia dodatkowych wyjaśnień deklarujemy dalszą pomoc i współdziałanie w rozwiązywaniu kwestii budzących Państwa wątpliwość.

WICEPREZES ZARZĄDU

Zbigniew Skrzyplikiewicz

Wiceprezes Zarządu

Waldemar Wójcik



Sytuacje podmiotów zakupu gazu ziemnego z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
Maciej Bando

DRR – 5002- 1 (4)/2015/MSi/AKa1

Warszawa, dnia 16 lutego 2015 r.

IGP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNĘŁO

2015 -02- 25

L. dz. 143

**Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu IGCP**

**Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
ul. Migdałowa 4 lok. 22
02-796 Warszawa**

W nawiązaniu do pism Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie (zwanej dalej IGCP) z dnia 26 listopada 2014 r. znak IGCP/817/2014, z dnia 19 grudnia 2014 r. znak IGCP/ /2014 oraz z dnia 20 stycznia 2015 r. znak IGCP/54/2015, dotyczących obciążania odbiorców paliw gazowych opłatami związanymi z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania na paliwa gazowe, informuję co następuje.

Na wstępie zwracam uwagę, iż system przekazywania zgłoszeń zapotrzebowania dla punktów wyjścia do dużych odbiorców końcowych został wprowadzony do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD) w grudniu 2013 roku. Konieczność wprowadzenia tego systemu wynikała m.in. z potrzeby udoskonalenia sposobu ustalania wielkości dobowego zapotrzebowania na paliwa gazowe w poszczególnych fizycznych punktach systemu przesyłowego i dystrybucyjnego, co jest niezbędne dla prawidłowego sterowania ruchem systemu. Zmiany w tym zakresie były szeroko konsultowane z użytkownikami systemu. Zgodnie z art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, każdy użytkownik systemu (przesyłowego oraz dystrybucyjnego) ma prawo dostępu do projektu odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej, zwanych dalej "instrukcjami", lub ich zmian oraz prawo do zgłaszania uwag w terminie nie krótszym niż 14 dni od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian. Za uczestnika systemu, zgodnie z art. 3 pkt. 12b ustawy - Prawo energetyczne, uważa się podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu gazowego lub zaopatrywany z tego systemu albo podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu, a więc także odbiorców końcowych. Oznacza to, że członkowie IGCP, będący podmiotami zaopatrywanymi z systemu gazowego, są uprawnieni do udziału w procesie konsultacji instrukcji.

Zwracając uwagę na podniesione przez IGCP zagadnienie rozszerzenia przez Ogólne Warunki Umowy Kompleksowej Dostarczania Paliwa Gazowego – PGNiG OD sp. z o.o.

tel.: 22 487 58 02

fax: 22 378 11 61

e-mail: sekretariat@ure.gov.pl



Sytuacje podmiotów zakupu gazu ziemnego z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.

zakresu podmiotów, które zobowiązane są realizować obowiązki wynikające z procedur nominacji, renominacji zapotrzebowania na paliwa gazowe oraz rozliczeń z nimi związanych, wskazać należy że obowiązki odbiorców w tym zakresie swoje źródło mają w przepisach prawa. Do składania zgłoszeń zapotrzebowania na paliwa gazowe, zgodnie z § 13 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t. j. Dz. U. z 2014 r. poz. 1059 zwanego dalej rozporządzeniem systemowym), zobowiązani są odbiorcy, którzy nie są zaliczani do grupy przyłączeniowej B podgrupy I (odbiorcy gazu ziemnego wysokometanowego lub propan-butanu w ilości nie większej niż 10 m³/h albo gazu ziemnego zaazotowanego w ilościach nie większych niż 25 m³/h a w jednostkach energii 110 kWh/h). Zgodnie z § 18 ust. 4 rozporządzenia systemowego zgłoszenia zapotrzebowania należy składać w okresie rocznym, tygodniowym lub dobowym. Powinny one uwzględniać ograniczenia systemowe określone przez przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych.

Zgodnie z art. 30 ust. 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820 zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym) przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługę kompleksową odbiorcom przyłączonym do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, którzy zgłosili zapotrzebowania na paliwa gazowe, obciąża tych odbiorców opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez nich, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na paliwa gazowe w miejscach ich dostarczenia, według stawek opłat pobieranych przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.

Z wyżej wymienionymi przepisami rozporządzenia taryfowego oraz systemowego korespondują zapisy IRiESD Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o., która wskazuje w pkt. 23.1.1, że Zleceniodawca Usługi Dystrybucyjnej (tj. osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na warunkach umowy dystrybucyjnej zawartej z OSD, zwana dalej: ZUD) w celu realizacji usług dystrybucji składa nominacje:

- gdy przysługująca ZUD w danym punkcie WR (tj. punkcie wyjścia rozliczanego z zamówionej mocy i ilości dostarczonego paliwa gazowego) moc umowna lub sumaryczna moc umowna jest na poziomie 4580 kWh/h (tj. 417m³/h);
- dotyczące usługi wirtualnej dystrybucji zwrotnej dla WPWY_{OSP}(Wirtualny Punkt Wyjścia z obszaru dystrybucyjnego E do systemu przesyłowego operatora systemu przesyłowego);
- dotyczące usługi dystrybucji na zasadach przerywanych dla punktu wyjścia typu WR.

Przyjęta w IRiESD PSG sp. z o.o. wysokość mocy umownej 4580 kWh/h (417m³/h) jest wyższa od wartości wskazanych w rozporządzeniu systemowym, od których uzależniona jest konieczność składania informacji o zapotrzebowaniu, która wynosi > 10 m³/h



Sytuacje podmiotów zakupujących gaz ziemny z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.

(w przeliczeniu na jednostki energii ok. 110 kWh/h). W tym też zakresie zapisy IRIESD są względniejsze dla odbiorców niż zapisy rozporządzenia systemowego.

Odnosząc się do wskazanego przez IGCP 10% marginesu dobowej prognozy poboru gazu dla którego nie nalicza się dodatkowych opłat, stwierdzić należy, iż w ramach sieci dystrybucyjnej PSG sp. z o.o. wynosi on 15 % (w przypadku sieci przesyłowej wynosi on 10 %), który odpowiada granicznemu dobowemu limitowi niezbilansowania dla użytkowników systemu przesyłowego (np. operatora systemu dystrybucyjnego) zgodnie z § 27 pkt. 2 rozporządzenia systemowego.

W związku z wyznaczeniem Gaz-Systemu S.A oraz PSG sp. z o.o. odpowiednio na Operatora Systemu Przesyłowego oraz Operatora Systemu Dystrybucyjnego decyzjami Prezesa URE, podmioty te są odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie gazowym przesyłowym i dystrybucyjnym oraz bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu. Obowiązki ww. operatorów wymienia art. 9c ust. 1 ustawy Prawo Energetyczne w zakresie prowadzenia ruchu sieciowego, eksploatacji, konserwacji i remontów sieci, współpracy z innymi operatorami systemu jak również dostarczania i operatorom innych systemów i użytkownikom sieci określonych informacji. Dlatego też z punktu widzenia bezpieczeństwa tego systemu precyzyjne składanie przez odbiorców zgłoszeń zapotrzebowania odgrywa tak znaczącą rolę. Należy pamiętać, iż punktów o mocy przekraczającej 417 m3 podłączonych do systemu PSG sp. z o.o. jest w skali całego kraju 544 (dane OSD PSG sp. z o.o. według planu ograniczeń), zatem pobór gazu ziemnego przez tę grupę odbiorców ma znaczący wpływ na pracę całego systemu. W tym miejscu zwrócić należy uwagę, iż także na operatorze systemu dystrybucyjnego ciąży obowiązek przedstawiania Operatorowi Systemu Przesyłowego informacji o zapotrzebowaniu na paliwa gazowe w danej dobie gazowej. Margines dla dobowej prognozy poboru paliw gazowych przekazywanej OSP przez OSD wynosi 10%, a zatem jest niższy niż w przypadku podmiotów zgłaszających zapotrzebowanie na pobór paliw gazowych z sieci dystrybucyjnej. Na trafność prognozy operatora sieci dystrybucyjnej wpływ ma trafność prognoz przedstawionych przez podmioty zgłaszające pobór z sieci dystrybucyjnej. W zależności od specyfiki danego odcinka sieci dystrybucyjnej (w ramach jednego połączenia z siecią przesyłową) wpływ ten będzie różny, a co uzasadnia wyższy poziom marginesu prognozy tj. 15% dla podmiotów zgłaszających zapotrzebowanie na pobór paliw gazowych z sieci dystrybucyjnej.

Koszty poniesione przez operatora w związku z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania, na paliwa gazowe w miejscach ich dostarczenia, przez podmioty zobowiązane do ich przedkładania nie są uwzględniane w kalkulacji cen paliw gazowych określonych w taryfie (§29 ust. 1 pkt. 1 lit. g) w zw. z § 30 ust. 2 rozporządzenia taryfowego). Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługę kompleksową odbiorcom przyłączonym do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, którzy zgłosili zapotrzebowania na paliwa gazowe, obciąża tych odbiorców opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez nich, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na paliwa gazowe w miejscach ich dostarczenia, według stawek opłat pobieranych przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą



Sytuacje podmiotów zakupujących gaz ziemny z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.

w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych (§30 ust. 2 rozporządzenia taryfowego). Odpowiednia regulacja w tym zakresie znajduje się w taryfie. W przypadku PGNiG OD sp. z o.o. stanowi o tym pkt. 5.8 taryfy, zatwierdzonej do stosowania przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dnia 17 grudnia 2014 r. (decyzja zawierająca przedmiotową taryfę dostępna jest pod następującym adresem internetowym <http://bip.ure.gov.pl/bip/taryfy-i-inne-decyzje/paliwa-gazowe/1197.Taryfy-opublikowane-w-2014-r.html>).

W dalszej kolejności wskazać należy, że obowiązki odbiorców, w tym odbiorców końcowych, w zakresie konieczności przedkładania wiarygodnych informacji o zapotrzebowaniu mają również na celu wsparcie procesu wdrażania rozporządzenia Komisji (UE) nr 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (OJ L 91, 27.3.2014, p. 15–35). Rozporządzenie to przewiduje obowiązek dostarczania użytkownikom systemu wiarygodnych informacji o prognozowanych przepływach gazu w obszarze bilansowania (obejmującym zarówno system przesyłowy, jak i system dystrybucyjny). Użytkownicy systemu (np. przedsiębiorstwa obrotu), mając obowiązek dobrego bilansowania dostaw gazu, potrzebują precyzyjnych informacji o planowanym dobowym zapotrzebowaniu klientów na paliwa gazowe.

Odnosząc się do argumentów dotyczących rozbieżności pomiędzy nominacją a realizacją spowodowaną koniecznością przeliczenia zużycia na jednostki energii, należy zauważyć, iż rozliczenia poboru paliwa gazowego w jednostkach energii, mają swoją podstawę w § 46 rozporządzenia taryfowego¹. Ewentualne zmiany w zakresie płatności za pobrane paliwa gazowe mogą wynikać z różnic spalania w poszczególnych punktach sieci gazowej oraz zaokrągleń powstałych w wyniku przeliczeń. Wskazana przez IGCP różnica + 2 % mieści się w dopuszczalnych granicach.

Rozliczeń za pobrane paliwa gazowe lub wykonane usługi związane z ich dostarczaniem dokonuje się na podstawie iloczynu wielkości zużycia tych paliw, ustalonej w jednostkach objętości, oraz współczynnika konwersji, stanowiącego iloraz ciepła spalania 1 m³ paliw gazowych i liczby 3,6. Średnioważona wartość ciepła spalania dla danego miesiąca powinna być publikowana przez operatora najpóźniej do godziny 11⁰⁰ trzeciego dnia następnego miesiąca. Z uwagi na ograniczony katalog źródeł, z których pozyskiwany jest gaz ziemny do systemu gazowego, ewentualne różnice w wartości ciepła spalania w poszczególnych miesiącach gazowych powinny być zasadniczo nieznaczne.

Dodatkowo odbiorcy dysponują odpowiednim (15%) marginesem dokładności prognoz zapotrzebowania, który pozwala na uwzględnienie ewentualnych zmian w wartości ciepła spalania, oraz możliwością wprowadzenia zmian prognozy zapotrzebowania na daną dobę gazową, w trakcie jej trwania. Trafność prognozy przekazywanej przez odbiorcę oraz ewentualnych jej zmian zależy przede wszystkim od


¹ Od dnia 1 sierpnia 2014 r. obowiązują przepisy rozporządzenia Taryfowego zmieniające dotychczasowe rozliczenia w jednostkach objętości [m³] na rozliczenia w jednostkach energii [kWh]



Sytuacje podmiotów zakupujących gaz ziemny z w spółkach obrotu gazem PGNiG, która powstała w wyniku wprowadzenia nowego regulaminu OSD cd.

prawidłowej oceny zapotrzebowania odbiorcy na paliwa gazowe. W przypadku dużych odbiorców wykorzystujących paliwo gazowe na cele energetyczne, wydaje się iż powinna istnieć większa korelacja pomiędzy zapotrzebowaniem na paliwo gazowe a zużytą ilością wyrażoną w kWh, niż ilością wyrażoną w m³.

Reasumując stwierdzam, iż w chwili obecnej nie widzę możliwości rezygnacji przez operatorów systemu gazowego z przyjętej metody sterowania ruchem systemu w oparciu o wiarygodne informacje uzyskane od użytkowników systemu. Taka metoda ma swoje podstawy w rozporządzeniu systemowym i pomaga prawidłowo implementować przepisy UE dot. bilansowania systemu. Niemniej jednak łączna wysokość opłat za niedotrzymanie prognoz zapotrzebowania nie może przewyższać poniesionych przez operatorów kosztów w zakresie zarządzenia ograniczeniami systemowymi. W tym zakresie Prezes URE będzie dokonywał cyklicznych przeglądów efektywności wprowadzonego systemu i zobowiązywał operatorów do wprowadzenia niezbędnych korekt wysokości opłat.

Z poważaniem,


Do wiadomości:

Pan Janusz Piechociński
Minister Gospodarki
Plac Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa



W sprawie praktycznych problemów występujących przy realizacji aktualnego programu KAWKA

IGCP/ *JO* 2015

Warszawa, 2 lutego 2015 r.

**Pani
Małgorzata Skucha
Prezes
Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska
i Gospodarki Wodnej**

Szanowna Pani Prezes,

w związku z napływającymi informacjami z przedsiębiorstw sektora ciepłowniczego o problemach w pozyskiwaniu dofinansowania z wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej na projekty z zakresu likwidacji niskiej emisji KAWKA, pragnę zasignalizować Pani Prezes problem, jaki zauważyliśmy a jednocześnie zaproponować jego rozwiązanie.

Przedsiębiorstwa zrzeszone w Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie (IGCP) 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, które weszły w życie 1 lipca 2014 r., niektóre wojewódzkie fundusze ochrony środowiska informują potencjalnych beneficjentów z naszego sektora, iż brakuje obecnie podstaw prawnych do udzielenia pomocy publicznej, a przede wszystkim brakuje im metodyki wyliczania kwoty pomocy. Mam świadomość tego, iż wojewódzkie fundusze ochrony środowiska nie są instytucjami podległymi NFOŚiGW, jednakże z powodu tego, iż część środków, którymi dysponują wojewódzkie fundusze na realizację programu KAWKA, pochodzi właśnie z NFOŚiGW, to przekazanie wskazówek odnośnie postępowania w tym programie przez NFOŚiGW, mogłoby istotnie pomóc w rozwiązaniu tego problemu.

Po przeanalizowaniu przepisów w sprawie pomocy publicznej, jakie obecnie obowiązują sektor energetyczny, sądzimy, że podstawą prawną udzielenia pomocy publicznej w tym zakresie powinno być rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2014 r. w sprawie *szczegółowych warunków udzielania horyzontalnej pomocy publicznej na niektóre cele z zakresu ochrony środowiska* oraz rozporządzenie Komisji (UE) NR 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. *uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu*. W naszej opinii zasady wyliczania kwoty pomocy w przypadku sieci dystrybucji ciepła nie zmieniły się w porównaniu z zasadami obowiązującymi przed wejściem w życie nowych przepisów o pomocy publicznej (tzw. luka finansowa).

Jednakże, gdyby okazało się, że nasze podejście jest błędne, uprzejmie proszę o pomoc w znalezieniu odpowiedniego rozwiązania prawnego, które można byłoby przedstawić wojewódzkim funduszom i w ten sposób otworzyć przedsiębiorstwom ciepłowniczym możliwość udziału w programie KAWKA. Brak w tym programie przedsiębiorstw ciepłowniczych spowoduje, że program nie osiągnie oczekiwanych rezultatów, gdyż tylko skoordynowane działania właścicieli budynków, operatorów sieci ciepłowniczych oraz producentów ciepła pozwolą skutecznie ograniczyć emisję zanieczyszczeń do powietrza z lokalnych i indywidualnych źródeł.

Pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak

PREZES ZARZĄDU



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

NF/ZPP/MC/ 3807 /2015



Narodowy Fundusz
Ochrony Środowiska
i Gospodarki Wodnej

Małgorzata Skucha - Prezes Zarządu

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNEŁO

2015 -02- 24

L. dz. 136

Warszawa, 17.02.2015 r.

Pan Jacek Szymczak
Prezes Zarządu

Izba Gospodarcza
CIEPŁOWNICTWO POLSKIE
ul. Miętałowa 4 lok. 22
02-796 Warszawa

Szanowny Panie Prezesie,

W odpowiedzi na pismo sygn. IGCP/80/2015 z dnia 2 lutego br. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej pragnie zapewnić Pana Prezesa, iż dzieli się swoją wiedzą w zakresie pomocy publicznej z wojewódzkimi funduszami ochrony środowiska i gospodarki wodnej poprzez szkolenia oraz przekazuje na bieżąco wszelkie interpretacje uzyskane z Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz Komisji Europejskiej (w tym również w zakresie finansowania energetyki). Pracownicy NFOŚiGW odpowiadają również na pytania wfośigw telefonicznie i mailowo (w tym na pytania dotyczące energetyki).

W odniesieniu do propozycji IGCP, aby pomocy na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczych udzielać zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2014 r. w sprawie szczegółowych warunków udzielania horyzontalnej pomocy publicznej na niektóre cele z zakresu ochrony środowiska (Dz. U. poz. 908) należy na wstępie zauważyć, iż nie jest to możliwe. Rozporządzenie MŚ z dnia 2 lipca 2014 r. zostało przygotowane w oparciu o Wytyczne wspólnotowe w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska z 2008 r. (Dz. Urz. UE C 82 z dnia 1.04.2008, str. 1) – są to Wytyczne, które obowiązywały do 30.06.2014 r. Mimo wygaśnięcia mocy prawnej tych Wytycznych, programy pomocy (w tym rozporządzenie MŚ z dnia 2 lipca 2014 r.) można stosować do końca 2015 r. Po tym czasie program pomocy należy dostosować do nowych Wytycznych lub przygotować nowy program w oparciu o rozporządzenie Komisji w sprawie wyłączeń grupowych [GBER – rozporządzenie Komisji (UE) Nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z dnia 26.6.2014, str. 1)].

Zgodnie z Wytycznymi z 2008 r., na podstawie których rozporządzenie z dnia 2 lipca 2014 r. zostało opracowane, dopuszczalna jest pomoc na efektywne energetycznie komunalne instalacje ciepłownicze (rozumiane jako źródło), natomiast Wytyczne te nie mogą być stosowane do pomocy na infrastrukturę ciepłownictwa komunalnego (rozumianej jako sieć). Wynika to z punktu 120 Wytycznych wraz z przypisem numer 44. W konsekwencji nie jest możliwe stosowanie przepisów rozporządzenia MŚ z dnia 2 lipca 2014 r. do pomocy udzielanej na modernizację sieci, jak już było to stwierdzone.

Faktem jest, że w ramach działania 9.2 POIiŚ 2007-2013 dopuszczalne było udzielanie pomocy publicznej na modernizację sieci ciepłowniczych. Wynikało to jednakże z zatwierdzenia takiej pomocy bezpośrednio przez Komisję Europejską (KE). Ministerstwo Gospodarki w poprzedniej perspektywie uznając, iż w sektorze dystrybucji energii elektrycznej i ciepła nie występuje pomoc publiczna, wysłało notyfikację negatywną do KE (jest to prośba o potwierdzenie przez Komisję Europejską, że pomoc nie występuje). W ramach zgłoszenia

ul. Konstruktorska 3A, 02-673 Warszawa
tel: (22) 45 90 105, 45 90 226, fax: (22) 45 90 505,
fundusz@nfosigw.gov.pl, www.nfosigw.gov.pl
NIP: 522 00 18 559



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

scharakteryzowano sektor dystrybucji energii w Polsce, opisano mechanizm luki finansowej (wg którego oceniane miało być dofinansowanie w ramach działania 9.2 POIiŚ) i oczekiwano od KE potwierdzenia braku występowania pomocy. Tymczasem KE uznała, że pomoc w sektorze dystrybucji występuje z zastrzeżeniem, że na zasadach opisanych przez MG będzie to pomoc dopuszczalna. Dlatego w POIiŚ pomoc na zasadach luki finansowej była dopuszczalna na modernizację sieci ciepłowniczych na podstawie wydanej przez KE decyzji. Decyzja KE dotyczyła tego konkretnego działania POIiŚ 2007-2013 i dlatego nie może stanowić programu pomocy dla udzielania pomocy przez NFOŚiGW/wfośigw w ramach innych działań (choćaby z tego powodu, że w notyfikacji wyraźnie wskazano, iż chodzi o środki wydatkowane w ramach POIiŚ, wskazano określony budżet programu, okres jego obowiązywania, itp.).

Podsumowując propozycja Pana Prezesa jest niezgodna z obowiązującymi przepisami.

Obecnie można udzielać pomocy na ciepłownictwo (w tym na sieci) bezpośrednio na podstawie nowego rozporządzenia w sprawie wyłączeń blokowych – rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r.

Zgodnie z przepisami rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 dofinansowanie na modernizację lub rozbudowę sieci może zostać uznane za zgodne, jeśli będzie spełniać warunki pomocy inwestycyjnej na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy (art. 46 ww. rozporządzenia). Sieć musi jednak stanowić integralną część efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i chłodniczego. Definicja efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i chłodniczego znajduje się w art. 2 pkt. 124 rozporządzenia 651/2014.

2 porażenie
Prezes Zarządu
[Signature]
Małgorzata Skucha



Sprawozdanie – Szczyrk 2015

Tekst i zdjęcia:
Krystian Niemiec
Dział Techniczny
MPEC – Rzeszów

■ W dniach 3-4 lutego 2014 w Szczyrku Beskidzie Śląskim odbyła się już X Konferencja „Żadna zima nie straszna z MPEC-em Rzeszów”. Tematem przewodnim Konferencji było: „Ciepło Systemowe: Bezpieczeństwo – Komfort – Ekonomia”. W trakcie dwudniowej konferencji miały miejsce dwa panele konferencyjne:



3.02.2015 r. (wtorek)

1. **„Współpraca z Odbiorcami w zakresie bezpieczeństwa, komfortu i ekonomii dostaw ciepła”**
Krzysztof Glód, MPEC – Rzeszów Sp. z o.o. Dział Eksploatacji.
2. **„Jakościowa analiza dostaw ciepła”**,
dr Bożena Babiarez, Politechnika Rzeszowska, Wydział Budownictwa i Inżynierii Środowiska.
3. Panel dyskusyjny: **„Sposoby skutecznego pozyskiwania nowych odbiorców c.w.u. ze szczególnym uwzględnieniem lokatorów spółdzielni mieszkaniowych”**
Wprowadzenie:
Beata Kupczakiewicz, MPEC – Rzeszów Sp. z o.o. Dział Rozwoju.
Prowadzenie:
Edward Słupek, Prezes Spółdzielni „Zodiak” w Rzeszowie;
Roman Szczepanek, Prezes MZBM Sp. z o.o. w Rzeszowie;
Kazimierz Stec, Prezes MPEC – Przemysł Sp. z o.o.
4. **„FENICE Poland – koncepcja rozwoju źródła w Rzeszowie”**
Jarosław Piątek, Dariusz Domański, FENICE Poland Sp. z o.o. – Oddział Rzeszów.
5. **„Ciepłownictwo w nowej perspektywie unijnej 2014 – 2020, a plany MPEC – Rzeszów na przyszłość”**
Dariusz Kotowicz, MPEC – Rzeszów Sp. z o.o. Dział Techniczny.

4.02.2015 r. (środa)

1. **„Blok kogeneracyjny – wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej w oparciu o silniki spalinowe tłokowe na gaz ziemny”**
Zbigniew Kwater, PGE GiEK S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów.
2. **„Nowości produktowe BROEN”**
Jerzy Podgórski, Paweł Romanek – BROEN.
3. **„Dostawa ciepła ważnym elementem logistyki miejskiej”**
dr Władysław Szymański, Politechnika Rzeszowska, Wydział Budownictwa i Inżynierii Środowiska.
4. **„Praktyczne i ekonomiczne zalety korzystania z Ciepła Systemowego w zakresie c.o. i c.w.u.”**
Anna Mazur, MPEC – Rzeszów Sp. z o.o. Dział Rozwoju.

Wszyscy uczestnicy mieli także możliwość jazdy na nartach z najwyższego szczytu Beskidu Śląskiego Skrzycznego. Przez cały czas odbywały się rozmowy kularowe w trakcie, których uczestnicy wymieniali się wiedzą i dzielili się swoimi doświadczeniami. Wierzymy, że X już edycja Konferencji „Żadna zima nie straszna z MPEC-em Rzeszów” przyczyni się do rozwoju Ciepła Systemowego w naszym regionie.

Współorganizatorami konferencji byli:

- PGE GiEK S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów;
- FENICE Poland Sp. z o.o.;
- BROEN;
- MPEC – Przemysł Sp. z o.o.;
- MPEC – Rzeszów Sp. z o.o.



Uczestnicy panelu dyskusyjnego: Roman Szczepanek, Edward Słupek, Beata Kupczakiewicz, Kazimierz Stec



Uczestnicy Konferencji „Żadna zima nie straszna z MPEC-em Rzeszów” – X edycja



Józef Wicher – Prezes MPEC Rzeszów



Jarosław Piątek i Dariusz Domański – Fenice Poland



55 mln zł na efektywność energetyczną i innowacje w tarnowskim ciepłownictwie!

■ MPEC Tarnów otrzymał 5 089 765,41 zł dodatkowej dotacji na rozszerzenie programu modernizacji sieci ciepłowniczej w Tarnowie współfinansowanego przez Unię Europejską ze środków Funduszu Spójności w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko. **Wartość całego projektu to blisko 55 milionów złotych, dotacja z Unii Europejskiej stanowi ponad 30 milionów złotych!**

Dodatkowa dotacja została przyznana na likwidację wymiennikowni grupowych m.in. przy ul. Szpitalnej i ul. Siennej w Tarnowie, z których ciepło dostarczane jest do 111 budynków w mieście. Stare wymiennikownie zastąpi 111 nowoczesnych węzłów cieplnych, co dla odbiorców ma szczególne znaczenie. Od jesieni 2015 roku prawie wszystkie budynki w Tarnowie będą zasilane w ciepło z węzłów indywidualnych, które umożliwią dostosowanie dostaw ciepła do potrzeb mieszkańców poszczególnych budynków, a miejska sieć ciepłownicza będzie jedną z najnowocześniejszych w Polsce. Nie bez znaczenia pozostaje także fakt, że modernizacja ta umożliwi w przyszłości włączenie każdego budynku wielorodzinnego w Tarnowie do „Programu Centralna Ciepła Woda - komfort i bezpieczeństwo”.

Dzięki zdobytym środkom zakupione zostanie również oprogramowanie do zarządzania infrastrukturą ciepłowniczą z wykorzystaniem systemu GIS. Oprogramowanie to pozwoli na wdrożenie innowacyjnych, efektywnych energetycznie rozwiązań w symulacji pracy miejskiej sieci ciepłowniczej i usprawni procesy:

- monitorowania bieżących parametrów hydrauliczno-cieplnych wszystkich obiektów systemu - węzłów cieplnych, odcinków sieci, źródeł, pomp czy zaworów,
- prognozowania pracy systemu na przyszłość, na bazie prognozy pogody,
- minimalizacji strat ciepła w sieci przy jednoczesnym zapewnieniu odpowiednich parametrów po stronie odbiorców oraz stabilną pracę sieci.

W nowym systemie prowadzone będą także: ewidencja infrastruktury sieciowej, rejestracja i obsługa wydawania warunków przyłączeniowych, uzgodnień terenowych i analiz. Przypomnijmy, że to już druga dodatkowa dotacja, która została przyznana MPEC Tarnów na program modernizacji miejskiej sieci ciepłowniczej w Tarnowie. W sumie na rozszerzenie zakresu realizacji projektu modernizacji miejskiej sieci ciepłowniczej Spółka zdobyła blisko 12 milionów dodatkowych dotacji. Projekt realizowany jest przez MPEC Tarnów od 2010 roku. Dotychczas zmodernizowano już m.in. Magistralę Wschodnią Tarnowa, system ciepłowniczy na osiedlu przyfabrycznym w Tarnowie – Mościcach, sieci ciepłownicze na Osiedlu Zielonym i Osiedlu Legionów H. Dąbrowskiego.

W 2015 roku zmodernizowana zostanie Magistrala Zachodnia Tarnowa od ul. Spokojnej do ul. Brandstaettera, zlikwidowane zostaną wymiennikownie grupowe przy m.in. ul. Wiejskiej, ul. Wieniawskiego, ul. Siennej, ul. Szpitalnej, ul. Rogoyskiego, ul. Polnej, ul. Powstańców Warszawy, a w ich miejsce powstaną 163 nowoczesne węzły ciepłone.

Łącznie w ramach projektu MPEC Tarnów zmodernizuje 17,6 km sieci (w tym: 8,9 km w Tarnowie – Mościcach, 5,8 km Magistrali Wschodniej, 2,2 km Magistrali Zachodniej i 0,7 km sieci na Osiedlu Zielonym) oraz 272 węzły ciepłone, a metropolitalna sieć światłowodowa Tarnowa wydłuży się o 37,4 km. Całkowita wartość projektu „Ograniczenie strat i poprawa pewności dostaw ciepła poprzez modernizację sieci ciepłowniczej w Tarnowie” to **54 833 397,53** złotych, kwota współfinansowana przez Unię Europejską ze środków Funduszu Spójności w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko wynosi **30 868 488,38** złotych.

Środki z Funduszu Spójności oraz Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego dostępne w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko umożliwiają realizację wielu dużych inwestycji mających kluczowe znaczenie dla rozwoju Polski. Zrealizowane inwestycje infrastrukturalne wzmocnią spójność gospodarczą, społeczną i przestrzenną z innymi krajami Unii Europejskiej.





Rozmowy o ciepłe. SEC i PGE w Szczecinie

■ 5.02 z udziałem Prezydenta Szczecina Piotra Krzystka w szczecińskim magistracie odbyło się spotkanie przedstawicieli Szczecińskiej Energetyki Ciepłej i PGE S.A. – właściciela jednego ze źródeł wytwarzania ciepła, elektrociepłowni Pomorzany. Strony kontynuowały rozmowy na temat bezpieczeństwa energetycznego dla miasta.

Najważniejsze ustalenie uczestników tego spotkania to zapewnienie mieszkańcom Szczecina długoterminowego bezpieczeństwa dostaw ciepła. Obie strony zapewniły o tym fakcie Prezydenta Krzystka.

Przedstawiciele SEC i PGE są zgodni, że spotkanie zbliżyło stanowiska, i że będą kontynuować rozmowy w zakresie zapewnienia długoterminowych dostaw ciepła w Szczecinie po 2020 r.

Z uwagi na unijne wymogi konieczności dostosowania źródeł wytwarzania do nowych norm środowiskowych - po obu stronach nadal prowadzone będą analizy opłacalności, które wyłonią rozwiązania najbardziej korzystne dla szczecinian. Bowiernie nie tylko techniczne aspekty, ale i koszty ponoszone przez mieszkańców były i są kluczowym determinantem branym pod uwagę podczas rozmów.

Strony uzgodniły powołanie zespołu roboczego, w celu opracowania długoterminowej umowy o współpracy z uwzględnieniem potencjału EC Pomorzany.

Do momentu zaakceptowania przez strony kwestii struktury wytwarzania ciepła w Szczecinie, strony zdecydowały nie komentować tych prac w mediach. O postanowionym planie działań strony poinformują opinię publiczną w marcu 2015 r.

Nowelizacja Prawa energetycznego

■ 29 stycznia br. Minister Gospodarki przekazał do Stałego Komitetu Rady Ministrów do rozpatrzenia projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (wersja 1.9) wraz z uzasadnieniem. Celem projektu jest zapewnienie stosowania przepisów Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (tzw. rozporządzenie REMIT). Jest to nowelizacja zmieniająca art. 44 dotyczący sprawozdań finansowych. Pozytywnym pozostaje fakt, że ciepłownictwo jest wyłączone z kręgu podmiotów objętych tym przepisem.

Nowy Główny Inspektor Ochrony Środowiska

■ Prezes Rady Ministrów, na wniosek ministra środowiska, powołała z dniem 1 lutego 2015 r. nowego Głównego Inspektora Ochrony Środowiska. Nominację z rąk ministra Macieja Grabowskiego otrzymał Jerzy Kuliński.

Zaakceptowano Wytyczne w zakresie komitetów monitorujących na lata 2014-2020

■ Ministerstwo Gospodarki poinformowało, że 21 stycznia br. zostały zaakceptowane Wytyczne w zakresie komitetów monitorujących na lata 2014-2020.

W Wytycznych zawarte są informacje na temat powołania, składu oraz zadań Komitetu Monitorującego dla krajowych i regionalnych Programów Operacyjnych, jak również trybu pracy Komitetu Monitorującego. Obowiązek stosowania ww. wytycznych dotyczy Instytucji Zarządzających krajowymi i regionalnymi programami operacyjnymi na lata 2014-2020. Celem wytycznych jest ujednoczenie zasad monitorowania programów operacyjnych przez Komitety Monitorujące, określenie wymogów odnoszących się do zasad funkcjonowania Komitetów, zdefiniowanie ram partnerstwa w Komitetach oraz zapewnienie sprawnego ich funkcjonowania.

Wytyczne dostępne są na stronie: Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju w zakładce „Fundusze Europejskie/Wytyczne” oraz na Portalu Funduszy Europejskich.

Opublikowano „Wytyczne w zakresie szczegółowego opisu osi priorytetowych krajowych i regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020”

■ 30 stycznia 2015 r. minister infrastruktury i rozwoju Maria Wasiak podpisała „Wytyczne w zakresie szczegółowego opisu osi priorytetowych krajowych i regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020”. Celem dokumentu jest w szczególności zapewnienie jednolitych warunków przygotowania i przyjmowania SZOOP oraz określenie minimalnego zakresu oraz formy informacji zawartych w SZOOP, tak aby uszczegółowić postanowienia poszczególnych programów na lata 2014-2020.

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



Na rynek trafiła większość zaległych certyfikatów OZE

■ Urząd Regulacji Energetyki (URE) prowadzi postępowania o wydanie zielonych certyfikatów za 3,84 TWh energii z OZE. W połowie 2014 roku było to blisko 8 TWh. To efekt wzmożonej współpracy na linii urząd-wytwórca. Zmianę widać już w wycenie zielonych certyfikatów – informuje portal WysokieNapiecie.pl.

W ciągu ostatnich kilku miesięcy URE wydał o blisko 4 TWh zielonych certyfikatów więcej, niż zwykle. To niemal jedna czwarta rocznej produkcji z OZE. Zdecydowana większość dotyczyła zaległych certyfikatów za spalanie i współspalanie biomasy.

Komisja Europejska zatwierdziła wszystkie programy na perspektywę finansową 2014-2020

■ Komisja Europejska zaakceptowała wszystkie programy na nową perspektywę finansową 2014-2020. Ostatnie decyzje wydała dla Programu Inteligentny Rozwój oraz dziewięciu programów regionalnych (RPO) województw: zachodniopomorskiego, pomorskiego, warmińsko-mazurskiego, mazowieckiego, świętokrzyskiego, lubelskiego, podkarpackiego, małopolskiego oraz podlaskiego. Z budżetu polityki spójności na lata 2014-2020 Polska otrzyma 82,5 mld euro z czego 76,6 mld euro przypada na 6 krajowych i 16 regionalnych programów. Największym programem krajowym pozostaje program Infrastruktura i Środowisko (27,4 mld euro na infrastrukturę transportową, ochronę środowiska, energetykę, gospodarkę niskoemisyjną, ochronę zdrowia i kulturę). Pozostałe programy to Program Inteligentny Rozwój (8,6 mld euro na badania, rozwój i innowacje), Program Wiedza Edukacja Rozwój (4,65 mld euro na aktywizację zawodową młodych osób, reformy polityk publicznych w obszarze rynku pracy, gospodarki i edukacji, rozwój szkolnictwa wyższego, jakość usług służby zdrowia), Program Polska Cyfrowa (2,2 mld euro na szerokopasmowy internet, e-administrację i podniesienie kompetencji cyfrowych społeczeństwa) i Program Polska Wschódnia (2 mld euro na dodatkowe wsparcie województw lubelskiego, podkarpackiego, podlaskiego, świętokrzyskiego i warmińsko-mazurskiego). Dodatkowe 700 mln euro zostanie rozdzielone z Programu Pomoc Techniczna na usprawnienie systemu wdrażania funduszy unijnych w Polsce (m.in. szkolenia dla beneficjentów i pracowników instytucji wdrażających fundusze). Regionalne programy, których celem jest zwiększenie konkurencyjności regionów oraz poprawa jakości

życia mieszkańców poprzez wykorzystanie potencjałów regionalnych i niwelowanie barier rozwojowych, będą zarządzane przez Urzędy Marszałkowskie. Budżet wszystkich 16 RPO wynosi ok. 31,3 mld euro co stanowi niemal 40% wszystkich środków w nowej perspektywie.

Średnia cena gazu importowanego z UE i EFTA

■ URE informuje, że w IV kwartale 2014 r. średnia cena gazu importowanego do Polski z krajów UE i EFTA wyniosła 1,14 zł/m³. Zgodnie z przepisami ustawy – Prawo energetyczne, została opublikowana średnia kwartalna cena zakupu gazu ziemnego prowadzanego w IV kwartale 2014 r. z państw członkowskich Unii Europejskiej lub z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA). Cena ta wyniosła 102,40 zł/MWh, czyli 1,14 zł/m³. Przypomnijmy, że w II kw. 2014 r. wynosiła ona 1,09 zł/m³ a w III kw. 0,97 zł/m³. Pełna informacja znajduje się w *Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 5/2015*.

Miejskie plany adaptacji do zmian klimatu

■ O zrównoważonym rozwoju miast i konieczności ich adaptacji do zmian klimatu rozmawiali 12.02 przedstawiciele m.in.: Ministerstwa Środowiska, Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju oraz samorządowcy. Spotkanie zainaugurowało projekt dotyczący adaptacji do zmian klimatu w miastach, który zostanie zrealizowany ze środków Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020. Projekt skierowany jest do największych miast Polski. Jego celem jest stworzenie planów adaptacyjnych zawierających propozycje rozwiązań zwiększających odporność na zmiany klimatu. Finansowanie tych działań będzie odbywać się poprzez Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko, Regionalne Fundusze Operacyjne oraz dzięki środkom z narodowego i wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej.

Projekt jest realizacją wskazań Strategicznego planu adaptacji dla sektorów i obszarów wrażliwych na zmiany klimatu (SPA 2020), pierwszego rządowego dokumentu będącego odpowiedzią na wyzwania w zakresie adaptacji do zmian klimatu. Głównym celem spotkania była prezentacja najważniejszych założeń projektu oraz zaproszenie przedstawicieli polskich miast do współpracy w jego realizacji. W spotkaniu uczestniczyli także Marcin Korolec, wiceminister środowiska, Waldemar Sługocki, Sekretarz Stanu w Mini-



sterstwie Infrastruktury i Rozwoju oraz przedstawiciele Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, a także Fundacji Instytut na Rzecz Ekorozwoju. Stronę samorządową reprezentowali prezydenci i pracownicy urzędów miejskich.

Raport z rynku CO₂ – styczeń 2015

■ KOBiZE na swojej stronie internetowej zaprezentował kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – styczeń 2015”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w styczniu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego: CER, ERU, najważniejsze informacje z innych systemów ETS, informacje o mechanizmie rezerwy stabilizacyjnej MSR oraz o zmianach w rejestrze UE.

Ustawa o OZE przyjęta przez Sejm

■ Sejm RP 20 lutego 2015 r. uchwalił ustawę o odnawialnych źródłach energii (OZE), której celem jest rozwój wykorzystania OZE w Polsce. Teraz dokument trafi do podpisu Prezydenta.

Opłata zastępcza Ozj na 2015 rok

■ Prezes URE poinformował, że wysokość zwaloryzowanej jednostkowej opłaty zastępczej Ozj na 2015 r. pozostaje na poziomie roku poprzedniego.

Zgodnie z Informacją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 6/2015, jednostkowa opłata zastępcza obowiązująca w 2015 r. wynosi 300,03 zł, pozostaje zatem na poziomie ubiegłorocznym.

Prezes URE ustala co roku, w terminie do 31 marca, wysokość zwaloryzowanej jednostkowej opłaty zastępczej, określanej symbolem Ozj, jaką należy stosować w danym roku dla obliczenia opłaty zastępczej przy realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne (potwierdzenie wytworzenia energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii).

Konsultacje społeczne rozporządzeń dot. systemu EU ETS

■ W lutym ministerstwo środowiska prowadziło konsultacje publiczne i uzgodnienia międzyresortowe projektów rozporządzeń Rady Ministrów zmieniających rozporządzenia w sprawie:

- wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnia-

nych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji;

- wykazu instalacji innych niż wytwarzające energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 r., wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji.

Powyższe rozporządzenia wynikają z art. 21 ust. 8 ustawy z dnia 28 kwietnia 2011 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych. Na ich podstawie zostaną przekazane uprawnienia do emisji dla instalacji objętych systemem EU ETS.

Równoległe do konsultacji trwają ustalenia z Komisją Europejską dotyczące zatwierdzenia przydziałów uprawnień do emisji przedstawionych w projektach rozporządzeń.

Porozumienie MŚ i NFOŚiGW ws. realizacji Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko”

■ Minister środowiska Maciej Grabowski oraz prezes Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Małgorzata Skucha podpisali porozumienie w sprawie realizacji Programu Operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko” (POLiŚ) na lata 2014-2020 w obszarze ochrony środowiska, w tym adaptacji do zmian klimatu. Określiło ono szczegółowe zasady współpracy we wdrażaniu projektów w ramach nowej perspektywy finansowej Unii Europejskiej.

Na podstawie porozumienia NFOŚiGW, jako Instytucja Wdrażająca, będzie wykonywać zadania związane z realizacją POLiŚ, w szczególności w zakresie oceny projektów, podpisywania umów o dofinansowanie, monitorowania ich realizacji, przekazywania środków finansowych na rzecz beneficjentów, kontrolowania i rozliczania przedsięwzięć korzystających ze wsparcia finansowego oraz informacji i promocji.

Minister środowiska w obszarze wdrażania POLiŚ 2014–2020 pełni rolę Instytucji Pośredniczącej. Tym samym odpowiada za prawidłową realizację części środowiskowej programu, m.in. poprzez określanie kluczowych zasad jego wdrażania, koordynację i nadzór nad działaniami NFOŚiGW oraz CKPŚ.

Decyzja KE w sprawie dofinansowania budowy bloku energetycznego w Elblągu

■ 13.02.2015 r. Komisja Europejska wydała decyzję potwierdzającą dofinansowanie dla dużego projektu pn. „Budowa bloku energetycznego na biomasę Energa Kogeneracja



Sp. z o.o. w Elblągu”. Koszt przedsięwzięcia to ponad 271 mln zł, z czego wsparcie unijne w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko wynosi 40 mln zł.

Projekt obejmuje budowę bloku energetycznego opalanego biomasą o mocy 25 MWe i 30 MWt wraz z urządzeniami pomocniczymi. Blok będzie spalał głównie biomasę agro w ilości łącznej ok. 150 tys. ton rocznie. Głównym celem projektu jest zwiększenie produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych oraz produkcja ciepła. Dzięki projektowi ilość energii elektrycznej w województwie warmińsko-mazurskim wzrośnie o 25% oraz przyczyni się do wzrostu zainstalowanej mocy, w oparciu o biomasę, z odnawialnych źródeł energii.

Realizacja projektu przyczyni się do:

- ograniczenia negatywnego wpływu produkcji energii elektrycznej na środowisko i ograniczenia zmian klimatu, w tym głównie zmniejszenie emisji gazu cieplarnianego – dwutlenku węgla,
- zwiększenia stopnia dywersyfikacji źródeł energii,
- zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego Polski.

Komisja Europejska podjęła decyzję o wycofaniu skargi przeciwko Polsce ws. OZE

■ Komisja Europejska 26 lutego 2015 r. podjęła decyzję o wycofaniu skargi przeciwko Polsce w sprawie braku wdrożenia dyrektywy OZE z Trybunału Sprawiedliwości UE.

KE, która pozwała Polskę w 2013 roku, zaproponowała karę dzienną wynoszącą ponad 133 tys. euro, płatną od wydania wyroku do wdrożenia przepisów UE. Później jednak, ze względu na przyjęcie przez Polskę części wymaganych przez nią przepisów, obniżyła żadaną karę do 61 tys. euro dziennie.

Dyrektywa, której celem jest osiągnięcie w Unii Europejskiej do 2020 roku 20-procentowego udziału energii odnawialnej, miała być wdrożona przez kraje członkowskie do 5 grudnia 2010 roku. Polska wprowadziła przyjęła kilka aktów prawnych w tej sprawie, ale KE jeszcze do niedawna stała na stanowisku, że żaden z nich nie wdraża w dostatecznym stopniu dyrektywy.

„Komisja wycofuje z Trybunału sprawę będącą w toku, jeżeli państwo członkowskie wypełni obowiązek transpozycji przepisów dyrektywy do prawa krajowego. W tym konkretnym przypadku Polska powiadomiła o pełnej transpozycji dyrektywy w sprawie odnawialnych źródeł energii w dniu 29 stycznia 2015 r.” - podała w komunikacie KE (26.02). Ministerstwo Gospodarki informuje, że Polska zakończyła działania legislacyjne mają-

ce na celu takie wdrożenie dyrektywy OZE, które nie będzie budziło wątpliwości Komisji Europejskiej. Ostatnie zastrzeżenia Komisji usunęła ustawa z dnia 15 stycznia 2015 r. o zmianie ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz niektórych innych ustaw, opublikowana w dniu 28 stycznia 2015 r.

Nowelizacja ta wprowadza do polskiego prawa zapisy unijnej dyrektywy o promocji odnawialnych źródeł energii. Zawiera ona techniczne zmiany w przepisach ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych. Sprowadzają się one do zmian definicji, np. „uznanego systemu certyfikacji”, „świadczenia” czy „poświadczenia” na takie, które gwarantują spełnienie kryteriów, zatwierdzonych przez Komisję Europejską.

24 lutego Komisja ds. Środowiska Parlamentu Europejskiego (ENVI) głosowała nad poprawkami w sprawie systemu rezerwy, które odnoszą się do kwestii uprawnień

■ Główne implikacje głosowania Komisji ds. środowiska w sprawie rynkowej rezerwy stabilizacyjnej (MSR):

- Data startu: 31/12/2018.
- 900 milionów wycofanych uprawnień przeniesionych do rezerwy.
- Fundusz innowacji finansowany ze sprzedaży 300 mln uprawnień.
- Otwarcie negocjacji z Radą.
- Przyjęcie raportu z poprawkami.

Komisja Parlamentu ds. Środowiska (ENVI) przegłosowała dużą większością (58-10) wcześniejszy start rynkowej rezerwy stabilizacyjnej (31.12.2018). Zdecydowano również o przesunięciu do rezerwy 900 milionów wycofanych (przez tzw. back-loading) uprawnień, w celem niedopuszczenia do zalania rynku w 2020 r. ENVI zagłosowała również za ustanowieniem funduszu innowacyjnego finansowanego ze sprzedaży 300 milionów uprawnień (do 2025 r.). Wyniki głosowania wskazują, że większość członków Komisji ENVI jest zainteresowana realną reformą systemu ETS i że PE będzie starał się równoważyć ambitną reformę ETS i obawy rynku, związane z wyższymi cenami emisji. Głosowanie jest kompromisem wszystkich grup PE i sygnałem, że PE chce przywrócić znaczenie mechanizmom regulującym emisję w UE. Komisja ds. środowiska przegłosowała też otwarcie trójstronnych negocjacji międzyinstytucjonalnych (z Radą i KE). Państwa Członkowskie muszą teraz wypracować wspólną pozycję w Radzie, która będzie podstawą dla ostatecznej decyzji w sprawie MSR. Negocjacje PE z Radą powinny rozpocząć się niedługo o a ostateczna decyzja może zostać podjęta już w połowie 2015 r.



KPEC na sprzedaż?

■ Radni Bydgoszczy odrzucili większością głosów projekt uchwały opozycji dotyczący uchylecia wcześniejszej zgody na zbycie udziałów Komunalnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej. Od prawie roku są prowadzone negocjacje w sprawie transakcji z PGE.

Uchwała w sprawie zbycia udziałów KPEC została przyjęta w 2008 r., a w 2012 r. wprowadzono w niej zmiany. W pierwotnej wersji zbycie miało odbyć się w drodze przetargu publicznego, a po nowelizacji – w trybie negocjacji podjętych na podstawie zaproszenia publicznego.

Z karty prywatyzacji KPEC wynika, że zainteresowanych udziałami KPEC w pierwszej fazie było sześć firm. Spośród nich wyłoniono dwie: PGE SA i Enea Wytwarzanie SA, ale do negocjacji na zasadzie wyłączności zaproszono PGE SA.

Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o. powstało w 1991 r. w wyniku komunalizacji Wojewódzkiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej. W 2001 r. niemiecka firma MVV, objęła 54 proc. udziałów. W 2008 r. Bydgoszcz odkupiła od MVV udziały.

Obecnie udziałowcami KPEC są: Bydgoszcz – 89,89 proc., Solec Kujawski – 3,55, Nakło n. Notecią – 2,66, Koronowo – 2, Szubin – 1,9. Spółka posiada siedem elektrociepłowni – trzy w Bydgoszczy i cztery w miastach, będących pozostałymi udziałowcami. Jednak 80 proc. ciepła rozprowadzanego przez KPEC pochodzi z Zespołu Elektrociepłowni Bydgoszcz, należącego do PGE GiEK sp. z o.o.

Konsultacje w sprawie projektu modułu przyłączeniowego licznika energii elektrycznej

■ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zaprosił do dyskusji publicznej nad projektem modułu przyłączeniowego licznika energii elektrycznej i narzędzia mostkującego, które umożliwią dokonywanie wymiany licznika bez konieczności demontażu podłączonych przewodów oraz bez wywoływania przerw w dostawie energii elektrycznej do instalacji odbiorczej. Rozwiązane, które URE podaje pod konsultacje, ma stanowić docelowo część Wzorcowej Specyfikacji Technicznej dla postępowań przetargowych na dostawę infrastruktury licznikowej dla systemów AMI, będzie również elementem wymagań przetargowych w postępowaniach prowadzonych przez Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Energetycznych.

Rozwiązanie to zostało objęte zgłoszeniem patentowym firm z grupy WAGO, które na

mocy umowy 31 grudnia 2014 r. OSD oraz Polskim Towarzystwem Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, udzieliły pełnej i bezpłatnej licencji na wykorzystanie swojego rozwiązania.

Tematem ogłoszonych przez URE konsultacji jest ocena rozwiązania WAGO zarówno pod względem prawnym, jak i technicznym. Prezes URE wskazuje na konieczność analizy tak pod kątem ewentualnych przeszkód technicznych jak i prawnych, które mogłyby uniemożliwić, utrudnić, spowodować nieopłacalność wdrożenia lub doprowadzić do uprzywilejowania jednego z podmiotów w wypadku wdrożenia rozwiązania.

MG: 2,5 mld zł na wsparcie inwestycji energetycznych z PO liŚ w 2014 r.

■ Ministerstwo Gospodarki przekazało blisko 2,5 mld zł na wsparcie inwestycji energetycznych w ramach IX i X osi priorytetowej Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko w 2014 r. Dzięki temu udało się podjąć projekty z obszaru wytwarzania energii z odnawialnych źródeł, rozwoju sieci przesyłowej, budowy podziemnych magazynów gazu oraz infrastruktury zapewniającej dywersyfikację źródeł dostaw nośników energii do kraju. Inwestycje te wspierają wytwarzanie energii przyjaznej środowisku naturalnemu, efektywność energetyczną oraz bezpieczeństwo energetyczne Polski. Sektor energetyczny osiągnął jeden z najwyższych poziomów realizacji celu wśród wszystkich instytucji biorących udział we wdrażaniu PO liŚ 2007-2013.

Modernizacja elektrofiltrów w ENERGA Elektrownie Ostrołęka

■ Realizacja inwestycji, której celem jest dostosowanie Elektrowni do nowych unijnych norm emisji dla jednostek spalających węgiel kamienny i biomasę, potrwa trzy lata. Zgodnie z harmonogramem co roku ma być przeprowadzana gruntowna modernizacja jednego z bloków, obejmująca między innymi elektrofiltry, instalację odprowadzania i transportu popiołu, wymianę wentylatorów spalin, kanałów spalin, sterowania, zabezpieczeń i zasilania elektrycznego oraz wykonanie adaptacji istniejącej części budowlanej. Projekt ten zrealizuje Rafako.

To kolejna inwestycja w ostrołęckiej elektrowni, dzięki której bloki energetyczne będą w stanie wytwarzać energię elektryczną jeszcze przez ponad 15 lat, a moc zainstalowana pozostanie na zbliżonym poziomie.

Do 2017 roku zakończy się budowa instalacji odazotowania spalin. Inwestycja ma umożliwić pięciokrotnie obniżenie emisji tlenków azotu. Wykonawcą również jest firma Rafako.



Z kolei konsorcjum firm Alstom Power oraz Zakłady Remontowe Energetyki Katowice prowadzi prace, które ograniczą zużycie paliw, emisję zanieczyszczeń i zwiększą moc elektrowni o około 25 MW. Efektem modernizacji części urządzeń wytwórczych bloku energetycznego nr 2 będzie zmniejszenie ilości powstających w procesie produkcji energii elektrycznej ubocznych produktów spalania oraz ograniczenie emisji zanieczyszczeń powietrza.

TGE pracuje nad systemem handlu wsparciem dla OZE uzyskanym w wyniku aukcji

■ „Puls Biznesu” 6.02 pisze o koncepcji systemu umożliwiającego handel wsparciem dla OZE uzyskanym w wyniku aukcji przewidzianych projektem ustawy o OZE, nad którym pracuje TGE.

Gazeta zwraca uwagę, że podobny do proponowanego w polskim prawie aukcyjny system wsparcia OZE funkcjonował w Holandii i nie spełnił pokładanych w nim nadziei — 90 proc. projektów, które uzyskało prawo do wsparcia, nie było realizowanych. Zapobiega temu nowa inicjatywa TGE.

Opracowanie nowego systemu handlu wsparciem dla OZE nie będzie takie proste. Problemem jest oczywiście to, że wsparcie będzie przypisane do konkretnej technologii OZE, miejsca przyłączenia źródła oraz wolumenu przyszłej produkcji energii.

Posłowie chcą pomóc samorządom w walce z tzw. niską emisją

■ PAP (7.02): Samorzady będą mogły określać, jakimi paliwami stałymi mieszkańcy będą mogli palić w swoich przydomowych kotłowniach, a także minimalne standardy techniczne dla takich urządzeń - wynika z przygotowanego przez posłów PO projektu noweli Prawa ochrony środowiska.

Przewodniczący sejmowej podkomisji ds. monitorowania gospodarki odpadami poinformował PAP, że przygotowywane przepisy mają pomóc samorządom w walce z tzw. niską emisją.

Niedawno NIK wskazywała, że Polska od lat ma najbardziej zanieczyszczone powietrze w Unii Europejskiej. Problemem jest właśnie tzw. niska emisja, czyli zanieczyszczenia pochodzące głównie z przydomowych kotłowni, w których pali się zły jakości węgiel czy nawet śmieciami. Problemem jest również emisja zanieczyszczeń pochodzących z transportu. Największe ponadnormatywne stężenia pyłu zawieszonego (PM10 i PM2,5) oraz benzo(a)pirenu (B(a)P) występują prze-

de wszystkim na południu Polski jak i w dużych miastach. Najgorzej jest w Krakowie, gdzie limity były przekroczone przez 150 dni w roku.

Przewodniczący podkomisji wyjaśnił, że posłowie chcą zaproponować sprecyzowanie przepisów tak, by sejmiki wojewódzkie przy pomocy uchwał mogły określać rodzaje i jakość paliw stałych dopuszczonych do stosowania oraz parametry techniczne lub parametry emisji urządzeń do spalania. W poselskim projekcie noweli POŚ, sejmik województwa, by zapobiegać negatywnemu oddziaływaniu na zdrowie, środowisko czy na zabytki, będzie mógł uchwalić zakaz stosowania określonych instalacji i urządzeń, w których następuje spalanie. Uchwała będzie musiała jednak określić np. granice obszaru objętego ograniczeniami. Poza tymi wymogami uchwała będzie mogła też określić czas obowiązywania ograniczeń w ciągu roku lub warunki meteorologiczne, czy stan jakości powietrza, dla których obowiązują ograniczenia określone w uchwale.

W projektowanych przepisach określono też, że minister spraw wewnętrznych w porozumieniu z ministrami środowiska i transportu w rozporządzeniu określi m.in. oznakowanie pojazdów, odpowiednio do spełnianych przez nie norm w zakresie emisji zanieczyszczeń zawartych w spalinach.

Nowelizacja ma też dać możliwość kompensacji emisji przez ograniczanie niskiej emisji, czego obecne prawo nie przewiduje. Obecne przepisy umożliwiają kompensację wyłącznie przez ograniczanie emisji z przedsiębiorstw. Jeżeli w gminie jakaś firma ogranicza emisję, to w miejsce tego „ograniczonego limitu emisji” może przyjść następne przedsiębiorstwo. Jeżeli tak się nie dzieje, to takiej możliwości nie ma. Posłowie chcą dać możliwość kompensacji przez ograniczanie emisji od osób fizycznych. Przykładowo firma podłączając prywatne domy do kolektora, obniża emisję i będzie mogła zlokalizować swoją inwestycję. Korzyść jest podwójna - pojawiają się nowe miejsca pracy i poprawiamy stan środowiska.

Poseł dodał, że w projekcie noweli - o czym już wcześniej informowała PAP - znajdą się przepisy, które mają ograniczyć stawianie ekranów akustycznych przy polach czy lasach. Zgodnie z prawem, takimi ekranami trzeba obecnie zabezpieczać nie tylko faktycznie zabudowane tereny, ale też i te które są przewidziane pod taką zabudowę. Powoduje to, że ekrany często „chronią” przed hałasem niezamieszkałe tereny, takie jak pola.



Rozbudowa sieci ciepłowniczej we Wrocławiu

■ Wrocławska sieć ciepłownicza, należąca do Fortum jest stale modernizowana i rozbudowywana, jednak po raz pierwszy firma jednocześnie podłączyła tak duży obszar miejski jakim jest Kępa Mieszczańska. Ze względów technologicznych, a także estetycznych Fortum poprowadziło sieć ciepłowniczą pod dnem Odry. Aby było to możliwe firma wywierciła przecisk o łącznej długości 217,5 metra.

Technologia przecisku wykorzystana przy podłączaniu Kępy Mieszczańskiej jest innowacyjna i unikatowa jak na polskie warunki. Stalowe rury ciepłownicze poprowadzone pod Odrą są lekko ugięte, a nie proste jak ma to miejsce przy tego typu projektach. W najgłębszym miejscu przecisk znajduje się 15 metrów pod poziomem lustra wody.

Kępa Mieszczańska ze względu na swoje położenie należy do najbardziej atrakcyjnych terenów we Wrocławiu. Przez wiele lat wyspa była terenem wojskowym, sytuacja ta zmieniła się po uchwaleniu planu zagospodarowania przestrzennego, który dopuszcza budowę między innymi osiedli mieszkaniowych. Według szacunków Fortum łączne zapotrzebowanie na moc cieplną Kępy Mieszczańskiej będzie oscylowało w granicach 10 - 11 MW, co oznacza, że ciepło trafi do około 4 000 przyszłych mieszkańców.

Duże jednostki kogeneracyjne bez unijnego wsparcia

■ Portal wnp.pl 11.02 zamieścił wypowiedź Prezesa IGCP Jacka Szymczaka dotyczącą zatwierdzonego przez Komisję Europejską Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na 2014-2020.

W ramach programu wsparcie otrzymają projekty energetyczne związane z likwidacją niskiej emisji. Nowa perspektywa nie uwzględnia jednak pomocy finansowej na inwestycje redukujące emisję gazów cieplarnianych. Ograniczenie dotyczy większości jednostek o mocy cieplnej powyżej 20 MW.

Budżet POIiŚ w nowej perspektywie wynosi ponad 27,4 mld euro z Funduszy Europejskich (FE) i będzie to największe źródło funduszy unijnych. Na dofinansowanie projektów w ramach sektora energetyki zostanie przeznaczonych blisko 2,85 mld euro z Funduszu Spójności oraz Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego. Beneficjentami POIiŚ będą także przedsiębiorstwa ciepłownicze, których działania będą między innymi realizowanie w obszarze zmniejszania emisyjności gospodarki.

Niestety, w nowej perspektywie nie wszystkie

jednostki wysokosprawnej kogeneracji będą objęte programem. Ze wsparcia wyłączono jednostki o nominalnej mocy cieplnej powyżej 20 MW. Przedstawiciele polskiego rządu w trakcie negocjacji unijnych walczyli o rozszerzenie programu także o duże jednostki, ale unijni urzędnicy byli nieugięci. Swoją decyzję tłumaczą faktem, iż jednostki te objęte są systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (ETS).

Na początku marca KE poda informacje na temat alokacji darmowych uprawnień do emisji CO₂ na 2015 r.

■ Komisja Europejska (KE) poinformowała, że w dniu 3 marca 2015 r. ogłosi dane dotyczące ilości darmowych uprawnień do emisji CO₂ (EUA) przyznanych na ten rok dla sektora przemysłowego. Zgodnie z unijnymi przepisami każdego roku niektóre firmy przemysłowe w ramach Europejskiego Systemu Handlu Emisjami (EU ETS) otrzymują darmowe jednostki carbon. W ten sposób KE chce walczyć ze zjawiskiem „carbon leakage”, czyli przenoszeniem działalności firm w regiony o niższych kosztach operacyjnych wynikających z ustalen polityki klimatycznej. Do końca lutego wszystkie uprawnione do tego firmy powinny otrzymać darmowe jednostki carbon od rządów w swoich krajach.

Inwestycje PGE

■ Wydatki PGE na inwestycje w 2014 r. były o 46 proc. wyższe niż przed rokiem. To efekt realizacji programu inwestycyjnego Grupy Kapitałowej PGE o łącznej wartości ok. 50 mld zł, w tym na największe obecnie projekty inwestycyjne realizowane w sektorze energetyki konwencjonalnej. W styczniu 2014 r. rozpoczęła się budowa dwóch nowych bloków energetycznych w Elektrowni Opolo. W grudniu 2014 r. zostało wydane Polecenie Rozpoczęcia Prac wykonawcy nowego bloku energetycznego w Elektrowni Turów. Kontynuowana jest również realizacja bloku kogeneracyjnego dla Elektrociepłowni Gorzów. Jednocześnie prowadzonych jest szereg prac modernizacyjnych mających na celu dostosowanie aktywów wytwórczych do norm unijnych ujętych w dyrektywie o emisjach przemysłowych.

Dzięki realizowanym inwestycjom zmniejszy się negatywne oddziaływanie PGE na środowisko naturalne m.in. poprzez redukcję emisji dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz pyłów. Będzie to możliwe również dzięki oddaniu do użytku ponad 200 MW nowych mocy w energetyce wiatrowej do końca 2015 r. Program inwestycyjny uwzględni również realizację inwestycji w segmencie



dystrybucji. Poprawa jakości dostaw energii elektrycznej to jeden z priorytetów Grupy PGE.

Na koniec grudnia 2014 r. Grupa Kapitałowa PGE zobowiązała się ponieść nakłady na rzeczowe aktywa trwałe, głównie na budowę nowych bloków, modernizację majątku jednostek Grupy oraz zakup maszyn i urządzeń. Najbardziej istotne przyszłe zadania inwestycyjne:

- Oddział Elektrownia Opole - budowa bloków nr 5 i 6,
- Oddział Elektrownia Turów - kontrakt na budowę nowego bloku energetycznego,
- Oddział Elektrownia Bełchatów - rekonstrukcja i modernizacja bloków,
- PGE EJ1 - umowa na usługi doradztwa technicznego w procesie inwestycyjnym związanym z budową pierwszej polskiej elektrowni jądrowej,
- PGE Dystrybucja - zobowiązania inwestycyjne związane z majątkiem sieciowym.

Resort środowiska w 2015 r. chce się skupić na walce z zanieczyszczeniami powietrza

■ Ministerstwo Środowiska poinformowało, że w tym roku priorytetowymi zadaniami resortu będą jakość powietrza oraz ograniczenie emisji szkodliwych substancji. Jakość powietrza w Polsce jest bardzo niska, spowodowane jest to przede wszystkim niską emisją, czyli wywołaną przez lokalne kotłownie, ogrzewanie domów oraz stosowanie niskiej jakości węgla i przestarzałych pieców. W przypadku przekroczenia dopuszczalnego poziomu stężenia zanieczyszczeń w powietrzu zgodnie z zapisami art. 91 i 92 ustawy Prawo ochrony środowiska zarząd województwa, na terenie którego leży obszar, na którym przekroczone zostały dopuszczalne normy, opracowuje program ochrony powietrza oraz plan działań krótkoterminowych dla wspomnianego rejonu. Aktualnie realizowane są 54 tego typu programy.

Inwestycje Veolii w Polsce

■ Ponad 700 mln zł wyda w tym roku na inwestycje w Polsce francuski koncern energetyczny Veolia na projekty, które zredukują emisje. Firma specjalizująca się w dostarczaniu ciepła i pozyskiwaniu energii ze źródeł odnawialnych chce unowocześnić metody utylizacji odpadów. Spółka działa w trzech obszarach biznesowych: energia, odpady, woda. Główną częścią inwestycji energetycznych w 2015 r., a także w 2016 r., będzie poprawa aktywów, tak żeby ograniczyć emisję dwutlenku węgla.

Z nowymi inwestycjami w instalacje produk-

cyjne spółka na razie się wstrzymuje, przynajmniej w perspektywie krótkoterminowej, czeka na nowe ustawodawstwo dotyczące energii, żeby mieć jasny ogląd na kolejne lata. Dopiero gdy nowe prawo zacznie obowiązywać, zdecyduje, gdzie i jak zainwestować. Rozwija natomiast sieć dystrybucyjną. W Warszawie poprzez współpracę Veolia Energia Warszawa z PGNiG Termika, mogą razem, jako producent i dystrybutor, zoptymalizować i faktycznie poprawić wydajność sieci.

Veolia Polska działa w 40 miastach, z tych największych – obok Warszawy – także w Poznaniu i Łodzi. W sumie z jej usług korzysta ponad 2 mln Polaków. Spółka nie wyklucza podłączenia do swych sieci kolejnych ośrodków, choć jak zaznacza jej szef, zależy to od decyzji samych władz samorządowych. Veolia planuje też inwestycje w pozyskiwanie energii z odpadów.

Veolia nie wyklucza też inwestycji w pozyskiwanie energii z ogniw fotowoltaicznych. Elektrowniami wiatrowymi jednak koncern nie jest zainteresowany.

Veolia Energia Warszawa wprowadza w stolicy „Inteligentną Sieć Ciepłowniczą”. Projekt pozwoli na redukcję emisji dwutlenku węgla nawet o 14 tys. ton rocznie oraz przybliży miasto do modelu „Smart City”. Inwestycja uzyskała 30-proc. dofinansowanie Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Warszawska 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 komorami 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 przesyle 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. Środowisko zaś odczuje pozytywny wpływ poprzez 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 roku, a prace zaplanowane są w taki sposób, aby nie wpływać znacząco na komfort użytkowników końcowych.

Veolia podpisała kontrakt z wykonawcą inwestycji budowy w systemie “pod klucz” instalacji odsiarczania spalin (IOS) dla pięciu kotłów w Elektrociepłowni EC3 w Łodzi. Przekazanie instalacji do eksploatacji zaplanowano na początek 2017 roku. W ramach inwestycji powstanie instalacja odsiarczania spalin dla dwóch kotłów OP130 (K1 i K2) oraz trzech kotłów OP230 (K3, K6 oraz K9) w Elektrociepłowni EC3 należącej do Veolia Energia Łódź. Inwestycję zrealizuje Alstom w oparciu o technologię odsiarczania pól suchego NID. Wcześniej Veolia i Alstom podpisały kontrakt na budowę instalacji odsiarczania w Elektrociepłowni Poznań. Elektrociepłownia w Łodzi korzystać będzie z sześciomodułowej instalacji NID tego samego typu, jak obecnie przygotowywana w Poznaniu instalacja czterosmodułowa.

Oczekuje się, że po wdrożeniu, instalacja IOS zagwarantuje utrzymanie poziomu SO_2 i stężenia pyłu w spalinach odpowiednio poniżej 200 mg/Nm³ oraz 20 mg/Nm³, gwarantując niniejszym całkowitą zgodność z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego dotyczącą emisji przemysłowych, co umożliwi nam dalszą eksploatację wszystkich kotłów parowych w EC3 po roku 2016, pozwalając jednocześnie na znacznie obniżenie naszego śladu ekologicznego w regionie łódzkim.

Nowe prawo ma dać sejmikom prawo eliminowania niektórych rodzajów instalacji do ogrzewania

■ „Gazeta Prawna” 24.02 informuje, że PO przygotowała projekt ustawy, zgodnie z którą sejmiki wojewódzkie mogłyby uchwałą ograniczyć lub zakazać eksploatacji instalacji i urządzeń, w których następuje proces spalania. Zgodnie z proponowanymi przepisami radni wojewódzcy mogliby decydować nie tylko o rodzaju paliwa, ale również o instalacjach grzewczych. Projekt ustawy szczegółowo określa, co powinna zawierać uchwała sejmiku: określenie granicy obszaru objętego zakazem lub ograniczeniami, rodzaj lub jakość paliw, które mogą być stosowane, parametry techniczne instalacji grzewczych oraz zasady kontroli przestrzegania ograniczeń. Uchwała sejmiku może określać również okres obowiązywania ograniczeń i warunki meteorologiczne, przy których zostają wprowadzone.

Gazeta przypomina, że obecne przepisy pozwalają radnym określić tylko rodzaje lub jakość paliw dopuszczonych do stosowania.

„Gazeta Prawna” zwraca uwagę, że problem dotyczy prawie 60 proc. z ponad 13 mln gospodarstw domowych, przede wszystkim w dużych miastach w dzielnicach z gęstą zabudową jednorodziną.

Instalacja do odzysku ciepła ze spalin w EC Białystok rozpoczęła pracę

■ Zakończyły się wszystkie odbiory techniczne, instalacja do odzysku ciepła ze spalin po spalaniu biomasy w Elektrociepłowni Białystok rozpoczęła pracę. W Elektrociepłowni Białystok pracują dwa kotły opalane biomasą (jeden duoblok) oraz dwa inne bloki, w których spalany jest węgiel kamienny. Oba kotły opalane biomasą powstały w wyniku konwersji istniejących kotłów węglowych. Pozwoliło to w dużym stopniu ograniczyć zużycie węgla i zredukować emisję dwutlenku węgla. Obecnie ponad 46 proc. 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. Do produkcji energii rocznie zużywane jest ok. 500 tys. ton biomasy i 120 tys. ton węgla.

Instalację - według szwedzkiej technologii - do odzysku ciepła ze spalin, zamontowano w jednym z kotłów na biomasę. Pozwala to odzyskać 20 MW mocy cieplnej. Ta energia jest wykorzystana w systemie ciepłowniczym miasta Białegostoku.

Biomasa charakteryzuje się wysoką zawartością wilgoci, w związku z tym wiele ciepła do tej pory było tracone bezpowrotnie. Obecnie po zainstalowaniu układu, jest możliwość odzyskania tego ciepła i skierowania go w formie użytecznej do sieci ciepłowniczej. Gazy spalinowe przechodzą przez specjalny układ skraplacza, w którym jest wykrapłana para wodna i w trakcie wykrapłania powstaje ciepło, które wykorzystywane jest do podgrzewania wody i systemu ciepłowniczego. Na realizację inwestycji uzyskano pożyczkę preferencyjną ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej z programu „Efektywne wykorzystanie energii”.

Kotły na biomasę zaczęły działać w EC Białystok w 2008 i 2012 r. Powstały w wyniku konwersji kotłów węglowych. Enea Wytwarzanie podkreśla, że obecnie 46 proc. energii cieplnej produkowanej w EC Białystok odchodzi ze spalania drewnianych zrębków.

Wykonawcą inwestycji jest konsorcjum firm



Mostostal Warszawa i Radsan Intervex. 23 lutego 2015 nastąpił uroczysty odbiór końcowy inwestycji

Osobny organ do rozstrzygania sporów konsumentów z przedsiębiorstwami energetycznymi

■ „Gazeta Prawna” (25.02): Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów uzupełnił projekt założeń ustawy o pozasądowym rozwiązywaniu sporów konsumenckich o propozycję powołania osobnego organu, który ułatwi rozstrzyganie sporów konsumentów z przedsiębiorstwami energetycznymi.

Obecnie nie funkcjonuje żaden podmiot powołany do pozasądowego rozwiązywania sporów klientów z przedsiębiorstwami energetycznymi.

Zgodnie z projektem założeń nowej ustawy skierowanego pod obrady Stałego Komitetu RM, funkcję tą będzie pełnił koordynator do spraw negocjacji w sprawach spornych działający przy prezesie Urzędu Regulacji Energetyki. Koordynator byłby powoływany przez prezesa URE na okres 4 lat – czytamy w „Gazecie Prawnej”.

Negocjacje będą rozpoczynane na wniosek odbiorcy energii elektrycznej, gazu lub ciepła w gospodarstwie domowym po spełnieniu przez niego kilku warunków: wcześniejszego przeprowadzenia procedury reklamacyjnej oraz wykazania, że podjął on próbę bezpośredniego rozwiązania sporu z przedsiębiorstwem energetycznym. Negocjacje nie będą możliwe w przypadku, gdy w tej samej sprawie pomiędzy samymi stronami toczy się już przed prezesem URE postępowanie administracyjne.

Komisja PE: rezerwa pozwoleń na emisję CO₂ ma powstać do końca 2018 r.

■ PAP (24.02): Komisja europarlamentu ds. środowiska opowiedziała się za przyspieszeniem utworzenia rezerwy dla unijnego rynku pozwoleń na emisję CO₂. Eurodeputowani chcą, by powstała ona do 31 grudnia 2018 r., a nie w 2021 r., jak proponowała KE.

Wcześniejszemu utworzeniu rezerwy stabilizacyjnej sprzeciwia się Polska.

Jak ocenił polski europoseł Andrzej Grzyb (PSL), który zasiada w komisji PE ds. środowiska, mogłoby to „stanowić istotny element podwyższenia kosztów działalności gospodarczej w Polsce”. „W szczególności może to dotyczyć sektora energii, a w konsekwencji generalnego wzrostu kosztów produkcji” - powiedział dziennikarzom.

Zaproponowana przez Komisję Europejską rezerwa stabilizacyjna (market stability reserve - MSR) ma poprzez podniesienie cen

pozwoleń na emisję CO₂ zmobilizować przemysł 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.

„Propozycja utworzenia rezerwy w 2018 r. oraz przeniesienie do niej uprawnień zdjętych z rynku w tzw. procesie backloadingu (wycofanie z europejskiego systemu części uprawnień do emisji CO₂ - PAP) jest dla nas nie do przyjęcia” - powiedział Grzyb.

„Zablokuje to powrót uprawnień na rynek, a przez to wzrosną ich ceny, co spowoduje podwyższenie kosztów działalności w Polsce. Kraje, które popierają tę propozycję, to kraje, które opierają swoje gospodarki na alternatywnych źródłach energii, a nie na węglu jak Polska” - dodał.

Jak ocenił europoseł, jest pewna szansa na to, by niekorzystne dla Polski rozwiązanie w sprawie MSR udało się jeszcze zablokować w Radzie UE, czyli w gronie przedstawicieli rządów państw unijnych. Ostateczna wersja nowych przepisów powstanie potem w drodze negocjacji między Radą a europarlamentem. Polscy dyplomaci przyznają jednak, że przeforsowanie polskiego punktu widzenia będzie trudne. „Ale nie składamy broni” - powiedział dziennikarzom jeden z nich.

Sprawozdanie komisji środowiska PE oparto na kompromisowym raporcie centroprawicowego europosła z Belgii Ivo Beleta. Liberalowie i Zieloni chcieli jeszcze wcześniejszego uruchomienia rezerwy stabilizacyjnej - od 2017 r.

Jak wskazał po głosowaniu włoski europoseł i były komisarz ds. przemysłu Antonio Tajani, w ramach reformy unijnego systemu handlu pozwoleńmi na emisje PE proponuje nowość: „300 milionów pozwoleń trafi do specjalnego Funduszu Innowacji Przemysłowych, który pomoże przemysłowi dostosować się do niskowęglowych technologii”.

Do przyjęcia podobnych rozwiązań, które ograniczą negatywne konsekwencje wprowadzenia MSR dla energochłonnych sektorów przemysłu, namawiał w styczniu w europarlamencie polski wiceminister środowiska Marcin Korolec. We wtorek także europejskie stowarzyszenie przemysłu stalowego EUROFER pozytywnie oceniło propozycję dodatkowego finansowania dla innowacji w przemyśle, ale jednocześnie wyraziło niezadowolenie z propozycji wcześniejszego utworzenia rezerwy stabilizacyjnej na rynku pozwoleń na emisję CO₂. Według EUROFER



nie stanowi to zachęty do inwestowania w UE dla przemysłu stalowego.

Nadwyżki pozwoleń na emisje na unijnym rynku wystąpiły od 2009 roku, m.in. w następstwie kryzysu gospodarczego. Ich duża liczba znacząco wpłynęła na cenę i zdemotywowała przemysł do inwestowania w nowoczesne niskoemisyjne technologie, co było głównym założeniem systemu handlu emisjami ETS. Aby podnieść cenę uprawnień, KE w 2014 r. zmniejszyła liczbę pozwoleń na emisje o 400 mln. Ograniczenie to jest efektem tzw. backloadingu, czyli zamrożenia aukcji 900 mln pozwoleń na emisję CO₂ w latach 2014-2016 i przesunięcia ich na lata 2019-2020. Backloading spotkał się ze sprzeciwem niektórych państw Unii, m.in. Polski, które obawiały się wzrostu cen energii oraz ograniczenia wpływów do budżetu ze sprzedaży nadwyżek pozwoleń.

UE w ramach pakietu klimatyczno-energetycznego na lata 2013-2020 zobowiązała się do 20-proc. redukcji gazów cieplarnianych w stosunku do 1990 roku. W ramach ustaleń październikowego szczytu Unii Europejskiej postanowiono, że w latach 2020-2030 redukcje CO₂ wyniosą 40 proc.

Nowelizacja Prawa budowlanego podcina skrzydła sieciowym ekologicznym źródłom ciepła

■ „Rzeczpospolita” 24.02: Uchwalone przez Sejm zmiany w prawie budowlanym uchylają przepisy odnośnie obowiązku przyłączania w określonych sytuacjach budynków do sieci ciepłowniczej.

Uchwalona przez Sejm nowelizacja Prawa budowlanego uchyla między innymi pkt. 6 ust. 2 art. 33 prawa budowlanego, który precyzuje kwestie odstępstw od obowiązku przyłączenia do sieci ciepłowniczej w ramach procedury ubiegania się o pozwolenie na budowę. Uchylone przepisy mówią, że do wniosku o pozwolenie na budowę w przypadku pewnej grupy obiektów konieczne jest dostarczenie odmowy wydania warunków przyłączenia do sieci ciepłowniczej lub audytu o efektywności energetycznej wskazującej, że dostarczanie ciepła do tego obiektu z sieci ciepłowniczej zapewnia niższą efektywność energetyczną, aniżeli z innego indywidualnego źródła ciepła.

Wymóg dotyczy obiektów, dla których przewidywana szczytowa moc cieplna instalacji i urządzeń do ogrzewania wynosi nie mniej niż 50 kW, i do których ciepło będzie dostarczane z indywidualnego źródła ciepła niebędącego odnawialnym źródłem energii, źródłem ciepła użytkowego w kogeneracji lub źródłem ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych. Jednocześnie obiekt taki ma

być zlokalizowany na terenie, na którym istnieją techniczne warunki dostarczania ciepła z sieci ciepłowniczej, w której nie mniej niż 75 proc. ciepła w skali roku kalendarzowego stanowi ciepło wytwarzane w odnawialnych źródłach energii, ciepło użytkowe w kogeneracji lub ciepło odpadowe z instalacji przemysłowych. Dodatkowo ustawowo zapisano wymóg, że ceny ciepła stosowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła i dostarczające ciepło do tej sieci ciepłowniczej, są niższe od obowiązującej średniej ceny sprzedaży ciepła ustalonej zgodnie z zapisami Prawa energetycznego dla źródła ciepła zużywającego tego samego rodzaju paliwo.

Jak podkreśliła dziennik, Sejm uchylił przepisy, które promują ekologiczne źródła ciepła w sytuacji kiedy nasz kraj ma najbardziej zanieczyszczone powietrze w UE. Jednak opinie ekspertów, którzy wypowiadają się w tej sprawie w dzienniku są podzielone. Część z nich uważa, że zmiany wpłyną niekorzystnie na jakość powietrza, ale część zwraca uwagę, że na wysoki poziom zanieczyszczenia w niewielkim stopniu wpływają nowopowstające instalacje grzewcze, które są najczęściej ekologiczne. Jak podkreślają powietrze zanieczyszczają stare piece, a dodatkowo nie ma instrumentów prawnych, które pozwoliłyby skontrolować czym właściciele w nich palą.

Nowelizacja czeka obecnie na podpis prezydenta i ma wejść w życie po upływie trzech miesięcy od dnia ogłoszenia.

Prognozy cen uprawnień do emisji CO₂ mocno w górę

■ „Rzeczpospolita” (26.02): Propozycja przyspieszenia wprowadzenia tzw. rezerwy stabilizacyjnej (MSR) na rynku CO₂ może doprowadzić do dwukrotnego wzrostu cen uprawnień do emisji dwutlenku węgla w perspektywie 2020 roku.

Dziennik powołując się na prognozę firmy Consus, napisał, że cena uprawnień do emisji CO₂ z obecnych 7,6 euro może skoczyć w 2020 roku do 15 euro. Na taki skok ceny w prognozie ma wpływ decyzja komisji europarlamentu ds. środowiska, która opowiedziała się za przyspieszeniem utworzenia rezerwy dla unijnego rynku pozwoleń na emisję CO₂. Eurodeputowani chcą, by powstała ona do 31 grudnia 2018 r., a nie w 2021 r., jak proponowała KE. Jeśli takie rozwiązanie wejdzie w życie, to wcześniej zdjęte z rynku uprawnienia do emisji CO₂ nie będą trafiały do obrotu już od końca 2018 roku.



XVIII

Konferencja Gazterm

Międzyzdroje, 11-13 maja 2015, Hotel Amber Baltic

Otwarty rynek gazu ziemnego
– wyzwania i bariery

Tematyka konferencji:

- Energy Union – rola gazu ziemnego w wymiarze ponadnarodowym – unijnym.
- Skąd kupimy gaz ziemny? Co zrobi z KDT główny gracz rynkowy?
- Skoro nie gaz z łupków to może zwiększymy wydobycie ze złóż konwencjonalnych?
- Nowe dostawy gazu ziemnego w tym LNG do Polski – otwarcie możliwości dostaw z USA.
- Infrastruktura Polski a możliwość zaopatrzenia sąsiadów z terminala LNG.
- Kto tak naprawdę dyktuje warunki gry rynkowej?
- Polskie spółki energetyczne w nowej odsłonie a sprzedaż gazu ziemnego. Nowa rola PGNiG, PGE, ENEA, TAURON, ENERGA.
- Otwarty rynek więc nowi w imporcie: AZOTY, KGHM, SHELL, VATTENFALL, inni?
- Kto zajmuje się klientem końcowym?
- Zmiana prawa energetycznego i nowe prawo gazowe w Polsce.

PARTNER MERYTORYCZNY KONFERENCJI



PARTNERZY KONFERENCJI



PATRON MEDIALNY



ORGANIZATOR

studio | 4u

70-332 Szczecin, Al. Piastów 69/5, tel. 91 485 17 10, fax: 91 485 17 17
tel.kom.: 607 220 470, 512 092 384, e-mail: gazterm@gazterm.pl

www.gazterm.pl

PGE GiEK ogłosiło postępowanie
przetargowe na modernizację trzy bloki
Elektrowni Turów

■ PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna ogłosiło postępowania przetargowe, w ramach których wybierze wykonawców kompleksowej modernizacji bloków 1-3 Elektrowni Turów.

25 lutego w suplemencie do Dziennika Urzędowego Unii Europejskiej PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna ogłosiło postępowania przetargowe, w ramach których spółka wybierze wykonawców kilku zadań związanych z modernizacją bloków 1-3 Elektrowni Turów.

Ogłoszone zamówienia dotyczą modernizacji: kotłów, generatorów, turbin, a także systemów sterowania i nadzoru wraz z układami elektrycznymi i AKPiA oraz elektrofiltrów.

Wszystkie prace mają być wykonane w terminie do 18 stycznia 2020 roku.

aktualności



Wspominamy dziś naszego Prezesa, który odszedł od nas 25 lutego 2015

Pracownicy
ZPU JOŃCA Sp. z o.o.



■ Był naszym mentorem i nauczycielem, człowiekiem wielkiej charyzmy i determinacji we wszystkim co robił. Angażującym się całym sobą w każdy projekt realizowany w naszej firmie.

Wymagający i niejednokrotnie surowy szef, który nie tylko sobie, ale również innym stawiał wysoko poprzeczkę i choćby wydawało się, że nie podolamy tym oczekiwaniom, to On zawsze wiedział na ile każdego stać i czego może od nas oczekiwać. To my czasem wątpiliśmy w nasze umiejętności, On w nas nigdy.

Teraz po tych wszystkich latach gdy oglądamy się za siebie widzimy jaką drogę wspólnie przeszliśmy, ile dzięki niemu dokonaliśmy, ile się nauczyliśmy, jakimi ludźmi się staliśmy. Stworzył nas i wychował na ludzi, pewnych siebie, bez kompleksów a przede wszystkim potrafiących być dumnymi ze swojej pracy. Nauczył nas jak zadawać odpowiednie pytania i szukać nowych rozwiązań a nie podążać utartymi szlakami. Pokazał nam jak być krytycznym nie tylko wobec innych ale również wobec siebie samego.

Bo to On sumiennością i oddaniem dla firmy dawał najlepszy przykład oddania temu co się robi. I choćby chciało się być „tylko” pracownikiem to nie sposób było się nie angażować bardziej i bardziej widząc jak Prezes pierwszy zjawia się w pracy i ostatni wychodzi.

Tym razem to On pierwszy wyszedł z pracy, ale my nadal pamiętamy i pamiętać będziemy wartości jakie nam wpoił i będziemy kontynuować Jego dzieło, którym stała się firma ZPU JOŃCA.

Stworzył ją od podstaw, od początku mając jasną i spójną wizję jak powinna wyglądać docelowo. Stworzył ją nie tylko dla siebie czy swojej rodziny, ale również dla nas, swoich pracowników. Stworzył ją tak, że możemy wszyscy z dumnie podniesioną głową powiedzieć: tak, jestem pracownikiem ZPU JOŃCA, tak moim szefem był Prezes Kazimierz Jońca. I wystarczą tylko te słowa, bo same w sobie są wartością, bo sam Prezes był wielkim człowiekiem i ucieleśnieniem prawdziwych wartości życiowych i etycznych.

Przed nami teraz największy test, nie zawieść Jego oczekiwań, nie zniweczyć tych wszystkich lat Jego ciężkiej pracy. Żeby tego dokonać musimy nadal postępować zgodnie z Jego zasadami i regułami, po prostu wystarczy, że będziemy próbować Go naśladować. Wskazał nam drogę, dał wiedzę i niezbędne narzędzia do tego, aby nadal się rozwijać, szerzyć Jego dobre imię i umacniać jeszcze bardziej pozycję i markę ZPU JOŃCA. Jako pracownicy, chcemy Prezesowi Kazimierzowi Jońcy z całego serca gorąco podziękować za poświęcenie życia dla tej firmy i dla nas i złożyć solenną obietnicę, że nie zawiedzimy...

Wspominamy dziś naszego Prezesa...
tak wspominamy a nie żegnamy, bo nie chcemy go żegnać, bo pożegnanie jest czymś ostatecznym i definitywnym, a On nigdy by nas nie zostawił tak na zawsze...

Pan Kazimierz Jońca zmarł 25 lutego 2015 r., był Prezesem Zakładu Produkcyjno-Usługowego Kazimierz Jońca Sp. z o.o. w Międzyrzeczu. Firma jest szeroko znanym na polskim rynku producentem rur preizolowanych oraz długoletnim Partnerem Izby.



Po latach uruchomili innowacyjną maszynę

Ryszard Sobański

■ Świdniccy ciepłownicy w trzy miesiące dokonali tego, czego wykonawca zgazowarki nie potrafił zrobić przez trzy lata – uruchomili ją w trybie ciągłym.

Innowacyjna w skali Europy linia technologiczna do produkcji ciepła z biopaliw powstała w 2010 r. Od tamtej pory, wyłoniony w przetargu, wykonawca instalacji miał problemy z jej prawidłowym uruchomieniem.

Od listopada 2014 r., na mocy przeprowadzonej przy udziale mediatora ugody z wykonawcą, to MZEC Świdnica stał się właścicielem całej linii zgazowania wraz z licencją na jej eksploatację. Od tego momentu rozpoczęliśmy przygotowania do samodzielnego jej uruchomienia.

16 lutego 2015 r. instalację uruchomiono i eksploatowano z pozytywnym skutkiem przez cały tydzień. Paliwem była biomasa w postaci trocin.

Obecnie trwają prace przygotowawcze do przeprowadzenia na początku marca ruchu optymalizującego parametry i przeprowadzenia pomiarów – przy udziale specjalistów z firmy Torftech z Anglii (właściciela patentu na zgazowarkę) oraz pracowników naukowych Instytutu Chemicznej Przeróbki Węgla z Zabrze. Z Instytutem złożyliśmy również wniosek o dotację z programu Gekon na przystosowanie zgazowarki do zgazowania segregowanych odpadów. W międzyczasie są przeprowadzane czynności związane z uzyskaniem przez MZEC, urzędowego „pozwolenia na użytkowanie” zrealizowanej inwestycji i przejęcie jej na stan majątkowy. Trwają również przygotowania ciepłowników do samodzielnego uruchomienia linii technologicznej do rozdrabniania słomy do zgazowarki.

Ostatecznie zgodnie z zawartą ugodą – po wszystkich rozliczeniach z wykonawcą – MZEC za inwestycję wartą blisko 7 mln zł zapłacił z własnych środków zaledwie ok. 1 mln zł!

Szacujemy, że jeśli zgazowarka pracowałaby przez okres całego roku ze średnią mocą

3MW (maksymalna jej moc to 5 MW), to zysk z tego tytułu wyniósł by ok. 300 tys. zł rocznie. Poprawna i ciągła praca zgazowarki, umożliwi powrót do koncepcji wybudowania w oparciu o nią układu kogeneracyjnego, co dodatkowo umożliwi produkcję zielonej energii elektrycznej – przez co przedsięwzięcie będzie jeszcze bardziej opłacalne.

zgzazowarka



DSA WALL Danfoss – Nowa jakość węzłów ciepłych do montażu ściennego

Krzysztof Petykiewicz
Kierownik Wsparcia Sprzedaży
Danfoss Poland Sp. z o.o.



■ Danfoss jako lider na rynku z kilkudziesięcioletnim doświadczeniem w dostarczaniu użytkownikom na całym świecie szerokiej oferty wszelkich komponentów regulacyjnych, od pojedynczych urządzeń, do kompletnych systemów ciepłowniczych, systematycznie wdraża innowacyjne rozwiązania, wyprzedzające niejednokrotnie oczekiwania klientów. Najnowszym dziełem myśli technicznej inżynierów Danfoss jest wyjątkowo przemyślana konstrukcja węzła ciepłego do montażu ściennego - DSA WALL.

Rozwiązania techniczne zastosowane w DSA WALL, gwarantują dużą wydajność i zapewniają maksimum korzyści. Są efektem dogłębnej analizy potrzeb rynkowych oraz rozwiązywania często pojawiających się, rzeczywistych problemów eksploatacyjnych. DSA WALL jest węzłem wymiennikowym, pośredniczącym w przesyle ciepła z miejskiej sieci ciepłowniczej do wewnętrznej instalacji ogrzewania grzejnikowego, podłogowego, ściennego, przygotowania ciepłej wody użytkowej, czy zasilania w ciepło układów klimatyzacji w obiekcie. Wydajność sięgająca do 120 kW pozwala na stosowanie tego typu węzła do ogrzewania domów jedno- i wielorodzinnych, a także budynków komercyjnych i przemysłowych. Konfigurowalna struktura umożliwi zróżnicowanie wyposażenia DSA WALL według wymagań klienta, przy zachowaniu stałych, maksymalnych wymiarów gabarytowych - 1200 x 800 x 560 mm. Zwarta i lekka konstrukcja sprawia, że węzeł jest wygodny w transporcie, przechowywaniu, a po zamontowaniu nie zajmuje dużo miejsca w pomieszczeniu.

DSA WALL to urządzenie z automatyką i regulacją, pozwalające obniżyć zapotrzebowanie na energię. Straty ogranicza nowoczesna i estetyczna izolacja termiczna. W wymianie ciepła pośredniczy wymiennik nowej gene-

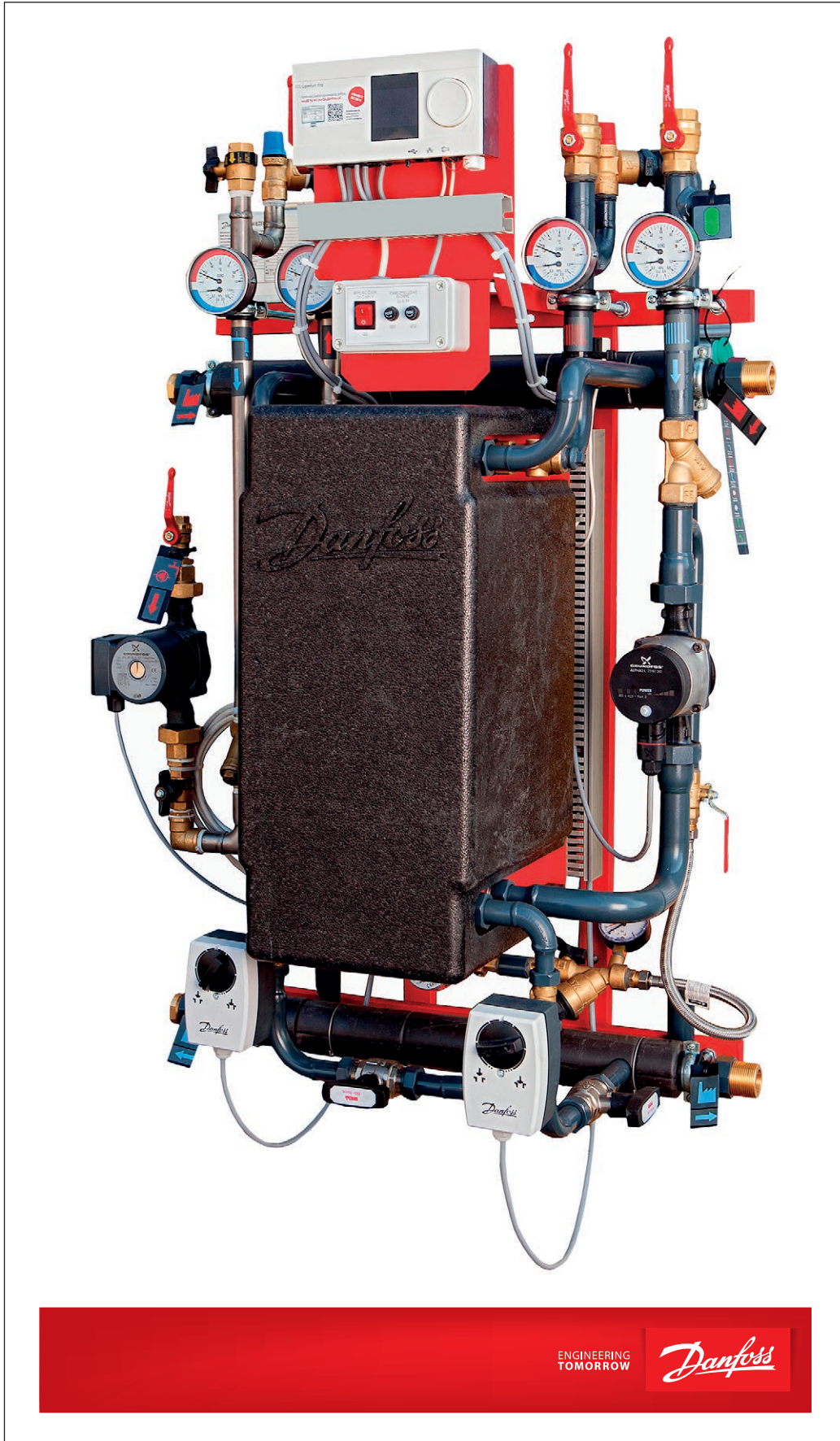
racji - MPHE z opatentowaną technologią płyt MicroPlate (XB37), charakteryzujący się zwiększonym transferem strumienia ciepłego i niższym spadkiem ciśnienia. W rezultacie wzrasta sprawność procesu i obniża się zużycie energii elektrycznej, na co wpływ mają również pompy firmy Grundfos lub Wilo. Sprawna obsługa i konserwację, umożliwia unifikację i przemyślane rozplanowanie położenia kluczowych komponentów, a pomoc techniczna i serwis świadczone są przez jednego odpowiedzialnego partnera.

Sterowanie i kontrolę pracy węzła DSA WALL sprawuje najnowszej generacji regulator ECL Comfort 310, osiągający najwyższy, możliwy poziom efektywności energetycznej i bezpieczeństwa z utrzymaniem jednocześnie wysokiej jakości komfortu cieplnego. ECL Comfort 310 integruje się z ciepłomierzami i systemami SCADA. Zarządzać nim można w wyjątkowo przejrzysty sposób - przy użyciu zwykłej przeglądarki internetowej komputera czy smartfona.

DSA WALL jest funkcjonalnym zamiennikiem węzła poprzedniej generacji - PKL. Zaprojektowana modułowość DSA WALL zapewnia możliwość łączenia pojedynczych elementów w zespół wielofunkcyjny. Węzeł może rosnąć razem z budynkiem (etapowość budowy) lub zmianą przeznaczenia, czy zagospodarowania pomieszczeń.

Ścienny węzeł ciepły DSA WALL to genialne i innowacyjne rozwiązanie. Pomysłowość konstruktorów, zastosowane rozwiązania, nowoczesne, zaawansowane, energooszczędne urządzenia i wysoka jakość potwierdzana licznymi certyfikatami (ISO 9001/14001 i ISO/TS16949), daje ogromny pakiet korzyści. Stosowanie gotowego rozwiązania w projektach i obiektach, to oszczędność czasu, energii, gwarancja bezpieczeństwa, wygoda i estetyka.

Więcej informacji na:
www.heating.danfoss.pl





IV Konferencja Rynek Ciepła Systemowego 10-12 lutego 2015 r. w Puławach

■ W dniach 10-12 lutego 2015 r. w Hotelu IUNG w Puławach odbyła się IV Konferencja Rynek Ciepła Systemowego.

Konferencja została zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie oraz Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Lublinie i Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Puławach.

W konferencji uczestniczyło 150 osób reprezentujących elektrociepłownie, ciepłownie, przedsiębiorstwa energetyki ciepłej i gospodarki komunalnej oraz firmy współpracujące z ciepłownictwem.

Patronat Honorowy nad konferencją objęli:

- Krzysztof Żuk – Prezydent Miasta Lublina,
- Janusz Grobel – Prezydent Miasta Puławy.

Patronat medialny nad konferencją objęły miesięczniki INSTAL i COW.

Otwarcia konferencji dokonali:

- Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,
- Ryszard Jabłoński – Prezes Zarządu OPEC Puławy,
- Lech Kliza – Prezes Zarządu LPEC Lublin.

W imieniu patronów honorowych życzenia uczestnikom konferencji przekazali:

- Tadeusz Kocoń – Wiceprezydent Miasta Puławy,
- Artur Szymczyk – Wiceprezydent Miasta Lublina.

W I Sesji problemowej „**Regulacje prawne w ciepłownictwie systemowym**” prowadzonej przez Ryszarda Jabłońskiego - Prezesa Zarządu OPEC Puławy zostały przedstawione referaty i prezentacje:

■ Referat nt. „**Rozwiązania systemowe w ciepłownictwie litewskim**” przedstawił



Otwarcie Konferencji: Lech Kliza, Jacek Szymczak, Ryszard Jabłoński



Jarosław Niewierowicz – Minister Energetyki Litwy w latach 2012-2014.

- Referat nt. „**Nowy pakiet energetyczny – Konkluzja Rady Europejskiej w sprawie ram polityki klimatyczno-energetycznej do roku 2030**” przedstawił Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP.
- Referat nt. „**Projekt ustawy o Odnawialnych Źródłach Energii, wpływ na ciepłownictwo systemowe. Mechanizmy wynikające z projektu ustawy o efektywności energetycznej**” przedstawił Bogusław Reguński – Wiceprezes Zarządu IGCP.
- Referat „**Wpływ na sektor ciepłowniczy dyrektywy o emisjach przemysłowych (IED) oraz planowanej dyrektywy o ograniczeniu emisji ze średnich źródeł spalania (MCP)**” przedstawił dr hab. Wojciech Bujalski z Politechniki Warszawskiej.
- Prezentację „**Oferta produkcyjna Kompanii Węglowej SA dla sektora Ciepłownictwa na 2015 rok**” przedstawił Tomasz Huzałowicz, Kompania Węglowa SA Katowice.

W II Sesji problemowej „**Możliwości pozyskiwania funduszy pomocowych na moderni-**

zację i rozwój ciepłownictwa w perspektywie finansowej 2014-2020” prowadzonej przez Jacka Szymczaka – Prezesa Zarządu IGCP zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat „**Możliwości pozyskania funduszy pomocowych na modernizację i rozwój ciepłownictwa w perspektywie finansowej UE 2014-2020**” przedstawiła Małgorzata Kołodziej-Nowakowska – PGE Polska Grupa Energetyczna SA Warszawa.
- Referat „**Metodyka wyliczania kosztów kwalifikowanych dla projektów z zakresu ciepłownictwa w perspektywie 2014-2020 – nowy model luki w finansowaniu**” przedstawił Tomasz Bańkowski – Zastępca Dyrektora Jednostki Realizacji Projektów, Veolia Energia Warszawa SA.
- Prezentację „**Nowe produkty i usługi dla ciepłownictwa firmy SWEP**” przedstawił Igor Durcansky – Dyrektor Regionalny, SWEP, Kechnec, Słowacja.
- Prezentację „**Rozwiązania BELIMO do węzłów ciepłych**” przedstawił Paweł Sobóń – Regionalny Kierownik Sprzedaży, BELIMO Siłowniki SA, Warszawa.





W III Sesji problemowej „**Rozwój i funkcjonowanie przedsiębiorstwa ciepłowniczego na rynku, rynek nowego odbiorcy ciepła systemowego**” prowadzonej przez Lecha Klizę – Prezesa Zarządu LPEC Lublin oraz Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu IGCP zostały przedstawione referaty i prezentacje:

■ Referat „**Umowy i procedury obsługi konsumentów w świetle ustawy z dnia 30.05.2014 r. o prawach konsumenta**” przedstawiła Ewa Wiszniowska – Dyrektor Delegatury UOKiK w Lublinie.

■ Referat „**Problematyka odmowy przyłączenia do sieci ciepłowniczej, aspekty ekonomiczne i formalne, zapisy umowy przyłączeniowej**” przedstawiła Renata Sławińska – Radca Prawny, Kancelaria Prawna CWW Wrocław.

■ Prezentację „**Szybka naprawa, montaż elementów i sprawdzanie elementów preizolowanych**” przedstawił Grzegorz Szczepanik – Doradca Techniczny, Heisslufttechnik Flocke Sp. z o.o. Katowice.

■ Prezentację „**Sterowanie i monitoring węzłów ciepłych w oparciu o sterownik CLIMATIX DHN**” przedstawił Andrzej Romanowski – Siemens Sp. z o.o. Poznań.

■ Referat „**Wpływ ustawy o charakterystyce energetycznej budynków na strategię modernizacji obszaru wytwarzania ciepła**” przedstawił dr Arkadiusz Węglarz – KAPE SA Warszawa.

■ Referat „**Opłacalność ekonomiczna przyłączenia nowych odbiorców, finansowanie przyłączenia, strategia przyłączenia nowych odbiorców centralnego ogrzewania i centralnej ciepłej wody, działania marketingowe, budowa strategii ekonomicznej przyłączenia odbiorców**” przedstawił Krzysztof Rodak – Prezes Zarządu MPEC Tarnów SA.

Firmy współpracujące z ciepłownictwem:

- Kompania Węglowa, Katowice;
 - BELIMO Siłowniki, Warszawa;
 - DIEHL Metering, Bażanowice;
 - Instal Filter, Kościan;
 - UAB Energija Wilno, Litwa;
 - Biuro Techniczno-Handlowe, Warszawa;
- na ministoiskach przedstawiły swoją ofertę dla ciepłownictwa.

Uczestnicy konferencji wzięli udział w wycieczce technicznej do Parku Naukowo-Technologicznego oraz Zakładów Azotowych Puławy. Dla uczestników konferencji w Domu Chemika z koncertem wystąpili: Anna Jurkaszowicz i Krzesimir Dębski & BIG CONTEST BAND.



Szkolenie warsztatowe nt. „Taryfy dla ciepła – problemy wybrane” w dniu 24 lutego 2015 w Warszawie

■ W dniu 24 lutego 2015 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie nt. „Taryfy dla ciepła – Problemy wybrane”.

W szkoleniu uczestniczyło 29 osób z przedsiębiorstw - Członków i Partnerów 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 – Partner Zarządzający, doradca biznesowy, w Kancelarii DSK Donimirski, Sadowski, Kubrak Sp. z o.o. Kraków, Ekspert z zakresu opracowywania taryf dla ciepła.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.

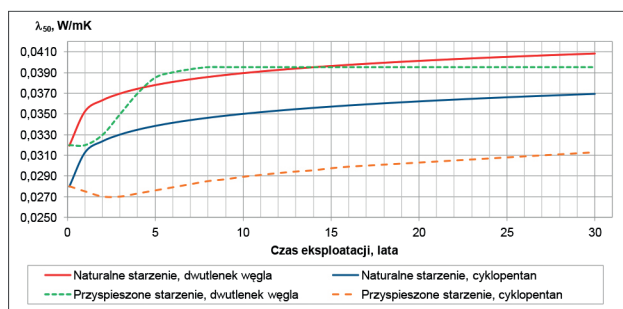


Heat-Tech Center

Research and Innovation (Warsaw District Heating)

Zaproszenie dla Przedsiębiorstw Energetyki Ciepłej do współpracy w ramach Projektu Niezawodna Sieć Ciepłownicza w zakresie badań współczynnika przewodzenia ciepła izolacji poliuretanowej po eksploatacji

- **Cel:** Określenie wartości współczynnika przewodzenia ciepła izolacji poliuretanowej w czasie eksploatacji rurociągów preizolowanych oraz wpływu zmian tego współczynnika na straty ciepła przez przenikanie i koszty eksploatacyjne sieci ciepłowniczej.



- **Stan wiedzy:** Wyniki badań współczynnika przewodzenia ciepła izolacji poliuretanowej w rurach preizolowanych po naturalnym starzeniu (po eksploatacji w rzeczywistych warunkach pracy sieci ciepłowniczej) różnią się od wyników badań po przyspieszonym, sztucznym starzeniu w komorze termicznej opisanym w normie EN253 (150 dni, 90°C).

- **Miejsce:** Laboratorium Badawcze HTC

- **Metoda badań:** zgodna z EN 253 oraz EN ISO 8497

- **Warunki konieczne:**

- ❖ wsparcie ze strony Przedsiębiorstw Energetyki Ciepłej,
- ❖ zgłoszenie współuczestnictwa w Projekcie do końca marca 2015 roku.

- **Koszty:**

- ❖ Współuczestnik Projektu poniesie koszty związane z przeprowadzeniem odkrywek oraz pobraniem próbek do badań,
- ❖ HTC Veolia Group poniesie koszty związane z przeprowadzeniem badań, analizą wyników i przygotowaniem Raportu z badań.

- **Liczymy na Państwa pomoc wyrażającą się:**

- ❖ wykonaniem odkrywek, pobraniem próbek – odcinków rur preizolowanych DN50 lub DN80 o długości 2 m, bez połączeń,
- ❖ przekazaniem próbek do HTC,
- ❖ dostarczeniem informacji o próbkach przesłanych do badań - czas eksploatacji, miejsce poboru (zasilanie, powrót), środek porotwórczy (CO₂, cyklopentan),
- ❖ wykonaniem dokumentacji fotograficznej przed i po pobraniu próbek.

- **Dopuszczamy możliwość prowadzenia badań odcinków rur preizolowanych DN50 lub DN80 po awarii lub wymianie odcinków sieci**

Współuczestnikom, w zamian za wsparcie, oferujemy bezpłatnie Raport z badań.

Osoby zainteresowane współpracą prosimy o kontakt.

Szczegółowych informacji udziela:

Ewa Kręcielewska

tel. +48 22 658 58 46, tel. kom. +48 602 764 822

ewa.kręcielewska@veolia.com

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 debata.

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