



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 293
2/2017

ISSN 2449-5352

w numerze:

Ankieta ekonomiczno-techniczna

Reforma unijnego systemu
pozwoleń na emisję CO₂

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

UNISOFT

ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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

Danfoss

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

CEGA

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

ENERGOTERM

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

EKO KOGENERACJA

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

BROEN
INTELLIGENT FLOW SOLUTIONS

FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



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

i4tech
grupa Intron SA

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

BRUGG PIPESYSTEMS
Flexible solutions

Meibes Sp. z o.o.
64-100 Leszno
ul. Gronowska 8

meibes
Perfekcyjne Systemy

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

WEISS

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



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

INSTAL-FILTER SA

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



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

EPK

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

SABUR
Systemy automatyki

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

SBB ENERGY
dawniej Remak-Rozruch S.A.

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

ICS
Industrial Combustion Systems

Teldust A/S
DK-7100 Vejle, Denmark
Storhaven 8

TELDUST
Zero dust emission

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

BOŚ
EKO PROFIT

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

ENERGOPROJEKT® - WARSZAWA SA
PROJEKTOWANIE DORADZTWO REALIZACJA

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

GETEC Polska
Sp. z o.o.

partnerzy IGCP



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



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



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



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



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



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



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



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



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



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



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



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



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



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





spis treści

- 6-8 Kalendarium IGCP**
10-18 Prawo w energetyce
19-31 Aktualności
32-33 Prezentacje
32-33 ■ PGNiG TERMIKA
Energetyka Rozproszona Sp. z o.o.
34-42 Szkolenia, seminaria, konferencje
34-37 ■ III Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm
Ciepłowniczych.
38-41 ■ VI Konferencja Rynek Ciepła Systemowego.
41 ■ Szkolenie warsztatowe Warszawa, 23-24
lutego 2017 r.

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, chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka spraw, naszym zdaniem, istotnych dla naszej branży.

Rozpoczęliśmy doroczne zbieranie informacji na temat sektora ciepłowniczego, tj. poprzez wypełnienie tzw. ankiety ekonomiczno-technicznej za rok 2016. Zapraszamy Państwa do wypełnienia internetowej ankiety na stronie <https://www.dhbenchmarking.pl/igcp/index.html>.

Zbieranie informacji oczywiście dotyczy jedynie przedsiębiorstw prowadzących działalność bezpośrednio związaną z ciepłownictwem (tj. wytwarzanie, dystrybucja, obrót).

Parlament Europejski podczas głosowania plenarnego 15 lutego w Strasburgu przyjął raport komisji ds. Środowiska (ENVI) Parlamentu Europejskiego (raport Duncana) dotyczący kształtu reformy unijnego systemu handlu pozwoleniami na emisję CO₂ (ETS). Parlament przyjął kilka postulowanych przez IGCP korzystnych dla ciepłownictwa systemowego i kogeneracji rozwiązań.

Ministrowie ds. środowiska państw UE przyjęli 28 lutego wspólne stanowisko w sprawie reformy unijnego systemu pozwoleń na emisję CO₂ (EU ETS). Polska była w grupie dziewięciu krajów UE, które sprzeciwiały się przyjętemu stanowisku.

Zarząd Izby postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie na dzień 18 maja 2017 r. Walne Zgromadzenie odbędzie się w Warszawie i będzie połączone z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz seminarium ciepłowniczym. Całe wydarzenie odbędzie się w dniach 17-19 maja 2017 r. Tegoroczne Walne Zgromadzenie IGCP jest Zgromadzeniem wyborczym. W roku bieżącym kończy się kadencja Rady Izby 2013-2017. W trakcie Walnego Zgromadzenia wybierać będziecie Państwo swoich przedstawicieli – członków Rady Izby na kadencję 2017-2021. Wszystkich członków Izby zapraszamy do udziału w tym ważnym spotkaniu.

W Oddziałach Regionalnych, w trakcie Zgromadzeń OR, wybierane są Rady Oddziałów, jak również wskazywane są osoby, które ubiegać się będą o mandaty członków Rady Izby.

Prosimy o zarezerwowanie sobie czasu na udział w tych przedsięwzięciach.

*Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP*



Ministerstwo Energii zainteresowane rozwojem ciepłownictwa systemowego

■ W dniu 30 stycznia br., w siedzibie Ministerstwa Energii odbyło się spotkanie Zarządu IGCP: Jacka Szymczaka oraz Bogusława Regulskiego z przedstawicielami Departamentu Energii Odnawialnej ME, którego tematem było omówienie sytuacji sektora ciepłowniczego, wskazanie szans i barier jego rozwoju, między innymi w kontekście walki ze smogiem. W spotkaniu wzięł również udział Dyrektor PTEZ pan Janusz Ryk, natomiast ze strony DEO ME obecny był dyrektor Andrzej Kazimierski oraz naczelnik Mariusz Radziszewski. Jednym z tematów rozmowy była kwestia wznowienia działań na rzecz uruchomienia programu wsparcia dla rozwoju kogeneracji, przez grupę czterech organizacji branżowych, wśród których są między innymi IGCP i PTEZ. Rozmówcy podkreślili wagę systemów bezpieczeństwa energetycznego oraz likwidacji niskiej emisji w aglomeracjach miejskich. Uzgodniono, że ustalenia dotyczące potencjalnej współpracy zostaną uzgodnione podczas planowanego na przyszły tydzień szerszego spotkania pod przewodnictwem Pana Ministra Michała Kurtyki.

Spotkanie IGCP i PTEZ w sprawie współpracy z Ministerstwem Energii

■ Zarząd IGCP oraz kierownictwo PTEZ podsumowali na spotkaniu w dniu 30 stycznia br. dobry klimat polityczny jaki w ostatnim czasie pojawił się dla ciepłownictwa i kogeneracji. Podkreślono konieczność uruchomienia pilnych działań merytorycznych na rzecz stworzenia mechanizmów wsparcia dla ciepłownictwa i kogeneracji, szczególnie kontynuowanie prac nad mechanizmami wsparcia dla kogeneracji.

Czy klastry energii są atrakcyjne dla ciepłownictwa?

■ Klastry energii stały się w ostatnim czasie bardzo ważnym elementem w systemie bezpieczeństwa energetycznego, czego wyraźny sygnał znajduje się w ustawie o odnawialnych źródłach energii. W Ministerstwie Energii trwają intensywne prace analityczne nad szczególnie organizacyjnymi, technicznymi i ekonomicznymi tej nowej idei. Sprawa klastrów energii oraz rola systemów ciepłowniczych

była przedmiotem spotkania przedstawicieli Uniwersytetu Jagiellońskiego z wiceprezsem Bogusławem Regulskim, które odbyło się w dniu 1 lutego br.

Uroczystość uruchomienia nowego bloku energetycznego

■ W dniu 2 lutego w Elektrociepłowni Gorzów miało miejsce uroczyste uruchomienie nowego bloku gazowo-parowego. W uroczystości wzięła udział delegacja rządowa na czele z Panią Premier Beatą Szydło, zarządy PGE i PGE GiEK oraz liczne grono zaproszonych gości. Izbę w spotkaniu reprezentował Prezes Jacek Szymczak.

Spotkanie w KPEC

■ W dniu 3 lutego w siedzibie Komunalnego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Bydgoszczy odbyło się spotkanie kierownictwa przedsiębiorstwa z Prezesem IGCP oraz szefem firmy prowadzącej dla Izby Program Promocji Ciepła Systemowego. Podczas spotkania omówiono funkcjonowanie Programu ze szczególnym uwzględnieniem najnowszych narzędzi wykorzystywanych i wprowadzanych w ramach jego realizacji. Zaproszenie do udziału w Programie spotkało się z przychylnym przyjęciem kierownictwa przedsiębiorstwa, a decyzja w sprawie udziału zostanie podjęta w najbliższym czasie.

Forum WNP

■ W dniu 6 lutego w Warszawie miało miejsce kolejne Forum Zmieniamy Polski Przemysł. Podczas ośmiu sesji przedstawiciele Rządu oraz przemysłu (w tym sektora energetycznego) dyskutowali m.in. o przyszłości polskiej gospodarki w ujęciu krajowym i globalnym, innowacjach, inwestycjach oraz wyzwaniach. Jak co roku przyznano tytuły Tego, który zmienia polski przemysł. Izbę w Forum reprezentował Prezes Jacek Szymczak. Pełna relacja z Forum zamieszczona jest na stronie wnp. <http://www.wnp.pl/konferencje/2435.html>

Spotkanie w Ministerstwie

■ W dniu 8 lutego w Ministerstwie Energii odbyło się drugie spotkanie przedstawicieli resortu z Ministrem Michałem Kurtyką na czele z Prezesem IGCP Jackiem Szymczakiem i Dy-



rektorem PTEZ Januszem Rykiem. Zgodnie z ustaleniami poczynionymi podczas pierwszego spotkania przedstawiciele organizacji samorządowych przedstawili koncepcję strategii rozwoju kogeneracji i ciepłownictwa systemowego. Przedstawiony materiał pozwolił na dyskusję, której efektem jest podjęcie pracy z udziałem wskazanych przez ministerstwo osób nad opracowaniem kompletnego dokumentu. Przyjęcie dokumentu przez resort ma pozwolić na szereg istotnych dla sektora zmian legislacyjnych, w tym w zakresie nowego systemu wsparcia dla kogeneracji.

III Turniej Halowy Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych

■ W dniu 11 lutego 2017 r. w Miejskiej Hali Sportowej w Chełmie odbył się III Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych o Puchar Prezydenta Miasta Chełm. Więcej informacji w Dziale SEMINARIA.

Spotkanie branżowe

■ W dniu 13 lutego w siedzibie Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie miało miejsce spotkanie robocze Dyrektora TGPE z Zarządem IGCP i Dyrektorem PTEZ. Podczas spotkania omówiono najważniejsze dla sektorów zagadnienia, prowadzone prace i zgodzono się na bieżącą wymianę informacji. Dla lepszej koordynacji prowadzonych działań takie spotkania branżowe będą realizowane.

Konferencja w Puławach

■ W dniach 14-16 lutego 2017 r. w Hotelu IUNG w Puławach odbyła się VI Konferencja Rynek Ciepła Systemowego. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Spotkanie w KIG

■ W dniu 14 lutego w siedzibie Krajowej Izby Gospodarczej odbyło się spotkanie dziewięciu organizacji samorządowych zajmujących się gospodarką komunalną, mieszkaniową oraz infrastrukturą techniczną. Spotkaniu przewodniczył Prezes KIG. Podczas spotkania przedstawiono najistotniejsze z punktu widzenia branż zagadnienia, kładąc szczególny nacisk na te, które są w różnych zakresach wspólne. W spotkaniu Izbę reprezentował Zarząd IGCP.

Spotkanie ws. promocji

■ W dniu 17 lutego w siedzibie Forum Energii w Warszawie z inicjatywy portalu wysokieNapięcie.pl odbyło się spotkanie przedstawicieli dwóch organizacji branżowych, kilku dużych firm oraz portalu i Forum. Inicjatywa dotyczy

udziału w kampanii promującej ciepło systemowe oraz rozwój kogeneracji w Polsce. Przeprowadzona dyskusja potwierdziła celowość takich działań. Podkreślono jednakże, że taka kampania powinna uwzględniać prowadzone już działania oraz zachować spójność merytoryczną przekazu. Izbę w spotkaniu reprezentował Zarząd IGCP.

Współpraca IGCP i PTEZ

■ W dniu 22 lutego miało miejsce spotkanie Prezesa i Dyrektora PTEZ z Zarządem IGCP. Omówione zostały możliwości i sposób współpracy przy opracowaniu strategii rozwoju kogeneracji i ciepłownictwa systemowego oraz wspólnych działań na poziomie unijnym (w zakresie reformy ETS oraz Pakietu zimowego). Opracowanie dokumentu pod nazwą strategii zostało uzgodnione na spotkaniach z Ministrem Michałem Kurtyką, Podsekretarzem Stanu w Ministerstwie Energii. Bardzo ważnym elementem przedmiotowego dokumentu ma być nowy system wsparcia dla kogeneracji, co wpisuje się w prace czterech organizacji i wypracowane przez nie propozycje (dla przypomnienia nad nowym systemem pracują PTEZ, IGCP, Izba Gospodarcza Gazownictwa oraz Izba Energetyki Przemysłowej i Odbiorców Energii).

Złożona przez IGCP propozycja współpracy na poziomie unijnym również wpisuje się merytorycznie w ww. strategię, daje możliwość efektywnego wykorzystywania doświadczeń Izby pozyskanych podczas pierwszego etapu prac nad rewizją ETS-u, daje możliwość realnego wpływu na ostateczny kształt systemu handlu emisjami oraz realnego wpływu na szereg uregulowań zawartych w Pakiecie zimowym (ciepłownictwa w sposób bezpośredni dotyczą m.in. projekty rozporządzenia o zarządzaniu unią energetyczną, nowej dyrektywy OZE czy dyrektywy o efektywności energetycznej). Decyzja o przedmiotowej współpracy zostanie podjęta na najbliższym posiedzeniu Zarządu PTEZ. W najbliższym czasie poinformujemy Państwa o podjętych działaniach z udziałem ekspertów IGCP oraz zakresie i formie współpracy w ramach naszych organizacji.

Ochrona Środowiska w energetyce i ciepłownictwie

■ W dniach 20-21 lutego, w Katowicach odbyła się XII Konferencja Naukowo-Techniczna Ochrona Środowiska w energetyce i ciepłownictwie, w trakcie której poruszonych zostało szereg problemów z zakresu wyzwań stojących przed sektorem energetycznym w ramach nowych przepisów UE z zakresu ochrony środowiska. W obliczu regulacji płynących z Dyrektywy IED oraz MCP, te sprawy stają się



bardzo znaczące dla zdominowanej węglem branży energetycznej i ciepłowniczej. W konferencji wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski, który wziął między innymi udział w debacie na temat przyszłości i roli węgla w tym obszarze.

Szkolenie warsztatowe

■ W dniach 23-24 lutego 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Opracowywanie taryf dla ciepła – podejście od podstaw”. Więcej w dziale SEMINARIA.

O ciepłownictwie systemowym rozmawialiśmy w Ministerstwie Rozwoju

■ W dniu 28 lutego w siedzibie Ministerstwa Rozwoju miało miejsce spotkanie Zarządu IGCP oraz kierownictwa PTEZ z Dyrektorem i pracownikiem Biura Obsługi Pełnomocnika Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej. Przedstawiciele tych organizacji, działając w imieniu czterech zaangażowanych w projekt promocji rozwoju kogeneracji, przedstawili konieczność wprowadzenia nowego i wieloletniego systemu wsparcia dla CHP. W rozmowie odniesiono się również do ustaleń poczynionych w Ministerstwie Energii w zakresie opracowania strategii rozwoju kogeneracji i ciepłownictwa systemowego (system wsparcia ma być jednym z kluczowych zagadnień strategii). Zaproponowali także ustanowienie zespołu międzyresortowego do współpracy z naszymi samorządami. Dyrektor Biura poinformował o pozytywnym nastawieniu Pełnomocnika Rządu do planowanych prac, podkreślił, że wiodącym będzie resort energii oraz nie wykluczył możliwości delegowania swoich przedstawicieli po rozpoczęciu przedmiotowych prac.

NFOŚiGW promuje wsparcie dla systemów ciepłowniczych

■ W dniu 28 lutego br., w siedzibie Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej odbyła się konferencja pod hasłem „Efektywność energetyczna – oferta finansowa i wsparcie doradcze”. Spotkanie było adresowane do potencjalnych wnioskodawców Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POIiŚ) w działaniu 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu oraz poddziałaniu 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji. W konferencji wzięło udział około 80 osób: przedstawicieli samorządów oraz przedsiębiorstw ciepłowniczych i elektrociepłowni. Wśród uczestników był m.in. wiceprezes Bogusław Regulski.

Konferencję otworzył, witając uczestników i gości, Prezes Zarządu NFOŚiGW, dr inż. Kazimierz Kujda. W swojej wypowiedzi przypomniał historię 27-letnich starań Narodowego Funduszu o dobry stan powietrza w Polsce, a co za tym idzie – o lepszą jakość życia polskiego społeczeństwa. Podkreślił też, że wdrażanie projektów ciepłowniczych stanowi obecnie najbardziej istotny sposób walki ze smogiem. Podsumował również przebieg i efekty dotychczasowych naborów w działaniu 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu oraz poddziałaniu 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji.

Walne IGCP Zgromadzenie 2017

Walne ZPC Zgromadzenie

obrady 18 maja

Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie informuje wszystkich członków Izby, że zgodnie z wymogami § 18 ust. 1 Statutu IGCP postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby w dniu 18 maja 2017 r.

Walne Zgromadzenie połączone jest z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz Seminarium Ciepłowniczym.

Miejsce obrad:
Airport Hotel Okęcie
w Warszawie przy ul. 17 stycznia 24.

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



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 6 lutego 2017 r.:

- poz. 220 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 20 stycznia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo energetyczne;

Dziennik Ustaw z dnia 7 lutego 2017 r.:

- poz. 229 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 26 stycznia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów;

Dziennik Ustaw z dnia 9 lutego 2017 r.:

- poz. 239 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 7 lutego 2017 r. w sprawie wzorów upoważnień do wykonywania kontroli celno-skarbowej

Dziennik Ustaw z dnia 14 lutego 2017 r.:

- poz. 247 – Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 18 stycznia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie metod badania jakości paliw ciekłych;

Dziennik Ustaw z dnia 17 lutego 2017 r.:

- poz. 285 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 lutego 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych;

Dziennik Ustaw z dnia 17 lutego 2017 r.:

- poz. 286 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 2 lutego 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji;

Dziennik Ustaw z dnia 22 lutego 2017 r.:

- poz. 317 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 22 lutego 2017 r. w sprawie egzaminu dla kandydatów na członków organów nadzorczych;

Dziennik Ustaw z dnia 22 lutego 2017 r.:

- poz. 318 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 10 lutego 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zaświadczeń wydawanych przez organy podatkowe;

Dziennik Ustaw z dnia 23 lutego 2017 r.:

- poz. 328 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 10 lutego 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków;

Dziennik Ustaw z dnia 23 lutego 2017 r.:

- poz. 333 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 14 lutego 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wzorów pełnomocnictw do podpisywania deklaracji oraz wzorów zawiadomień o zmianie lub odwołaniu tych pełnomocnictw;

Dziennik Ustaw z dnia 24 lutego 2017 r.:

- poz. 343 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 17 lutego 2017 r. w sprawie wzoru wniosku o wydanie interpretacji indywidualnej oraz sposobu uiszczenia opłaty za wniosek;

Dziennik Ustaw z dnia 24 lutego 2017 r.:

- poz. 352 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 17 lutego 2017 r. w sprawie wzoru wniosku o wydanie interpretacji ogólnej oraz sposobu uiszczenia opłaty za wniosek;

Dziennik Ustaw z dnia 24 lutego 2017 r.:

- poz. 353 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 17 lutego 2017 r. w sprawie wzoru wniosku wspólnego o wydanie interpretacji indywidualnej oraz sposobu uiszczenia opłaty za wniosek wspólny;

Dziennik Ustaw z dnia 27 lutego 2017 r.:

- poz. 379 – Ustawa z dnia 24 lutego 2017 r. o zmianie ustawy – Przepisy wprowadzające ustawę o Krajowej Administracji Skarbowej i ustawy o Krajowej Administracji Skarbowej;

**Dziennik Ustaw z dnia 28 lutego 2017 r.:**

■ poz. 393 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 24 lutego 2017 r. w sprawie terytorialnego zasięgu działania oraz siedzib dyrektorów izb administracji skarbowej, naczelników urzędów skarbowych i naczelników urzędów celno-skarbowych oraz siedziby dyrektora Krajowej Informacji Skarbowej;

Monitor Polski z dnia 1 lutego 2017 r.:

■ poz. 124 – Komunikat Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 24 stycznia 2017 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020;

Monitor Polski z dnia 3 lutego 2017 r.:

■ poz. 163 – Komunikat Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 24 stycznia 2017 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu priorytetów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013;

Monitor Polski z dnia 15 lutego 2017 r.:

■ poz. 200 – Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 18 stycznia 2017 r. w sprawie ogłoszenia sprawozdania z realizacji Programu polskiej energetyki jądrowej za lata 2014-15;

Dziennik Ustaw z dnia 20 lutego 2017 r.:

■ poz. 208 – Obwieszczenie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 16 lutego 2017 r. w sprawie przeciętnego wynagrodzenia miesięcznego w gospodarce narodowej w 2016 r. i w drugim półroczu 2016 r.;

Do czego służą „gwarancje pochodzenia energii”?

■ Ustawa o efektywności energetycznej wprowadziła nowy mechanizm wspierający wzrost świadomości energetycznej, jakim jest „gwarancja pochodzenia energii z kogeneracji”. Przygotowaliśmy w tej sprawie opinię, która przybliży Państwu ten obszar poprawy efektywności energetycznej. Opinię zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i opinie prawne.

Informacja prawna w sprawie zakupu świadectw efektywności energetycznej

■ W dniu 1 października 2016r. weszła w życie nowa ustawa z dnia 20 maja 2016r. o efektywności energetycznej, która zastąpiła ustawę z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej. Problem budzi między innymi kwestia stosowania lub nie przepisów UZP do nabywania tzw. białych certyfikatów (nie będzie już przetargów na świadectwa efektywności energetycznej). Opinię zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i opinie prawne.

Opodatkowanie przychodów z białych certyfikatów

■ W związku z pytaniem jednego z członków Izby na temat aspektów podatkowych, otrzymanych na podstawie ustawy o efektywności energetycznej, świadectw efektywności energetycznej, przygotowana została opinia podatkowa w tej sprawie. Opinię zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i opinie prawne.



Senacka Komisja Środowiska dyskutowała o jakości powietrza

■ Dnia 31.01.2017 odbyło się posiedzenie senackiej Komisji Środowiska, w trakcie którego odbyła się dyskusja na temat jakości powietrza w Polsce.

Strona rządowa była reprezentowana przez Pawła Sałkę, sekretarza stanu w Ministerstwie Środowiska, Grzegorza Tobiszowskiego, sekretarza stanu w Ministerstwie Energii oraz Małgorzatę Szczepańską, dyrektor Departamentu Innowacji Ministerstwa Rozwoju.

Posiedzenie Komisji rozpoczęło od zaprezentowania przez prezesa NIK kontroli Izby przeprowadzonych w 2014 roku oraz na przełomie lat 2016 i 2017. Dotyczyły one stanu powietrza w Polsce oraz podejmowanych środków celem jego poprawy.

W swoim wystąpieniu prezes NIK zaznaczył, że problem zanieczyszczenia powietrza dotyka około 85 proc. mieszkańców Unii Europejskiej. Podkreślił jednak, że spośród 50 najbardziej zanieczyszczonych miast Europy ponad 30 to miasta polskie. Omawiając stan prawny zaznaczył, że od października 2015 roku obowiązuje w Polsce Program Ochrony Powietrza 2020 z perspektywą 2030.

Z raportu NIK wynika, że najbardziej efektywnym środkiem do poprawy jakości powietrza jest przyłączanie kolejnych budynków do systemu ciepłowniczego oraz wymiana kotłów na bardziej ekologiczne.

Sekretarz Stanu w MŚ podkreślił, że problem nadmiernie zanieczyszczonego powietrza dotyczy 16 państw UE. Pośród działań podejmowanych przez jego resort celem poprawy jakości powietrza wymienił przede wszystkim prace nad rozporządzenia określające standardy kotłów oraz paliw stałych.

Sekretarz stanu w Ministerstwie Energii stwierdził, że ministerstwo kładzie duży nacisk na rozwój systemu ciepłowniczego. Podkreślił też znaczenie opracowywanego obecnie programu elektromobilności, który również ma przyczynić się do ograniczenia smogu.

Natomiast dyrektor Departamentu Innowacji Ministerstwa Rozwoju stwierdziła, że elektromobilność stanowi istotny element Strategii Odpowiedzialnego Rozwoju. Zaznaczyła wynikające z niego szanse na poprawę jakości powietrza zwłaszcza w dużych miastach, w których znaczna część smogu jest wytwarzana przez transport.

Art. 131a ust. 1a ustawy Pzp – stosowanie przepisów z dziedzin obronności i bezpieczeństwa do zamówień dotyczących infrastruktury krytycznej

■ Ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r., poz. 1020), zwana jako: „ustawa nowelizująca” wprowadziła do ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r., poz. 2164 ze zm.), nowy przepis – art. 131a ust. 1a, zgodnie z którym przepisy niniejszego rozdziału [tj. rozdziału 4a pt.: Zamówienia w dziedzinach obronności i bezpieczeństwa] stosuje się do zamówień dotyczących infrastruktury krytycznej, o której mowa w ustawie z dnia 26 kwietnia 2007 r. o zarządzaniu kryzysowym (Dz. U. z 2013 r. poz. 1166, z 2015 r. poz. 1485 oraz z 2016 r. poz. 266), dalej „ustawa o zk”.

Dokonując analizy znaczenia art. 131a ust. 1a ustawy Pzp dla udzielania zamówień publicznych należy rozstrzygnąć zasadniczo dwie kwestie. Po pierwsze, jaki jest zakres przedmiotowy „infrastruktury krytycznej”, tj. jakie zamówienia i realizowane na jakich obiektach obejmuje treść normatywna tego przepisu. Po drugie, jakie znaczenie ma lokalizacja przepisu w rozdziale dotyczącym obronności i bezpieczeństwa, szczególnie w kontekście zagadnienia, które przepisy winny być zastosowane przez zamawiającego, gdy np. dane zamówienie „dotyczy infrastruktury krytycznej” i jednocześnie jest udzielane w celu wykonywania działalności o jakiej mowa w art. 132 ustawy Pzp. Opinię w tym zakresie Urząd zamówień Publicznych zamieścił na swojej stronie internetowej w Repozytorium Wiedzy – Interpretacja Przepisów – Opinie prawne dotyczące nowelizacji ustawy Pzp. Wobec tego, że opinia ta jest mało czytelna, na naszej stronie www.igcp.pl w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne, zamieściliśmy jej streszczenie przygotowane przez Panią Lidę Piotr-Krojecką eksperta w tym zakresie – uzupełnione szczególnie w tytule dokumentu oraz podsumowaniu na końcu dokumentu, że to opracowanie dotyczy udzielania zamówień dotyczących infrastruktury krytycznej w sektorze ciepłowniczym.



Nowelizacja ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw

■ Minister Energii skierował do konsultacji publicznych projekt ustawy o zmianie ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, a także projekt rozporządzenia w sprawie wymagań jakościowych dla paliw stałych, projekt rozporządzenia w sprawie sposobu pobierania próbek paliw stałych oraz projekt rozporządzenia w sprawie metod badania jakości paliw stałych. Według informacji przedstawionych na stronie internetowej Ministerstwa Energii, podstawowym celem opracowanego pakietu rozwiązań legislacyjnych jest poprawa jakości powietrza. Zgodnie z treścią uzasadnienia do projektu ustawy o zmianie ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania paliw zasadniczym efektem proponowanych przez projektodawców zmian ma być zapewnienie monitorowania i kontrolowania jakości paliw stałych zgodnie ze stanem wiedzy technicznej oraz doświadczeń w ich stosowaniu, ze szczególnym uwzględnieniem ograniczenia emisji zanieczyszczeń oraz gazów cieplarnianych. Dodatkowym efektem przygotowanych zmian legislacyjnych ma być uporządkowanie rynku paliw stałych i umożliwienie konsumentom uzyskiwania informacji na temat jakości sprzedawanego paliwa w oparciu o obowiązkowe posiadanie przez producentów charakterystyki jakościowej paliw stałych przekazywanych do obrotu.

Analizę proponowanych zmian w zakresie monitorowania i kontrolowania jakości paliw stałych zawartych w projekcie ustawy o zmianie ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw przygotowana w Kancelarii prawnej ECHW zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne.

Komisja do Spraw Unii Europejskiej rozpatrywała sprawozdanie dla PEiR

■ Dnia 08.02.2017 odbyło się posiedzenie sejmowej Komisji do Spraw Unii Europejskiej, w trakcie którego rozpatrzono Sprawozdania Komisji dla Parlamentu Europejskiego i Rady: Wdrażanie porozumienia paryskiego – Postępy na drodze do osiągnięcia celu redukcji emisji o co najmniej 40 % wraz ze stanowiskiem rządu w sprawie dokumentu.

Rząd reprezentował sekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska, Paweł Sałek.

Podkreślił on, że strona polska w aktywny sposób uczestniczyła w pracach nad porozumieniem paryskim, które zostało podpisane i ratyfikowane przez Polskę i Unię Europejską w 2016 roku. Poinformował, że omawiany dokument zawiera zestawienie efektów wdrażania porozumienia. Zaznaczył, że proces wdrażania jest powiązany z realizacją polityki klimatycznej Unii Europejskiej. Zaznaczył, że Unia Europejska dąży do bycia liderem redukcji emisji gazów cieplarnianych oraz walki ze zmianami klimatycznymi. Strona polska opowiada się za działaniami na rzecz powstrzymania zmian klimatycznych. Podkreślił jednak, że nie muszą one oznaczać reedukacji emisji gazów cieplarnianych.

Wyraził sprzeciw wobec „wymuszania przez UE” zmian w miksie energetycznym państw. Stwierdził, że powinien on być kształtowany indywidualnie przez każde z nich, co w pozytywny sposób oddziaływałoby na bezpieczeństwo energetyczne.

Przedstawiciel ministerstwa zaznaczył sprzeciw strony polskiej wobec podnoszenia celów redukcji emisji CO₂ na poziomie unijnym. Wyraził stanowisko, zgodnie z którym elastyczność porozumienia paryskiego odnośnie działań na rzecz powstrzymania zmian klimatycznych powinna znaleźć swoje odzwierciedlenie w polityce unijnej. Podkreślił, że polityka klimatyczna UE, w świetle porozumienia paryskiego jest zbyt ambitna.

W trakcie dyskusji jeden z posłów zadał pytanie o trwające prace nad reformą systemu handlu uprawnieniami do emisji CO₂ (EU ETS). W odpowiedzi Sałek poinformował, że strona polska czeka na ostateczny kształt dokumentu. Zaznaczył, że jeśli będzie on niekorzystny dla naszego kraju, rząd rozważy „zaskarżenie jego zapisów”. Zaznaczył również istotność tego dokumentu, określając go mianem „być albo nie być” polskiej gospodarki.



Informacja Ministra Spraw Zagranicznych o zadaniach polskiej polityki zagranicznej w 2017 roku

■ Dnia 9.02.2017 w trakcie posiedzenia plenarnego Sejmu, minister spraw zagranicznych, Witold Waszczykowski przedstawił informację o zadaniach polskiej polityki zagranicznej w 2017 roku.

Omawiając aktywność polskiego rządu na arenie europejskiej, odniósł się do kwestii związanych z polityką energetyczną.

Zapewnił, że polski rząd będzie zabiegał o umocnienie bezpieczeństwa dostaw surowców energetycznych. W tym kontekście wymienił starania strony polskiej o dostęp do norweskich złóż gazu, czemu służyć ma budowa gazociągu Baltic Pipeline. Zaznaczył, że polityka energetyczna UE powinna być nastawiona na zapewnienie bezpieczeństwa dostaw wszystkim państwom członkowskim, a nie zabezpieczania interesu głównego dostawcy surowców. Projektem, który przede wszystkim sprzyja interesowi dostawcy jest według ministra Nord Stream 2.

Minister przypomniał, że zarówno Polska, jak i UE przyjęły porozumienie paryskie w sprawie klimatu. Podkreślił jednak, że polski rząd nie widzi podstaw do zwiększania ambitności unijnych celów redukcji CO₂ do 2030 roku. Przeciwno takiemu rozwiązaniu – zdaniem ministra – przemawia „logika ekonomiczna” oraz jego negatywny wpływ na konkurencyjność Unii Europejskiej. Minister zapewnił, że polska strona będzie zabiegać o korzystne zapisy unijnego prawa energetycznego, w tym o autonomię państw w zakresie kształtowania własnego miks energetycznego.

Komisja do Spraw Unii Europejskiej

■ Dnia 9.02.2017 odbyło się posiedzenie Komisji do Spraw Unii Europejskiej.

Stronę rządową reprezentował podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Michał Kurtyka. W drugim punkcie posiedzenia przedstawił on stanowisko rządu w sprawie wniosku dotyczącego rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie zarządzania unią energetyczną, zmieniające dyrektywę 94/22/WE, dyrektywę 98/70/WE, dyrektywę 2009/31/WE, rozporządzenie (WE) nr 663/2009, rozporządzenie (WE) nr 715/2009, dyrektywę 2009/73/WE, dyrektywę Rady 2009/119/WE, dyrektywę 2010/31/UE, dyrektywę 2012/27/UE, dyrektywę 2013/30/UE i dyrektywę Rady (UE) 2015/652 oraz uchylające rozporządzenie (UE) nr 525/2013. Michał Kurtyka podkreślił, że dokument jest elementem pakietu zimowego – złożonego zbioru aktów, które wzajemnie na siebie oddziałują i uzupełniają się.

Celem nowelizacji zarządzania unią energetyczną ma być nadanie jej „operacyjności”. Dokument ma obligować państwa UE do tworzenia planów krajowych odnośnie polityki klimatycznej i energetycznej na lata 2021 – 30. Będzie to dokument o charakterze strategicznym.

Państwa będą składać Komisji Europejskiej raporty odnośnie realizacji zawartych w planach celów.

Plan – zgodnie z projektem – ma zostać przygotowany do końca 2018 roku. Konsultacje planów odbędą się w 2019 r. W 2021 roku Polska będzie zobowiązana do przedstawienia pierwszego, corocznego raportu z jego realizacji.

Projekt planu ma być konsultowany z innymi państwami członkowskimi, a w szczególności państwami sąsiedzkimi.

Rząd stoi na stanowisku, że dokument ten musi spełniać warunek pomocniczości, nie może naruszać prawa państw do kształtowania własnego miks energetycznego.

Rząd krytycznie odnosi się do zbyt krótkiego okresu przygotowania planu. Kurtyka podkreślał, że ma być to dokument bardzo złożony. Proces dodatkowo wydłużą konsultacje z państwami członkowskimi. Harmonogram prac nad planem uznał za „praktycznie niemożliwy do wypełnienia”.

Zwrócił też uwagę na fakt, że KE ma oceniać realizację planów. Ma wydawać rekomendacje. Choć nie są one wiążące, przedstawiciel



ME zaznaczył, że KE będzie dążyła do maksymalizacji swoich kompetencji w tym zakresie.

Rząd krytycznie odnosi się również do planowanego wprowadzenia platformy OZE, na którą państwa członkowskie, niespełniające wymogów związanych z udziałem odnawialnych źródeł w miksie energetycznym, miałyby przeznaczać środki. Minister zaznaczył, że projektowane rozporządzenie nie określa dokładnych zasad funkcjonowania platformy – dokument zawiera odesłanie do aktu delegowanego.

W trzecim punkcie rozpatrzono stanowisko rządu do wniosku dotyczącego rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej i uchylające dyrektywy 2005/89/WE.

Rząd był ponownie reprezentowany przez Michała Kurtykę.

Podkreślił on, że podobnie jak poprzedni dokument, również ten jest elementem pakietu zimowego.

Celem rozporządzenia jest zwiększenie bezpieczeństwa systemów elektroenergetycznych na poziomie zapobiegania zagrożeniom poprzez współpracę operatorów systemów przesyłowych. Bezpieczeństwo ma być umocnione za sprawą regionalnego podejścia – zapewnienia dostaw w razie kryzysu elektroenergetycznego o charakterze krajowym lub regionalnym. Ma zostać również powołana Grupa Koordynacyjna do Spraw Energii Elektrycznej.

Państwa członkowskie, w myśl proponowanego dokumentu, mają wypracować plany na wypadek zagrożeń spełniające ujednolicone standardy. Ma brać pod uwagę uwarunkowania krajowe i lokalne.

Minister zaznaczył, że rząd stoi na stanowisku, że to państwa członkowskie powinny być odpowiedzialne za mikś energetyczny i za długoterminową wystarczalność mocy.

Negocjacje dotyczące gotowości regionalnej do świadczenia dostaw powinny dotyczyć „tylko kwestii międzynarodowych”, gdyż „to państwo powinno kształtować funkcjonowanie własnego systemu energetycznego”.

Stwierdził też, że według rządu, dokument w niewystarczający sposób reguluje odpowiedzialność w wypadku niedostarczenia mocy elektrycznej.

Rząd stoi na stanowisku, że operatorzy systemów przesyłowych powinni utrzymać swoją dotychczasową funkcję. Regionalne inicjatywy operacyjne powinny je wspierać, a nie zastępować.

ETS – podsumowanie wyników głosowania plenarnego

■ Parlament Europejski podczas głosowania plenarnego 15 lutego w Strasburgu przyjął raport komisji ds. Środowiska (ENVI) Parlamentu Europejskiego (raport Duncana) dotyczący kształtu reformy unijnego systemu handlu pozwoleniami na emisję CO₂ (ETS). Parlament przyjął kilka postulowanych przez IGCP korzystnych dla ciepłownictwa systemowego i kogeneracji rozwiązań.

Za przyjęciem raportu głosowało 379 posłów przy 263 głosach przeciwnych i 57 wstrzymujących się.

Reforma ETS-u ma służyć temu, by UE osiągnęła uzgodniony na 2030 rok 40-procentowy cel redukcji gazów cieplarnianych.

Przyjęte sprawozdanie nie stanowi ostatecznego kształtu dyrektywy, ale jest stanowiskiem Parlamentu Europejskiego w dalszych negocjacjach z Radą UE (czyli przedstawicielami państw członkowskich) oraz z Komisją Europejską. Państwa członkowskie pod przewodnictwem prezydencji maltańskiej wciąż prowadzą negocjacje, ale nie osiągnęły porozumienia co do kluczowych kwestii.

Państwa takie jak Francja, Niemcy, Szwecja uważają, że obecny tekst nie jest wystarczająco ambitny, zaś Polska, Rumunia, Czechy czy kraje bałtyckie uważają, że jest zbyt ambitny.

Najbliższa szansa na osiągnięcie wspólnego stanowiska będzie 28 lutego w czasie spotkania ministrów środowiska wszystkich krajów członkowskich UE.

Jeśli to się nie powiedzie, kolejną możliwą datą jest koniec czerwca.

Po wypracowaniu wspólnego stanowiska przez Radę rozpoczną się negocjacje międzyinstytucjonalne pomiędzy Parlamentem Europejskim, Radą Unii Europejskiej i Komisją Europejską.

Sprawozdanie przyjęte przez Parlament Europejski 15 lutego jest znacznie ulepszoną wersją reformy ETS-u z punktu widzenia ciepłownictwa systemowego w porównaniu z propozycją Komisji Europejskiej przedstawioną w lipcu 2015 r. oraz w porównaniu z opinią komisji ds. przemysłu Parlamentu Europejskiego (ITRE) przyjętą 13 października 2016 r.



Główne punkty sprawozdania dotyczące ciepłownictwa systemowego:

- art. 10b(3) dotyczący sektorów nienarażonych na ucieczkę emisji: zostaje utrzymany zapis zaproponowany przez komisję ENVI, wpisujący **ciepłownictwo (district heating) jako sektor uprawniony do 30% bezpłatnych uprawnień** do emisji CO₂ od roku 2021. Artykuł jest znacznym ulepszeniem w porównaniu z opinią komisji ITRE, która redukuje do 0 bezpłatne uprawnienia dla ciepłownictwa;
- art. 10c dotyczący przyznania przejściowych uprawnień na modernizację sektora energetycznego: zostaje utrzymany zapis zaproponowany przez komisję ENVI, wpisujący „**district heating networks**” jako **uprawnione do przejściowego przydziału uprawnień na modernizację sektora energii**. Artykuł jest znacznym ulepszeniem propozycji Komisji Europejskiej, która przewidywała przejściowe uprawnienia tylko dla sektora energoelektrycznego;
- art. 10d dotyczący Funduszu Modernizacyjnego: zostaje utrzymany zapis zaproponowany przez komisję ENVI i ITRE wpisujący **ciepłownictwo jako sektor uprawniony do korzystania z Funduszu Modernizacyjnego**. Artykuł jest znacznym ulepszeniem propozycji Komisji Europejskiej, w którym nie był wymieniony sektor ciepłowniczy;
- art. 27: obecne przepisy, które obowiązują dla **małych instalacji wyłączonych z EU ETS, zostaną rozszerzone na instalacje obsługiwane przez małe i średnie przedsiębiorstwa (SMEs) emitujące poniżej 50 000 ton ekwiwalentu CO₂** w każdym z trzech lat poprzedzających rok złożenia wniosku o wyłączenie i które będą objęte środkami prowadzącymi do równoważnego wkładu na rzecz redukcji emisji GHG. Wyłączenie nie będzie dotyczyć instalacji biomasowych. W przypadku **instalacji emitujących poniżej 5 000 ton ekwiwalentu CO₂** w każdym z trzech lat poprzedzających początek każdego okresu rozliczeniowego, ustanawia się możliwość wyłączenia z EU ETS podlegającego przeglądowi co pięć lat, z wyłączeniem ustalania dla instalacji instrumentu środka prowadzącego do równoważnego wkładu na rzecz redukcji emisji GHG. Wyłączenie nie będzie dotyczyć instalacji biomasowych.
- Została przyjęta poprawka 70 **wyłączająca ciepłownictwo ze stosowania linearnego współczynnika redukcyjnego (LRF) na poziomie 2.2%**. Poniżej tekst poprawki:

Amendment 70 Proposal for a directive Article 1 – point 5 – point b c (new) Directive 2003/87/EC Article 10a – paragraph 4

Present text

4. Free allocation shall be given to district heating as well as to high efficiency cogeneration, as defined by Directive 2004/8/EC, for economically justifiable demand, in respect of the production of heating or cooling. **In each year subsequent to 2013, the total allocation to such installations in respect of the production of that heat shall be adjusted by the linear factor referred to in Article 9.'**

Amendment

(bc) paragraph 4 is replaced by the following:

4. Free allocation shall be given to district heating as well as to high efficiency cogeneration, as defined by Directive 2004/8/EC, for economically justifiable demand, in respect of the production of heating or cooling.'

Pozostałe najważniejsze punkty głosowania:

- **Niższy Liniowy Współczynnik Redukcyjny – LinearReductionFactor (LRF) - 2.2%**. Raport ENVI zawierał LRF na poziomie 2.4%, ale ta propozycja nie uzyskała wystarczającego poparcia podczas głosowania plenarnego. Wysokość LRF może zostać poddana przeglądowi najwcześniej w 2024 r.;
- **Podwojona stopa wycofywania (double-withdrawalrate) dla Rezerwy Stabilności Rynkowej (MSR)** – zwiększenie z 12% do 24% dla pierwszych czterech lat funkcjonowania (2019-2022). To będzie najważniejszy czynnik napędzający wzrost cen pozwoleń na emisje w najbliższych latach;
- MSR (Market Stability Reserve) – **odrzućcie poprawki redukujące liczbę uprawnień do skasowania z 800 mln uprawnień** (jak przyjęła komisja ENVI) do 300 mln. Komisja ENVI PE zaproponowała, by 800 mln uprawnień do emisji zostało skasowane z MSR w 2021 roku, co również wpłynie na podniesienie ceny pozwoleń;
- **Fundusz Modernizacyjny** – odrzucenie poprawki przyznającej państwom beneficjentom zarządzanie funduszem.



Parlament Europejski i Rada UE są gotowe do negocjacji w kwestii ETS

■ Ministrowie ds. środowiska państw UE przyjęli 28 lutego wspólne stanowisko w sprawie reformy unijnego systemu pozwoleń na emisję CO₂ (EU ETS). Polska była w grupie dziewięciu krajów UE, które sprzeciwiały się przyjętemu stanowisku.

Poza Polską przeciwko przyjmowaniu stanowiska protestowały również Bułgaria, Rumunia, Cypr, Chorwacja, Węgry, Włochy, Litwa i Łotwa.

Kluczowe uzgodnienia są następujące:

- Od 2021 r. liczba uprawnień do emisji będzie spadała rocznie o 2,2 procent (tzw. linearny współczynnik redukcyjny);
- Ministrowie zmienili całkowitą liczbę uprawnień, które będą dostępne na aukcjach. KE proponowała, by było to 57 proc. całej dostępnej puli. Państwa członkowskie ustaliły ten próg niżej - na poziomie 55 procent;
- Zarządzanie Funduszem Modernizacyjnym, który jest przewidziany dla najbiedniejszych krajów UE, które z dochodów pochodzących ze sprzedaży 10 procent uprawnień mają przekształcać swój system energetyczny: państwa-beneficjanci odpowiadają za zarządzanie funduszem.
- Ministrowie przyznali 30 procent bezpłatnych uprawnień dla ciepłownictwa.

Przyjęcie przez państwa członkowskie swojego stanowiska otwiera drogę do negocjacji ostatecznego kształtu przepisów. Parlament Europejski przyjął swój mandat na rozmowy 15 lutego. Wtedy Parlament przyjął raport komisji ds. środowiska (ENVI).

Sprawozdanie przyjęte przez Parlament Europejski 15 lutego jest znacznie ulepszoną wersją reformy ETS-u z punktu widzenia ciepłownictwa systemowego w porównaniu z propozycją Komisji Europejskiej przedstawioną w lipcu 2015 r. oraz w porównaniu z opinią komisji ds. przemysłu Parlamentu Europejskiego (ITRE) przyjętą 13 października 2016 r.

Prezydent podpisał nowelizację ustawy o swobodzie działalności gospodarczej

■ 22 lutego 2017 r. Prezydent RP podpisał Ustawę z dnia 26 stycznia 2017 roku o zmianie ustawy o swobodzie działalności gospodarczej.

Celem przyjętej ustawy jest wzmocnienie obowiązujących regulacji prawnych dotyczących wykonywania działalności gospodarczej w Polsce przez mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców. Uchwalona ustawa dokonuje nowelizacji ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz. U. z 2016 r. poz. 1829, z późn. zm.), polegającej na przyjęciu zmiany art. 103 wprowadzającej obowiązek dokonywania oceny przewidywanego wpływu projektu ustawy lub rozporządzenia na działalność mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców. Ocena ta będzie dokonywana w postaci sporządzania odrębnej części uzasadnienia projektu ustawy lub rozporządzenia. Obowiązek powyższy nie będzie dotyczył projektów, które nie dotyczą majątkowych praw i obowiązków przedsiębiorców oraz nie dotyczą praw i obowiązków przedsiębiorców wobec organów administracji publicznej.

Powyższe rozwiązanie powinno pozwolić na bardziej wnikliwą analizę projektowanych przez prawodawcę regulacji pod kątem specyfiki funkcjonowania mikroprzedsiębiorców oraz małych i średnich przedsiębiorców.

Jednocześnie ustawa wprowadza przepis przejściowy, zgodnie z którym do projektów ustaw wniesionych do Sejmu oraz projektów rozporządzeń skierowanych do uzgodnień, konsultacji publicznych lub opiniowania, przed dniem wejścia w życie uchwalonej ustawy, stosuje się przepisy dotychczasowe.

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

Źródło: www.prezydent.pl

Ustawa o zmianie ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych

■ Została uchwalona przez Sejm RP w dniu 24 lutego 2017 r.



Prezydent podpisał ustawę o KSA

■ 27 lutego 2017 r. Prezydent RP podpisał ustawę z dnia 24 lutego 2017 r. o zmianie ustawy – Przepisy wprowadzające ustawę o Krajowej Administracji Skarbowej i ustawy o Krajowej Administracji Skarbowej.

Celem ustawy jest przede wszystkim dostosowanie ustawy z dnia 16 listopada 2016 r. o Krajowej Administracji Skarbowej oraz ustawy z dnia 16 listopada 2016 r. – Przepisy wprowadzające ustawę o Krajowej Administracji Skarbowej do postanowień ustawy z dnia 1 grudnia 2016 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2024) oraz ustawy z dnia 30 listopada 2016 r. o zmianie ustawy o kierujących pojazdami oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 2001). Ponadto w uzasadnieniu do projektu ustawy wskazano, że ustawa ma na celu usprawnienie utworzenia Krajowej Administracji Skarbowej i usunięcie wątpliwości w stosowaniu niektórych przepisów.

Założeniem projektodawcy było, aby usprawnić realizację zadań związanych z tworzeniem Krajowej Administracji Skarbowej, w szczególności w zakresie wnioskowania o powołanie dyrektora Krajowej Informacji Skarbowej i jego zastępcy, dyrektora izby administracji skarbowej o jego zastępcy oraz przygotowania aktów powołania naczelników urzędów celno-skarbowych i ich zastępców oraz dyrektora Krajowej Szkoły Skarbowości oraz jego zastępcy.
Źródło: www.prezydent.pl



aktualności

Pakiet rozwiązań legislacyjnych mających pomóc w walce ze smogiem

■ W celu poprawy jakości powietrza Ministerstwo Energii opracowało pakiet rozwiązań prawnych, który trafił do konsultacji społecznych i uzgodnień międzyresortowych. Zmiany w prawie wejdą w życie najprawdopodobniej w I półroczu 2017 r. Uwagi można zgłaszać do 21 lutego 2017 r.

Pakiet rozwiązań prawnych umożliwi:

- monitorowanie i kontrolowanie jakości paliw stałych ze szczególnym uwzględnieniem ograniczenia emisji zanieczyszczeń oraz gazów cieplarnianych,
- ograniczenie napływu węgla niesortowanego na teren Polski. Importerzy będą zobligowani do tego, aby węgiel który wpływa był poddawany sortowaniu. Z danych, którymi dysponuje Ministerstwo Energii wynika, że do listopada 2016 r. do Polski sprowadzono łącznie 7,2 mln ton węgla. Najwięcej, bo 4,61 mln ton wyniósł import węgla energetycznego z Federacji Rosyjskiej.
- uporządkowanie rynku paliw stałych i umożliwienie konsumentom uzyskania informacji na temat jakości sprzedawanego paliwa w oparciu o obowiązkowe posiadanie przez producentów charakterystyki jakościowej przekazywanych do obrotu paliw stałych.

Nowelizacja ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw wprowadzi do definicji przedsiębiorcy określenie „wprowadzania do obrotu paliw stałych”. Pozwoli to doprecyzować podmioty, u których będzie dokonywana kontrola jakości paliw stałych. Ponadto wprowadzone zostanie sformułowanie „i paliwa stałe” w przepisach ustawy odnoszących się do terminu „paliw”. Obecnie zapis „wprowadzanie do obrotu” odnosi się jedynie do paliw, pomijając paliwa stałe. Z uwagi na potrzebę prawidłowego funkcjonowania systemu monitorowania i kontrolowania jakości dla paliw stałych, kluczowym jest zlikwidowanie tej luki prawnej przez uzupełnienie definicji o paliwa stałe.

Źródło: ME

W trakcie posiedzenia Sejmu (8-10.02) odbyły się posiedzenia Komisji sejmowych poświęcone energetyce

■ Komisja do Spraw Unii Europejskiej

W trakcie posiedzenia w dniu 8 lutego Komisja rozpatrzyła Sprawozdania Komisji dla Parlamentu Europejskiego i Rady: Wdrażanie porozumienia paryskiego – Postępy na drodze do osiągnięcia celu redukcji emisji o co najmniej 40% (wymagane na mocy art. 21



rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013 z dnia 21 maja 2013 r. w sprawie mechanizmu monitorowania i sprawozdawczości w zakresie emisji gazów cieplarnianych oraz zgłaszania innych informacji na poziomie krajowym i unijnym, mających znaczenie dla zmiany klimatu, oraz uchylającego decyzję nr 280/2004/WE (COM(2016) 707 wersja ostateczna) i odnoszącego się do niego stanowiska rządu.

W trakcie posiedzenia w dniu 9.02:

- rozpatrzono Wniosek dotyczący rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie zarządzania unią energetyczną, zmieniające dyrektywę 94/22/WE, dyrektywę 98/70/WE, dyrektywę 2009/31/WE, rozporządzenie (WE) nr 663/2009, rozporządzenie (WE) nr 715/2009, dyrektywę 2009/73/WE, dyrektywę Rady 2009/119/WE, dyrektywę 2010/31/UE, dyrektywę 2012/27/UE, dyrektywę 2013/30/UE i dyrektywę Rady (UE) 2015/652 oraz uchylające rozporządzenie (UE) nr 525/2013 (COM(2016) 759 wersja ostateczna) i odnoszącego się do niego projektu stanowiska RP;
- rozpatrzono (w trybie art. 7 ust. 4 ustawy z dnia 8 października 2010 r. o współpracy Rady Ministrów z Sejmem i Senatem w sprawach związanych z członkostwem Rzeczypospolitej Polskiej w Unii Europejskiej) Wniosek dotyczący rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej i uchylające dyrektywę 2005/89/WE (COM(2016) 862 wersja ostateczna) i odnoszącego się do niego projektu stanowiska RP.

■ Komisja Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa

W trakcie posiedzenia w dniu 8.02: rozpatrzono informację Ministra Środowiska na temat programów Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w sprawie ochrony powietrza.

■ Senacka Komisja Środowiska

W trakcie posiedzenia 7.02 Komisja rozpatrzyła wykorzystanie ścieków i osadów ściekowych jako źródła energii i pozyskiwania surowców dla ograniczenia zmian klimatycznych.

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ogłosił konkursy na dofinansowanie ze środków UE budowy sieci ciepłowniczych i chłodniczych oraz efektywności energetycznej

■ Konkurs na budowę sieci ciepłowniczych i chłodniczych

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ogłosił drugi konkurs POIiŚ poddziałanie 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji. Projekty od 28 lutego do 28 kwietnia 2017 r. mogą składać m.in.: przedsiębiorcy, JST i spółdzielnie mieszkaniowe. Unijne środki w poddziałaniu 1.6.2 przewidziano na: budowę sieci ciepłowniczych lub sieci chłodu (w tym przyłączy) umożliwiającą wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w źródłach wysokosprawnej kogeneracji; wykorzystanie ciepła odpadowego wyprodukowanego w układach wysokosprawnej kogeneracji w ramach projektów rozbudowy/budowy sieci ciepłowniczych; budowę sieci ciepłych lub sieci chłodu umożliwiającą wykorzystanie ciepła wytworzonego w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (w tym możliwe jest również wykorzystanie ciepła odpadowego, ciepła z instalacji OZE), a także powodującą zwiększenie wykorzystania ciepła wyprodukowanego w takich instalacjach.

■ Drugi nabór wniosków na dofinansowanie efektywności energetycznej

NFOŚiGW ogłosił drugi konkurs Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 w ramach działania 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu. O środki na wspieranie w efektywności energetycznej będzie można ubiegać się w NFOŚiGW przez dwa miesiące, od 28 lutego do 28 kwietnia 2017 r. Wnioski o dofinansowanie należy składać elektronicznie w generatorze wniosków o dofinansowanie oraz w wersji papierowej w kancelarii Narodowego Funduszu

Typ projektów podlegających dofinansowaniu w ramach unijnego działania 1.5 to: przebudowa istniejących systemów ciepłowniczych i sieci chłodu celem zmniejszenia strat na przesyłce i dystrybucji; budowa przyłączy do istniejących budynków i instalacja węzłów indywidualnych skutkująca likwidacją węzłów grupowych; budowa nowych odcinków sieci ciepłej wraz z przyłączami i węzłami ciepłowniczymi w celu likwidacji istniejących lokalnych źródeł ciepła opalanych paliwem stałym; podłączenia budynków do sieci ciepłowniczej mające na celu likwidację indywidualnych i zbiorowych źródeł niskiej emisji. O dofinansowanie w ramach konkursu mogą ubiegać się: przedsiębiorcy, jednostki samo-



ządu terytorialnego oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne, a także podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych jednostek samorządu terytorialnego nie będące przedsiębiorcami oraz spółdzielnie mieszkaniowe.
Źródło: NFOŚiGW

NFOŚiGW ogłosił nowy nabór wniosków do programu E-KUMULATOR

■ 20 lutego br. rozpoczął się nowy nabór wniosków w ramach programu priorytetowego NFOŚiGW „Wsparcie przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki. Część 1) E-KUMULATOR – Ekologiczny Akumulator dla Przemysłu”. Przedsiębiorcy będą mogli starać się o dofinansowanie w formie pożyczki do 20 grudnia 2017 r. Budżet to 280 mln zł.

Celem programu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej jest zmniejszenie negatywnego oddziaływania przedsięwzięć na środowisko poprzez działania inwestycyjne.

Beneficjentami Części 1) programu mogą być przedsiębiorcy w rozumieniu obowiązującej ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej, prowadzący działalność gospodarczą w formie przedsiębiorstwa w rozumieniu art. 551 obowiązującej ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks Cywilny.

Przewidziano cztery rodzaje projektów, które można zgłosić do dofinansowania przez NFOŚiGW w formie pożyczki do 75 proc. kosztów kwalifikowanych. Przedsiębiorcy mogą otrzymać od 1 do 90 mln zł pożyczki na: 1) budowę, rozbudowę lub modernizację istniejących instalacji produkcyjnych lub urządzeń przemysłowych, prowadzące do zmniejszania zużycia surowców pierwotnych (w ramach własnych ciągów produkcyjnych), w tym poprzez zastąpienie ich surowcami wtórnymi, odpadami lub prowadzące do zmniejszenia ilości wytwarzanych odpadów; 2) przedsięwzięcia mające na celu zmniejszenie szkodliwych emisji do atmosfery dla instalacji opisanych w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania jako obiekty energetycznego spalania; 3) przedsięwzięcia służące poprawie jakości powietrza poprzez obniżenie wielkości emisji ze źródeł spalania paliw o łącznej mocy w paliwie większej niż 50 MW, co najmniej do krajowych standardów emisyjnych dla instalacji o takiej mocy lub poziomów wynikających z konkluzji dotyczącej BAT (o ile zostaną dla tych źródeł określone, w tym np.: modernizacja urządzeń lub wyposażenie in-

stalacji spalania paliw w urządzenia lub instalacje do ograniczenia emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych) oraz 4) przedsięwzięcia mające wpływ na poprawę jakości powietrza poprzez obniżenie wielkości emisji do atmosfery z działalności przemysłowej (nie związanej bezpośrednio ze źródłami spalania paliw).

Przedsiębiorcy zainteresowani programem E-KUMULATOR, mogą liczyć także na wsparcie w przygotowaniu wniosków. W tym celu NFOŚiGW przygotowuje odpowiednie szkolenia na przełomie I i II kwartału br. Dotychczas w ramach programu priorytetowego „Wsparcie przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki. Część 1) E-KUMULATOR – Ekologiczny Akumulator dla Przemysłu” podpisano dziewięć umów na łączną kwotę dofinansowania w wysokości ponad 426 mln zł.

Źródło: NFOŚiGW

Plany rozwoju: zaktualizowane wytyczne, kwestionariusze dla przedsiębiorstw energetycznych oraz sprawozdanie z realizacji za 2016 r.

■ Na stronach internetowych URE opublikowane zostały zaktualizowane **wytyczne dotyczące zawartości planu rozwoju** w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną oraz formularze niezbędne do opracowania projektu planu rozwoju oraz projektu jego aktualizacji.
Źródło: URE

Rozporządzenie ws. standardów dla kotłów – element walki ze smogiem

■ Ostatnie wskaźniki zanieczyszczenia powietrza w Polsce pokazują, że potrzebne są pilne działania w tym zakresie. Przygotowany przez Ministerstwo Rozwoju projekt rozporządzenia w sprawie wymagań dla kotłów na paliwo stałe ma sprawić, że dostępne będą w sprzedaży oraz dopuszczone do montażu wyłącznie kotły o najlepszych parametrach emisyjnych, czyli klasy 5.

Wg resortu dokument zostanie przyjęty najpóźniej do końca czerwca, tak aby jego zapisy zaczęły obowiązywać jeszcze przed rozpoczęciem sezonu grzewczego 2017/2018.

Obecnie największym zainteresowaniem wśród nabywców – głównie ze względu na niską cenę – cieszą się kotły najtańsze, a tym samym o bardzo niskich parametrach dotyczących ich emisyjności. Analiza dotychczas przeprowadzonych ocen jakości powietrza za lata 2003-2013 wskazuje na poprawę, natomiast zmienia się udział poszczególnych źródeł mających wpływ na stan jakości powietrza. Wyniki ocen rocznych, wskazują,



że za nieodpowiedni stan jakości powietrza w Polsce odpowiada obecnie w pierwszej kolejności zjawisko tzw. niskiej emisji, pochodzącej z sektora bytowo-komunalnego oraz z transportu.

Zgodnie z projektem rozporządzenia, kotły wprowadzane do obrotu będą musiały spełniać zastrzeżone normy od 1 października 2017 r. Dodatkowo, te wyprodukowane do końca września 2017 r. będą mogły być wprowadzone na rynek do końca czerwca 2018 r. Od 2020 r. wchodzi w życie rozporządzenie unijne (tzw. dyrektywa ecodesign) dotyczące norm emisyjnych, także de facto rozporządzenie Ministerstwa Rozwoju przygotowuje rynek już ponad rok wcześniej na ostrzejsze normy.

Projekt rozporządzenia poddano uzgodnieniom międzyresortowym i konsultacjom publicznym w październiku 2016 r. 17 stycznia br. został przekazany na Komisję Wspólną Rządu i Samorządu Terytorialnego.

Z treścią dokumentu można się zapoznać na stronie Rządowego Centrum Legislacji

Źródło: MR

W Senacie o wykorzystaniu ścieków jako źródła energii

■ O perspektywach tzw. obiegu zamkniętego w gospodarce, czyli traktowaniu m.in. odpadów, jako źródła cennych surowców oraz energii i ich wpływie na ograniczenie zmian klimatycznych rozmawiano 7 lutego 2017 r. w Senacie na posiedzeniu seminaryjnym Komisji Środowiska poświęconym wykorzystaniu ścieków i osadów ściekowych jako źródła energii.

Spotkanie miało na celu zwrócenie uwagi, iż trudny dotychczas do rozwiązania problem osadów ściekowych dzięki nowoczesnym, innowacyjnym technologiom może być rozwiązany i pozwoli na gospodarcze wykorzystanie osadów. Dodatkową korzyścią będzie wpływ na ograniczenie zmian klimatycznych. Wiceminister środowiska wskazał na ważną rolę samorządów we wdrażaniu nowych sposobów selektywnej zbiórki odpadów i wykorzystaniu środków finansowych na innowacyjne rozwiązania w naszym kraju. Zachęcał samorządy do udziału w konkursach na dofinansowanie ich działań w tym zakresie. Gospodarka obiegu zamkniętego powinna być szansą dla obszarów nieurbanizowanych, dla gmin wiejskich.

Koncepcję gospodarki cyrkulacyjnej w branży wodno-ściekowo-osadowej zaprezentował prof. Marek Gromiec z Wyższej Szkoły Ekologii i Zarządzania i Politechniki Warszawskiej, a prof. January Bień, z Politechniki Częstochowskiej omówił wykorzystanie osadów ściekowych w energetyce.

Zagospodarowanie odpadów ściekowych wpisuje się w koncepcję gospodarki obiegu zamkniętego, która znalazła się w krajowym planie gospodarki odpadami 2022, który został uchwalony przez Radę Ministrów w lipcu 2016 r. W panelu wzięli udział eksperci z całego kraju, których w zagadnienie globalnego problemu wody, ścieków i osadów ściekowych wprowadził Bernard Margueritte, prezydent Światowej Organizacji Mediów. Paneliści podjęli te kwestie szczegółowo w referatach, przedstawiając również przykłady praktycznych rozwiązań technologicznych.

Gospodarka obiegu zamkniętego, zwana także cyrkulacyjną, opiera się na założeniu, że surowce, materiały i produkty powinny być wykorzystywane przez maksymalnie długi czas. Odpady traktowane są jako źródło cennych surowców, które mogą być poddane ponownemu wykorzystywaniu, a ilość nieprzetwarzalnych odpadów powinna być ograniczona do niezbędnego minimum. Ta idea ma zastosowanie na wszystkich etapach życia produktu. Jest jednym z priorytetów Komisji Europejskiej, który ma przyczynić się do zrównoważonego rozwoju gospodarki, niskoemisyjnej, oszczędnej i konkurencyjnej.

Źródło: Senat RP

Raportu z rynku CO₂ – styczeń 2017

■ KOBIZE zaprezentowało kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – styczeń 2017”, 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 oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU. Ponadto, w numerze zamieszczono informacje na temat prognoz cen uprawnień EUA w latach 2017-2030, celów redukcyjnych i limitów emisji w sektorach non-ETS w okresie 2021-2030, celów klimatycznych Republiki Południowej Afryki, kalendarium najważniejszych wydarzeń związanych z funkcjonowaniem systemu EU ETS i non-ETS w przyszłym miesiącu, a także informacje o innych systemach ETS na świecie. Źródło: KOBIZE

Wskaźniki emisyjności dla energii elektrycznej

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zrządzania Emisjami opublikował wskaźniki emisyjności dla energii elektrycznej za 2015 rok. Dane wskazują na spadek emisji większości zanieczyszczeń.

Na podstawie informacji zawartych w Krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych



i innych substancji za 2015 rok określono wskaźniki emisyjności CO₂, SO₂, NO_x, CO i TSP (pyłu całkowitego):

- na 1 MWh energii elektrycznej wyprodukowanej w źródłach spalania paliw,
- na 1 MWh energii elektrycznej wyprodukowanej z uwzględnieniem energii elektrycznej dostarczonej do sieci z elektrowni wodnych i wiatrowych i z uwzględnieniem strat i różnic bilansowych czyli u odbiorcy końcowego.

Z danych KOBiZE wynika, że źródła spalania zaangażowane w produkcję energii elektrycznej oraz energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu wyemitowały w 2015 roku 120,3 mln t dwutlenku węgla, 228,6 tys. t dwutlenku siarki, 143,7 tys. tlenków azotu, 35,3 tys. t tlenków węgla i 9,4 tys. t pyłów.

Jak wskazują dane KOBiZE na wyprodukowaną w źródłach spalania 1 MWh energii elektrycznej w 2015 roku przypadało 810 kg emisji dwutlenku węgla, 1,539 kg dwutlenku siarki, 0,968 kg tlenków azotu, 0,238 tlenku węgla oraz 0,063 kg pyłów.

Porównując te dane z rokiem 2014 obserwujemy spadek emisji większości wskazanych zanieczyszczeń poza tlenkiem węgla.

KOBiZE przedstawiło również dane odnośnie emisyjności energii elektrycznej w odniesieniu do energii u odbiorcy końcowego. W 2015 roku na 1 MWh energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom końcowym przypadało 798 kg emisji dwutlenku węgla, 1,516 kg dwutlenku siarki, 0,954 kg tlenków azotu, 0,234 tlenku węgla oraz 0,062 kg pyłów. W porównaniu do 2015 roku emisji wszystkich zanieczyszczeń spadły.

Opracowanie dostępne jest na stronie KOBiZE w zakładce Materiały do pobrania/Wskaźniki emisyjności

Źródło: KOBiZE

Rząd przyjął Strategię na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju

■ 14.02 Rada Ministrów przyjęła uchwałę dotyczącą Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju. Dokument przedstawia cele do realizacji w perspektywie do roku 2020 i 2030. Wskazuje sposób ich osiągnięcia oraz określa najważniejsze projekty.

„Strategia na rzecz odpowiedzialnego rozwoju” jest strategicznym instrumentem zarządzania polityką rozwoju prowadzoną przez instytucje państwowe.

Dotychczasowe czynniki rozwoju i wzrostu gospodarki, do których należy zaliczyć m.in. niskie koszty pracy, napływ inwestycji zagranicznych, wzrost wykształcenia, przekształcenie gospodarki wynikające z członkostwa w Unii Europejskiej, muszą zostać uzupełnione o zwiększenie znaczenia w procesach

gospodarczych wytwarzanej w kraju wiedzy i technologii, rozwój i dalszą ekspansję polskich podmiotów gospodarczych, budowę systemu oszczędności oraz podwyższenie jakości funkcjonowania instytucji i ich interakcję ze społeczeństwem.

Jednocześnie należy zwrócić większą uwagę na włączanie wszystkich grup społecznych i wszystkich obszarów w procesy rozwojowe.

Strategia opiera się na trzech celach strategicznych:

- Trwały wzrost gospodarczy oparty coraz silniej o wiedzę, dane i doskonałość organizacyjną,
- Rozwój społecznie wrażliwy i terytorialnie zrównoważony,
- Skuteczne państwo i instytucje służące wzrostowi oraz włączeniu społecznemu i gospodarczemu.

Strategia będzie realizowana z wykorzystaniem podejścia projektowego. Dokument, w każdym z obszarów wskazuje konkretne projekty (strategiczne i flagowe) służące realizacji celów strategicznych.

Podejście to – wraz z przewidzianym systemem monitorowania i oceny – zapewni włączenie w realizację działań partnerów społecznych i gospodarczych, społeczeństwa obywatelskiego, świata nauki i samorządów. Lista projektów strategicznych i flagowych liczy obecnie ok. 185 przedsięwzięć, zarówno z zakresu rozwiązań legislacyjnych, jak i konkretnych inwestycji. Ma ona otwarty charakter i może być modyfikowana.

Kluczowym rozwiązaniem mającym zapewnić lepszą koordynację działań dotyczących wspierania inwestycji rozwojowych (np. PARP, ARP, PALiZ, KUKE czy BGK) jest powołanie **Polskiego Funduszu Rozwoju**. Grupa PFR uczestniczy w realizacji kluczowych projektów rozwojowych (Program Start in Poland, Program Ekspansji Międzynarodowej Polskich Przedsiębiorstw, Program Gwarancji dla MŚP, Program Rozwoju Kapitału, Program Mieszkanie+, Program Elektromobilności).

Dokument zamieszczony jest na Stronie Ministerstwa Rozwoju.

Źródło: www.premier.gov.pl

Średnie kwartalne ceny zakupu gazu ziemnego z zagranicy

■ W IV kwartale 2016 r. średnia cena zakupu gazu ziemnego sprowadzanego z państw członkowskich Unii Europejskiej lub z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) wyniosła 73,74 zł/MWh.

W III kwartale ub.r. cena ta wynosiła 61,95 zł/MWh.



Szczegóły dotyczące średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy znajdują się w Informacji Prezesa URE nr 10/2017.
Źródło: URE

Od 1 marca zmiany w wydawaniu interpretacji indywidualnych

■ 1 marca 2017 r. wchodzi w życie przepisy ustawy z dnia 16 listopada 2016 r. o Krajowej Administracji Skarbowej (KAS) oraz ustawy Przepisy wprowadzające ustawę o Krajowej Administracji Skarbowej. Nowe regulacje zmieniają organizację służb celno-skarbowych podległych ministrowi rozwoju i finansów, w tym również tych, które odpowiadają za wydawanie interpretacji przepisów prawa podatkowego.

Od 1 marca interpretacje indywidualne będzie wydawał dyrektor Krajowej Informacji Skarbowej (KIS), jako wyspecjalizowany organ KAS. Tym samym zmieniają się również zasady składania wniosków o wydanie interpretacji. Nowe wzory zostaną określone w rozporządzeniach i będą dostępne na stronach internetowych KIS oraz KAS.

Źródło: MF

Nabór wniosków o dotacje UE

■ Zarząd Województwa Warmińsko-Mazurskiego ogłosił nabór wniosków o dotacje unijne w ramach działania 4.3 Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków, poddziałanie 4.3.2 Efektywność energetyczna w budynkach mieszkalnych, z Regionalnego Programu Operacyjnego dla Warmii i Mazur. Beneficjentami unijnych dotacji mogą być spółdzielnie mieszkaniowe, wspólnoty mieszkaniowe, jednostki samorządu terytorialnego, ich związki i stowarzyszenia, a także jednostki organizacyjne jednostek samorządu terytorialnego.

W ramach kompleksowej modernizacji energetycznej unijne dofinansowanie będzie można przeznaczyć na ocieplenie obiektu, wymianę okien, drzwi zewnętrznych oraz oświetlenia na energooszczędne; przebudowę systemów grzewczych – wraz z wymianą źródła ciepła – z wyłączeniem indywidualnych źródeł ciepła, podłączeniem do niego lub modernizacją przyłącza, podłączenie do sieci ciepłowniczej – systemów wentylacji i klimatyzacji, instalacją systemów chłodzących w tym również OZE; wykorzystanie technologii OZE w budynkach – przy założeniu, że do sieci dystrybucyjnej oddawana będzie wyłącznie niewykorzystana część energii elektrycznej; a także na instalację inteligentnych systemów zarządzania oraz audyty energetyczne realizowane jako element projektów.

W przypadku wymiany źródeł ciepła wsparcie może być udzielone na inwestycje w kotły spalające biomasę lub paliwa gazowe, gdy w ich wyniku osiągnięte zostanie znaczne zwiększenie efektywności energetycznej oraz „gdy istnieją szczególnie pilne potrzeby”.

Zgodnie z założeniami, inwestycje muszą przyczynić się do zmniejszenia emisji CO₂ – o co najmniej 30 proc. w przypadku zmiany spalnego paliwa – i innych zanieczyszczeń powietrza oraz do znacznego zwiększenia oszczędności energii. Wspomniane inwestycje mogą zostać wsparte jedynie w przypadku, gdy nie jest uzasadnione ekonomicznie podłączenie do sieci ciepłowniczej na danym obszarze.

Warunkiem poprzedzającym realizację projektów będzie przeprowadzenie audytów energetycznych, które posłużą m.in. do zdobycia odpowiedniej wiedzy o profilu istniejącego zużycia energii danego budynku oraz określą i skwantyfikują możliwości opłacalnych ekonomicznie oszczędności energetycznych i możliwych do wprowadzenia rozwiązań technologicznych. Przewidywany termin rozstrzygnięcia konkursu to wrzesień 2017 r.

Komisja Europejska wskazuje na problemy krajów UE dotyczące ochrony środowiska

■ Komisja Europejska przedstawiła 6 lutego raporty wskazujące na problemy związane z ochroną środowiska w poszczególnych krajach UE. W Polsce wyzwaniem jest m.in. jakość powietrza.

Komisja Europejska dobrze oceniła Polskę w kwestii wody pitnej, która w 100 procentach spełnia unijne wymogi. Polska dość dobrze wypada też pod względem jakości wód w kąpieliskach. Dużo gorzej jest natomiast z recyklingiem śmieci.

„Unijne prawo środowiskowe, gdy jest odpowiednio wdrażane, przynosi korzyści obywatelom, administracji publicznej, a także gospodarce. Niepełne i niejednolite wdrażanie przepisów dotyczących ochrony środowiska nikomu nie wychodzi na dobre”, powiedział na konferencji prasowej unijny komisarz ds. środowiska, gospodarki morskiej i rybołówstwa.

Dlatego Komisja Europejska zdecydowała, że będzie wykonywać cykliczny przegląd wdrażania polityki ochrony środowiska. Urzędnicy Komisji Europejskiej razem z państwami członkowskimi mają zajmować się przyczynami luk we wdrażaniu przepisów i szukać rozwiązań, aby nie było konieczne rozpoczynanie procedur o naruszenie prawa unijnego. Dziś to właśnie jest najmocniejszy argument w rękach KE, gdy chce zmusić któryś z kra-



jów unijnych do pełnego wdrożenia regulacji. Proces ten jest jednak bardzo długotrwały, co powoduje, że wiele z norm, które powinny być obowiązujące w całej UE, jest egzekwowanych tylko w niektórych krajach.

Z szacunków podawanych przez KE wynika, że pełne wdrożenie unijnych przepisów dotyczących ochrony środowiska może pomóc gospodarce UE zaoszczędzić 50 mld euro rocznie na kosztach ochrony zdrowia i bezpośrednich kosztach ponoszonych przez środowisko.

„Mieszkańcy UE naprawdę chcą tych przepisów. Trzech na czterech uważa, że unijne prawo jest potrzebne, by chronić środowisko naturalne”, podkreślił Komisarz. Z badania Eurobarometr wynika, że 75 procent obywateli UE uważa europejskie przepisy za niezbędne dla ochrony środowiska w ich kraju, a 80 procent zgadza się z tym, że instytucje europejskie powinny mieć możliwość kontrolowania prawidłowego stosowania przepisów.

Komisja Europejska przedstawiła 28 raportów na temat każdego z krajów unijnych, w których opisane są problemy, z jakimi się one mierzą, a także możliwości poprawy sytuacji.

W przypadku Polski wskazano na trzy główne wyzwania.

- Pierwsze z nich to **poprawa wdrażania dyrektywy wodnej**. Chodzi głównie o zarządzanie i strategiczne planowanie w ramach projektów dotyczących żeglugi, energii wodnej, ochrony przed powodzią czy innej działalności gospodarczej, która może negatywnie wpływać na środowisko wodne.
- Drugie wyzwanie to przygotowanie i realizacja inwestycji wymaganych do osiągnięcia celów i spełnienia **norm określonych w dyrektywie dotyczącej oczyszczania ścieków komunalnych**. Tu nie jesteśmy odosobnieni, bo większość państw członkowskich ma trudności z osiągnięciem pełnej zgodności z przepisami dotyczącymi odbioru i oczyszczania ścieków komunalnych.
- Trzecie wyzwanie dla Polski to **poprawa wdrażania i egzekwowania norm dotyczących jakości powietrza**. W tym przypadku chodzi głównie o ustalenie norm emisji dla pieców węglowych, jakimi ogrzewane są domy. Z danych KE wynika, że normy jakości powietrza przekraczane są w 23 z 28 państw członkowskich. Problem dotyczy w sumie ponad 130 miast w całej Europie.

Komisja wskazała też na możliwości poprawy sytuacji w tych obszarach, w których Polska już ma osiągnięcia. Jako przykład wskazano na przygotowywanie krajowych i regional-

nych planów gospodarki odpadami, dzięki którym Polska skierowałaby się na ścieżkę zapobiegania i recyklingu, zamiast tworzyć nadwyżki zdolności spalania.

„Polska mogłaby w większym stopniu dzielić się z innymi państwami swoją wiedzą z zakresu innowacyjnego podejścia w obszarach, w których jest liderem we wdrażaniu polityki ochrony środowiska”, napisała Komisja. Chodzi np. o procedury oceny oddziaływania na środowisko, które przeprowadzają Regionalne Dyrekcje Ochrony Środowiska.

W raporcie podkreślono jednocześnie, że Polska znajduje się wśród państw, które od 2010 r. stale zajmują bardzo niskie miejsca w europejskim rankingu ekoinnowacji. W edycji z 2015 r. nasz kraj zajął przedostatnie miejsce w UE, z wynikiem znacznie niższym niż średnia UE (59 na 100).

„Najważniejszymi ekonomicznymi barierami stojącymi przed przedsiębiorstwami, które wdrażają ekoinnowacje, są: brak funduszy; trudny dostęp do kapitału; względnie wysoki koszt ekoinnowacyjnych technologii; niepewny popyt na rynku i niepewny zwrot z inwestycji; brak zachęt gospodarczych i podatkowych oraz rosnąca konkurencja”, napisano w dokumencie KE.

Dokument Komisji wskazuje, że Polska wytwarza znacznie mniej odpadów na mieszkańca niż średnio w UE. W 2014 r. było to 272 kg, natomiast przeciętnie w UE jest to 475 kg. Jednak o ile w Polsce recyklingowi poddawano 4,32 procent odpadów komunalnych, to w UE było to 44 procent. Dlatego KE podkreśla, że aby osiągnąć cele na 2020 r., dotyczące ograniczania odpadów, Polska w najbliższych latach musi zainwestować w recykling.

Parlament Europejski poparł sprawdzanie umów energetycznych przez Komisję Europejską

■ Państwa członkowskie będą miały obowiązek informować Komisję Europejską o planach zawarcia umów dotyczących dostaw ropy i gazu z krajami trzecimi – przewidują przegłosowane 2 marca w Brukseli przepisy, które mają zwiększyć bezpieczeństwo energetyczne UE.

Regulacje zostały przyjęte przez Parlament Europejski ogromną większością – 542 europosłów głosowało za, przeciw 87; 19 wstrzymało się od głosu. To ważny krok w kierunku realizacji unii energetycznej.

Do tej pory państwa członkowskie mogły zgłaszać Brukseli porozumienia, jednak robiły to już po ich zawarciu. Praktyka pokazała, iż renegocjowanie międzyrządowych umów energetycznych, gdy są już podpisane, jest bardzo trudne. Według danych KE ze 124 umów jedna trzecia zawiera sprzeczne z pra-



wem UE zapisy. Żadnej z nich nie udało się zmienić.

Cofnięcie lub zmiana tych umów było wręcz niemożliwe, bo tego typu działania mogły spowodować kryzys polityczny i gospodarczy między krajem członkowskim UE a krajem trzecim.

Dlatego teraz Komisja Europejska ma mieć możliwość przeglądania międzyrządowych umów energetycznych (IGA - od ang. intergovernmental agreement) odnoszących się do gazu i ropy naftowej, jeszcze przed ich podpisaniem.

Komisja może w odpowiedzi na notyfikację zaoferować swoje doradztwo, by zapewnić, że w umowie nie będzie żadnych niedozwolonych prawem UE klauzul. Na wniosek państwa członkowskiego lub gdy Komisja uzna, że to konieczne, jej eksperci będą mogli brać udział w negocjacjach jako obserwatorzy. Wymagana będzie do tego jednak pisemna zgoda państwa, którego to dotyczy.

Główną bronią, która ma pozwolić KE na eliminację sprzecznych z prawem zapisów w porozumieniach energetycznych między rządami, jest jednak konieczność sięgania po jej opinie przed podpisaniem umowy. Procedura przewiduje, że po notyfikacji urzędnicy Komisji będą mieli 5 tygodni na poinformowanie kraju unijnego o ewentualnych wątpliwościach i kolejne 12 tygodni, by wyrazić opinie co do zgodności porozumienia z prawem UE. W szczególności chodzi o przepisy dotyczące prawa rynku energetycznego i konkurencji. Jeśli państwo członkowskie nie zastosowałoby się do zaleceń, musiałoby na piśmie wyjaśnić swoją decyzję.

O tym, że takie prawo było konieczne, świadczą może podejście Rosji do niektórych państw członkowskich, w tym Polski. W 2015 Komisja Europejska przedstawiła formalne zarzuty wobec Gazpromu o nadużywanie monopolistycznej pozycji na rynku gazu w Europie Środkowej i Wschodniej. Niedozwolone zapisy stosowane wobec Polski dotyczyły uzależnienia dostawy gazu od utrzymania kontroli nad gazociągami Jamał. Inne sprzeczne z unijnym prawem klauzule to zakaz reeksportu gazu czy zapisy nakazujące zużycie surowca na określonym terytorium.

Parlament Europejski chciał, by tak samo jak umowy gazowe traktowane były umowy dotyczące energii elektrycznej, ale nie było na to zgody państw członkowskich. Ostatecznie te porozumienia mają być badane ex post.

Przepisy przewidują też, że państwa członkowskie będą mogły na zasadzie dobrowolności zgłaszać Komisji niewiążące porozumienia, jak np. memoranda. Eksperci spodziewają się, że po uszczelnieniu umów międzyrządowych ewentualne klauzule, które mogłyby się nie spodobać unijnym urzęd-

nikom, zostaną przeniesione właśnie do porozumień tego rodzaju. Mimo wszystko nowe przepisy będą stanowiły utrudnienie w realizacji niektórych zamiarów.

Chodzi np. o zabezpieczanie finansowania dla inwestycji dotyczących budowy infrastruktury. Przy wiążącej prawnie umowie międzyrządowej, w której są gwarancje realizacji projektu, firmom łatwiej jest dostać kredyty czy wsparcie z innych źródeł na realizowanie projektów. Jeśli takich gwarancji zabraknie lub zostaną zawarte w niewiążących prawnie porozumieniach międzyrządowych, banki będą patrzyły ostrożniej na inwestycje.

Głosowanie Parlamentu Europejskiego praktycznie kończy procedurę legislacyjną. Po formalnym zaakceptowaniu przepisów przez państwa członkowskie, rozporządzenie zostanie opublikowane w Dzienniku Urzędowym UE.

Stowarzyszenia przemysłowe z Czech i Niemiec popierają zastrzeżenia Polski w sprawie kryterium emisyjności

■ Federacja Niemieckiego Przemysłu (BDI) oraz Konfederacja Przemysłu Republiki Czeskiej (SPCR) poparły zastrzeżenia Polski w sprawie wprowadzenia nowego kryterium emisyjnego na poziomie 550 gr CO₂/kWh do mechanizmu rynku mocy.

Dnia 1 marca 2017 r. w siedzibie Parlamentu Europejskiego odbyło się z inicjatywy Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu (FOEEiG) spotkanie organizacji reprezentujących polski, czeski i niemiecki przemysł. Dyskusja pod hasłem „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków” zakończyła się przyjęciem wspólnego stanowiska w sprawie Pakietu Czystej Energii.

W wypracowanym wspólnie stanowisku Federacja Niemieckiego Przemysłu (BDI) oraz Konfederacja Przemysłu Republiki Czeskiej (SPCR) poparły zastrzeżenia Polski w sprawie wprowadzenia nowego kryterium emisyjnego na poziomie 550 gr CO₂/kWh do mechanizmu rynku mocy. Rozwiązanie to uderzałoby w Polską gospodarkę dyskryminując przemysł energetyczny, ale również uderzając w przemysłowych odbiorców energii.

Uczestnicy spotkania zgodzili się, że nowe kryterium emisyjne łamałoby zasadę neutralności technologicznej i podnosiło koszty bezpieczeństwa energetycznego. Stwierdzili także, że rynek mocy, co do zasady, powinien być traktowany jako wyjątkowy mechanizm, stosowany wyłącznie w sytuacji gdy kalkulacje dostateczności mocy (adequacy generation capacity) okażą się niewystarczające.

Wspólne stanowisko podkreśla także znaczenie współpracy regionalnej, koordynacji



polityk energetycznych, a także krótkoterminowych rynków energii dla wzmocnienia konkurencyjności i płynności rynków energii oraz możliwości uczestniczenia w nich producentów energii odnawialnej. Podkreślono jednocześnie konieczność równego traktowania wszystkich uczestników rynku, w tym podmiotów agregujących energię i zwrócono uwagę na wpływ wysokich podatków na konkurencyjność europejskiego przemysłu.

Przedstawiciele przemysłowych odbiorców energii kładą nacisk na rynkowe podejście do polityki energetycznej. Wskazują między innymi na konieczność rezygnowania z nakładania administracyjnych limitów na hurtowe ceny energii, tak, aby ceny te odzwierciedlały faktyczny popyt i podaż.

Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu, Federacja Niemieckiego Przemysłu (BDI) oraz Konfederacja Przemysłu Republiki Czeskiej (SPCR) reprezentują łącznie ponad sto tysięcy firm i dziesięć milionów bezpośrednich miejsc pracy w UE.

Białystok realizuje program ograniczenia niskiej emisji

■ Jak podaje PAP (31.01): W ramach programu realizowanego przez miasto Białystok 450 właścicieli domów w Białymstoku otrzyma do 2019 r. unijne dotacje do wymiany starych kotłów grzewczych na ekologiczne lub na instalację kolektorów słonecznych. Główny cel projektu to ograniczenie zanieczyszczeń powietrza, głównie tzw. niskiej emisji.

Program zakłada wymianę 225 kotłów i instalację 225 kolektorów słonecznych. Z dotacji na wymianę kotłów grzewczych węglowych na gazowe mogą skorzystać mieszkańcy domów, w pobliżu których znajduje się sieć gazowa. Kolektor słoneczny można zamontować niezależnie od rodzaju instalacji, jaka jest w danym domu, jej wymieniać nie trzeba. Zgodnie z wymogami projektu, miasto kupi i dostarczy urządzenia, będzie też właścicielem tych instalacji przez 5 lat, dopiero potem będą przekazane na własność uczestników projektu.

Lista zakwalifikowanych do udziału w projekcie będzie ogłoszona do końca lutego. Szczególnie preferowani mają być właściciele najbardziej zużytych urządzeń grzewczych, dodatkowo także rodziny wielodzietne, rodziny zastępcze, osoby z niepełnosprawnością czy też te, które pobierają świadczenia rodzinne. Pierwsze piece mają być wymienione jeszcze w 2018 r.

Inwestycje Veolii w Warszawie

■ Veolia Energia Warszawa rozwija warszawską sieć ciepłowniczą. W latach 2012-2016 wybudowano 84 kilometry nowego ciepłociągu, 77 kilometrów poddanych zostało natomiast modernizacji. W 2017 r. planowana jest budowa kolejnych ponad 20 kilometrów miejskiej sieci ciepłowniczej. Inwestycje mają być realizowane głównie na terenach, które dzisiaj nie mają dostępu do sieci ciepłowniczej. Jednocześnie trwa proces modernizacji sieci ciepłowniczej. W przyszłości do stołecznego ciepłociągu ma zostać podłączony m.in. Pruszków.

Obecne inwestycje dotyczą dzielnic, które mają największe problemy z jakością powietrza, czyli m.in. Ursusa. Kolejne projekty, które mają być realizowane w najbliższym czasie to Targówek, Białołęka, częściowo Wawer, ale w przypadku Wawra Spółka liczy bardziej na realizację projektów zamieniających paliwa stałe na gaz.

Cel inwestycji to zwiększenie przyłączeń oraz likwidacja lokalnych źródeł emisji.

Najważniejsza inwestycja w 2016 r. to przyłączenie osiedla Ursus Niedźwiadek. Dzięki temu w przyszłości możliwe będzie ułożenie sieci dalej na zachód, w kierunku Pruszkowa. Dołączenie Pruszkowa, a także Piastowa, do stołecznego ciepłociągu pozwoli na zmniejszenie emisji pochodzącej z Elektrociepłowni Pruszków, która docelowo wykorzystywana będzie już jedynie jako źródło szczytowe. Pruszkowska elektrociepłownia, jest w okresie przejściowym, jeśli chodzi o dostosowanie się do norm unijnych. Elektrociepłownia byłaby wykorzystywana jako źródło dodatkowe podczas dużych mrozów, a stały dostęp ciepła pochodziłby z miejskiej sieci ciepłowniczej.

Całkowite zamknięcie tego obiektu planowane jest do roku 2023. W ten sposób nastąpi zmniejszenie emisji z tego źródła pięciokrotne tlenku siarki, czterokrotne w przypadku emisji tlenków azotu i aż dwudziestokrotna redukcja emisji pyłów (w stosunku do roku 2015). Stosowne porozumienie pomiędzy Veolią Energia Warszawa a PGNiG Termika zostało podpisane w styczniu 2016 roku.

Dzięki tej inwestycji mniej może poprawić się jakość powietrza w Warszawie.

Celem Veolii jest poprawa efektywności energetycznej i ograniczenie strat ciepła, dlatego Spółka zainicjowała projekt Inteligentnej Sieci Ciepłowniczej. Jego realizacja we współpracy z PGNiG Termika pozwoli znacząco zwiększyć wydajność sieci ciepłowniczej w Warszawie i sprawić by stała się najbardziej efektywną siecią w Polsce.

Modernizacja istniejącej infrastruktury realizowana będzie również dzięki projektowi „In-



teligentna Sieć Ciepłownicza”, który współfinansowany jest ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Dzięki wyposażeniu istniejących ciepłociągów w nowoczesną infrastrukturę umożliwiającą optymalizację dostaw możliwe będzie ograniczenie strat towarzyszących przesyłowi ciepła. Zautomatyzowany system „wskaże” dyspozytorom najefektywniejsze rozwiązania w oparciu o matematyczną analizę danych bieżących i historycznych. Dzięki „Inteligentnej Sieci Ciepłowniczej” nastąpi redukcja emisji dwutlenku węgla o co najmniej 14,5 tysiąca ton w skali roku. Obniżenie strat ciepła przez przenikanie szacowane jest na 123 TJ rocznie.

GPEC rozbudowuje sieć ciepłowniczą

■ W miejscowości Kowale, w powiecie gdańskim, GPEC wybuduje nową sieć ciepłowniczą o długości ok. 3,7 km, która pozwoli na wygodne i ekologiczne ogrzewanie mieszkań i domów oraz dostarczanie ciepłej wody.

Prace budowlane rozpoczęte w styczniu potrwają, zgodnie z planem, do połowy 2017 r. W tym czasie powstanie sieć ciepłownicza wzdłuż ulic Guderskiego, Ateny, Aresa, Posejdona, Heliosa, Appolina, aż do ul. Zeusa. W pierwszej kolejności przyłączone zostanie osiedle Cytrusowe oraz osiedle Chabrowe. Następnie zlikwidowana zostanie kotłownia gazowa przy ul. Apollina. W miarę jak Kowale będą się rozbudowywać nowe osiedla również będą miały możliwość przyłączenia się do sieci ciepłowniczej.

Dotychczas mieszkańcy Kowali korzystali z indywidualnych źródeł gazowych i olejowych. Dostarczane przez grupę GPEC ciepło systemowe jest bardziej efektywne, bezpieczne i niezawodne.

■ W Tczewie GPEC rozpoczyna kolejny etap rozbudowy sieci ciepłowniczej na Starym Mieście. Inwestycja rozłożona jest w czasie i zakończy się do 2020 roku.

Rozbudowa sieci ciepłowniczej rozpoczęła się w 2014 roku. Prace zakończyły się w 2016 roku. W ciągu 1,5 roku podłączono do sieci 13 nowych budynków, w tym Urząd Miasta Tczewa. Inwestycję o wartości ponad 2,5 mln zł w całości sfinansowała Grupa GPEC.

Następny etap rozbudowy sieci ciepłowniczej na Starym Mieście potrwa do 2020 roku. W tym czasie do sieci przyłączonych zostanie blisko 60 budynków. GPEC TCZEW przeznaczy na inwestycję 9,1 mln zł z własnego budżetu.

W roku 2017 prace obejmą okolice ulic: Wojska Polskiego, Paderewskiego, Kołłątaja, Lecha, Strzeleckiej, Obrońców Westerplatte

i Słowackiego. Następnie rozbudowa sieci nastąpi w kierunku ulic Kościuszki, Dąbrowskiego, jak również w dalszej części ulic Paderewskiego i Kołłątaja. W latach 2019-2020 planuje się przyłączyć budynki przy ul. Chopina i Nad Wisłą. Dalszy rozwój inwestycji jest uzależniony od chęci mieszkańców przyłączenia budynków do miejskiej sieci ciepłowniczej.

Inwestycja PGE GiEK w Gorzowie Wlkp. zakończona

■ W należącej do PGE Elektrociepłowni Gorzów 2 lutego br. zakończyła się budowa bloku gazowo-parowego o mocy 138 MW elektrycznych i 100 MW ciepłych. Blok budowało konsorcjum firm Siemens Sp. z o.o. oraz Siemens Industrial Turbomachinery AB. Gorzowski projekt jest jedną z trzech strategicznych inwestycji w obszarze energetyki konwencjonalnej realizowanych przez PGE. Pozostałe to nowe bloki energetyczne w Opolu i Turowie. Z uwagi na to, że w Gorzowie wykorzystywany jest gaz z polskich źródeł lokalnych budowa bloku jest szczególną inwestycją zarówno pod względem ekonomicznym, jak i technologicznym, wykorzystującą efektywną, niskoemisyjną technologię. Nowy blok pozwoli utrzymać aktualną pozycję rynkową Elektrociepłowni Gorzów – jedynego scentralizowanego producenta i dostawcy ciepła dla 125-tysięcznego Gorzowa Wielkopolskiego. Technologia zrealizowanego bloku gazowo-parowego jest technologią sprawdzoną, niezawodną i przede wszystkim przyjazną środowisku, dzięki wyraźnemu zmniejszeniu emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłów. Charakteryzuje ją także brak odpadów paleniskowych, wysoka sprawność wytwarzania energii elektrycznej i duża niezawodność eksploatacyjna. Grupa PGE inwestuje w rozwój i modernizację konwencjonalnych jednostek wytwórczych opartych na paliwach kopalnych. Oddany do eksploatacji nowy blok gazowo-parowy w Elektrociepłowni Gorzów wpisuje się w to działanie.

Oddany do użytku blok energetyczny to kompletny obiekt, wyposażony we wszystkie systemy niezbędne dla jego prawidłowej pracy. Zakres kontraktu obejmował zaprojektowanie, dostawę, roboty budowlane, montaż, rozruch, uzyskanie pozwolenia na budowę, przekazanie do eksploatacji, szkolenia personelu, zapewnienie serwisu gwarancyjnego oraz wieloletniej usługi serwisowej dla turbin gazowych kogeneracyjnego bloku gazowo-parowego wraz z instalacjami i obiektami pomocniczymi.



Warszawa również walczy ze smogiem

■ Urząd m.st. Warszawy od kilku lat wspiera dotacjami mieszkańców stolicy, którzy chcą inwestować m.in. w domowe instalacje fotowoltaiczne, pompy ciepła czy kolektory słoneczne. W ubiegłym roku wypłacono jak dotąd największą sumę dotacji. Warszawiacy chcący skorzystać z dotacji mogą składać wnioski w aktualnym naborze, który potrwa do końca marca br.

Środki na dotacje przeznaczane w stolicy m.in. na dotacje w domowe instalacje OZE pochodzą z tytułu opłat za korzystanie ze środowiska i administracyjnych kar pieniężnych, które stanowią dochód m.st. Warszawy. Dofinansowanie jest przyznawane osobom fizycznym, wspólnotom mieszkaniowym, osobom prawnym, przedsiębiorcom, a także jednostkom sektora finansów publicznych, będącym gminnymi lub powiatowymi osobami prawnymi.

Dla podmiotów niezaliczonych do sektora finansów publicznych wysokość dotacji ustalono na 40 proc. rzeczywistych kosztów realizacji inwestycji polegającej na wykorzystaniu lokalnych źródeł energii odnawialnej.

Maksymalna wysokość dotacji na zakup i montaż kolektorów słonecznych nie może przekroczyć 15 tys. zł dla osób fizycznych oraz osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą, a także 40 tys. zł dla wspólnot mieszkaniowych, osób prawnych i przedsiębiorców z wyłączeniem osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą. W przypadku zakupu i montażu pomp ciepła maksymalna wysokość dotacji nie może przekroczyć 40 tys. zł, a w przypadku zakupu i montażu instalacji fotowoltaicznych dotacja nie może być wyższa niż 15 tys. zł. Przekazanie dotacji na rachunek beneficjenta może nastąpić już po zrealizowaniu inwestycji i przekazaniu dokumentów rozliczeniowych. Obecnie prowadzony jest kolejny nabór, który rozpoczęto 2 stycznia i który zakończy się 31 marca br.

Zgodnie z uchwałą Rady miasta stołecznego Warszawy z 15 grudnia 2016 r., w pierwszej kolejności środki przeznaczane będą na realizację inwestycji polegających na modernizacji kotłowni, likwidacji zbiornika/ów bezodpływowego/ych wraz z budową przyłącza kanalizacyjnego do nieruchomości, usuwaniu i unieszkodliwianiu wyrobów/odpadów zawierających azbest, a następnie na wykorzystaniu lokalnych źródeł energii odnawialnej.

W przypadku ograniczonej ilości środków finansowych w budżecie m.st. Warszawy, dotacje udzielane będą z uwzględnieniem w/w kolejności oraz zgodnie z kolejnością złożenia wniosków w Biurze Ochrony Środowiska Urzędu m.st. Warszawy.

Pierwszy krok do dotacji na budowę elektrociepłowni w Olsztynie

■ NFOŚiGW 13 lutego 2017 r. przekazał informację, iż wniosek o dofinansowanie projektu pn.: „Budowa instalacji termicznego przekształcania frakcji energetycznej z odpadów pochodzących z odpadów komunalnych, z odzyskiem energii elektrycznej i cieplnej wraz z infrastrukturą towarzyszącą” spełnił kryteria formalne oraz został oceniony pozytywnie według kryteriów merytorycznych I stopnia. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Olsztynie złożyło wniosek o dofinansowanie projektu budowy Instalacji Termicznego Przekształcania Frakcji Energetycznej z Odpadów Komunalnych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Olsztynie. Planowany poziom dofinansowania pozwoli na sfinansowanie 50% wartości kosztów kwalifikowanych przedsięwzięcia. Nowa elektrociepłownia jako paliwo wykorzystywać będzie frakcję energetyczną powstałą z przetwarzania odpadów komunalnych. Planowana moc nowej instalacji to 100 MWt oraz ok. 12 MWe. W ramach projektu ma być również przeprowadzona modernizacja Ciepłowni Kortowo pod kątem spełnienia standardów środowiskowych wymaganych Dyrektywą IED. Ta część projektu nie jest objęta wnioskiem o dofinansowanie. Przedsięwzięcie realizowane będzie w formule partnerstwa publiczno – prywatnego z udziałem Polskiego Funduszu Rozwoju oraz banków finansujących. Zainteresowanie finansowaniem projektu wykazały banki polskie: Bank Gospodarstwa Krajowego i Bank PKO BO, jak również banki europejskie: Europejski Bank Rozbudowy i Rozwoju oraz Europejski Bank Inwestycyjny. Zgodnie z Regulaminem konkursu, kolejnym etapem oceny wniosku jest ocena merytoryczna II stopnia, po zakończeniu której utworzona zostanie lista projektów wybranych do dofinansowania. Harmonogram realizacji konkursu wskazuje, że zatwierdzenie listy projektów wybranych do dofinansowania może nastąpić w terminie do 20 czerwca 2017 r.

Mimo pozytywnej decyzji NFOŚiGW w sprawie dofinansowania inwestycji budowy instalacji termicznego przekształcania frakcji energetycznej odpadów komunalnych, MPEC Olsztyn przyznaje, że droga do uzyskania finansowania jest jeszcze bardzo długa, ponieważ projekt wymagać będzie notyfikacji przed Komisją Europejską.

Źródło: MPEC Olsztyn



Modernizacja sieci ciepłowniczej w Łodzi z dofinansowaniem

■ Veolia Energia Łódź złożyła do Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej wnioski o dofinansowanie dla czterech projektów modernizacji sieci ciepłowniczej przewidzianych do realizacji w latach 2017-2020 „Przebudowa sieci ciepłowniczej w Łodzi w celu ograniczenia emisji CO₂ i poprawy efektywności energetycznej – Etap I cz. 2, Etap II cz. 1, Etap II cz. 2 oraz Etap III”.
źródło: Veolia Energia Łódź

Współpraca na rzecz poprawy jakości powietrza w Bielsku-Białej

■ PAP (20.02) informuje, że wspólne działania na rzecz poprawy jakości powietrza w Bielsku-Białej chcą prowadzić władze miasta, komunalna spółka dystrybuująca energię ciepłą PK Therma i jego wytwórca Tauron Ciepło. 20 lutego podpisano list intencyjny w tej sprawie.

Wymiernym efektem współpracy ma być m.in. realizacja pilotażowego programu podłączenia do miejskiej sieci ciepłowniczej 26 kamienic na starówce. Realizacja programu będzie możliwa dzięki funduszom unijnym z programu operacyjnego „Infrastruktura i Środowisko”.

Jak podkreślają wszystkie strony porozumienia jednym ze sposobów walki z niską emisją jest likwidacja pieców i podłączanie odbiorców do sieci ciepłej. Spółka ciepłownicza wykona na swój koszt przyłącze i węzeł ciepły. Sfinansowanie instalacji wewnętrznych leżałyby po stronie właściciela kamienicy. Tu jest jednak duża rola magistratu i funduszy, które mają zostać uruchomione.

Therma dostarcza ciepło głównie do odbiorców na dużych osiedlach, które powstały w latach 70. i 80. Do podłączenia jest jednak m.in. ok. 260 starych kamienic w obrębie starówki. Na początek chcą podłączyć 26. Dotychczas przyłączenie kamienic na starówce do sieci ciepłowniczej było niemożliwe z przyczyn finansowych.

Projektem zainteresowana jest spółka Tauron Ciepło, ponieważ rozbudowa sieci ciepłowniczej gwarantuje opłacalną pracę ich elektrociepłowni w Bielsku-Białej, która spełnia wyśrubowane normy ekologiczne. Posiada ona „rezerwy” mogące zaspokoić potrzeby kolejnych odbiorców. PK Therma zamawia obecnie ok. 300 MW. Elektrociepłownia ma moc 350 MW.

Sygnatariusze podpisanego listu intencyjnego zadeklarowali koordynację działań na

rzecz poprawy jakości powietrza. Wspólnie przeprowadzą akcję informacyjną, wspierającą projekt podłączania do miejskiej sieci ciepłowniczej. Będą m.in. informowali o możliwościach sfinansowania likwidacji indywidualnych źródeł ciepła starego typu. Sygnatariusze będą też przekonywali mieszkańców organizując badania medyczne. Od 27 lutego do 5 marca bielszczanie będą mogli bezpłatnie poddać się badaniom spirometrycznym, by przekonać się, jaki wpływ na zdrowie ma zanieczyszczone powietrze.

Inwestycje Fortum w sieci ciepłownicze

■ Fortum poinformowała, że w ciągu ostatnich dziesięciu lat Fortum przeznaczyło ponad 330 milionów złotych na inwestycje w rozbudowę sieci ciepłowniczych w Częstochowie, Płocku i Wrocławiu. Fortum jest właścicielem sieci ciepłowniczych o łącznej długości 843 kilometrów w Częstochowie, Płocku i Wrocławiu. Firma we wszystkich swoich lokalizacjach w ciągu ostatnich dziesięciu lat wybudowała 175 kilometrów nowych odcinków sieci.

Konsekwentne rozbudowywanie sieci ciepłowniczych to warunek, aby coraz więcej mieszkańców zyskiwało dostęp do ciepła sieciowego, które jest jednym z najtańszych i najbardziej ekologicznych sposobów ogrzewania pomieszczeń.

Najdłuższa sieć ciepłownicza Fortum o długości 530 kilometrów, zlokalizowana jest we Wrocławiu, gdzie firma w ostatnich latach realizowała duże inwestycje nastawione na podłączanie całych obszarów miejskich, takich jak Kępa Mieszkańska czy Nowe Żerniki. Z kolei w Płocku ciepło sieciowe Fortum dociera już do ponad 80 proc. mieszkańców. Na przestrzeni ostatnich dziesięciu lat firma podłączyła do sieci nowych odbiorców o łącznej mocy ponad 320 megawatów. Wśród nich znajdowały się obiekty, które dotychczas korzystały z indywidualnych źródeł ciepła, takich jak piece węglowe.

Według ekspertów Fortum dla małych źródeł węglowych rzędu 0,5 MW mocy zainstalowanej przyłączenie do miejskiej sieci ciepłowniczej oznacza obniżenie emisji dwutlenku węgla na poziomie około 8 000 kg/rok, pyłu - 2 500 kg/rok, tlenków siarki - 40 kg/rok, benzoalofireny - 2,7 kg/rok, sadzy - 63 kg/rok.

Poza rozbudową sieci ciepłowniczych Fortum inwestuje również w nowe źródła ciepła. W 2010 roku uruchomiło elektrociepłownię w Częstochowie. Od kilku lat firma realizuje także szeroki program inwestycyjny nastawiony na odbudowę mocy produkcyjnych w Zabrze i Bytomiu, który docelowo osiągnie wartość ponad miliarda złotych. Kluczowym elementem projektu jest trwająca budowa no-



wej elektrociepłowni w Zabrze, która będzie produkowała ciepło sieciowe dla 70 tysięcy gospodarstw domowych w obu miastach.

Edukacja na rzecz poprawy jakości powietrza

■ Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie i dostawcy ciepła systemowego realizują program edukacyjny pod hasłem „Nie traktuj smogu jak powietrza”. Program wspierany jest ogólnopolską kampanią promocyjną, wykorzystującą ogólnopolskie stacje radiowe tj. Trójka, RMF, ZET oraz działania w internecie Google Adwords, Google Display Network. Spoty emitowane są także w lokalnych rozgłoszeniach m.in. w Rzeszowie, Lublinie, Białej Podlaskiej, Warszawie, Poznaniu, Łodzi i Szczecinie.

Dostawcy ciepła systemowego prowadzą działania edukacyjne w przedszkolach i szkołach podstawowych prowadząc tzw. „Lekcje ciepła”. Podczas zajęć dzieci dowiadują się, w jaki sposób powstaje ciepło oraz jak w niego korzystać mądrze. Pomagają w tym książeczki edukacyjne z serii „Czerwony Kapturek w mieście”. To ciąg dalszy popularnej bajki, w której Czerwony Kapturek razem z babcią i mamą decydują się na wyprowadzkę z niebezpiecznego lasu, by zamieszkać na osiedlu. Babcia nie musi już nosić drewna na opał, bo korzysta z ciepła systemowego, a wnuczka może częściej odwiedzać babcię, której towarzyszy zaczarowany kot Klucha, objaśniający dziewczynce skąd bierze się ciepło w kaloryferach oraz jak z niego korzystać, by się nie marnowało.

Dotychczas dostawcy ciepła systemowego przekazali w szkołach i przedszkolach już ponad 50 tys. egzemplarzy edukacyjnych i przeprowadzili wiele „Lekcji ciepła” w ponad 50 miejscowościach na terenie całej Polski. Część zajęć np. w Bełchatowie, Lublinie, Włocławku, Rudzie Śląskiej i Gnieźnie wspierały urzędy miasta i zajęciom patronował prezydent miasta. Lekcje odbywały się w różnych formach teatralnej z udziałem prezydentów miast oraz dyrektorów szkół w rolach postaci z książeczki, czasem przedstawienie wystawiali starsi uczniowie szkół w których odbywały się lekcje, innym razem z historią zapoznawali aktorzy z miejscowych teatrów. Organizatorzy programu podkreślają, że dane Generalnego Inspektoratu Ochrony Środowiska wskazują, że największym wytwórcą szkodliwych substancji są indywidualne źródła ciepła. Dlatego najlepszym sposobem na likwidację niskiej emisji i smogu w miastach jest ograniczenie zanieczyszczeń pochodzących z przydomowych palenisk w centrach miast.

Najwygodniejszym rozwiązaniem, z punktu widzenia użytkownika, na zastąpienie dotychczasowego sposobu na ciepło, jest podłączenie budynku do sieci ciepłowniczej i ogrzewanie mieszkania ciepłem systemowym. Oczywiście tam gdzie jest to możliwe i ekonomicznie uzasadnione.

Organizatorzy akcji uważają, że dla zmniejszenia zanieczyszczeń w miastach należy wspierać kogenerację. Dzięki temu pozbedziemy się źródeł emisji zanieczyszczeń w miastach, a także optymalnie wykorzystamy naturalne zasoby. Jak podkreślają produkcja w elektrociepłowni odbywa się w optymalnych, kontrolowanych warunkach. Odpowiednia temperatura kotła zapewnia, spalanie paliwa w sposób, który zapobiega powstawaniu najgroźniejszych zanieczyszczeń. Jak uzasadniają, powołując się na dane Instytutu Certyfikacji Emisji Budynków, dzięki produkcji ciepła w elektrociepłowni emisja pyłów może zostać ograniczona aż 35 -krotnie (w porównaniu do indywidualnego kotła na węgiel, produkującego tę samą ilość ciepła), a emisja tlenków azotu o 175 proc., natomiast dwutlenku siarki a o 239 proc. Zamiana indywidualnych pieców na elektrociepłownię to również znacznie ograniczenie emisji bezno(a)pirenu i tlenku węgla.

Nagrody Solidarności

■ Spółki PEC „EMPEC” w Ustce oraz ENGIE EC w Słupsku to laureaci IX edycji organizowanego przez „Solidarność” konkursu Pracodawca Przyjazny Pracownikom. Ciepłownie zajęły odpowiednio piąte i szóste miejsce. Komisja certyfikacyjna brała pod uwagę m.in. przestrzeganie prawa pracy, zawieranie układów zbiorowych pracy, zatrudnianie pracowników na czas nieokreślony, uzwiązkanie oraz funkcjonowanie rady pracowników. Konkurs jest organizowany przez NSZZ „Solidarność” pod patronatem prezydenta RP Andrzeja Dudy. Celem konkursu jest promowanie pracodawców, którzy wyróżniają się w stosowaniu dobrych praktyk w zakresie przestrzegania przepisów prawa pracy, w szczególności poprzez stabilność zatrudnienia, przestrzegania bezpieczeństwa i higieny pracy oraz prawa zrzeszania się w związku zawodowe. Kandydatów zgłaszają podstawowe jednostki organizacyjne „Solidarności”. Certyfikatem można się posługiwać przez trzy lata.



PGNiG TERMIKA Energetyka Rozproszona Sp. z o.o.



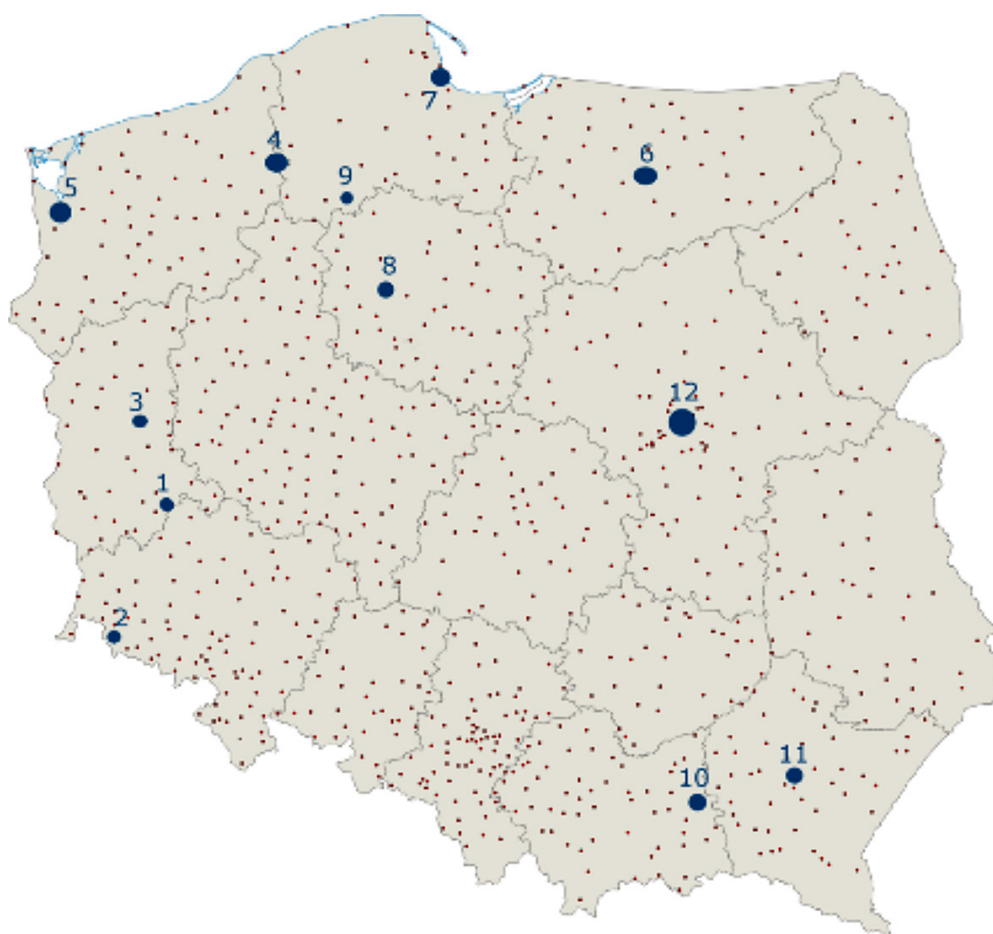
Janusz Dobrosielski
Prezes Zarządu

■ PGNiG TERMIKA Energetyka Rozproszona sp. z o.o. (dawniej: NYSAGAZ Sp. z o.o. – nowa nazwa Spółki obowiązuje od 9 marca 2017r.) powołana została 25 października 2000 roku przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. i niemieckie przedsiębiorstwo Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z siedzibą w Lipsku. Od dnia 28 października 2015 r. właścicielem 100% udziałów Spółki jest PGNiG TERMIKA S.A. PGNiG TERMIKA Energetyka Rozproszona Sp. z o.o. (PTER Sp. z o.o.) jest koncesjonowanym przedsiębiorstwem zajmującym się wytwarzaniem, przesyłaniem i dystrybucją ciepła

oraz wytwarzaniem energii elektrycznej w kogeneracji. Źródła wytwórcze Spółki zlokalizowane są na terenie dziewięciu województw.

Działalność Spółki koncentruje się na segmencie energetyki rozproszonej, obejmującym:

- lokalne kotłownie gazowe o mocach 100-300 kWt (zdjęcie nr 1) zasilające bezpośrednio mieszkańców budynków wielorodzinnych;
- lokalne kotłownie gazowe o mocach 500-800 kWt (zdjęcie nr 2) zasilające grupy budynków wielorodzinnych;
- kotłownie centralne o mocach 1.000-5.500





kWt (zdjęcie nr 3) zasilające obiekty przemysłowe oraz lokalne systemy ciepłownicze;

- gazowe jednostki kogeneracyjne o mocach 66-331 kW_e (zdjęcie nr 4).

Mając na uwadze potrzebę trwałej poprawy jakości powietrza atmosferycznego na obszarze Polski, a także praktyczną realizację celów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/50/WE z dnia 21 maja 2008 r. w sprawie jakości powietrza i czystszej powietrza dla Europy, Spółka w strukturach GK PGNiG TERMIKA realizuje działania z zakresu likwidacji niskiej emisji na lokalnych rynkach energii.

zdjęcie nr 1



zdjęcie nr 2

zdjęcie nr 3



zdjęcie nr 4



III Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych Chełm, 11 lutego 2017 r.

■ W dniu 11 lutego 2017 r. w Miejskiej Hali Sportowej w Chełmie odbył się III Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Ciepłowniczych o Puchar Prezydenta Miasta Chełm.

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

W Turnieju wzięło udział sześć drużyn – pięć z Polski i jedna z Ukrainy:

- Celsiusm Skarżysko-Kamienna,
- Ciepło Łuck - Ukraina,
- LPEC Lublin,
- MPEC Chełm,
- MPEC Tarnów,
- Przedsiębiorstwo Energetyczne Siedlce.

Turniej był rozgrywany systemem „każdy z każdym”. Każda drużyna rozegrała 5 meczów.

Po podsumowaniu wyników drużyny zajęły następujące miejsca.

- 1 miejsce – Przedsiębiorstwo Energetyczne Siedlce,
- 2 miejsce – Ciepło Łuck,
- 3 miejsce – MPEC Chełm
- 4 miejsce – LPEC Lublin,
- 5 miejsce – MPEC Tarnów,
- 6 miejsce – Celsiusm Skarżysko-Kamienna.

Najlepszym piłkarzem turnieju został wybrany zawodnik drużyny PE Siedlce – Tomasz Kawałko, któremu puchar ufundowany przez Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie wręczył Prezes Zarządu MPEC Chełm – Mirosław Iwiński.











VI Konferencja Rynek Ciepła Systemowego

Puławy, 14-16 lutego 2017 r.

■ W dniach 14-16 lutego 2017 r. w Hotelu IUNG w Puławach odbyła się VI Konferencja Rynek Ciepła Systemowego.

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

W konferencji uczestniczyło 140 osób reprezentujących elektrociepłownie, ciepłownie, przedsiębiorstwa energetyki cieplnej i gospodarki komunalnej, firmy współpracujące z ciepłownictwem, urzędy centralne i samorządowe oraz wyższe uczelnie.

Patronat Honorowy nad konferencją objęli:

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

Patronat medialny nad konferencją objęły miesięczniki: INSTAL i COW.

Otwarcia konferencji dokonali:

- Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,

- Jolanta Jańczak – Prezes Zarządu LPEC w Lublinie,
- Ryszard Jabłoński – Prezes Zarządu OPEC Puławy.

W imieniu Patronów Honorowych życzenia uczestnikom konferencji przekazał Janusz Grobel – Prezydent Miasta Puławy.

W I sesji problemowej „Otoczenie prawne ciepłownictwa systemowego” prowadzonej przez:

- Jacka Szymczaka – Prezesa Zarządu IGCP,
- Ryszarda Jabłońskiego – Prezesa Zarządu OPEC w Puławach

zostały przedstawione referaty:

- Referat nt. „**Obowiązek zakupu ciepła przez dystrybutora z OZE**” przedstawił Oskar Waluśkiewicz z Kancelarii K&L Gates.
- Referat nt. „**EMAS – wspólnotowy System Ekozarządzania i Audytu – założenia, warunki rejestracji w systemie**” przedstawił



Otwarcie konferencji, od lewej:

Jacek Szymczak – Prezes IGCP, Jolanta Jańczak – Prezes LPEC, Ryszard Jabłoński – Prezes OPEC Puławy



Sesje problemowe prowadzili: Jolanta Jańczak – Prezes LPEC; Bogusław Regulski – Wiceprezes IGCP



Maciej Krzyczkowski – Radca Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska.

- Referat nt. „**Regulacja Rynku ciepła – projekt zmiany rozporządzenia taryfowego**” przedstawił Dr Paweł Bogusławski – Naczelnik Wydziału ds. Regulacji Rynku Ciepła w Urzędzie Regulacji Energetyki.
- Referat nt. „**Nowelizacja ustawy o efektywności energetycznej – aspekty praktyczne wdrożenia, obowiązki i korzyści przedsiębiorstw ciepłowniczych**” przedstawił Dr Arkadiusz Węglarz z Krajowej Agencji Poszanowania Energii.

W II sesji problemowej „Ciepło systemowe narzędziem poprawy jakości powietrza w mieście – certyfikacja systemów ciepłowniczych” prowadzonej przez:

- Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu IGCP,
- Jolantę Jańczak – Prezesa Zarządu LPEC w Lublinie

zostały przedstawione referaty:

- Referat nt. „**Niska emisja i jej skutki dla mieszkańców miast**” przedstawił Sebastian Piechocki z Programu Promocji Ciepła Systemowego.
- Referat nt. „**Osiągnięcia w zakresie gospodarki niskoemisyjnej w Lublinie**” przedstawiła Beata Jędrzejewska-Kozłowska – Dyrektor Biura Zarządzania Energią w Urzędzie Miasta Lublin.

- Referat nt. „**Certyfikacja systemów ciepłowniczych**” przedstawił Sebastian Piechocki z Programu Promocji Ciepła Systemowego.

W III sesji problemowej „Marketing i promocja ciepła systemowego w praktyce” prowadzonej przez:

- Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu IGCP,
- Jolantę Jańczak – Prezesa Zarządu LPEC w Lublinie

zostały przedstawione referaty:

Referat nt. „**Promocja wspólnej marki produktowej**” przedstawiła Agnieszka Ościłowska z Programu Promocji Ciepła Systemowego.

Referat nt. „**Marketing szeptany – jak osiągnąć sukces dzięki rekomendacji klientów**” przedstawił Jakub Danielak z Biura Badań i Analiz Społecznych w Lublinie.

W IV sesji problemowej „**Aspekty techniczne poprawy efektywności energetycznej ciepłownictwa systemowego**” prowadzonej przez:

- Jolantę Jańczak – Prezesa Zarządu LPEC w Lublinie
- Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu IGCP

zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat nt. „**Nowe europejskie wytyczne projektowania węzłów cieplnych – wpływ**





obecnych warunków pracy m.s.c. na dobór wymienników ciepła i ocenę węzłów” przedstawił Dr Mieczysław Dzierżgowski z Politechniki Warszawskiej.

- Referat nt. „Inteligentny system sterowania dostawą ciepła systemowego do odbiorców – aspekty techniczne i ekonomiczne” przedstawił: Stanisław Rydz – Dyrektor Techniczny OPEC Puławy, Damian Remiszewski z Techem Poznań.
- Prezentację nt. „Niskokosztowa poprawa sprawności oraz ograniczenie emisji związków toksycznych z kotłów rusztowych poprzez zastosowanie Systemu Pneumatycznego Doszczelniania Rusztów (SPDR)” przedstawił Dr Dariusz Szewczyk – Prezes Zarządu ICS Poznań.
- Prezentację nt. „GETEC – dostawca wydajnej energii” przedstawił Johannes Schneider – Członek Zarządu GETEC Polska Turek.
- Prezentację nt. „System sterowania i nadzoru węzłów cieplnych – komfort, stabilna praca i niższe koszty” przedstawił Andrzej Zimak – Kierownik Regionu SABUR Warszawa.
- Prezentację nt. „Zwiększenie efektywności zarządzania rozliczeniami za pomocą systemu IZAR MOBILE 2 oraz ciepłomierzy ultradźwiękowych SHARKY 775” przedstawił Marek Kozioł z Diehl Metering Bażanowice.
- Prezentację nt. „Gminna gospodarka o obiegu zamkniętym przy wykorzystaniu urządzeń do uwęglania biomasy i odpadów komunalno-bytowych” przedstawił Paweł Drobnik – Dyrektor ds. Sprzedaży i Rozwoju Produktu TIMEX Warszawa.

Firmy współpracujące z ciepłownictwem:

- GETEC Polska Turek,
- BROEN Dzierżonów,
- WILO POLSKA Lesznowola,
- PGE Dom Maklerski Warszawa,
- Diehl Metering Bażanowice,
- MODERN & KOTŁY Wodzisław

na ministoiskach przedstawiły swoją ofertę dla ciepłownictwa.

Dla uczestników konferencji w Domu Chemika odbył się koncert „Walentynkowy Zawrót Głowy”. Uczestnicy konferencji wzięli udział w wycieczce do Kazimierza Dolnego.

Szkolenie warsztatowe

Warszawa, 23-24 lutego 2017 r.

■ W dniach 23-24 lutego 2017 r. w Warszawie w Hotelu Puławska Residence odbyło się szkolenie warsztatowe nt. „Opracowywanie taryf dla ciepła – podejście od podstaw”. W szkoleniu uczestniczyło 25 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków i Partnerów Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Kluczowe obowiązujące regulacje dotyczące kształtowania taryfy dla ciepła.

- Zakres działalności koncesjonowanej w obszarze dostawy ciepła i jej konsekwencje z punktu widzenia opracowywania taryfy dla ciepła.
- Kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe.
- Struktura cen i stawek opłat wynikająca z zakresu prowadzonej działalności koncesjonowanej.
- Zasady kalkulacji taryf dla ciepła.

2. Praktyczne aspekty sporządzania taryfy dla ciepła.

- Obszar niezbędnych informacji w ramach procesu opracowywania taryfy dla ciepła oraz doprowadzania do zatwierdzenia taryfy dla ciepła.
- Struktura modelu opracowania taryfy dla ciepła w arkuszu kalkulacyjnym Excel z uwzględnieniem w taryfie zwrotu z kapitału.
- Prezentacja przykładowego modelu dla opracowania taryfy dla ciepła przedsiębiorstwa prowadzącego działalność w zakresie wytwarzania ciepła oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.

3. Praktyczne aspekty prowadzenia postępowania administracyjnego dotyczącego zatwierdzenia nowej taryfy.

- Struktura i zakres pełnego wniosku o zatwierdzenie nowej taryfy lub zmiany taryfy.
- Kluczowe aspekty procedury prowadzenia przez Urząd Regulacji Energetyki postępowania administracyjnego dotyczącego zatwierdzenia nowej taryfy.
- Sporządzanie odpowiedzi na wezwania Urzędu Regulacji Energetyki.

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

KONFERENCJE IGCP 2017

VI Konferencja Rynek Ciepła Systemowego
14-16 lutego 2017 w Puławach

XX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna
20-22 czerwca 2017 w Zakopanem

XXI Forum Ciepłowników Polskich
10-13 września 2017 w Międzyzdrojach

XIV Konferencja Techniczna
15-16 listopada 2017 w Warszawie



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie