



NOWOCZESNE **CIEPŁOWNICTWO**

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 282
3/2016

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Stanowisko IGCP w sprawie
europejskiej strategii
ciepłownictwa i chłodnictwa**

Interpelacje poselskie

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



partnerzy IGCP

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



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



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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



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



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



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



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



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



INSTAL-FILTER
Przemysłowe Systemy Ochrony
Powietrza SA
64-000 Kościan
ul. Gen. D. Chłapowskiego 7



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



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



Vattenfall Europe Mining AG
Schwarze Pumpe
An der Heide
03130 Spremberg Niemcy/Germany



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



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



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



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





branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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

- 6-9 Kalendarium IGCP**
10-11 Prawo w energetyce
12-16 Korespondencja
12 ■ Stanowisko IGCP w sprawie Europejskiej strategii ciepłownictwa i chłodnictwa (COM 2016/51).
13-16 ■ Stanowisko IGCP w zakresie zwolnień od podatku akcyzowego.
18-35 Aktualności
36-49 Prezentacje
36-40 ■ Interpelacja w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych.
41-42 ■ Interpelacja dotycząca efektywności energetycznej.
43-47 ■ Interpelacja w sprawie jakości powietrza.
48-49 ■ Interpelacja w sprawie EDF Toruń SA.
50-52 Szkolenia, seminaria, konferencje
50 ■ Szkolenie warsztatowe w Warszawie 3 marca 2016 r.
51 ■ Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” Mierzęcin, 9-10 marca 2016 r.
52 ■ Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” Legnica, 16-17 marca 2016 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,

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie z zainteresowaniem przyjęła projekt unijnej Strategii ciepłownictwa i chłodnictwa. Dla polskiego ciepłownictwa to ważny sygnał, że dostarczanie ciepła systemowego znajdzie swoje ważne miejsce w polityce energetycznej UE. Stanowisko naszego środowiska w tym zakresie przedstawiliśmy w „Stanowisku IGCP w sprawie Europejskiej strategii ciepłownictwa i chłodnictwa (COM 2016/51)”.

W związku z uzyskanymi przez Izbę informacjami o wątpliwościach w zakresie zwolnień od podatku akcyzowego, zgłoszonych przez Komisję Europejską, Zarząd IGCP zwrócił się do Podsekretarza Stanu w ME z prośbą o zwrócenie się do Komisji z prośbą o szczegółowe wyjaśnienie przedstawionego w nim stanowiska.

Jakość powietrza atmosferycznego w Polsce w wielu miejscach jest bardzo zła. Powietrze w Polsce wciąż jest mocno zanieczyszczone, utrzymuje się ponadnormatywne stężenie pyłu zawieszonego, które szczególnie nasila się w sezonie grzewczym. Media co chwilę informują o utrzymującym się smogu w miejscowościach o niekorzystnych warunkach związanych z ukształtowaniem terenu co uniemożliwiają szybką cyrkulację powietrza. Przedstawiamy Państwu interpelacje poselskie i odpowiedzi przedstawicieli ministerstwa środowiska dotyczące ochrony powietrza i m.in. programów osłonowych w celu finansowania proekologicznych systemów grzewczych. Kolejna Interpelacja dotyczy dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła.

Szanowni Państwo, przypominamy, że corocznie w połowie maja Zarząd Izby, zgodnie ze Statutem, zwołuje Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby. W roku bieżącym Walne Zgromadzenie odbędzie się 18 maja 2016 r. w doskonale Państwu znanym Hotelu FORUM w Warszawie. Tegoroczne Zgromadzenie tradycyjnie połączone jest z Walnym Zgromadzeniem Związku Pracodawców Ciepłownictwa oraz seminarium ciepłowniczym. Spotkanie odbędzie się w dniach 18-20 maja 2015. Prosimy o zarezerwowanie terminu. Zapraszamy wszystkich Członków i Partnerów Izby do udziału w tym ważnym dla całego środowiska ciepłowniczego wydarzeniu.

*Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP*



Jak przekazać problemy ciepłownictwa na poziomie europejskim?

■ Problem przekazu problemów ciepłownictwa polskiego na poziom europejski był przedmiotem spotkania wiceprezesa Bogusława Regulskiego z ekspertami firmy Viewpoint – stałego doradcy IGCP w zakresie komunikacji zewnętrznej. Zwrócono uwagę na złożoność problemów wokół sektora ciepłowniczego jakie pojawiły się ostatnio w przestrzeni unijnej. Dwa główne obszary – nowelizacja europejskiego systemu handlu uprawnieniami do emisji oraz Europejska strategia ciepłownictwa i chłodnictwa - będą znacząco wpływały na kierunki działań i decyzji w najbliższej perspektywie. W trakcie spotkania omówiono scenariusz działań Izby w tym zakresie na najbliższy okres. Ich celem będzie możliwie jak najszersze zainteresowanie środowisk działaczy unijnych na poziomie Parlamentu, Komisji i Rady problematyką polskiego ciepłownictwa.

Spotkanie w ramach PPCS

■ W dniach 2-3 marca w Warszawie odbyło się kolejne spotkanie Zespołu ds. Promocji Ciepła Systemowego. Podczas spotkania przygotowano między innymi zawartość merytoryczną niezbędną dla zredagowania kolejnego wydania kwartalnika Ciepła Systemowego, przyjęto założenia dla nowego produktu skierowanego do uczestników Programu (konkursu, który wyłoni firmy najbardziej efektywnie wykorzystujące wspólną markę) oraz kontynuowano pracę nad certyfikatami dla klientów dostawców ciepła systemowego. Z ramienia Izby w spotkaniu wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

Warsztaty o ciepłe z OZE

■ „Produkcja ciepła z OZE. Wsparcie i kierunki rozwoju” – to tytuł warsztatów zorganizowanych przez KAPE w nawiązaniu do realizowanego projektu „Fair RHC Options and Trade” (FRoNT) programu inteligentna Energia dla Europy Komisji Europejskiej. Warsztaty odbyły się w dniu 2 marca 2016 r. W trakcie warsztatów omówione zostały systemy wsparcia wytwarzania ciepła z OZE pod kątem kluczowych czynników ich sukcesu, w kontekście perspektyw rozwoju produkcji ciepła i chłodu z odnawialnych źródeł energii. Projekt FRoNT wspiera produkcję ciepła i chłodu w instalacjach

OZE poprzez opracowanie rekomendacji dla efektywnych systemów wsparcia, propozycję metodyki obliczania kosztów produkcji ciepła i chłodu oraz wypracowanie narzędzi do symulacji i planowania instalacji. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Szkolenie warsztatowe

■ W dniu 3 marca 2016 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Taryfy dla ciepła – problemy wybrane”.

W szkoleniu uczestniczyły 22 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Alert prawny dot. projektu ustawy o efektywności energetycznej

■ Dnia 23 marca br. Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o efektywności energetycznej (tekst KRM-1024-15). Szczególną uwagę należy zwrócić na art. 53 projektu ustawy, zgodnie z którym zachowują ważność świadectwa efektywności energetycznej wydane na podstawie obecnie obowiązującej ustawy. Przepis ten nie jest jednak równoznaczny z umożliwieniem wywiązywania się z obowiązku uzyskania oszczędności energii na mocy nowej ustawy poprzez przedstawienie Prezesowi URE do umorzenia świadectw efektywności energetycznej wydanych na podstawie obecnie obowiązującej ustawy. W naszej ocenie przepisy projektu ustawy nie przewidują takiej możliwości.

Kancelaria prawna Elżanowski Cherka & Wąsowski przygotowała Alert dotyczący m.in. kwestii braku możliwości realizacji obowiązku na gruncie nowej ustawy poprzez umorzenie świadectw efektywności energetycznej wydanych na podstawie aktualnie obowiązującej ustawy. Alert zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Zakładce BIBLIOTEKA Informacje i opinie prawne – dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu.

System Informacji Jakościowej

■ Upłynęło sporo czasu od momentu kiedy firmy wytypowały osoby ds. współpracy z koordynatorem programu w zakresie budowy SIJ - systemu informacji jakościowej. Na dziś akces do współpracy zgłosiło 112 członków.



W firmach zapewne trwają już działania w zakresie wyłonienia różnego rodzaju dostawców usług na 2016 rok. Jest to najważniejszy moment do tego aby dopilnować w firmie wszystkich tych działań, które umożliwią uruchomienie SIJ od 2016 roku.

Zgodnie z przyjętym „Regulaminem...” i wcześniej podanymi przez nas informacjami przypominamy o konieczności uruchomienia działań w swojej firmie, w tym zarejestrowania się w systemie.

Stanowisko IGCP w sprawie Europejskiej strategii ciepłownictwa i chłodnictwa (COM 2016/51)

■ 4 marca 2016 r. Izba przedstawiła swoje stanowisko w sprawie projektu unijnej Strategii ciepłownictwa i chłodnictwa. Stanowisko Izby zamieściliśmy w Dziale KORESPONDENCJA.

Stanowisko IGCP w zakresie zwolnień od podatku akcyzowego

■ W związku z uzyskanymi przez nas informacjami o wątpliwościach w zakresie zwolnień od podatku akcyzowego, zgłoszonych przez Komisję Europejską, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie w imieniu członków, w wystąpieniu do ME przedstawiła swoje stanowisko w tej kwestii. Pismo do Podsekretarza Stanu w ME zamieściliśmy w Dziale KORESPONDENCJA.

Spotkanie Zespołu ds. modelu zwrotu na kapitale

■ W dniu 7 marca w siedzibie IGCP odbyło się kolejne spotkanie Zespołu ds. modelu zwrotu na kapitale. Spotkanie otworzył Prezes Jacek Szymczak, który przypomniał ustalenia z pierwszego w tym roku spotkania w URE. Następnie odniósł się do propozycji URE dotyczącej uzupełnienia danych w naszym materiale oraz przygotowania zupełnie nowych o szerokim zakresie, poddając ją pod dyskusję. Po analizie przesłanych przez URE pytań został przygotowany scenariusz udzielenia odpowiedzi oraz uzgodniono projekt wystąpienia, w którym oprócz zawartości merytorycznej, zostanie zawarta prośba o przesłanie uwag pisemnych Urzędu w terminie do 1.04. br. Spotkanie robocze w URE zostało zaplanowane na 8 kwietnia br.

Spotkanie w Ministerstwie Energii

■ W dniu 8 marca w siedzibie Ministerstwa odbyło się spotkanie Zarządu IGCP z Ministrem Krzysztofem Tchórzewskim, Wiceministrem ds. energetyki Andrzejem Piotrowskim, Dyrektorem Edwardem Słomą oraz pracownikiem

merytorycznym Departamentu Energetyki Damianem Komarem. Podczas spotkania Prezesi Izby zaprezentowali sektor ciepłownictwa systemowego z punktu widzenia poniższych obszarów:

- bezpieczeństwo energetyczne,
- efektywność energetyczna,
- ochrona środowiska,
- gospodarka paliwowa,
- wykorzystanie pomocowych środków unijnych i krajowych,
- rozwiązania innowacyjne.

Pan Minister Tchórzewski przedstawił priorytety resortu na najbliższe lata oraz odniósł się z zainteresowaniem do kilku kwestii przedstawionych przez przedstawicieli IGCP (m.in. w zakresie strategii UE dotyczącej ciepłownictwa czy możliwości realizacji inwestycji, szczególnie zbieżnych z celami Ministerstwa). Pan Minister Piotrowski wyraził zainteresowanie między innymi rozwiązaniami innowacyjnymi w sektorze oraz gotowość do dalszej współpracy. Kierownictwu resortu Zarząd Izby przekazał opracowane materiały, które w wersji poszerzonej oraz syntetycznej obrazowały ww. obszary. Na kolejny tydzień zostało zaplanowane spotkanie robocze z pracownikiem departamentu poświęcone kilku konkretnym zagadnieniom.

Zgromadzenie Oddziału Północno-Zachodniego IGCP

■ W dniach 9-10 marca w Mierzęcinie odbyło się pierwsze z czterech Zgromadzeń Oddziałów IGCP. Podczas Zgromadzenia Zarząd Izby przedstawił informację o działalności w trzech głównych obszarach: finansowo-rzeczowym, branżowym oraz edukacyjno-informacyjnym. Zgromadzeniu towarzyszyło seminarium w ramach którego zostały zaprezentowane: przeszłość, teraźniejszość i przyszłość PEC w Stargardzie oraz następujące tematy: wytyczne Europejskiego Komitetu Normalizacji w zakresie budowy efektywnych węzłów ciepłych; zasady udostępniania, odmowy udostępniania oraz ponownego wykorzystania informacji publicznej w przedsiębiorstwach. W spotkaniu wzięło udział ponad 40 uczestników.

Spotkanie w Tauron Ciepło

■ W dniu 14 marca w Katowicach miało miejsce spotkanie prezesa Izby z prezesem Tauron Ciepło. Podczas spotkania zostały omówione istotne kwestie branżowe oraz możliwości współpracy w ramach naszego samorządu gospodarczego.



Trwają prace nad modelem instalacji referencyjnej dla projektów OZE i kogeneracyjnych

■ W dniu 16 marca br. odbyło się kolejne spotkanie ekspertów trzech organizacji: PTEZ, TGPE i IGCP w ramach realizacji projektu dotyczącego wskazania kosztów instalacji referencyjnej dla projektów OZE i kogeneracyjnych finansowanych ze środków POLiŚ i RPO. Wykonawca przedstawił do oceny kolejny etap prac, który obejmował między innymi narzędzia kalkulacyjne umożliwiające beneficjentom wyliczenia takich kosztów jak również potencjalnej wielkości pomocy inwestycyjnej. Zebrani dokonali oceny przedstawionego materiału. Prace będą kontynuowane.

Zgromadzenie Oddziału Południowo-Zachodniego IGCP

■ W dniach 16-17 marca w Legnicy odbyło się kolejne Zgromadzenie Oddziału Regionalnego IGCP. Podczas Zgromadzenia Zarząd Izby przedstawił informację o działalności w trzech głównych obszarach: finansowo-rzeczowym, branżowym oraz edukacyjno-informacyjnym. Zgromadzeniu towarzyszyło seminarium zorganizowane przy współpracy z WPEC SA w Legnicy oraz Energetyka Sp. z o.o. Lubin, w ramach którego zostały zaprezentowane: kierunki rozwoju „Energetyka” Sp. z o.o. w Lubinie w kontekście nowych technologii i zmieniających się uwarunkowań prawnych oraz kompleksową modernizację systemu ciepłowniczego w Złotorzy, zrealizowaną przez WPEC w Legnicy S.A., jak również następujące tematy: wytyczne Europejskiego Komitetu Normalizacji w zakresie budowy ekoelektrycznych węzłów ciepłych; zasady udostępniania, odmowy udostępniania oraz ponownego wykorzystania informacji publicznej w przedsiębiorstwach. W spotkaniu wzięło ponad 55 uczestników.

Spotkanie w PGNiG TERMIKA

■ W dniu 18 marca w siedzibie firmy odbyło się spotkanie Zarządu Izby z Zarządem PGNiG TERMIKA. Spotkanie było poświęcone przygotowaniu wyjazdu do Brukseli, podczas którego omówiono szereg spotkań zaplanowanych w dniach 22-23 marca b.r. w Parlamencie Europejskim, w Komisji Europejskiej oraz w Przedstawicielstwie Rządu RP w Brukseli. Uzgodniono, że w wyjeździe weźmie udział przedstawiciel zarządu firmy oraz zarząd IGCP. Omówiono również nasze stanowiska i propozycje merytoryczne w odniesieniu do dwóch aktualnych i bardzo istotnych propozycji Komisji Europejskiej dotyczących nowelizacji dyrektywy ETS oraz projektu unijnej strategii dotyczącej sektora ciepłowniczego.

Spotkanie w sprawie kryteriów przyznawania pomocy na efektywne sieci ciepłownicze

■ W dniu 18 marca br., w siedzibie PGE odbyło się spotkanie grupy roboczej PKEE ds. wsparcia dotyczące kwestii technicznych i organizacyjnych związanych z realizacją projektów finansowanych ze środków pomocowych. Na spotkaniu omówione zostały sprawy: linii demarkacyjnej pomiędzy dz. 1.6.2. i dz. 1.5 (sieci ciepłownicze) oraz kryteria oceny projektów dot. sieci ciepłowniczych, problem rozpoczęcia prac w kontekście prawa budowlanego i przepisów o pomocy publicznej oraz propozycje do katalogu prac przygotowawczych niezaburzających efektu zachęty z art. 2 pkt 23 GBER. W ramach pierwszego problemu zebrani wskazali na wiele niekorzystnych elementów zawartych w propozycjach kryteriów oceny projektów. Ustalono konieczność wniesienia do Komitetu Monitorującego propozycji zmian w tych kryteriach. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Spotkanie z przedsiębiorstwami ciepłowniczymi

■ W dniu 21 marca w siedzibie MEC Sp. z o.o. Mrągowo Zarząd Izby i przedstawiciel OR spotkali się z kierownictwem dziewięciu firm ciepłowniczych, nie będących członkami IGCP. Spotkanie zostało zorganizowane z inicjatywy Rady Oddziału Północno-Wschodniego Izby, przy osobistym zaangażowaniu Wiceprzewodniczącego Rady Oddziału Pana Prezesa MEC Mrągowo Zbigniewa Kaszałowicza. Podczas spotkania Zarząd przedstawił prezentację ilustrującą działanie naszego samorządu gospodarczego. W ramach dyskusji przedstawiciele firm podkreślali specyfikę funkcjonowania małych firm w tym regionie i określili główne, istotne dla nich zagadnienia. Zarząd wskazał, iż w ramach prowadzonej działalności korzyści z członkostwa w organizacji dotyczą zarówno dużych jak i małych przedsiębiorstw, a jak najliczniejsza przynależność do IGCP leży w interesie całego środowiska.

Przerwany wyjazd do Brukseli

■ W ramach działalności międzynarodowej Izby w dniach 22-23 marca został zorganizowany wyjazd do Brukseli. Zaplanowano 11 spotkań w Parlamencie Europejskim, Komisji Europejskiej oraz w Stałym Przedstawicielstwie Rządu RP w Brukseli. Zamachy terrorystyczne spowodowały, iż nie doszło do lądowania samolotu w Brukseli, który szczęśliwie został przekierowany do lądowania w Dusseldorfie. W wyjeździe uczestniczył Zarząd IGCP



oraz Pan Krzysztof Figat, Wiceprezes PGNiG TERMIKA. W najbliższym czasie zostaną podjęte działania na rzecz organizacji wyjazdu w innym terminie.

Konkluzje BAT wsadem do mapy drogowej bezpieczeństwa energetycznego

■ Rozwiązania płynące dla instalacji energetycznych z konkluzji BAT odcisną duże piętno na kształtowaniu się polityki bezpieczeństwa energetycznego w naszym kraju. Problem ten był przedmiotem narady przedstawicieli organizacji przedsiębiorców całego sektora energetycznego, która odbyła się w dniu 23 marca w siedzibie TGPE. W trakcie spotkania przedstawione zostały ustalenia dotyczące scenariusza projektu doradczego pt. „Mapa Drogowa działań Rządu na lata 2016-2020 w zakresie wytwarzania energii elektrycznej zapewniających bezpieczeństwo dostarczenia energii”. Wykonawcą opracowania będzie firma E&Y, która jak dotąd przygotowała w ramach innych wspólnych projektów opracowania dotyczące całego problemu BAT, w tym realizowała cały proces konsultacji na poziomie grupy roboczej w Sewilli oraz analizę wpływu BAT na koszty działalności sektora energetycznego. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Komitet Sterujący

■ W dniu 30 marca 2016 r. odbyło się posiedzenie Komitetu Sterującego powołanego w ramach współpracy pomiędzy IEPiOE, IGG, IGCP oraz PTEZ dla realizacji projektu dotyczącego Programu Rozwoju Kogeneracji. Program posiedzenia Komitetu obejmował zapoznanie się z relacją ze spotkania p. Mariana Babiucha z Ministrem Energii Krzysztofem Tchórzewskim oraz omówienie założeń do prezentacji na temat problemu rozwoju kogeneracji, która zgodnie z oczekiwaniami Ministra, ma być zaprezentowana na planowanym w najbliższym czasie spotkaniu przedstawicieli uczestników Programu z przedstawicielami Ministerstwa Energii.

Debaty o niskiej emisji

■ W dniu 31 marca w redakcji dziennika Rzeczpospolita odbyła się debata poświęcona walce z niską emisją. Jednym z efektywnych narzędzi walki z tym szkodliwym zjawiskiem jest rozwój ciepłownictwa systemowego. Oprócz przedstawicieli resortu środowiska i samorządu terytorialnego w debacie wzięli także udział Prezes PGNiK Termika Wojciech Dąbrowski, Prezes Veolia Warszawa Jacky Lacombe oraz Prezes IGCP Jacek Szymczak.

Konkluzje BAT a pozwolenia zintegrowane

■ W związku z potencjalnym ryzykiem określania przez organy administracji wydających pozwolenia, wymagań ostrzejszych niż najwyższe określone w konkluzjach BAT, na naszej stronie w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne zamieściliśmy opinię w tej sprawie, przygotowaną przez Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektryczne, która w trybie roboczym była konsultowana z Ministerstwem Środowiska.

Walne IGCP Zgromadzenie

Walne ZPC 2016 Zgromadzenie

17-19 maja

Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie informuje wszystkich członków Izby, że zgodnie z wymogami § 18 ust. 1 Statutu IGCP postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby w dniach 17-19 maja 2016 r.

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

Miejsce obrad:
Hotel Novotel Warszawa Centrum
w Warszawie przy ul. Marszałkowskiej 94/98.

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

Szczegółowe informacje
www.igcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 2 marca 2016 r:

- poz. 266 – Ustawa z dnia 11 lutego 2016 r. o zmianie ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 4 marca 2016 r:

- poz. 273 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 25 lutego 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie określenia wzorów deklaracji, zeznania, oświadczenia oraz informacji podatkowych obowiązujących w zakresie podatku dochodowego od osób prawnych;

Dziennik Ustaw z dnia 4 marca 2016 r:

- poz. 278 – Ustawa budżetowa na rok 2016 z dnia 25 lutego 2016 r.;

Dziennik Ustaw z dnia 7 marca 2016 r:

- poz. 284 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 26 lutego 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego trybu sprzedaży przedsiębiorstwa;

Dziennik Ustaw z dnia 8 marca 2016 r:

- poz. 290 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 lutego 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo budowlane;

Dziennik Ustaw z dnia 9 marca 2016 r:

- poz. 300 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 26 lutego 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu i trybu gospodarowania składnikami rzeczowymi majątku ruchomego, w który wyposażone są jednostki budżetowe;

Dziennik Ustaw z dnia 15 marca 2016 r:

- poz. 352 – Ustawa z dnia 25 lutego 2016 r. o ponownym wykorzystywaniu informacji sektora publicznego;

Dziennik Ustaw z dnia 16 marca 2016 r:

- poz. 353 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 lutego 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolite-

go tekstu ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko;

Dziennik Ustaw z dnia 17 marca 2016 r:

- poz. 360 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 29 lutego 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zatrudnianiu pracowników tymczasowych;

Dziennik Ustaw z dnia 22 marca 2016 r:

- poz. 380 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 17 lutego 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Kodeks cywilny;

Dziennik Ustaw z dnia 23 marca 2016 r:

- poz. 387 – Obwieszczenie Ministra Rodziny, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 11 marca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Pracy i Polityki Społecznej w sprawie szczegółowego zakresu informacji zawartych we wniosku marszałka województwa o określenie warunków zwrotu, odstąpienie od dochodzenia zwrotu lub umorzenie należności Funduszu Gwarantowanych Świadczeń Pracowniczych;

Dziennik Ustaw z dnia 30 marca 2016 r:

- poz. 408 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 21 marca 2016 r. w sprawie sposobu uiszczania opłat sądowych w sprawach cywilnych;



XIX

Konferencja Gazterm

16-18 maja 2016, Międzyzdroje
Hotel Amber Baltic

Bezpieczeństwo i rozwój polskiego rynku gazu.

PARTNER GŁÓWNY KONFERENCJI



ORGANIZATOR:

studio | 4u

PATRON MEDIALNY:



Monitor Polski z dnia 10 marca 2016 r:

■ poz. 226 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 17 lutego 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu priorytetów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013;

Monitor Polski z dnia 15 marca 2016 r:

■ poz. 238 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 4 marca 2016 r. w sprawie wytycznych Ministra Rozwoju w zakresie postępowania z podejrzeniami nadużyć finansowych w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020;

Monitor Polski z dnia 15 marca 2016 r:

■ poz. 239 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 4 marca 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020;

Monitor Polski z dnia 24 marca 2016 r:

■ poz. 281 – Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 18 marca 2016 r. w sprawie przeciętnej średniorocznej ceny zbytu 1 Mg węgla kamiennego w asortymencie Orzech II z 2015 r., skorygowanej o przewidywany wskaźnik wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych na 2016 r.

BIURO ORGANIZACYJNE KONFERENCJI

Studio 4u, 70-332 Szczecin, Al. Piastów 69/5
tel. 91 485 17 10, fax: 91 485 17 17
tel.kom.: 607 220 470, 512 092 384
e-mail: gazterm@gazterm.pl

www.gazterm.pl



Stanowisko IGCP w sprawie Europejskiej strategii ciepłownictwa i chłodnictwa (COM 2016/51)



Warszawa, 4 marca 2016 r.

Stanowisko IGCP w sprawie Europejskiej strategii ciepłownictwa i chłodnictwa (COM 2016/51)

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie z zainteresowaniem przyjęła projekt unijnej Strategii ciepłownictwa i chłodnictwa. Dla polskiego ciepłownictwa to ważny sygnał, że dostarczanie ciepła systemowego znajdzie swoje ważne miejsce w polityce energetycznej UE.

IGCP zgadza się z koniecznością wspierania działań konsumentów ciepła na rzecz poprawy efektywności energetycznej wykorzystania ciepła przez budynki. Natomiast nie powinno być celem samym w sobie „dekarbonizowanie budynków” lecz dążenie do obniżania energochłonności sektora budownictwa. Takie impulsy z rynku ciepła są bardzo istotne dla prawidłowego kształtowania wielkości i struktury źródeł ciepła oraz efektywnego rozwoju sieci ciepłowniczych.

Zdaniem IGCP, wskazówki Strategii w zakresie mechanizmów wspierających działania odbiorców ciepła dla obniżenia jego zużycia w części dotyczącej pozyskiwania ciepła lub chłodu nie powinny się ograniczać jedynie do preferowania odnawialnych źródeł energii. Z generalnych wytycznych poprawy efektywności energetycznej, które znajdują się między innymi w Dyrektywie o efektywności energetycznej czy też w Dyrektywie budynkowej wynika, że ważnym narzędziem dla poprawy efektywności energetycznej budynków jest wykorzystanie potencjału „efektywnych systemów ciepłowniczych”. Te zaś stanowią bazę dla istnienia i rozwoju kogeneracji wykorzystującej każde możliwe do zastosowania paliwo, w tym paliwa kopalne. Dla polskich systemów ciepłowniczych ograniczanie kogeneracji jedynie do odnawialnych źródeł energii jest nie do przyjęcia.

IGCP stoi a stanowisku, że należy wspierać rozwój efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych wszędzie tam, gdzie taki potencjał istnieje i ograniczać w tym obszarze zbytni liberalizm w stosunku do wykorzystywania odnawialnych źródeł energii w indywidualnych instalacjach. Utrzymywanie takiej sytuacji nie pozwoli na racjonalne wykorzystania posiadanych zasobów energetycznych, technologicznych i finansowych.

IGCP potwierdza ważną rolę systemów ciepłowniczych dla wspierania krajowych systemów energetycznych, przede wszystkim dzięki możliwości stosowania kogeneracji oraz akumulowania ciepła. Jednocześnie wskazujemy, że nie widzimy potrzeby preferowania OZE jako jedynego rozwiązania dla przyszłej kogeneracji. Każdy nośnik energii wykorzystany w kogeneracji jest tak samo efektywnie wykorzystany.

Potwierdzamy istotną rolę wykorzystania energii z odpadów oraz paliw alternatywnych dla produkcji ciepła dla potrzeb ciepłownictwa systemowego. Zastosowanie w tym przypadku kogeneracji zwiększa wyraźnie efekt energetyczny.

IGCP potwierdza również ważną rolę ciepła odpadowego z procesów technologicznych dla uzyskania korzystnego efektu synergii pomiędzy przemysłem a konsumentami ciepła. Powinno się stworzyć warunki dla możliwości efektywnego wykorzystania tego potencjału.

IGCP stoi na stanowisku, że każdy kraj członkowski powinien mieć swobodę w nakreśleniu ścieżki realizacji celu rozwoju efektywnych sposobów ogrzewania i chłodzenia w oparciu o rzetelną analizę kosztów i korzyści, z uwzględnieniem lokalnych warunków gospodarczych i społecznych.



Stanowisko IGCP w zakresie zwolnień od podatku akcyzowego

IGCP/318/2016

Warszawa, dnia 7 marca 2016 r.

Podsekretarz Stanu
Andrzej Piotrowski
Ministerstwo Energii
Pl. Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa

W związku z uzyskanymi przez nas informacjami o wątpliwościach w zakresie zwolnień od podatku akcyzowego, zgłoszonych przez Komisję Europejską, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, (dalej: **IGCP** lub **Izba**) reprezentująca przeszło 240 podmiotów zarówno publicznych jak i prywatnych prowadzących działalność w zakresie produkcji i dystrybucji energii cieplnej, pragnie przedstawić swoje stanowisko w tej kwestii.

Zaznaczamy, że komunikat elektroniczny przesłany przez Komisję Europejską nie zawiera uzasadnienia, dlatego też uważamy za zasadne zwrócenie się do Komisji z prośbą o szczegółowe wyjaśnienie przedstawionego w nim stanowiska.

Jednak niezależnie od powyższego, zdaniem Izby stanowisko Komisji nie jest uzasadnione biorąc pod uwagę przepisy prawa, a jego akceptacja mogłaby skutkować znacznym zwiększeniem kosztów zaopatrzenia w ciepło. Poniżej szczegółowo wyjaśniamy stan prawny oraz uwarunkowania ekonomiczne.

1. Polskie przepisy dotyczące zwolnień od akcyzy dla instalacji objętych systemem handlu emisjami

Ustawa akcyzowa¹ przewiduje szereg zwolnień od akcyzy dla wyrobów węglowych i wyrobów gazowych zużywanych przez przedsiębiorstwa energetyczne. Jednym z nich jest zwolnienie od akcyzy dla węgla lub gazu zużywanych przez zakłady objęte systemami prowadzącymi do osiągnięcia celów w zakresie ochrony środowiska lub efektywności energetycznej. W przypadku wyrobów gazowych, dodatkowym warunkiem zwolnienia jest posiadanie statusu zakładu energochłonnego.

Nowelizacją, która weszła w życie 1 stycznia 2016 r.², polski ustawodawca zdefiniował w nowym art. 31c ustawy akcyzowej pojęcie „systemów prowadzących do osiągnięcia celów...”.

¹ Ustawa z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (t. j. Dz. U. z 2014 r. poz. 752 ze zm., dalej: **ustawa akcyzowa**).

² Ustawa z dnia 24 lipca 2015 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015 r. poz. 1479)



Stanowisko IGCP w zakresie zwolnień od podatku akcyzowego cd.

Są to w szczególności:

- Europejski System Handlu Emisjami (ETS) zgodny z ustawą z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych³,
- uzyskiwanie i umarzanie świadectw efektywności energetycznej, o których mowa w ustawie z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej⁴.

Europejski System Handlu Emisjami obejmuje instalacje duże, czyli takie których moc wynosi powyżej 20 MW, natomiast obowiązek uzyskiwania i umarzania świadectw efektywności energetycznej ciąży na przedsiębiorstwach energetycznych, dostarczających ciepło do systemów ciepłowniczych z instalacji powyżej 5 MW.

Zarówno Europejski System Handlu Emisjami, jak i system świadectw efektywności energetycznej, funkcjonują na podobnych zasadach, tj. obowiązkiem przedsiębiorcy jest nabycie praw majątkowych w określonej ilości i umorzenie ich.

Przedmiotowe zwolnienia stanowią implementację przepisu art. 17 Dyrektywy Energetycznej⁵. Pozwala on wprowadzić zwolnienia od akcyzy m.in. *w przypadku gdy wprowadzone zostały w życie systemy zezwoleń handlowych lub równoważne uzgodnienia, o ile prowadzą one do osiągnięcia celów dotyczących ochrony środowiska lub do podwyższenia efektywności energetycznej.*

Również w dotychczasowej praktyce organów podatkowych i sądów administracyjnych, funkcjonującej od momentu wprowadzenia przedmiotowych zwolnień do polskiego systemu prawnego w roku 2012 powszechnie przyjmowano, że zwolnienie dla instalacji objętych systemami prowadzącymi do ochrony celów w zakresie ochrony środowiska, dotyczy m.in. zakładów uczestniczących w unijnym systemie handlu emisjami.

2. Przepisy polskie w kontekście regulacji unijnym

Po przeanalizowaniu treści przepisów Dyrektywy Energetycznej uważamy, że stanowisko Komisji Europejskiej **jest sprzeczne z treścią Dyrektywy Energetycznej.**

Jak sama Komisja wskazuje w swoim piśmie, przepisy polskiej ustawy akcyzowej stanowią implementację art. 17 Dyrektywy Energetycznej, który w ust. 1 lit. b) oraz ust. 4 pozwala wprowadzić zwolnienia od akcyzy dla przedsiębiorstw, w których wprowadzone zostały w życie *systemy zezwoleń handlowych, (...) o ile prowadzą one do osiągnięcia celów dotyczących ochrony środowiska.* Najprawdopodobniej ze względu na brak precyzji w tłumaczeniu, pojęcie to może budzić wątpliwości, jednak odwołanie się do innych wersji językowych wątpliwości te rozwiewa. W wersji angielskiej Dyrektywa posługuje się bowiem pojęciem „**tradable permit schemes**”, w wersji niemieckiej „*Regelungen über handelsfähige Zertifikate*”.

³ Dz.U. z 2015 r. poz. 1223

⁴ Dz.U. Nr 94, poz. 551, z późn. zm.

⁵ Dyrektywa Rady 2003/96/WE z dnia 27 października 2003 r. w sprawie restrukturyzacji wspólnotowych przepisów ramowych dotyczących opodatkowania produktów energetycznych i energii elektrycznej (Dz. Urz. UE. L Nr 283, s. 51).



Stanowisko IGCP w zakresie zwolnień od podatku akcyzowego cd.

Brzmienie innych wersji językowych nie pozostawia więc żadnych wątpliwości, że systemami, które pozwalają zastosować zwolnienie od akcyzy są również różnego rodzaju systemy certyfikatów, które mogą być przedmiotem obrotu.

Największym takim systemem funkcjonującym na terenie UE jest właśnie system Europejski System Handlu Emisjami, czyli system ETS, wprowadzony Dyrektywą 2003/87⁶. Jego istotą jest właśnie handel uprawnieniami do emisji, czyli jest to „*tradable permit scheme*”, o którym mówi Dyrektywa Energetyczna. Tego angielskiego określenia powszechnie używa się w publikacjach właśnie na określenie systemu ETS i podobnych rozwiązań. Na język polski zostało ono przetłumaczone w wydanych przez Komisję Europejską Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020⁷ jako **Systemy przydziałów emisji gazów cieplarnianych** (pkt 3.10 wytycznych).

Nie budzi również wątpliwości, że system ETS prowadzi do osiągnięcia celów w zakresie ochrony środowiska, a Dyrektywa 2003/87, która wprowadza ten system została przyjęta w oparciu o art. 175 Traktatu ustanawiającego Wspólnotę Europejską, określającego kompetencje UE w zakresie ochrony środowiska.

Jak wynika z powyższego, stanowisko Komisji nie znajduje uzasadnienia na gruncie przepisów Dyrektywy Energetycznej.

Wydaje się ono również sprzeczne z celem Dyrektywy. Należy bowiem pamiętać, że niezależnie od celów fiskalnych, Dyrektywa ma w swoim zamyśle być jednym z instrumentów realizujących również cele związane z polityką ochrony środowiska i polityką klimatyczną. Stąd też jak się wydaje, projektując Dyrektywę przyjęto założenie, zgodnie z którym przedsiębiorstwo, które ponosi określone koszty związane z realizacją celów środowiskowych, lub efektywnościowych, nie musi ponosić „podwójnego” obciążenia, w związku z uiszczaniem akcyzy.

Również praktyka innych państw członkowskich pokazuje, że system ETS jest traktowany jako uprawniający do wprowadzania preferencji w akcyzie. Zwolnienia i obniżone stawki dla wyrobów węglowych zużywanych w instalacjach objętych systemem handlu emisjami stosuje m.in. Irlandia⁸, Szwecja⁹, Wielka Brytania¹⁰ i Dania¹¹.

⁶Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2003/87/WE z dnia 13 października 2003 r. ustanawiająca system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie (Dz. Urz. UE L 302 z 18.11.2010, str. 1, z późn. zm., dalej: **Dyrektywa 2003/87**).

⁷Dz. U. UE C 200/01.

⁸ Zob. *Finance Act 2010*, <http://www.irishstatutebook.ie/eli/2010/act/5/enacted/en/print.html> [dostęp: 03.03.2016 godz: 11:43]; *Solid Fuel Carbon Tax Regulations 2013*, <http://www.irishstatutebook.ie/eli/2013/si/191/made/en/print?q=Solid+Carbon>.

⁹http://ec.europa.eu/taxation_customs/resources/documents/taxation/excise_duties/energy_products/rates/excise_duties-part_ii_energy_products_en.pdf s. 61. [dostęp: 07.03.2016, godz: 11:11].

¹⁰ Tamże, s. 54.

¹¹ <https://www.retsinformation.dk/Forms/R0710.aspx?id=16978&newwindow=true> [dostęp: 07.03.2016 r. godz. 11:28].



Stanowisko IGCP w zakresie zwolnień od podatku akcyzowego cd.

W świetle powyższego, w ocenie Izby, stanowisko Komisji nie wynika ani z treści Dyrektywy Energetycznej, ani jej celu, ani nie znajduje oparcia w powszechnej praktyce innych państw UE.

3. Skutki stanowiska Komisji

Z punktu widzenia członków Izby, zwolnienie kwestionowane przez Komisję ma istotne znaczenie, jest to bowiem instrument pozwalający zwolnić od akcyzy produkcję ciepła w gospodarce rozdzielonej, tj. bez skojarzenia z produkcją energii elektrycznej. Zlikwidowanie tego zwolnienia skutkowałoby z pewnością zwiększeniem kosztów produkcji ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczych. Zwracamy przy tym uwagę, że zastrzeżenia Komisji mogą w przyszłości dotyczyć również systemu „białych certyfikatów”, a to oznaczałoby, że praktycznie całe takie ciepło produkowane poza kogeneracją zostałyby obciążone akcyzą.

Oprócz podwyżki cen ciepła dla ludności, oznaczałoby to, że instalacje dostarczające ciepło do systemów ciepłowniczych stają się o wiele mniej konkurencyjne w porównaniu z indywidualnymi źródłami ciepła. Byłyby bowiem obciążone zarówno kosztami systemu ETS lub systemu „białych certyfikatów”, jak i kosztami akcyzy. Żadnego z tych narzutów kosztowych nie ponosiłyby natomiast indywidualne instalacje grzewcze.

Z poważaniem


Bogusław Regulski
Wiceprezes IGCP

Pompy dla ciepłownictwa



WYPRODUKOWANO
w POLSCE

Oferujemy szeroką gamę rozwiązań dla ciepłownictwa, które mogą być **dostosowane do potrzeb naszych klientów**. Współpracujemy z największymi zakładami wod-kan w Europie, jak również z firmami branży ciepłowniczej i energetycznej a także kopalniami. Działamy od 1862 roku i jesteśmy aktywni w branży pompowej od ponad 80 lat.



Zapraszamy do kontaktu celem przedstawienia naszych rozwiązań.

www.cieplownictwo.hv.pl

Umów się na spotkanie przedstawimy ofertę i dobierzemy odpowiednie rozwiązania.

+48 56 45 07 544 | cieplownictwo@hv.pl





Kilka krajów UE opowiada się za ambitniejszą polityką klimatyczną po Porozumieniu Paryskim

■ 4.03 w Brukseli unijni ministrowie odpowiedzialni za sprawy środowiska po raz pierwszy dyskutowali o realizacji zawartej w grudniu ubiegłego roku umowy klimatycznej. Odniesieniem była ocena, którą w sprawie paryskiego porozumienia przedstawiła Komisja Europejska. Jej analiza zawierająca również informacje w sprawie dalszych kroków, jakie UE powinna podjąć, by wypełnić zobowiązania z Paryża.

Austria, Niemcy, Luksemburg i Portugalia wyraźnie opowiedziały się za ambitniejszym podejściem do unijnych zobowiązań klimatycznych, natomiast Czechy, Węgry, Włochy i Łotwa były zdecydowanie temu przeciwnie.

„Dokument Komisji jest troszeczkę za słaby tam, gdzie mowa jest o celu na rok 2030. Nie ma tam odniesienia do tego, że chcemy osiągnąć co najmniej 40-procentową redukcję” - powiedział w czasie debaty wiceminister środowiska Niemiec Jochen Flasbarth.

Podsekretarz stanu ds. zmian klimatycznych Wielkiej Brytanii lord Nicholas Bourne zwrócił uwagę, że kluczową kwestią porozumienia paryskiego jest to, że dopiero otwiera ono drogę do dalszych prac na rzecz ochrony klimatu, bo obecny poziom zobowiązań państw nie jest wystarczający.

Polski minister środowiska Jan Szyszko podkreślał, że trzeba jak najszybciej, ale jednocześnie jak najtaniej zmniejszyć tempo wzrostu koncentracji CO₂ w atmosferze, by nie przekroczyć wzrostu średniej temperatury o 2 stopnie do końca tego wieku. Wskazał, że porozumienie z Paryża otwiera dwie drogi w tym kierunku. Pierwsza to redukcja emisji przez rozwój technologii i korzystanie z nowych źródeł energii. „Drugie pole działania to wzrost pochłaniania, by również zmniejszyć koncentrację CO₂ w atmosferze, ale równocześnie zapewnić regenerację gleb, lasów i chronić różnorodność”.

Polska przedstawiła na spotkaniu dokument, w którym wskazuje, że lasy mają duży potencjał łagodzenia niekorzystnych zmian klimatycznych.

Wskazano w nim ponadto, że „korzyści płynące ze zwiększonego pochłaniania przez lasy powinny być należycie odzwierciedlone w polityce klimatycznej UE po roku 2020”. Polska zapowiada, że wkrótce przedstawi propozycje w tej sprawie na forum UE.

Unijny komisarz ds. działań klimatycznych Miguel Arias Canete zapewniał, że KE chce opracować ambitne przepisy, tak by osiągnąć przynajmniej 40-procentowy cel redukcji emisji gazów cieplarnianych w 2030 r. „Wiele osób mówi, że powinniśmy być bardziej ambitni, ale niektóre państwa nie realizują nawet celów na rok 2020”.

System wsparcia doradczego w zakresie efektywności energetycznej i źródeł odnawialnych

■ Minister Energii Krzysztof Tchórzewski i prezes NFOŚiGW Kazimierz Kujda 3 marca 2016 r. podpisali umowę na realizację projektu pn. Ogólnopolski system wsparcia doradczego dla sektora publicznego, mieszkaniowego oraz przedsiębiorstw w zakresie efektywności energetycznej oraz OZE. Będzie on realizowany w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POIiŚ).

Projekt ma charakter nieinwestycyjny i obejmuje zasięgiem cały kraj. W jego ramach powstanie ogólnopolska sieć 76 doradców, działających we wszystkich 16 województwach. Poprzez różnego rodzaju nieodpłatne usługi będą służyć pomocą wszystkim zainteresowanym wsparciem z funduszy unijnych w zakresie efektywności energetycznej.

Działania zaplanowane w ramach projektu:

- szkolenia i działania informacyjno-edukacyjne w zakresie efektywności energetycznej, odnawialnych źródeł energii i rozwoju gospodarki niskoemisyjnej,
- wsparcie samorządów w przygotowaniu, weryfikacji i wdrożeniu planów gospodarki niskoemisyjnej (PGN),
- doradztwo na temat możliwości inwestycyjnych w zakresie efektywności energetycznej,
- wsparcie przy tworzeniu sieci energetyków gminnych,
- budowa platformy wymiany doświadczeń i bazy wiedzy w zakresie efektywności energetycznej.

NFOŚiGW będzie realizował projekt z udziałem swoich partnerów, którymi jest 14 Wojewódzkich Funduszy Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz Urząd Marszałkowski Województwa Lubelskiego.

Wniosek o dofinansowanie projektu został zatwierdzony 1 marca 2016 r. Jego budżet to blisko 129 mln zł. Projekt jest w 100 proc. dofinansowany z POIiŚ.

W ramach osi I Zmniejszenie emisyjności gospodarki POIiŚ 2014-2020 wsparte zostaną projekty w obszarze efektywności energetycznej. Przedsięwzięcia z zakresu efektywności energetycznej w budynkach (działania 1.3 i 1.7.1) zostaną wsparte kwotą ok. 450 mln euro w formie instrumentów mieszanych (kombinacja pożyczki i dotacji). W podobny sposób zostaną wsparte (alokacja ok. 150 mln euro) projekty w zakresie efektywności energetycznej w dużych firmach (działanie 1.2).

Projekty w obszarze wysokosprawnej kogeneracji otrzymają wsparcie w wysokości ok. 100 milionów euro w formie dotacji (działanie 1.6.1), a efektywne systemy ciepłownicze i chłodnicze (w rozumieniu Dyrektywy 2012/27/UE)



zostaną wsparte kwotą ok. 720 milionów euro (działania 1.5, 1.6.2, 1.7.2 i 1.7.3).

Inwestycje w zakresie inteligentnych sieci elektroenergetycznych na średnim i niskim napięciu przyczyniające się do zwiększenia potencjału do przyłączania rozproszonych źródeł OZE lub redukcji strat dystrybucji energii elektrycznej będą wsparte kwotą ok. 100 mln euro w formie dotacji (działanie 1.4.1). Ponadto w ramach osi I POIiŚ 2014-2020 będzie wspierana budowa odnawialnych źródeł energii w formie pożyczek oraz instrumentów mieszanych w kwocie 150 mln euro, budowę lub modernizację sieci elektroenergetycznych dla OZE (150 mln euro w formie dotacji). Dodatkowo, w ramach osi VII Poprawa bezpieczeństwa energetycznego (POIiŚ 2014-2020) Polska planuje wsparcie budowy lub rozbudowy sieci przesyłowych w kwocie 630 mln euro (320 mln euro na przesył energii elektrycznej i ok. 310 mln euro na przesył gazu) w formie dotacji. W tej samej formie zostanie udzielone wsparcie dla terminala LNG w Świnoujściu (120 mln euro) i magazynów gazu (130 mln euro). Kluczowa infrastruktura dystrybucyjna będzie wsparta kwotą 120 mln euro (po 60 mln euro dla dystrybucji energii elektrycznej i dystrybucji gazu). Wszystkie ww. rodzaje projektów mają się przyczynić do podwyższenia poziomu bezpieczeństwa energetycznego.

Źródło: ME, NFOŚiGW

Zmiany w zarządzie PGE GiEK SA

■ Rada nadzorcza PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA z dniem 3 marca 2016 r. powołała Marka Włókę w skład zarządu spółki. Jednocześnie z dniem 2 marca 2016 r. z funkcji wiceprezesa zarządu został odwołany Krzysztof Nowicki.

Skład zarządu PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA jest następujący:

Sławomir Zawada – prezes zarządu
Radosław Rasała – wiceprezes zarządu ds. finansowych

Stanisław Żuk – wiceprezes zarządu ds. wydobycia

Marek Włóka – wiceprezes zarządu

Robert Imbor – wiceprezes zarządu.

Źródło: PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

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

■ W dniu 2 marca 2016 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego drugą w 2016 roku aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 3 526 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 6 503 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był blisko 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 18 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 4.80 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 16 924 800 euro.

W sumie w 2016 r. za pośrednictwem Giełdy EEX Polska sprzedała 40 549 500 uprawnień EUA.

Źródło: KOBiZE

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw

■ W dniu 3 marca 2016 r. Stały Komitet Rady Ministrów przyjął i rekomendował Radzie Ministrów projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw, opracowany przez Ministerstwo Rozwoju, przy współpracy z Urzędem Zamówień Publicznych.

Projekt ten przewiduje zmiany ustawy Pzp w zakresie niezbędnym do wdrożenia do polskiego porządku prawnego obligatoryjnych regulacji nowych dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady dot. zamówień publicznych, tj. dyrektywy 2014/24/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie zamówień publicznych, uchylającej dyrektywę 2004/18/WE oraz dyrektywy 2014/25/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług publicznych, uchylającej dyrektywę 2004/17/WE.

■ 15.05 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra rozwoju.

Nowe prawo ma zwiększyć przejrzystość regulacji oraz ułatwi i uprości procedury przetargowe.

Przygotowane rozwiązania stanowią pierwszy etap przekształcania systemu zamówień publicznych w silny instrument realizacji polityki gospodarczej i społecznej państwa. W dokumencie tym, zapowiedziano: odejście od kryterium najniższej ceny w przetargach, uwzględnianie kosztów eksploatacji, ułatwienia dla małych i średnich przedsiębiorstw, uwzględnienie punktów za innowacyjność i klauzul społecznych, promocję stabilnych miejsc pracy, preferowanie rzetelnych dostawców. Do projektu noweli ustawy wprowadzono rozwiązania niezbędne ze względu na konieczność wdrożenia dyrektyw 2014/24/UE



i 2014/25/UE oraz włączono do niej regulacje nie mające związku z transpozycją przepisów unijnych.

Przewidziano uproszczenie i uelastycznienie procedur w zamówieniach publicznych, korzystne dla zamawiających i wykonawców, szczególnie dla małych i średnich przedsiębiorców.

W znowelizowanych przepisach położono nacisk na promowanie i realne wykorzystywanie pozaekonomicznych celów zamówień publicznych, takich jak: ochrona środowiska, integracja społeczna czy wspieranie innowacyjności. Szersze wykorzystywanie kryteriów pozacenowych w zamówieniach publicznych będzie sprzyjać stabilności ekonomicznej firm. Rozszerzenie stosowania umów o pracę pozwoli większej liczbie osób otrzymywać co najmniej minimalne wynagrodzenie oraz zapewni objęcie ich systemem ubezpieczeń społecznych i zdrowotnych. Z kolei wprowadzenie procedury partnerstwa innowacyjnego w połączeniu kryteriów pozacenowych ułatwi stosowanie rozwiązań innowacyjnych. Celem partnerstwa innowacyjnego będzie opracowanie innowacyjnego produktu, usługi lub robót budowlanych, a następnie udzielenie zamówienia na ich dostawę. Chodzi także o możliwość zakupu innowacyjnego produktu, usługi czy roboty budowlanej bez konieczności prowadzenia odrębnego postępowania o udzielenie zamówienia.

Przyjęte rozwiązania mają zapewnić lepszy dostęp do rynku małym i średnim przedsiębiorcom.

Wprowadzono bardziej elastyczne rozwiązania dotyczące modyfikacji umów o zamówienia publiczne.

Przewidziano wprowadzenie klauzul społecznych i zastrzeżenie przez zamawiającego zamówień dla zakładów pracy chronionej i wykonawców, których celem działania jest integracja społeczna.

Uwzględniono zagadnienia związane z przestrzeganiem prawa pracy i zabezpieczenia społecznego. Przewidziano także zapewnienie realnego udziału podmiotów trzecich w wykonaniu zamówienia, na których zasoby powołuje się wykonawca.

Przewidziano zwiększenie pewności prawnej w zakresie dopuszczalnej zmiany umowy, co powinno umożliwić większą elastyczność i szybkie dostosowanie się do zmieniających się okoliczności faktycznych i prawnych związanych z realizacją zamówień publicznych.

W projekcie ustawy wprowadzono przepisy zwiększające ochronę prawną w postępowaniach o udzielenie zamówień publicznych poniżej progów unijnych przez umożliwienie wnoszenia odwołań na czynności zamawiającego, dotyczące opisu przedmiotu zamówienia i wyboru najkorzystniejszej oferty.

Elektronizacja procesu zamówień przez zwiększenie i poszerzenie dostępności zamówień dla wykonawców przyczyni się do zwiększenia konkurencji i będzie sprzyjać innowacyjności.

Znowelizowane przepisy mają obowiązywać po 14 dniach od daty ich ogłoszenia w Dzienniku Ustaw, z wyjątkiem części regulacji, dla których wyznaczono inne terminy wejścia w życie.

Źródło: www.premier.gov.pl; UZP

Prace nad strategią rozwoju

■ Główne punkty posiedzenia Komitetu Koordynacyjnego ds. Polityki Rozwoju, które odbyło się 2 marca, to organizacja prac międzyresortowych nad przygotowaniem Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju oraz przyjęcie sprawozdań z realizacji dwóch strategii sektorowych.

Komitet to organ opiniodawczo-doradczy Prezesa Rady Ministrów, któremu przewodniczy minister rozwoju, a w jego skład wchodzi przedstawiciele resortów w randze sekretarza lub podsekretarza stanu.

Działalność Komitetu będzie koncentrowała się na pracach nad „Strategią na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju”, która powstanie na bazie przyjętego w dniu 16 lutego br. przez Radę Ministrów „Planu na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju”. Opracowywana Strategia zastąpi dotychczas obowiązującą „Strategię Rozwoju Kraju 2020”. W trakcie spotkania zaprezentowana została koncepcja „Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju” i sposób organizacji prac międzyresortowych nad tym dokumentem.

Członkowie Komitetu dokonają przeglądu obowiązujących dokumentów strategicznych i programowych, jakie są w gestii poszczególnych resortów, tak by na tej podstawie dokonać nowego ich uporządkowania. Podczas posiedzenia omówiono też i przyjęto sprawozdania z realizacji dwóch strategii zintegrowanych, tj. Strategii Bezpieczeństwo Energetyczne i Środowisko oraz Strategii Zrównoważonego Rozwoju Wsi, Rolnictwa i Rybactwa na lata 2012-2020.

Posiedzenia Komitetu będą się odbywać regularnie. Kolejne spotkanie zaplanowano na I połowę kwietnia br.

Źródło: MR

O polityce klimatycznej na posiedzeniu Rady UE ds. Środowiska

■ 4 marca 2016 r. w Brukseli odbyło się Posiedzenie Rady UE ds. Środowiska. W posiedzeniu stronę polską reprezentowali Prof. Jan Szyszko, minister środowiska, oraz Paweł Salek, sekretarz stanu, pełnomocnik rządu



ds. polityki klimatycznej. Wśród tematów rozmów znalazła się również, m.in., gospodarka o obiegu zamkniętym.

Głównym przedmiotem rozmów była polityka klimatyczna - globalna oraz unijna - z perspektywy 21. Konferencji Stron Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (COP21).

Podstawowym celem Porozumienia Paryskiego jest zmniejszenie wzrostu tempa koncentracji dwutlenku węgla w atmosferze. Wg polskiego ministra trzeba to zrobić jak najszybciej, jak najtaniej, i jak najbardziej efektywnie. Porozumienie Paryskie przewiduje dwa pola działań w tym obszarze. Pierwszym jest redukcja emisji, między innymi dzięki zastosowaniu nowoczesnych technologii. Drugim – wzrost pochłaniania dwutlenku węgla. Zgodnie z zapisami Porozumienia Paryskiego UE odpowiada jedynie za 12% globalnych emisji. Tymczasem, aby nowa umowa weszła w życie, musi ją ratyfikować co najmniej 55 państw - stron Konwencji Klimatycznej, które odpowiadają za 55% światowych emisji. Podczas posiedzenia Rady ENVI minister Szyszko zaznaczył, że udział UE nie będzie kwestią decydującą o powodzeniu globalnego porozumienia. Aktualnie Unia powinna skoncentrować swoje wysiłki na zachęcaniu innych stron umowy do jej przyjęcia.

Minister przypomniał również, że Polska jest gotowa spełnić swoje zobowiązania wynikające z Porozumienia Paryskiego. Zaprosił także na konferencję dotyczącą pochłaniania CO₂ przez lasy, która odbędzie się w kwietniu w Polsce.

Źródło: MŚ

Składanie wniosków o umorzenie świadectw pochodzenia oraz świadectw pochodzenia z kogeneracji za 2015 r.

■ Za względu na stosowaną przez podmioty zobowiązane **nieprawidłową praktykę** występowania z jednym wnioskiem o umorzenie świadectw pochodzenia oraz świadectw pochodzenia z kogeneracji za cały 2015 rok, Prezes URE przypomniał, że celem realizacji –za2015rok– ww. obowiązków należy złożyć w każdym przypadku (tj. w przypadku realizacji obowiązku umorzenia świadectw pochodzenia oraz obowiązku umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji) po dwa odrębne wnioski o umorzenie tych świadectw tj.:

1. jeden za okres od 1 stycznia do 3 kwietnia 2015 r.,
2. drugi za okres od 4 kwietnia do 31 grudnia 2015 r.

Do każdego wniosku o umorzenie świadectw pochodzenia oraz świadectw pochodzenia z kogeneracji należy dołączyć **dokument** wydany przez Towarową Giełdę

Energii, **stwierdzający prawa majątkowe wynikające z tych świadectw - w ilości takiej samej ze wskazaną we wniosku - przysługujące wnioskodawcy i odpowiadającą tym prawom ilość energii elektrycznej.**

Szczegóły w informacji zamieszczonej na stronie URE: Informacja na temat składania wniosków o umorzenie świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego oraz świadectw pochodzenia z kogeneracji w związku z realizacją za 2015 rok obowiązków umorzenia przedmiotowych świadectw lub uiszczenia opłat zastępczych.
Źródło: URE

Pierwsze zaświadczenie o dopuszczeniu do udziału w aukcji OZE

■ Prezes URE ogłasza, organizuje i przeprowadza aukcje na sprzedaż energii elektrycznej z odnawialnego źródła - zgodnie z ustawą z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478, z późn. zm.). W dniu 4 marca 2016 r. Prezes URE wydał pierwsze zaświadczenie uprawniające do udziału w aukcji na sprzedaż energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych. Zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji jest ważne przez 12 miesięcy od dnia wydania.

Aukcje na sprzedaż energii elektrycznej przeprowadzane będą w postaci elektronicznej, za pośrednictwem Internetowej Platformy Aukcyjnej. Ilość energii podlegająca sprzedaży w każdej sesji aukcji wynikać będzie z ogłoszenia Prezesa URE, o którym mowa w art. 78 ust. 2 ustawy o OZE, z zastrzeżeniem wolumenów określonych w odpowiednich przepisach: rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz rozporządzenia ministra właściwego do spraw energii w sprawie ilości i wartości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW – które mogą zostać sprzedane w drodze aukcji w danym roku kalendarzowym.

Wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach OZE, którzy rozpoczną wytwarzanie energii elektrycznej po dniu zamknięcia aukcji, podlegają procedurze oceny formalnej, na podstawie art. 75 ustawy o OZE. Procedurę przeprowadza Prezes URE na wniosek wytwórcy o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji. Wydane zaświadczenie stanowi podstawę dopuszczenia instalacji OZE do udziału w aukcji.

Do aukcji będą mogli przystąpić także wytwórcy energii elektrycznej w instalacjach istniejących, tj. takich, które po raz pierwszy wytworzą energię elektryczną przed dniem wejścia w życie przepisów rozdziału 4 usta-



wy, a zatem - w aktualnym stanie prawnym – w terminie do dnia 1 lipca 2016 r. Wytwórcy ci będą mieli możliwość wzięcia udziału w aukcji na podstawie złożonej do Prezesa URE deklaracji. Przepisy dotyczące składania deklaracji wejdą w życie z dniem 1 lipca 2016 r. Stosownie do art. 79 ustawy o OZE, wytwórca w każdej ze wskazanych powyżej kategorii instalacji OZE, jako uczestnik aukcji składa – w trakcie sesji aukcji – jedną ofertę dla energii elektrycznej wytworzonej w danej instalacji. Aukcje organizowane są oddzielnie dla wytwórców energii elektrycznej w instalacji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW oraz większej niż 1 MW, z uwzględnieniem art. 72 ustawy o OZE. Mechanizm aukcyjny ma na celu wspieranie instalacji wytwarzających energię elektryczną przy wykorzystaniu źródeł odnawialnych. Aukcję wygrywają uczestnicy aukcji, którzy zaoferowali najniższą cenę sprzedaży energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii - aż do wyczerpania ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii określonej w ogłoszeniu o aukcji.
Źródło: URE

3 marca 2016 r. Prezydent RP podpisał Ustawę budżetową na rok 2016 z dnia 25 lutego 2016 r.

Komisja Europejska nie zaproponuje dalszych środków zapobiegających niskim cenom emisji CO₂ lub nadpodaży w systemie EU ETS przed rokiem 2020, powiedział Peter Zapfel z Komisji Europejskiej.

■ Przemawiając na konferencji Argus EmissionsMarkets w Amsterdamie, Peter Zapfel powiedział, że Komisja nie podejmie żadnych dalszych działań w celu interwencji na rynku dwutlenku węgla w UE zanim w 2019 r. nie zostanie wprowadzony i przetestowany MSR. Ceny EUA załamały się o około 40% od początku roku do około € 5 obecnie. Fakt ten skłonił niektóre strony do wezwania europejskich decydentów do przedsięwzięcia dodatkowych kroków w następstwie twardej negocjacji sprawie wdrażania Backloadingu w latach 2014-16 i wprowadzeniu MSR-u w 2019 r. Zapfel dodał, że obawy dotyczące wpływu potencjalnego pokrywania się polityk klimatycznej i energetycznej UE na ETS są przesadzone. „Jeśli cofnąć się o pięć czy dziesięć lat Komisja systematycznie w swoich ocenach skutków zwracała uwagę na skutki redukcji emisji gazów cieplarnianych, zwiększenie efektywności energetycznej, zwiększenia udziału energii ze źródeł odnawialnych. Odnosi się to zarówno do pakietu klimatyczno-energetycznego na rok 2020, jak i do ram klimatyczno-

-energetycznych na rok 2030”, dodał Zapfel. „I nie zapominajmy o MSR”, dodał, sugerując, że mechanizm będzie wystarczający do rozwiązania tych kwestii.

Wzmagają się głosy z grup branżowych i ekologów, aby ustawodawcy unijni określili jak europejski rynek emisji dwutlenku węgla może być polityką napędzającą dla redukcji emisji pośród wielu konkurencyjnych instrumentów. Wiele zainteresowanych stron chce, aby kwestia ta była potraktowana priorytetowo przez unijnych ustawodawców podczas prac nad reformą ETS po roku 2020.

Jednak Sarah Deblock ze Stowarzyszenia Handlu Emisjami (IETA) zwróciła uwagę na brak uznania przez Komisję Europejską i niektóre państwa członkowskie, że nakładające się polityki stanowią problem dla ETS.

„To musi stać się priorytetem numer jeden. Konieczna jest lepsza koordynacja działań dotyczących redukcji emisji, w przeciwnym razie ryzykujemy trwającą nadpodażą,” powiedziała.

IETA w styczniu przywołała swoje wcześniejsze badania, w których uznano że nakładające się polityki na szczeblu UE, takie jak proponowane inicjatywy dotyczące energii odnawialnej i efektywności energetycznej, mogą zmniejszyć skuteczność systemu ETS o co najmniej 1 mld ton do 2020 roku.

Fundusze norweskie i EOG – podsumowanie 2015 roku

■ Polska korzysta nie tylko z Funduszy Europejskich, ale również ze środków przekazanych przez Norwegię, Islandię i Liechtenstein. Na posiedzeniu Komitetu Monitorującego przedstawiono aktualne informacje na temat wdrażania programów i efektów wsparcia.

Mechanizm Finansowy Europejskiego Obszaru Gospodarczego oraz Norweski Mechanizm Finansowy (tzw. fundusze norweskie i EOG) są formą bezzwrotnej pomocy zagranicznej przyznanej Polsce oraz 15 państwom członkowskim Unii Europejskiej przez Norwegię, Islandię i Liechtenstein. W zamian za ww. pomoc finansową państwa-darczyńcy korzystają z dostępu do rynku wewnętrznego Unii Europejskiej.

Obecna edycja funduszy norweskich i EOG (lata 2009-2014) opiera się na tzw. podejściu programowym – ustanowiono 17 programów zorientowanych na osiąganie założonych celów, rezultatów i wyników. Ostateczny termin realizacji projektów upływa w kwietniu 2017 roku, a termin rozliczenia całej II edycji Funduszy Norweskich i Funduszu EOG (złożenie raportu końcowego) - w lutym 2018 roku.

Wg stanu na 1 marca 2016 roku kwota zaliczek wypłaconych Operatorom Programów wyniosła ponad 355,8 mln euro, co stanowi



około 75% alokacji programów wdrażanych przez stronę polską. Z tego wydatkowano ponad 249,2 mln euro, czyli ok. 70% kwoty przekazanej zaliczkowo na programy. Dotychczas strona darczyńców przekazała 324,3 mln euro.

Efekty funduszy norweskich i EOG na podstawie zawartych umów – w zakresie środowisko to: 113 000 ton redukcji CO₂ rocznie, 33 inwestycje w sektor przemysłu w zakresie efektywności energetycznej i OZE, termomodernizacja 329 budynków użyteczności publicznej,

Terminy przedkładania wykazów i sprawozdań oraz wnoszenia opłat środowiskowych za rok 2015

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przypomniał o terminach przedkładania wykazów i sprawozdań oraz wnoszenia opłat środowiskowych za rok 2015. Obowiązki wynikają z ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013r. poz. 1232, z późn. zm.). Do dnia 31 marca 2016 r. podmioty korzystające ze środowiska zobowiązane są do wnieścia opłat za korzystanie ze środowiska, tj. za wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, pobór wód, wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi, składowanie odpadów oraz za przydzielone uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych, a także do złożenia „Wykazów zawierających zbiorcze zestawienie informacji o zakresie korzystania ze środowiska oraz o wysokości należnych opłat” za rok 2015.

Na mocy zmienionych przepisów Prawa ochrony środowiska podmioty biorące udział w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych po raz pierwszy za rok 2015 będą wносиły opłaty za przydzielone uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych na konto urzędu marszałkowskiego i składały informację o wysokości naliczonej opłaty.

Źródło: NFOSiGW

Raport z rynku CO₂ luty 2016

■ KOBIZE przedstawia kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – luty 2016”, 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 lutym, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU, lutowe prognozy cen uprawnień EUA w latach 2016-2020 oraz najważniejsze informacje z innych systemów ETS.

Ustawodawstwo REMIT i znowelizowane prawo energetyczne

■ 7 kwietnia 2016 roku wchodzi w życie uregulowania rozporządzeń REMIT dotyczące raportowania do instytucji unijnej - ACER - danych o transakcjach pozagiełdowych zawieranych na hurtowych rynkach energii elektrycznej i gazu ziemnego oraz raportowania tzw. danych fundamentalnych. Firma Deloitte opracowała Przewodnik po REMIT Obowiązki uczestników rynku wynikające z REMIT i znowelizowanego prawa energetycznego. Przewodnik można pobrać nieodpłatnie ze strony: <http://www2.deloitte.com/pl/pl.html>

Rada Ministrów podjęła uchwałę w sprawie niepodnoszenia uzgodnionego pułapu redukcji koncentracji dwutlenku węgla w atmosferze (ambicje UE)

■ W dniu 15.03 Rada Ministrów podjęła uchwałę w sprawie niepodnoszenia uzgodnionego pułapu redukcji koncentracji dwutlenku węgla w atmosferze (ambicje UE), przedłożoną przez ministra środowiska.

- Rząd zdecydowanie opowiada się za tym, by UE skoncentrowała się na wdrażaniu dotychczas przyjętych na forum Rady Europejskiej zobowiązań dotyczących polityki klimatycznej.
- Celem Porozumienia paryskiego, jest ograniczenie globalnego wzrostu temperatury za pomocą szerokiego spektrum przedsięwzięć, odnoszących się zarówno do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, jak i działań zwiększających ich pochłanianie. Nie narzucono w nim konkretnych rozwiązań, które państwa-Strony Porozumienia powinny podejmować jako swoje suwerenne decyzje.
- Skuteczna ochrona klimatu zobowiązuje wszystkie kraje na świecie, a szczególnie największe globalne gospodarki, do realizacji dobrowolnie przyjętych zobowiązań w sposób sprawiedliwy i adekwatny do swoich możliwości.
- **Rada Ministrów nie akceptuje sytuacji, w której wizja i mechanizmy polityki klimatycznej UE mogłyby naruszać bezpieczeństwo gospodarcze, w tym obniżać konkurencyjność poszczególnych państw członkowskich.**
- Rząd zaznacza również, że uzgodnione konkluzjami Rady Europejskiej w październiku 2014 r. cele wdrażania polityki klimatycznej UE wymagają od Polski ogromnego wysiłku inwestycyjnego w zakresie modernizacji polskiego sektora energii.

Źródło: www.premier.gov.pl



Projekt ustawy o zmianie ustawy Ordynacja podatkowa oraz niektórych innych ustaw

■ 15.03 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy Ordynacja podatkowa oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra finansów.

Projekt przewiduje wprowadzenie do polskiego prawa klauzuli przeciwko unikaniu opodatkowania. Celem projektu jest uszczelnienie systemu podatkowego.

Dotychczasowe doświadczenia Polski oraz innych krajów wskazują, że same umowy o unikaniu podwójnego opodatkowania nie wystarczają do efektywnego przeciwdziałania unikaniu opodatkowania. Standardem w innych, rozwiniętych gospodarczo krajach jest klauzula generalna przeciwko unikaniu opodatkowania albo rozwinięta linia orzecznictwa sądowego, zwalczająca nadużycia podatkowe. Na powagę zagrożeń wynikających z unikania opodatkowania zwróciła uwagę Komisja Europejska. Jednym z zalecanych przez tę Komisję rozwiązań, mających na celu przeciwdziałanie praktykom agresywnego planowania podatkowego powodującego unikanie opodatkowania, jest przyjęcie przez państwa członkowskie ogólnej zasady dotyczącej zwalczania nadużyć podatkowych.

Wprowadzenie klauzuli przeciwko unikaniu opodatkowania wyznaczy granice dopuszczalnej optymalizacji podatkowej. Klauzula będzie pozytywnie oddziaływać na konkurencyjność na rynku i zapewni równe traktowanie podatników prowadzących działalność gospodarczą.

Stosowanie klauzuli będzie powiązane z licznymi rozwiązaniami zabezpieczającymi. Należy tu wymienić:

- limit zastosowania klauzuli do znacznej korzyści podatkowej na poziomie 100 tys. zł;
- wydawanie - na wniosek podatnika - opinii zabezpieczających;
- ekspercką Radę do Spraw Przeciwdziałania Unikaniu Opodatkowania opiniującą sporne sprawy;
- wyłączną właściwość ministra finansów w sprawach klauzuli;
- możliwość korekty deklaracji w końcowej fazie postępowania podatkowego w zakresie stosowania klauzuli.

Źródło: www.premier.gov.pl

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfy PGNiG S.A. i PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

■ Prezes URE w dniu 15 marca br. zatwierdził nowe taryfy w zakresie obrotu paliwami gazowymi dla PGNiG S.A. oraz PGNiG Obrót Detaliczny (PGNiG OD), które będą obowią-

zywać od 1 kwietnia br. Wnioski o zatwierdzenie obu taryf zostały złożone na wezwanie Prezesa URE. Efektem zatwierdzonych taryf będzie spadek cen gazu ziemnego.

Dla ok. 6,8 mln gospodarstw domowych w drugim kwartale tego roku spadek cen gazu ziemnego, w stosunku do taryfy obecnie obowiązującej, o 5,3%, a dla pozostałych odbiorców, tzw. przemysłowych - o 6,8%.

W przypadku PGNiG SA obniżenie średniej ceny gazu wysokometanowego dla odbiorców końcowych, zużywających powyżej 25 mln m³, wyniesie 9,6%, a dla odbiorców hurtowych 7,6%. W przypadku gazu zaazotanowego odpowiednio będzie to spadek o 8,3% oraz o 8,9%.

Źródło: URE

Sprawozdania z realizacji przez przedsiębiorstwa „obliga giełdowego”

■ Do 31 marca 2016 r. przedsiębiorstwa energetyczne miały obowiązek przedłożenia Prezesowi URE sprawozdania z realizacji obowiązków tzw. publicznej sprzedaży energii, zwanej też „obligiem giełdowym”.

Sprawozdanie to jest podstawowym dokumentem, który posłuży Prezesowi URE do skontrolowania, zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 4a ustawy – Prawo energetyczne, czy przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, wypełniło w 2015 r. nałożony na niego obowiązek publicznej sprzedaży, o którym mowa w art. 49a ust 1 i 2 tej ustawy.

W przypadku stwierdzenia niewypełnienia tego obowiązku, zostanie wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wymierzenia przedsiębiorstwu energetycznemu kary pieniężnej na mocy art. 56 ust. 1 pkt 32 ustawy - Prawo energetyczne. Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa URE nr 8/2016.

Obowiązek zakupu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii po wejściu w życie ustawy OZE

■ 14 marca 2016 r. w siedzibie Urzędu Regulacji Energetyki odbyło się spotkanie z przedstawicielami sektora elektroenergetycznego dotyczące zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej, o którym mowa w art. 42 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii w kontekście regulacji dotyczących zasad bilansowania handlowego.

W spotkaniu udział wzięli przedstawiciele operatora systemu przesyłowego, sprzedawcy pełniący funkcję sprzedawcy z urzędu oraz organizacji zrzeszających wytwórców energii odnawialnej. Przedmiotem spotkania było omówienie problemów związanych z nowymi regulacjami określonymi w ustawie o odna-



wialnych źródłach energii. Wprowadziły one z dniem 1 lipca 2016 r. nowe zasady wsparcia w obszarze wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych dokonując tym samym zmian niektórych zasad funkcjonowania na rynku elektroenergetycznym.

Uczestnicy rynku energii niejednokrotnie sygnalizowali Prezesowi URE swoje wątpliwości związane z praktyczną realizacją obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w instalacjach OZE przez sprzedawcę z urzędu/zobowiązanego w kontekście określonych w ustawie – Prawo energetyczne zagadnień dotyczących bilansowania handlowego.

W trakcie spotkania uczestnikom przedstawiono stanowisko regulacyjne Prezesa URE zawierające interpretację przepisów, a także określające ogólne zasady współpracy pomiędzy uczestnikami rynku.

Podczas dyskusji z przedstawicielami sektora elektroenergetycznego szczególnie nacisk położono na potrzebę polubownego rozwiązywania zaistniałych problemów uwzględniającego zarówno obowiązujące, jak i wchodzące w życie od 1 lipca 2016 r. przepisy prawa oraz zasadę swobody umów cywilnoprawnych. Jednocześnie wskazano na możliwy sposób działania organu regulacyjnego w sytuacji, gdyby dochodziło do sporów.

Źródło: URE

Propozycja brytyjsko-francuska ws. podziału bezpłatnych uprawnień do emisji

■ Wielka Brytania i Francja przedstawiły wspólną propozycję nowego sposobu podziału bezpłatnych uprawnień do emisji po roku 2020. Propozycja opiera się na czterech poziomach i bierze pod uwagę szczególnie te sektory najbardziej narażone na ucieczkę emisji. Dokument został przedstawiony państwom członkowskim na spotkaniu w Brukseli jako wkład w kształt toczącej się debaty nad wnioskiem Komisji Europejskiej dotyczącej reformy ETS po roku 2020.

Według propozycji sektory stali, aluminium i nawozów nadal by otrzymywały 100% bezpłatnych przydziałów według wszystkich trzech przedstawionych scenariuszy. Chemikalia i rafinerie otrzymałyby mniejszy przydział według jednego scenariusza, natomiast cement i papier według dwóch.

Stowarzyszenie branżowe UK Steel (Stal Zjednoczonego Królestwa) z zadowoleniem przyjęło inicjatywę. „W przypadku braku innych środków, takich jak usunięcie lub zwiększenie liczby bezpłatnych przydziałów, uważamy, że dokument przedstawia pragmatyczne podejście i w jakiś sposób przyczynia się do rozwiązania poważnych wad obecnego wniosku Komisji” powiedział szef UK Steel GarethStace.

„Dobrze zaprojektowane wielopoziomowe podejście lepiej odzwierciedla fakt, że sektory najbardziej narażone na ryzyko ucieczki emisji, takie jak stal, powinny otrzymywać bardziej sprawiedliwy i wyższy przydział bezpłatnych uprawnień. Kwestią absolutnie krytyczną jest, aby nasze najbardziej wydajne fabryki otrzymywały wszystkie uprawnienia za darmo”, dodał GarethStace.

Dokument brytyjsko-francuski przedstawił trzy scenariusze, każdy zawierający cztery poziomy. Wszystkie scenariusze przewidują wycofanie bezpłatnych uprawnień do 2027 r. dla sektorów uważanych za nienarażone na ryzyko, w przeciwieństwie do propozycji Komisji, która zapewnienia wszystkim sektorom co najmniej 30% do 2030 roku.

„Francja i Wielka Brytania uznają to za ważne w celu zapewnienia jak największej liczby bezpłatnych uprawnień sektorom narażonym na ucieczkę emisji”, stwierdzono w dokumencie.

Wszystkie scenariusze przewidują również 100% bezpłatnych przydziałów do wartości benzczmarku dla sektorów uważanych za narażone na największe ryzyko ucieczki emisji oraz zachowują ogólny pułap bezpłatnych przydziałów do 6,3 mld, w zgodzie z decyzją Komisji w sprawie całkowitej puli bezpłatnych uprawnień.

Trzy zaproponowane scenariusze różnią się pod względem udziału poszczególnych sektorów w każdym z poziomów. Dokument opiera się na propozycji przedstawionej w listopadzie zeszłego roku przez Wielką Brytanię, Francję, Czechy i Słowację.

Listopadowy dokument ustanawiał zasady podziału na poszczególne poziomy:

- Nie zmniejszanie puli emisji przeznaczonych na aukcje.
- Uznanie, że ryzyko ucieczki emisji jest bardzo zróżnicowane w poszczególnych sektorach.
- Skoncentrowanie przydziału bezpłatnych przydziałów w oparciu o ryzyko ucieczki emisji.
- Minimalizacja potrzeby stosowania międzysektorowego współczynnika redukcyjnego.

Komunikat MR dotyczący funkcjonowania stron internetowych nawiązujących wyglądem oraz treścią do serwisów instytucji wdrażających Fundusze Europejskie

■ Ministerstwo Rozwoju informuje, że w Internecie pojawiły się strony przypominające wyglądem Portal Funduszy Europejskich oraz strony internetowe Regionalnych i Krajowych Programów Operacyjnych. Strony te Wyko-



rzystują również w sposób nieuprawniony logotyp Funduszy Europejskich lub jego elementy.

W celu uchronienia przed pomyłką, Ministerstwo Rozwoju zwraca uwagę, że wszystkie instytucje wdrażające Fundusze Europejskie świadczą wyłącznie bezpłatne usługi informacyjne, doradcze i szkoleniowe.

Jeśli poszukują Państwo informacji na temat Funduszy Europejskich, w tym o możliwościach dofinansowania, należy korzystać z Portalu Funduszy Europejskich lub usług Sieci Punktów Informacyjnych Funduszy Europejskich.

Źródło: MR, Portal Funduszy Europejskich

Powołanie członków Komitetu Rozwoju

■ Premier Beata Szydło wręczyła 15 marca 2016 r. powołania członkom Komitetu Rozwoju. Komitet będzie wypracowywał programy w ramach planu odpowiedzialnego rozwoju. Skład Komitetu Rozwoju: Mateusz Morawiecki, wiceprezes Rady Ministrów i Minister Rozwoju (przewodniczący); Henryk Kowalczyk, członek Rady Ministrów, szef stałego Komitetu Rady Ministrów (wiceprzewodniczący); Paweł Szalამაჩა, Minister Finansów; Andrzej Adamczyk, Minister Infrastruktury i Budownictwa; Dawid Jackiewicz, Minister Skarbu Państwa; Krzysztof Tchórzewski, Minister Energetyki; Marek Gróbarczyk, Minister Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej; Konrad Szymański, Sekretarz Stanu w Ministerstwie Spraw Zagranicznych ds. Unii Europejskiej; Piotr Naimski, Sekretarz Stanu w Kancelarii Prezesa Rady Ministrów; Jan Szyszko, Minister Środowiska.

Źródło: ME

Spotkanie w siedzibie MR – ślad środowiskowy: energia elektryczna

■ 18 marca br. w siedzibie Ministerstwa Rozwoju odbyło się spotkanie poświęcone omówieniu propozycji polskiego stanowiska wobec jednolitej, europejskiej metodyki pomiaru efektywności środowiskowej. W trakcie spotkania podjęta została próba ewaluacji całokształtu oceny środowiskowej polskiego systemu energetycznego w kontekście prac Komisji Europejskiej w zakresie śladu środowiskowego oraz uaktualnienia istniejących danych określających charakterystykę polskiego miksu energetycznego.

Źródło: MR

Biała Księga Innowacyjności

■ Ministerstwo Środowiska przedstawiło do konsultacji on-line Białą Księgę Innowacyjności. Została ona przygotowana przez Radę

ds. Innowacyjności powołaną przez Premiera Rzeczypospolitej Polskiej.

Biała Księga Innowacyjności będzie stanowić opis rozwoju polskich innowacji oraz wykaz barier i utrudnień w ich wprowadzeniu. Dokument ten stanie się punktem wyjścia do stworzenia „dużej ustawy o innowacyjności”. Prace nad nowymi przepisami podjęła Rada ds. Innowacyjności wraz z Międzyresortowym Zespołem ds. Innowacyjności, powołanym 18 stycznia 2016 r.

Biała Księga tworzona jest w oparciu o doświadczenia wszystkich osób zaangażowanych w tworzenie i wdrażanie nowatorskich i innowacyjnych projektów. Konsultacje on-line potrwać do 15 kwietnia 2016 r.

Analizą nadsyłanych propozycji zajmie się międzyresortowy zespół Rady ds. Innowacyjności. Nadesłane i opracowane w odpowiedni sposób pomysły posłużą do stworzenia pierwszej wersji Białej Księgi. W tej postaci kolejny raz trafi ona do konsultacji w okolicach II-III kwartału 2016 r. Prezentacja ostatecznego dokumentu odbędzie się jesienią – wtedy też ruszą prace nad nową ustawą.

Źródło: MŚ

Pytanie do Ministra Energii w sprawie rynku mocy

■ W trakcie drugiego dnia 14. posiedzenia Sejmu VIII kadencji (16-18.03.2016) posłowie zadali pytania ministrowi energii. Dotyczyły one wprowadzenia mechanizmów wsparcia energetyki konwencjonalnej i ustawy o rynku mocy. W pytaniu wskazano na potrzebę wsparcia konwencjonalnych źródeł energii ze względu m.in. na spadek cen energii oraz rozwój OZE. Bezpieczeństwo energetyczne Polski wymaga mechanizmów wsparcia takiego jak wprowadzenie rynku mocy stabilizującego dostawy np. w sytuacji niemożliwości dostarczenia energii z OZE. Jako przykład podmiotu potrzebującego wsparcia wskazany został Zespół Elektrowni Pątnów-Adamów-Konin, który nie posiada sieci dystrybucji. Problemy PAK mogą odbić się negatywnie na bezpieczeństwie energetycznym kraju oraz grozić likwidacją miejsc pracy.

Kolejne pytanie: czy planowane jest wdrożenie systemowych mechanizmów wsparcia dla energetyki konwencjonalnej, czy i kiedy ministerstwo przewiduje wprowadzenie ustawy o rynku mocy, czy ustawa ta będzie oparta o doświadczenia brytyjskie, co pozwoliłoby na szybsze uzyskanie akceptacji Komisji Europejskiej, czy ministerstwo podejmie interwencję mającą na celu poprawę takich wytwórców energii jak PAK, które prowadzą sprzedaż jedynie na rynku hurtowym.

Na pytania odpowiedział podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Andrzej Piotrowski.



Stwierdził, że opisane problemy są efektem naśladowania polityki OZE niektórych państw unijnych przez poprzedni rząd. Przypomniał, że część źródeł odnawialnych m.in. elektrownie wiatrowe czy panele fotowoltaiczne, które dominują w polskich OZE, generuje energię w sposób epizodyczny, zależnie od warunków pogodowych.

Z tego powodu, by zapewnić stałość dostaw, zdaniem przedstawiciela ministerstwa, konieczne jest korzystanie z konwencjonalnych źródeł, które obecnie borykają się z problemami ekonomicznymi będącymi skutkiem opisanej polityki. W resorcie rozważane jest wprowadzenie mechanizmu polegającego na płaceniu za dyspozycyjność mocy. Jako zaletę rozwiązania brytyjskiego określił możliwość szybkiej implementacji, jednak – jak podkreślił przedstawiciel ministerstwa – „tłamsi ono mechanizmy rynkowe w sektorze energetycznym”.

Podsekretarz stanu stwierdził, że ministerstwo nie może obiecać utworzenia instrumentu wspierającego modele biznesowe polegające wyłącznie na posiadaniu źródeł wytwórczych bez dystrybucji. Wg przedstawiciela resortu jest to decyzja biznesowa.

Przedstawiciel resortu energii poinformował o trwających już pracach nad mechanizmem gwarantującym odpowiednią moc ze źródeł konwencjonalnych. Zadeklarował, że przedstawienie nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne jest kwestią „pojedynczych miesięcy”.

Obrady podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia poselskiego projektu ustawy o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych (druk nr 315).

■ W dniach 17 – 18.03.2016 odbywały się obrady podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia poselskiego projektu o inwestycjach w zakresie elektrowni wiatrowych.

Stronę rządową reprezentowali: podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska oraz podsekretarz stanu w Ministerstwie Infrastruktury i Budownictwa.

Posłowie, pomimo poprawek zgłaszanych przez przedstawicieli klubów opozycyjnych, nie uchwalili zmian odnośnie kluczowych i wzbudzających największe kontrowersje zapisów ustawy: odległości elektrowni wiatrowych od zabudowy mieszkaniowej i obszarów przyrodniczych (poprawka do art. 4) oraz zakwalifikowania całości elektrowni – wraz z jej elementami ruchomymi – jako budowlę (poprawka do art. 21).

Istotne poprawki przyjęte w trakcie prac podkomisji:

- **art. 2.** – dotychczasowe zapisy znalazły się w ust. 1 artykułu. **Dodano też ust. 2 w brzmieniu:** „Ilekcroc w niniejszej ustawie mowa jest o inwestorze należy przez

to rozumieć eksploatującego, właściciela lub zarządcę obiektu budowlanego podlegającego odpowiednio eksploatacji lub użytkowaniu”;

- **art. 6** – do listy organów, które uwzględniają zapisaną w ustawie odległość lokowania elektrowni wiatrowych, **dodano punkt 7 w brzmieniu:** „Organy wydające decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach przy wydawaniu tych decyzji”;
- **art. 30** – skreślono ust. 2, który zakładał, że zlecając wykonanie niektórych czynności niezbędnych do przeprowadzenia prób funkcjonowania elektrowni wiatrowej podmiotom dysponującym odpowiednią wiedzą i doświadczeniem, Urząd Dozoru Technicznego nie stosuje zapisów ustawy – Prawo zamówień publicznych. Poprawka została uchwalona zgodnie z opinią BAS;
- po art. 31 **dodano art. 31a w brzmieniu:** „Od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy do 31.12.2016 podatek od nieruchomości dotyczący elektrowni wiatrowych ustala się i pobiera zgodnie z przepisami sprzed dnia wejścia w życie niniejszej ustawy”.

Informacja dotycząca wyników kontroli zamówień publicznych przeprowadzonych w 2015 r.

■ Ustawa Prawo zamówień publicznych określa zasady i tryb udzielania zamówień publicznych, środki ochrony prawnej, kontrole udzielania zamówień publicznych oraz organy właściwe w tych sprawach. Zgodnie z art. 152 ust. 1 tej ustawy centralnym organem administracji rządowej właściwym w sprawach zamówień publicznych jest Prezes Urzędu Zamówień Publicznych. Szczegółowe kompetencje Prezesa Urzędu wymienia art. 154 ustawy, w którym wskazano m.in., że Prezes czuwa nad przestrzeganiem zasad systemu zamówień, w szczególności dokonuje kontroli procesu udzielania zamówień w zakresie przewidzianym ustawą. Na swojej stronie Urząd zamieścił opracowanie „Wyniki przeprowadzonych w 2015 r. przez Prezesa Urzędu Zamówień Publicznych kontroli zamówień publicznych ze środków Unii Europejskiej”.

Źródło: UZP

Postępowanie UOKiK wobec Energa Obrót

■ Pominięcie istotnych informacji o dodatkowej opłacie handlowej, zapewnianie, że podpisanie dokumentów to tylko aktualizacja umowy, nieprzekazywanie konsumentom jej podpisanego egzemplarza - to niektóre z zarzutów, jakie UOKiK postawił sprzedawcy energii elektrycznej Energa Obrót w związku z ofertą Gwarancja Stałej Ceny.



Zgodnie z prawem przedsiębiorca, który proponuje konsumentowi zawarcie umowy, powinien przekazać mu rzetelne, jasne i jednoznaczne informacje na temat swojej propozycji. W przypadku sprzedaży energii wiedza konsumenta na temat ceny i innych zobowiązań finansowych ma kluczowy wpływ na jego decyzję o przyjęciu oferty. Wprowadzanie w błąd jest uznawane za niezgodną z prawem nieuczciwą praktykę rynkową. Energa Obrót zawiera z konsumentami umowy kompleksowe i umowy sprzedaży energii elektrycznej. Urząd otrzymywał liczne sygnały dotyczące prowadzonej przez spółkę od grudnia 2014 do końca 2015 sprzedaży w ramach oferty Gwarancja Stałej Ceny.

Przeprowadzone przez UOKiK postępowanie wyjaśniające dało podstawy do postawienia Energa Obrót zarzutów. Zastrzeżenia Urzędu dotyczą pominięcia przez spółkę, w trakcie składania konsumentom propozycji skorzystania z oferty Gwarancja Stałej Ceny, istotnych informacji o dodatkowej opłacie handlowej doliczanej do rachunków, wprowadzania ich w błąd co do tożsamości spółki i okoliczności złożenia propozycji skorzystania z tej oferty, a także podejmowania działań niezgodnych z przepisami ustawy o prawach konsumenta.

Przedstawiciele Energa Obrót informowali konsumentów w trakcie składanych im wizyt, że reprezentują dotychczasowego dostawcę energii i przekazywali m.in. nieprawdziwe informacje jakoby podpisanie nowej umowy było konieczne w celu kontynuowania dostaw prądu. Konsumentom nie wydawano także egzemplarza zawartej w ten sposób umowy. Z kolei w przypadku umów zawieranych przez telefon, Urząd zakwestionował stosowany przez Energa Obrót tryb uznawania tego rodzaju umów za skutecznie zawarte. W rezultacie takich działań konsumenci mogli być wprowadzeni w błąd, szczególnie w zakresie przysługującego im prawa do odstąpienia od umowy.

Postępowanie UOKiK może zakończyć się przyjęciem zobowiązania do podjęcia działań zmierzających do zakończenia naruszenia lub usunięcia jego skutków albo uznaniem zarzucanych spółce praktyk za naruszające zbiorowe interesy konsumentów i nakazem zaniechania ich stosowania z ewentualnym określeniem środków usunięcia ich trwających skutków. Na przedsiębiorcę może zostać nałożona kara finansowa.

Źródło: UOKiK

Realizacja obowiązków w zakresie umarzenia świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłaty zastępczej w odniesieniu do energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę przemysłowego

■ Prezes URE przedstawia Informację dotyczącą realizacji obowiązków w zakresie umarzenia świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłaty zastępczej przez przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania lub obrotu energią elektryczną oraz sprzedające tę energię odbiorcom przemysłowym, jak również przez towarowe domy maklerskie i domy maklerskie oraz przez odbiorców przemysłowych, którzy sami realizują obowiązek określony w art. 188 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Odbiorca przemysłowy, przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorca końcowy oraz towarowy dom maklerski lub dom maklerski – zgodnie z art. 188 ust. 1 Ustawy, są zobowiązani – w zakresie określonym w art. 188 ust. 17 Ustawy – do dnia 30 czerwca br. uzyskać i przedstawić do umorzenia Prezesowi URE świadectwo pochodzenia lub świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego, za okres od 4 kwietnia 2015 r. do 31 grudnia 2015 r. Świadectwa są wydane odpowiednio dla energii elektrycznej lub biogazu rolniczego, wytworzonych w instalacjach odnawialnego źródła energii znajdujących się na terytorium Polski lub zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej. W przypadku niewykonania obowiązku umorzenia świadectw pochodzenia, należy uiścić opłatę zastępczą, obliczoną w sposób określony w art. 188 ust. 16 Ustawy. Szczegóły dotyczące wartości współczynników intensywności zużycia energii elektrycznej odbiorców przemysłowych, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w art. 188 ust. 4 Ustawy zawarte są w Informacji Prezesa URE nr 11/2016.

Źródło: URE

Publiczne konsultacje propozycji zawartych w dokumencie REMIT pt. "Functioning and Usefulness of the European Register of Market Participants"

■ Urząd Regulacji Energetyki informuje, że Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) rozpoczęła publiczne konsultacje propozycji zawartych w dokumencie REMIT pt. "Functioning and Usefulness of the European Register of Market Participants".

Rok po utworzeniu europejskiego rejestru uczestników rynku Komisja Europejska we współpracy z Agencją - zgodnie ze sprawozdaniami ACER przedstawianymi Komisji –



oraz we współpracy z krajowymi organami regulacyjnymi powinna ocenić funkcjonowanie i przydatność europejskiego rejestru uczestników rynku - zgodnie z punktem 21 preambuły do Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) Nr 1227/2011 z 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii - REMIT,

W związku z tym ACER rozpoczął otwarte konsultacje mające na celu zebranie opinii od wszystkich zainteresowanych stron - tj. uczestników rynku, rynków zorganizowanych i innych osób zawodowo pośredniczących w zawieraniu transakcji finansowych, organów regulacyjnych we wdrażaniu REMIT w zakresie funkcjonowania i przydatności europejskiego rejestru uczestników rynku oraz jego ewentualnych ulepszeń.

Konsultowany dokument ma na celu:

1. Zebranie opinii zainteresowanych stron w zakresie funkcjonowania i przydatności europejskiego rejestru uczestników rynku w długoterminowej perspektywie oraz zwiększenie przejrzystości i integralności hurtowych rynków energii w celu zapewnienia równych standardów dla wszystkich uczestników rynku.
2. Zebranie opinii wszystkich stron odnośnie europejskiego rejestru uczestników rynku z punktu widzenia poprawy obecnej formy rejestracji w świetle dotychczasowych doświadczeń.

Wyniki tych konsultacji posłużą również Agencji do aktualizacji Formatu rejestracji przyjętej w decyzji ACER n°01/2012. W takiej sytuacji krajowe organy regulacyjne będą musiały odpowiednio zaktualizować swoje rejestry krajowe. W konsekwencji, już zarejestrowani uczestnicy rynku będą poproszeni o zaktualizowanie dotychczasowych formularzy rejestracyjnych wypełnionych poprzez krajowe organy regulacyjne.

Źródło: URE

Konsultacje publiczne dotyczące zatwierdzenia przez Prezesa URE punktów właściwych systemu przesyłowego

■ Odpowiednie punkty systemu przesyłowego, których dotyczą informacje, które mają być objęte wymogiem podania do wiadomości publicznej, zatwierdzone są przez właściwe organy po konsultacji z użytkownikami sieci (art. 18 ust. 4 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005). W świetle cytowanego przepisu, Prezes URE przed dokonaniem zatwierdzenia jest zobowiązany do przeprowadzenia wspomnianych

konsultacji dotyczących zaproponowanych przez OGP Gaz-System S.A. punktów właściwych w systemie przesyłowym, zarówno w zakresie krajowego systemu przesyłowego, jak i systemu gazociągów tranzytowych. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadził konsultacje publiczne dotyczące zatwierdzenia listy punktów właściwych systemu przesyłowego.

Źródło: URE

Raportowanie wielkości emisji za rok 2015 przez prowadzących instalacje oraz operatorów statków powietrznych

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami przypomniał, że zgodnie z art. 86 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, prowadzący instalację albo operator statku powietrznego jest obowiązany do przedłożenia Krajowemu ośrodkowi raportu na temat wielkości emisji sporządzonego za poprzedni rok okresu rozliczeniowego oraz sprawozdania z weryfikacji w terminie do dnia 31 marca każdego roku. Raport na temat wielkości emisji oraz sprawozdanie z weryfikacji przedkłada się w postaci papierowej i w postaci elektronicznej umożliwiającej przetwarzanie zawartych w nim danych.

Źródło: KOBiZE

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

■ 30 marca 2016 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego kolejną w 2016 roku aukcję uprawnień do emisji (EUA). Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 3 526 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 7 356 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 15 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 4,77 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 16 819 020 euro.

W sumie w 2016 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska sprzedała 40 549 500 uprawnień EUA.

Źródło: KOBiZE

Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za 2015 rok

■ Prezes URE, działając na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy - Prawo energetycz-



ne poinformował, że w 2015 r. średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła 169,99 zł/MWh. W 2014 r. cena ta wynosiła 163,58 zł/MWh.

Algorytm obliczania średniej ceny na rynku konkurencyjnym podany został w Informacji Prezesa URE nr 13/2016 w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym za rok 2015.

Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w IV kwartale 2015 r.

■ Zgodnie z ustawą o odnawialnych źródłach energii, Prezes URE poinformował, że w IV kwartale 2015 r. średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym wyniosła 167,36 zł/MWh.

Szczegóły, w tym metodologia obliczania tej ceny, znajdują się w Informacji Prezesa URE nr 14/2016 w sprawie średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w IV kwartale 2015 r.

30 kwietnia br. mija termin złożenia przez przedsiębiorstwa energetyczne informacji w sprawie prognoz dot. wytwarzania energii na okres 15 lat

■ URE przypomina: Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w źródłach o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 50 MW, sporządzają i przedkładają Prezesowi URE prognozy na okres 15 lat - zgodnie z art. 16 ust. 20 ustawy - Prawo energetyczne.

Prognozy powinny obejmować w szczególności ilości wytwarzanej energii elektrycznej, przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy istniejących lub budowy nowych źródeł, a także dane techniczno-ekonomiczne dotyczące typu i wielkości tych źródeł, ich lokalizacji oraz rodzaju paliwa wykorzystywanego do wytwarzania energii elektrycznej.

Przedsiębiorstwo energetyczne, co 2 lata w terminie do 30 kwietnia danego roku, aktualizuje te prognozy i informuje o nich Prezesa URE oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, do których sieci jest przyłączone, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.

W celu zapewnienia jednolitego charakteru informacji przekazywanych Prezesowi URE, przygotowano formularz w postaci ankiety do uzupełniania przez wytwórców zobowiązanych do sporządzenia ww. prognoz.

Źródło: URE

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

■ Corocznie do 31 marca, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki – zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne – publikuje informacje i wskaźniki o istotnym znaczeniu dla uczestników rynku.

Realizując obowiązki publikacyjne, Prezes URE 30 marca opublikował średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji za ubiegły rok, a także średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji oraz wskaźnik referencyjny dla taryf ciepła.

Średnia cena energii elektrycznej dla odbiorcy w gospodarstwie domowym, uwzględniająca opłatę za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej została obliczona na podstawie cen zawartych w umowach kompleksowych za 2015 r. Cena ta, zawierająca podatek akcyzowy, bez VAT, wyniosła 0,5017 zł/kWh.

Średnie ceny sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji za 2015 r., w porównaniu do roku 2014, dla małych jednostek (do 1 MW) opalanych gazem wzrosły o 5,42 proc. do poziomu 173,83 zł/MWh. W przypadku źródeł opalanych metanem z pozyskanych z działających lub likwidowanych kopalń mamy do czynienia z spadkiem średniej ceny o 7,4 proc. do 160,84 zł/MWh. Średnia cena energii elektrycznej uzyskana przez pozostałe źródła kogeneracyjne wzrosła natomiast o ponad 4,4 proc. do poziomu 170,46 zł/MWh.

Średnie ceny sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji za 2015 rok. Z danych tych wynika, że w źródłach tego typu ceny spadły, a największy spadek miał miejsce w jednostkach opalanych olejem opałowym – o ponad 32 proc. do poziomu 109,6 zł/GJ. W przypadku jednostek węglowych cena spadła o ok. 2,3 proc. – do 41,52 zł/GJ, w źródłach OZE o ok. 1,2 proc. - do 46,44 zł/GJ, a w jednostkach gazowych o niecałe 0,6 proc. – do 75,24 zł

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

Źródło: URE



Raportowanie danych transakcyjnych OTC zgodnie z wymogami REMIT

■ Począwszy od 7 kwietnia br. TGE rozszerza możliwość raportowania transakcji OTC w ramach usługi RRM TGE. Uruchomiony w październiku ubiegłego roku system RRM TGE jest odpowiedzią na Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii, tzw. REMIT, nakładające na uczestników hurtowego rynku energii elektrycznej i gazu obowiązek raportowania zleceń i transakcji zawartych na zorganizowanych platformach obrotu tymi towarami. Od 7 kwietnia br. wchodzi w życie obowiązek raportowania również kontraktów OTC.

Warszawska sieć energetyczna coraz bezpieczniejsza

■ W 2011 roku, po raz pierwszy w Polsce, uruchomiono w RWE Stoen Operator system Valcap, służący do wzdłużnego pomiaru temperatury linii kablowych 110kV.

Pierwsza instalacja w Warszawie obejmowała dwie linie kablowe 110kV, wybudowane w 2010 roku: RPZ Powiśle - RPZ Stadion i RPZ Stadion - RPZ Wschodnia.

Układ pozwala na precyzyjny pomiar wzdłużnego rozkładu temperatury, z rozdzielczością do 1m. Układ pomiarowy wykorzystuje do tego celu światłowód umieszczony w żyłce powrotnej kabla 110kV.

W ocenie RWE ostatnie lata pokazały, że system Valcap się sprawdził i zdobyte dzięki niemu doświadczenia będą wykorzystywane przy ustalaniu wytycznych do projektowania i budowy nowych linii kablowych WN.

Inwestycje Fortum

■ Fortum zakończyło budowę kotła typu WR-40 w elektrociepłowni w Zabrze. Trwająca od sierpnia 2014 roku inwestycja, warta łącznie 36 milionów złotych, objęła demontaż jednego z wysłużonych kotłów i uruchomienie nowej jednostki wytórczej. Nowoczesne, czyste i wydajne źródło ciepła zasili miejską sieć ciepłowniczą.

Oprócz nowoczesnego kotła w ramach inwestycji Fortum wybudowało niezależny komin oraz instalację odpopielania i odsiarczania spalin. Dodatkowo firma zdecydowała się na wykonanie nowatorskiej instalacji odzulfiania z zamkniętym zbiornikiem żużla. To przyjazne dla środowiska nowatorskie rozwiązanie nie było jak dotychczas stosowane dla tego typu kotłów.

Zastąpienie wyłączonych urządzeń nowym kotłem wpłynie na obniżenie emisji zanieczyszczeń do wartości poniżej określonych prawem limitów. Dla porównywalnej produk-

cji ciepła, emisja tlenków siarki i azotu obniży się o około 30 proc., natomiast emisja pyłu spadnie o około 70 proc.

Budowa nowego kotła w Elektrociepłowni Zabrze jest pierwszym etapem procesu zastępowania wysłużonych instalacji działających w zakładzie od początku lat 50. ubiegłego wieku. Jego finałem będzie uruchomienie nowej elektrociepłowni Fortum dla Zabrze i Bytomia w 2018 roku.

■ Budowa nowej ciepłowni Fortum w Bytomiu o mocy nominalnej 25 MW rozpoczęła się w 2015 roku. Inwestycja ma być gotowa z końcem 2016 roku. W ramach dotychczasowych prac przy realizacji inwestycji w Bytomiu wykonano fundamenty przyszłego zakładu. Ciepłownia będzie stanowiła rezerwę dla istniejącej infrastruktury ciepłowniczej w Bytomiu, a także posłuży jako podstawowe źródło ciepła dla bytomian w okresie letnim. Od momentu przejęcia bytomskich elektrociepłowni Spółka konsekwentnie realizuje wielomilionowe inwestycje. Do końca 2016 roku suma dotychczasowych nakładów w Bytomiu wyniesie łącznie około 70 milionów złotych.

Fortum planuje również dalsze inwestycje. W 2018 roku zostanie oddana do użytku elektrociepłownia w Zabrze, która będzie zaopatrywała w ciepło sieciowe blisko 70 tysięcy gospodarstw domowych w Zabrze i Bytomiu. Aby ciepło dotarło do Bytomia konieczne jest wybudowanie dziesięciokilometrowego połączenia sieciowego między nowym zakładem a miejską siecią ciepłowniczą. Prace ziemne w ramach wartego kilkanaście milionów euro projektu budowy sieci, rozpoczną się jeszcze w tym roku i zakończą wraz z oddaniem nowej elektrociepłowni do użytku. Budowa nowej elektrociepłowni dla Zabrze i Bytomia jest projektem, dzięki któremu w miejsce dwóch wysłużonych elektrociepłowni docelowo powstanie jeden zakład wspierany przez źródła wspomagające.

Dentons Client Alert: Ryzyko związane z raportowaniem niefinansowym w zakresie środowiskowym

■ W dniu 22 października 2014 roku została przyjęta dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady nr 2014/95/UE zmieniająca dyrektywę 2013/34/UE w odniesieniu do ujawniania informacji niefinansowych i informacji dotyczących różnorodności przez niektóre duże jednostki oraz grupy.

Dyrektywa wprowadza istotne zmiany związane z rozszerzeniem zakresu informacji niefinansowych, co do których w sprawozdaniu z działalności należy zamieścić odpowiednie oświadczenie.



Od 1 stycznia 2017 roku taki obowiązek będzie dotyczył kwestii środowiskowych, a także społecznych i pracowniczych, poszanowania praw człowieka, przeciwdziałania korupcji i łapownictwu.

Informacje, które muszą być ujawnione obejmują między innymi:

- opis polityk stosowanych w danym zakresie,
- wynik tych polityk,
- główne ryzyka związane z tymi kwestiami oraz
- niefinansowe kluczowe wskaźniki wyników związane z daną działalnością.

Jak widać są to bardzo konkretne wymagania, a zatem przygotowania do wypełnienia tego obowiązku trzeba będzie zacząć z wyprzedzeniem.

Nowe zasady będą obowiązywać duże jednostki interesu publicznego, które przekraczają na dzień bilansowy kryterium średniej liczby 500 pracowników w ciągu roku obrotowego.

Do polskiego prawa nowy obowiązek ma być wprowadzony poprzez odpowiednią zmianę ustawy z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości. Obecnie trwają prace nad przepisami implementującymi. Tekst projektu najprawdopodobniej zostanie ogłoszony do końca marca 2016 roku.

Jednak już teraz można powiedzieć, że nieprzestrzeganie przepisów w powyższym zakresie będzie wiązało się z ryzykiem sankcji karnej, która będzie mogła być nałożona na osoby zarządzające daną jednostką.

Kancelaria prawna Dentos wraz z firmą doradcą PwC poinformowały, że monitorują temat i będą informować o postępie prac legislacyjnych.

NFOŚiGW weryfikuje programy wsparcia

■ „Rzeczpospolita” (8.03) pisze, że do końca marca Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej chce przeprowadzić weryfikację wszystkich prowadzonych programów priorytetowych. Dziennik zwraca uwagę, że nowe zasady wsparcia mogą oznaczać ograniczenie dotacji na rzecz niskooprocentowanych pożyczek. Wśród programów, w których może dojść do zmian w zasadach przyznawania wsparcia, dziennik wymienia między innymi te adresowane do osób prywatnych. Gazeta pisze o popularnych programach: Prosument oraz Kwaka i Ryś.

Dziennik przypomina, że budżet programu prosument sięga 800 mln zł, a dotychczas zawarto umowy dofinansowania na łączną kwotę prawie 290 mln zł. W ramach programu Ryś do podziału jest 400 mln zł, o 100 mln ubiegały się WFOŚiGW, a na pulę 300

mln przeznaczonych dla banków nie znaleźli się chętni. „Rzeczpospolita” podkreśla jednocześnie, że bardzo duże zainteresowanie towarzyszy adresowanemu do samorządów programowi Kawka, który ma pomóc w ograniczeniu tzw. niskiej emisji. Według informacji uzyskanych przez dziennik zainteresowanie pieniędzmi przekracza dostępne środki. W ostatnim naborze, w którym do rozdysponowania jest 120 mln zł, wpłynęło prawie 60 wniosków.

Cytowany przez dziennik Sławomir Kmiecik z biura prasowego NFOŚiGW tłumaczy, że fundusz nie zamierza rezygnować z programów wsparcia dla osób indywidualnych, a analizy mają umożliwić dobór najbardziej efektywnego i spójnego systemu finansowania.

Jak pisze gazeta z wyjaśnień funduszu wynika między innymi, że po analizie niewykluczone jest przesuwanie pieniędzy na inne cele zgodnie ze zidentyfikowanymi priorytetami. Jednocześnie dziennik podkreśla, że choć na chwilę obecną Fundusz tego oficjalnie nie potwierdza, to można się spodziewać zwiększeniu udziału pożyczek kosztem bezwrotnych form finansowania, co sygnalizował nowy prezes NFOŚiGW Kazimierz Kujda.

PGNiG Termika złożyła ofertę na zakup należącego do JSW PEC-u

■ PAP (7.03) informuje, że PGNiG Termika złożyła JSW ofertę na zakup Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej należącego do Spółki Energetycznej Jastrzębie z grupy JSW. JSW potwierdziła złożenie przez PGNiG Termika oferty wiążącej na zakup Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej należącego do Spółki Energetycznej Jastrzębie wchodzącej w skład grupy kapitałowej JSW. Oferta poddawana jest obecnie analizie. Chodzi o 100 procent udziałów.

Wcześniej wiceminister energii Grzegorz Tobiszowski informował, że rząd chce, by PGNiG Termika zainwestowała w aktywa ciepłownicze JSW. Na początku lutego wiceminister Tobiszowski poinformował, że JSW potrzebuje ponad 1 mld zł kapitału, a środki potrzebne na restrukturyzację i inwestycje w spółce miałyby pochodzić m.in. od inwestorów, którzy zechcą zaangażować się w spółki z grupy JSW. Wśród aktywów, które mogłyby pomóc JSW w pozyskaniu środków, wiceminister wymienił wówczas Koksownię Przyjaźń w Dąbrowie Górniczej, Wałbrzyskie Zakłady Koksownicze Victoria oraz Spółkę Energetyczną Jastrzębie (SEJ). O ile jednak w dwóch pierwszych podmiotach, w przypadku powiązania z inwestorem, JSW miałyby zachować większościowe pakiety, o tyle w SEJ większość może mieć inwestor, ale



z dominującym udziałem Skarbu Państwa. Przedstawiciele PGNiG informowali, że spółka jest zainteresowana sektorem ciepłownictwa, a najbardziej atrakcyjnymi aktywami byłyby sieci ciepłownicze razem z wytwarzaniem.

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Jastrzębiu-Zdroju, którego zakupem zainteresowana jest PGNiG Termika, zajmuje się wytwarzaniem, przesyłem, dystrybucją oraz obrotem ciepłem. Spółka sprzedaje rocznie około 3 mln GJ ciepła, które produkuje w 14 źródłach własnych o łącznej mocy zainstalowanej 257,7 MW oraz kupuje z 12 źródeł zewnętrznych producentów. Do spółki należą sieci ciepłownicze o łącznej długości ok. 260 km.

W 2018 roku KE sprawdzi jak realizujemy cel OZE

■ „Rzeczpospolita” (9.03): za dwa lata Komisja Europejska będzie sprawdzać jak nasz kraj sobie radzi z wypełnianiem wyznaczonego celu udziału energii ze źródeł odnawialnych. Dziennik zwraca uwagę, że planowana ustawa odległościowa może utrudnić realizację tego celu. Wobec planów wprowadzenia w życie tzw. ustawy odległościowej, której efektem w ocenie części ekspertów będzie zahamowanie inwestycji w energetykę wiatrową, Polska może mieć problem z wypełnieniem unijnego celu udziału energii ze źródeł odnawialnych.

Jednocześnie dziennik zwraca uwagę, że KE już w ubiegłym roku wymieniała nasz kraj w gronie tych, które mogą mieć problem z pełnieniem unijnego celu OZE.

Jednak, jak wynika z informacji dziennika, póki co żadnych ruchów ze strony Komisji nie należy się spodziewać.

Gazeta cytuje Marie Donnelly z Dyrekcji Generalnej ds. Energii Komisji Europejskiej, która wyjaśnia, że monitorowanie postępów w zakresie realizacji wyznaczonego celu OZE odbywa się co dwa lata, a przypadku Polski tego typu działania zaplanowane są na 2018 rok. Jak tłumaczy Donnelly, krajom, które schodzą z wyznaczonej ścieżki dochodzenia dla celu OZE grożą konsekwencje.

Modernizacja bloków Elektrowni Turów

■ PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna podpisała kontrakt w ramach kompleksowej modernizacji bloków energetycznych 1-3 w Elektrowni Turów – umowę na modernizację elektrofiltrów, z firmą Balcke-Dürr Polska. Modernizacja bloków w Elektrowni Turów jest kolejnym projektem w Grupie Kapitałowej PGE, mającym na celu przedłużenie żywotności bloków energetycznych o kolejne 150

tys. godzin, a więc o ok. 20 lat, przy spełnieniu restrykcyjnych wymogów środowiskowych. Modernizacja elektrofiltrów obejmie m.in. wymianę wyposażenia wewnętrznego elektrofiltrów, pełną modernizację układów wysokiego napięcia, instalacji elektrycznych i AKPiA, wymianę układu pneumatycznego odprowadzenia popiołu lotnego. Dzięki modernizacji elektrofiltrów bloki w Elektrowni Turów spełnią limity emisji wynikające z przyszłych konkluzji BAT.

Po przeprowadzonej modernizacji trzech bloków energetycznych całkowita emisja pyłu w Elektrowni Turów zmniejszy się trzykrotnie, a tlenków azotu i dwutlenku siarki dwukrotnie. Ostre przepisy unijne wypełnione więc z zostaną nawiązką.

Umowa na modernizację elektrofiltrów jest piątym podpisanym kontraktem w ramach kompleksowej modernizacji trzech jednostek energetycznych w Elektrowni Turów. Zawarte już zostały umowy na kontrakty na modernizację turbin, kotłów, generatorów oraz systemów AKPiA oraz układów elektrycznych. Cały projekt przewiduje także modernizację chłodni kominowych – rozstrzygnięcie postępowania przetargowego na ten zakres prac planowane jest w III kwartale bieżącego roku. Kompleksowa modernizacja bloków 1-3 Elektrowni Turów ma na celu m.in. optymalne zagospodarowanie złóż węgla brunatnego, dostosowanie jednostek do przyszłych wymogów ochrony środowiska oraz zwiększenie ich żywotności o minimum 20 lat. Dodatkowo w ramach zadania zwiększona zostanie moc jednostek z 235 do 250 MWe oraz podniesiona ich sprawność i dyspozycyjność. Wartość zadań modernizacyjnych dla bloków 1-3 to ponad 700 mln zł netto.

PGE GiEK modernizuje także bloki nr 4-6 w Elektrowni Turów wyposażając je w instalacje odsiarczania spalin. Inwestycja warta jest ponad 500 mln zł, a projekt w niemal 50 proc. finansowany jest z preferencyjnych środków pomocowych. Trwająca od września 2013 r. budowa wchodzi obecnie w finalną fazę realizacji. W Elektrowni Turów trwa również budowa zasilanego węglem brunatnym bloku o mocy brutto 496 MW.

Źródło: PGE GiEK

Efektywność systemu EU ETS oraz przyszłość mechanizmów kompensacyjnych

■ 16 marca br. w Parlamencie Europejskim w Brukseli z inicjatywy Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej (PKEE) odbyło się spotkanie z udziałem posłów Komisji ITRE i ENVI, poświęcone reformie systemu EU ETS i przyszłości mechanizmów kompensacyjnych. Współorganizatorami spotkania byli euro-



posłowie: Zbigniew Krasnodębski (Polska, Europejscy Konserwatyści i Reformatorzy), Karl-Heinz Florenz (Niemcy, Europejska Partia Ludowa) i Dan Nica (Rumunia, Postępowy Sojusz Socjalistów i Demokratów). Celem wydarzenia było przedstawienie perspektywy polskiego sektora elektroenergetycznego w czasie trwających prac nad reformą systemu ETS po 2020 r.

Skala wyzwań inwestycyjnych związanych z realizacją unijnej polityki klimatycznej, które stoją przed sektorem w Polsce jest ogromna. Jest dla nas bardzo ważne, aby modernizacja nie odbyła się kosztem wzrostu cen energii oraz ciągłości dostaw dla naszych klientów, dlatego PKEE promuje stanowisko, które zakłada zapisy wspierające inwestycje w modernizację i jednocześnie kompensację w kosztach wytwarzania energii. To kluczowe dla zachowania konkurencyjności polskiej gospodarki.

Zgodnie z opinią większości posłów rewizja dyrektywy ETS jest jednym z najważniejszych zadań dla komisji ITRE i ENVI w najbliższym czasie. UE zgodziła się na ograniczenie emisji CO₂ na konferencji COP21 w Paryżu. Analizowana jest obecnie propozycja Komisji Europejskiej dot. rewizji ETS oraz stanowiska interesariuszy.

Dyskusja w dużej mierze dotyczyła zapisów na temat tzw. mechanizmów kompensacyjnych. Zwrócono uwagę, że prawo do bezpłatnego przekazania elektrowniom części pozwoleń na emisję (tzw. derogacje) pozwoli zapewnić środki na niezbędne inwestycje w modernizację sektora energetycznego w Polsce. Ponadto, jest to konieczne do utrzymania przystępnych cen energii dla konsumentów.

Obywatele nie mogą ponosić kosztów unijnej polityki klimatycznej. W komisji Przemysłu, Badań i Energii, jak zapewnił jej przewodniczący Jerzy Buzek, w Parlamencie Europejskim, będą dbać o to, by tak się nie stało.

Kluczowy dla Polski aspekt polityki klimatycznej – przyszły kształt EU ETS nie może naruszać traktatowego prawa państw członkowskich do decydowania o swoim kosztyku energetycznym, co ważne musi także respektować neutralność technologiczną. Szczególnie dotyczy to zapisów nt. derogacji czyli uprawnień dla energetyki na modernizację oraz Funduszu Modernizacyjnego. Derogacja powinna wpływać na ograniczenie wzrostu cen energii – tzn. mieć charakter kompensacyjny w kosztach wytwarzania. To kwestia kluczowa dla wzmocnienia konkurencyjności w UE. Natomiast zarządzanie Funduszem Modernizacyjnym, aby efektywnie wspierać inwestycje, powinno być maksymal-

nie uproszczone i zgodnie z zasadą subsydiarności przekazane Państwu beneficjentom, które najlepiej wiedzą jakiego rodzaju inwestycje są potrzebne i przyniosą wartość dodaną w najbardziej efektywny kosztowo sposób.

O zarządzaniu Funduszem w podobnym duchu wypowiedział się również poseł Jerzy Buzek – W przypadku Funduszu Modernizacyjnego powinniśmy zapewnić maksymalną efektywność inwestycji w państwach członkowskich. Dlatego tak ważne jest, by zarządzanie środkami z Funduszu odbywało się z pełnym poszanowaniem praw krajów-beneficjentów do decydowania o sposobach wykorzystania tych pieniędzy. To niezwykle istotne dla Polski, bo Fundusz ma wspierać unowocześnianie sektorów energetycznych w krajach takich, jak nasz. Chodzi tu nie tylko o to, by wytwarzanie energii było mniej emisyjne, ale też – żebyśmy zwiększali efektywność jej zużywania i żeby była ona możliwie jak najtańsza.

Rumuński poseł Dan Nica z komisji ITRE zwrócił uwagę na aspekt społeczny unii energetycznej i potrzebę uproszczenia mechanizmów wspierających modernizację w sektorze energetycznym. Wśród zaproszonych uczestników, oprócz posłów do PE byli również m.in. Hans ten Berge – sekretarz generalny Eurelectric, który przedstawił stanowisko europejskiego sektora elektroenergetycznego, a także dyrektor generalny DG CLIMA Jos Delbeke.

Źródło: PKEE

UE nie chce zbyt ambitnych zmian w polityce klimatycznej

■ UE nie planuje podwyższenia celów w ograniczaniu emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. w następstwie porozumienia klimatycznego w Paryżu. Przywódcy UE potwierdzili, że Parlament i Komisja „mają pracować nad rozwiązaniami opartymi o wcześniejsze ustalenia”.

Przywódcy unijni podczas szczytu 17-18 marca przyjęli przygotowaną przez Komisję Europejską ocenę skutków dla Unii Europejskiej globalnego porozumienia klimatycznego, przyjętego w Paryżu w grudniu 2015 r. Mówi ona o dalszych krokach, jakie powinny zostać podjęte na poziomie UE, aby porozumienie zostało zrealizowane.

KE chce w imieniu UE podpisać ten dokument, ale muszą się na to zgodzić państwa członkowskie. Porozumienie będzie otwarte do składania podpisów 22 kwietnia w Nowym Jorku. Jego wejście w życie możliwe będzie po ratyfikacji przez 55 sygnatariuszy



odpowiadających za co najmniej 55 procent światowych emisji.

W dokumencie przyjętym 2 marca Komisja zapisała, że UE musi być gotowa do uczestnictwa w procesie przeglądania celów, tak jak uzgodniono w Paryżu, aby utrzymać wzrost globalnych średnich temperatur na poziomie poniżej 2 stopni Celsjusza w stosunku do epoki przedindustrialnej. Nie zaproponowała jednak rewizji dotychczasowych unijnych celów klimatycznych, wbrew oczekiwaniom organizacji działających na rzecz ochrony środowiska. Główna krytyka dotyczy tego, że KE nie zobowiązała się do przeglądu działań w sprawie zmian klimatycznych aż do okresu po 2030 r.

Podczas marcowego spotkania ministrów środowiska, które podsumowywało ubiegłoroczny szczyt klimatyczny w Paryżu, kilka krajów Europy Zachodniej naciskało na wyznaczenie ambitniejszych celów redukcji CO₂. UE założyła w październiku 2014 r. – na rok przed konferencją klimatyczną COP21 w Paryżu – że ograniczy wydzielanie gazów cieplarnianych do 2030 r. o co najmniej 40 procent w stosunku do roku 1990. Ministrowie m.in. Niemiec, Austrii, Belgii, Portugalii i Luksemburga opowiedzieli się za ambitniejszym podejściem do unijnych zobowiązań klimatycznych.

„Dokument Komisji jest troszeczkę za słaby tam, gdzie mowa jest o celu na rok 2030. Nie ma tam odniesienia do tego, że chcemy osiągnąć co najmniej 40-procentową redukcję, – podkreślił w czasie otwartej sesji wiceminister środowiska Niemiec. Podsekretarz stanu do spraw zmian klimatycznych Wielkiej Brytanii zwrócił uwagę, że kluczową kwestią porozumienia paryskiego jest to, że dopiero otwiera ono drogę do dalszych prac na rzecz ochrony klimatu, bo obecny poziom zobowiązań państw nie jest wystarczający.

Polska przedstawiła na spotkanie dokument, w którym wskazuje, że lasy mają duży potencjał łagodzenia niekorzystnych zmian klimatycznych. „Pochłanianie emisji CO₂ przez lasy powinno być traktowane co najmniej na równi z innymi działaniami redukcyjnymi, o ile nie priorytetowo”. W dokumencie stwierdza się też, że „korzyści płynące ze zwiększonego pochłaniania przez lasy powinny być należycie odzwierciedlone w polityce klimatycznej UE po roku 2020”. Polska zapowiada, że wkrótce przedstawi propozycje w tej sprawie na forum UE.

Unijny komisarz do spraw działań klimatycznych Miguel Arias Canete zapewniał, że KE chce opracować ambitne przepisy, tak by osiągnąć przynajmniej 40-procentowy cel redukcji emisji gazów cieplarnianych w 2030 r.

KE ogłosiła konkurs na projekty rozwoju infrastruktury energetycznej

■ 18.03 Komisja Europejska zaprosiła w ramach programu Łącząc Europę (Connecting Europe Facility - CEF) do składania wniosków o dofinansowanie infrastrukturalnych projektów energetycznych.

Do podziału jest 200 mln euro na przedsięwzięcia mające na celu wyeliminowanie wąskich gardeł w przepływie energii pomiędzy krajami Unii. Termin zgłaszania wniosków upływa 28 kwietnia 2016 r. a decyzja w sprawie wyboru wniosków do dofinansowania ma być ogłoszona pod koniec lipca. W roku bieżącym KE w ramach programu Łącząc Europę ogłosi jeszcze jeden konkurs, w którym do podziału będzie 600 mln euro.

O dofinansowanie mogą się ubiegać projekty, które figurują na liście 195 przedsięwzięć będących przedmiotem wspólnego zainteresowania (PCIs). Uaktualniona lista została opublikowana w listopadzie 2015 r.

Fortum sprawdza szczelność wrocławskiej sieci ciepłowniczej

■ 29 marca br. Fortum rozpoczęło proces sprawdzania szczelności wrocławskiej sieci ciepłowniczej, zasilanej z elektrociepłowni Wrocław i Czechnica. W ten sposób firma dba o jakość dostaw ciepła i ciepłej wody dla mieszkańców.

Kontrola szczelności ma na celu wykrycie ewentualnych wycieków i usterek wymienników ciepła. Przez kilka dni do wody w sieci ciepłowniczej dodawany był zielony barwnik, fluoresceina, która jest bezpieczna zarówno dla ludzi, jak i sieci. Fortum stosuje ją zgodnie z wytycznymi Powiatowej Stacji Sanitarno-Epidemiologicznej.

Jeśli po odkręceniu kranu pojawiła się woda zabarwiona na zielono, mogło to oznaczać, że uszkodzony jest wymiennik ciepła, a woda z sieci ciepłowniczej przedostaje się do wewnętrznej instalacji budynku. W takim przypadku należało powiadomić służby Fortum, dzwoniąc pod bezpłatny numer 993 i nie korzystać z zabarwionej wody.

Spółka dba o to, aby zapewnić mieszkańcom bezpieczne i pewne dostawy ciepła oraz ciepłej wody, dlatego zdecydowano się na kontrolę szczelności sieci ciepłowniczej. W prawidłowo funkcjonującym węźle barwnik na zielono sieciowa woda grzewcza nie powinna mieszać się z wodą w instalacji wewnętrznej budynku.

Źródło: Fortum



Interpelacja w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych

7.03.2016

Interpelacja nr 809 w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych wraz z odpowiedzią

Zgłaszający: Łukasz Rzepecki (PiS)

Adresat: minister środowiska

Data wpływu: 29-01-2015

Treść interpelacji:

Jakość powietrza atmosferycznego w Polsce w wielu miejscach jest bardzo zła. Media co chwilę informują o utrzymującym się smogu w miejscowościach o niekorzystnych warunkach związanych z ukształtowaniem terenu co uniemożliwia szybką cyrkulację powietrza. Dodatkowo jakość powietrza pogarsza fakt spalania w indywidualnych kotłowniach niemalże wszystkiego co posiada jakąkolwiek wartość opałową. Proceder taki powoduje uwalnianie nie tylko dużej ilości szkodliwych pyłów, ale także substancji silnie rakotwórczych, jak choćby benzo(a)pireny, które są wdychane przez mieszkańców. Problem ten dotyczy większości miast i miasteczek w naszym kraju. Wydaje się, że dotychczasowa polityka w zakresie wysiłków, których efektem ma być znacząca poprawa jakości powietrza nie przyniosła efektów.

Z informacji, które uzyskałem wynika, że Polska posiada jeden z najbardziej rozwiniętych systemów ciepłowniczych w całej Europie. Ciepło sieciowe może być zatem świetną alternatywą zastępującą indywidualne kotłownie. Niestety dotychczasowa polityka państwa powodowała, że nie można w pełni wykorzystać wielkiego potencjału, który ta branża z całą pewnością posiada. Szczególną dyskryminacją dotknięte są te zakłady ciepłownicze produkujące ciepło systemowe z węgla kamiennego. Jest to tym bardziej dziwne ponieważ te przedsiębiorstwa muszą posiadać technologie emisyjne spełniające rygorystyczne normy oraz kotły o wysokiej sprawności. Z wiedzy, którą posiadam wynika, że tak właśnie jest. Tym bardziej dziwi, że polityka wspierania inwestycji w rozbudowę systemów ciepłowniczych jest tak słaba i daleko niewystarczająca. Jednocześnie zauważyć należy, że w wielu miastach funkcjonuje więcej niż jeden zakład produkujący ciepło sieciowe. Połączenie sieci ciepłowniczych funkcjonujących w ramach jednego miasta przyniosłoby skutki w postaci lepszego i wydajniejszego wykorzystania źródła ciepła, w szczególności w okresie poza sezonem grzewczym (w t.zw. podstawie) oraz spowodowałoby z całą pewnością ograniczenie ilości niezbędnego paliwa zużywanego w zakładach w chwili obecnej, a także lepszego wykorzystania zasobów. Na dzisiaj przedsiębiorstwa budujące nowe sieci ciepłownicze, jeżeli nie obejmują likwidacji t.zw. niskiej emisji, nie mogą liczyć na jakiegokolwiek wsparcie państwa.



Interpelacja w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych cd.

W związku z powyższym proszę o odpowiedź na następujące pytania:

1. Czy Ministerstwo pracuje nad programami wsparcia rozwoju sieci ciepłowniczych w Polsce, które umożliwiłyby zdecydowanie poważniejsze wsparcie dla inwestycji w rozbudowę sieci?
2. Czy Ministerstwo planuje zmianę niektórych kryteriów w programach rozwoju sieci ciepłowniczych, tak aby mogły z nich korzystać zakłady, które nie produkują ciepła w procesie wysokosprawnej kogeneracji, bądź nie produkują ciepła pochodzącego z OZE? Zakładów produkujących ciepło z węgla kamiennego jest na dzisiaj w Polsce większość.
3. Czy Ministerstwo planuje wprowadzenie specjalnego programu dotyczącego integracji systemów ciepłowniczych w miastach?
4. Czy funkcjonuje w chwili obecnej generalny program rozwoju i wsparcia systemów ciepłowniczych w Polsce? Jeżeli nie to czy planowane są prace nad takim programem?
5. Czy Ministerstwo wspiera badania nad nowymi technologiami wykorzystania systemów ciepłowniczych w Polsce?



Odpowiedź na interpelację w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych

Odpowiedź udzielona przez Pawła Salka, sekretarza stanu w ministerstwie środowiska:

W nawiązaniu do interpelacji nr K8INT809 z dnia 9 lutego br., posła Łukasza Rzepeckiego, w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych, przedkładałam odpowiedź na przedmiotowe pytania przygotowaną we współpracy z Ministerstwem Energii, resortem właściwym w zakresie kreowania polityki energetycznej państwa oraz udziału w kształtowaniu polityki energetycznej Unii Europejskiej.

1. Czy Ministerstwo pracuje nad programami wsparcia rozwoju sieci ciepłowniczych w Polsce, które umożliwiłyby zdecydowanie poważniejsze wsparcie dla inwestycji w rozbudowę sieci?

4. Czy funkcjonuje w chwili obecnej generalny program rozwoju i wsparcia systemów ciepłowniczych w Polsce? Jeżeli nie to czy planowane są prace nad takim programem?

Należy wskazać, że już obecnie istnieje program wspierający rozwój sieci ciepłowniczych w Polsce. Wsparcie rozwoju sieci ciepłowniczych jako strategiczne zagadnienie z olbrzymim potencjałem w zakresie poprawy efektywności energetycznej stanowi jeden z głównych obszarów w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POIiŚ) 2014-2020.

Ministerstwo Energii pełni funkcję Instytucji Pośredniczącej dla I osi priorytetowej POIiŚ na lata 2014-2020. W ramach tej osi zaplanowano wsparcie sieci ciepłowniczych poprzez następujące działania:

- a. 1.5 – Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu. Wartość zaplanowanej alokacji: 337 461 712,00 EUR, z czego kwota co najmniej 140 000 000,00 euro przeznaczona jest wyłącznie na obszary o ponadnormatywnych poziomach stężenia PM10.
- b. 1.6.2 – sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej Kogeneracji. Wartość zaplanowanej alokacji: 176 218 960,00 euro.
- c. 1.7.2 – Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu w konurbacji śląsko – dąbrowskiej. Wartość zaplanowanej alokacji: 186 647 784,00 euro – program wdrażany przez Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach.
- d. 1.7.3 – Promowanie wykorzystania wysokosprawnej Kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w konurbacji śląsko-dąbrowskiej. Wartość zaplanowanej alokacji: 323 781 040,00 euro – program wdrażany przez Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach.

W ramach działania 1.5 *Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu* wspierane będą projekty związane przede wszystkim z przebudową istniejących systemów ciepłowniczych i sieci chłodu, celem zmniejszenia strat na przesyłach i dystrybucji. Projekty te muszą być powiązane z zakresem strategii Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych. Alokacja środków na to działanie wynosi ponad 337 mln euro. W ramach działania 1.6 *Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe* wspierane będą projekty związane z przebudową istniejących instalacji na instalacje wykorzystujące jednostki wysokosprawnej kogeneracji (skutkujące redukcją CO₂ o co najmniej 30% w porównaniu do strumienia ciepła w istniejącej instalacji) wraz z niezbędnymi elementami sieci i infrastruktury przesyłowej. Alokacja środków na to działanie wynosi ponad 276 mln euro.

Instytucją Wdrażającą dla I osi priorytetowej POIiŚ na lata 2014-2020 jest z kolei nadzorowany



Odpowiedź na interpelację w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych cd.

przez Ministra Środowiska Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW) (poza ww. działaniami realizowanymi w konurbacji śląsko – dąbrowskiej przez WFOŚiGW w Katowicach).

2. Czy Ministerstwo planuje zmianę niektórych kryteriów w programach rozwoju sieci ciepłowniczych, tak aby mogły z nich korzystać zakłady, które nie produkują ciepła w procesie wysokosprawnej kogeneracji, bądź nie produkują ciepła pochodzącego z OZE? Zakładów produkujących ciepło z węgla kamiennego jest dzisiaj w Polsce większość.

Przepisy Dyrektywy o efektywności energetycznej (27/2012/WE tzw. „Dyrektywa EED”), a także zapisy Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 (tzw. rozporządzenie GBER lub rozporządzenie w sprawie wyłączeń blokowych) oraz wytyczne Komisji Europejskiej w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020 wskazują, że wszelkie dostępne wsparcie na projekty związane z kogeneracją lub sieciami ciepłowniczymi musi być przeznaczane na inwestycje spełniające kryterium wysokosprawnej kogeneracji oraz kryterium efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego.

Ponadto środki na wsparcie inwestycji w sieci ciepłownicze w ramach POIiŚ 2014-2020 pochodzą z budżetu Unii Europejskiej. Mając na względzie źródło pochodzenia tych środków, Unia Europejska narzuciła szereg obwarowań w dostępie do nich, w tym m.in. wymóg dotyczący produkcji ciepła w jednostkach spełniających warunki dla efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych, zgodnie z art. 2 pkt 41 i 42 Dyrektywy EED. Wymóg ten wynika z unijnego rozporządzenia nr 651/2014 oraz wytycznych unijnych na pomoc państwa na cele związane z ochroną środowiska oraz energetykę. Dokumenty te stanowią, że wsparcie publiczne, w jakiegokolwiek formie oraz z jakiegokolwiek źródła, nie może być skierowane do projektów dotyczących sieci ciepłowniczych lub chłodniczych, które nie spełniają wyżej wskazanych warunków wynikających z Dyrektywy EED.

3. Czy Ministerstwo planuje wprowadzenie specjalnego programu dotyczącego integracji systemów ciepłowniczych w miastach?

Polska posiada jedną z większych wartości sumarycznej długości sieci ciepłowniczych w Europie. Warto podkreślić, iż w odróżnieniu od systemu elektroenergetycznego, nie istnieje jeden system ciepłowniczy, lecz na tę długość składa się długość kilkuset lokalnych systemów ciepłowniczych. Aktualna zagregowana długość sieci ciepłowniczej w Polsce wynosi ponad 20 tys. km i obserwowany jest coroczny jej przyrost, co świadczy o ciągłym rozwoju ciepłownictwa sieciowego w naszym kraju. Ze względu na bardzo wysokie nakłady inwestycyjne (4÷12 tys. zł/m), budowa lub rozbudowa sieci ciepłowniczej jest ekonomicznie uzasadniona na terenach gdzie występuje duże zapotrzebowanie na ciepło, czyli w aglomeracjach miejskich.

Nawiązując do przepisów prawnych stymulujących rozwój sieci ciepłowniczych w Polsce, uprzejmie informuję, iż w art. 7b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) został wprowadzony obowiązek przyłączania do sieci ciepłowniczej obiektów, w których szczytowa moc cieplna przekracza 50 kW lub wyposażenia obiektu w indywidualne odnawialne źródło ciepła użytkowego pracującego w kogeneracji lub wykorzystującego ciepło odpadowe. Dodatkowo w obecnym projekcie ustawy o efektywności energetycznej (pozostającym w gestii Ministerstwa Energii), nad którym obecnie toczą się prace, a który powinien trafić do



Odpowiedź na interpelację w sprawie rozwiązań związanych z poprawą jakości powietrza w Polsce poprzez rozwój sieci ciepłowniczych cd.

Sejmu RP w najbliższych tygodniach, wprowadza się definicję efektywnie energetycznego systemu ciepłowniczego, przez który należy rozumieć system ciepłowniczy, do którego jest dostarczane minimum 75% energii cieplnej z kogeneracji, lub 50% energii z odnawialnych źródeł energii, lub 50% ciepła odpadowego, lub 50% ciepła pochodzącego z połączenia tych form energii. Dzięki tej zmianie, każdy system ciepłowniczy, który stanie się efektywnym systemem ciepłowniczym będzie jeszcze w mniejszym stopniu źródłem emisji szkodliwych substancji do otoczenia.

5. Czy Ministerstwo wspiera badania nad nowymi technologiami wykorzystania systemów ciepłowniczych w Polsce?

Resort środowiska popiera i wspiera finansowo wszelkie działania prowadzone zgodnie z prawem oraz zasadą zrównoważonego rozwoju przyczyniające się do poprawy jakości powietrza w Polsce, w tym wspierające rozwój sieci ciepłowniczych w Polsce. NFOŚiGW zapewnia wsparcie dla wdrażania innowacyjnych technologii środowiskowych w ramach przygotowanego programu Sokół. Jednym ze wspieranych w ramach tego programu obszarów jest działanie pt.: „Wysokosprawne, niskoemisyjne i zintegrowane układy wytwarzania, magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii”. Ponadto w NFOŚiGW przygotowywana jest aktualizacja programu umożliwiająca objęcie finansowaniem również fazy badania i rozwoju nowych technologii.



Interpelacja dotycząca efektywności energetycznej

Interpelacja w sprawie efektywności energetycznej

Zgłaszająca: Krystyna Wróblewska (PiS)

Data wpływu: 15-03-2016

Adresat: minister energii

Treść interpelacji:

Pod koniec 2015 roku środowisko Prawa i Sprawiedliwości przyczyniło się do uchwalenia ustawy, która przedłużyła możliwość pozyskiwania świadectw efektywności energetycznej tzw. białych certyfikatów za inwestycje zrealizowane po 1 stycznia 2011 roku. Miało to niebagatelny wpływ na ograniczenie emisji CO₂ i uniknięcie przez Polskę kar wynikających z prawa Unii Europejskiej. Obecnie trwają prace nad nową Ustawą o efektywności energetycznej, która wejdzie w najbliższych dniach pod obrady Sejmu.

Nowa Ustawa, w odróżnieniu od poprzedniej, nie zawiera rozwiązań prawnych pozwalających na pozyskiwanie świadectw efektywności energetycznej tzw. białych certyfikatów za inwestycje zrealizowane po 1 stycznia 2011 roku. W związku z wyżej wskazanym problemem, zwróciła się do mnie Krajowa Izba Gospodarki Nieruchomościami, zaniepokojona niektórymi uregulowaniami zawartymi w w/w projekcie, jednocześnie proponując następujące poprawki:

- **w art. 20 ust. 1:** Potwierdzeniem zaoszczędzonej lub planowanej do zaoszczędzenia energii finalnej wynikającej z przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej, o których mowa w art. 19 ust. 1 jest świadectwo efektywności energetycznej.
- **w art. 20 ust. 2 dodać pkt 5:** Zakończone przed dniem 1 stycznia 2011 r.
- **w art. 20 ust. 4 pkt. 2 lit. b:** b) ilość energii finalnej, wyrażonej w tonach oleju ekwiwalentnego, zaoszczędzonej lub planowanej do zaoszczędzenia średnio w ciągu roku, w wyniku realizacji przedsięwzięcia lub przedsięwzięć tego samego rodzaju służących poprawie efektywności energetycznej
- **w art. 55:** Przedsięwzięcie lub przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej zakończone przed dniem wejścia w życie ustawy ale nie wcześniej niż przed dniem 1 stycznia 2014 roku, dla których nie wydano świadectw efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej, mogą być zaliczone na poczet obowiązku, o którym mowa w artykule 10 ustęp 1 pkt 1 ustawy, lub na które można uzyskać świadectwa efektywności energetycznej według artykułu 20 ustawy.

Wprowadzenie w/w zapisów do nowej Ustawy o efektywności energetycznej pozwala w dalszym ciągu na uzyskiwanie świadectw efektywności energetycznej przez inwestorów, którzy wykonali inwestycje energooszczędne po dniu 1 stycznia 2011 r. Ma to niebagatelny wpływ na ograniczenie emisji CO₂ i uniknięcie przez Polskę kar wynikających z prawa unijnego. Zastosowanie takiego rozwiązania jest korzystne dla obu stron: inwestorom pozwala na odzyskanie środków finansowych, które mogą przeznaczyć na kolejne inwestycje proekologiczne i energooszczędne na budynkach szkół, przedszkoli, żłobków oraz budynków wielomieszkaniowych, a do Skarbu Państwa trafiają pieniądze z podatków dochodowych, VAT, jak również pobudza się rynek branży budowlanej i dostawczej zapewniający zatrudnienie tysiącom Polakom. Nie bez znaczenia jest



Interpelacja dotycząca efektywności energetycznej cd.

również wymiar ekologiczny związany z pozyskiwaniem świadectw efektywności energetycznej. Działania energooszczędne realizowane w ramach przepisów prawnych Ustawy, skutkują wzrostem produkcji tzw. czystej energii, zmniejszają emisję dwutlenku węgla oraz innych rakotwórczych zanieczyszczeń.

Krajowa Izba Gospodarki Nieruchomościami to ogólnopolska izba gospodarcza zrzeszająca ponad 430 przedsiębiorców i ok. 4 tysiące zarządców nieruchomości z terenu całego kraju. Należą do niej spółdzielnie mieszkaniowe, jednostki, zakłady budżetowe oraz prywatne firmy zarządzające wspólnotami mieszkaniowymi. Jak wynika z przeprowadzonej przez nią analizy, po trzech latach funkcjonowania efektywności energetycznej, zaledwie 10- 12% spółdzielni i wspólnot mieszkaniowych oraz jedynie trzy miasta i gminy pozyskało białe certyfikaty.

Wprowadzenie wskazanych wyżej zmian do nowej Ustawy o efektywności energetycznej daje szansę również pozostałym gminom, miastom oraz wspólnotom i spółdzielniom mieszkaniowym na odzyskanie części poniesionych nakładów inwestycyjnych zrealizowanych po 1 stycznia 2011 roku.

Mając na uwadze powyższe zwracam się z pytaniem:

1. Czy obecny rząd planuje dokonać modyfikacji Ustawy o efektywności energetycznej tak, aby uwzględnić w niej zapisy dotyczące przedsięwzięć poprawiających efektywność energetyczną wykonanych po dniu 1 stycznia 2011 roku?
2. Jakie inne rozwiązania prawne, w zamian za brak przyznania certyfikatów efektywności energetycznej, mógłby zaproponować rząd przedsiębiorcom, którzy wykonali inwestycje ograniczające emisję CO₂?



Interpelacja w sprawie jakości powietrza

Interpelacja w sprawie poprawy jakości powietrza

23.03.2016

Interpelacja w sprawie poprawy jakości powietrza

Zgłaszający: Aldona Młyńczak (PO)

Data wpływu: 12-02-2016

Adresat: minister środowiska

Treść interpelacji:

Powietrze w Polsce wciąż jest mocno zanieczyszczone, utrzymuje się ponadnormatywne stężenie pyłu zawieszonego, które szczególnie nasila się w sezonie grzewczym. Jednak bardzo niebezpieczne jest ogromne stężenie rakotwórczego benzo[a]pirenu, który wg. Inspekcji Ochrony Środowiska ponad pięciokrotnie przekracza normy Unii Europejskiej. Biorąc pod uwagę średnioroczne stężenie benzo[a]pirenu Polska zajmuje pierwsze miejsce wśród najbardziej zanieczyszczonych krajów UE z wynikiem ponad 6 ng/m³, na drugiej pozycji plasują się Czechy z wynikiem już tylko między 1 a 2 ng/m³. Główną przyczyną zanieczyszczenia powietrza jest tzw. „niska emisja”, czyli ogrzewanie domów za pomocą węgla i innych paliw stałych w piecach niespełniających żadnych reguł emisyjnych. W tego typu piecach spala się również odpady węglowe (muł i miał), które zawierają duże ilości siarki, chloru czy popiołu. W Polsce obecnie nie istnieją żadne normy dla jakości węgla sprzedawanego gospodarstwom domowym. Trujące odpady węglowe znajdują się w powszechnym obrocie gospodarczym i powodują zanieczyszczenie benzo[a]pirenem.

Wraz ze wzrostem świadomości na temat wpływu jakości powietrza na nasze zdrowie i życie, obywatele oczekują zdecydowanych działań, które skutecznie i trwale uchronią obywateli przed skutkami wdychania trujących substancji z powietrza. Samorządy słusznie apelują o wprowadzenie standardów emisyjnych dla kotłów domowych instalacji grzewczych z jednoczesnym wprowadzeniem narzędzi skutecznej kontroli przestrzegania tych wymogów.

Problem jakości powietrza został dostrzeżony przez Prezydenta Wrocławia i Marszałka Województwa Dolnośląskiego, którzy również apelują o regulacje legislacyjne. To konieczne, by jakość powietrza w Polsce uległa poprawie.

Jednocześnie Ministerstwo Środowiska powinno zadbać o uruchomienie programów osłonowych dla uboższych mieszkańców, dla których koszt proekologicznych instalacji grzewczych będzie poza ich możliwościami finansowymi. Zła jakość powietrza jest problemem ogólnokrajowym i winna być potraktowana przez Ministerstwo priorytetowo. Zadania w ramach polityki poprawy jakości powietrza realizować mogą samorządy, najlepiej znające lokalne zanieczyszczenia powietrza, jednak by mogły to uczynić muszą uzyskać środki finansowe i wsparcie legislacyjne ze strony Ministerstwa Środowiska. Pragnę również nadmienić, że walka z trującym powietrzem powinna być finansowana lub współfinansowana z udziałem środków krajowych, skala problemu jest zbyt duża, by samorządy poradziły sobie bez pomocy zewnętrznej.

Wysokie zanieczyszczenie utrzymuje się nie tylko w Krakowie czy we Wrocławiu, ale w wielu rejonach Dolnego Śląska, podczas gdy normy zanieczyszczenia we Wrocławiu przekroczone są 4-krotnie, w Nowej Rudzie normy przekroczone są 16-krotnie.

Jakie konkretne działania Ministerstwo Środowisko podejmuje w celu poprawy jakości powietrza na



Interpelacja w sprawie jakości powietrza cd.

terenie Polski? Czy Ministerstwo wesprze samorzady finansowo i legislacyjnie, by jak najszybciej wdrożyć ich lokalne plany poprawy jakości powietrza? Jakie programy osłonowe uruchomi Ministerstwo Środowiska w celu finansowania proekologicznych systemów grzewczych? W jakim czasie Ministerstwo Środowiska zamierza wdrożyć wsparcie dla samorządów.



Odpowiedź na Interpelację w sprawie jakości powietrza

Odpowiadający: Paweł Salek, sekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska

Data wpływu: 14-03-2016

W nawiązaniu do pisma z dnia 23 lutego 2016 r., znak: K8INT1086, przekazuję poniżej odpowiedź na interpelację Pani Aldony Młyńczak, posłanki na Sejm RP, w sprawie poprawy jakości powietrza.

Niedostateczny stan jakości powietrza jest problemem na skalę europejską, co potwierdzają wyniki raportu Europejskiej Agencji Środowiska pt. „Air quality in Europe – report 2015”.

Polska, jak większość krajów Unii Europejskiej, nie dotrzymuje standardów jakości powietrza w zakresie poziomów dopuszczalnych pyłu drobnego PM10 i PM2,5 oraz w zakresie poziomu docelowego benzo(a)pirenu. Z analiz wynika, że za ten stan rzeczy odpowiedzialny jest przede wszystkim sektor bytowo – komunalny, transport oraz przemysł. Przy czym udział poszczególnych sektorów jest różny na obszarze kraju i związany jest ze stopniem uprzemysłowienia danej strefy.

W związku z powyższym, wszystkie działania naprawcze prowadzone są w kierunku zminimalizowania oddziaływania ww. aktywności na środowisko. Szczególny problem dla zanieczyszczenia powietrza w Polsce stanowi sektor bytowo – komunalny, w którym jako główne paliwo spalane są paliwa węglowe, często wysokoemisyjne, takie jak muły poflotacyjne, miał węglowy, węgiel złej jakości. Szczególny problem stanowi także naganna praktyka spalania odpadów w paleniskach domowych. Utrzymanie właściwego stanu jakości powietrza na obszarze kraju jest zadaniem administracji samorządu terytorialnego. W związku z tym zgodnie z art. 91 i 92 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232, z późn. zm.) (Poś), w przypadku przekraczania poziomów dopuszczalnych i docelowych niektórych substancji w powietrzu, zarząd województwa opracowuje program ochrony powietrza oraz plan działań krótkoterminowych dla obszaru przekroczeń i wciela je w życie uchwałą sejmiku wojewódzkiego.

Administracja rządowa nie ma bezpośredniego wpływu na zakres tworzonego programu ochrony powietrza oraz planu działań krótkoterminowych, jak również na określone w nich działania naprawcze, które dedykowane są organom samorządowym wszystkich szczebli (województwo, powiat i gmina), jak również podmiotom gospodarczym i osobom fizycznym zamieszkującym strefę, w której odnotowano przekroczenia standardów jakości powietrza. Aby programy i plany były jak najbardziej efektywne, ich twórcy powinni wziąć pod uwagę możliwości techniczne, prawne, ekonomiczne i organizacyjne jakie występują w danej strefie, jak również kondycję finansową społeczeństwa.

Działania naprawcze, określane w obecnie już realizowanych programach ochrony powietrza na obszarze kraju, polegają głównie na wymianie starych wysokoemisyjnych urządzeń grzewczych opalanych węglem kamiennym na niskoemisyjne piece ekologiczne, w tym olejowe, gazowe oraz wysokosprawne piece na biomasę. Ponadto zalecana jest także termomodernizacja budynków oraz podłączanie do sieci ciepłowniczej.

Odnosząc się do pytania dotyczącego przedstawienia informacji nt. Realizowanych i planowanych działań przez resort środowiska zmierzających do poprawy jakości powietrza w Polsce, informuję, że zadaniem administracji rządowej jest podejmowanie działań o charakterze strategicznym, legislacyjnym, finansowym oraz informacyjno-edukacyjnym. W tym celu aby zintensyfikować podejmowane już na poziomie wojewódzkim i lokalnym działania, w Ministerstwie Środowiska



Odpowiedź na Interpelację w sprawie jakości powietrza cd.

przygotowany został na podstawie art. 91c ustawy Poś Krajowy Program Ochrony Powietrza (KPOP), który został ogłoszony przez Ministra Środowiska w dniu 9 września 2015 r. Głównym celem KPOP jest poprawa jakości życia mieszkańców Polski poprzez osiągnięcie w możliwie krótkim czasie dopuszczalnych poziomów pyłu zawieszonego i innych szkodliwych substancji w powietrzu, wynikających z przepisów prawa unijnego, a w perspektywie do 2030 r. – poziomów wskazywanych przez Światową Organizację Zdrowia. Jednym z kierunków wskazanych w KPOP są działania legislacyjne.

Biorąc powyższe pod uwagę w ramach znowelizowanej ustawy – Prawo ochrony środowiska (tzw. ustawa antysmogowa) z dnia 10 września 2015 r. (Dz. U. z 2015 r. poz. 1593) wprowadzono przepisy pozwalające administracji samorządu terytorialnego na:

1) określenie na danym terenie w drodze uchwały sejmiku województwa:

- a) dopuszczalnych rodzajów i jakości paliw,
- b) standardów dla urządzeń grzewczych wykorzystywanych w sektorze bytowo -komunalnym;

2) wykorzystywanie w procesie przygotowywania pozwoleń na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza mechanizmu kompensowania emisji z udziałem większej liczby podmiotów, w tym z uwzględnieniem trwałej redukcji emisji pochodzącej z instalacji spalania paliw stałych eksploatowanych przez osoby fizyczne m.in. w gospodarstwach domowych.

Właśnie na podstawie ww. ustawy – Prawo ochrony środowiska, w dniu 15 stycznia 2016 r. przyjęta została przez Sejmik Województwa Małopolskiego nowa uchwała „antysmogowa” dla miasta Kraków. Przyjęta uchwała przewiduje całkowity zakaz palenia paliwami stałymi, w tym m.in. węglem i drewnem w kotłach, piecach i kominkach. Jako dopuszczalne do stosowania wskazane zostały paliwa gazowe oraz lekki olej opałowy. Przepisy uchwały wejdą w życie od dnia 1 września 2019 r.

Działania, o których wspomniano wyżej nie mogą być zrealizowane bez zabezpieczenia odpowiedniego wsparcia finansowego. W związku z tym, w ramach pomocy administracji samorządu terytorialnego i mieszkańcom w poprawie jakości powietrza – Ministerstwo Środowiska wraz z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW) uruchomiły w lutym 2013 r. Program Priorytetowy pt. „Likwidacja niskiej emisji wspierająca wzrost efektywności energetycznej i rozwój rozproszonych odnawialnych źródeł energii”, tzw. Program „KAWKA”, na realizację którego przeznaczono fundusze w wysokości 800 mln zł (400 mln zł od NFOŚiGW i 400 mln zł od wojewódzkich funduszy). Celem Programu KAWKA jest zmniejszenie poziomu zanieczyszczeń, w szczególności pyłów PM_{2,5}, PM₁₀ oraz emisji CO₂. Dlatego w ramach Programu dofinansowywane są przede wszystkim m.in. takie przedsięwzięcia, jak podłączenie budynków do sieci ciepłowniczej, wymiana starych pieców na bardziej ekologiczne oraz termomodernizacja budynków wielorodzinnych. W ramach Programu przeprowadzono 3 nabory wniosków. III nabór wniosków zakończył się w dniu 20 stycznia 2016 r., a pula środków do wykorzystania wynosiła 120 mln zł. Planowanym efektem dla zawartych umów w ramach Programu KAWKA jest likwidacja ok. 34 000 szt. nieefektywnych, węglowych źródeł ciepła.

Ponadto, w 2015 r. NFOŚiGW uruchomił Program priorytetowy - RYŚ – termomodernizacja budynków jednorodzinnych, którego celem jest zmniejszenie emisji CO₂ oraz pyłów w wyniku poprawy efektywności wykorzystania energii w istniejących jednorodzinnych budynkach mieszkalnych. W ramach tego programu będzie można uzyskać dotację/nisko oprocentowaną pożyczkę na prace remontowe prowadzące do kompleksowej termomodernizacji budynku oraz oszczędność energii, dzięki wykorzystaniu nowoczesnych rozwiązań technicznych i odnawialnych źródeł energii. Program promuje ideę energooszczędności w gospodarstwach domowych, ma na celu również podnoszenie świadomości ekologicznej polskich rodzin.



Odpowiedź na Interpelację w sprawie jakości powietrza cd.

Jest to kolejna oferta skierowana do gospodarstw domowych, po programie dopłat do kolektorów słonecznych, dopłat do domów energooszczędnych oraz programie – „Prosument” – linia dofinansowania z przeznaczeniem na zakup i montaż mikroinstalacji odnawialnych źródeł energii. Dodatkowo środki na działania związane z poprawą jakości powietrza można uzyskać z programów priorytetowych takich jak: „GAZELA – BIS” - niskoemisyjny zbiorowy transport miejski, „BOCIAN” - rozproszone, odnawialne źródła energii, „LEMUR” – energooszczędne budynki użyteczności publicznej.

Informuję ponadto, że w lutym 2016 r. wystąpiłem do Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz funduszy wojewódzkich o przeprowadzenie analizy obowiązujących programów priorytetowych, jak również zaproponowanie nowych linii finansowych z sugestią konkretnych technologii, które będą bezpośrednio dedykowane działaniom zmierzającym do poprawy jakości powietrza w Polsce.

Jednocześnie w działaniach zmierzających do poprawy jakości powietrza bardzo ważną rolę do odegrania ma podnoszenie świadomości społecznej. Badania bowiem jednoznacznie wskazują, że świadomość mieszkańców Polski w zakresie problematyki jakości powietrza jest wciąż niska. Dlatego jednym z kierunków działań na każdym szczeblu zarządzania jest również kształtowanie właściwych zachowań i postaw społeczeństwa.

Biorąc powyższe pod uwagę Ministerstwo Środowiska w celu zwiększenia popularyzacji oraz konieczności zwiększenia zaangażowania społeczeństwa w poprawę stanu środowiska przeprowadziło w 2015 r. ogólnopolską kampanię pt. „TworzyMY ATMOSFERĘ” na temat wpływu nieodpowiedniej jakości powietrza na zdrowie ludzi oraz stan środowiska. Kampania wykorzystywała wiele kanałów komunikacji i narzędzi, w tym zwłaszcza tv, radio, internet, prasa. Przeprowadzono także działania skierowane bezpośrednio do odbiorców (wydarzenia w przestrzeni miejskiej) w postaci spotkań, prezentacji oraz konkursów.

Jednocześnie pragnę zauważyć, że trwałe zmiany postaw społecznych zazwyczaj następują w dłuższym okresie. Dlatego też w kolejnych latach resort środowiska planuje kontynuację działań edukacyjnych na rzecz poprawy stanu powietrza w Polsce. W 2016 r. planowana jest także ponowna emisja spotów telewizyjnych i radiowych na temat ochrony powietrza oraz przedłużenie działania strony www.tworzmyatmosfere.pl.

Informuję także, że w grudniu 2015 r. Główny Inspektorat Ochrony Środowiska uruchomił aplikację pt. „Jakość powietrza w Polsce”, którą każdy może pobrać na telefon komórkowy. Aplikacja prezentuje bieżące dane o jakości powietrza z automatycznych stacji pomiarowych funkcjonujących w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska (PMŚ). Dane dotyczą aktualnych stężeń pyłu PM10, pyłu PM2,5, dwutlenku siarki (SO₂), dwutlenku azotu (NO₂), tlenku węgla (CO), benzenu (C₆H₆) i ozonu (O₃). Akcja ta umożliwi obywatelom śledzenie stanu jakości powietrza i podejmowanie odpowiednich zachowań w przypadku jego negatywnego stanu. Działania te pozwalają uświadomić społeczeństwu, że ma ono bezpośredni wpływ na stan jakości środowiska w miejscu zamieszkania.



Interpelacja w sprawie EDF Toruń SA

24.03.2016

Interpelacja w sprawie dofinansowania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej modernizacji sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń SA w kontekście zapewnienia potencjalnego dostępu do sieci dla dostawców korzystnych dla mieszkańców źródeł ciepła

Zgłaszający: Maciej Małecki (PiS)

Data wpływu: 01-03-2016

Adresat: minister środowiska

Treść interpelacji:

Szanowny Panie Ministrze,

zwracam się do Pana z zapytaniem w sprawie, która wciąż powraca na forum debaty publicznej, ostatnio z uwagi na głośną ugodę sądową pomiędzy Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej a Fundacją Lux Veritatis. Chodzi mianowicie o realizację modernizacji toruńskiej sieci ciepłowniczej przez spółkę EDF Toruń S.A.

Przedsięwzięcie realizowane od 2010 roku dotyczy modernizacji 26,65 km sieci ciepłowniczej, budowy nowych węzłów indywidualnych i wymiany izolacji termicznej na sieciach napowietrznych. Szacowany koszt tych prac to prawie 46 milionów złotych, z czego prawie 17 milionów pochodzi z dotacji NFOŚiGW. Dodatkowo, firma EDF Polska, której spółką zależną jest podmiot realizujący modernizację sieci, w czerwcu 2015 roku podpisała z Polskimi Inwestycjami Rozwojowymi umowę na budowę elektrociepłowni gazowej za 550 mln zł. Aż 275 mln z tej kwoty pochodzi ze środków zgromadzonych w Banku Gospodarstwa Krajowego.

Pragnę zauważyć, że równocześnie z nawiązywaniem coraz szerszej współpracy z firmą EDF, będącą spółką, której większościowym akcjonariuszem jest francuski skarb państwa, trwał proces wypierania z lokalnego rynku podmiotów takich jak Fundacja Lux Veritatis. W 2008 roku Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska wypowiedział umowę z tą fundacją na dofinansowanie budowy geotermii w Toruniu, mającej być „zieloną alternatywą” dla energetyki miasta. To wypowiedzenie stało się przedmiotem sprawy sądowej, o której wspomniałem we wstępie.

Tego rodzaju postępowanie budzi uzasadnione wątpliwości. Przede wszystkim, zauważyć trzeba, że lokalny rynek został w dużej części przejęty przez spółkę kontrolowaną z zagranicy, która otrzymywała wysokie dotacje z budżetu państwa. Ponadto, elektrociepłownia gazowa ma mniejszy walor ekologiczny i klimatyczny w porównaniu z energią pochodzącą ze źródeł geotermalnych. Według analiz niemieckiego Öko-Institut, wytwarzaniu energii z gazu ziemnego towarzyszy emisja 0,37 t CO₂/MWh, dla porównania: wytwarzaniu energii z wody towarzyszy emisja 0,004 t CO₂/MWh. Dodatkowo, w Polityce Energetycznej Polski do roku 2050, a więc w jednym z kluczowych dokumentów dotyczących energetyki państwa, znaleźć można zapis, że do 2035 roku, polski sektor Odnawialnych Źródeł Energii powinien „wykształcić specjalizację technologiczną w oparciu o zidentyfikowany krajowy potencjał poszczególnych źródeł (wiatr, biomasa, biogaz, geotermia, energia słoneczna), pozwalającą na maksymalizację korzyści z rozwoju technologii OZE w skali gospodarki narodowej”.



Interpelacja w sprawie EDF Toruń SA cd.

Biorąc pod uwagę powyższe, uprzejmie proszę o udzielenie odpowiedzi na następujące pytania:

1. Czy przedsięwzięcia realizowane przez spółkę EDF są korzystniejsze pod względem ekologicznym od rozwiązań zaproponowanych przez Fundację Lux Veritatis?
2. Czy z punktu widzenia budowania potencjału polskiej gospodarki i polskich technologii energetycznych, inwestycja w elektrociepłownię gazową była bardziej opłacalna niż budowa odwiertów geotermalnych?
3. Czy prawdą jest, że w dniu 30 grudnia 2015 r. został podpisany aneks do umowy pomiędzy NFOŚiGW a firmą EDF, zwiększający wartość wydatków kwalifikowanych i przyznanej dotacji? Jeśli tak się stało, o jaką kwotę została zwiększona dotacja i jakie było uzasadnienie tej decyzji?
4. Czy w przypadku pojawienia się korzystniejszych dla mieszkańców Torunia źródeł dostarczania ciepła, inny niż EDF dostawca, będzie mógł korzystać na warunkach rynkowych z sieci ciepłej wybudowanej przez EDF za środki pochodzące z NFOŚiGW?

XIX

Konferencja Gazterm

16-18 maja 2016, Międzyzdroje
Hotel Amber Baltic

Bezpieczeństwo i rozwój polskiego rynku gazu.

PARTNER GŁÓWNY KONFERENCJI



ORGANIZATOR:

studio | 4u

PATRON MEDIALNY:



BIURO ORGANIZACYJNE KONFERENCJI

Studio 4u, 70-332 Szczecin, Al. Piastów 69/5
tel. 91 485 17 10, fax: 91 485 17 17
tel.kom.: 607 220 470, 512 092 384
e-mail: gazterm@gazterm.pl

www.gazterm.pl

Szkolenie warsztatowe w Warszawie 3 marca 2016 r.

■ W dniu 3 marca 2016 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Taryfy dla ciepła – problemy wybrane”.

W szkoleniu uczestniczyły 22 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów efektywności energetycznej.
2. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła zwrotu z zaangażowanego kapitału.
3. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów zakupu brakujących uprawnień do emisji CO₂.
4. Uwzględnianie w taryfie dla ciepła kosztów finansowych związanych z kredytami i pożyczkami na modernizację środków trwałych zaangażowanych w prowadzenie działalności koncesjonowanej.
5. Ujęcie w taryfach dla ciepła kosztów wynikających z odpłatnej służebności przesyłu.
6. Możliwość utrzymania dotychczasowej ceny ciepła przy spadku ceny paliwa lub oszczędności kosztów.
7. Kalkulacja ceny ciepła wytworzonego w skojarzeniu z energią elektryczną – aktualne relacje.
8. Inne aktualne problemy w opracowywaniu i zatwierdzaniu taryf dla ciepła.
9. Dyskusja, odpowiedzi na pytania uczestników szkolenia.

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.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.



Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” Mierzęcin, 9-10 marca 2016 r.

■ Podsumowanie roku i dalsze plany

„Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych” to temat przewodni seminarium Północno-Zachodniego Oddziału Regionalnego IGCP, które odbyło się w Mierzęcinie dniach 9-10 marca br. Seminarium towarzyszyło Zgromadzeniu Oddziału Regionalnego Północno-Zachodniego IGCP.

Zgromadzenie Oddziału Północno-Zachodniego

Zgromadzenie otworzył przewodniczący Rady prezes PEC Police pan Cezary Arciszewski. Na przewodniczącego Zgromadzenia jednomyślnie wybrano prezesa PEC Kwidzyn pana Grzegorza Hejnę, który obrady poprowadził. W części sprawozdawczej Zgromadzenie jednomyślnie przyjęło sprawozdania z działalności zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie prezesów Jacka Szymczaka i Bogusława Regulskiego oraz z działalności Rady Oddziału, w składzie: przewodniczący – Cezary Arciszewski, wiceprzewodniczący - Grzegorz Hejna, sekretarz – Grażyna Kołowiecka oraz członkowie - Jarosław Kubera, Marek Kuczyniecki, Andrzej Maślanka, Janusz Różalski, Ryszard Sola, Marek Szabalowski i Lech Wojcieszynski. W pracach Rady Oddziału uczestniczyli także reprezentanci, członkowie Rady krajowej IGCP - Mariusz Dziura, Mariusz Majkut i Ryszard Wasilek. Zgromadzenie jednomyślnie przyjęło również plan działalności Oddziału na 2016 r.

Seminarium Regionalne

Po Zgromadzeniu członkowie uczestniczyli w seminarium regionalnym współorganizowanym przez PEC Stargard. Pierwszą prezentację poprowadził wiceprezes zarządu pan Tadeusz Franas, przybliżając zebrany osiągnięcia firmy. Podczas seminarium zaprezentowali się również przedstawiciele firmy Metrolog z Czarnkowa, którzy omówili wytyczne Europejskiego Komitetu Normalizacyjnego w zakresie budowy efektywnych węzłów cieplnych. Istotną i wielce interesującą częścią spotkania było omówienie zasad udostępniania, odmowy udostępniania i po-

nownego wykorzystania informacji publicznej w przedsiębiorstwach przez eksperta z Kancelarii Lex Artist panią Magdalenę Kosicką.

W drugim dniu uczestnicy mieli okazję zwiedzić posiadłość Pałacu Mierzęcin wraz z winnicą i winiarnią oraz poznać historię powstania obiektu, jej rozwój i dalsze plany na przyszłość.

W seminarium uczestniczyło 39 osób – przedstawicieli Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie z OR Północno-Zachodniego oraz Partnerów IGCP.



Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” Legnica, 16-17 marca 2016 r.

■ W dniach 16-17 marca 2016 roku w Hotelu Gwarna w Legnicy odbyło się Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”, które towarzyszyło Zgromadzeniu Oddziału Regionalnego Południowo-Zachodniego IGCP.

Zgromadzenie Oddziału

16 marca 2016 r. odbyło się Zgromadzenie Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

W Zgromadzeniu wzięło udział 26 Prezesów/Dyrektorów Przedsiębiorstw, członków Izby z Polski Południowo-Zachodniej, co stanowiło ponad 30% członków Izby z Regionalnego Oddziału. W Zgromadzeniu uczestniczyli także: Prezes Zarządu IGCP – Jacek Szymczak, Wiceprezes Zarządu IGCP – Bogusław Regulski oraz Przedstawiciel Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego – Olga Pełka.

Zgodnie z Ordynacją wyborczą z dnia 5 marca 2008 r. zostały przeprowadzone wybory uzupełniające do Rady Oddziału w grupie III i IV województw. W głosowaniu wzięły udział 24 osoby, pełnomocni przedstawiciele członków Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego. Oddano 24 głosy ważne.

Do Rady Oddziału w grupie III (woj. śląskie, małopolskie) wybrany został: Jerzy Warmuziński (PEC Ruda Śląska), natomiast w grupie IV (woj. łódzkie, mazowieckie) wybrani zostali: Zygmunt Bednarski (EC Wieluń) oraz Paweł Uznański (PEC Bełchatów).

Przewodniczącym Rady RO Południowo-Zachodniego został wybrany Franciszek Waśniowski, Prezes PEC Wałbrzych, natomiast Wiceprzewodniczącym Pan Paweł Uznański, Wiceprezes PEC Bełchatów.

Podczas Zgromadzenia Zarząd IGCP przedstawił szczegółową informację o wykonaniu zadań za rok 2015 oraz planach Izby na 2016 rok.

Seminarium Regionalne

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie z Energetyką Lubin i WPEC Legnica. W seminarium uczestniczyły 53 osoby – przedstawiciele Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie z OR Południowo-Zachodniego oraz Partnerów IGCP.

Program merytoryczny seminarium obejmował:

1. Referat nt. „Kierunki rozwoju Energetyka Sp. z o.o. w Lubinie w kontekście nowych technologii i zmieniających się uwarunkowań prawnych” przedstawili: Anna Rewak – Kierownik Działu Rozwoju oraz Wiesław Zbrzyzny – Dyrektor ds. Ciepłno-Energetycznych w Energetyce Sp. z o.o. w Lubinie.
2. Referat nt. „Kompleksowa modernizacja systemu ciepłowniczego w Złotorzy zrealizowana przez WPEC w Legnicy S.A.” przedstawili: Dariusz Hapij – Kierownik Wydziału Przyłączeń i Usług Dodatkowych oraz Mieczysław Rajczyk – Kierownik Eksploatacji Kotłowni w Złotorzy WPEC w Legnicy S.A.
3. Prezentację nt. „Wytyczne Europejskiego Komitetu Normalizacyjnego w zakresie budowy efektywnych węzłów ciepłych. Typoszereg modułowych węzłów ciepłych zgodny z CEN/WS 73 – Eco-efficient Substations” przedstawił Jarosław Szczechowiak – Metrolog Sp. z o.o. Czarnków.
4. Wykład nt. „Zasady udostępniania, odmowy udostępniania oraz ponownego wykorzystania informacji publicznej w przedsiębiorstwach” przedstawiła Magdalena Kosicka – Ekspert z zakresu dostępu do informacji publicznej w Kancelarii Lex Artist.

W drugim dniu seminarium uczestnicy wzięli udział w wycieczce do Elektrociepłowni z Blokiem Parowo-Gazowym w Polkowicach, którego właścicielem jest KGHM Polska Miedź S.A., a operatorem – Energetyka Sp. z o.o. Lubin.

XII Konferencja Techniczna

Poznań
26-27
kwietnia
2016

konferencja

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
oraz Międzynarodowe Targi Poznańskie
zapraszają do udziału w XII Konferencji Technicznej towarzyszącej
Targom Ciepła Systemowego, która odbędzie się na terenie MTP
w Poznaniu w dniach 26-27.04.2016 r.

Zapraszamy do udziału w Targach Ciepła Systemowego,
które odbędą się na terenie MTP w Poznaniu
w dniach 25-28.04.2016 r.

Zaproszenie, druk karty zgłoszenia oraz program konferencji: www.igcp.org.pl
Informacja o Targach Ciepła Systemowego na stronie: www.mtp.pl



Międzynarodowe
Targi
Poznańskie



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Patronat medialny:

CIEPŁOWNICTWO
OGRZEWNICTWO
WENTYLACJA

INSTAL

Walne IGCP Zgromadzenie 2016

Walne ZPC Zgromadzenie

17-19 maja

Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie informuje wszystkich członków Izby, że zgodnie z wymogami § 18 ust. 1 Statutu IGCP postanowił zwołać Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków Izby w dniach 17-19 maja 2016 r.

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

Miejsce obrad:
Hotel Novotel Warszawa Centrum
w Warszawie przy ul. Marszałkowskiej 94/98.

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