



# NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 302  
11/2017

ISSN 2449-5352

w numerze:

Ustawa o rynku mocy

Program Promocji  
Ciepła Systemowego

Koncesje

Seminaria, konferencje



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie powstała z przekształcenia Izby Gospodarczej „Energetyka Ciepła” powołanej w 1994 r., ma osobowość prawną oraz umocowanie ustawowe - jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego reprezentującą interesy gospodarcze zrzeszonych w niej podmiotów dostarczających ciepło na potrzeby komunalno-bytowe. Zrzesza ponad 220 przedsiębiorstw funkcjonujących w różnych formach organizacyjno-prawnych prowadzących działalność z zakresu wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu ciepłem.

Podstawowe cele Izby to m.in.:

- integrowanie środowiska osób fizycznych i prawnych związanych z ciepłownictwem;
- reprezentowanie interesów gospodarczych zrzeszonych w niej podmiotów wobec organów państwowych, samorządowych, społecznych, itp.;
- propagowanie nowoczesnej wiedzy techniczno-ekonomicznej;
- inicjowanie i współdziałanie w ustalaniu programów rozwoju ciepłownictwa;
- kształtowanie warunków rozwoju branży, inspirowanie, opracowywanie, dokonywanie ocen merytorycznych projektów i nowelizacji obowiązujących przepisów prawnych w tym zakresie.

Zgodnie z przyjętą misją „Służymy rozwojowi ciepłownictwa w Polsce” Izba realizuje prace w zakresie:

- budowania standardów ciepłownictwa;
- reprezentowania członków Izby;
- organizacji systemu informacyjnego;
- prowadzenia działalności edukacyjnej;
- integrowania środowiska;
- udzielania pomocy w rozwiązywaniu problemów przedsiębiorstw.

Praca organiczna IGCP prowadzona jest przez 4 Regionalne Oddziały, podlegające Zarządowi Izby, Południowo-Wschodni, Południowo-Zachodni, Północno-Wschodni, Północno-Zachodni. Działalność RO jest prowadzona względnie autonomicznie na bazie aktywności członków. Regionalne Oddziały organizują sympozja, seminaria i spotkania robocze, na których omawiane są problemy występujące w przedsiębiorstwach. Do udziału w tych spotkaniach zapraszani są przedstawiciele parlamentu, administracji rządowej i samorządowej, przedstawiciele producentów.

Najwyższą władzą Izby rozstrzygającą o wszystkich sprawach należących do zakresu jej działania jest Walne Zgromadzenie pełnomocnych przedstawicieli członków.

Rada Izby jest jej najwyższym organem w okresie między Walnymi Zgromadzeniami wykonującą stały nadzór i kontrolę nad działalnością Izby. Organem wykonawczym jest Zarząd Izby reprezentujący Izbę na zewnątrz.

Zapraszamy na naszą stronę:

[www.igcp.org.pl](http://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

<b>cała strona w środku NC:</b>	1400 zł
<b>1/2 strony w środku NC:</b>	1000 zł
<b>1/4 strony w środku NC:</b>	700 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: (22) 644 70 99  
e-mail: [nc@igcp.org.pl](mailto:nc@igcp.org.pl)

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



ZPU Kazimierz Jońca  
66-300 Międzyrzecz  
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



CONTROL TEST Sp. z o.o.  
01-224 Warszawa  
ul. Kasprzaka 25



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



SARK Sp. z o.o.  
81-383 Gdynia  
ul. Mariacka 2/2



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



Ferox Energy Systems Sp. z o.o.  
40-599 Katowice  
ul. Żeliwna 38



partnerzy IGCP



## branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



**Veolia term SA**  
02-566 Warszawa  
ul. Puławska 2



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



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



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



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



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



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





## spis treści

- 6 Kalendarium IGCP**
- 10 Prawo w energetyce**
- 17 Korespondencja**
  - 17 ■ Program Promocji Ciepła Systemowego objęty patronatem Pełnomocnika Rządu ds. Polityki Klimatycznej.
  - 18 ■ Wymagania prawne po wprowadzeniu zmian w dużym źródle spalania paliw objętym obecnie odstępstwami wynikającymi z tzw. „derogacji ciepłowniczej”.
  - 21 ■ Problemy z przedłużeniem koncesji.
- 25 Aktualności**
- 41 VII Konferencja RCS**
- 42 Prezentacje**
  - 42 ■ Sprawozdanie ze spotkań w Brukseli w dniach 6-7 listopada 2017.
- 44 Szkolenia, seminaria, konferencje**
  - 44 ■ XIV Konferencja Techniczna w Warszawie.
  - 48 ■ Seminarium Techniczne w Płońsku.

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 naruszając całości wpływają jedynie na ich przejrzystość. Redakcja nie zwraca materiałów nie zamówionych. Przedruk całości jak i części artykułów wymaga zgody redakcji. Redakcja nie ponosi odpowiedzialności za treść ogłoszeń, reklam i artykułów sponsorowanych.

konto bankowe:  
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie  
Bank Pekao SA w Warszawie  
18 1240 6218 1111 0000 4622 3908

Szanowni Państwo,

*Oddając kolejny numer naszego miesięcznika chcielibyśmy zwrócić Państwa uwagę na kilka istotnych, naszym zdaniem, spraw.*

*W listopadzie w Sejmie i Senacie RP procedowana była ustawa o rynku mocy. Regulacja wprowadza w Polsce dwutowarowy rynek energii elektrycznej – towarami będą i energia, i gotowość do jej dostarczania. Według Ministerstwa Energii ma to skłonić wytwórców energii do budowy nowych źródeł.*

*Z przyjemnością informujemy, że w uznaniu cennej inicjatywy Izby, jaką jest Program Promocji Ciepła Systemowego, Sekretarz Stanu w MŚ, Pełnomocnik Rządu ds. Polityki Klimatycznej objął Program honorowym patronatem.*

*W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, Zarząd Izby przedstawił stanowisko dotyczące kształtu procedury, dokumentów i informacji, które naszym zdaniem powinny zostać załączone do wniosku o przedłużenie koncesji w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła. W odpowiedzi URE wskazuje, że przedłużenie ważności koncesji poprzez pozytywne zakończenie postępowania administracyjnego, jest tożsame z uznaniem przez organ koncesyjny, że przedsiębiorstwo spełnia wskazane ustawą (Prawo energetyczne) warunki wykonywania działalności koncesyjnej.*

*W listopadzie odbyło się szereg konferencji, zarówno organizowanych przez IGCP jak i inne podmioty, w trakcie których dyskutowano o problemach naszej branży. To m.in. XIV Konferencja Techniczna, X Kongres Programowo-Organizacyjny FOEEiG oraz Forum CO<sub>2</sub>, Konferencja „Czyste ciepło”, COP23, Rynek Ciepła w Toruniu.*

*Zapraszamy do lektury  
Zarząd IGCP*



## **Spotkanie w MŚ ws. Promocji Ciepła Systemowego**

■ W dniu 2 listopada w siedzibie Ministerstwa Środowiska miało miejsce spotkanie Sekretarza Stanu, Pełnomocnika Rządu ds. Polityki Klimatycznej z Prezesem IGCP przy udziale dyrektora Instytutu Ochrony Środowiska – Państwowy Instytut Badawczy. Zasadniczym tematem spotkania było omówienie współpracy z MŚ w zakresie promocji rozwoju Ciepła Systemowego. Pan Minister uznał, że jednym z elementów takiej współpracy może być zaangażowanie się resortu oraz Instytutu w ramach prowadzonego przez Izbę Programu Promocji Ciepła Systemowego. Zakres współpracy z resortem zostanie określony do końca bieżącego roku natomiast współpraca z Instytutem została omówiona tego samego dnia na oddzielnym spotkaniu.

## **W tym samym obszarze Spotkanie w IOŚ-PIB**

■ Zgodnie z ustaleniami w siedzibie Instytutu odbyło się spotkanie Dyrektora z Prezesem IGCP oraz zarządzającym Programem Promocji CS. Podczas spotkania omówiono możliwości współpracy w ramach tegorocznych jeszcze działalności reklamowo-informacyjnych Instytutu w zakresie walki z niską emisją. Omówiono również możliwość współpracy w ramach specjalnego porozumienia na rok przyszły.

## **Ważne rozmowy w Brukseli**

■ W dniach 6-7 listopada Prezes Jacek Szymczak uczestniczył w kilku spotkaniach związanych głównie z dyrektywą ETS oraz rewizją dyrektywy OZE. Syntetyczne sprawozdanie z przedmiotowych działań IGCP zamieściliśmy w Dziale PREZENTACJE.

## **Miks paliwowy w energetyce – debata Procesów Inwestycyjnych**

■ W dniu 7 listopada br., na Politechnice Warszawskiej odbyła się kolejna debata ekspercka zorganizowana przez Procesy Inwestycyjne. Jej tematem była wizja miksu paliwowego w energetyce w perspektywie lat 2030 i 2050. W debacie uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

## **Obradował Komitet Sterujący Programu wsparcia dla kogeneracji**

■ W dniu 9 listopada br., w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne posiedzenie Komitetu Sterującego Programu wsparcia dla kogeneracji, realizowanego w porozumieniu czterech organizacji branżowych sektora energetycznego. Głównym tematem obrad było zakończenie prac nad pierwszą fazą działań, jakim jest koncepcja mechanizmów wsparcia dla instalacji istniejących i nowych. Komitet postanowił odebrać od Wykonawcy raport z realizacji tego etapu. Jednocześnie omówiono dalsze kroki działań, które generalnie zależne są od kierunków nadanych przez Ministerstwo Energii – głównego adresata powstałej pracy. Biorąc pod uwagę dotychczasową współpracę w tym zakresie oraz analizę kierunków rozwoju systemu wsparcia wskazanego przez resort w trakcie prac mamy nadzieję na szybka kontynuację prac w ramach kolejnego etapu Programu. W posiedzeniu Komitetu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski. Raport – Koncepcja systemu wsparcia dla wysokosprawnej kogeneracji w Polsce zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce OPRACOWANIA BRANŻOWE.

## **XIII seminarium**

■ W dniach 9-10 listopada w Ciechocinku odbyło się Seminarium Rynek Ciepła w Toruniu organizowane przez EDF Toruń. Tradycyjnie w spotkaniu wzięło udział liczne grono najważniejszych klientów, odbiorców ciepła, przedstawicieli urzędu miasta oraz WFOS. W seminarium wzięło również udział Prezes Jacek Szymczak, który wykonał prezentację „Ciepłownictwo Systemowe a niska emisja – ciepłownictwo sposobem poprawy jakości życia mieszkańców i ograniczenia emisji”.

## **Ciepłownictwo a Strategia Odpowiedzialnego Rozwoju**

■ W dniu 10 listopada br., w siedzibie Ministerstwa Rozwoju odbyło się spotkanie grupy roboczej KIS 7 (inaczej Krajowe Inteligentne Specjalizacje) dedykowanej sektorowi energetycznemu. W jej składzie znaleźli się przedstawiciele IGCP. W ostatnim posiedzeniu tej grupy uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski. Na obecnym etapie prace grupy skupiają się na weryfikacji obszarów zbieżnych z ideologią zawartą w Strategii.



### **Czy można zmienić status źródła ciepła wobec BAT?**

■ To pytanie spędza sen z powiek wielu przedsiębiorstwom ciepłowniczym, których źródła ciepła ze względu na swoją wielkość, podlegają regulacjom Dyrektywy IED, a co za tym idzie konkluzjom BAT. Sprawy związane z implementacją Bat-ów były już opisywane wcześniej (materiały w dziale Biblioteka – Opracowania branżowe na stronie IGCP). Jednym z istotnych problemów, z którym borykają się przedsiębiorstwa, jest kwestia zmiany statusu źródła czyli tzw. „ucieczka” spod BAT w obszar MCP. W Dziale KORESPONDENCJA zamieszczamy odpowiedź Departamentu Ochrony Powietrza i Klimatu na pytanie jednego z naszych członków, dotyczące ustalenia wymagań prawnych po wprowadzeniu zmian w dużym źródle spalania paliw objętym obecnie odstępstwami wynikającymi z tzw. „derogacji ciepłowniczej”.

Informujemy również, że na stronie [www.igcp.org.pl](http://www.igcp.org.pl) w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Opracowania branżowe – dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu – znajduje się komplet informacji i materiałów dotyczących wpływu wymagań Konkluzji BAT na sektor energetyczny. Na stronie zamieściliśmy również „Podręcznik dotyczący zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP), zgodnie z art. 204 ust. 2 Ustawy POŚ” wydany przez Ministerstwo Środowiska wraz z załącznikiem – arkuszem kalkulacyjnym, służącym do przeprowadzenia analizy kosztów i korzyści.

### **Posiedzenie Rady Izby**

■ 13.11 w siedzibie Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie w Warszawie odbyło się posiedzenie Rady Izby. W trakcie posiedzenia Zarząd Izby przedstawił podsumowanie XXI Forum Ciepłowników Polskich oraz działalność Izby – zarówno na forum krajowym jak i UE – od poprzedniego posiedzenia Rady we wrześniu br. Obecni na posiedzeniu zapoznali się również z prognozą wykonania planu i budżetu za rok 2017.

### **Delegacja IGCP na 23 Szczycie klimatycznym w Bonn**

■ Przez praktycznie dwa ostatnie tygodnie obradował w Bonn (Niemcy) szczyt klimatyczny tzw. COP23 – największa konferencja na temat zmian klimatu. Wśród około pięciu tysięcy uczestników, w ramach współpracy z polską delegacją, w tym wydarzeniu wzięli udział przedstawiciele Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie: Zarząd Izby oraz członek Rady Izby Mariusz Majkut. Wizyta odbyła się w dniach 14-16 listopada. Nasza delegacja miała okazję zapoznać się z specyfiką takiego spotkania i obserwować różne wydarzenia wpisane w program COP23. Najważniejszym elementem wizyty było spotkanie w Biurze Polskim z kierownictwem Ministerstwa Środowiska: ministrem Janem Szyszko i wiceministrem Pawłem Salkiem. Przedmiotem spotkania było omówienie roli ciepłownictwa systemowego w kształtowaniu mechanizmów ochrony środowiska oraz Programu Promocji Ciepła Systemowego i jego roli w podnoszeniu świadomości ekologicznej, w tym w walce ze smogiem.

### **Odbyła się XIV Konferencja Techniczna**

■ W dniach 15-16 listopada 2017 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyła się XIV Konferencja Techniczna zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### **Spotkanie w LPEC**

■ W dniu 20 listopada w siedzibie Lubelskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej miało miejsce spotkanie Zarządu Przedsiębiorstwa z Prezesem IGCP. Podczas spotkania omówiono współpracę w ramach Programu Promocji Ciepła Systemowego oraz zagadnienia branżowe istotne z lokalnego jak również szerokiego branżowego punktu widzenia (np. w zakresie sposobu obliczania zamówionej mocy cieplnej na podstawie nowego rozporządzenia taryfowego – zostanie przygotowane wystąpienie do Ministerstwa Energii, w oparciu o wykonaną analizę prawną).



### Szkolenie w sprawie warunków odstępstw od BAT

■ W dniach 20-21 listopada br. odbyła się druga edycja szkolenia w sprawie odstępstw od wymagań emisyjnych konkluzji BAT, zorganizowanego wspólnie przez TGPE, PTEZ i IGCP. Patronem szkolenia był Sekretarz Stanu w Ministerstwie Środowiska Paweł Sałek. W trakcie szkolenia zaprezentowane zostały wykłady związane z dostosowaniem instalacji do wymogów BAT, mechanizmami prawnymi i proceduralnymi związanymi ze zmianą pozwoleń zintegrowanych, warunkami udzielania odstępstw na podstawie art. 15 Dyrektywy IED oraz omówione zostały praktyczne aspekty wykorzystania poradnika metodyki udzielania odstępstw oraz arkusza kalkulacyjnego, służącego do przeprowadzenia analizy kosztów i korzyści. W szkolenia wzięł udział wiceprezes Bogusław Regulski.

### Stan obecny i przyszłość zagospodarowania żużli i popiołów

■ Problem zagospodarowania żużli i popiołów w ciepłownictwie obecnie i w przyszłości był przedmiotem rozmowy wiceprezesa Bogusława Regulskiego z Podsekretarzem Stanu w Ministerstwie Środowiska Sławomirem Mazurkiem. Spotkanie odbyło się w dniu 21 listopada br. Przedstawiciel Izby przedstawił informacje na temat obecnego stanu gospodarki żużlem i popiołami w przedsiębiorstwach ciepłowniczych i problemach wynikających z dualizmu prawnego traktowania tego odpadu: ścieżki odpadowej i tzw. ścieżki Reach. Omówione zostały potencjalne kierunki zmian w tym zakresie, które może determinować nowelizacja przepisów unijnych i krajowych o odpadach i ich wpływ na działalność sektora ciepłowniczego w Polsce.

### Posiedzenie zespołów parlamentarnych

■ W dniu 22 listopada odbyło się wspólne posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego oraz Parlamentarnego Zespołu Energii Odnawialnej. Przedmiotem spotkania były perspektywy rozwoju energetyki wiatrowej w kontekście Pakietu Zimowego. Stanowisko branży wiatrowej do zaproponowanych regulacji Pakietu przedstawiło Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej, następnie przeprowadzono dyskusję. Spotkanie w Sejmie było również okazją do indywidualnych rozmów z parlamentarzystami w kwestiach dotyczących sektora ciepłowniczego. W spotkaniu i w rozmowach uczestniczył Prezes Jacek Szymczak.

### Spotkanie w ramach PPCS

■ W dniach 23-24 listopada w Warszawie odbyło się kolejne spotkanie Grupy Roboczej Programu Promocji Ciepła Systemowego. Członkowie Grupy dokonali podsumowania kampanii reklamowej, omówiono współpracę z Instytutem Ochrony Środowiska i Ministerstwem Środowiska, akcję Święta Bez Granic (z Programem III PR), Magazyn Ciepła Systemowego, narzędzia programu dla przedsiębiorstw do wykorzystania lokalnego – w przyszłym roku szczególny nacisk będzie położony na lokalne korzyści przedsiębiorstw przy wykorzystaniu silnej już marki produktowej oraz projekt budżetu na 2018 rok. W spotkaniu wzięł również udział Prezes Jacek Szymczak.

### Honorowy Patronat PPCS

■ Sekretarz Stanu w MŚ Paweł Sałek objął patronatem Program Promocji Ciepła Systemowego.

### Seminarium Techniczne

■ 23.11 w Płońsku, pod hasłem „Modernizacja elektrociepłowni w Płońsku: budowa kotła WR-7 o podwyższonej sprawności oraz kogeneracja biomasowa do pracy w sezonie letnim” odbyło się Seminarium Techniczne. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### Obradował X Kongres FOEEiG i FORUMCO<sub>2</sub>

■ W dniach 23-24 listopada br. obradował X Kongres Programowo-Organizacyjny Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu oraz Forum CO<sub>2</sub>, których członkiem od wielu już lat jest IGCP. Celem tych gremiów branżowych jest działanie w interesie polskiego przemysłu, w tym przemysłu energochłonnego, na polu obszarów unijnych i krajowych. W trakcie obrad delegacji dziesięciu organizacji branżowych przyjęli sprawozdania z działalności Forów za ostatni rok a także przedyskutowali stanowiska w najbardziej istotnych dla wszystkich uczestników obszarach tematycznych. Z ramienia IGCP w Kongresie uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### Konferencja Czyste Ciepło

■ W dniu 29 listopada br. w Centrum Zarządzania Innowacjami i Transferem Technologii Politechniki Warszawskiej odbyła się konferencja pod hasłem Czyste Ciepło – ostatni dzwonek dla małych systemów ciepłowniczych. Organizatorem tego wydarzenia było Forum Energii – niezależny think-tank działający w obszarze szeroko rozumianej energetyki. IGCP udzieliła





wsparcia merytorycznego oraz patronatu medialnego temu wydarzeniu. Celem tej konferencji było przedstawienie wachlarza problemów wiążących się z przyszłą działalnością małych i średnich systemów ciepłowniczych, wynikających z całego pakietu regulacji w zakresie efektywności energetycznej i ochrony środowiska. Organizatorzy konferencji przygotowali raport w tej sprawie (w załączeniu link: [http://forum-energii.eu/files/file\\_add/file\\_add-98.pdf](http://forum-energii.eu/files/file_add/file_add-98.pdf)), który był kanwą do dyskusji ekspertów. Wśród uczestników panelu dyskusyjnego był wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Wspólny program IGCP i Forum Energii**

■ W dniu 30 listopada br. odbyło się pierwsze spotkanie zespołu doradczego, stworzonego w ramach projektu realizowanego wspólnie przez Forum Energii przy współpracy organizacji ciepłowniczych: IGCP, DBDH z Danii oraz AGFW z Niemiec. Projekt ma charakter doradczy finansowany jest przez rząd niemiecki, a jego celem jest zbadanie a następnie wykreowanie najlepszych modeli organizacji i zarządzania systemami ciepłowniczymi pod kątem racjonalnego zaimplementowania nowych regulacji UE w zakresie ciepłownictwa. W naradzie uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Międzynarodowe Forum w Warszawie**

■ W dniu 30 listopada odbyło się Forum zorganizowane przez Komisję Europejską we współpracy z Ministerstwem Energii, NFOŚiGW oraz z UN Environment Finance Initiative (Inicjatywa Finansowania Środowiska ONZ). Tematem przewodnim Forum było finansowanie efektywności energetycznej w Polsce, Republice Czech, na Słowacji i Litwie. Celem Forum jest wymiana najlepszych praktyk finansowania efektywności na tych rynkach oraz poznanie możliwości wykorzystywania funduszy prywatnych oraz stosowania innych instrumentów finansowych. Z ramienia Izby w Forum uczestniczył Prezes Jacek Szymczak.

### **Problemy z przedłużeniem koncesji**

■ Wobec zaobserwowanych przez IGCP różnic w podejściu do tych wymagań w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła w poszczególnych Oddziałach Terenowych URE dotyczących przedłużania koncesji, uważamy, że kwestia ta wymaga pilnego wyjaśnienia i doprecyzowania w kontekście upływu kolejnego 10-letniego okresu obowiązywania koncesji i licznych postępowań w sprawie ich przedłużenia, które czekają nas w najbliższych miesiącach. W związku z tym Prezesowi URE zostało przedstawione stanowisko Izby

dotyczące kształtu procedury, dokumentów i informacji, które naszym zdaniem, powinny zostać załączone do wniosku o przedłużenie koncesji. W Dziale KORESPONDENCJA zamieszczamy wystąpienie Izby wraz z odpowiedzią URE.



## **Dziennik Ustaw z dnia 3 listopada 2017 r.:**

- poz. 2034 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 25 października 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego wykazu świadczeń dodatkowych, które mogą być przyznane osobom kierującym niektórymi podmiotami prawnymi, oraz trybu ich przyznawania;

## **Dziennik Ustaw z dnia 3 listopada 2017 r.:**

- poz. 2041 – Rozporządzenie Ministra Rodziny, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 24 października 2017 r. w sprawie wykazów, wniosków i wypłat świadczeń z Funduszu Gwarantowanych Świadczeń Pracowniczych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 7 listopada 2017 r.:**

- poz. 2057 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 16 października 2017 r. w sprawie rejestru systemu zapasów interwencyjnych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 9 listopada 2017 r.:**

- poz. 2069 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 30 października 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o gospodarce finansowej przedsiębiorstw państwowych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 9 listopada 2017 r.:**

- poz. 2070 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 30 października 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o przeciwdziałaniu nieuczciwym praktykom rynkowym;

## **Dziennik Ustaw z dnia 10 listopada 2017 r.:**

- poz. 2077 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 13 października 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o finansach publicznych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 10 listopada 2017 r.:**

- poz. 2078 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 30 października 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o Komitecie do Spraw Europejskich;

## **Dziennik Ustaw z dnia 16 listopada 2017 r.:**

- poz. 2120 – Ustawa z dnia 29 września 2017 r. o zmianie ustawy o emeryturach i rentach z Funduszu Ubezpieczeń Społecznych oraz ustawy o ubezpieczeniu społecznym z tytułu wypadków przy pracy i chorób zawodowych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 17 listopada 2017 r.:**

- poz. 2123 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 7 listopada 2017 r. w sprawie wskazania podmiotu pełniącego funkcję jednostki certyfikującej przedsiębiorców oraz jednostki certyfikującej personel;

## **Dziennik Ustaw z dnia 21 listopada 2017 r.:**

- poz. 2141 – Ustawa z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy o podatkach i opłatach lokalnych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 21 listopada 2017 r.:**

- poz. 2141 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wniosku o udzielenie poręczenia lub gwarancji oraz trybu udzielania przez Skarb Państwa poręczenia i gwarancji;

## **Dziennik Ustaw z dnia 22 listopada 2017 r.:**

- poz. 2152 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 8 listopada 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o przedsiębiorstwach państwowych;

## **Dziennik Ustaw z dnia 24 listopada 2017 r.:**

- poz. 2168 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 8 listopada 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o swobodzie działalności gospodarczej;

## **Dziennik Ustaw z dnia 24 listopada 2017 r.:**

- poz. 2169 – Ustawa z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy – Ordynacja podatkowa;



## Posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego oraz Parlamentarnego Zespołu Energii Odnawialnej

### Dziennik Ustaw z dnia 27 listopada 2017 r.:

- poz. 2173 – Ustawa z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo prasowe;

### Dziennik Ustaw z dnia 27 listopada 2017 r.:

- poz. 2175 – Ustawa z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy o podatku dochodowym od osób fizycznych, ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych oraz ustawy o zryczałtowanym podatku dochodowym od niektórych przychodów osiąganych przez osoby fizyczne;

### Dziennik Ustaw z dnia 27 listopada 2017 r.:

- poz. 2179 – Ustawa z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy o ubezpieczeniu społecznym z tytułu wypadków przy pracy i chorób zawodowych;

### Dziennik Ustaw z dnia 27 listopada 2017 r.:

- poz. 2180 – Ustawa z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków oraz niektórych innych ustaw;

### Dziennik Ustaw z dnia 28 listopada 2017 r.:

- poz. 2190 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 listopada 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami;

### Dziennik Ustaw z dnia 28 listopada 2017 r.:

- poz. 2191 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 listopada 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zakładowym funduszu świadczeń socjalnych;

### Dziennik Ustaw z dnia 29 listopada 2017 r.:

- poz. 2201 – Ustawa z dnia 9 listopada 2017 r. o zmianie niektórych ustaw w celu poprawy otoczenia prawnego działalności innowacyjnej;

- 7 listopada br. odbyło się wspólne posiedzenie Parlamentarnego Zespołu ds. Energetycznego Pakietu Zimowego oraz Parlamentarnego Zespołu Energii Odnawialnej. Podczas posiedzenia rozpatrzona została informacja na temat wsparcia dla górnictwa i elektroenergetyki do roku 2016 oraz perspektywy do roku 2030.

W posiedzeniu uczestniczyli członkowie Parlamentarnych zespołów, Pan Aleksander Śniegocki – kierownik projektu „Energia i Klimat” w WiseEuropa oraz przedstawiciele: Fundacji Greenpeace, Szkoły Głównej Gospodarstwa Wiejskiego, Energetyki Rozproszonej, Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie.

### Prezentacja Aleksandra Śniegockiego:

- Intensywność wsparcia dla górnictwa w ostatnich latach istotnie wzrosła;
- Rodzaje wsparcia dla górnictwa oraz elektroenergetyki:
  - Wsparcie jawne,
  - Wsparcie ukryte,
  - Wsparcie pośrednie,
  - Bezpłatna pula uprawnień do emisji,
  - Koszty osierocone KDT,
  - Mechanizmy wynagradzające rezerwy mocy,
  - Dotacje krajowe oraz dotacje unijne.
- Od 1990 roku opłaty ponoszone przez energetykę w celu obniżenia emisyjności wyniosły 230 miliardów złotych;
- Średnie roczne wsparcie dla energetyki opartej na węglu wynosi 11 mld złotych;
- Energetyka odnawialna otrzymuje znacznie niższe wsparcie niż energetyka węglowa;
- W rynku mocy kluczową kwestią powinna być elastyczność danej mocy;
- Kluczowym wyzwaniem dla polskiej polityki energetycznej jest:
  - Niska wydajność górnictwa w kraju,
  - Potrzeba modernizacji energetycznej infrastruktury wytwórczej,
- Globalnym trendem jest odchodzenie od energetyki węglowej,



W dyskusji po prezentacji Pan poseł Andrzej Czerwiński poinformował o niemieckiej Energiewende, która jest mapą dla polityki energetycznej w Niemczech.

Przedstawicielka fundacji Greenpeace stwierdziła, że w prezentacji podawane były oszacowane koszty średnie, które nie uwzględniają kosztów zdrowotnych ponoszonych przez państwo związane z zanieczyszczeniem powietrza. Poinformowała również, że koszt wprowadzenia rynku mocy może być wyższy ze względu na wciąż trwające ustalenia z Komisją Europejską odnośnie ostatecznego kształtu ustawy o rynku mocy.

Przedstawiciel Szkoły Głównej Gospodarstwa Wiejskiego stwierdził, że w społeczeństwie panuje przekonanie, że rola energetyki w Polsce jest mocno związana z górnictwem. Aktualnie górnictwo jest w głębokim kryzysie spowodowanych niedoborem kadr. Zwrócił uwagę, że przed wprowadzeniem rynku mocy konieczne jest zaprezentowanie długofalowej polityki energetycznej, która wskaże priorytety dla państwa.

Przedstawiciel Energetyki Rozproszonej zauważył, że rząd zaczął odchodzić od energetyki opartej na węglu. Ministerstwo energii zapowiedziało, że do 2050 roku energetyka węglowa będzie stanowić 50% polskiego mixu energetycznego. Zaznaczył, że w kwestii rynku mocy w aukcjach oprócz elektrowni węglowych będą mogły również wziąć źródła OZE.

Natomiast przedstawiciel Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie powiedział, że konieczne jest zachowanie neutralności technologicznej w kwestii każdego źródła energii elektrycznej.

## Procedowanie projektu ustawy o rynku mocy

■ 15 listopada odbyło się posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o rynku mocy. W trakcie posiedzenia podkomisja rozpatrzyła 64 rządowe poprawki w wersji zaakceptowanej przez Radę Ministrów w trybie obiegowym.

W posiedzeniu udział wzięli: podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Dyrektor Departamentu Energetyki w Ministerstwie Energii, Dyrektor Departamentu Prawnego i Rozstrzygania Sporów w Urzędzie Regulacji Energetyki, Przewodniczący Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu, prezes Hutniczej Izby Przemysłowo-Handlowej, przedstawiciel Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej.

W pierwszym punkcie posiedzenia Przewodniczący podkomisji Wojciech Zubowski (PiS) oddał głos Tomaszowi Dąbrowskiemu. Tomasz Dąbrowski poinformował o tym, że poprawki rządowe oraz termin ich procedowania na komisji był spowodowany koniecznością szczegółowych uzgodnień z Komisją Europejską. Następnie Przewodniczący podkomisji Wojciech Zubowski rozpoczął procedowanie ustawy wraz z zaproponowanymi przez rząd poprawkami.

Podczas posiedzenia zostały przyjęte wszystkie artykuły wraz z poprawkami zaproponowanymi przez rząd. W trakcie posiedzenia zostały również wprowadzone poprawki językowe oraz stylistyczne zaproponowane przez Biuro Legislacyjne.

■ 21 listopada odbyło się posiedzenie Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa, podczas którego rozpatrzono sprawozdanie z prac podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o rynku mocy.

W posiedzeniu udział wzięli: Andrzej Piotrowski – podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii; Tadeusz Skobel – podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, dyrektor Departamentu Energetyki w Ministerstwie Energii, dyrektor Departamentu Prawnego i Rozstrzygania Sporów w Urzędzie Regulacji Energetyki oraz Przewodniczący Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu, Przewodnicząca FORUM CO<sub>2</sub>, przedstawiciele: Hutniczej Izby Przemysłowo-Handlowej, przedstawiciel Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej.

Na początku posiedzenia poseł Wojciech Zubowski (PiS) przedstawił sprawozdanie z prac podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o rynku mocy,



która obradowała w dniach 26 i 27 października oraz 15 listopada br. Podczas posiedzenia podkomisji w dniu 15 listopada, podkomisja rozpatrzyła 64 poprawki zgłoszone przez Radę Ministrów. Poinformował również, o poprawce do art. 99 zgłoszonej przez Posła Krzysztofa Sitarskiego (Kukiz'15), która została później wycofana, ze względu na jej brak wpływu na ulgi dla odbiorców energochłonnych.

Po przedstawieniu sprawozdania z prac podkomisji przez posła Wojciecha Zubowskiego (PiS), poseł Marek Suski (PiS), przewodniczący Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa rozpoczął procedowanie artykułów ustawy wraz z przyjętymi przez podkomisję poprawkami.

Podczas posiedzenia ustawa została zaopiniowana pozytywnie i skierowana do II czytania podczas posiedzenia Sejmu RP. Na posła sprawozdawcę z prac Komisji został wybrany Pan poseł Wojciech Zubowski.

■ Dnia 24 listopada, podczas 52. posiedzenie Sejmu RP odbyło się II czytanie rządowego projektu ustawy o rynku mocy.

Poseł Wojciech Zubowski (PiS) przedstawił sprawozdanie z prac podkomisji nadzwyczajnej do rozpatrzenia rządowego projektu ustawy o rynku mocy oraz z prac Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa, która obradowała w sprawach projektu ustawy o rynku mocy. W trakcie sprawozdania z prac Komisji, zaznaczył, że w trakcie prac wciąż trwa proces prenotyfikacji zapisów ustawy w Komisji Europejskiej. Dodał, że Komisja Europejska zaproponowała pięć bloków zmian do propozycji Rządu RP.

#### **Oświadczenia w imieniu klubów i Kół:**

**PiS:** Projekt ustawy jest odpowiedzią polskiego rządu na unijną politykę klimatyczną. Obecny kształt rynku energii w Polsce jest niewystarczający i wymaga modernizacji oraz całościowej zmiany systemowej. Zadaniem projektu będzie uniezależnienie kraju od importu energii zza granicy. Wg klubu PiS projekt ustawy o rynku mocy jest priorytetowy w zakresie poprawy bezpieczeństwa energetycznego Polski. PiS wniósł o wprowadzenie zaproponowanych poprawek na posiedzeniu Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa.

**Kukiz'15:** Projekt ustawy jest kluczowy dla operatorów polskich sieci energetycznych, ponadto projekt ma znaczący wpływ na przedstawicieli przemysłu energochłonnego. Tryb procedowania ustawy jest wymuszony poprzez proces notyfikacyjny przez Komisję Europejską. Klub złożył do projektu dwie poprawki do projektu – jedna z nich odnosiła się do opłat dla przemysłu energochłonnego.

**PO:** Zwrócił uwagę na konieczność przygotowania przez rząd polityki energetycznej, która

będzie wytyczać kierunki w energetyce. Polityka energetyczna przygotowana przez poprzedni rząd wychodzi naprzeciw oczekiwaniom odbiorcom energii. Polski sektor energii wymaga całościowej transformacji. Klub złożył wniosek o odrzucenie projektu w II czytaniu.

**Nowoczesna:** Koszt wprowadzenia projektu ustawy dla odbiorców energii znacząco wzrósł w trakcie wprowadzania poprawek do projektu. Projekt ustawy jest krótkotrwałym rozwiązaniem dla polskiej energetyki, która nie rozwiąże kluczowego problemu. Klub złożył wniosek o odrzucenie projektu ustawy w II czytaniu.

**PSL:** Polski rząd powinien skupić się na rozwoju i transformacji, która jest wymagana ze względu na politykę unijną, należy realnie patrzeć na oparcie krajowego miksu na węglu. Projekt ustawy dla przemysłu energochłonnego jest kolejną przeszkodą w rozwoju. Klub złożył wniosek o odrzucenie ustawy w II czytaniu.

#### **W trakcie dyskusji:**

Poseł PO zwrócił uwagę, że projekt ustawy nie jest rozwiązaniem problemów sektora energetycznego oraz zapytał kiedy rząd przygotuje nową politykę energetyczną.

Kolejny poseł PO poinformował, że koszty rynku mocy, które zostały przedstawione w ocenie skutków regulacji do projektu nie zostały dobrze obliczone. Rzeczywisty koszt dla odbiorcy końcowego będzie około dwa razy większy niż zakładany.

Minister Energii odpowiedział, że projekt jest kluczowy dla bezpieczeństwa energetycznego państwa w kontekście zarówno odbiorcy indywidualnego jak i przemysłu. Zwrócił uwagę, że pomysł wprowadzenia rynku mocy powstał w 2013 roku, podczas poprzednich rządów.

Poseł Wojciech Zubowski, przewodniczący podkomisji nadzwyczajnej, podkreślił, że rynki mocy funkcjonują już w wielu państwach Unii Europejskiej. Zwrócił uwagę, że rynek mocy procedowany jest w Polsce już od grudnia 2016 roku.

Rządowy projekt ustawy o rynku mocy został skierowany do prac w Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa.

■ 24 listopada odbyło się posiedzenie Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa, podczas którego odbyło się rozpatrzenie poprawek złożonych do rządowego projektu ustawy o rynku mocy (druk 2017) podczas II czytania.

Nowoczesna złożyła wniosek o odrzucenie projektu ustawy.

Wniosek o odrzucenie projektu ustawy w II czytaniu został negatywnie zaopiniowany przez Komisję.



Komisja przyjęła wszystkie zaproponowane poprawki. Na posła sprawozdawcę z prac Komisji wyznaczono Pana Posła Wojciecha Zubowskiego (PiS).

Komisja wniosła do Sejmu o przyjęcie wniosków i poprawek do projektu wstawy o rynku mocy.

### **Obrady podkomisji nadzwyczajnej ds. polityki energetycznej Unii Europejskiej**

■ Dnia 22 listopada odbyło się posiedzenie podkomisji nadzwyczajnej do spraw polityki energetycznej Unii Europejskiej. W posiedzeniu uczestniczył Michał Kurtyka – podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii.

Podczas posiedzenia rozpatrzono wniosek dotyczący rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej oraz sprawozdanie Komisji dla Parlamentu Europejskiego i Rady dotyczące realizacji Europejskiego programu energetycznego na rzecz naprawy gospodarczej i Europejskiego Funduszu na rzecz Efektywności Energetycznej.

Najważniejsze tezy wystąpienia Michała Kurtyki:

- Ministerstwo Energii w ostatnich miesiącach intensywnie analizowało rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej,
- Najważniejsze uwagi zgłoszone przez Polskę będą uwzględnione w nowej wersji projektu,
- 18 grudnia odbędzie się posiedzenie Rady TTE, na którym zostanie przedstawiona nowa wersja projektu,
- Stanowisko Polski dotyczyło kwestii:
  - regionalnych centrów operacyjnych,
  - delegowania dodatkowych uprawnień na Komisję Europejską,
  - regionalnych planów zmniejszenia obciążenia.

W trakcie dyskusji poseł PO zapytał o to, jak dokument wpływa na sposoby wytwarzania energii elektrycznej w Unii Europejskiej.

Kolejny poseł PO zapytał o to, czy Unia Europejska nie będzie miała zastrzeżeń do obecnie procedowanego w Polsce rynku mocy.

Poseł PiS zapytał o to, jakie są ceny energii elektrycznej w poszczególnych krajach członkowskich Unii Europejskiej.

Pan Michał Kurtyka powiedział, że Unia Europejska mocno postuluje realizację polityki klimatycznej. Ministerstwo Energii uważa, że gospodarka energetyczna państwa powinna być oparta w głównej mierze na najłatwiej dostępnym surowcu. Ministerstwo będzie podejmowało działania w zakresie dostosowania technologii do zmieniającej się polityki klimatycznej. Minister podkreślił, że OZE są niestabilne oraz w dużej mierze nierentowne. W Unii Europejskiej wciąż trwa dyskusja nad jedno lub dwu towarowym rynkiem energii. Pan Michał Kurtyka poinformował również, że polskie ceny energii są wyższe niż w innych państwach.

### **Ustawa z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy o podatkach i opłatach lokalnych**

■ Podpisana 15 listopada 2017 r. przez Prezydenta RP.

#### **Informacja w sprawie ustawy z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy o podatkach i opłatach lokalnych**

Celem ustawy jest wprowadzenie obowiązku corocznego sprawozdawania przez organy podatkowe właściwe w sprawach podatku od nieruchomości, podatku rolnego oraz podatku leśnego ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych wybranych informacji o tych podatkach.

Ustawa wprowadza zmiany w ustawie z dnia 12 stycznia 1991 r. o podatkach i opłatach lokalnych. W myśl dodawanych przepisów, organy podatkowe właściwe w sprawach podatku od nieruchomości, podatku rolnego i podatku leśnego będą zobowiązane do sporządzania co roku sprawozdania podatkowego w zakresie podatku od nieruchomości, podatku rolnego i podatku leśnego. Sprawozdanie będzie zawierać informacje o:

- 1) wysokości stawek podatku od nieruchomości, średniej cenie skupu żyta i średniej cenie sprzedaży drewna, określonych uchwałą rady gminy i przyjmowanych dla potrzeb wymiaru, odpowiednio, podatku od nieruchomości, podatku rolnego i podatku leśnego na terenie gminy w danym roku podatkowym;
- 2) podstawach opodatkowania podatkiem od nieruchomości, podatkiem rolnym i podatkiem leśnym (informacje przedstawiane w formie zagregowanej);



- 3) podstawach opodatkowania zwolnionych od podatku od nieruchomości, podatku rolnego i podatku leśnego na mocy uchwał rad gmin (informacje przedstawiane w formie zagregowanej).

Sprawozdanie będzie przekazywane ministrowi właściwemu do spraw finansów publicznych w postaci elektronicznej, za pośrednictwem regionalnych izb obrachunkowych. Ustawa nakłada również obowiązek aktualizacji sprawozdania w trakcie roku podatkowego, w którym jest sporządzane, przy czym obowiązek ten będzie dotyczył wyłącznie informacji o wysokości stawek podatku od nieruchomości, średniej ceny skupu żyta i średniej ceny sprzedaży drewna, przyjmowanych dla potrzeb wymiaru, odpowiednio, podatku od nieruchomości, podatku rolnego i podatku leśnego. Ustawa zawiera upoważnienie dla ministra właściwego do spraw finansów publicznych do określenia, w drodze rozporządzenia szczegółowego zakresu informacji objętych sprawozdaniem, wzoru sprawozdania, terminów i sposobu przekazywania oraz sposobu sporządzania sprawozdania, a także terminów i sposobu przekazywania oraz sposobu sporządzania aktualizacji sprawozdania. Sprawozdania będą sporządzane począwszy od 2018 r.

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

Źródło: [www.prezydent.pl](http://www.prezydent.pl)

## **Ustawa z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków oraz niektórych innych ustaw**

■ Podpisana 22 listopada 2017 r. Przez Prezydenta RP.

**Informacja w sprawie ustawy z dnia 27 października 2017 r. o zmianie ustawy o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków oraz niektórych innych ustaw**

Celem uchwalonej ustawy jest wyeliminowanie problemów związanych z niewłaściwym funkcjonowaniem rynku usług dotyczących zbiorowego zaopatrzenia w wodę i zbiorowego odprowadzania ścieków. Regulacje proponowanej ustawy zmierzają do prawnego zabezpieczenia interesu odbiorców usług

przez ustanowienie niezależnego i specjalistycznego organu regulacyjnego, który sprawować będzie dodatkowy nadzór nad realizacją zadań z zakresu zbiorowego zaopatrzenia w wodę i zbiorowego odprowadzania ścieków.

Ustawodawca postanowił wprowadzić instytucje organu regulacyjnego, któremu zostanie przekazana część instrumentów prawnych z zakresu zbiorowego zaopatrzenia w wodę i zbiorowego odprowadzania ścieków, które aktualnie należą do kompetencji gminy. Zgodnie z postanowieniami ustawy funkcję organu regulacyjnego powierzono dyrektorowi regionalnego zarządu gospodarki wodnej Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, zwanego dalej „Wodami Polskimi”. Powołanie dyrektora regionalnego zarządu gospodarki wodnej Wód Polskich przewiduje ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne (do dnia 31 grudnia 2017 r. zadania organu regulacyjnego wykonuje Prezes Krajowego Zarządu Gospodarki Wodnej).

Do zadań organu regulacyjnego należeć będzie:

- 1) opiniowanie projektu regulaminu dostarczania wody i odprowadzania ścieków;
- 2) zatwierdzanie w drodze decyzji taryf cen i stawek opłat za zbiorowe zaopatrzenie w wodę i zbiorowe odprowadzanie ścieków (z wyłączeniem zmiany taryfy w związku ze zmianą stawki podatku od towarów i usług);
- 3) rozstrzyganie sporów między przedsiębiorstwami wodociągowo-kanalizacyjnymi a odbiorcami usług;
- 4) wymierzanie kar pieniężnych, o których mowa w art. 29 ustawy o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków;
- 5) zbieranie i przetwarzanie informacji dotyczących przedsiębiorstw wodociągowo-kanalizacyjnych, w szczególności obliczanie średnich cen dostaw wody i odbioru ścieków i publikowanie informacji o tych cenach;
- 6) sporządzanie i publikowanie raportów dotyczących warunków wykonywania działalności w zakresie zbiorowego zaopatrzenia w wodę i zbiorowego odprowadzania ścieków.

Rolą organu regulacyjnego będzie m.in. zapewnienie weryfikacji i zatwierdzanie taryf za zbiorowe zaopatrzenie w wodę i zbiorowe odprowadzanie ścieków pod kątem ich zgodności z przepisami prawa, mając na względzie w szczególności ochronę odbiorców usług przed nieuzasadnionym wzrostem cen i stawek opłat. Za wydanie decyzji dotyczącej zatwierdzenia taryf przez organ regulacyjny



ustawa przewiduje uiszczenie opłaty przez przedsiębiorstwo wodociągowo-kanalizacyjne w wysokości 500 zł (wpływy z opłat stanowiąc będą przychód Wód Polskich).

Ustawa przewiduje, że zatwierdzone przez organ regulacyjny taryfy wchodzi w życie po upływie 7 dni od dnia ich ogłoszenia na stronie podmiotowej Biuletynu Informacji Publicznej Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Ponadto przepisy ustawy wprowadzają zmiany w okresie obowiązywania taryf. Przedsiębiorstwo wodociągowo-kanalizacyjne określać będzie taryfę na okres 3 lat. Dotychczas taryfy obowiązywały przez okres 1 roku. Wydłużenie okresu obowiązywania taryf, w myśl uzasadnienia do ustawy, uwzględnia w szczególności „możliwość bilansowania dostępnych zasobów wodnych w okresie dłuższym niż 1 rok z uwagi na możliwość wystąpienia zjawisk ekstremalnych (np. suszy) oraz wyceny dostępności tego zasobu, a tym samym pewności tej wyceny dla odbiorców usług wodnych, a co za tym idzie odbiorców usług wodociągowo-kanalizacyjnych”.

Ustawa przewiduje ponadto, że organ regulacyjny będzie właściwy w zakresie rozstrzygnięcia sporów między przedsiębiorstwami wodociągowo-kanalizacyjnymi a odbiorcami usług w sprawach dotyczących odmowy zawarcia umowy o zaopatrzenie w wodę lub odprowadzanie ścieków przez przedsiębiorstwo wodociągowo-kanalizacyjne, jak również odłączenia dostawy wody lub zamknięcia przyłącza kanalizacyjnego, lub odmowy przyłączenia nieruchomości osobie ubiegającej się o przyłączenie nieruchomości do sieci. W sprawach powyższych organ regulacyjny rozstrzygał będzie w drodze decyzji, zaś postępowanie wszczynane będzie na wniosek strony. Zgodnie z regulacjami ustawy od decyzji organu regulacyjnego w przedmiocie ww. spraw przysługiwać będzie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów.

Ustawa **ma wejść w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem** wprowadzanego do ustawy o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzaniu ścieków **art. 24c pkt 1 lit. b – dotyczącego dokonywania przez organ regulacyjny oceny zgodności projektu taryfy z przepisami ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, który wejdzie w życie z dniem 1 stycznia 2018 r.**

Źródło: [www.prezydent.pl](http://www.prezydent.pl)

# prawo w energetyce





# Program Promocji Ciepła Systemowego objęty patronatem Pełnomocnika Rządu ds. Polityki Klimatycznej



Warszawa, dnia 2017 - 11 - 2 9

**MINISTERSTWO ŚRODOWISKA  
SEKRETARZ STANU  
PEŁNOMOCNIK RZĄDU DS. POLITYKI  
KLIMATYCZNEJ**

*Paweł Salek*

BM-L.079.240.2017.NW

Pan  
Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu

Pan  
Bogusław Regulski  
Wiceprezes Zarządu

Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie

*pani Annie,*

Serdecznie dziękuję za informacje dotyczące działań promocyjnych, edukacyjnych i charytatywnych prowadzonych przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie w ramach Programu Promocji Ciepła Systemowego.

Jest to niezwykle cenna inicjatywa, która wpisuje się w bliską Ministerstwu Środowiska ideę edukacji ekologicznej dla zrównoważonego rozwoju. Świadomość społeczeństwa w zakresie źródeł zanieczyszczenia powietrza i sposobach walki z tym zjawiskiem wciąż jest niewystarczająca. Ograniczanie tzw. „niskiej emisji”, między innymi poprzez rozwój ciepłownictwa, jest jednym z priorytetów w walce ze smogiem. Dlatego, doceniając inicjatywę i wagę poruszanych zagadnień informuję, że z przyjemnością obejmę Program Promocji Ciepła Systemowego i podejmowane w jego ramach działania honorowym patronatem Sekretarza Stanu w Ministerstwie Środowiska i Pełnomocnika Rządu do Spraw Polityki Klimatycznej.

*a paniemu*  
**SEKRETARZ STANU**  
*Paweł Salek*



## Wymagania prawne po wprowadzeniu zmian w dużym źródle spalania paliw objętym obecnie odstępstwami wynikającymi z tzw. „derogacji ciepłowniczej”



MINISTERSTWO  
ŚRODOWISKA

Departament Ochrony  
Powietrza i Klimatu

DPK-I.022.83.2017.AB

Warszawa, dnia 09.11. 2017 r.

Szanowne Państwo!

W nawiązaniu do pisma z dnia ... dotyczącego ustalenia wymagań prawnych po wprowadzeniu zmian w dużym źródle spalania paliw objętym obecnie odstępstwami wynikającymi z tzw. „derogacji ciepłowniczej”, o których mowa w art. 146b ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2017 r. poz. 519, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą Poś”, na wstępie pragnę podkreślić, że sprawa określenia wielkości dopuszczalnej emisji dla konkretnej instalacji wymagającej pozwolenia na emisję jest sprawą indywidualną rozstrzyganą przez właściwy organ ochrony środowiska w drodze decyzji administracyjnej. Wynika to z art. 188 ust. 2 pkt 2 ustawy Poś, w myśl którego właściwy organ ochrony środowiska określa w pozwoleniu m.in. wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji, nie większą niż wynikająca z prawidłowej eksploatacji instalacji, dla poszczególnych wariantów funkcjonowania.

Zagadnienia podniesione w Państwa piśmie dotyczą źródeł spalania paliw, z których jedno korzysta obecnie z derogacji ciepłowniczej. Co istotne, derogacją nie jest objęte całe źródło złożone z trzech kotłów włączonych do jednego komina - jak podają Państwo w piśmie - lecz jego część (dwa kotły WR-25, które zostały zgłoszone do derogacji w terminie do dnia 30 czerwca 2015 r.) i do tej części nie mają zastosowania obowiązujące obecnie ogólne wymagania emisyjne dla tzw. dużych źródeł spalania paliw, tj. źródeł o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW. Jeżeli źródło zgłoszone do derogacji ciepłowniczej zostało po 2015 r. rozbudowane, to zgodnie z § 9 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1546), do dobudowanej części źródła (kotła WR-10) stosuje się standardy emisyjne określone w załączniku nr 6 do ww. rozporządzenia (dla źródeł nowych), odpowiadające całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła po rozbudowie. Podkreślić także należy, że zgodnie z art. 157a ust. 1 pkt 5 ustawy Poś, nominalna moc cieplna źródła jest rozumiana jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do źródła spalania paliw w jednostce czasu przy jego nominalnym obciążeniu (a więc „moc w paliwie”).

W piśmie podają Państwo, że przedmiotowe źródło zostanie przebudowane lub zmodernizowane w sposób prowadzący do obniżenia jego całkowitej nominalnej mocy cieplnej poniżej 50 MW, co spowoduje wyłączenie go z grupy dużych źródeł spalania paliw i zaliczenie do



## Wymagania prawne po wprowadzeniu zmian w dużym źródle spalania paliw objętym obecnie odstępstwami wynikającymi z tzw. „derogacji ciepłowniczej” cd.

tzw. średnich źródeł spalania paliw, których dotyczą postanowienia Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (dyrektywa MCP). Celem działań inwestycyjno-modernizacyjnych lub organizacyjnych ma być uniknięcie potrzeby dostosowywania źródła do wymagań wynikających z konkluzji BAT przyjętych w drodze Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 opublikowanej w dniu 17 sierpnia 2017 r.

Analiza dotycząca wymagań dla przebudowanego źródła powinna być przeprowadzona przez organ właściwy do wydania pozwolenia, przy uwzględnieniu uwarunkowań faktycznych i prawnych, po sprecyzowaniu zakresu i terminów realizacji planowanych działań techniczno-organizacyjnych. Jednakże, odnosząc się ogólnie do kwestii podniesionych w Państwa piśmie, należy stwierdzić, że dla osiągnięcia zakładanego celu poprzez obniżenie nominalnej mocy cieplnej kotłów niezbędne będzie zapewnienie trwałego i udokumentowanego (np. przez Urząd Dozoru Technicznego) obniżenia tej mocy. Ponadto, dla kwalifikacji źródła istotny może być zarówno zakres, sposób, jak i czas zmniejszenia jego całkowitej nominalnej mocy cieplnej. W obecnym stanie prawnym źródłem spalania paliw jest, co do zasady, część instalacji spalania paliw będąca stacjonarnym urządzeniem technicznym, w którym następuje utlenianie paliw w celu wytworzenia energii (czyli kocioł). Jednak, zgodnie z art. 157a ust. 2 ustawy Poś, pojedynczym (dużym) źródłem jest także zespół źródeł o całkowitej nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 50 MW, z których gazy odlotowe są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin, albo źródeł, które w ocenie właściwego organu ochrony środowiska mogłyby odprowadzać gazy odlotowe przez wspólny komin (ale tylko takich, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wnioszek o wydanie takiego pozwolenia został złożony po tym dniu). Dodany do ustawy Poś, w związku z transpozycją dyrektywy MCP do prawa polskiego, przepis art. 157a ust. 2 pkt 3 (który wejdzie w życie dnia 27 listopada 2017 r.), formułuje tzw. trzecią zasadę łączenia. Będzie ona miała zastosowanie wyłącznie do nowych średnich źródeł spalania paliw rozumianych jako źródła, do których nie ma zastosowania pierwsza lub druga zasada łączenia, o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, oddanych do użytkowania po dniu 19 grudnia 2018 r., a jeżeli pozwolenie na ich budowę wydano po dniu 18 grudnia 2017 r. – oddanych do użytkowania po dniu 20 grudnia 2018 r. Wyróżnikiem dla nowych średnich źródeł spalania paliw jest w przywołanym przepisie data oddania takich źródeł do użytkowania (a w pewnym zakresie – także data wydania pozwolenia na budowę). Zarówno data wydania pozwolenia na budowę, jak i oddania obiektu do użytkowania powinny być ustalone z uwzględnieniem przepisów ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2017 r., z późn. zm.). W naszej opinii uprawniony jest pogląd, że jeżeli przebudowa lub modernizacja istniejącego źródła spalania paliw, prowadząca do trwałego obniżenia jego nominalnej mocy cieplnej, nie będzie wymagała wydania pozwolenia na budowę i formalnego przekazania źródła do użytkowania, to w przypadku jej przeprowadzenia (sfinalizowania) także po dniu 18 grudnia 2018 r. nie będzie ona wpływać na przekwalifikowanie źródła do grupy źródeł nowych.

Należy przy tym pamiętać, że obniżenie całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła objętego obecnie derogacją ciepłowniczą do wartości mniejszej niż 50 MW spowoduje, że przestanie być ono dużym źródłem spalania paliw i nie będzie spełniać jednego z warunków derogacji określonego w art. 146b ust. 1 pkt 2 ustawy Poś. Jeżeli to obniżenie mocy nastąpi przed dniem 31 grudnia 2022 r., to derogacja przestanie w odniesieniu do tego źródła obowiązywać przed upływem 2022 r. Przy założeniu, że zmiany techniczne wprowadzone w kotłach nie spowodują ich przekwalifikowania do grupy nowych średnich źródeł spalania paliw (tj. że ich przeprowadzenie nie będzie wymagać uzyskania pozwolenia na budowę i formalnego przekazania kotłów do użytkowania po przebudowie), każdy z tych kotłów będzie odrębnym istniejącym średnim źródłem spalania paliw i od dnia 1 stycznia 2025 r. możliwe będzie zastosowanie do nich derogacji ciepłowniczej, o której mowa w art. 6 ust. 5



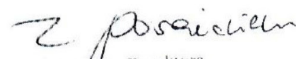
## Wymagania prawne po wprowadzeniu zmian w dużym źródle spalania paliw objętym obecnie odstępstwami wynikającymi z tzw. „derogacji ciepłowniczej” cd.

dyrektywy MCP. Szczegółowe regulacje w tym zakresie zostały wprowadzone do prawa polskiego ustawą z dnia 15 września 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1999). Zgodnie z dodanym na mocy tej ustawy do ustawy Poś przepisem art. 146j, który wejdzie w życie z dniem 27 listopada 2017 r., prowadzący instalację chcący skorzystać z derogacji ciepłowniczej dla średniego źródła spalania paliw powinien przedłożyć organowi właściwemu do wydania pozwolenia – w terminie do dnia 1 stycznia 2024 r. – dokumenty potwierdzające, że:

- 1) źródło zostało oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018 r., a w przypadku gdy pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 19 grudnia 2017 r. – zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 20 grudnia 2018 r.,
- 2) nominalna moc cieplna źródła jest większa niż 5 MW i mniejsza niż 50 MW,
- 3) co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, określone jako średnia krocząca z pięciu lat, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody.

Natomiast organ właściwy do wydania pozwolenia – w terminie do dnia 1 lipca 2024 r. - poinformuje w formie pisemnej prowadzącego instalację o spełnieniu przez źródło spalania paliw warunków derogacji i wezwie go do wystąpienia z wnioskiem o wydanie albo zmianę pozwolenia w terminie miesiąca od dnia doręczenia wezwania. Ponadto, organ – w terminie do dnia 31 grudnia 2024 r. – ustali w pozwoleniu warunki i wielkości dopuszczalnej emisji dla źródła objętego derogacją. Derogacja będzie obejmować okres od dnia 1 stycznia 2025 r. do czasu spełnienia ww. warunków, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2029 r. W tym okresie obowiązywać będą dla danego źródła określone w pozwoleniu na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza albo pozwoleniu zintegrowanym wielkości dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu oraz pyłu, nie wyższe niż wielkości dopuszczalnej emisji tych substancji obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024 r., a także wielkość dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki nie wyższa niż wielkość dopuszczalnej emisji tej substancji obowiązująca w dniu 31 grudnia 2024 r. albo wartość  $1100 \text{ mg/m}^3$ , w zależności od tego, która z tych wartości jest niższa.

Przekazując powyższe stanowisko informuję, że jest ono wyłącznie opinią i nie może być traktowane jako wiążąca wykładnia przepisów.

  
Zastępca Dyrektora  
Departamentu Ochrony  
Powietrza i Klimatu  
*Kinga Matuszewska*



# Problemy z przedłużeniem koncesji

Warszawa, dnia 13 września 2017 r.

**IGCP/327/2017**

**Sz. P. Maciej Bando**  
**Prezes Urzędu Regulacji Energetyki**

**Al. Jerozolimskie 181**  
**02-222 Warszawa**

Szanowny Panie Prezesie,

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, poniżej przedstawiamy stanowisko dotyczące kształtu procedury, dokumentów i informacji, które naszym zdaniem powinny zostać załączone do wniosku o przedłużenie koncesji w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji ciepła

Nasze wystąpienie spowodowane jest zaobserwowaniem różnic w podejściu do tych wymagań w poszczególnych Oddziałach Terenowych URE, a kwestia ta wymaga pilnego wyjaśnienia i doprecyzowania w kontekście upływu kolejnego 10-letniego okresu obowiązywania koncesji i licznych postępowań w sprawie ich przedłużenia, które czekają nas w najbliższych miesiącach.

Stosownie do art. 39 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t. jedn. Dz. U. 2017, poz. 220, z późn. zm.) (dalej „**Prawo energetyczne**”), wniosek o przedłużenie ważności koncesji przedsiębiorca powinien złożyć nie później niż na 18 miesięcy przed jej wygaśnięciem.

Postępowanie w przedmiocie przedłużenia koncesji jest postępowaniem administracyjnym, prowadzonym w oparciu o art. 39 Prawa energetycznego i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2017, poz. 1257, z późn. zm.) (dalej „**k.p.a.**”).

Wielu uznanych ekspertów w dziedzinie energetyki stoi na stanowisku, że postępowanie w sprawie przedłużenia koncesji nie wymaga przeprowadzania szczegółowego postępowania dowodowego, wystarczające jest przekonanie Prezesa URE, że dany podmiot będzie nadal działał zgodnie z prawem (np. M. Czarnecka, T. Ogłódek, Prawo energetyczne. Komentarz, Warszawa 2009, str. 455, M. Spyra, M. Spyra, Koncesje w prawie energetycznym, „Przegląd Ustawodawstwa Gospodarczego” 1998, nr 6., str. 2). Niektórzy autorzy wskazują, że badając wniosek o przedłużenie koncesji Prezes URE jest uprawniony wezwać wnioskodawcę do przedstawienia dokumentów potwierdzających spełnianie przez wnioskodawcę warunków, o których mowa w art. 33 Prawa energetycznego oraz aktualnych dokumentów, wymienionych w art. 35 Prawa energetycznego, o ile stosowne informacje nie są znane organowi koncesyjnemu z urzędu (vide Komentarz do art. 39 Prawa energetycznego pod red. Z. Murasa i M. Swory, Warszawa 2010).



## Problemy z przedłużeniem koncesji cd.



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*Maciej Bando*

DRE.WRC.413733.2017.PB

Warszawa, dnia 21 listopada 2017r.

Pan  
**Bogusław Regulski**  
Wiceprezes Zarządu  
Izby Gospodarczej  
Ciepłownictwo Polskie  
ul. Migdałowa 4 lok. 22  
02 - 796 Warszawa

*Szanowny Panie Prezesie,*

W nawiązaniu do pisma Pana Prezesa z dnia 13 września br., znak: IGCP/327/2017 w sprawie procedury, dokumentów i informacji w postępowaniach administracyjnych prowadzonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezes URE) przy przedłużeniach terminu obowiązywania koncesji dla przedsiębiorstw energetycznych, uprzejmie informuję, co następuje.

W pierwszej kolejności należy wskazać, że przedłużenie ważności koncesji poprzez pozytywne zakończenie postępowania administracyjnego prowadzonego na podstawie art. 39 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.), jest tożsame z uznaniem przez organ koncesyjny, że przedsiębiorstwo spełnia wskazane ustawą warunki wykonywania działalności koncesjonowanej. Zatem w toku przedmiotowego postępowania, Prezes URE bada, czy Wnioskodawca, który złożył wniosek o przedłużenie terminu ważności koncesji nadal spełnia, wskazane w art. 33 ustawy - Prawo energetyczne warunki wykonywania działalności gospodarczej objętej koncesją lub czy nie zachodzą przesłanki uniemożliwiające dalsze posiadanie koncesji oraz, czy stan formalnoprawny z dnia udzielenia koncesji nie uległ zmianie.

tel.: 22 487 5710

fax: 22 378 12 98

e-mail: dre@ure.gov.pl



## Problemy z przedłużeniem koncesji cd.

Pracownicy URE w trakcie postępowania administracyjnego w sprawie przedłużenia ważności koncesji kierują się obowiązującymi przepisami prawa biorąc przy tym pod uwagę wytyczne oraz informacje zawarte w pakietach informacyjnych, upublicznionych na stronie internetowej URE. Jednocześnie, w trakcie prowadzonych postępowań, zgodnie z brzemieniem art. 77 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 z późn. zm.) wskazującym, iż fakty znane organowi z urzędu nie wymagają dowodu, wykorzystywane są aktualne dokumenty zgromadzone w postępowaniach w sprawie udzielenia lub zmiany koncesji, jak również w innych postępowaniach. Dlatego, co do zasady przedsiębiorstwa wzywane są do przedstawienia dokumentów wskazanych w pkt I pakietów informacyjnych *„Dokumenty wskazujące, że przedsiębiorca spełnia warunki formalnoprawne oraz organizacyjne zapewniające prawidłowe wykonywanie działalności objętej koncesją/promesą koncesji”* i w pkt III *„Dokumenty potwierdzające, że wnioskodawca dysponuje środkami finansowymi zapewniającymi prawidłowe wykonywanie działalności lub ma możliwość ich pozyskania”*. W przypadku stwierdzenia, że dokumenty wskazujące spełnienie warunków technicznych zgromadzone w teczce aktowej przedsiębiorstwa są niewystarczające lub straciły ważność, np. decyzją Urzędu Dozoru Technicznego, pracownicy URE wzywają Wnioskodawcę o przesłanie zaktualizowanych dokumentów i stosownych wyjaśnień w przedmiotowym zakresie.

Należy nadmienić, że specyfika prowadzonej działalności oraz indywidualna sytuacja faktyczna i formalnoprawna każdego przedsiębiorstwa, może powodować konieczność dokonania przez pracowników URE, dodatkowych czynności wyjaśniających, w tym wezwania przedsiębiorstwa do przedstawienia dodatkowych wyjaśnień i dokumentów poświadczających, że spełnia ono określone przepisami prawa warunki do prowadzenia działalności gospodarczej.

Ponadto, od 2007 r., kiedy po raz pierwszy były przedłużane koncesje na podstawie art. 39 ustawy – Prawo energetyczne, nastąpiły liczne zmiany przepisów prawa, które wpływają na konieczność wezwania przedsiębiorstw do przedłożenia dodatkowych dokumentów, co także znajduje odzwierciedlenie zarówno w pakietach informacyjnych, jak i procedowaniu w sprawach zmian terminu obowiązywania koncesji.

Niestety, nie mogę zgodzić się z wysuniętą przez Pana Prezesa koncepcją, iż postępowanie administracyjne w sprawie przedłużenia koncesji nie wymaga



## Problemy z przedłużeniem koncesji cd.

przeprowadzenia szczegółowego postępowania dowodowego, bowiem jest to sprzeczne z zasadami prowadzenia postępowania administracyjnego. Przyjęcie wskazanego uproszczenia jest niezasadne. Przedłużenie ważności koncesji, jak już wskazano na wstępie, nie jest tożsame z uznaniem przez Prezesa URE, że podmiot spełnia wskazane w ustawie – Prawo energetyczne warunki przewidziane do wykonywania działalności koncesjonowanej. Powyższe wiąże się bowiem z koniecznością zbadania, czy podmiot, który złożył wniosek o przedłużenie terminu ważności koncesji, nadal spełnia, wskazane w prawie warunki wykonywania działalności koncesjonowanej oraz czy stan formalnoprawny z dnia udzielenia koncesji nie uległ zmianie. „Przyjęcie przeciwnego stanowiska oznaczałoby akceptację sytuacji, w której przedłużenie koncesji mógłby uzyskać koncesjonariusz niespełniający w dniu wydania takiej decyzji wymagań ustawowych przewidzianych dla danego urodzaju działalności koncesjonowanej [por. R. Trypens, (w:) M. Swora, Z. Muras (red.), Prawo energetyczne Tom II ..., s. 579].”<sup>1</sup>

*z gwarantem,*  
*[Signature]*

CP Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie  
WPLYNEŁO  
2017-11-29  
L. dz. 420

<sup>1</sup> Prawo energetyczne. Komentarz red. dr M. Kuliński 2017, wyd. 2017 Legalis – komentarz do art. 39





# aktualności

## **Ekoportal – adres zawierający wiarygodne informacje o środowisku**

■ Szanowni Państwo, informujemy, że Ekoportal to miejsce w sieci, które ułatwi Państwu dotarcie do informacji znajdujących się na serwerach jednostek resortu środowiska. Jego celem jest przedstawianie wiarygodnych informacji o środowisku i jego ochronie w sposób czytelny i umożliwiający szybkie dotarcie do treści. Na stronie znajdą Państwo m.in. wyjaśnienia dot. rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, poradniki branżowe; wyjaśnienia przepisów Konkluzji BAT, itp.

Autorom zależy, aby informacje publikowane w serwisie były zrozumiałe, przejrzyste i łatwe w odbiorze, dlatego starają się unikać branżowego słownictwa, języka przeznaczanego dla przepisów prawnych czy dokumentów strategicznych. Tworzone funkcjonalności mają być maksymalnie przyjazne dla użytkownika, a ich obsługa jak najbardziej intuicyjna. Odbiorcą Ekoportalu jest każdy użytkownik sieci, który jest zainteresowany środowiskiem i jego ochroną.

Zachęcamy do korzystania z adresu: <http://www.ekoportal.gov.pl/>

## **Jak odpowiednio wdrażać konkluzje BAT?**

■ Ministerstwo Środowiska opublikowało podręcznik dotyczący zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP). Podręcznik podsumowuje prawne i techniczne uwarunkowania dla udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych. Dostosowanie się do BAT dla wielu polskich przedsiębiorstw energetycznych będzie się wiązało z koniecznością przeprowadzenia kosztownych inwestycji.

Konkluzje zawierają restrykcyjne normy środowiskowe dla przemysłu i energetyki, zostały one opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej 17 sierpnia 2017 r. Zgodnie z Dyrektywą 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (IED), operatorzy istniejących instalacji mają cztery lata na dostosowanie się do przepisów wynikających z konkluzji BAT. Celem tej publikacji jest zapewnienie prawidłowego stosowania i jednolitej wykładni przepisów w procesie ubiegania się o ewentualne odstępstwa od stosowania poziomów emisji wskazanych w Konkluzjach BAT.

Podręcznik podsumowuje prawne i techniczne uwarunkowania dla udzielania odstępstw



od granicznych wielkości emisyjnych, w tym zasady dotyczące sporządzenia wniosku o zmianę lub wydanie pozwolenia zintegrowanego i wniosku o odstępstwo od granicznych wielkości emisyjnych oraz metodykę liczenia kosztów i korzyści środowiskowych, której zastosowanie może uzasadniać udzielenie odstępstwa od konkluzji BAT.

### Biuletyn URE nr 3/2017

■ Urząd Regulacji Energetyki zamieścił na swojej stronie internetowej Biuletyn URE 3/2017. W najnowszym numerze kwartalnika URE przedstawiono raport Prezesa URE pt. „Warunki podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych oraz realizacja przez operatorów systemu elektroenergetycznego i gazowego planów rozwoju uwzględniających zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną i paliwa gazowe”.

Raport podzielony jest na trzy części. W pierwszej omówiono zagadnienia dotyczące gromadzenia i przekazywania do Komisji Europejskiej informacji o projektach inwestycyjnych będących w obszarze zainteresowania UE. Druga część to ocena warunków podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych. Zagadnienia i kwestie problemowe, wymagające - według regulatora - podjęcia działań legislacyjnych zmieniających do sprawnej i prawidłowej realizacji polskiej polityki energetycznej, zawarto w trzeciej części raportu.

W Biuletynie, oprócz raportu, znalazły się także ważne dla sektora informacje i komunikaty Prezesa URE, a także tabele informacyjne zawierające dane z zakresu taryfowania ciepła i koncesjonowania paliw i energii.

Źródło: URE

### Pierwsze umowy na odnawialne źródła energii (OZE)

■ 7 listopada zostały podpisane pierwsze umowy o dofinansowanie ze środków UE projektów w ramach poddziałania 1.1.1 Wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej, Programu Infrastruktura i Środowiska (POLiŚ).

Projekty zostały wyłonione w ramach konkursu, którego alokacja wyniosła 210 mln zł. Oceniano 14 wniosków przedsiębiorców, z których 9 uzyskało ocenę pozytywną i zo-

stało rekomendowanych do wsparcia.

Jako pierwsze zostały podpisane umowy o dofinansowanie dla projektów polegających na rozbudowie systemów geotermalnych. Unijne dofinansowanie w ramach Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 otrzymają: Geotermia Podhalańska oraz Geotermia Toruń. Łączna wartość całkowita obu inwestycji wyniesie 73 mln zł.

Ekologicznym efektem projektu „Rozbudowa systemu geotermalnego w celu zwiększenia mocy odnawialnego źródła energii ciepłej dla PEC Geotermia Podhalańska S.A.” możliwym do uzyskania po zakończeniu inwestycji to produkcja energii ciepłej z nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE na poziomie 9,6 GWh/rok, a szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych oszacowano na 2,4 tys. ton CO<sub>2</sub>/rok.

Natomiast efektem inwestycji „Budowa ciepłowni geotermalnej w Toruniu, wykorzystującej istniejące otwory TG-1 i TG-2”, po zakończeniu przedsięwzięcia jest produkcja energii ciepłej z nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE ma się kształtować na poziomie 81,5 GWh/rok, a szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych to 13,5 tys. ton CO<sub>2</sub>/rok.

Źródło: MŚ, NFOŚiGW

### Zmiany w ustalaniu zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła zatwierdzanych od 9.11 br.

■ Urząd Regulacji Energetyki poinformował, że w związku z wejściem w życie rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, zmianie uległ jeden ze wskaźników do obliczenia średnioważonego kosztu kapitału. Należy go uwzględnić przy ustalaniu uzasadnionego zwrotu z kapitału w taryfach dla ciepła zatwierdzanych od dnia wejścia w życie ww. rozporządzenia.

URE informuje, że w kalkulacji średnioważonego kosztu kapitału (WACC) dla taryf przedkładanych do zatwierdzenia w okresie od 9 listopada do końca 2017 r. należy uwzględnić stopę wolną od ryzyka na poziomie 3,256%.

Pozostałe wielkości wskaźników pozostają bez zmian.

Więcej informacji na ten temat znajduje się w Informacji Prezesa URE nr 78/2017 w sprawie zasad i sposobu ustalania oraz uwzględniania zwrotu z kapitału (kosztu kapitału) w taryfach dla ciepła zatwierdzanych od 9 listopada 2017 r.

Źródło: URE



### Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami poinformował, że 8 listopada 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA). Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 10 731 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2 – krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 21 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 7,62 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 37 010 340 euro.

W sumie w 2017 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 85 877 000 uprawnień EUA.

Źródło: KOBiZE

### Nowy kalendarz aukcji na 2018 r. dla uprawnień EUA sprzedawanych przez Polskę

■ KOBiZE informuje, że w dniu 27 listopada 2017 r. niemiecka giełda EEX opublikowała nowy kalendarz aukcji dla uprawnień EUA na 2018 r. Planowany do sprzedaży w 2018 r. wolumen polskich uprawnień EUA ma wynieść 78,030 mln uprawnień EUA. Aukcje odbywać się będą od 17 stycznia do 5 grudnia, w co drugą środę w godzinach od 9:00 do 11:00. Na każdej aukcji przedmiotem sprzedaży będzie 3,547 mln uprawnień EUA, z wyjątkiem aukcji przeprowadzanych w sierpniu (1,773 mln) oraz ostatniej aukcji w grudniu (3,543 mln).

Źródło: KOBiZE

### Raport z rynku CO<sub>2</sub> – październik 2017

■ KOBiZE, na swojej stronie internetowej zaprezentował kolejny numer „Raportu z rynku CO<sub>2</sub> – październik 2017”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w październiku oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER i dane o prognozach cen uprawnień EUA w latach 2017-2020, a także dane o cenach uprawnień do emisji w innych systemach ETS na świecie. Ponadto w numerze zamieszczono informacje na temat zmian wprowadzonych w rozporządzeniu aukcyjnym nr 1031/2010 oraz rozporządzeniu rejestrowym nr 389/2013 (na etapie poprawek),

ustaleń w ramach piątego spotkania przedstawicieli Parlamentu Europejskiego, Rady Unii Europejskiej i Komisji Europejskiej (tzw. trilogu) w sprawie reformy EU ETS, utrzymania derogacji lotniczej w systemie EU ETS, postępu negocjacji w sprawie projektu rozporządzenia ESR, a także informacje o wpływie polityki klimatycznej prezydenta USA na systemy ETS w Stanach Zjednoczonych, kalendarium najważniejszych wydarzeń związanych z funkcjonowaniem systemu EU ETS i non-ETS w przyszłym miesiącu, a także pozostałe informacje związane z polityką klimatyczną.

Źródło: KOBiZE

### KOBiZE ostrzega użytkowników Rejestru Unii

■ W związku z pojawiającymi się informacjami od użytkowników systemu o otrzymywaniu podejrzanych wiadomości e-mail w języku angielskim, w których treści pojawia się adres e-mail [rejestr@kobize.pl](mailto:rejestr@kobize.pl) Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami informuje, że administrator Rejestru Unii nie jest nadawcą tego typu wiadomości.

Wszystkie wiadomości e-mail od administratora polskiej części Rejestru Unii przesyłane są do użytkowników Rejestru Unii z adresu [rejestr@kobize.pl](mailto:rejestr@kobize.pl) lub z imiennych skrzynek pracowników Krajowego Ośrodka.

Ze względów bezpieczeństwa, administrator rejestru nie przysyła wiadomości z aktywnymi linkami.

KOBiZE prosi o zachowanie ostrożności przy otwieraniu wiadomości z nieznanymi adresów e-mail czy też z załącznikami. W razie jakichkolwiek wątpliwości odnośnie wiadomości otrzymanych z KOBiZE prosimy o bezpośredni kontakt e-mailowy lub telefoniczny.

Źródło: KOBiZE

### Konferencja „Jak skutecznie udzielić zamówienia publicznego”

■ 7 listopada 2017 r. w Warszawie odbyła się zorganizowana przez Urząd Zamówień Publicznych konferencja pt. „Jak skutecznie udzielić zamówienia publicznego”. Konferencja została zrealizowana w ramach projektu „Efektywne zamówienia publiczne – wzmocnienie potencjału administracji” współfinansowanego ze środków UE w Programie Operacyjnym Wiedza Edukacja Rozwój, Oś priorytetowa II: Efektywne polityki publiczne dla rynku pracy, gospodarki i edukacji, Działanie 2.18: Wysokiej jakości usługi administracyjne.

Była to ostatnia w cyklu trzech przewidzianych na ten rok w ramach projektu „Efek-



tywne zamówienia publiczne – wzmocnienie potencjału administracji”. Wzięło w niej udział ok. 250 przedstawicieli administracji centralnej i samorządowej oraz instytucji kontroli.

W pierwszej prezentacji „Czynności związane z wyborem oferty najkorzystniejszej” zaprezentowane zostały między innymi zmiany, jakie wprowadziła nowelizacja Pzp z 2016 r., ze szczególnym uwzględnieniem procedury odwrotnej, chętnie stosowanej przez zamawiających. Przedstawione zostały również praktyczne przykłady z wyroków sądów oraz Krajowej Izby Odwoławczej dotyczące tego etapu udzielenia zamówienia publicznego.

W kolejnej prezentacji przedstawione zostały zagadnienia dotyczące „Badania rażąco niskiej ceny”. Prowadzący szeroko omówił zagadnienia dotyczące rażąco niskiej ceny, zwracając jednocześnie uwagę na nowość, która pojawiła się w tym aspekcie w znoveelizowanych w ubiegłym roku przepisach Pzp, tj. możliwość badania rażąco niskiego kosztu. Niezwykle cenne były też przykłady wyjaśnień w sprawie podejrzenia rażąco niskiej ceny udzielanych przez wykonawców, wskazywane przez prelegenta.

W prezentacji „Oceny podmiotowej wykonawcy” omówione zostały kwestie dotyczące między innymi oceny oświadczeń i dokumentów odnoszących się do obligatoryjnych i fakultatywnych podstaw do wykluczenia wykonawcy. Zaprezentowano także najnowsze orzecznictwo TSUE i KIO w zakresie oceny podmiotowej wykonawcy.

W referacie „Wadium i zabezpieczenie należytego wykonania umowy” zaprezentowane zostały definicja wadium oraz formy jego wnoszenia i sytuacje, w których następuje zatrzymanie wadium. Prelegent zwrócił m.in. uwagę na kwestie dotyczące wnoszenia wadium w formie gwarancji przez konsorcjum i problemy, jakie ujawniły się w tej tematyce w orzecznictwie, wskazując jednocześnie na złożenie skargi kasacyjnej przez Prezesa UZP w jednej z takich spraw.

Kolejna prelekcja „Aukcja elektroniczna – doświadczenia praktyczne” to prezentacja jak z perspektywy praktyka poznać ostatni, możliwy do zastosowania przez zamawiających, etap postępowania udzielenia zamówienia publicznego, mający na celu wybór najkorzystniejszej oferty.

Ostatnim punktem programu „Unieważnienie postępowania o zamówienie publiczne” przybliżył uczestnikom kwestie dotyczące tego zagadnienia, w tym katalogu przesłanek, których wystąpienie skutkuje koniecznością unieważnienia postępowania o udzielenie zamówienia publicznego, a zwłaszcza przesłanek związanych z brakiem interesu pub-

licznego, wadą postępowania oraz brakiem środków na sfinansowanie zamówienia. Prezentacje znajdują się na stronie UZP.

Źródło: UZP

### Szczyt COP23

■ 23. szczyt klimatyczny ONZ, czyli COP23 odbywał się w Bonn w dniach 6-17 listopada. W międzynarodowej konferencji ds. zmian klimatu, która w tym roku odbyła się w Bonn, pod przewodnictwem Fidżi uczestniczyli delegaci z blisko 200 krajów, a także przedstawiciele organizacji pozarządowych i ekologicznych, reprezentanci miast i biznesu. Od 6 listopada dyskutowali o globalnej polityce klimatycznej.

Polskiej delegacji na to spotkanie przewodniczył prof. Jan Szyszko, Minister Środowiska, oraz jako wiceprzewodniczący – Paweł Salek, Sekretarz Stanu, Pełnomocnik Rządu ds. Polityki Klimatycznej. W skład delegacji weszli przedstawiciele Ministerstwa Środowiska oraz jego jednostek podległych i nadzorowanych, a także Ministerstwa Finansów i Ministerstwa Spraw Zagranicznych, Ministerstwa Energii, Parlamentu RP, miasta stołecznego Warszawy oraz środowisk przemysłowych. W rozmowach uczestniczyli także przedstawiciele Katowic – miasta gospodarza przyszłorocznego szczytu klimatycznego (COP24).

Głównym celem COP23 było osiągnięcie postępu w pracach nad pakietem decyzji wykonawczych do Porozumienia paryskiego, który ma być przyjęty w trakcie 24. sesji Konferencji Stron, organizowanej w grudniu 2018 r. w Katowicach. Strony miały możliwość omówienia dotychczasowego postępu prac, przedstawienia stanowisk odnośnie do poszczególnych zagadnień merytorycznych oraz ustalenia trybu dalszych prac nad projektami, które mają być ostatecznie przyjęte w czasie COP24.

Podczas szczytu COP23 w Bonn polska delegacja, zaprezentowała koncepcję wdrażania bezodpadowej energetyki węglowej. Dotyczyła ona mineralów z energetycznego spalania węgla, które mogą być uzdatniane do produktów dla budownictwa i infrastruktury na możliwie wstępnym etapie ich powstawania.

14 listopada 2017 r. „Bezodpadowa energetyka węglowa jako element wdrażania Porozumienia paryskiego” była przedmiotem kolejnego, polskiego wydarzenia towarzyszącego 23. szczytowi klimatycznemu ONZ. Bezodpadowa energetyka węglowa wpisuje się nie tylko w realizację polityki klimatycznej, ale także w ideę gospodarki o obiegu zamkniętym (circular economy). Polega ona m.in. na tym, by minerały z procesów spalania w energetyce



wykorzystać jako produkty antropogeniczne. Tym samym bezodpadowa energetyka węglowa stanowi uzupełnienie zobowiązań krajowych w takich obszarach, jak: energia odnawialna, efektywność energetyczna i ograniczenie wylesiania.

W czasie trwania szczytu przyjęto blisko 30 decyzji wyznaczających kierunek prac w 2018 r. nad Programem pracy dla Porozumienia paryskiego, których zwieńczeniem będzie 24 Konferencja Stron w grudniu 2018 r. w Katowicach. W tym kontekście należy pozytywnie ocenić efekty COP23, ponieważ w wielu obszarach Stronom udało się ustalić najważniejsze elementy pakietu decyzji wykonawczych. Prace nad przedmiotowym pakietem będą kontynuowane w trakcie kolejnej sesji organów pomocniczych Konwencji, w maju 2018 r. (sesja techniczna).

Stanowisko reprezentowane przez Polskę w trakcie COP23 służyło kontynuacji negocjacji klimatycznych w duchu przyjętego Porozumienia paryskiego, czyli przede wszystkim na rzecz zapewnienia powszechnego udziału wszystkich państw w Porozumieniu przy zachowaniu dobrowolności i wyboru sposobu ograniczania emisji i wykorzystania zasobów naturalnych. Dodatkowo, Polska zorganizowała szereg wydarzeń towarzyszących, mających na celu szczegółowe przedstawienie polskiego podejścia do ochrony klimatu. Były one poświęcone m.in. roli lasów w Porozumieniu paryskim, polskiemu systemowi finansowania ochrony środowiska czy energii geotermalnej.

Jako kolejna Prezydencja Konferencji Stron polska delegacja miała istotny wpływ na ustalenia dotyczące przyszłorocznych prac, a także na kreowanie wspólnych stanowisk, w tym w ramach Grupy Wschodnioeuropejskiej, która wskazała jako jednego ze swoich dwóch reprezentantów do prac w Biurze Konferencji w charakterze wiceprezydenta COP23 przedstawiciela Polski. Starania Polski, będącej jednym z światowych liderów działań na rzecz klimatu – dzięki znacznej redukcji emisji gazów cieplarnianych w przeszłości oraz aktywnemu zaangażowaniu w proces negocjacji międzynarodowych, zostały docenione przez pozostałe strony.

Źródło: MŚ

### Porozumienie w sprawie reformy ETS

■ 9 listopada br. Parlament Europejski i Rada osiągnęły porozumienie co do ostatecznego brzmienia postanowień zmienionej dyrektywy ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych („EU ETS”).

Negocjacje w sprawie reformy systemu toczyły się od wielu miesięcy, ponieważ ne-

gociatorzy nie mogli porozumieć się w wielu kwestiach. Powodem impasu w rozmowach była m.in. kwestia tego, na jakie projekty mają być wykorzystywane środki z nowego, specjalnego funduszu modernizacji europejskiej energetyki.

Fundusz modernizacyjny będzie finansowany z aukcji 2 proc. wszystkich uprawnień do emisji. Będą z niego mogły skorzystać państwa UE, w których PKB per capita jest niższy od 60 proc. średniej UE. Większość środków z funduszu ma zostać przeznaczona na wsparcie inwestycji w wytwarzanie i wykorzystywanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, poprawę efektywności energetycznej, magazynowanie energii i modernizację sieci energetycznych. Projekty dotyczące wytwarzania energii z wykorzystaniem stałych paliw kopalnych będą wyłączone z wyjątkiem ciepłownictwa systemowego w państwach członkowskich, w których PKB per capita był niższy niż 30 proc. średniej UE w 2013 r. czyli w Bułgarii i w Rumunii.

Z zawartego porozumienia wynika, że państwa członkowskie z mniejszym PKB będą również mogły modernizować swój sektor energetyczny, wykorzystując do 40 proc. uprawnień do emisji w ramach aukcji. Ta liczba będzie mogła być zwiększona do 60 proc. pod pewnymi warunkami.

System ETS obejmuje 11 tysięcy energochłonnych instalacji w państwach Wspólnoty. Instalacje te odpowiadają za 45 proc. wszystkich emisji gazów cieplarnianych w UE.

Porozumienie poparli przedstawiciele państw członkowskich w UE 22 listopada (Polska i Węgry wstrzymały się od głosu, a Chorwacja głosowała przeciw) oraz komisja ds. środowiska (ENVI) PE. Przyjętą propozycję będzie jeszcze musiał zaakceptować Parlament Europejski. Następnie ostateczną decyzję w tej sprawie wyda Rada UE. Propozycja wejdzie w życie 20 dni po publikacji w dzienniku urzędowym UE.

#### Najważniejsze punkty reformy to:

- Limit całkowitej wielkości emisji będzie obniżany corocznie o 2,2 proc. (liniowy współczynnik redukcji - LRF);
- Liczba uprawnień, które mają zostać umieszczone w rezerwie stabilizacyjnej (market stability reserve - MSR) zostanie tymczasowo podwojona (24 proc.) do końca 2023 r.;
- Nowy mechanizm ograniczający ważność uprawnień w MSR powyżej określonego poziomu zacznie obowiązywać w 2023 r.;
- Przepisy nowej dyrektywy w sprawie ETS będą podlegały regularnym przeglądom, w tym przepisy dotyczące ucieczki emisji i LRF;



- Zasady darmowych przydziałów zostały lepiej dostosowane do poziomów produkcji w przedsiębiorstwach, a poziomy odniesienia stosowane do określenia bezpłatnych przydziałów zostały zaktualizowane;
- Sektory, w których występuje największe ryzyko przeniesienia produkcji poza UE, otrzymają pełną darmową alokację. Bezpłatna stopa przydziału dla sektorów mniej narażonych na ucieczkę emisji wyniesie 30 proc. Stopniowe wycofywanie darmowych przydziałów dla mniej narażonych sektorów rozpocznie się po 2026 r., z wyjątkiem sektora ciepłowniczego.

### **Najważniejsze punkty reformy dotyczące ciepłownictwa:**

- 30% bezpłatnych uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> na lata 2020-2030. Ciepłownictwo zostało wyłączone z klauzuli zmniejszającej darmowe uprawnienia z 30% do 0 po roku 2026;
- Uprawnienia dla ciepłownictwa nie będą pomniejszane liniowym współczynnikiem koregującym (LRF) w przypadku zastosowania CSCF (międzysektorowy współczynnik redukcyjny). Tym samym został uwzględniony postulat IGCP, aby ciepłownictwo nie było objęte podwójną redukcją;
- Przejściowe uprawnienia na modernizację sektora energii: modernizacja produkcji energii, tj. efektywne i zrównoważone ciepłownictwo systemowe
- Fundusz Modernizacyjny: Przynajmniej 70% środków na inwestycje w OZE, efektywność energetyczną, magazynowanie energii, modernizację sieci energetycznych, w tym rur ciepłowniczych.

### **Średnie kwartalne ceny zakupu gazu ziemnego z zagranicy**

■ W III kwartale 2017 r. średnia cena zakupu gazu ziemnego sprowadzanego z państw członkowskich Unii Europejskiej lub z państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) wyniosła 68,47 zł/MWh. W II kwartale br. cena ta wyniosła 68,74 zł/MWh. Szczegóły dotyczące średnich kwartalnych cen zakupu gazu ziemnego z zagranicy znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 79/2017.

Źródło: URE

### **Stawka opłaty OZE na 2018 r. wyniesie 0,00 zł/MWh**

■ Zgodnie z Informacją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 81/2017, od 1 stycznia 2018 r. do 31 grudnia 2018 r. stawka opłaty OZE wynosi 0,00 zł/MWh.

Zgodnie z art. 45 ust. 7 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne uwzględniają w taryfie za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej opłatę, o której mowa w art. 95 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, ustalaną na podstawie stawki opłaty OZE, o której mowa w art. 98 ust. 1 tej ustawy, obowiązującej w danym roku.

Źródło: URE

### **Udostępnienie nowych wzorcowych dokumentów dotyczących: art. 36 ust. 2 pkt 9 ustawy Pzp i art. 36ba ust. 1 ustawy Pzp**

■ Urząd Zamówień Publicznych, na swojej stronie internetowej, w zakładce Repozytorium wiedzy – Wzorcowe dokumenty – Wzory oświadczeń i dokumentów z zakresu znowelizowanych przepisów ustawy Pzp zamieścił nowe dokumenty, dostępne dla wszystkich zainteresowanych, przygotowane w ramach projektu „Efektywne zamówienia publiczne – wzmocnienie potencjału administracji”. Projekt realizowany w ramach Programu Operacyjnego Wiedza Edukacja Rozwój, Oś priorytetowa II: Efektywne polityki publiczne dla rynku pracy, gospodarki i edukacji, Działanie 2.18: Wysokiej jakości usługi administracyjne, w latach 2017-2018:

- Klauzula dotycząca zatrudnienia do realizacji zamówienia osób, o których mowa w art. 29 ust. 4 pkt 1- 4 ustawy Pzp – Przykładowe zapisy na podstawie art. 36 ust. 2 pkt 9 ustawy Pzp,
- Wezwanie kierowane przez zamawiającego do wykonawcy w trybie art. 36ba ust. 1 ustawy Pzp do złożenia oświadczenia / dokumentów wraz z komentarzem,
- Oświadczenie wykonawcy dotyczące przesłanek wykluczenia podwykonawcy/ dalszego podwykonawcy składane zamawiającemu na podstawie art. 36ba ust. 1 ustawy Pzp w postępowaniu poniżej progów unijnych.

Źródło: UZP

### **Międzynarodowa konferencja poświęcona finansowaniu efektywności energetycznej**

■ 30 listopada 2017 r. odbyła się w Warszawie konferencja pt. „Finansowanie efektywności energetycznej w Polsce, Czechach, na Słowacji i Litwie” zorganizowana przez Komisję Europejską we współpracy z Ministerstwem Energii, NFOŚiGW oraz z UN Environment Finance Initiative (Inicjatywa Finansowania Środowiska ONZ). Zgromadziła grono ekspertów z kraju i zagranicy zajmującymi się finansami,



efektywnością energetyczną oraz wdrażaniem innowacyjnych rozwiązań mających na celu wzrost inwestycji w efektywność energetyczną z wykorzystaniem zarówno funduszy publicznych jak i prywatnych. Konferencja stanowiła świetną okazję do zapoznania się z najnowszymi trendami, pomysłami i projektami w tej dziedzinie, jak też do wymiany doświadczeń i nawiązania kontaktów biznesowych.

W pierwszej części naświetlone zostało szersze tło uwzględniające perspektywę Komisji Europejskiej i Inicjatywy Finansowej UNEP. Przedstawicielka Dyrekcji Generalnej ds. Energii KE przedstawiła politykę i kierunki działania Unii Europejskiej dotyczące efektywności energetycznej, podkreślając przy tym, iż wpisują się one w realizację ogólnych celów europejskich oraz zapisów pakietu „Czysta energia dla wszystkich Europejczyków (tzw. „pakiet zimowy”). Działania w zakresie efektywności energetycznej przyniosą konkretne korzyści w wielu dziedzinach, takich jak ochrona środowiska, zdrowie, bezpieczeństwo energetyczne oraz tworzenie nowych miejsc pracy. Reprezentanci ministerstw z Polski, Czech, Słowacji i Litwy zaprezentowali rodzaje inwestycji i sposoby finansowania efektywności energetycznej w tych krajach.

Dalsza część konferencji miała charakter warsztatowy – podzielona była na sesje tematyczne, kiedy to uczestnicy konferencji mogli zadać pytania panelistom oraz skomentować ich wypowiedzi. Podczas dwóch równoległych sesji zastanawiano się, co należy i można zrobić, żeby efektywność energetyczna była bardziej atrakcyjna dla inwestorów oraz w jaki sposób zainteresować szerszy krąg odbiorców i spopularyzować kontraktowanie efektu energetycznego (EPC).

W czasie kolejnych sesji szczególną uwagę poświęcono sposobom poprawy efektywności energetycznej w dwóch kluczowych sektorach: budownictwie i przemyśle. NFOŚiGW mógł pochwalić się stosowanymi instrumentami finansowania termomodernizacji budynków użyteczności publicznej i budynków mieszkalnych oraz systemem doradztwa energetycznego w tym zakresie.

Podsumowując konferencję stwierdzono, iż konieczna jest dalsza dyskusja, wymiana dobrych praktyk i koordynacja działań mających na celu zwiększenie oszczędności energii poprzez wzrost inwestycji oraz kreowanie nowych instrumentów finansowych.

Wszystkie prezentacje, omawiane podczas konferencji, dostępne są (w języku angielskim) na stronie internetowej wydarzenia: <https://ec.europa.eu/energy/en/events/finan->

cing-energy-efficiency-poland-czech-republic-slovakia-and-lithuania

Źródło: NFOŚiGW

### **„Droga do czystego środowiska” program edukacyjny ze wsparciem unijnym**

■ „Droga do czystego środowiska” to przedsięwzięcie Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska dofinansowane ze środków UE. Elementy programu edukacyjno-promocyjnego to reportaże interwencyjne pokazujące przypadki niezgodnego z prawem korzystania ze środowiska, informator, a także warsztaty i konsultacje dla organów sądowych, ścigania i kontroli.

Działania projektowe potrwać do końca przyszłego roku i obejmą w sumie 10 mln osób. Umowę w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, działanie 2.4 Ochrona przyrody i edukacja ekologiczna, podpisano 30 listopada br. - obecności Wiceministra Środowiska Sławomira Mazurka -- w Narodowym Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Strony umowy to: NFOŚiGW, reprezentowany przez Zastępcę Prezesa Zarządu NFOŚiGW i Głównego Księgowego NFOŚiGW oraz Skarb Państwa – Główny Inspektorat Ochrony Środowiska, z ramienia którego obecny by Główny Inspektor Ochrony Środowiska.

Strategicznym celem projektu *„Droga do czystego środowiska – program edukacyjno-promocyjny na rzecz wzmocnienia świadomości społecznej korzystania ze środowiska z poszanowaniem ogólnie przyjętych zasad i norm”* jest promowanie postaw ekologicznych oraz podnoszenie świadomości środowiskowej ogółu społeczeństwa, w tym organów sądowych, organów ścigania i organów kontroli, a także wypracowanie wspólnego podejścia do prowadzenia działań służących zwalczaniu tzw. szarej strefy w obszarze odpadów.

Na przedsięwzięcie złożą się takie działania, jak: reportaże interwencyjne oraz informator, warsztaty i konsultacje, kierowane do organów sądowych, ścigania i kontroli. Reportaże – emitowane w telewizjach regionalnych oraz na portalu dedykowanym projektowi – będą pokazywały przypadki niezgodnego z prawem korzystania ze środowiska oraz przykłady działań Inspekcji Ochrony Środowiska w celu wzmocnienia wrażliwości obywateli na konieczność ochrony środowiska oraz informowania o działaniach prowadzonych przez Inspekcję. Z kolei celem warsztatów będzie wypracowanie jednolitego sposobu współpracy IOS z organami ścigania i kontroli w zakresie przestępstw przeciwko środowisku



w zakresie gospodarki odpadami. Powstanie też informator, w formie pytań z odpowiedziami, który będzie stanowić kompendium wiedzy, ułatwiające prowadzenie przez wyżej wymienione instytucje spraw z zakresu walki z szarą strefą.

Źródło: NFOŚiGW

### **KE: Unia Europejska znacząco ograniczyła emisje CO<sub>2</sub>**

■ Pomiedzy 1990 r. a 2016 r. UE ograniczyła emisje gazów cieplarnianych o 23 proc., mimo że w tym samym czasie jej gospodarka zwiększyła się o 53 proc. – wynika z raportu opublikowanego przez Komisję Europejską 9 listopada w związku z konferencją klimatyczną COP23 w Bonn.

Raport „Dwa lata po Paryżu - postępy w kierunku wypełnienia przez UE zobowiązań klimatycznych” pokazuje, że choć gospodarka Unii Europejskiej ostatnio szybko się rozwija, to Wspólnota będzie w stanie wypełnić swoje zobowiązania dotyczące ograniczenia emisji do 2020 r.

„Dwa lata po przyjęciu porozumienia paryskiego UE pracuje nad ograniczeniem krajowych emisji do 2030 r. o co najmniej 40 proc. w stosunku do 1990 r. Jesteśmy na dobrej drodze do osiągnięcia naszego celu na 2020 r. (...) Zmniejszamy emisje, a gospodarka rośnie, głównie dzięki innowacyjnym technologiom, co pokazuje, że wzrost i działania na rzecz klimatu mogą iść w parze”, powiedział unijny komisarz ds. klimatycznych Miguel Arias Canete.

Zdaniem komisarza pomimo tego UE nie może zapominać o wyzwaniach dotyczących polityki klimatycznej. „Emisje w transporcie cały czas rosną. Właśnie dlatego Komisja zaprezentuje środki mające na celu obniżenie emisji z samochodów osobowych i dostawczych w ciągu dziesięciu lat począwszy od 2021 r.” - dodał. Chodzi o zaostrenie norm emisji CO<sub>2</sub> dla samochodów.

Zgodnie z porozumieniem paryskim UE zobowiązała się do ograniczenia emisji CO<sub>2</sub> o co najmniej 40 proc. do 2030 r., przy jednoczesnej modernizacji gospodarki i tworzeniu miejsc pracy. W 2016 roku emisje w UE spadły o 0,7 proc., a PKB wzrósł o 1,9 proc.

Komisja Europejska podkreśla, że UE jest jedną z największych gospodarek o najniższych emisjach na mieszkańca, a emisje na jednostkę PKB nadal spadają.

Raport KE zbiegł się z początkiem międzynarodowej konferencji klimatycznej COP23 w Bonn. W spotkaniach w Bonn uczestniczyło ponad 23 tys. osób ze 197 krajów. Jego celem było osiągnięcie postępu w dyskusji

nad zasadami wdrażania porozumienia paryskiego z 2015 r., które mają być ostatecznie przyjęte na kolejnej konferencji w Katowicach w 2018 r.

Niemiecka minister środowiska Barbara Hendricks zapowiedziała wcześniej, że celem COP23 jest też zasygnalizowanie prezydentowi USA Donaldowi Trumpowi, iż porozumienie paryskie nie podlega renegeacji.

Na początku czerwca Trump ogłosił decyzję o wycofaniu się USA z paryskiej umowy klimatycznej. Jego zdaniem jest ona niekorzystna dla Stanów Zjednoczonych i działa na korzyść innych krajów. Trump uważa, że amerykańscy pracownicy płacą wysoką cenę za przestrzeganie porozumienia, i wśród negatywnych skutków wymienia utratę miejsc pracy oraz ograniczenia produkcji w niektórych sektorach gospodarki.

Porozumienie zostało wynegocjowane w grudniu 2015 r. w stolicy Francji. Jego głównym celem jest utrzymanie wzrostu globalnych średnich temperatur na poziomie znacznie mniejszym niż 2 st. Celsjusza w stosunku do epoki przedindustrialnej i kontynuowanie wysiłków na rzecz ograniczenia wzrostu temperatur do 1,5 st. Celsjusza.

### **Głosowanie komisji PE w sprawie OZE i efektywności energetycznej**

■ Komisja Przemysłu, Badań Naukowych i Energii (ITRE) Parlamentu Europejskiego przyjęła nowe cele odnośnie udziału energii ze źródeł odnawialnych oraz efektywności energetycznej.

Komisja ITRE głosowała 28 listopada nad zmianami w dyrektywach o odnawialnych źródłach energii oraz efektywności energetycznej, w tym m.in. nad nowymi celami w dziedzinie zielonej energii do 2030 r. oraz nowymi zasadami wsparcia finansowego dla odnawialnych źródeł energii.

#### **OZE**

W obowiązującej dyrektywie w sprawie odnawialnych źródeł energii przyjętej w 2009 r. ustanowiono, że do 2020 r. 20 proc. łącznego zużycia energii w UE musi obowiązkowo pochodzić ze źródeł odnawialnych. W dyrektywie zawarto również krajowe cele oraz różne mechanizmy, które państwa członkowskie mogą stosować, by je osiągnąć. W przypadku Polski cel został ustalony na poziomie 15 proc.

W 2014 roku na szczycie UE państwa członkowskie uzgodniły, że udział energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w ogólnym zużyciu energii przez UE powinien wynieść 27 proc. do 2030 roku.

24 listopada komisja ds. środowiska PE za-





proponowała, aby cel OZE na 2030 został ustalony na poziomie przynajmniej 35 proc. zużycia energii brutto. Przyjęte sprawozdanie zakłada też wprowadzenie obowiązkowych celów krajowych. Sprawozdanie zostało przyjęte 32 głosami za, przy 29 głosach przeciw i 4 wstrzymujących się.

Posłowie ITRE podczas głosowania 28 listopada przyjęli propozycję celu na poziomie 35 proc. ale bez wiążących celów krajowych oraz ustalając margines elastyczności, co może obniżyć cel do 31,5 proc.

Komisja poparła też zmiany w unijnych przepisach dotyczących energii odnawialnej, dzięki którym produkcja energii z „zielonych” źródeł przez gospodarstwa domowe, jak i instalacja systemów magazynowania tej energii staną się wolne od jakichkolwiek opłat i podatków.

Eurodeputowani chcą też pomóc ludziom zakładającym spółdzielnie produkcji energii ze źródeł odnawialnych w ich społecznościach; tym, którzy chcą np. wspólnie montować panele słoneczne lub turbiny wiatrowe. Zwrócili się do państw członkowskich o zapewnienie tego, aby konsumenci, w szczególności gospodarstwa domowe, mogli przyłączyć się do takich społeczności bez konieczności spełnienia „nieuzasadnionych warunków lub procedur”.

Raport w sprawie odnawialnych źródeł energii poparło 33 eurodeputowanych, 14 było przeciw, a 7 wstrzymało się od głosu.

Dyrektywa w sprawie odnawialnych źródeł energii ma być omówiona przez państwa członkowskie 18 grudnia. Później na początku przyszłego roku ma trafić pod głosowania plenarne Parlamentu, po czym rozpoczną się rozmowy trójstronne między Komisją Europejską, Parlamentem i Radą.

### **Efektywność energetyczna**

Komisja ITRE zagłosowała też za nowymi celami w zakresie efektywności energetycznej, popierając wiążący ogólny cel na poziomie 40 proc. na 2030 r. oraz wiążące cele krajowe, a także zdefiniowane zasady dotyczące rocznych oszczędności energii. Za przyjęciem takiego rozwiązania głosowało 33 europosłów, 30 było przeciw, a 2 wstrzymało się od głosu.

Dyrektywa w sprawie efektywności energetycznej ma być głosowana na posiedzeniu plenarnym PE w dniach 15-18 stycznia 2018 r., a następnie rozpoczną się rozmowy trójstronne między Komisją UE, Parlamentem i Radą, ponieważ państwa członkowskie już wypracowały swoje stanowisko w czerwcu 2017 r.

### **212,5 mln euro na innowacje w energetyce odnawialnej**

■ Komisja Europejska udostępni w ramach programu Horyzont 2020 nowe środki na wdrażanie innowacyjnych technologii w energetyce odnawialnej.

Komisja Europejska rozpoczęła nabory wniosków na projekty zakładające opracowanie innowacji związanych z odnawialnymi źródłami energii w ramach programu Horyzont 2020.

W ramach pierwszego naboru, który zakończy się 31 stycznia 2018 r., przewidziano dofinansowanie projektów w dwóch obszarach.

Pierwszy zdefiniowano jako systemy OZE zintegrowane z budynkami (budżet 27,5 mln euro), a drugi jako rozwiązania pozwalające na obniżanie kosztów i zwiększanie efektywności technologii odnawialnych (budżet 30 mln euro). Wybór projektów do dofinansowania ma nastąpić do 13 lipca 2018 r.

Drugi nabór wniosków zakończy się 18 lutego 2018. W tym przypadku przewidziano dofinansowanie projektów zakładających zwiększanie efektywności technologii OZE w systemach ciepłowniczych i chłodzących (10 mln euro), rozwój technologii OZE w systemach kogeneracyjnych (30 mln euro), rozwiązania „znacząco” obniżające koszt produkcji energii z OZE (45 mln euro), alternatywne paliwa i biopaliwa następnej generacji w transporcie drogowym (25 mln euro) oraz rozwiązania określone jako „Market Uptake support” (15 mln euro).

Projekty związane z jednym z tych obszarów będą podlegać dwustopniowej ocenie. Przedsięwzięcia wybrane w pierwszym etapie, po złożeniu wniosku do 18 lutego 2018 r., przejdą drugi etap kwalifikacji, w którym do 23 sierpnia 2018 r. będzie trzeba przedstawić bardziej szczegółowe założenia zgłoszonych pomysłów. Wybór projektów do dofinansowania nastąpi najpóźniej 23 stycznia 2019 r.

### **KE ogłosi platformę dla regionów węglowych w okresie przejściowym**

■ Komisja Europejska poinformowała, że 11 grudnia ogłosi nową inicjatywę pt. „Platforma dla regionów węglowych w okresie przejściowym”, na której może skorzystać m.in. Polska, pozyskując środki na rewitalizację terenów pogórnich.

W ramach powyższej inicjatywy przewidziano szereg działań mających na celu przyspieszenie transformacji energetyki na czystsze źródła, położenie większego nacisku na sprawiedliwość społeczną, nowe kompetencje i finansowanie rozwoju gospodarki. Obecnie Komisja Europejska uruchamia platformę



Coal Regions in Transition, aby pomóc regionom, w których wydobywany jest węgiel w identyfikowaniu, rozwijaniu i wdrażaniu projektów, które mogą rozpocząć rzeczywistą transformację gospodarczą oraz technologiczną na rzecz niezależnienia ich od tej branży gospodarki. Ponadto wspomniana inicjatywa ma umożliwić wielostronny dialog na temat ram politycznych oraz regulacji wspierających przemiany.

### **Ekologiczne inicjatywy Podlasia dofinansuje NFOŚiGW**

■ NFOŚiGW, ze środków unijnych i krajowych, dofinansuje cztery projekty na terenie Łomży: rozbudowa oczyszczalni ścieków i ciepłowni miejskiej, rewitalizacja Parku Jana Pawła II oraz przebudowa Punktu Selektywnej Zbiórki Odpadów Komunalnych, a ponadto zagospodarowanie i rozwój terenów zieleni w Bielsku Podlaskim oraz wyposażenie ochotniczej straży pożarnej w Grajewie i Kolnie. Umowy zostały podpisane 20 listopada w czasie konferencji NFOŚiGW z doradztwa energetycznego w Białymstoku.

Uczestnikami konferencji z cyklu „Efektywność energetyczna i OZE – oferta finansowa i wsparcie doradcze” w ramach unijnego projektu pn. „Ogólnopolski system wsparcia doradczego dla sektora publicznego, mieszkaniowego oraz przedsiębiorstw w zakresie efektywności energetycznej oraz OZE” byli przedstawiciele samorządu terytorialnego, przedsiębiorcy regionu Podlasia, spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe.

– Realizowany pakiet projektów to nie tylko zrównoważony rozwój i ochronę środowiska, lecz przede wszystkim bezpieczeństwo i poprawa jakości życia mieszkańców regionu. Zadania te ujęte w strategicznych dokumentach kierunkowych regionu nabierają realnego wymiaru w rozwoju Podlasia – powiedział podczas spotkania Prezes Zarządu NFOŚiGW Kazimierz Kujda.

Projekty, w sprawie których podpisano umowy są wielkim sukcesem dla Podlasia.

Cztery z siedmiu projektów realizowane będą na terenie Łomży. Największy z nich będzie polegał na rozbudowie i przebudowie oczyszczalni ścieków oraz uporządkowaniu łomżyńskiej gospodarki wodno-ściekowej dofinansowany będzie z unijnego działania 2.3 Gospodarka wodno-ściekowa w aglomeracjach. Realizacja tego projektu zwiększy możliwość odbioru zanieczyszczeń, bardziej zaawansowaną przeróbkę osadów ściekowych. Zostanie przeprowadzona modernizacja sieci, systemu ciepłego i wentylacji (z hermetyzacją obiektów i biofiltracją), systemu sterowania, usprawnieniu działania czę-

ści mechanicznej, biologicznej i osadowej.

Drugim co do wielkości przedsięwzięciem w Łomży będzie rozbudowa ciepłowni miejskiej dofinansowany z unijnego działania 1.1 Wspieranie wytwarzania i dystrybucji energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych. Projekt dotyczy rozbudowy istniejącej instalacji energetycznego spalania o jedno źródło ciepła – kocioł wodny opalany biomasą leśną o mocy ok. 12,5 MW. Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych wynosi 30 583,38 [Mg CO<sub>2</sub>/tok]. Kolejna łomżyńska inicjatywa będzie polegała na rewitalizacji Parku Jana Pawła II – Pięknym w Łomży dofinansowana z unijnego działania 2.5 Poprawa jakości środowiska miejskiego.

Ostatni w Łomży projekt dotyczy przebudowy Punktu Selektywnej Zbiórki Odpadów Komunalnych, dofinansowany w ramach działania 2.2 Gospodarka odpadami komunalnymi. W ramach projektu utworzony będzie Punkt Selektywnej Zbiórki Odpadów Komunalnych, który będzie służył obsłudze 75,3 tys. mieszkańców miasta oraz gmin Łomża i Śniadowo. Kompleksowe podejście inwestycyjne oraz edukacyjne pozwoli zapobiegać powstawaniu odpadów. Przewiduje się produkcję audycji radiowych, emitowanych na antenie lokalnego radia, umieszczenie filmu promocyjnego na stronie operatora ZGO, utworzenie strony internetowej dedykowanej dzieciom oraz emitowanie w lokalnej telewizji. Planowane jest również wydanie eko-poradnika dla mieszkańców w wersji papierowej i on-line.

Pozostałe projekty z Podlasia, które otrzymają dofinansowanie to:

- inwestycja na zagospodarowanie i rozwój terenów zieleni w Bielsku Podlaskim dofinansowana z działania 2.5 Poprawa jakości środowiska miejskiego. Projekt obejmuje 6 obszarów na terenie Bielska Podlaskiego o łącznej powierzchni 9,95 ha. Zostaną utworzone tereny zielone o łącznej powierzchni 3,02 ha. W ramach projektu wykonane zostaną prace m.in. z zakresu rozwoju zieleni, w tym utworzone zostaną wielopiętrowe założenia zieleni oparte na gatunkach rodzimych, wykonane zostaną elementy małej architektury, oświetlenia i ścieżki tematycznej.
- Zakup samochodu pożarniczego, ratowniczo-gaśniczego typu średniego 4x4 dla Ochotniczej Straży Pożarnej w Grajewie z puli środków krajowych NFOŚiGW w ramach programu Przeciwdziałanie zagrożeniom środowiska z likwidacją ich skutków.
- Zakup samochodu ratowniczo-gaśniczego dla Ochotniczej Straży Pożarnej w Kolnie z puli środków krajowych.



Zakup nowych samochodów dla OSP wpłynęło na zwiększenie ochrony przeciwpożarowej, bezpieczeństwa pożarowego oraz zabezpieczenia ratowniczego społeczeństwa, środowiska i infrastruktury miast.

Źródło: NFOŚiGW

### **MPEC w Tarnowie zbuduje źródło w technologii wysokosprawnej kogeneracji**

■ Jak informuje PAP (6.11) w ramach programu „Efektywne systemy ciepłownicze i chłodnicze” prowadzonego przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej podpisana została umowa z Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej w Tarnowie na zbudowanie systemu energetycznego. Jest to pierwszą w ramach programu prowadzonego przez fundusz.

Dzięki tej inwestycji MPEC będzie produkował energię elektryczną i ciepło w skojarzeniu, w kogeneracji. Inwestycja ta umożliwi społeczeństwu sięganie po środki unijne. Obecnie jest to niemożliwe, bo zasadnicza część produkcji ciepła jest prowadzona w kotłach węglowych i nie spełniała norm unijnej dyrektywy.

Inwestycja polegać będzie na budowie źródła w technologii wysokosprawnej kogeneracji o mocy 38,5 MW oraz instalacji 180 kolektorów słonecznych o mocy 340 kW. W wyniku realizacji inwestycji do produkcji ciepła w co najmniej 50 proc. wykorzystywane będzie połączenie energii ze źródeł odnawialnych oraz kogeneracji. Ilość wytworzonej energii elektrycznej wyniesie 40 tys. MWh, natomiast energii cieplnej 380 298 GJ. Dzięki zastosowaniu nowoczesnych rozwiązań technologicznych zmniejszy się również emisja zanieczyszczeń do atmosfery.

Program ma zachęcać spółki ciepłownicze, żeby przechodziły ze zwykłej ciepłowni na kogenerację czy produkcję energii i ciepła w skojarzeniu.

Nabór do programu trwał będzie do 20 grudnia 2018 r. Warunkiem uzyskania wsparcia na modernizację sieci ciepłowniczej jest wykazanie, że system ciepłowniczy spełnia warunki efektywnego systemu ciepłowniczego w rozumieniu dyrektywy 2012/27/UE. Do produkcji ciepła lub chłodu należy wykorzystywać w co najmniej: 50 proc. energię ze źródeł odnawialnych, 50 proc. ciepło odpadowe, 75 proc. ciepło pochodzące z kogeneracji lub w 50 proc. połączenie takiej energii i ciepła.

### **„Energia i Recykling” nowy miesięcznik poświęcony gospodarce obiegu zamkniętego**

■ Na rynku wydawniczym ukazało się nowe czasopismo o tytule „Energia i Recykling”. Magazyn jest pierwszym w Polsce miesięcznikiem na temat zyskującej szybko na znaczeniu nowatorskiej koncepcji rozwoju, którą jest gospodarka obiegu zamkniętego (z ang. circular economy).

Jak powiedział redaktor naczelny miesięcznika – ambicją redakcji jest informowanie o nowych trendach, technologiach w branżach związanych z GOZ, poszerzanie wiedzy merytorycznej, prezentowanie doświadczeń i oferty rynkowej. Wyraził nadzieję, że „Energia i Recykling” spotka się z uznaniem czytelników i efektywnie wypełni rynkowe zapotrzebowanie.

Nowe czasopismo zastąpi dwa dotychczasowe czasopisma firmy Abrys: „Czysta Energia” i „Recykling”.

### **Tytuł Lidera Bezpiecznej Pracy dla Elektrowni Bełchatów i ZEDO**

■ Elektrownia Bełchatów oraz Zespół Elektrowni Dolna Odra (ZEDO), należące do PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna otrzymały tytuły Liderów Bezpiecznej Pracy, przyznawane przez Centralny Instytut Ochrony Pracy – Państwowy Instytut Badawczy. Już po raz 20., wyróżnione zostały firmy i instytucje prowadzące szczególnie aktywne i skuteczne działania w zakresie bezpieczeństwa pracy. Uroczystość wręczenia nominacji i wyróżnień odbyła się 25 października 2017 r. w Rzeszowie. W imieniu Elektrowni Bełchatów Złotą Kartę Lidera Bezpiecznej Pracy odebrał dyrektor Marek Ciapała, w imieniu ZEDO Krzysztof Snoch, kierownik działu BHP.

Nominowani do otrzymania wyróżnienia oceniani są w różnych aspektach. Pod uwagę brane są wskaźniki wypadków przy pracy i chorób zawodowych, podejmowane działania na rzecz wdrażania i upowszechniania osiągnięć z dziedziny bhp oraz podnoszenie kwalifikacji pracowników w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy. Ważnym elementem jest eliminowanie lub ograniczanie zagrożeń czynnikami niebezpiecznymi, szkodliwymi lub uciążliwymi w środowisku pracy, zapewnianie stosowania prawidłowo dobranych środków ochrony indywidualnej i zbiorowej, a także prowadzona działalność informacyjna, popularyzacyjna i szkoleniowa mająca na celu kształtowanie świadomości pracowników i najbliższego środowiska w zakresie tworzenia prawidłowych i bezpiecznych warunków pracy.



### **Ciepłownicy obawiają się o dostawy węgla na przyszły sezon**

■ „Rzeczpospolita” (10.11) powołując się na dane z Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie informuje, że praktycznie wszystkie przedsiębiorstwa ciepłownicze mają wymagany prawem stan zapasów węgla. Dziennik zwraca jednak uwagę, że w ocenie Izby problemy z paliwem w ciepłowniach mogą się pojawić wczesną wiosną i w przyszłym sezonie. Jak podaje dziennik, z ustaleń IGCP wynika, że na tę chwilę tylko kilka firm ciepłowniczych ma problemy z rezerwami paliwa na odpowiednim poziomie, co spowodowane jest opóźnieniami w dostawach. Jednak w żadnym z przypadków nie grozi to ciągłości produkcji ciepła.

Według cytowanego przez dziennik prezesa IGCP Jacka Szymczaka, ciepłownicy mają zabezpieczoną odpowiednią ilość paliwa na zimę, ale problemy mogą pojawić się wczesną wiosną. Gazeta zwraca uwagę, że ciepłownicy obawiają się, iż w sezonie 2018/2019 będzie brakować węgla odpowiedniej jakości. Towarzyszą temu obawy o dalszy wzrost cen paliwa, bo w trakcie bieżącego roku węgiel podrożał o 40 do 80 proc. Jak pisze dziennik, przetargi na przyszłoroczne dostawy węgla będą rozstrzygane już w grudniu i styczniu, a na tę chwilę nie wiadomo jaki poziom produkcji węgla o małej zawartości siarki, którego odbiorcami są ciepłownie, planują na przyszły rok spółki węglowe. Taka sytuacja wzmacnia niepewność na rynku, a część firm ciepłowniczych decyduje się na zakupy z importu, bo mimo wyższych cen jest gwarancja otrzymania zamówionej ilości węgla, który będzie spełniał wymagane parametry.

O trudnej sytuacji na rynku świadczy też fakt, że IGCP nie podpisała z Polską Grupą Górniczą listu intencyjnego, który miał regulować ramowe warunki zakupów węgla do wszystkich ciepłowni. Według ciepłowników propozycja PGG była trudna do zaakceptowania.

### **Rozbudowa sieci ciepłowniczej w Lublinie**

■ Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. pozyskało dotację z funduszy europejskich na realizację projektu rozbudowy sieci ciepłowniczej w Lublinie. Umowa w tej sprawie została podpisana 7 listopada br. z NFOŚiGW. Spółka w ramach projektu zrealizuje 8 zadań.

Głównym celem Projektu „Rozbudowa efektywnego systemu ciepłowniczego na terenie miasta Lublin” jest pokrycie zwiększonego zapotrzebowania na ciepło użytkowe w Lublinie za pomocą energii cieplnej wyprodukowanej w wyspecjalizowanych elektrociepłowniach,

produkujących ciepło i prąd równocześnie. Dzięki temu zmniejszy się zużycie paliwa oraz poziom zanieczyszczeń w mieście.

Projekt obejmuje budowę nowych sieci ciepłowniczych w dzielnicach: Wrotków, Czechów Północny, Ponikwoda, Felin, Kośminek, Bronowice, Węglin Południowy, Dziesiąta, Śródmieście. Planowana rozbudowa sieci ciepłowniczej obejmuje ok. 21 km rur o różnych średnicach, dostosowanych do wymagań technologicznych związanych z prognozowanym zapotrzebowaniem na ciepło. Wszystkie zadania planowane są do wykonania w technologii rur preizolowanych. Realizacja Projektu znacznie poprawi dostępność do ciepła systemowego w Lublinie, ograniczy niską emisję oraz poprawi jakość powietrza w mieście.

Przyznane dofinansowanie pochodzi z Funduszu Spójności w ramach realizacji działania „Promowanie wykorzystania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe” z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020. Wszystkie zadania planowane do realizacji w ramach przyznanej dotacji zostały uwzględnione w Planie Gospodarki Niskoemisyjnej dla Miasta Lublin oraz wpisane do Strategii Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych Lubelskiego Obszaru Funkcjonalnego (ZIT).

### **Przejęcie aktywów EDF w Polsce przez PGE**

■ 13 listopada 2017 roku zakończona została transakcja pomiędzy PGE a EDF International SAS i EDF Investment II BV dotycząca sprzedaży aktywów EDF w Polsce. Transakcja jest jedną z największych na krajowym i europejskim rynku fuzji i przejęć w ostatnich latach. Transakcją objęte zostały Elektrownia Rybnik na Śląsku, osiem elektrociepłowni w największych polskich aglomeracjach, takich jak Trójmiasto, Wrocław oraz Kraków, i blisko 400 km sieci ciepłowniczych. W wyniku transakcji PGE-EDF zainstalowane moce elektryczne grupy PGE wzrosną o 25 proc. do 15,95 GWe a moce cieplne o 113 proc. do 7,57 GWt. PGE dzięki przejęciu polskich aktywów EDF umacnia swoją pozycję lidera na polskim rynku elektroenergetycznym i zostaje największym dostawcą ciepła systemowego.

W efekcie transakcji PGE przejmuje 8 elektrociepłowni w największych polskich aglomeracjach, pozwoli to koncernowi na ekspansję geograficzną wewnątrz kraju i dostęp do 4,5 mln potencjalnych klientów. Przychody spółek będących przedmiotem transakcji wyniosły w 2016 r. ponad 5 mld zł, a zysk EBITDA przekroczył 1 mld zł.



Dzięki połączeniu mocy zainstalowanych PGE i EDF Grupa PGE umocniła pozycję lidera w segmencie elektroenergetycznym i została największym w kraju dostawcą ciepła systemowego z 15 procentowym udziałem w polskim rynku ciepła.

Zgodnie z nałożonym warunkiem UOKiK, Grupa PGE będzie musiała w latach 2018-2021 sprzedawać dodatkowo na giełdzie ilość energii elektrycznej odpowiadającą energii wytworzonej przez Elektrownię Rybnik. Dodatkowym zobowiązaniem wynikającym z przepisów prawa jest konieczność ogłoszenia przez PGE wezwania (do 66 proc. kapitału) na akcje giełdowej spółki ZEW Kogeneracja, wchodzącej w skład przejętych aktywów EDF Polska. ZEW Kogeneracja zarządza obecnie czterema elektrociepłowniami (Wrocław, Zielona Góra, Zawidawie, Czechnica) oraz 3 sieciami ciepłowniczymi. PGE ma obowiązek ogłosić wezwanie w ciągu 3 miesięcy po zamknięciu transakcji.

Sfinalizowanie umowy zakupu EDF Polska uruchomiło proces zmiany nazwy tej firmy. 28 listopada sąd rejestrowy w Warszawie zarejestrował zmianę nazwy spółki z EDF Polska na PGE Energia Ciepła SA. Pierwszym Prezesem Spółki został Wojciech Dąbrowski.

Po przejęciu EDF przez PGE również EDF Toruń SA zmieniło nazwę na PGE Toruń SA.

### **Przetarg na dzierżawę systemu ciepłowniczego w Jędrzejowie wygrała Veolia**

■ Spółka Veolia Południe (Tarnowskie Góry) wygrała przetarg na dzierżawę systemu ciepłowniczego w Jędrzejowie. Jest to kontynuacja trwającej już 19 lat współpracy między Veolią a miastem. Nowa umowa przewiduje w najbliższych latach rozbudowę i modernizację miejskiej sieci ciepłowniczej oraz znaczące obniżki cen dostaw ciepła dla mieszkańców.

Planowane prace modernizacyjne w najbliższych latach wyceniane są na około 1,9 miliona złotych. Veolia rozbuduje sieć ciepłą, między innymi poprzez wyprowadzenie kotłowni z jednego z budynków mieszkalnych w mieście, a także wykona nowe podłączenia ciepłej wody użytkowej.

Spółka podkreśla, że od dnia wejścia w życie umowy, będą obowiązywać niższe o około 15 proc. ceny ciepła i ciepłej wody użytkowej w każdej z grup taryfowych.

Wygrany przez Veolię Południe przetarg to kolejny etap w trwającej 19 lat współpracy między Veolią Południe, wchodzącą w skład Grupy Veolia, a miastem Jędrzejów. W 1998 roku Veolia Energia Polska i miasto Jędrze-

jów podpisały 19-letnią umowę dzierżawy systemu ciepłowniczego. Obecna umowa, podpisana 23 października br, zawarta jest na okres 10 lat, czyli do 2027 roku. Veolia obsługuje dziś w Jędrzejowie 4 kotły gazowe, a sieć ciepłownicza w mieście ma 8 kilometrów.

W przetargu na dzierżawę sieci ciepłowniczej ogłoszonym przez władze gminy brały udział 3 firmy. Decydującym o wyborze kryterium była cena dostawy energii cieplnej tj. za 1 GJ i 1 MW, łącznie z proponowanymi stawkami opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową energii cieplnej (waga: 90 proc.) W przetargu brane były też pod uwagę cena czynszu dzierżawnego oraz wysokość nakładów inwestycyjnych zaproponowanych przez oferenta (po 5 proc.).

### **PGNiG Termika zbuduje w EC Żerań kotłownię szczytową**

■ 15 listopada 2017 r. PGNiG Termika podpisała umowę na realizację inwestycji budowy kotłowni szczytowej w EC Żerań. Budowa kotłowni wodno-gazowej o mocy cieplnej około 390 MW to uzupełnienie inwestycji obejmującej budowę bloku gazowo-parowego w Elektrociepłowni Żerań. Nowy projekt, kotłownia szczytowa wraz z obiektami powiązаныmi, będzie realizowany w formule EPC przez konsorcjum z udziałem Przedsiębiorstwo Budowy Kopalń PeBeKa (lider) oraz spółek Varia Tech i Ekolog.

Inwestycja umożliwi dostosowanie Elektrociepłowni Żerań do obowiązujących wymogów prawa w zakresie emisji zanieczyszczeń. Planowany termin przekazania kotłowni do eksploatacji - kwiecień 2020 r.

### **Powstał Związek Przedsiębiorców i Pracodawców Sektora Energii**

■ Przy Związku Przedsiębiorców i Pracodawców (ZPP) powstał Związek Przedsiębiorców i Pracodawców Sektora Energii. Posiedzenie inauguracyjne ZPP SE odbyło się w poniedziałek 13 listopada.

W trakcie spotkania inauguracyjnego przedstawione zostały główne wnioski z raportu „Mapa drogowa polskiej elektroenergetyki 2030+” czyli scenariusz nt. przyszłości polskiej elektroenergetyki z uwzględnieniem najnowszych działań legislacyjnych ze strony Unii Europejskiej. Zaprezentowano miks energetyczny do 2040 roku oraz zamierzenia działań ZPP SE w celu ukierunkowania kluczowej dla Polski transformacji sektora energii. ZPP SE zapowiada, że jego eksperci będą przygotowywać między innymi raporty dotyczące nowej perspektywy sektora energii oraz prowadzić szkolenia i warsztaty w tym



zakresie. Mają pracować również nad stworzeniem nowego otoczenia legislacyjnego.

ZPP SA ma być forum wymiany wiedzy eksperckiej służącej uzgodnieniu wspólnej wizji przyszłości polskiego sektor energii, ma budować rzetelny wizerunek szeroko rozumianego sektora energii w Polsce i na arenie międzynarodowej.

Członkami Związku są m.in. spółki energetyczne, firmy przemysłu innowacyjnego z sektora energii, transportu, a także budownictwa energooszczędnego.

### Rada społeczna przy Fortum we Wrocławiu

■ Fortum zainicjowało we Wrocławiu cykl debat w formule rady społecznej na temat rozwoju infrastruktury ciepłowniczej, bezpieczeństwa energetycznego i jakości powietrza w mieście. Rada społeczna ma pełnić funkcję organu konsultacyjnego i opiniotwórczego i być miejscem dyskusji, wymiany opinii, popularyzacji dobrych praktyk.

Na posiedzeniu 6 listopada dyskutowano na temat stanu infrastruktury ciepłowniczej we Wrocławiu oraz potrzeb i wyzwań w zakresie jej rozwoju. Fortum przedstawiło informację na temat swojej dotychczasowej działalności i stanu sieci ciepłowniczej. Tematyka kolejnych posiedzeń związana będzie m.in. z analizą rozwiązań w zakresie rozwoju infrastruktury ciepłowniczej i możliwych działań dla poprawy jakości powietrza we Wrocławiu.

Podczas posiedzenia przyjęto także regulamin funkcjonowania Rady Społecznej. Jej pracami kieruje wybrane w głosowaniu prezydium, w skład którego wchodzi przedstawiciele strony społecznej, środowiska akademickiego i firmy Fortum.

W sierpniu br. Fortum rozpoczęło konsultacje społeczne dotyczące wrocławskiego rynku ciepłowniczego oraz bezpieczeństwa energetycznego stolicy Dolnego Śląska. Wcześniej spore kontrowersję wśród mieszkańców Wrocławia wzbudziły informacje, że w ubiegłym roku pełnomocnik Fortum Power and Heat Polska złożył we wrocławskim urzędzie miejskim wnioski, wraz ze stosownym raportem, o przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji energetycznego spalania paliw o mocy cieplnej 225 MWt opartej o wykorzystanie paliwa alternatywnego, węgla kamiennego i biomasy. Do planów tych odniosły się władze miasta, które zapowiedziały że nie wyrażą zgody na powstanie takiej instalacji. Wcześniej Fortum planowało budowę we Wrocławiu elektrociepłowni gazowej. Spółka planując budowę Elektrociepłowni we Wrocławiu uzasadniała

to obawami o bezpieczeństwo dostaw ciepła w stolicy Dolnego Śląska. Jednak wrocławska Kogeneracja, główny producent ciepła w mieście, jest zdania że takiego zagrożenia nie ma.

### Inwestycja Fortum w Częstochowie poprawi jakość powietrza

■ Fortum zrealizuje pakiet inwestycji, służących zwiększeniu efektywności produkcji energii i poprawie jakości powietrza w Częstochowie. Rozpoczęcie kluczowego etapu inwestycji zaplanowano na początek przyszłego roku.

Fortum jest głównym dostawcą ciepła w mieście – podstawowym źródłem jest oddana do użytku w 2010 r. elektrociepłownia, która produkuje ponad 86 proc. ogółu ciepła sieciowego wytwarzanego w Częstochowie.

Dotychczas firma zmodernizowała kotłownię szczytową przy ul. Pankiewicza i podjęła prace przygotowawcze do kluczowego etapu inwestycji, w ramach którego powstaną cztery niezależne instalacje odsiarczania, odpylania i odazotowania spalin kotłów szczytowych, zlokalizowanych w elektrociepłowni przy ul. Rejtana.

Według przedstawicieli firmy, inwestycja pozwoli na dodatkowe zmniejszenie emisji i przyniesie pozytywny efekt środowiskowy. Dzięki temu źródła energii w Częstochowie będą również spełniać zaostrzone standardy unijne znacznie wcześniej niż jest to wymagane.

Nowe instalacje to jeden z elementów kompleksowego planu inwestycyjnego realizowanego przez Fortum w Częstochowie. Dotychczas firma wykonała prace w kotłowni przy ul. Pankiewicza, gdzie zmodernizowała stację uzdatniania wody, wybudowała nowy komin i unowocześniła układ odpowietniania spalin. W ramach likwidacji kotłowni przy ul. Brzeźnickiej nastąpi wkrótce wyburzenie komina oraz demontaż kotłów i pozostałych urządzeń produkcyjnych.

### Zakończenie inwestycji w Jeleniej Górze

■ 22 listopada Energetyka Ciepła Opolszczyzny i Przedsiębiorstwo Farmaceutyczne Jelfa uroczyście uruchomiły nową kotłownię gazową, która zaopatruje w ciepło oraz gorącą wodę zakład Jelfy oraz Termy Cieplickie w Jeleniej Górze. Dotychczas odbiorcy zaopatrywani byli w ciepło z kotłowni parowej opalanej miałem węgla kamiennego, która została przejęta przez ECO w 2014 roku. Wkrótce potem spółka licząc na duży efekt ekologiczny i znaczną poprawę efektywności energetycznej zdecydowała się na mo-



dernizację tego źródła. Prace zakończyły się w drugiej połowie 2017 roku, a kotłownia już dziś produkuje ciepło dla swoich odbiorców. W nowym źródle ciepła zasilanym paliwem gazowym zastosowano najnowocześniejsze technologie, które zapewniają znacznie wyższą sprawność wytwarzania ciepła. W kotłowni zabudowano trzy kotły parowe o konstrukcji płomienicowo-płomieniówkowej typu BWD 50. Łączna wydajność kotłów to 15 ton pary na godzinę. Każdy z kotłów wyposażony jest w palnik gazowy modulowany, dodatkowo dwa kotły posiadają ekonomizery do odzysku ciepła ze spalin, które podniosą sprawność do poziomu powyżej 95 proc.

Z wycieńczeń Spółki wynika, że nowe źródło ciepła przyniesie znaczącą poprawę w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza. Dzięki inwestycji uda się ograniczyć emisję pyłu o 93 proc., a dwutlenku węgla o 50 proc. w skali roku.

Pomiary emisji potwierdzają, że złożony zdecydowany spadek emisji zanieczyszczeń do powietrza.

Inwestycja została dofinansowana ze środków WFOŚiGW we Wrocławiu.

### Modernizacja w EC Będzin

■ 24 listopada 2017 Zarząd EC Będzin podjął uchwałę w sprawie przyjęcia programu modernizacji potencjału wytwórczego oraz poprawy efektywności działalności produkcyjnej.

Program modernizacji zakłada modernizację kotła wodnego K5, co ma skutkować zwiększeniem mocy cieplnej o 10 do 15 MWt oraz modernizację stacji 100 Gcal poprzez budowę wymienników szczytowych zasilanych parą świeżą o mocy 220 MWt. Realizację tych projektów zaplanowano na lata 2018 – 2019. Elektrociepłownia Będzin zapowiada, że nie będzie starać się o dofinansowanie tych projektów z UE i zrealizuje je ze środków własnych. Jak uzasadnia spółka istotną przesłanką podjętych decyzji jest wykorzystanie potencjału produkcyjnego spółki na rynku ciepła i energii elektrycznej. Wg Spółki planowane modernizacje uwzględniają aktualną sytuację rynkową i spowodują poprawę efektywności, zwiększenie mocy wytwórczych oraz zapewnią bezpieczeństwo dostaw ciepła dla obszarów zasilanych przez spółkę.

### Wymiana pieców w Ciechanowie

■ Z dofinansowaniem z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Ciechanowie wymieniono 148 pieców węglowych i kotłów gazowych na bardziej ekologiczne, w tym opalane bioma-

są. W 75 domach piece węglowe zastąpiono gazowymi, w 5 piecami na biomase, a w 68 domach stare kotły gazowe zostały wymienione na nowe, również gazowe, ale efektywniejsze.

28 listopada prezydent Ciechanowa podpisał z WFOŚiGW umowę na finansowe wsparcie projektu modernizacji przydomowych kotłowni, którego celem jest poprawa jakości powietrza w ramach walki ze smogiem.

Wymiana pieców węglowych i wysłużonych kotłów gazowych w budynkach jednorodzinnych na terenie Ciechanowa realizowana była na podstawie składanych do tamtejszego urzędu miasta deklaracji mieszkańców o przystąpieniu do projektu. Nowe urządzenia grzewcze, przy założeniu dofinansowania do 75 proc. kosztów, ale nie więcej niż 5 tys. zł, dla każdego mieszkańca, który zakwalifikował się do przedsięwzięcia, zakupił urząd miasta. Resztę kosztów pokryli sami mieszkańcy. Część kotłów zastąpiono nowymi na biomase, pellet i drewno.

Pierwszy w Ciechanowie projekt wymiany przestarzałych pieców i kotłów został zakończony przed okresem grzewczym, ale kosztowało to „wiele wysiłku” ze strony pracowników urzędu miasta.

### Modernizacja systemu ciepłowniczego w Nidzicy ze wsparciem NFOŚiGW

■ Przedsiębiorstwo Usługowe Gospodarki Komunalnej Nidzica otrzyma unijną dotację na budowę kotłowni miejskiej bazującej na produkcji energii cieplnej ze spalania biomasy. Projekt, zakwalifikowany przez NFOŚiGW do dofinansowania. Wsparcie będzie pochodziło z unijnego POIiŚ 2014-2020 w ramach I osi priorytetowej Zmniejszenie emisyjności gospodarki, poddziałanie 1.1.1 Wspieranie inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej.

Umowa w tej sprawie podpisana została 14 listopada w siedzibie NFOŚiGW.

Projekt polega na budowie kotłowni w oparciu o dwa kotły opalane biomasa o mocy 5 MW i 2,5 MW wraz z instalacją odzysku ciepła ze spalin o mocy 1,15 MW. Zaplanowane w ramach przedsięwzięcia działania to m.in.: prace demontażowe i rozbiórkowe; budowa budynku kotłowni i składu opału (biomasa); prace ziemne i drogowe, ogrodzenie, przyłącza i zagospodarowanie terenu; budowa sieci zewnętrznych i przyłączy; dostawa i montaż technologii kotłowni (kotły o mocy 2,5 MW i 5 MW, kondensator spalin wraz kominem) oraz instalacji sanitarnych, elektrycznych i AKPiA.



W wyniku realizacji tego ekologicznego przedsięwzięcia szacuje się roczny spadek emisji gazów cieplarnianych na poziomie 5 068,83 [Mg CO<sub>2</sub>/r.]. Natomiast produkcja energii cieplnej z nowo wybudowanych/nowych mocy wytwórczych instalacji wykorzystujących OZE wyniesie – 12 964,12 [MWh/r.].  
Źródło: NFOŚiGW

### Zielony Feniks i wyróżnienie za najlepsze ekologiczne realizacje

■ Nagroda Zielonego Feniksa to specjalne wyróżnienia osób, instytucji i firm zasłużonych dla rozwoju ekoenergetyki. W roku bieżącym nagrodę tę otrzymała firma Infracorr sp. z o.o. z Gdańska.

Uroczysta gala wręczenia statuetek Zielonego Feniksa odbyła się 23 listopada 2017 r. w Opolu w ramach 3-dniowego Festiwalu Ekoenergetyki. Festiwal jest kontynuacją pięciu edycji Forum Ekoenergetyki w Polkowicach. Od trzech lat Festiwal obejmuje problematykę OZE – efektywności energetycznej, budownictwa energooszczędnego i ekomotoryzacji. Nagrody (statuetki Zielonego Feniksa) od 2014 roku przyznawane są również w kategorii ekomotoryzacja.

Do kapituły nagrody Zielonego Feniksa wpłynęły cztery wnioski z Urzędu Marszałkowskiego Województwa Pomorskiego. Jury zdecydowało o przyznaniu statuetki Zielonego Feniksa firmie Infracorr sp. z o. o. z Gdańska.

Firma Infracorr sp. z o. o. otrzymała Nagrodę Zielonego Feniksa w kategorii *realizacje: za osiągnięcia we wdrażaniu rozwiązań i technologii ekoenergetyki*. Przedsiębiorstwo z Gdańska opracowało i zastosowało w przemyśle System Przetwarzania i Zarządzania Energią ze źródeł odnawialnych i skojarzonych, który jest przykładem generacji energii elektrycznej i ciepła wytwarzanego z promieniowania słonecznego, energii wiatru i gazu (biogazu). Powstała instalacja, która składa się m.in. z turbiny wiatrowej i paneli fotowoltaicznych, zasila zakład produkcyjny firmy PPU Magnet sp. z o.o. w Niestępowie.

### Planowana sprzedaż PK Therma Sp. z o.o. w Bielsku-Białej

■ Władze Bielska-Białej planują sprzedaż 97,92 proc. akcji w Przedsiębiorstwie Komunalnym Therma. Kupującym ma być Tauron Ciepło. Obecnie w przedsiębiorstwie Therma gmina Bielsko-Biała posiada 97,92 proc., a Tauron Ciepło ma 2,08 proc. PK Therma posiada 171,07 km sieci, w tym 137,68 km sieci preizolowanej oraz 12,4 km sieci napowietrznych. Głównym dostawcą ciepła do spółki Therma jest Tauron Ciepło.

Tauron, ze względu na pracującą w Bielsku-Białej nowoczesną elektrociepłownię, jest zainteresowany rozwojem rynku ciepła i sieci ciepłowniczej w mieście.

Nie jest jeszcze znana kwota transakcji. To będzie przedmiotem negocjacji z przyszłym nabywcą.

Już we wrześniu 2015 r. Rada Miejska w Bielsku przyjęła uchwałę intencyjną ws. sprzedaży udziałów w spółce Therma. Już wówczas przedstawiciele władz miejskich mówili, że do transakcji sprzedaży mogłoby dojść jeszcze w 2017 r., ale z powodu konieczności zachowania odpowiednich procedur jest to niemożliwe. Władze Bielska ws. sprzedaży Thermy chcą rozmawiać tylko z Tauron Ciepło, gdyż spółka ta posiada prawo pierwokupu udziałów.

W ostatnich latach Therma prowadziła normalne prace związane z modernizacją swojej sieci, nie było żadnych znaczących inwestycji.

Przedsiębiorstwo Komunalne Therma zajmuje się produkcją, przesyłem i sprzedażą ciepła. Spółka zaspokaja ok. 40 proc. potrzeb ciepłych Bielska-Białej. Obecnie Therma posiada 171,07 km sieci, w tym 137,68 km sieci preizolowanej oraz 12,4 km sieci napowietrznych. Na terenie Bielska-Białej eksploatowanych jest 900 wysokoparametrowych węzłów ciepłych przyłączonych do sieci, w tym 643 jest własnością spółki Therma.

Ciepło dostarczane do Thermy pochodzi z kilku źródeł. Therma posiada dwa własne źródła: jest to kotłownia gazowo-olejowa przy ul. Kwiatkowskiego 71b o mocy cieplnej 5,0 MWt i kotłownię gazową o sumarycznej mocy cieplnej 0,360 MWt. Głównym dostawcą ciepła są jednak Elektrociepłownia EC-I w Bielsku-Białej i Elektrociepłownia EC-II Bielsko-Północ w Czechowicach-Dziedzicach, obie należące do Tauron Ciepło.

EC w Bielsku-Białej spełnia najbardziej rygorystyczne normy unijne związane z ochroną środowiska. Zastosowane tu rozwiązania techniczne zapewnią bezpieczeństwo energetyczne i ciągłość pracy elektrociepłowni w perspektywie wielu najbliższych lat.

Tauron Ciepło to jedna z najważniejszych spółek z grupy Tauron. Posiada ona sieć ciepłowniczą o długości ok. 1,1 tys. km, jej zakłady wytwarzania znajdują się także m.in. w Katowicach i Tychach.





# VII Konferencja Rynek Ciepła Systemowego



Szanowni Państwo,

**Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie**

**Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.**

**Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Puławach**

zapraszają Państwa na: VII Konferencję „Rynek Ciepła Systemowego”,

która odbędzie się w dniach 20-22 lutego 2018 r. w Hotelu Mercure Lublin Centrum w Lublinie przy Alejach Racławickich 12.

**Do udziału w konferencji zapraszamy** przedstawicieli zarządów oraz kadry kierowniczej przedsiębiorstw ciepłowniczych, elektrociepłowni, ciepłowni oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

## Lublin

### 20-22 lutego 2018

#### PATRONAT HONOROWY KONFERENCJI

PATRONAT  
HONOROWY



PREZYDENT MIASTA LUBLIN  
KRZYSZTOF ŻUK



Prezydent  
Miasta Puławy

#### PATRONAT MEDIALNY

CIEPŁOWNICTWO  
OGRZEWNICTWO  
WENTYLACJA

INSTAL

#### PLANOWANY PROGRAM MERYTORYCZNY

Planowany program merytoryczny będzie obejmował problematykę roli ciepłownictwa systemowego w likwidacji problemu smogu, w tym:

- Otoczenie prawne funkcjonowania ciepłownictwa – wpływ unijnych i krajowych regulacji prawnych na ograniczenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery.
- Nowoczesne, ekologiczne i energooszczędne technologie w ciepłownictwie systemowym i ich finansowanie z funduszy krajowych i unijnych.
- Program Promocji Ciepła Systemowego jako narzędzie rozwoju ciepłownictwa systemowego i walki ze smogiem.
- Działania gmin na rzecz likwidacji niskiej emisji z wykorzystaniem Programu Promocji Ciepła Systemowego
- Prezentacja nowoczesnych technologii i usług dla ciepłownictwa.

#### PLANOWANY PROGRAM RAMOWY

**20 lutego 2018 r. wtorek**

- 13.00-14.30 Obiad i rejestracja uczestników
- 14.30-18.30 **I Sesja konferencji**
- 20.00 Kolacja uroczysta

**21 lutego 2018 r. środa**

- 7.00-9.00 Śniadanie
- 9.00-13.00 **II Sesja konferencji**
- 13.00-14.00 Obiad
- 14.00-17.00 **III Sesja problemowa**
- 17.00-18.00 Kolacja
- 19.00 Program artystyczny

**22 lutego 2018 r. czwartek**

- 7.00-9.00 Śniadanie
- 9.00-13.00 **Wycieczka techniczna**
- 13.00-14.00 Obiad i wyjazd

#### INFORMACJE ORGANIZACYJNE

- Miejsce obrad, zakwaterowanie, wyżywienie: Hotel Mercure Lublin Centrum przy Al. Racławickich 12 w Lublinie. Informacja o hotelu na stronie: <http://www.mercure.com/pl/hotel-3404-hotel-mercure-lublin-centrum/index.shtml>
- Program szczegółowy na stronie: [www.igcp.org.pl](http://www.igcp.org.pl)
- Organizatorzy w oparciu o kartę zgłoszenia zapewniają uczestnikom konferencji: udział w konferencji oraz materiały konferencyjne, noclegi 20/21.02.2018 r. oraz 21/22.02.2018 r. wyżywienie od obiadu 20.02.2018 r. do obiadu 22.02.2018 r., udział w imprezach towarzyszących.
- Firmom współpracującym z ciepłownictwem proponujemy dodatkowo promocję w formie:
  - Prezentacja oferty na forum konferencji (15-20 minut)
  - Reklama w materiałach konferencyjnych (1 strona A4 kolor)
  - Dystrybucja materiałów reklamowych
  - Prezentacja oferty na ministoisku
- **Zgłoszenia prezentacji/reklamy**, reklamę w formacie pdf należy przesłać na adres Centrum Szkoleniowego Izby do **6.02.2018 r.**
- **Kartę zgłoszenia udziału w konferencji należy przesłać do 6.02.2018 r.** w formie skanu e-mailem lub faksem do Centrum Szkoleniowego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, e-mail: [c.szkoleniowe@igcp.org.pl](mailto:c.szkoleniowe@igcp.org.pl), fax: 22 378 25 70.

#### W IMIENIU ORGANIZATORÓW SERDECZNIE ZAPRASZAMY

**Jacek Szymczak**  
Prezes Zarządu  
Izby Gospodarczej  
Ciepłownictwo Polskie

**Jolanta Jańczak**  
Prezes Zarządu  
Lubelskiego Przedsiębiorstwa  
Energetyki Ciepłej S.A. w Lublinie

**Ryszard Jabłoński**  
Prezes Zarządu  
Okręgowego Przedsiębiorstwa  
Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Puławach



## Sprawozdanie ze spotkań w Brukseli w dniach 6-7 listopada 2017

■ Ze względu na etap kluczowych rozstrzygnięć w negocjacjach dotyczących ETS-u (system handlu pozwoleniami na emisję CO<sub>2</sub>) oraz czas wzmożonych negocjacji pomiędzy państwami członkowskimi w Radzie i pomiędzy grupami politycznymi w Parlamencie Europejskim w sprawie rewizji dyrektywy OZE, IGCP zorganizowała szereg spotkań w Brukseli w dniach 6-7 listopada, jako odpowiedź na liczne zapytania europejskich decydentów i prośby o propozycje rozwiązań, konkretnych zapisów oraz argumentację merytoryczną.

W trakcie bezpośrednich spotkań z posłami do Parlamentu Europejskiego oraz w Stałym Przedstawicielstwie RP przy UE, IGCP przedstawiła swoje stanowisko i komentarze do najnowszych propozycji zapisów legislacyjnych i propozycji kompromisowych, które były przedmiotem negocjacji w czasie kluczowych spotkań:

- 8 listopada: ostatnie i rozstrzygające negocjacje pomiędzy Komisją Europejską, Radą i Parlamentem (tzw. trylog) dotyczące rewizji dyrektywy ws. ETS;
- 9 listopada: spotkanie grupy roboczej Rady UE, reprezentującej państwa członkowskie, w sprawie rewizji dyrektywy OZE.

### ETS

IGCP była proszona o konsultacje przez uczestników negocjacji do ostatnich chwil trwania trylogu, który zakończył się 9 listopada ok. 4.30 rano. Doradca grupy politycznej Europejskich Konserwatystów i Reformatorów (EKR) oraz pani sprawozdawcy Julii Girling, prosił o przedstawienie argumentów merytorycznych za poparciem wyłączenia stosowania liniowego współczynnika redukcyjnego (LRF) dla ciepłownictwa. Doradca posła Andrzeja Grzyba oraz doradca profesora Jerzego Buzka byli zainteresowaniami kalkulacjami dotyczącymi funduszy na kogenerację.

IGCP została również poproszona o skomentowanie i ustosunkowanie się do najnowszej propozycji zapisu art. 10d (Fundusz Modernizacyjny) przez doradcę posła kontrsprawozdawcy Ivo Beleta.

Oprócz konsultacji konkretnych propozycji zapisów legislacyjnych, wszyscy rozmówcy

poinformowali IGCP o szczegółach związanych z toczącymi się negocjacjami, możliwymi scenariuszami oraz najnowszymi poufnymi wtedy propozycjami, np. w sprawie propozycji ustępstw dla ciepłownictwa w Bułgarii i Rumunii.

### OZE

Obecnie zarówno w Radzie, która składa się z przedstawicieli państw członkowskich, jak i w Parlamencie Europejskim toczą się intensywne negocjacje nad wypracowaniem poprawek kompromisowych z 1300 poprawek, które posłowie komisji ds. przemysłu (ITRE) złożyli w lipcu tego roku. Z punktu widzenia interesów członków IGCP, kluczowe zapisy to artykuły 23 i 24.

Łukasz Lisicki, radca w Stałym Przedstawicielstwie RP przy UE, przedstawił Izbie ostatnią wersję dokumentu z najnowszymi propozycjami prezydencji estońskiej, które były dyskutowane podczas grupy roboczej ds. energii 9 listopada. Pan Lisicki poinformował, że Prezydencja ma ambicje zakończyć pierwszy etap prac nad dokumentem i osiągnąć porozumienie polityczne (tzw. podejście ogólne, które daje mandat do dalszych negocjacji z Parlamentem i Komisją w ramach trylogu) podczas spotkania Rady Ministrów 13 grudnia. Zaznaczył, że jest to bardzo ambitny cel i nie jest wykluczone, że nie zostanie on osiągnięty.

Jednocześnie IGCP miała okazję bezpośrednio skomentować propozycje Prezydencji i zaproponować zmiany zapisów, np. w definicji ciepła odpadowego.

W Parlamencie Europejskim, stanowisko IGCP znajduje szerokie poparcie, szczególnie wśród posłów Europejskiej Partii Ludowej (EPP) oraz Europejskich Konserwatystów i Reformatorów (EKR). Profesor Jerzy Buzek oraz jego doradca Ryszard Pawlik aktywnie popierają propozycje Izby dotyczące art. 23 i 24. Rozmowy dotyczyły również definicji ciepła odpadowego tak, aby mogło być ono liczone do celu OZE w art. 23.

Propozycje Izby znalazły poparcie u posła Seana Kelly, który jako kontrsprawozdawca odpowiada za koordynację stanowiska EPP



w kwestii dyrektywy OZE i reprezentuje EPP w czasie negocjacji z pozostałymi grupami politycznymi.

Doradca grupy politycznej Europejskich Konserwatystów i Reformatorów (EKR) oraz pana profesora Zdzisława Krasnodębskiego, Witold d'Humilly de Chevilly również aktywnie wspiera stanowisko Izby, szczególnie w sprawie art. 24. Poseł Olaf Henkel, który jest odpowiedzialny za koordynację stanowiska EKR w kwestii dyrektywy OZE i reprezentuje EKR w czasie negocjacji z pozostałymi grupami politycznymi, w pełni popiera stanowisko IGCP i sam złożył wiele poprawek zgodnych ze stanowiskiem Izby.

Negocjacje zakończą się głosowaniem w komisji ITRE 28 listopada.

Istnieje możliwość, że głosowanie zostanie przesunięte, ale na razie wciąż negocjatorzy dążą do tego, aby termin głosowania został utrzymany.

#### **Kolejne kroki**

- Przygotowanie oceny poprawek złożonych przez posłów komisji ITRE propozycji dyrektywy i rozporządzenia dotyczącego rynku energii elektrycznej, na prośbę prof. Krasnodębskiego.
- Dalsze konsultacje z posłami i ich doradcami politycznymi polegające na opiniowaniu wyłaniających się kompromisów oraz proponowaniu konkretnych zapisów artykułów w celu zapewnienia możliwie najkorzystniejszego z punktu widzenia interesów członków Izby stanowiska Parlamentu i Rady.

BRUKSELA



## XIV Konferencja Techniczna w dniach 15-16 listopada 2017 r. w Warszawie

*relacja*

# KT XIV Konferencja Techniczna

■ W dniach 15-16 listopada 2017 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyła się XIV Konferencja Techniczna zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie.

W konferencji uczestniczyły 144 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych, elektrociepłowni, ciepłowni, wyższych uczelni technicznych oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Konferencję prowadzili:

- Andrzej Nieścior – Dyrektor Centrum Szkoleniowego IGCP,
- Andrzej Chmielecki – Koordynator Centrum Nowych Technologii IGCP.

W konferencji zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat nt. „**Pakiet zimowy – wpływ na ciepłownictwo systemowe**” przedstawiła Małgorzata Mika-Bryska – Dyrektor ds. Regulacji i Relacji Publicznych, Veolia Energia Polska.
- Referat nt. „**Regulacje prawne dotyczące ochrony powietrza. Konkluzje BAT i dyrektywa MCP – wdrożenie do krajowego systemu prawnego, wpływ na ciepłownictwo**” przedstawiła Kornelia Piela z Kancelarii Dentons.
- Referat nt. „**Potencjał i analiza ekonomiczna zastosowanie OZE w ciepłowni-**

**ctwie systemowym**” przedstawił Grzegorz Wiśniewski – Prezes Zarządu, EC BREC Instytut Energetyki Odnawialnej.

- Prezentację nt. „**Korozja mikrobiologiczna sieci ciepłowniczej - praktyczne przeciwdziałania**” przedstawił Jan Marjanowski z Przedsiębiorstwa MARCOR Gdańsk.
- Referat nt. „**Gospodarka paliwowa w obiegu zamkniętym – założenia**” przedstawił Dr Andrzej Rezwiakow z ECO Logistyka Opole.
- Referat nt. „**Trigeneracja w ciepłownictwie systemowym – technologie, efektywność zastosowania**” przedstawił Dr hab. Ryszard Zwierzchowski z Politechniki Warszawskiej.
- Prezentację nt. „**PROSSERGY: specjalista w redukcji tlenków azotu**” przedstawił Julien Larguier – Dyrektor Generalny, PROSSERGY, Roche la Moliere, Francja.
- Prezentację nt. „**Przykłady bezwypadkowego pokonywania przeszkód podczas budowy sieci ciepłych w najbardziej wymagających miejscach**” przedstawił Piotr Ciepiewski – Dyrektor Regionu Polska Centralna, BRUGG Systemy Rurowe, Płochocin.
- Referat nt. „**Ocena ryzyka jako narzędzie do podejmowania decyzji o remontach i modernizacji sieci ciepłowniczych**”



Otwarcie Konferencji, od lewej:

Andrzej Nieścior – Dyrektor Centrum Szkoleniowego, Andrzej Chmielecki – Koordynator Centrum Nowych Technologii



przedstawiła Dr Małgorzata Kwętarz z Politechniki Warszawskiej.

- Referat nt. „Klasy energii – studium przypadku. Udział w klastrach przedsiębiorstw Ciepłowniczych” przedstawił Piotr Gołąb – Wiceprezes Zarządu, PCU Piaseczno.
- Referat nt. „Rozwiązania technologiczne i aspekty ekonomiczne i ekologiczne zastosowania pomp ciepła w ciepłownictwie systemowym” przedstawił Dr Adolf Mirowski – Prezes Zarządu, Instytut Certyfikacji Emisji Budynków, Kraków.
- Referat nt. „Modele inwestowania w modernizację systemów ciepłowniczych w perspektywie roku 2023 z uwzględnieniem: rozbudowy instalacji węglowej, obniżenia mocy źródła poniżej 100 MW, budowy lokalnych źródeł gazowych o mocy poniżej 20 MW” przedstawił Andrzej Goździkowski – Dyrektor ds. Operacyjnych, ECO Opole.
- Referat nt. „Budowa kotła węglowego WR-7 o wydajności od 1 do 7 MW o sprawności 86% oraz układu kogeneracyjnego biomasowego – studium przypadku PEC Płońsk” przedstawił Dariusz Marczewski – Prezes Zarządu, PEC Płońsk.
- Prezentację nt. „Nowoczesne kotły węglowe spełniające wymagania dyrektywy MCP na przykładzie kotła typu WR7

zabudowanego na Elektrociepłowni Płońsk” przedstawił Michał Umiński – Wiceprezes Zarządu, Energotechnika Warszawa.

- Referat nt. „Technologiczne rozwiązania i efektywność działania różnych systemów monitoringu i nadzoru sieci ciepłowniczych w kontekście wykrywania awarii na przykładzie warszawskiego systemu ciepłowniczego” przedstawił Dominik Ostapowicz – Kierownik Projektu, Veolia Energia Warszawa.

Referat nt. „Diagnostyka systemów alarmowych w sieciach preizolowanych – przegląd i ocena stosowanych rozwiązań technologicznych” przedstawił Adam Dwojak z Doratrem Zawadzkie

Prezentację nt. „Zastosowanie LNG w obszarze małej i średniej skali” przedstawił Marek Elert – Starszy Koordynator, Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Prezentowanym referatom i prezentacjom towarzyszyła dyskusja, w czasie której Prelegenci odpowiadali na pytania uczestników konferencji.

W czasie konferencji swoją ofertę na ministeriach zaprezentowały firmy: AUMA Polska Sosnowiec i Energotechnika Warszawa.







## Seminarium Techniczne w dniu 23 listopada 2017 r. w Płońsku

### relacja

■ W dniu 23 listopada 2017 r. w Płońsku w siedzibie PEC Płońsk odbyło się Seminarium Techniczne nt. „Modernizacja elektrociepłowni w Płońsku: budowa kotła WR-7 o podwyższonej sprawności oraz kogeneracja biomaso- wa do pracy w sezonie letnim”.

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie przez IGCP oraz PEC Płońsk.

Program seminarium obejmował:

- **Prezentacja modernizacji elektrociepłowni, która przedstawił Dariusz Marczewski – Prezes Zarządu PEC w Płońsku**
- **Zwiedzanie instalacji Elektrociepłowni.**

Modernizacja elektrociepłowni w PEC Płońsk była tematem jednego z wykładów Konferencji Technicznej w Warszawie oraz Seminarium Technicznego, które odbyło się tydzień później w płońskiej instalacji.

Modernizacja obiektu prowadzona była w latach 2016-2017. W jej wyniku m.in. wymieniono wyeksploatowany i przestarzały kon-

strukcyjnie kocioł WR-10 na kocioł WR-7EM w technologii ścian szczelnych wraz z instalacją oczyszczania spalin. Nowy kocioł jest w pełni sterowalny w zakresie od 1–7 MWt. Sprawność energetyczna kotła w tym przedziale przekracza nawet 87%.

O modernizacji elektrociepłowni dyskutowano podczas corocznej Konferencji Technicznej IGCP, która odbyła się 15-16 listopada w Warszawie. Prezentacje na temat modernizacji elektrociepłowni poprowadzili: Dariusz Marczewski, Prezes PEC Płońsk oraz Jerzy Umiński ze spółki Energotechnika, która przeprowadziła inwestycję w elektrociepłowni w Płońsku.

Seminarium Techniczne było „suplementem” do Konferencji Technicznej. Spotkanie zostało zorganizowane przez PEC oraz IGCP. Uczestnicy mogli na własne oczy zobaczyć zmodernizowaną instalację oraz kocioł WR-7 EM o podwyższonej sprawności.

W seminarium uczestniczyło 50 osób – przedstawicieli przedsiębiorstw Członków i Partnerów IGCP.









