



# NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 276  
9/2015

ISSN 2449-5352

w numerze:

Polityka energetyczna Polski  
do 2050

OZE

Europejska strategia  
ciepłownicza

Prawo energetyczne

Krajowy Program  
Ochrony Powietrza



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>druga strona NC:</b>	2000 zł
<b>cała strona w środku NC:</b>	1400 zł
<b>cała strona na końcu NC:</b>	1200 zł
<b>1/2 strony w środku NC:</b>	1000 zł

**W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:**

- od 3 do 5 ogłoszeń – 10%**
- od 6 do 8 ogłoszeń – 35%**
- 8 i więcej ogłoszeń – 50%**

Zachęcamy również do zamieszczania artykułów sponsorowanych, prezentujących osiągnięcia Państwa Firmy lub jej produkty. Cena podstawowa artykułu o objętości jednej kolumny (strona w formacie A4) wynosi 1000 zł.

Ceny artykułów o większej objętości są do negocjacji. W przypadku zamówienia cyklu ogłoszeń istnieje możliwość uzyskania korzystnych rabatów.

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

Nasz adres:

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie  
02 – 796 Warszawa, ul. Migdałowa 4 lok. 22  
tel. (22) 644 70 19  
fax. 644 70 99  
e-mail: [nc@igcp.org.pl](mailto:nc@igcp.org.pl)

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



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

LOGSTOR



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

UNISOFT

ZPU Kazimierz Jońca  
66-300 Międzyrzecz  
ul. Przemysłowa 2



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

Danfoss

Przedsiębiorstwo  
Usługowo-Produkcyjne  
SPIN S.A.  
61-248 Poznań  
ul. Dziadoszańska 10



Finpol Rohr Sp. z o.o.  
01-918 Warszawa  
ul. Nocznickiego 33



Zakład Urządzeń Kotłowych  
STĄPORKÓW S.A.  
26-220 Stąporków  
ul. Górnicza 3



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

ENERGOTERM

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

CEGA®

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

BROEN

INTELLIGENT FLOW SOLUTIONS

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

EKO KOGENERACJA

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

DIEHL  
Metering  
DAWNIEJ MIROMETR

FAMAS SA  
90-552 Łódź  
ul. Kopernika 36



Thermaflex Izolacji  
Sp. z o.o.  
58-130 Żarów  
ul. Przemysłowa 6



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

BRUGG PIPESYSTEMS  
Flexible solutions

PwC Polska Sp. z o.o.  
00-638 Warszawa  
Al. Armii Ludowej 14



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



HUSN Sp. z o.o.  
02-495 Warszawa  
ul. Kolorowa 4/17



INSTAL-FILTER  
Przemysłowe Systemy  
Ochrony Powietrza SA  
65-000 Kościan  
ul. Chłapowskiego 7



Sygnity SA  
02-486 Warszawa  
Al. Jerozolimskie 180

Sygnity

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



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

i4tech  
grupa Intral SA

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

SBB ENERGY  
dawniej Remak-Rozruch S.A.

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

meibes  
Perfekcyjne Systemy

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



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



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



**Dalkia term S.A.**  
04-175 Warszawa  
ul. Ostrobramska 75 C



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



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



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



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



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



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



**Wspólne  
Przedsiębiorstwo  
Energetyczne Sp. z o.o.**  
40-048 Katowice  
ul. Kościuszki 30





## spis treści

- 6-11 Kalendarium IGCP**  
**11-12 Prawo w energetyce**  
**13-18 Korespondencja**  
13-15 ■ Uwagi do projektu Polityki energetycznej Polski do 2050 roku.  
16-18 ■ Uwagi do projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE.  
**19-35 Aktualności**  
**36-48 Prezentacje**  
36-37 ■ Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. we Włodawie.  
38-39 ■ Poprawka dauhańska – notatka.  
40 ■ Stanowisko CEDEC w sprawie planowanej europejskiej strategii ciepłowniczej.  
41 ■ Konkluzje Rady ds. Środowiska w sprawie stanowiska UE na konferencję klimatyczną w Paryżu.  
42 ■ Interpelacja nr 34201.  
43-44 ■ Odpowiedź na interpelację nr 34201.  
45 ■ Interpelacja nr 34261.  
46-48 ■ Odpowiedź na interpelację nr 34261.  
**50-58 Szkolenia, seminaria, konferencje**  
50-53 ■ XIX Forum Ciepłowników Polskich już za nami.  
54-56 ■ Uroczyste zakończenie projektu „Zmniejszenie strat energii w sieci ciepłowniczej miasta Radomia”.

miesięcznik wydaje:

**Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie**

adres redakcji:

02-796 Warszawa, ul. Migdałowa 4 lok. 22  
tel. (22) 644 70 19, 644 02 50, fax (22) 644 70 99  
e-mail: nc@igcp.org.pl, www.igcp.org.pl

**Redaguje kolegium**

Redaktor odpowiedzialny: Anna Pawliotti  
Projekt graficzny i skład: Svart.pl

Redakcja zastrzega sobie prawo skracania artykułów oraz wprowadzanie innych zmian, które nie naruszają całości wpływają jedynie na ich przejrzystość. Redakcja nie zwraca materiałów nie zamówionych. Przedruk całości jak i części artykułów wymaga zgody redakcji. Redakcja nie ponosi odpowiedzialności za treść ogłoszeń, reklam i artykułów sponsorowanych.

konto bankowe:

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

Szanowni Państwo,

wrzesień w roku bieżącym obfitował w wiele ważnych dla naszego środowiska wydarzeń.

Projekt PEP 2050, w dużym stopniu zawiera zagadnienia istotne dla sektora ciepłownictwa systemowego w Polsce oraz dostrzega jego potencjał. Zaznacza między innymi konieczność kompleksowej analizy docelowych uregulowań dla całego sektora, potrzebę analizy zasad jego regulacji, planowania energetycznego realizowanego przez gminy, konieczność regulacji stanów prawnych sieci ciepłowniczych, zasadność usuwania barier w zakresie pozyskiwania unijnych środków w nowej perspektywie finansowej, potrzebę wspierania rozwoju kogeneracji i sieci ciepłowniczych. Właściwie również ocenia brak istotnych rozwiązań w dotychczasowych uregulowaniach prawnych. Uwagi do ostatniej wersji projektu, Zarząd Izby, w imieniu członków IGCP, przesłał do MG.

W związku z opublikowaniem rządowego projektu „ustawy z dnia ... o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii” (UD 215) (projekt z dnia 24.08.2014 r.) Izba zwraca uwagę na inne, nie zawarte w projekcie zmiany, które są niezbędne dla prawidłowego stosowania uchwalonej w dniu 20 lutego 2015 r. ustawy o odnawialnych źródłach energii. Ze względu na zakres projektu, w zgłoszeniu zainteresowania pracami nad ustawą, przywołujemy jeden z najpilniejszych i ważniejszych dla planujących inwestycje wytwórców postulatów, podtrzymując jednocześnie wszystkie zgłoszone dotychczas przez Izbę uwagi. Co istotne, uwagi mają charakter doprecyzowujący przyjęte już przepisy, a ich wprowadzenie nie wymaga zmian w ocenie skutków regulacji.

Europejska Federacja Lokalnych Przedsiębiorstw Energetycznych (CEDEC) przedstawiła stanowisko w sprawie planowanej unijnej strategii ciepłowniczej. Ważne jest zwrócenie uwagi na podaż ciepła i łączenie infrastruktury w elastyczne systemy, ale nowe regulacje nie będą potrzebne.

26 września 2015 r. Prezydent RP podpisał ustawę z dnia 11 września 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Ustawa ma na celu zapewnienie stosowania rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (zwane też rozporządzeniem REMIT).

W trakcie trwającego w Krynicy-Zdroju Forum Ekonomicznego minister środowiska ogłosił Krajowy Program Ochrony Powietrza. Ten dokument ułatwi walkę o czyste powietrze w Polsce. Zacnie obowiązywać 1 października.

Ponadto w tym numerze prezentujemy nowego członka Izby MPGK Sp. z o.o. we Włodawie, relację z uroczystego zakończenia projektu „Zmniejszenie strat energii w sieci ciepłowniczej miasta Radomia”, jak również podsumowanie XIX Forum Ciepłowników Polskich.

Zapraszamy do lektury  
Zarząd IGCP



## Laur Ciepłownictwa

■ Zgodnie z „Regulaminem nagrody...” nominacji nagród dokonuje Komisja Wnioskująca. 2 września w siedzibie Izby obradowała Komisja Wnioskująca. Komisja wybierała kandydatów do Lauru w kategorii Laur dla wiodącego przedsiębiorstwa ciepłowniczego. Wybór dokonywany jest na podstawie zweryfikowanych danych techniczno-ekonomicznych i ustalonych na podstawie tych danych wskaźników oceny przedsiębiorstw oraz danych na podstawie ankiet dodatkowych osiągnięć Kandydatów.

Zgodnie z maksymą „Pierwszy wśród równych sobie” Komisja zaproponowała kandydatów w poszczególnych grupach:

- sprzedaż ciepła – 0-200 000 GJ: SEC Słubice Sp. z o.o.; PEC Sp. z o.o. w Brodnicy; SEC Barlinek Sp. z o.o.;
- sprzedaż ciepła – 200 001-1 000 000 GJ: PEC Sp. z o.o. w Suwałkach; PEC Sp. z o.o. w Świnoujściu; GPEC Starogard Gdański Sp. z o.o.;
- sprzedaż ciepła powyżej 1 000 001 GJ: SEC Sp. z o.o. w Szczecinie; PGE GiEK SA Oddział Elektrociepłownia Gorzów; Veolia Energia Poznań SA; Fortum Power and Heat Sp. z o.o. we Wrocławiu.

Ostatecznego wyboru laureatów dokona Kapituła Laurów. Ogłoszenie wyników i wręczenie nagród nastąpi w trakcie Sesji Inauguracyjnej XIX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach 14 września 2015 r.

Zestawienie rankingowe uczestników w poszczególnych kategoriach wielkości i dla poszczególnych mierników oceny za rok 2014 zamieściliśmy na stronie [www.igcp.pl](http://www.igcp.pl) w Zakładce BIBLIOTEKA – dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu – w Dziale OPRACOWANIA BRANŻOWE w informacji Laur Ciepłownictwa 2015 - mierniki - miejsce przedsiębiorstwa.

## O przyszłości energetycznej Polski dyskutowano w KIG

■ W dniu 3 września br., w siedzibie Krajowej Izby Gospodarczej odbyło się otwarte spotkanie Komitetu ds. Energii i Polityki Klimatycznej pt. „POLITYKA KLIMATYCZNO-ENERGETYCZNA POLSKI W ASPEKCIE PAKIETU KLIMATYCZNEGO W PROGRAMACH WYBORCZYCH GŁÓWNYCH SIŁ POLITYCZNYCH”.

Celem spotkania była Identyfikacja zagro-

żeń a z nich skutków i kosztów dla generacji energii elektrycznej i ciepła w Polsce i ich cen z przyczyn przyjętego Pakietu i poznanie stanowiska w sprawie polityki klimatyczno-energetycznej w założeniach programowych głównych sił politycznych.

W spotkaniu wzięli udział, oprócz członków Komitetu, w skład którego wchodzi między innymi wiceprezes Bogusław Regulski, przedstawiciele komitetów wyborczych głównych ugrupowań partyjnych naszego kraju: PO, Zjednoczonej Lewicy oraz PSL (tu w osobie ministra Pietrewicza w podwójnej roli jako wiceminister Gospodarki i przedstawiciel PSL). Gościem specjalnym był Minister Marcin Korolec, Pełnomocnik rządu ds. Polityki klimatycznej.

Główną tezą spotkania było, że nie dyskutujemy o tym „czy” wprowadzamy Pakiet Klimatyczny, tylko „jak” mamy go realizować przy najmniejszych z możliwych kosztach gospodarczych i społecznych i z największymi korzyściami.

W trakcie spotkania przedstawione zostały prezentacje członków Komitetu na temat obecnej i przyszłej sytuacji sektora energetycznego w Polsce w kontekście uregulowań klimatyczno-energetycznych Europy.

Po prezentacjach przygotowanych przez prezesa TGPE Stanisława Tokarskiego, Członka Zarządu GDF SUEZ Igora Grelę oraz Prezesa CONSUS SA Macieja Wiśniewskiego, które przedstawiały wszystkie obszary problemów, również z obszaru ciepłownictwa, komentarze przedstawili obecni na spotkaniu reprezentanci ugrupowań politycznych. Dyskusja, jaka miała miejsce, wskazuje na powagę problemu ale również na odmienną postawę do jego rozwiązania. To bardzo poważne wyzwanie dla nowych decydentów.

Debatę zakończyła się zawołaniem do polityków: znajdźmy wspólną płaszczyznę porozumienia dla określenia:

1. Miksu energetycznego w roku 2030 i 2050 – z udziałem węgla i w jakich proporcjach,
2. Wprowadzania wspólnej polityki dla energetyki i węgla,
3. Określenie czasu dojścia do zmniejszenia emisji dwutlenku węgla o 30%,
4. Zmiany filozofii modelu biznesowego energetyki,
5. Jak zapewnić bezpieczeństwo energetyczne kraju oparte na paliwach własnych i z jakim w skali do własnej produkcji importem z ceną energii możliwą do zaakceptowania przez gospodarkę i społeczeństwo.



## **XVII Sympozjum Energetyka Bełchatów 2015 – Klucz sukcesu dla IGCP**

■ O największych inwestycjach w polskiej energetyce, przyszłości energetyki i ciepłownictwa, technologiach na miarę XXI wieku i o tym, co dzisiaj oznacza innowacyjność, dyskutowali w dniach 7-9 września Bełchatowie uczestnicy XVII Sympozjum Naukowo-Technicznego ENERGETYKA BEŁCHATÓW 2015.

W programie spotkania były 4 debaty, 9 paneli tematycznych, 2 wycieczki techniczne, Gala Energetyki.

Podczas uroczystej Gali Energetyków 7.09 wręczone zostały dwa Klucze Sukcesu – wyróżnienia przyznawane przez redakcję „Energetyki Ciepłej i Zawodowej” osobom, które szczególnie przyczyniły się do rozwoju polskiej energetyki. Jeden z Kluczy otrzymała Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie za Program Promocji Ciepła Systemowego oraz wkład w rozwój polskiego ciepłownictwa.

– Bezsprzeczną niewątpliwie domeną obydwu Panów jest posiadana wiedza branżowa i szerokie horyzonty, dzięki którym działalność IGCP jest tak dynamiczna i merytoryczna. W ich przypadku, dodatkowo pozwala jednocześnie na dzielenie się swoimi doświadczeniami i obserwacjami w ramach konferencji i seminariów specjalistycznych, których z ich udziałem odbyło się bardzo wiele – tak o Jacku Szymczaku oraz Bogusławie Regulskim mówił podczas laudacji docent dr inż. Paweł Skowroński.

Statuetkę z rąk Adama Grzeszczuka, prezesa zarządu BMP, oraz doc. dr inż. Pawła Skowrońskiego odebrał Bogusław Regulski, wiceprezes zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Podczas uroczystej Gali wręczono również podziękowania dla Honorowego Gospodarza PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna, które odebrał Mirosław Niewiadomski, dyrektor Biura Ochrony Środowiska PGE GiEK.

### **Laudacja**

Szanowni Państwo,  
Redakcja Magazynu „Energetyka Ciepła i Zawodowa” przyznała Statuetkę Klucza Sukcesu Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie uznając szczególną wartość jednego z prowadzonych przez Izbę projektów – Programu Promocji marki Ciepło Systemowe.

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie powstała w roku 1998 z przekształcenia Izby Gospodarczej Energetyka Ciepła, a następ-

nie połączyła się z Fundacją - Unią Ciepłownictwa. Izba jest kontynuatorem działań i tradycji powstałej jeszcze w latach 80. Krajowej Rady Energetyki Ciepłej. Dzisiaj Izba zrzesza ponad 280 podmiotów, integruje i reprezentuje interesy firm ciepłowniczych z całego kraju.

Osiągnięcia IGCP to przede wszystkim wynik pracy jej zarządu. W przypadku tej Izby fakt ten wymaga szczególnego podkreślenia.

Przypadł mi zaszczyt, i nie ukrywam, że wielką przyjemnością przedstawienia Państwu sylwetek dwu osób, które zarządzają Izba i które od wielu lat są głównymi autorami jej sukcesów. Są to panowie Bogusław Regulski i Jacek Szymczak, i pozwólcie Państwo, że to o nich będę mówił jako o Laureatach nagrody przyznanej dzisiaj Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie. Bez nich nie byłoby takiej Izby jaką jest dzisiaj, nie byłoby jej osiągnięć.

Pan Bogusław Regulski pochodzi z Wrocławia. Tam się urodził, tam ukończył Technikum Chłodnicze. Tam też studiował. Tak jak wielu obecnych na tej Sali kolegów jest absolwentem Wydziału Mechaniczno-Energetycznego Politechniki Wrocławskiej – dobrego Wydziału! Nasz Laureat ukończył studia w roku 1983, uzyskując tytuł magistra inżyniera w specjalności termoenergetyki. Swoje doświadczenie zawodowe zdobywał najpierw w energetyce przemysłowej, a potem w przedsiębiorstwach ciepłowniczych, dochodząc jeszcze w latach 90'tych do stanowiska szefa wojewódzkiego przedsiębiorstwa energetyki ciepłej. Już wtedy aktywnie uczestniczył w pracach Krajowej Rady Energetyki Ciepłej, później Izby Gospodarczej Energetyka Ciepła, Fundacji Unia Ciepłownictwa.

Rok 1999 był, jak dzisiaj wiemy, znaczącą datą w karierze zawodowej naszego Laureata – został wówczas powołany na stanowisko wiceprezesa Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Pan Jacek Szymczak jest absolwentem Wydziału Mechanicznego Politechniki Łódzkiej. Zdobywając kolejne doświadczenia zawodowe, w latach 90'tych zajmował się zagadnieniami związanymi z mieszkalnictwem – pracował jako naczelnik wydziału w Urzędzie Miasta w Zgierzu, a potem pełnił funkcję dyrektora departamentu w Urzędzie Mieszkalnictwa i Rozwoju Miast. Wśród zagadnień, którymi się wówczas zajmował nasz Laureat były zagadnienia dotyczące użytkowania energii, zasad jej kontraktacji i warunków dostaw. Te doświadczenia, w tym umiejęt-





ność współpracy z urzędami centralnymi i samorządami, a także z przemysłem, a także jego przygotowanie inżynierskie pozwoliło mu podjąć w roku 2000 pracę na stanowisku prezesa IGCP.

Tych dwu inżynierów – pan Bogusław Regulski i pan Jacek Szymczak, swoją wieloletnią, ciężką pracą doprowadziło do tego, że Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie jest jednym z najbardziej efektywnych, szanowanych i najbardziej zauważalnych podmiotów samorządu gospodarczego w Polsce, naprawdę skutecznie reprezentującym sprawy polskiego środowiska ciepłowniczego.

Niepodważalnym jest wkład Izby i osobie naszych Laureatów w kształtowanie mechanizmów regulacyjnych i organizację polskiego ciepłownictwa. Izba zrealizowała dziesiątki zadań i projektów, współpracując z komisjami sejmowymi, ministerstwami, Urzędem Regulacji Energetyki, UOKiK, innymi instytucjami centralnymi, samorządem terytorialnym, innymi izbami i towarzystwami gospodarczymi. Wśród tych zadań były (i są):

- prace na krajową legislacją dotyczącą zasad funkcjonowania ciepłownictwa, taryfikacji, kwestii efektywności energetycznej, problemów ochrony środowiska, działania na poziomie europejskim – gdzie bez wątplenia znaczący ślad pozostawiła Izba na uregulowaniach ETS dotyczących polskiego ciepłownictwa, na złagodzeniu wymagań standardów emisji wynikających z przepisów Dyrektywy IED i przewidywanej dyrektywy MCP dotyczących takich instalacji jakimi są źródła ciepła sieciowego; wielokrotne batalie z organami administracji państwowej o racjonalne interpretacje przepisów i racjonalne warunki działalności gospodarczej dla ciepłownictwa; współpraca z organizacjami sektora energetycznego w każdym praktycznie obszarze, ważnym nie tylko dla samego ciepłownictwa, ale dla całej energetyki, dzięki czemu utrzymuje się więź środowiska i integracja wobec powstających problemów, czego przykładem mogą być programy dotyczące problemu implementacji Dyrektywy IED wraz z BAT, strategii energetyki i ciepłownictwa w Polsce czy też ostatnio programu rozwoju kogeneracji; stymulowanie wśród podmiotów zrzeszonych w IGCP działań na rzecz modernizacji i unowocześniania procesów zaopatrzenia w ciepło;
- wreszcie, kreowanie wizerunku sektora w oczach społeczeństwa, konsumentów – odbiorców nośników ciepła, inwestorów i decydentów, czego dowodem jest sztandarowe przedsięwzięcie IGCP - Program Promocji Ciepła Systemowego – trwający już o prawie ośmiu lat program promocyjny marki produk-

towej, jakim jest ciepło dostarczane z sieci ciepłowniczych. Ten program to ewenement na skalę kraju i rzadki przykład na poziomie europejskim, działań o charakterze marketingowym dedykowanych tak specyficznemu usłudze jaką jest dostarczanie ciepła systemowego. Tę część działań Zarządu Izby niewątpliwie przypisać należy naszemu Laureatowi i panu Jackowi Szymczakowi.

Bezspornie przymiotami obydwu Laureatów jest po pierwsze ich wiedza i doświadczenie zawodowe, ich szerokie horyzonty, dzięki którym działalność IGCP jest tak dynamiczna i tak profesjonalna, a po drugie, co nie mniej ważne – ich rzetelność i stała gotowość do zmierzenia się z najtrudniejszymi zadaniami, jeśli są one ważne dla sektora. Trzeba wreszcie powiedzieć jak szczególne są to osobowości – zawsze życzliwe, otwarte na dyskusję, patrzące z optymizmem na otoczenie i w przyszłość.

Obaj Panowie są autorami wielu publikacji branżowych. Pan Bogusław Regulski jest członkiem grupy ekspertów ds. energetyki Narodowego Banku Polskiego w zakresie ciepłownictwa, jest nieetatowym wykładowcą Szkoły Głównej Handlowej. Pan Jacek Szymczak jest między innymi członkiem grupy ekspertów Parlamentarnego Zespołu ds. Energetyki. Obydwaj Panowie są aktywnymi uczestnikami wielu gremiów opiniotwórczych z zakresu gospodarki energetycznej, ochrony środowiska czy legislacji branżowej. Swoją wiedzą, doświadczeniem, swoimi obserwacjami obaj Laureaci od lat dzielą się z nami również w ramach konferencji i seminariów specjalistycznych, których z ich udziałem odbyło się bardzo, bardzo wiele.

W polskim ciepłownictwie pan prezes Bogusław Regulskiego i pan prezes Jacek Szymczak są jest niewątpliwie autorytetami. Uhonorowanie zarządzanej przez nich Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie i ich samych Statuetką Klucza Sukcesu jest jedynie potwierdzeniem naszego dla niego uznania dla ich osiągnięć i sympatii jaką ich w sektorze powszechnie darzymy.

**doc. dr. inż. Paweł Skowroński**



### **XIX Forum Ciepłowników Polskich już za nami**

■ Już po raz dziewiętnasty w Międzyzdrojach w dniach 13-16 września odbyło się Forum Ciepłowników Polskich – najważniejsze spotkanie przedstawicieli polskiego sektora ciepłowniczego.

Kogeneracja, ciepłownictwo systemowe oraz nowe technologie – to przewodnie zagadnienia tegorocznego Forum. W spotkaniu uczestniczyło ponad 550 osób reprezentujących praktycznie całe spektrum sektora ciepłowniczego: reprezentowane było środowisko naukowe, przedsiębiorstwa ciepłownicze, dostawcy usług i technologii oraz 40 wystawców – firm świadczących usługi na rzecz ciepłownictwa.

Prezes Zarządu Izby Jacek Szymczak wraz z Przewodniczącym Rady Programowej Profesorem Stanisławem Mańkowskim przywitani uczestników i gości Forum. Więcej w Dziale SEMINARIA.

### **RADPEC zakończył ważną inwestycję ze środków UE**

■ 18 września br. odbyło się w Radomiu uroczyste podsumowanie realizacji projektu inwestycyjnego pn. Zmniejszenie strat energii w sieci ciepłowniczej miasta Radomia. Inwestycja realizowana była ze środków UE w ramach działania 9.2 Programu Infrastruktura i Środowisko 2007-13. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski, który w swoim wystąpieniu nawiązał do kilku spraw związanych z działaniem programów wspierających inwestycje w sektorze ciepłowniczym.

### **Uwagi do OZE**

■ W ramach kolejnych konsultacji społecznych projektu ustawy o OZE IGCP, podtrzymując poprzednie uwagi, w dniu 22.09 złożyła kolejne. Przedmiotowe uwagi na oficjalnym formularzu zamieszczamy w Dziale KORESPONDENCJA.

### **Czy elektrociepłownie i wiatraki mogą pracować dla ciepłownictwa**

■ 22.09 w Ministerstwie Gospodarki odbyła się konferencja „Współpraca energetyki wiatrowej i elektrociepłowni w systemie energetycznym” zorganizowanej przez Ministerstwo Gospodarki i Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej przy współpracy z Ambasadą Królestwa Danii.

Prezentację wprowadzającą przedstawiającą stan integracji energetyki wiatrowej w Polsce, elektrociepłownictwo w Polsce zaprezen-

wali przedstawiciele PSEW i PTEZ. W trakcie konferencji przedstawiono m.in.: Rynkowe uwarunkowania współpracy energetyki wiatrowej i elektrociepłowni na rynku – wnioski i doświadczenia duńskie. W trakcie warsztatów omawiano zasady współpracy elektrociepłowni i energetyki wiatrowej oraz jej wpływ na sieć elektroenergetyczną w Danii. Odbyła się również debata „Współpraca energetyki wiatrowej i elektrociepłowni w systemie energetycznym – wnioski dla Polski”. Polska dysponuje znaczącym potencjałem rozwoju wysokosprawnej generacji i odnawialnych źródeł ciepła. Nowoczesne elastyczne elektrociepłownie, zaopatrzone w zasobniki ciepła i silniki szczytowe mogą uzupełniać się wzajemnie ze zmiennymi OZE, zwiększając bezpieczeństwo pracy sieci elektroenergetycznej. Rozwiązania tego rodzaju wprowadzane są w wielu krajach UE, a Dania ma w tym zakresie szczególne doświadczenia. W konferencji uczestniczył i brał udział w dyskusji Bogusław Regulski.

### **Odbyło się kolejne posiedzenie Komitetu Sterującego Projektu wsparcia kogeneracji**

■ W dniu 23 września, w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne spotkanie członków Komitetu Sterującego Projektu dotyczącego wsparcia dla kogeneracji – czterech organizacji pracujących nad systemem. Na spotkaniu podsumowano dotychczasowy przebieg prac nad koncepcją wsparcia oraz przygotowania założeń do dalszych działań w relacjach z Ministerstwem Gospodarki oraz URE. Omówione zostały między innymi zagadnienia związane ze współpracą z ekspertami Politechniki Warszawskiej przy opracowaniu materiału wpisującego się w tzw. mapę ciepła oraz strategią promowania kogeneracji oraz docelowego modelu jej wsparcia. Omówiono również kwestię utworzenia specjalnego zespołu pracującego nad spójnym i efektywnym przekazem dotyczącym konieczności rozwoju kogeneracji. W spotkaniu uczestniczyli Prezes Jacek Szymczak oraz Wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Spotkanie Zespołu ds. modelu regulacji**

■ W dniu 25 września 2015 roku w siedzibie IGCP odbyło się szóste spotkanie Zespołu ds. modelu taryfowania w ciepłownictwie. W spotkaniu wzięło udział czterech ekspertów oraz Prezes IGCP. Spotkanie otworzył Pan Jacek Szymczak, który przekazał zebrany dostępny informacje organizacyjne i merytoryczne dotyczące spotkania w URE w dniu 28 września. Podczas dyskusji członkowie Zespołu dyskutowali nad strategią pla-



nowanego spotkania. Przyjęto następujące założenia:

- Rozpoczęcie współpracy z URE powinno zacząć się od przedstawienia konieczności i powodów dla których Izba zaproponowała korekty w obowiązujących zasadach i sposobie uwzględniania w taryfach zwrotu z kapitału (dalej zwanych modelem).
- Złożona przez Izbę propozycja nie zmienia w sposób zasadniczy obowiązującego modelu a jedynie proponuje kilka korekt w odniesieniu do elementów składających się na przedmiotowy model.
- Wprowadzenie ww. korekt ma na celu dążenie do możliwej stabilizacji cen ciepła w perspektywie kilku najbliższych lat. Propozycje te pozwolą na uniknięcie problemu „sinusoidalnych” zmian ciepła, które w konsekwencji mogłyby doprowadzić do skokowych podwyżek cen ciepła.
- Propozycje Izby nie spowodują istotnych zmian cen ciepła pomimo zmian wartości kilku parametrów opisujących model. Dlatego też kluczowym jest, by propozycje Izby były analizowane kompleksowo w odniesieniu do pułapu cenowego określonego w aktualnym modelu wzorem 4a.
- Model bazuje na danych makroekonomicznych. W sytuacji zmian warunków ekonomicznych prowadzenia działalności ciepłowniczej koniecznym jest korekta elementów modelu (np. w zakresie WACC czy WRA), by możliwym było utrzymanie celów dla których model został stworzony.
- Brak aktualizacji obecnego modelu, poprzez proponowane korekty, uniemożliwia uwzględnienie nowych, obiektywnych elementów kosztowych w działalności przedsiębiorstw (przykład: koszt pozyskiwania uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, który wynika z przepisów prawa i jest niezależny od przedsiębiorstwa – co do zasady).

Uzgodniono, że w pierwszym spotkaniu 28 września w siedzibie URE wezmą udział Panowie: P.Jasiński, A.Kosiel, K.Wiśniewski i J. Szymczak.

### Spotkanie w URE

W dniu 28 września w siedzibie URE odbyło się spotkanie przedstawicieli Urzędu i IGCP w sprawie zasad i sposobu uwzględniania w taryfach zwrotu na kapitale (dalej zwanym modelem).

Z ramienia URE w spotkaniu wzięli udział przedstawiciele Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła:

- Pan Adam Dobrowolski (Dyrektor)
- Pani Elżbieta Bytniewska (Zastępca Dyrektora)
- Pan Paweł Bogusławski (Naczelnik Wydziału)

Izbę reprezentowali:

- Pan Paweł Jasiński
- Pan Krzysztof Wiśniewski
- Pan Jacek Szymczak

Pan Jacek Szymczak na wstępie spotkania w sposób syntetyczny przedstawił powody merytoryczne, dla których Izba wyszła z inicjatywą zmian/korekt w obowiązującym modelu. Następnie przedstawiciele URE przedstawili swoje wstępne stanowisko wobec przesłanej wcześniej do Urzędu propozycji IGCP oraz własnego podejścia do zmian w modelu (w odniesieniu praktycznie do wszystkich jego składowych). Przeprowadzona dyskusja pozwoliła na określenie zagadnień, które wymagają jeszcze doprecyzowania czy dodatkowych analiz, zarysowała możliwości znalezienia wspólnych rozwiązań jak również uwidoczniła odrębne stanowiska. Postanowiono, że do 19 października IGCP przekaże do Urzędu uzgodnione uzupełnienia materiałów a kolejne spotkanie w siedzibie URE zostanie ustalone na przełomie października i listopada.

### Stanowisko CEDEC w sprawie planowanej europejskiej strategii ciepłowniczej

■ Europejska Federacja Lokalnych Przedsiębiorstw Energetycznych CEDEC opublikowała stanowisko ws. planowanej unijnej strategii ciepłowniczej. W Dziale PREZENTACJE zamieszczamy krótką informację.

### Konkluzje Rady ds. Środowiska w sprawie stanowiska UE na konferencję klimatyczną w Paryżu.

■ 18 września 2015 roku Unijni ministrowie ds. środowiska przyjęli konkluzje odzwierciedlające stanowisko negocjacyjne UE na konferencję klimatyczną w Paryżu. Informacja w Dziale PREZENTACJE.

### Interpelacje wraz z odpowiedziami

W Dziale PREZENTACJE zamieszczamy dwie ciekawe interpelacje wraz z odpowiedziami:

- Interpelacja nr 34201 posła Grzegorza Woźniaka do Ministra Skarbu Państwa w sprawie wydania rozporządzenia uniemożliwiającego wrogie przejęcie spółek Skarbu Państwa.
- Interpelacja nr 34261 wraz z odpowiedzią posła Przemysława Czarneckiego do Ministra Gospodarki w sprawie planowanych inwestycji w energetykę.





### **Kilka informacji o PPCS**

Podążając za potrzebą kształtowania dobrego wizerunku, także w internecie, opracowaliśmy nowy szablon witryny internetowej dla dostawców ciepła systemowego. Strona internetowa jest wirtualną wizytówką firmy, dlatego ważne, by była łatwa w obsłudze i intuicyjna. Z tego względu przygotowany szablon strony www wyświetlać się będzie poprawnie i estetycznie na ekranach o różnej wielkości: laptopach, tabletach, a nawet na smartphonach. Firmy, które zgłoszą chęć wykorzystania nowego szablonu otrzymają go bezpłatnie już w październiku.

Audiobook z drugą częścią przygód o Czerwonym Kapturku „Czerwony Kapturek w mieście, zimą” to druga część książeczki edukacyjnej dla dzieci, która spotkała się z dużym zainteresowaniem dostawców ciepła systemowego, realizujących działania skierowane do dzieci w wieku szkolnym i przedszkolnym. W ślad za książeczką powstało także sluchowisko, które udostępnione zostało na stronie <http://www.cieplosystemowe.pl/dla-domu/wiecej-niz-cieplo/czerwony-kapturek/>.

Dostawcy ciepła systemowego mogą zamieścić audiobook na swoich stronach internetowych.

### **Zmień bojler na kaloryfer**

Nowym narzędziem dotarcia do konsumentów jest książeczka dostawców ciepła systemowego „Zmień bojler na kaloryfer”. Publikacja zawiera dokładny opis treningów mięśni brzucha, znanych z trzech edycji akcji „Zmień bojler na kaloryfer”, wraz z odnośnikami do filmów zamieszczonych na kanale YouTube „Ciepłej Strony Życia” (<https://www.youtube.com/user/CieploSystemoweCS>). Książeczka, której okładka może być w całości projektem autorskim dostawcy ciepła - jest doskonałym narzędziem dotarcia do osób ćwiczących na siłowniach i w klubach fitness, a także do młodzieży na lekcjach wychowania fizycznego, budując wizerunek dostawców także w grupie osób dbających o zdrowie i formę.

### **Kalendarze na rok 2016**

Ruszyła produkcja kalendarzy dostawców ciepła systemowego na rok 2016. W tym roku oprócz kalendarza trójdzielnego firmy zamówić mogą też kalendarz planszowy z malowniczymi zdjęciami, biorącymi udział w „1. Biennale Fotografii Krajoznawczej”, którego sponsorem było Ciepło Systemowe. Kalendarze w ramach wspólnej produkcji proponowane są w atrakcyjnych cenach jednostkowych, dzięki jednoczesnemu wspólnemu zamówieniu firm uczestniczących w Programie.

### **Dziennik Ustaw z dnia 8 września 2015 r.:**

- poz. 1333 – Ustawa z dnia 23 lipca 2015 r. o zmianie ustawy o rachunkowości oraz niektórych innych ustaw;

### **Dziennik Ustaw z dnia 11 września 2015 r.:**

- poz. 1361 – Ustawa z dnia 24 lipca 2015 r. o zmianie ustawy o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw;

### **Dziennik Ustaw z dnia 11 września 2015 r.:**

- poz. 1363 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 28 sierpnia 2015 r. w sprawie udzielania pomocy na inwestycje wspierające efektywność energetyczną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020;

### **Dziennik Ustaw z dnia 14 września 2015 r.:**

- poz. 1385 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 11 września 2015 r. w sprawie wysokości minimalnego wynagrodzenia za pracę w 2016 r.;

### **Dziennik Ustaw z dnia 15 września 2015 r.:**

- poz. 1396 – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2015 r. w sprawie ilości i wartości energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 1 MW, jaka powinna zostać sprzedana w drodze aukcji w 2016 r.;

### **Dziennik Ustaw z dnia 16 września 2015 r.:**

- poz. 1405 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 24 sierpnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowego sposobu weryfikacji audytu energetycznego i części audytu remontowego oraz szczegółowych warunków, jakie powinny spełniać podmioty, którym Bank Gospodarstwa Krajowego może zlecać wykonanie weryfikacji audytów;

### **Dziennik Ustaw z dnia 17 września 2015 r.:**

- poz. 1411 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 11 września 2015 r. w sprawie wzoru formularza wpłaty gotówkowej oraz polecenia przelewu na rachunek organu celnego;



## **Dziennik Ustaw z dnia 18 września 2015 r.:**

- poz. 1420 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 3 września 2015 r. w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w układy wysokosprawnej kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014–2020;

## **Dziennik Ustaw z dnia 18 września 2015 r.:**

- poz. 1422 – Obwieszczenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 17 lipca 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie;

## **Dziennik Ustaw z dnia 21 września 2015 r.:**

- poz. 1431 – Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 7 września 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie rodzajów odpadów i ilości odpadów, dla których nie ma obowiązku prowadzenia ewidencji odpadów;

## **Dziennik Ustaw z dnia 21 września 2015 r.:**

- poz. 1434 – Ustawa z dnia 23 lipca 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw;

## **Dziennik Ustaw z dnia 23 września 2015 r.:**

- poz. 1450 – Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 7 września 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie sposobu przedkładania marszałkowi województwa informacji o występowaniu substancji stwarzających szczególne zagrożenie dla środowiska;

## **Dziennik Ustaw z dnia 28 września 2015 r.:**

- poz. 1479 – Ustawa z dnia 24 lipca 2015 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw;

## **Monitor Polski z dnia 16 września 2015 r.:**

- poz. 815 – Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 11 maja 2015 r. w sprawie wysokości górnych jednostkowych stawek opłat za korzystanie ze środowiska na rok 2016;

## **Monitor Polski z dnia 29 września 2015 r.:**

- poz. 904 – Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 8 września 2015 r. w sprawie wysokości stawek kar za przekroczenie warunków wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi oraz za przekroczenie dopuszczalnego poziomu hałasu, na rok 2016;

## **Monitor Polski z dnia 29 września 2015 r.:**

- poz. 905 – Komunikat Ministra Środowiska z dnia 17 września 2015 r. w sprawie Krajowego Programu Ochrony Powietrza;



# Uwagi do projektu Polityki energetycznej Polski do 2050 roku



IGCP/550/2015

Warszawa, 18 września 2015 roku

**Ministerstwo Gospodarki  
Departament Energetyki  
Plac Trzech Krzyży 3/5  
00-507 Warszawa**

W imieniu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie przedkładam uwagi do projektu *Polityki energetycznej Polski do 2050 roku*.

Przedmiotowy projekt w dużym stopniu zawiera zagadnienia istotne dla sektora ciepłownictwa systemowego w Polsce oraz dostrzega jego potencjał. Zaznacza między innymi konieczność kompleksowej analizy docelowych uregulowań dla całego sektora, potrzebę analizy zasad jego regulacji, planowania energetycznego realizowanego przez gminy, konieczność regulacji stanów prawnych sieci ciepłowniczych, zasadność usuwania barier w zakresie pozyskiwania unijnych środków w nowej perspektywie finansowej, potrzebę wspierania rozwoju kogeneracji i sieci ciepłowniczych. Właściwie również ocenia brak istotnych rozwiązań w dotychczasowych uregulowaniach prawnych.

Mając na uwadze możliwość praktycznej realizacji wyżej wspomnianych zagadnień oraz potrzebę pełnego wykorzystania potencjału zawartego w sektorze prosimy o uwzględnienie w odpowiednich częściach *Polityki* poniższych uwag.

#### **Uwaga formalna:**

W projekcie odniesiono się do sektora prawidłowo zdefiniowanego jako „ciepło systemowe”. Nie wszędzie natomiast stosuje się w sposób jednolity to określenie. Na przykład w Załączniku nr 2 *Wnioski z analiz prognostycznych na potrzeby Polityki...* stosowane jest określenie „ciepło sieciowe”. Mając na uwadze potrzebę jednolitego zdefiniowania sektora prosimy o stosowanie we wszystkich materiałach nazwy „ciepło systemowe”.

#### **Uwaga ogólna:**

W lipcu bieżącego roku Komisja Europejska przedstawiła dokument *UE Heating and Cooling Strategy* jako wkład sektora w realizację unijnych celów energetyczno-klimatycznych. I choć przedmiotowe materiały będące swego rodzaju propozycją mapy drogowej dla ciepłownictwa dostarczają informacji i mogą być zmieniane, to wydaje się celowym, by polska *Polityka Energetyczna* nawiązała choćby na ogólnym poziomie do najistotniejszych kwestii sygnalizowanych w tym unijnym dokumencie.

#### **Uwagi merytoryczne:**

W załączniku nr 3 *Program działań wykonawczych na lata 2015-2018* w Obszarze interwencji I.1.2 Kogeneracja – moce wytwórcze zapisano, że udział energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w całkowitej produkcji energii wyniesie 25% w 2030 roku. Tymczasem w Załączniku nr 1 *Ocenie realizacji polityki Polski do 2030 roku*, część 4 *Wnioski i rekomendacje* zapisano dwukrotnie





## Uwagi do projektu Polityki energetycznej Polski do 2050 roku cd.

wzrost do 2030 r. produkcji energii elektrycznej wytwarzanej w technologii wysokosprawnej kogeneracji (w porównaniu do produkcji w 2006 r.). W załączniku nr 3 podano, że przedmiotowy udział w 2006 roku wynosił 16%, zatem w 2030 roku powinien on wynosić minimum 32%. Biorąc to pod uwagę jak również aktualne możliwości rozwoju kogeneracji (wyrażone choćby w podjętych już inwestycjach oraz planach inwestycyjnych wielu podmiotów różnej wielkości) oraz tak pozytywne znaczenie kogeneracji opisane w dokumentach projektu *Polityki* wnosimy, by udział ten został określony na poziomie 35% w 2030 roku.

W tym samym Obszarze interwencji, działaniu I.1 wpisano zaprojektowanie mechanizmu efektywnego wsparcia dla budowy nowych oraz istniejących jednostek wysokosprawnej kogeneracji. Czas realizacji tych zadań został w zasadzie określony na 2018 rok. Wnosimy aby przedmiotowe mechanizmy zostały wprowadzone w życie przepisami prawa w 2016 roku i zostały one wprowadzone w tym samym czasie. Przesuwanie w praktyce na minimum 3 lata wprowadzenia przedmiotowych systemów oznaczać będzie również co najmniej takie samo opóźnienie w realizacji inwestycji kogeneracyjnych. Skoro uznano za konieczne wprowadzenie takich mechanizmów (co jest słuszne i niezbędne dla osiągnięcia innych celów polityki energetycznej państwa, choćby w zakresie ochrony środowiska czy ww. podwojenia produkcji energii elektrycznej) to nie ma żadnego uzasadnienia dla opóźniania ich wprowadzenia. Takie systemy są warunkiem koniecznym dla szerokiego podejmowania decyzji inwestycyjnych, których skutki dotyczą wielu lat. W *Polityce* podkreślono również znaczenie kogeneracji z punktu widzenia bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego Państwa. Dzisiaj potencjał rozwoju kogeneracji szacujemy na 5 tys. MW w energii elektrycznej. Należy zatem i z tego punktu widzenia dążyć do jak najszybszego wprowadzenia mechanizmów wsparcia kogeneracji. Trzeba również wziąć pod uwagę, że rozpoczęła się unijna perspektywa finansowa obejmująca lata 2014-2020. Przesuwanie wprowadzenia mechanizmów wsparcia na lata 2018-19 w praktyce istotnie ograniczy możliwości korzystania z tego źródła finansowania. Możliwym jest zaprojektowanie mechanizmów wsparcia dla kogeneracji, które będą spełniały nowe zasady pomocy publicznej oraz unikały tzw. nadwsparcia.

W projekcie *Polityki* nie znalazło się bezpośrednie odniesienie do tzw. mapy ciepła. Zgodnie z dyrektywą o efektywności energetycznej do dnia 31 grudnia 2015 roku państwa członkowskie mają dokonać kompleksowej oceny potencjału zastosowania wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych (w oparciu o informacje określone w załączniku VIII dyrektywy) i mają powiadomić o niej Komisję Europejską. Również zgodnie z tą dyrektywą państwa członkowskie przyjmują polityki stwarzające warunki odpowiedniego uwzględniania na szczeblu lokalnym i regionalnym potencjału stosowania efektywnego ogrzewania i chłodzenia, w szczególności z wykorzystaniem wysoko sprawnej kogeneracji. Zatem celowym jest, by w projekcie *Polityki* znalazło się bezpośrednie odniesienie do ww. mapy ciepła. Celowym również jest, by na przykład w Załączniku nr 3 *Program działań wykonawczych...* określić czas realizacji tego zadania (zgodnie z dyrektywą) oraz, co wydaje się najważniejsze, zapisać konieczność korelacji wniosków zawartych w mapie ciepła z zapisanymi już w *Polityce* systemami wsparcia dla kogeneracji i szerszej systemów ciepłowniczych. Trzeba pamiętać, że mapa ciepła i przyszłe systemy wsparcia będą analizowane przez urzędników unijnych i nawet




## Uwagi do projektu Polityki energetycznej Polski do 2050 roku cd.

jeśli zakres czy poziom tych analiz nie będzie jednakowy to nie można dopuścić, by polskie propozycje były niespójne merytorycznie.

W załączniku nr 3 *Program działań wykonawczych na lata 2015-2018* w Obszarze interwencji I.1.4 Systemy ciepłownicze zawarto potrzebę analizy możliwości ograniczenia barier związanych z wykorzystaniem środków z funduszy UE na potrzeby rozwoju sieci ciepłowniczych. Obecnie wiadomo już jakie kłopoty z korzystaniem ze środków unijnych będą miały przedsiębiorstwa, w których nie jest spełniona definicja efektywnego systemu ciepłowniczego. W tymże załączniku zapisano także, że z uwagi na bardzo długie czasy zwrotu inwestycji sieciowych możliwość ewentualnego uzyskania finansowego wsparcia ze środków UE ma istotne znaczenia dla rozwoju sieci ciepłowniczych. Dlatego też wnosimy, by w tym obszarze interwencji uwzględnić ten fakt i (nie rezygnując z uzyskania pozytywnej dla Polski interpretacji Komisji Europejskiej w zakresie efektywnych systemów ciepłowniczych) wprowadzić dodatkowy zapis kierunkowy dający możliwość ubiegania się o środki unijne na modernizację sieci pod warunkiem poprawy efektywności energetycznej. W przeciwnym wypadku, przy negatywnym stanowisku Komisji Europejskiej, 90% przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce nie będzie mogło ubiegać się o środki unijne na sieci. W konsekwencji pod znakiem zapytania stanie między innymi realizacja zapisanego w tym załączniku celu wyrażona jako: „Jednocześnie konieczna jest poprawa efektywności sieci ciepłowniczych poprzez zamianę awaryjnych i niskosprawnych sieci kanałowych na sieci preizolowane lub inne nowoczesne technologie, które charakteryzują się niższymi stratami ciepła do otoczenia oraz systemem lokalizowania ewentualnych awarii”.

Przedkładając niniejsze uwagi raz jeszcze proszę o ich uwzględnienie oraz deklaruję w imieniu naszej organizacji wszelką współpracę merytoryczną.

Z poważaniem



Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu



## Uwagi do projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE

## WZÓR URZĘDOWEGO FORMULARZA ZGŁOSZENIA ZAINTERESOWANIA PRACAMI NAD PROJEKTEM ZAŁOŻEŃ PROJEKTU USTAWY, PROJEKTEM USTAWY LUB PROJEKTEM ROZPORZĄDZENIA

ZGŁOSZENIE ZAINTERESOWANIA PRACAMI NAD PROJEKTEM		
<b>ustawy z dnia ... o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (projekt z dnia 24.08.2014 r.) (UD 215)</b>		
<b>A. OZNACZENIE PODMIOTU ZAINTERESOWANEGO PRACAMI NAD PROJEKTEM</b>		
1. Nazwa/imię i nazwisko** <b>Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie</b>		
2. Adres siedziby/adres miejsca zamieszkania** <b>ul. Migdałowa 4 lok 22 02-796 Warszawa</b>		
3. Adres do korespondencji i adres e-mail <b>Adres: j.w. Email: bi.warszawa@igcp.org.pl</b>		
<b>B. WSKAZANIE OSÓB UPRAWNIONYCH DO REPREZENTOWANIA PODMIOTU WYMENIONEGO W CZĘŚCI A W PRACACH NAD PROJEKTEM</b>		
Lp.	Imię i nazwisko	Adres
1	Jacek Szymczak	ul. Brylantowa 12/2 05-522 Łazy
2	Bogusław Regulski	Niewęgłosz 3A 21-306 Czemierniki
3		
4		
5		
<b>C. OPIS POSTULOWANEGO ROZWIĄZANIA PRAWNEGO, ZE WSKAZANIEM INTERESU BĘDĄCEGO PRZEDMIOTEM OCHRONY</b>		
<p>W związku z opublikowaniem rządowego projektu „ustawy z dnia ... o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii” (UD 215) (projekt z dnia 24.08.2014 r.) pragniemy zwrócić uwagę na inne, nie zawarte w projekcie zmiany, które niezbędne są dla prawidłowego stosowania uchwalonej w dniu 20 lutego 2015 r. ustawy o odnawialnych źródłach energii (opubl. w Dz. U. z 2015 r., poz. 478, dalej: „ustawa o OZE”).</p> <p>Ze względu na zakres projektu, poniżej przywołujemy jeden z najpilniejszych i ważniejszych dla planujących inwestycje wytwórców postulatów, podtrzymując jednocześnie wszystkie zgłoszone dotychczas przez Izbę uwagi.</p> <p>Co istotne, poniższe uwagi mają charakter doprecyzowujący przyjęte już przepisy, a ich wprowadzenie nie wymaga zmian w ocenie skutków regulacji.</p> <p>Zwracamy uwagę, iż w definicji „instalacji termicznego przekształcania odpadów” zawartej w art. 2 pkt 14 ustawy o OZE mowa jest o wytwarzaniu energii elektrycznej i ciepła „z ulegającej biodegradacji części odpadów przemysłowych lub komunalnych, pochodzenia roślinnego lub zwierzęcego, w tym odpadów z</p>		



## Uwagi do projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE cd.

instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych, zgodnie z przepisami o odpadach w zakresie kwalifikowania części energii odzyskanej z termicznego przekształcania odpadów;”. Wprowadzone na poziomie prac parlamentarnych, na wniosek Ministerstwa Gospodarki, sformułowanie „w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów” skutkuje możliwością kwalifikowania jako oze energii elektrycznej wytworzonej także z odpadów z instalacji przetwarzania odpadów m.in. odpadów o kodach 19 12 10 czy 19 12 12 (tzw. RDF i preRDF).

Z analizy przepisów ustawy o OZE wynika jednak, iż istnieje znaczne ryzyko w zakresie możliwości wykorzystania odpadów pochodzących z instalacji do przetwarzania odpadów w systemie aukcyjnym, ze względu na brak analogicznego ujęcia tych odpadów w przepisach dotyczących cen referencyjnych. Zgodnie bowiem z art. 77 ust. 4 pkt 9 ustawy o OZE „Cenę referencyjną energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, o której mowa w art. 72 pkt 2, minister właściwy do spraw gospodarki określa oddzielnie dla instalacji odnawialnego źródła energii oraz dla instalacji zmodernizowanych po dniu wejścia w życie rozdziału 4: (...) 9) o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 MWt, wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej ulegające biodegradacji części odpadów przemysłowych lub komunalnych, w tym odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych w instalacji termicznego przekształcania odpadów;”. **W ocenie uczestników rynku, jak i przedstawicieli organów administracji, jest to niezamierzona luka ustawodawcy.**

Postulujemy także uzupełnienie w ustawie o OZE, podstawy prawnej dla ustalania cen referencyjnych dla instalacji termicznego przekształcania odpadów o łącznej mocy zainstalowanych elektrycznej większej niż 50 MW i o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 MWt. Możliwość wsparcia dla wytwarzania energii elektrycznej z takich instalacji nie została bowiem ograniczona żadnymi innymi przepisami tej ustawy. Ograniczenie mocy instalacji istnieje w przypadku instalacji wykorzystującej do wytwarzania energii elektrycznej biomasę spalaną w dedykowanej instalacji spalania biomasy lub w układach hybrydowych (zob. art. 74 ust. 4 ustawy o OZE). Przywołany przepis nie odnosi się jednak do biodegradowalnych odpadów nie stanowiących biomasy.

**W związku z powyższym postulujemy, aby w art. 1 ustawy z dnia ... o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii dodać pkt 13a w następującym brzmieniu:**

„13a) w art. 77 ust. 4 pkt 9 otrzymuje następujące brzmienie:

*„9) wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej ulegające biodegradacji części odpadów przemysłowych lub komunalnych, w tym odpadów z instalacji do przetwarzania odpadów oraz odpadów z uzdatniania wody i oczyszczania ścieków, w szczególności osadów ściekowych w instalacji termicznego przekształcania odpadów;”.*

#### D. ZAŁĄCZONE DOKUMENTY

1	Odpis elektroniczny z KRS
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	





## Uwagi do projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE cd.

E. <del>Niniejsze zgłoszenie dotyczy uzupełnienia braków formalnych/zmiany danych** zgłoszenia dokonanego dnia .....</del> (podać datę z części F poprzedniego zgłoszenia)		
F. OSOBA SKŁADAJĄCA ZGŁOSZENIE		
Imię i nazwisko	Data	Podpis
Jacek Szymczak	22.09.2015 r.	
G. KLAUZULA ODPOWIEDZIALNOŚCI KARNEJ ZA SKŁADANIE FAŁSZYWYCH ZEZNAŃ		
Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia .....		
(podpis)		

- \* Jeżeli zgłoszenie nie jest składane w trybie art. 7 ust. 6 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbgingowej w procesie stanowienia prawa, treść: "- Zgłoszenie zmiany danych" skreśla się.
- \*\* Niepotrzebne skreślić.

**Pouczenie:**

1. Jeżeli zgłoszenie ma na celu uwzględnienie zmian zaistniałych po dacie wniesienia urzędowego formularza zgłoszenia (art. 7 ust. 6 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbgingowej w procesie stanowienia prawa) lub uzupełnienie braków formalnych poprzedniego zgłoszenia (§ 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 22 sierpnia 2011 r. w sprawie zgłaszania zainteresowania pracami nad projektami aktów normatywnych oraz projektami założeń projektów ustaw (Dz. U. Nr 181, poz. 1080)), w nowym urzędowym formularzu zgłoszenia należy wypełnić wszystkie rubryki, powtarzając również dane, które zachowały swoją aktualność.

2. Część B formularza wypełnia się w przypadku zgłoszenia dotyczącego jednostki organizacyjnej oraz w sytuacji, gdy osoba fizyczna, która zgłasza zainteresowanie pracami nad projektem założeń projektu ustawy lub projektem aktu normatywnego, nie będzie uczestniczyła osobiście w tych pracach.

3. W części D formularza, stosownie do okoliczności, uwzględnia się dokumenty, o których mowa w art. 7 ust. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbgingowej w procesie stanowienia prawa, a także pełnomocnictwa do wniesienia zgłoszenia lub do reprezentowania podmiotu w pracach nad projektem aktu normatywnego lub projektu założeń projektu ustawy.

4. Część E formularza wypełnia się w przypadku uzupełnienia braków formalnych lub zmiany danych dotyczących wniesionego zgłoszenia.

**Informacja:** Wzór wniosku znajduje się w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 22 sierpnia 2011 r. w sprawie zgłaszania zainteresowania pracami nad projektami aktów normatywnych oraz projektami założeń projektów ustaw (Dz.U. Nr 181, poz. 1080)



### Poradnik dotyczący analizy możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko

■ Ministerstwo Środowiska opublikowało na swojej stronie internetowej (pod adresem [http://ippc.mos.gov.pl/ippc/custom/Poradnik\\_analiza\\_ryzyka.pdf](http://ippc.mos.gov.pl/ippc/custom/Poradnik_analiza_ryzyka.pdf)) długo oczekiwany „Poradnik dotyczący analizy możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych”. Jest to dokument skierowany do prowadzących instalacje, które wymagają uzyskania pozwolenia zintegrowanego oraz do organów ochrony środowiska. Jest to poradnik dotyczący analizy możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko.

Warto przyjrzeć się załącznikom do Poradnika. W jednym z nich zostały zawarte tabele prowadzące krok po kroku przez analizę ryzyka, które mogą być wykorzystane bezpośrednio w przygotowywanych przez Państwa analizach braku konieczności sporządzenia raportu początkowego oraz w samych raportach początkowych.

Oczywiście Poradnik nie stanowi wiążącej interpretacji przepisów, ale może być pomocny w ich stosowaniu. Zapoznają się z nim również urzędy, co doprowadzi do ujednocnienia praktyki w tym zakresie.

Opublikowany przez Ministerstwo Środowiska Poradnik jest oparty na przygotowanym przez kancelarię Dentons oraz Zakłady Pomiarowo-Badawcze Energetyki „ENERGO-POMIAR” sp. z o.o. zestawie 2 podręczników, w skład którego wchodziły dwie publikacje: „Raport początkowy Przewodnik dla Operatorów” oraz „Raport początkowy Przewodnik dla Urzędów”. Przygotowując Poradnik Ministerstwo Środowiska wykorzystało znaczną część tekstu zawartego w tych przewodnikach.

Autorzy wskazują, że Poradnik dotyczy jedynie analizy możliwości zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych i nie dotyczy, co do zasady, samego przygotowania raportu początkowego, gdyż, jak wskazują autorzy Poradnika, te kwestie zostaną szczegółowo uregulowane na mocy rozporządzenia.

W Poradniku znajdują Państwo odpowiedzi na pytania nurtujące polski przemysł i urzędy od ponad roku, w tym:

- Jakie warunki muszą być spełnione, aby konieczne było sporządzenie raportu początkowego, a kiedy wystarczy analiza możliwości zanieczyszczenia wskazująca na brak konieczności sporządzenia raportu?
- W jakiej formie sporządzić analizę ryzyka?
- Ile analiz ryzyka sporządzić dla instalacji objętych tym samym pozwoleniem zintegrowanym?

- Jak działać w przypadku następnej zmiany w instalacji?
- W jaki sposób wykonać analizę ryzyka zanieczyszczenia?

### Szczegółowe uzasadnienie zarzutów – nowa procedura UOKiK

Od 1 września UOKiK będzie przedstawiał przedsiębiorcom szczegółowe uzasadnienie zarzutów. Nowa procedura realizuje jeden z kluczowych elementów misji UOKiK, jakim jest zapewnienie w postępowaniach przed Prezesem Urzędu sprawiedliwości proceduralnej, w tym prawa do obrony. Wyjaśnienia dla uczestników rynku zostały opublikowane na stronie internetowej UOKiK

Skuteczność, otwartość działań administracyjnych, respektowanie praw stron postępowania i sprawiedliwość proceduralnej – to niektóre z priorytetów Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wskazanych w misji Urzędu. Uzasadnienie zarzutów to nowa procedura, którą UOKiK będzie stosował do wszystkich postępowań wszczętych po 1 września – w sprawach praktyk ograniczających konkurencję, praktyk naruszających zbiorowe interesy konsumentów oraz nakładania kar pieniężnych za naruszenie przepisów ustawy.

Uzasadnienie zarzutów będzie przedstawiane przedsiębiorcy, gdy UOKiK zakończy etap gromadzenia materiału dowodowego. Dokument ten zawierać będzie uzasadnienie faktyczne i prawne stawianych zarzutów wraz ze wskazaniem dowodów, w oparciu o które dokonano ustaleń, tak aby strona miała możliwość ustosunkowania się do nich przed wydaniem decyzji.

„Szczegółowe uzasadnienie zarzutów”, odpowiednik *Statement of Objections* stosowanego przez Komisję Europejską i inne europejskie organy ochrony konkurencji, ma na celu podwyższenie standardów sprawiedliwości proceduralnej, w tym prawa do obrony. Wyzaczyło je orzecznictwo Europejskiego Trybunału Praw Człowieka oraz sądy - unijne, jak i krajowe, które kładą coraz większy nacisk na przestrzeganie prawa do obrony w postępowaniach administracyjnych. Wyjaśnienia dotyczące stosowania przez Urząd szczegółowego uzasadnienia zarzutów można znaleźć na stronie internetowej UOKiK.

Źródło: UOKiK



### Prezes URE opublikował raport Energetyka ciepła w liczbach 2014

■ Na swojej stronie internetowej URE zamieścił kolejny, roczny raport na temat sektora ciepłowniczego Energetyka ciepła w liczbach 2014. Wszystkich zainteresowanych zapraszamy do zapoznania się z tym opracowaniem.

Badanie koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych ma na celu uzyskanie informacji o działalności przedsiębiorstw posiadających koncesje Prezesa URE na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określone w art. 32 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.), ważne w okresie sprawozdawczym. Podstawowym narzędziem wykorzystywanym w badaniu jest formularz *Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem*, który obejmuje najważniejsze aspekty działalności ciepłowniczego przedsiębiorstw.

Raport *Energetyka ciepła w liczbach – 2014* przedstawia wyniki badania działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w minionym roku. W badaniu tym udział wzięło 448 spośród 451 przedsiębiorstw posiadających koncesje udzielone przez Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło (w raporcie określanych jako: „przedsiębiorstwa ciepłownicze”), funkcjonujących na regulowanym rynku ciepła w 2014 r. Zmiany w przepisach prawa, a także przekształcenia własnościowe i organizacyjne w ciepłownictwie spowodowały spadek liczby badanych podmiotów o 0,7% w stosunku do roku ubiegłego i o 47,2% od pierwszego badania przeprowadzonego w 2002 r.

W celu poznania szczegółowych informacji na temat wyników badania działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych oraz pojawiających się trendów w energetyce, zachęcamy do lektury publikacji *Energetyka ciepła w liczbach – 2014*.

Z informacji URE wynika, że chociaż w ubiegłym roku przedsiębiorstwa ciepłownicze sprzedały mniej ciepła i uzyskały niższe przychody ze sprzedaży niż rok wcześniej, to ich kondycja mierzona poziomem rentowności i zysku netto stale się poprawia.

Jak wskazują dane z przeprowadzonego przez URE badania ubiegły rok był kolejnym, w który między innymi ze względu na wyższe temperatury, sprzedaż ciepła znacznie spadła. Spadek wolumenu sprzedanego ciepła w 2014 roku w stosunku do roku 2013 sięgnął

10,5 proc. Jednak towarzyszący temu spadek przychodów ze sprzedaży ciepła był znacznie niższy, bo wyniósł 3,5 proc. Przychody całej branży z działalności ciepłowniczego wyniosły w ubiegłym roku wyniosły 16,9 mld zł wobec 17,4 mld zł rok wcześniej (-3,3 proc.). Informacje URE wskazują, że w ubiegłym roku mieliśmy do czynienia ze sporym wzrostem – o 7,2% - średniej ceny wytwarzanego ciepła, która wyniosła 37,92 zł za GJ. Z danych URE wynika, że najbardziej wzrosły ceny ciepła wytwarzanego z wykorzystaniem oleju opałowego (ok. 13,5 proc.).

Jednocześnie URE zwraca uwagę, że istotnym elementem kształtowania poziomu przychodów sektora ciepłowniczego oraz obciążeń odbiorców ciepła jest wzrost cen ciepła wytwarzanego z węgla kamiennego ze względu na dominującą rolę tego paliwa w wytwarzaniu ciepła w kraju (udział węgla kamiennego w strukturze paliw zużywanych do produkcji ciepła w 2014 r. wyniósł 75,1 proc.). Średnia cena ciepła wytworzonego z węgla kamiennego wzrosła w ubiegłym roku 7,3 proc. do poziomu 34,45 zł za GJ.

W ubiegłym roku mimo spadku przychodów z działalności ciepłowniczego, w porównaniu do 2013 roku wynik brutto – na poziomie 611,5 mln zł – był prawie dwukrotnie wyższy niż rok wcześniej, kiedy to wyniósł 316,6 mln zł.

Wskaźnik rentowności branży w ubiegłym roku był na poziomie 3,63 proc. i wzrósł o 1,82 punktu procentowego w stosunku do roku poprzedniego.

Zdecydowany wpływ na poprawę wyniku finansowego koncesjonowanego sektora ciepłowniczego w 2014 r. ma poprawa wyniku na działalności ciepłowniczego w przedsiębiorstwach posiadających źródła kogeneracyjne. W tej grupie przedsiębiorstw ciepłowniczych po kilku latach ujemnej rentowności na działalności ciepłowniczego, w 2014 r. wskaźnik rentowności osiągnął wartość 4,43 proc.  
Źródło: URE

### Posiedzenie Komisji nadzwyczajnej ds. energetyki

■ 08.09 Komisja Nadzwyczajna ds. energetyki i surowców energetycznych rozpatrzyła uchwałę Senatu w sprawie ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk 3820). Wszystkie poprawki zaproponowane przez Senat zostały przyjęte. Jedyną z dziesięciu poprawek o charakterze merytorycznym była poprawka nr 6. Pozostałe miały charakter legislacyjno-redakcyjny.



## Posiedzenie Komisji ds. UE

■ Podczas posiedzenia Komisji ds. Unii Europejskiej w dniu 9 września rząd przedstawił informację na temat stanowiska, jakie Rada Ministrów zajmie na najbliższym posiedzeniu Rady UE ds. Środowiska zaplanowanym na 18 września 2015 roku. Informację w tym zakresie przedstawił Minister Marcin Korolec. Zdaniem Ministra do najważniejszych kwestii mających być przedmiotem wrześniowego posiedzenia Rady należą:

**Zmiana dyrektywy ETS** – Lista projektów aktów prawnych, które mają zostać rozpatrzone przewiduje m. in. projekt zmiany dyrektywy ETS, na podstawie której utworzona jest rezerwa stabilizacyjna rynku. Harmonogram prac nie przewiduje dyskusji nad tym punktem. Grupa pięciu Państw (Polska, Rumunia, Chorwacja, Bułgaria oraz Węgry) przygotowała negatywną deklarację do protokołu. Ponadto, osobną negatywną opinię w tym zakresie przedstawił Cypr.

**Mandat negocjacyjny na COP w Paryżu** – Podczas posiedzenia Rady rozpatrzona zostanie kwestia uzgodnienia wspólnego mandatu negocjacyjnego UE na nadchodzącą konferencję COP w Paryżu. Do najważniejszych punktów rozbieżnych, które zapewne będą najżywiej dyskutowane podczas posiedzenia Rady należą:

- globalny cel długoterminowy  
Grupa państw optuje za wprowadzeniem globalnego celu długoterminowego do roku 2050. Propozycja zakłada globalną redukcję na poziomie pomiędzy 40% a 70%.  
Stanowisko Polski w zakresie globalnego celu redukcji odwołuje się do koncepcji neutralności węglowej. Propozycja nie zakłada więc zwiększenia poziomu redukcji emisji ale rozwój w zakresie tzw. negatywnych emisji. Chodzi więc o rozpoczęcie prowadzenia pomiarów oraz weryfikacji pochłaniania CO<sub>2</sub> oraz rozwój technologii absorpcji emisji oraz ich przetwarzania na produkt (np. plastik).
- podniesienie ambicji redukcyjnych  
Kilka państw, w tym w szczególności Niemcy, wystąpiło z propozycją podniesienia ambicji redukcyjnych w perspektywie roku 2030.  
Polskie stanowisko w tym zakresie jest zdecydowanie negatywne, jako że propozycja wykracza poza wynegocjowany przez polski rząd w październiku mandat.
- Spór kompetencyjny  
Na chwilę obecną UE posiada stanowisko negocjacyjne w odniesieniu do roku 2030. Potencjalna umowa międzynarodowa, któ-

ra miałyby zostać wynegocjowana w Paryżu najprawdopodobniej operować będzie w cyklach 5-letnich.

Tym samym, nie ma jednolitego stanowiska co do tego kto w roku 2025 posiadałby kompetencje do decydowania w sprawach klimatu.

Nie jest również jasne, czy Państwa Członkowskie w roku 2025 miałyby powtórzyć swoje dotychczasowe deklaracje redukcyjne czy też podnieść o trochę poziom ambicji.

- Finansowanie polityki klimatycznej

Państwa członkowskie będą musiały uzgodnić, która z Rad sektorowych jest kompetentna do decydowania w kwestiach finansowania polityki klimatycznej. Niemcy stoją na stanowisku, że powinna to być Rada ds. Środowiska. Polska jest zdania odmiennego uważając, że kompetencje w tym zakresie posiada ECOFIN.

Zdaniem Ministra M. Korolca, pomimo tego że wrześniowe posiedzenie Rady będzie miało najprawdopodobniej burzliwy oraz emocjonalny przebieg, Państwa dojdą do porozumienia.

Jednocześnie minister zapewnił, że polska delegacja nie zgodzi się na jakiegokolwiek odstąpienia od ustaleń w sprawie Ram Polityki Energetyczno-Klimatycznej do 2030 roku z października ubiegłego roku.

## Posiedzenie Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa oraz Komisji Spraw Zagranicznych / Ratyfikacja Poprawki Dauhańskiej do Protokołu z Kioto

■ 9.09 odbyło się posiedzenie połączonych Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa oraz Komisji Spraw Zagranicznych, podczas którego odbyło się pierwsze czytanie projektu ustawy o ratyfikacji poprawki dauhańskiej do Protokołu z Kioto do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych ws. zmian klimatu (UNFCCC).

Zaakceptowanie poprawki przedłuży obowiązywanie protokołu z Kioto w naszym kraju do 2020 r. Potwierdza ona wewnętrzne zobowiązania prawne jakie podjęła Unia Europejska w kwestii ochrony klimatu. Poprawka będzie miała jednak niewielki wpływ na sprawy klimatu, które rozstrzygną się dopiero w grudniu podczas szczytu klimatycznego w Paryżu.

Uzasadnienie do projektu ustawy przedstawił Minister Marcin Korolec. Zwrócił on uwagę przede wszystkim na fakt, że ratyfikacja poprawki dauhańskiej stanowi jedynie formalność, jako że zobowiązania redukcyjne w tym





zakresie już obowiązują na mocy Pakietu Klimatyczno-Energetycznego z 2009 roku. Zobowiązanie do redukcji emisji o 20% istnieje już bowiem we wspólnotowym porządku prawnym i wdrożone zostało na mocy dyrektywy ETS, dyrektywy OZE oraz Dyrektywy Non-ETS. Ponadto, Minister zwrócił uwagę, że ratyfikacja ma duże znaczenie dla negocjacji międzynarodowych w Paryżu. Fakt nie ratyfikowania do tej pory poprawki z Doha przez kraje członkowskie Unii Europejskiej jest bowiem podnoszony podczas gry negocjacyjnej przez państwa rozwijające się, które w ten sposób starają się uniknąć zobowiązań redukcyjnych. Zarzut ten jest jednak zarzutem czysto formalnym z racji tego, że Pakiet Energetyczno-Klimatyczny jest wdrażany w Unii Europejskiej w życie już od 2009 roku, a więc faktycznie zobowiązanie to jest już realizowane. Minister wskazał, że na chwilę obecną, oprócz 43 państw pozaeuropejskich, ratyfikacji dokonało 15 z 28 krajów członkowskich UE, a kolejne 2 są w trakcie procedury ratyfikacyjnej.

Projekt ustawy umożliwiającej ratyfikację poprawki dauhańskiej do Protokołu z Kioto trafi teraz do drugiego czytania w Sejmie. 11.09 Odbyło się III czytanie projektu ustawy o ratyfikacji Poprawki Dauhańskiej.

Z pytaniem wystąpił poseł Jan Szyszko. W swoim krótkim wystąpieniu zwrócił on uwagę, że ratyfikacja poprawki z Doha stanowi „implementację Pakietu Energetyczno-Klimatycznego” i „jest śmiercią polskiej gospodarki, Śląska oraz polskiego węgla”. Pytania dotyczyły podstaw przyjęcia poprawki dauhańskiej oraz przyjęcia wspólnego zobowiązania redukcyjnego przez państwa członkowskie.

Na pytania odpowiadał Piotr Otawski (Główny Konserwator Przyrody oraz Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Ochrony Środowiska). Odpowiadając na pytanie posła J. Szyszko zwrócił on m. in uwagę na to, że dzięki przyjęciu Poprawki Dauhańskiej możliwy będzie handel zaoszczędzonymi w I okresie rozliczeniowym uprawnieniami. Poprawkę Dauhańską do protokołu z Kioto zamieściliśmy w Dziale PREZENTACJE

### **Prace nad ustawą o zmianie ustawy Prawo energetyczne i niektórych innych ustaw (REMIT)**

■ 10.09 późnym wieczorem poseł sprawozdawca Tomasz Piotr Nowak złożył sprawozdanie o uchwale Senatu o projekcie ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.

11.09, w bloku głosowań, odbyło się głosowanie nad senackimi poprawkami do projektu ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (REMIT).

Komisja zarekomendowała przyjęcie wszystkich poprawek senackich.

Przedstawiono stanowiska klubów:

- Poseł Mirosława Nykiel (PO) zapowiedziała, że klub będzie głosował za poprawkami zaproponowanymi przez Senat.
- Poseł Maciej Małecki (PiS) wyraził opinię, że zaproponowana przez Senat poprawka dotycząca ograniczenia obowiązków operatorów innych niż gazowe w zakresie księgowości jest sprzeczna z ideą przyjmowanej ustawy. Poseł zwrócił uwagę, że ustawa nie dotyczy takich przedsiębiorstw jak PERN „Przyjaźń” oraz PKN Orlen a jedynie dwóch spółek: (i) PSE (przesył energii elektrycznej), oraz (ii) Gaz System (przesył gazu ziemnego). Poseł zwrócił uwagę, że obydwie podmioty ponoszą koszty bilansowania energii i nie wiadomo więc dlaczego obowiązek ten dotyczy jedynie Gaz-System.
- Poseł Artur Bramora (PSL) złożył stanowisko na piśmie do protokołu.
- Poseł Zbyszek Zaborowski (SLD) oświadczył w imieniu klubu, że klub akceptuje wszystkie poprawki.

Podczas dyskusji poseł Maciej Małecki zadał pytanie:

*„W jaki sposób są rozliczane i raportowane do Prezesa URE koszty bilansowania elektroenergetycznych sieci przesyłowych, w tym koszty redukcji zapotrzebowania przez system negawatów, koszty utrzymania gorącej i zimnej rezerwy oraz dlaczego poprzez poprawkę nr 6 nie chcecie Państwo wprowadzić odrębnej ewidencji kosztów dla PSE w zakresie bilansowania systemu przesyłowego i dla zarządzania ograniczeniami systemowymi?”*

Odpowiedzi udzieliła Minister Anna Nems, która stwierdziła:

*„Informacja taka przekazywana jest we wniosku taryfowym. Koszty bilansowania mieszczą się w kosztach uzasadnionych, które zatwierdzane są przez Prezesa URE w taryfach operatora. Podział na system gazowy i elektroenergetyczny dlatego, że nie ma odpowiedniego rozporządzenia dla systemów elektroenergetycznych (jest ono na wczesnym etapie prac). ACER stanęła na stanowisku, że w odniesieniu do operatorów systemu elektroenergetycznego reguły dotyczące rozliczania bilansowania, w przypadku modelu centralnego bilansowania, powinny być odmienne od gazowych. Opłaty na pokrycie kosztów bilansowania, zarządzania ograniczeniami systemowymi w odniesieniu do operatora*



*elektroenergetycznego ustalane są w taryfie opracowywanej na podstawie odpowiedniego rozporządzenia zatwierdzonego przez Prezesa URE. W przypadku operatora gazowego, sposób określenia tych opłat regulowany jest w sporządzanej przez niego instrukcji ruchu i eksploatacji sieci. Stworzenie pełnej regulacji w zakresie operatora elektroenergetycznego wymagałoby dodatkowych zmian prawnych o niemożliwym jeszcze do określenia zakresie, wykraczającym poza pierwotne przedłożenie ustawy”.*

11.09, w bloku głosowań, odbyło się głosowanie nad senackimi poprawkami do projektu ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (REMIT). Sejm nie odrzucił żadnej z zaproponowanych przez Senat poprawek. Tym samym wszystkie poprawki zaproponowane przez Senat zostały przyjęte. Ustawa zostanie przekazana do podpisu Prezydentowi.

### **26 września 2015 r. Prezydent RP podpisał ustawę z dnia 11 września 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw**

■ Ustawa ma na celu zapewnienie stosowania rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (zwane też rozporządzeniem REMIT). Głównym celem rozporządzenia jest zwalczanie nadużyć na hurtowym rynku energii. projekt dotyczy rozszerzenia uprawnień regulacyjnych Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koniecznych do monitorowania hurtowego rynku energii, wykrywania manipulacji i prób manipulacji przez uczestników tego rynku. Celem ustawy jest więc stworzenie odpowiednich regulacji krajowych, szczególnie poprzez określenie proporcjonalnych, skutecznych i odstraszających sankcji w tym względzie. Ustawa zawiera również zmianę art. 44 ustawy PE, dotyczącego sprawozdawczości finansowej w ramach prowadzonej działalności energetycznej. Zmiana ta znosi powstały niedawno obowiązek wykonywania sprawozdań finansowych w podziale na każdy obszar działalności koncesjonowanej. W ten sposób działania IGCP przyniosły pozytywny skutek dla naszej branży.

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

Sejm znowelizował Prawo energetyczne 11 września br. Zmiany umożliwią stosowanie w Polsce unijnego rozporządzenia z 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hur-

towego rynku energii (rozporządzenie REMIT - PAP). Głównym celem rozporządzenia jest zwalczanie nadużyć na hurtowym rynku energii.

Kwestie przejrzystości rynku hurtowego energii nie były dotąd regulowane zarówno na szczeblu wspólnotowym, jak i krajowym. Rozporządzenie REMIT wiąże w całości wszystkie kraje członkowskie UE i jest w nich bezpośrednio stosowane, stąd konieczne jest również jednolite zapewnienie wykonania tego rozporządzenia we wszystkich państwach członkowskich.

REMIT kładzie też nacisk na jednolite określenie sankcji za nieprzestrzeganie obowiązków w niego wynikających we wszystkich krajach UE.

Dzięki nowym regulacjom będzie można wykrywać nadużycia na rynku energii. Jak choćby wykorzystywanie wewnętrznych informacji (np. o możliwości zamknięcia jakiegoś znaczącego bloku energetycznego, co doprowadzi do zmniejszenia wolumenu energii na rynku - PAP), dokonywaniu manipulacji, czy też prób manipulacji w obrocie produktami energetycznymi i zapobieganie tym nadużyciom. Manipulacje na rynku energii mogą przybrać postać m.in. składania i wycofywania fałszywych zamówień.

Głównym celem rozporządzenia jest zwalczanie nadużyć na hurtowym rynku energii. W ustawie zdefiniowano pojęcia informacji wewnętrznej, manipulacji na rynku, produktu energetycznego sprzedawanego w obrocie hurtowym oraz uczestnika rynku. Zgodnie z definicją informacja wewnętrzna to „informacja o szczegółowym charakterze, która nie została podana do publicznej wiadomości, która dotyczy - bezpośrednio lub pośrednio - jednego lub większej liczby produktów energetycznych sprzedawanych w obrocie hurtowym i która, jeżeli zostałaby podana do wiadomości publicznej, mogłaby znacząco wpłynąć na ceny tych produktów”.

Według noweli manipulacją na rynku energii jest np. zawieranie jakiejkolwiek transakcji lub składanie jakiegokolwiek zlecenia dotyczącego produktów energetycznych w obrocie hurtowym, które „generują lub mogłyby generować fałszywe lub wprowadzające w błąd sygnały dotyczące podaży, popytu czy cen” tych produktów.

Zgodnie z regulacją uczestnicy rynku zawierający transakcje, które mają być zgłaszane do ACER, będą musieli wpisać się do rejestru w kraju, w którym mają siedzibę, lub w którym stale mieszkają, albo jeśli będą to uczestnicy spoza UE, będą musieli zarejestrować się w kraju, w którym prowadzą działalność - w Polsce formularze rejestracyjne ma udostępniać prezes URE, który ma też dokonywać weryfikacji tych wpisów.



Kara pieniężna czy pozbawienia wolności będzie grozić m.in. za nieprzekazywanie ACER lub prezesowi URE informacji o zawieranych transakcjach na hurtowym rynku energii, a także za przekazywanie danych niepełnych lub nieprawdziwych. Kara taka grozić będzie również za sprzedawanie produktów na hurtowym rynku energii bez wpisu do rejestru uczestników tego rynku, a także podawanie nieprawdziwych danych w rejestrze lub nieaktualizowanie ich.

Źródło: PAP

### Krajowy Program Ochrony Powietrza ogłoszony

■ W trakcie trwającego w Krynicy-Zdroju Forum Ekonomicznego minister środowiska Maciej Grabowski ogłosił Krajowy Program Ochrony Powietrza. Ten dokument ułatwi walkę o czyste powietrze w Polsce. Zacznie obowiązywać 1 października.

Głównym celem Krajowego Programu Ochrony Powietrza (KPOP) jest poprawa jakości życia mieszkańców Polski poprzez osiągnięcie w możliwie krótkim czasie dopuszczalnych poziomów pyłu zawieszonego i innych szkodliwych substancji w powietrzu, wynikających z przepisów prawa unijnego, a w perspektywie do 2030 r. – poziomów wskazywanych przez Światową Organizację Zdrowia.

Opublikowany dokument uwzględniła znaczną część uwag zgłoszonych w ramach konsultacji społecznych i uzgodnień międzyresortowych. W KPOP znajdują się obecnie:

- **szczegółowe propozycje zmian prawnych**, w tym dotyczące wymagań technicznych dla nowych kotłów opalanych paliwami stałymi oraz wymagania dotyczące jakości paliw;
- **harmonogram działań potrzebnych do osiągnięcia poprawy jakości powietrza w Polsce**, w którym wskazano odpowiedzialne za ich realizację podmioty (na poziomie rządowym i samorządowym). Działania podzielono na: krótkoterminowe – do zrealizowania do 2018 r. (niektóre z nich wskazano jako priorytetowe do natychmiastowej realizacji), średnioterminowe (do 2020 r.) i długoterminowe (do 2030 r.);
- **system monitorowania realizacji działań ujętych w KPOP**. Aby mieć pewność, że KPOP jest właściwie realizowany, ustalono wskaźniki, które powinny zostać osiągnięte w latach 2018 i 2020. Dodatkowo, Rada Ministrów będzie informowana co 2 lata o postępie realizacji KPOP;
- **lista możliwych źródeł finansowania działań ujętych w KPOP**. Ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz funduszy wojewódzkich na ochronę powietrza do 2020 r.

zarezerwowano niemal 9 mld złotych. Ponadto, do dyspozycji pozostają również środki unijne przeznaczone na ochronę środowiska – łącznie około 100 mld zł.

KPOP jako jedno z najważniejszych działań przewiduje powołanie Partnerstwa na rzecz poprawy jakości powietrza. Jego celem będzie intensyfikacja i koordynacja współpracy pomiędzy resortami współodpowiedzialnymi za kreowanie polityk mających wpływ na poprawę jakości powietrza w Polsce. Dzięki temu upowszechni się świadomość o bezpośrednim związku ochrony powietrza np. z ochroną zdrowia, planowaniem przestrzennym czy bezpieczeństwem energetycznym. W ramach partnerstwa powołany zostanie komitet sterujący, któremu przewodniczyć będzie minister środowiska. Przy Komitecie powstanie kilka zespołów roboczych, jako pierwszy – międzyresortowy zespół do spraw legislacyjnych, który przeanalizuje możliwości wprowadzenia zmian w prawie wskazanych w KPOP.

Źródło: MŚ

### Wszyscy „TworzyMY atmosferę”! Ogólnopolska kampania na temat ochrony powietrza

■ Możemy wspólnie zmienić jakość otaczającego nas powietrza – to główne przesłanie rozpoczynającej się 9.09 kampanii „TworzyMY atmosferę” zorganizowanej przez Ministerstwo Środowiska. Jej celem jest zachęcenie mieszkańców Polski do działań ograniczających emisję szkodliwych dla zdrowia zanieczyszczeń powietrza.

Od 9 września w głównych stacjach telewizyjnych są emitowane spoty kampanii „TworzyMY atmosferę”. Mają one uświadomić odbiorcom, jaki wpływ ich indywidualne wybory mają na jakość powietrza, a co za tym idzie – na stan zdrowia i komfort życia ich samych, a także najbliższych członków rodziny. Wbrew obiegowym opiniom za przekroczone normy dotyczące jakości powietrza w naszym kraju odpowiadają przede wszystkim domowe instalacje grzewcze i transport samochodowy, a nie przemysł.

Kampania wdraża zalecenia Krajowego Programu Ochrony Powietrza – dokumentu ogłoszonego przez ministra środowiska Macieja Grabowskiego. Określa on działania na poziomie krajowym, regionalnym i lokalnym niezbędne do tego, by jakość powietrza w Polsce uległa poprawie. Oprócz działań edukacyjno-informacyjnych, takich jak kampania „TworzyMY atmosferę”, program wskazuje też m. in. na konieczność wprowadzenia zmian w prawie.

Źródło: MŚ



### Sejm przyjął ustawę o terminach zapłaty w transakcjach handlowych

■ Sejm RP 11 września 2015 r. uchwalił przygotowaną w Ministerstwie Gospodarki ustawę o zmianie ustawy o terminach zapłaty w transakcjach handlowych, ustawy – Kodeks cywilny oraz niektórych innych ustaw. Projekt wprowadza ujednolicony mechanizm naliczania odsetek w obrocie cywilnoprawnym, gwarantujący, że poziom odsetek maksymalnych będzie zbliżony do stóp procentowych.

Jednym z celów zaproponowanych rozwiązań jest utrzymanie wysokości odsetek na odpowiednim poziomie w przypadku zmiany poziomu inflacji, a co za tym idzie - zmiany wysokości stóp procentowych. Relacja między odsetkami kapitałowymi i za opóźnienie będzie stała: odsetki za opóźnienie będą wyższe od odsetek płaconych za pożyczony kapitał. Taka sama relacja zostanie zachowana między odsetkami maksymalnymi kapitałowymi a odsetkami maksymalnymi za opóźnienie. Zaakcentowana tym samym zostanie funkcja sankcyjna odsetek za opóźnienie. Odsetki ustawowe za opóźnienie w zapłacie w obrocie profesjonalnym będą natomiast wyższe, niż te w obrocie konsumenckim. W obrocie profesjonalnym funkcja sankcyjna powinna być bowiem szczególnie wyraźnie zaakcentowana, aby wzmacniać pożądane postawy płatnicze w obrocie gospodarczym. Mechanizm naliczania wszystkich odsetek w obrocie konsumenckim i tych za pożyczony kapitał, i tych za opóźnienia, oparty został na stopie referencyjnej Narodowego Banku Polskiego, która jest stopą podstawową NBP i niższą od do tej pory wykorzystywanej stopy lombardowej.

Ujednolicony i uproszczony system naliczania odsetek w obrocie cywilnoprawnym ułatwi korzystanie z projektowanych przepisów adresatom norm prawnych. Nowe rozwiązania pozytywnie wpłyną na sytuację kredytobiorców i osób prowadzących działalność gospodarczą. Propozycje te zagwarantują, że w razie wzrostu stóp procentowych ustalanych przez Radę Polityki Pieniężnej, ograniczone zostanie ryzyko gwałtownego wzrostu spirali zadłużenia w przyszłości. Spowodują również, że wzrost lub spadek będzie łagodny, a nie gwałtowny.

Nowelizacja ustawy wdraża dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 20011/7/UE dotyczącej zwalczania opóźnień w płatnościach w transakcjach handlowych i zmienia zasady naliczania odsetek w obrocie cywilnoprawnym.

Źródło: MG

### Komunikat w sprawie obowiązku przedłożenia przez prowadzących instalacje zaległych informacji o zmianach poziomów działalności lub o ich braku za lata 2012, 2013, 2014, zgodnie z art. 132 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r.

■ W związku z wejściem w życie z dniem 9 września 2015 r. ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2015 r. poz. 1223), KOBiZE przypomina, że prowadzący instalacje, którzy nie złożyli sprawozdania wynikającego z art. 24 decyzji Komisji nr 2011/278/UE o rzeczywistych lub planowanych zmianach zdolności produkcyjnej, zmianach poziomu działalności oraz zmianach w działaniach w instalacji w danym roku w podziale na podinstalacje, albo o braku takich zmian, za rok 2012, 2013 i 2014 są zobowiązani, na podstawie art. 132 przedmiotowej ustawy, do złożenia w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie ustawy ww. sprawozdania. Informacje o rzeczywistych lub planowanych zmianach zdolności produkcyjnej, zmianach poziomu działalności oraz zmianach w działaniach w instalacji w danym roku w podziale na podinstalacje, albo o braku takich zmian należy przedłożyć na formularzu dostępnym w Krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji. Informację do systemu wprowadza się przez stronę internetową Krajowej bazy dostępną pod adresem: <http://www.krajowabaza.kobize.pl>. Dane wprowadza się po zalogowaniu za pomocą identyfikatora (loginu) i hasła dostępu na istniejące w Krajowej bazie konto zakładu. Jeżeli w ramach zakładu funkcjonuje instalacja, której przydzielono uprawnienia do emisji na produkcję inną niż energia elektryczna, pojawi się menu „Wybierz, w którym systemie chcesz pracować”, należy wybrać opcję „Krajowe Środki Wykonawcze”.

Źródło: KOBiZE

### Ustawa o elektroodpadach przyjęta przez Sejm

■ Sejm przyjął 11.09 poprawki Senatu do ustawy o zużytych sprzęcie elektrycznym i elektronicznym. Nowe przepisy mają m.in. ułatwić użytkownikom bezpieczne dla ludzi i środowiska pozbywanie się zużytego urządzenia. Teraz ustawa zostanie skierowana do podpisu Prezydenta RP.





### Ministerstwo Gospodarki chce zwiększyć obowiązek zakupu zielonych certyfikatów

■ 8.09 podczas posiedzenia sejmowej komisji zajmującej się projektem poselskiej nowelizacji ustawy o OZE Wiceminister gospodarki Jerzy Pietrewicz zgodził się z poprawką do Ustawy o OZE zakładającą zwiększenie obowiązku zakupu zielonych certyfikatów w 2016 roku.

Zabieg ten ma na celu podniesienie ich ceny poprzez redukcję istniejącej nadpodaży, co w dłuższej perspektywie pomoże właścicielom biogazowni, operatorom elektrowni wodnych, wiatrowych oraz farm fotowoltaicznych. Od przyszłego roku obowiązek zakupu wynosić ma 17% (obecnie jest to 15%).

Podczas posiedzenia sejmowej komisji zajmującej się nowelizacją Ustawy o OZE swoje niezadowolone z zaproponowanych zmian wyraził Marek Kulesa, dyrektor biura Towarzystwa Obrotu Energią. Jego zdaniem zwiększenie obowiązku OZE nie zlikwiduje nadpodaży na rynku zielonych certyfikatów, którą ocenił na około 17 TWh, ale znacząco wpłynie za to na wzrost kosztów energii dla odbiorców końcowych.

Swoje stanowisko w sprawie nowelizacji Ustawy o OZE musi jeszcze wyrazić polski rząd.

Źródło: Consus

### Reforma systemu ETS zatwierdzona. System wchodzi w życie w 2019 roku

■ Ministrowie środowiska zatwierdzili 18.09 reformę systemu ETS dotyczącą tzw. rezerwy stabilizacyjnej (*Market Stability Reserve*) pomimo sprzeciwu państw Europy Centralnej. Tym samym MSR wejdzie w życie w 2019 roku.

Polska, Chorwacja, Węgry, Bułgaria, Cypr oraz Rumunia głosowały przeciwko.

W oświadczeniu państw złożonym przez Polskę, Bułgarię, Rumunię, Chorwację i Węgry stwierdzono, że państwa te nie mogą wesprzeć ostatecznego brzmienia głosowanego tekstu.

Jak wynika z dokumentu, „Polska, Bułgaria, Rumunia, Chorwacja i Węgry zdecydowanie sprzeciwiają się wprowadzeniu w życie rezerwy stabilizacyjnej przed 2021 rokiem. W naszej ocenie, wcześniejsze wejście w życie rezerwy (to jest od 2019 roku), wraz z przesunięciem nieprzyznanym uprawnień oraz tych pochodzących z backloadingu bezpośrednio do rezerwy, nie tylko zmieni obecne ramy prawne utworzone na mocy *2010-2020 Climate Energy Framework*, ale również poważnie naruszy przewidywalność rynku CO<sub>2</sub> dla przemysłu”.

### Rada ds. Środowiska przyjęła stanowisko UE na COP21

■ 18.09 Rada ds. Środowiska UE przyjęła konkluzje w sprawie stanowiska UE na konferencję klimatyczną w Paryżu (COP21).

Najważniejsze punkty:

- Porozumienie paryskie powinno być wiążąca prawnie i ambitne.
- Redukcja emisji gazów cieplarnianych powinna wynosić przynajmniej 50% (w porównaniu z 1990 r.) do 2050 r. W 2100 r. poziom emisji powinien być bliski zeru.
- Cel wiążący UE – 40% (w porównaniu z 1990 r.) redukcji emisji do 2030 r.
- Przeglądy wyznaczonych celów klimatycznych powinny się odbywać co 5 lat.
- Porozumienie powinno być dynamiczne i dostosowywane w czasie.
- Wprowadzenie przejrzystego mechanizmu śledzenia celów.
- Mobilizacja kapitału prywatnego i publicznego oraz pomoc biedniejszym krajom.

W mandacie negocjacyjnym na konferencję klimatyczną COP21 ministrowie środowiska podkreślili m.in. konieczność 50-proc. redukcji globalnej emisji gazów cieplarnianych do 2050 roku. Zaaprobowali również wizję długoterminową zrównoważonej, globalnej „neutralności węglowej” do końca bieżącego stulecia. Jest to koncepcja, która, w przeciwieństwie do dekarbonizacji, może być akceptowalna dla wielu państw, niezależnie od stopnia ich rozwoju.

Informacja rozszerzona w Dziale PREZENTACJE.

### Projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie ceny referencyjnej w 2016 r.

■ Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. poz. 478) zawiera w art. 77 ust. 1 delegację do wydania rozporządzenia określającego maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, za jaką może zostać w danym roku kalendarzowym sprzedana przez wytwórców w drodze aukcji energia elektryczna z odnawialnych źródeł energii, zwaną „ceną referencyjną” w 2016 r. Rozporządzenie wskazuje wysokość ceny referencyjnej w rozbiciu na cenę referencyjną dla instalacji przechodzących z systemu świadectw pochodzenia do aukcji (w tym przypadku Minister Gospodarki zobligowany jest do jej wyznaczenia w wysokości sumy średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale ogłaszanej przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy – Prawo energetyczne oraz kwoty 239 złotych i 83



groszy za 1 MWh) oraz cenę referencyjną dla instalacji nowych w rozbiciu na 18 grup instalacji, a także dla instalacji nowych, które zostały zmodernizowane. Informacje dotyczące ceny referencyjnej są ważnym sygnałem dla inwestorów pozwalającym na określenie, czy dany projekt inwestycyjny ma szansę na partycypację w aukcyjnym systemie wsparcia, a tym samym na realizację.

Projekt rozporządzenia MG przekazało 14 września do konsultacji publicznych.

### Nowelizacja ustawy o OZE (projekt rządowy)

■ Nową wersję projektu ustawy o zmianie ustawy o Odnawialnych Źródłach Energii (projekt rządowy) Minister Gospodarki w sierpniu przekazał do Komitetu Rady Ministrów. Ministerstwo wystąpiło o rozpatrzenie projektu na najbliższym posiedzeniu Stałego Komitetu Rady Ministrów.

### Raport dotyczący realizacji krajowego planu działań w zakresie efektywności energetycznej

■ Ministerstwo Gospodarki opublikowało Raport zawierający w szczególności informacje dotyczące realizacji krajowego celu w zakresie oszczędnego gospodarowania energią oraz krajowego planu działań dotyczącego efektywności energetycznej w 2012 r. i w 2013 r., wraz z oceną i wnioskami z ich realizacji. Z Raportem można się zapoznać na stronie MG pod adresem: <http://bip.mg.gov.pl/node/24625>

### Zmiana Regulaminu otwierania i zarządzania rachunkami w Rejestrze Unii

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami poinformował, że z dniem 9 września 2015 r. wszedł w życie nowy Regulamin otwierania rachunków w Rejestrze Unii, zarządzania nimi i ich zamykania. Nowa wersja Regulaminu dostępna jest na stronie internetowej KOBiZE: [https://dokumenty.kobize.pl/Regulamin\\_REJESTR\\_UE.pdf](https://dokumenty.kobize.pl/Regulamin_REJESTR_UE.pdf)

Jednocześnie KOBiZE zwraca się o szczególne zapoznanie się z Regulaminem oraz przypomina, że posiadacze rachunków, którzy nie wyrażą zgody na wprowadzone do Regulaminu zmiany obowiązani są niezwłocznie, nie później jednak niż 14 dni od dnia publikacji (tj. od 14 września 2015r.) nowego Regulaminu, powiadomić o tym Administratora Rejestru.

### Formularz planu poboru próbek

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami informuje, że w zakładce „Materiały do pobrania”, kategorii „Monitorowanie, raportowanie i weryfikacja emisji”, podkategorii „Formularze do pobrania dla instalacji”, jest dostępny elektroniczny formularz planu poboru próbek, o którym mowa w art. 78 ust. 3 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2015 r., poz. 1223; dalej: ustawa). Zgodnie z art. 53 ust. 2 pkt. 4 ustawy, plan poboru próbek sporządzony przy użyciu tego formularza należy dołączyć do wniosku o wydanie zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych z instalacji, składanego do właściwego organu.

### Przetarg na wykonawcę platformy aukcyjnej OZE rozstrzygnięty

■ Urząd Regulacji Energetyki dokonał wyboru dostawcy internetowej platformy aukcyjnej umożliwiającej prowadzenie aukcji na sprzedaż energii elektrycznej wytwarzanej poprzez odnawialne źródła energii. Zwyciężyła oferta konsorcjum spółek AMG.net oraz Bull SAS. Była to zarazem jedyna oferta, jaka uczestniczyła w postępowaniu przetargowym. Koszt przygotowania platformy internetowej zgodnie z wymogami URE został wyceniony na niemal 3,684 mln zł brutto. Zgodnie z dokumentacją przetargową termin realizacji zamówienia wynosi 90 dni, jednak platforma musi być gotowa nie później niż 24 grudnia br. Źródło: URE

### Nowe reguły dokonywania korekt przychodów oraz kosztów uzyskania przychodów korzystne dla przedsiębiorców

■ Uchwalona przez Sejm 10 września 2015 r. ustawa o zmianie niektórych ustaw w związku ze wspieraniem polubownych metod rozwiązywania sporów wprowadza m.in. nowe reguły dokonywania korekt przychodów oraz kosztów uzyskania przychodów w podatku dochodowym. Nowe przepisy będą miały zastosowanie do przypadków, które wystąpiły zarówno po 1 stycznia 2016 r., jak i przed tym dniem.

Nowe rozwiązania dotyczą korekt przychodów oraz kosztów uzyskania przychodów wynikających ze zdarzeń mających wpływ na zmianę podstawy opodatkowania, które nastąpiły po dokonaniu czynności obligującej do wystawienia faktury pierwotnej lub innego dokumentu (np. w związku z zawarciem umowy, czy obniżeniem ceny wskutek reklama-



cji), z wyłączeniem przypadków, gdy korekta przychodu lub kosztu uzyskania przychodu spowodowana jest błędem rachunkowym lub inną oczywistą omyłką. Według nowych zasad rozliczanie faktury korygującej i innych dokumentów korygujących (korekta podstawy opodatkowania w PIT i CIT) będzie dokonywane w bieżącym okresie rozliczeniowym. Nowe przepisy będą stosowane odpowiednio także do korekty odpisów amortyzacyjnych. Ustawa wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2016 r., a zatem przepisy o korektach będą obowiązywały również z tym dniem.

Jednocześnie przepis przejściowy ustawy rozszerza zastosowanie tego rozwiązania na przychody lub koszty uzyskania przychodów uzyskane lub poniesione przed dniem 1 stycznia 2016 r., jeżeli zdarzenie powodujące korektę nastąpi po tym dniu.

Ponadto w prawie polskim ogólną zasadą jest stosowanie nowych przepisów do zdarzeń, które nastąpiły po dniu wejścia w ich życie. Zbędne jest zatem umieszczanie w każdej ustawie przepisu informującego, że nowe przepisy obowiązują od dnia wejścia w życie ustawy, w której je umieszczono. Jest oczywiste, że przepis ma zastosowanie do czynów, stosunków lub zdarzeń, które powstają lub zachodzą od momentu jego wejścia w życie. Za pomocą przepisów przejściowych nowe przepisy można rozciągnąć także na stany prawne, które wystąpiły przed wejściem ich w życie, a zatem mogą dotyczyć tego samego rodzaju stosunków powstałych pod rządami ustawy nowej i dotychczasowej. Z powyższych względów przepis art. 11 ustawy o zmianie niektórych ustaw w związku ze wspieraniem polubownych metod rozwiązywania sporów należy interpretować łącznie przepisem art.13.

Nowe reguły korekty przychodów oraz kosztów uzyskania przychodów będą zatem miały zastosowanie do przypadków, które wystąpiły zarówno po dniu 1 stycznia 2016 r., jak i – wskutek wprowadzenia przepisu przejściowego - przed tym dniem.

Źródło: MG

### **Rada Ministrów przyjęła Politykę Ochrony Konkurencji i Konsumentów**

■ Usprawnienie systemu ochrony konkurencji i konsumentów, udoskonalenie metod wykrywania karteli, przeciwdziałanie naruszeniom praw słabszych uczestników rynku – to główne założenia Polityki ochrony konkurencji i konsumentów, którą przyjęła 22.09 Rada Ministrów.

Po raz pierwszy rządowe strategie rozwoju konkurencji oraz polityki konkurencji zostały ujęte w jednym dokumencie. Ochrona konkurencji i konsumentów mają bowiem wspólny

cel - dobrobyt konsumenta i tworzenie warunków gospodarczych, w których efektywna konkurencja oznacza także uczciwe relacje przedsiębiorców ze słabszymi uczestnikami rynku. Połączenie wątków konsumenckich i tych związanych z ochroną konkurencji w jednym dokumencie podkreśla tę synergię oraz zwiększa przejrzystość i spójność działań państwa w tych obszarach

Polityka koncentruje się na usprawnieniu systemu ochrony konkurencji i konsumentów. Dokument nie jest bowiem jedynie programem działania UOKiK lecz zwraca uwagę na najważniejsze kierunki aktywności innych podmiotów (m.in. regulatorów sektorowych, członków Rady Ministrów, organów kontroli oraz organizacji pozarządowych), a także na korzyści wynikające z wymiany doświadczeń i współpracy pomiędzy nimi.

26.09 Prezydent podpisał nowelizację ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów. Nowe przepisy pozwolą na lepszą ochronę konsumentów, szczególnie na rynku usług finansowych. Ustawa wejdzie w życie w sześć miesięcy po opublikowaniu.

### **Głosowanie Rady Regulatorów Energetyki ACER**

■ 16 września br. podczas posiedzenia Rady Regulatorów Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki w Lublanie została przyjęta opinia przygotowana przez Dyrektora Agencji na wniosek Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Jej przyjęcie rozpoczyna proces zmierzający do ustanowienia skoordynowanych zasad alokacji na wszystkich granicach państw regionu Europy Środkowo-Wschodniej i zapewnienia jednakowych zasad dla wszystkich uczestników rynku działających w tym regionie.

Opinia dotyczy zgodności obowiązujących obecnie zasad aukcji na transgraniczne moce przesyłowe, stosowanych przez operatorów systemów przesyłowych z regionu Europy Środkowo-Wschodniej (ang. *Central Eastern Europe* – dalej CEE), z przepisami rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 oraz z Załącznikiem I do ww. rozporządzenia. W pełni udokumentowany wniosek Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, poparty licznymi przykładami, został złożony do Dyrektora Agencji 2 grudnia 2014 r. na podstawie art. 7 ust. 4 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 713/2009 z 13 lipca 2009 r. ustanawiającego Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki.



W wyniku dyskusji, a następnie głosowania, Rada Regulatorów opowiedziała się za stanowiskiem Polski dot. nieskoordynowanej z innymi granicami wymiany energii elektrycznej między Austrią i Niemcami. Zjawisko nieplanowych przepływów destabilizuje pracę polskiej i sąsiadujących sieci, co praktycznie uniemożliwia wymianę handlową pomiędzy systemem polskim i niemieckim.

W opinii Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ang. *Agency for Cooperation of Energy Regulators* - dalej „ACER”) przyjętej przez Radę Regulatorów stwierdzono, że istnieją ograniczenia strukturalne m.in. na granicy polsko-niemieckiej, niemiecko-czeskiej oraz czesko-austriackiej, na powstanie których znaczny wpływ ma niemiecko-austriacka transgraniczna wymiana handlowa.

Brak wyznaczania zdolności przesyłowych na granicy austriacko-niemieckiej powoduje konkretne straty wynikające z niemożności uczestnictwa w wymianie transgranicznej w regionie Europy Środkowo-Wschodniej (ang. *Central Eastern Europe* - dalej „CEE”). Straty te ACER oszacował na poziomie 87,5 mln EURO w 2011 r., 116,7 mln EURO w 2012 r. i 108,6 mln w 2013 r.

Wynikające z istniejących ograniczeń nieplanowe przepływy powodują również zagrożenie dla prawidłowej pracy systemu. Według ACER istniejące środki zapobiegawcze, w tym wirtualny przesuwnik fazowy na granicy polsko-niemieckiej oraz te, które są planowane, nie są - w ocenie Agencji - wystarczające i nie zastąpią procedur zarządzania ograniczeniami zgodnymi z rozporządzeniem 714/2009. Ponadto w ocenie ACER, planowana rozbudowa i wzmocnienie systemów przesyłowych w regionie CEE nie jest wystarczającym powodem niewyznaczenia zdolności przesyłowych na granicy między Austrią a Niemcami.

Brak wyznaczenia zdolności przesyłowych na granicy austriacko-niemieckiej powoduje również zaburzenia skutecznych sygnałów ekonomicznych wysyłanych do uczestników rynku i operatorów systemów przesyłowych oraz zaburzenia efektywnej konkurencji, co również zostało podkreślone w opinii.

Źródło: URE

### **Ustawa o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska i innych ustaw (SEVESO III)**

■ W MG przygotowano ostateczną wersję rozporządzenia wykonawczego do ustawy o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska (SEVESO III), 23.09 Ministerstwo Gospodarki przekazało do uzgodnień międzyresortowych projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki

w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku lub zakładu o dużym ryzyku.

Z uzyskanych informacji wynika, że Ministerstwo planuje rozpocząć prace nad transpozycją do polskiego porządku prawnego Załącznika I dyrektywy 2012/18/UE. Nie podano jednak planowanego terminu rozpoczęcia tych prac.

Ustawa implementująca dyrektywę SEVESO III nadal oczekuje na podpis Prezydenta.

### **Ustawa z dnia 10 września 2015 r. o zmianie niektórych ustaw w związku ze wspieraniem polubownych metod rozwiązywania sporów – podpisana przez Prezydenta 24 września 2015**

■ Głównym celem przedłożonej ustawy jest zwiększenie bezpieczeństwa konsumentów na rynku usług finansowych oraz reforma dotychczas funkcjonującego systemu eliminowania z obrotu niedozwolonych postanowień wzorców umownych. Ustawa wzmacnia uprawnienia Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów w odniesieniu do krajowego rynku finansowego, co ma stanowić odpowiedź na wyzwania związane z ogólnosiwiatowym kryzysem gospodarczym rynków finansowych i pozwolić na uszczelnienie systemu ochrony konsumentów.

Podstawową zmianą w stosunku do obowiązującego stanu prawnego jest wprowadzenie do katalogu zakazanych praktyk naruszających zbiorowe interesy konsumentów nazwanej praktyki polegającej na proponowaniu konsumentom nabycia usług finansowych, które nie odpowiadają potrzebom konsumentów ustalonym z uwzględnieniem dostępnych przedsiębiorcy informacji w zakresie cech tych konsumentów, lub proponowaniu nabycia tych usług w sposób nieadekwatny do ich charakteru.

Drugą istotną kwestią regulowaną w ustawie jest system eliminowania z obrotu niedozwolonych postanowień wzorców umów zawieranych z konsumentami. Obecnie przyjęty system opiera się na kontroli sądowej sprawowanej przez Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów, który orzeka o uznaniu danego postanowienia wzorca umowy za niedozwolony i zakazuje jego wykorzystywania. W oparciu o prawomocne orzeczenie sądu Prezes UOKiK dokonuje wpisu takiego postanowienia do rejestru postanowień wzorców umownych uznanych za niedozwolone. Dopiero po wpisaniu danego postanowienia do rejestru Prezes UOKiK może wszcząć przeciwko przedsiębiorcy stosującemu postanowienie





postępowanie w sprawie praktyki naruszającej zbiorowy interes konsumentów i nałożyć na niego karę.

Ustawa dokonuje całkowitej przebudowy systemu abstrakcyjnej kontroli klauzul stosowanych we wzorcach umów zawieranych z konsumentami, powierzając ją Prezesowi UOKiK. Kontrola ta będzie miała charakter administracyjny, z zachowaniem rozpatrywania odwołań od decyzji Prezesa UOKiK przez Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Kontrola incydentalna stosowania klauzul pozostanie w gestii sądów cywilnych, które w dalszym ciągu będą rozpatrywały powództwa konsumentów w tym zakresie.

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

### **Dyrektywa o efektywności energetycznej – stan prac legislacyjnych wdrożenia**

■ Podczas posiedzenia Komisji Sejmowej ds. Unii Europejskiej, ministrowie przekazali informację dotyczącą stanu prac legislacyjnych związanych z wdrożeniem dyrektyw, których termin transpozycji już upłynął lub upływa w ciągu najbliższych trzech miesięcy (stan na dzień 20 sierpnia 2015 r.).

Sekretarz stanu w Min. Gospodarki Jerzy Pietrewicz poinformował, że **Dyrektywa 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej zostanie** transponowana do polskiego prawa przepisami ustawy o efektywności energetycznej, której projekt jest aktualnie przedmiotem obrad Stałego Komitetu Rady Ministrów. Projekt był już omawiany dwukrotnie, jednakże ze względu na znaczącą ilość uwag powołano specjalny zespół roboczy, który ma uzgodnić kolejną wersję. Po przyjęciu projektu przez KRM zostanie on przekazany do rozpatrzenia przez Radę Ministrów. Żadne terminy nie zostały podane.

### **Pierwsze posiedzenie Międzyresortowego Zespołu ds. zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego**

■ Spotkanie inauguracyjne Międzyresortowego Zespołu do spraw zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w zakresie dostaw gazu ziemnego, ropy naftowej i zaopatrzenia rynku w paliwa płynne odbyło się 23 września 2015 r.

Jego tematem była analiza i weryfikacja stopnia przygotowania do sezonu zimowego w sektorze gazu. Zgodnie z informacjami przekazanymi przez operatora, system przesyłowy jest w pełni przygotowany do sezonu grzewczego. Szczególnie warto podkreślić w tym kontekście jest zwiększenie przepustowości rewersowej na gazociągu jamalskim

do ok. 5,4 mld m<sup>3</sup>. Podziemne magazyny gazu, których pojemność w ostatnim czasie zwiększyła się do 2,7 mld m<sup>3</sup>, są w pełni załadowane zapasami handlowymi spółek, zaś ok. 836 mln m<sup>3</sup> stanowi zapas obowiązkowy gazu pozostający w dyspozycji Ministra Gospodarki.

Zespół jest organem pomocniczym Ministra Gospodarki. Jego celem jest zapewnienie Ministrowi Gospodarki wsparcia w realizacji jego zadań, monitorowanie bieżącej sytuacji w systemie gazowym i sektorze paliwowym, wymiana informacji oraz koordynacja i zapewnienie spójności działań w sytuacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw paliw gazowych, ropy naftowej i paliw płynnych. W jego skład wchodzi przedstawiciele Kancelarii Prezesa Rady Ministrów, MAiC, MSP, MSZ, MSW, Prezesa URE, dyrektora Rządowego Centrum Bezpieczeństwa, prezesa Agencji Rezerw Materiałowych oraz szefa Agencji Bezpieczeństwa Wewnętrznego.

### **III spotkanie grupy roboczej ds. OZE i efektywności energetycznej wokół Platformy Zrównoważona Energia**

■ Doświadczenia szwedzkich przedsiębiorców w działaniach na rzecz poprawy efektywności energetycznej i wykorzystania OZE oraz możliwość wdrożenia najlepszych rozwiązań w Polsce to główne tematy III spotkania grupy roboczej ds. OZE i efektywności energetycznej wokół Platformy Zrównoważona Energia. Wydarzenie odbyło się 29 września 2015 r. w MG.

Celem spotkania, zorganizowanego w ramach projektu IV Etap Wizji Zrównoważonego Rozwoju dla Polskiego Biznesu 2050, było także nawiązanie współpracy polskich przedsiębiorców z przedsiębiorcami szwedzkimi zrzeszonymi w stowarzyszeniu „Sustainable Business Hub”, czyli Klastrem Czystych Technologii.

Podczas spotkania przedstawione zostały założenia dotyczące roli Platformy Zrównoważona Energia, jako narzędzia oferującego wsparcie administracji w realizacji działań podejmowanych zarówno przez biznes jak i organizacje pozarządowe w zakresie odnawialnych źródeł energii i efektywności energetycznej. Dyskutowano również o trendach zrównoważonego rozwoju w kontekście wspierania rozwoju efektywności energetycznej i OZE w sektorze publicznym i prywatnym oraz zaprezentowano możliwe źródła współfinansowania inwestycji w zrównoważoną energię.



### Seminarium o możliwościach dofinansowania projektów energetycznych w nowej perspektywie UE

■ W trakcie seminarium „Wsparcie finansowe inwestycji w sektorze energetyki ze środków UE w nowej perspektywie finansowej 2014 – 2020”, które odbyło się w ramach Dnia Przedsiębiorcy, 28 września 2015 r. w Warszawie, wiceminister Jerzy Pietrewicz powiedział, że w nowej perspektywie finansowej UE 2014 – 2020 na wsparcie sektora energetyczne będzie prawie 12 mld zł.

Celem seminarium było przybliżenie obszarów wsparcia oraz możliwości ubiegania się o dofinansowania projektów energetycznych z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020. Seminarium skierowane było do przedsiębiorców i przedsiębiorstw energetycznych – potencjalnych beneficjentów programu.

W trakcie seminarium przedstawiono informacje o najważniejszych zmianach w programie operacyjnym na lata 2014-2020 w stosunku do PO IiŚ 2007-2013, środkach finansowych alokowanych w bieżącej perspektywie na projekty energetyczne oraz pierwszych naborach, które się niedługo rozpoczną.

W trakcie panelu dyskusyjnego z udziałem przedstawicieli Instytucji Pośredniczącej oraz instytucji wdrażających omówiono również kwestie związane z instrumentami finansowymi, które po raz pierwsze będą miały zastosowanie w ramach inwestycji energetycznych dofinansowywanych ze środków unijnych.

### ZEC Katowice z KHW do spółki z Grupy EDF

■ 1 września br. Katowicki Holding Węglowy oraz DK Energy Polska, należąca do Grupy EDF, podpisały umowę sprzedaży i nabycia 100 proc. akcji spółki Zakłady Energetyki Ciepłej Katowice SA. Umowa została podpisana w Ministerstwie Skarbu Państwa, w obecności Wojciecha Kowalczyka, pełnomocnika rządu do spraw restrukturyzacji górnictwa węgla kamiennego oraz Jean-Michel Mazalérat, prezesa i dyrektora zarządzającego Dalkia SA (spółki matki DK Energy Polska). DK Energy Polska złożyła do Katowickiego Holdingu Węglowego najkorzystniejszą ofertę na zakup 100 proc. akcji Zakładów Energetyki Ciepłej SA, firmy specjalizującej się w produkcji i dystrybucji ciepła oraz produkcji skojarzonej energii elektrycznej w oparciu o gaz kopalniany, pozyskiwany w kopalniach Holdingu. Warunkiem sfinalizowania transakcji jest uzyskanie zgody Walnego Zgromadzenia spółki KHW SA na zbycie akcji i UOKiK na nabycie ZEC Katowice SA przez kupującego.

We wtorek 8 września do Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wpłynął wniosek w sprawie przejęcia przez spółkę DK Energy kontroli nad Zakładami Energetyki Ciepłej w Katowicach.

Oferta DK Energy Polska została złożona w ramach postępowania konkurencyjnego, prowadzonego przez Katowicki Holding Węglowy od maja 2015 roku.

Dzięki tej transakcji Katowicki Holding Węglowy pozyskuje stabilnego partnera branżowego, który gwarantuje kontynuację rozwoju spółki ZEC Katowice, dalszą optymalizację kosztów energetycznych, składających się na koszt wydobycia węgla oraz maksymalizację wykorzystania metanu w gazie kopalnianym. Projekt rozwoju działalności ZEC Katowice SA zakłada dynamiczny rozwój sieci ciepłowniczych, które w miastach Górnego Śląska będą podstawowym filarem aktywnej polityki ochrony środowiska i likwidacji niskiej emisji. Spółka ZEC Katowice SA stanie się w najbliższej przyszłości platformą rozwoju usług energetycznych, oferowanych przez Grupę EDF w sektorze przemysłowym i komunalnym na południu Polski.

Spółka ZEC Katowice SA, prowadzi swoją działalność na terenie Katowic, Mysłowic, Sosnowca i Rudy Śląskiej. W 2014 roku odnotowała obroty w wysokości 152,2 mln zł. ZEC Katowice SA jest liderem w zakresie wykorzystania gazu kopalnianego w Polsce.

### Prace Tauronu nad budową instalacji przekształcającej dwutlenek węgla pochodzący z instalacji przemysłowych w gaz syntezowy

■ Tauron Wytwarzanie prowadzi zaawansowane prace nad budową pilotażowej instalacji przekształcającej dwutlenek węgla pochodzący z instalacji przemysłowych w gaz syntezowy. Do jego produkcji ma zostać także wykorzystana nadwyżka energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych.

Uruchomienie pilotażowej instalacji planowane jest na pierwszy kwartał 2017 r.

W pilotażowej instalacji gaz syntezowy (SNG) będzie powstawał w wyniku reakcji dwutlenku węgla dostarczanego z procesów przemysłowych (np. ze spalania węgla) z wodorem pochodzącym z elektrolizy wody. Do przeprowadzenia procesu elektrolizy wykorzystana zostanie nadwyżka energii elektrycznej wygenerowanej przez odnawialne źródła energii - głównie w godzinach nocnych, gdy zapotrzebowanie na energię spada. Produktem ubocznym procesu będzie tlen, który dodatkowo może być wykorzystany w procesach zewnętrznych, np. spalania tlenowego lub zgazowania węgla.



Na potrzeby procesu przewiduje się wykorzystanie dwutlenku węgla pochodzącego z pilotażowej instalacji. Projekty badawcze, których przedmiotem jest badanie usuwania CO<sub>2</sub> ze spalin, prowadzone są już od kilku lat w elektrowniach Tauron Wytwarzanie.

Koncepcje rozwiązań technologicznych wychwytywania, transportu i składowania CO<sub>2</sub> (CCS) jeszcze kilka lat temu miały rozwiązać problem emisji dwutlenku węgla do otoczenia, jednak ze względu na brak akceptacji społecznej dla wysokoprężnego transportu i podziemnego składowania CO<sub>2</sub> zastosowanie całego łańcucha CCS jest aktualnie trudne. Projekt metanizacji CO<sub>2</sub> realizuje postulat tzw. CCU, tj. wychwytu CO<sub>2</sub> i - zamiast transportu i składowania – jego utylizacji, czyli przetworzenia w użyteczny produkt.

Ogólna zasada działania proponowanej instalacji polega na konwersji CO<sub>2</sub> pochodzącego z obiektów przemysłowych (np. elektrowni węglowych, instalacji chemicznych, hut czy cementowni) na metan w reakcji z wodorem pochodzącym z elektrolizy zasilanej nadmianową, czyli tanią energią elektryczną z sieci.

### Inwestycja Fortum: we Wrocławiu...

■ W ramach prac związanych z budową sieci ciepłowniczej do wrocławskiego osiedla Nowe Żerniki Fortum wykonało tunel, który pozwolił na poprowadzenie rur ciepłowniczych pod dnem rzeki Ślęzy. Technologia ta zostanie również wykorzystana kiedy firma będzie przeprowadzać sieć pod Autostradą Obwodnicą Wrocławia. Cały projekt rozbudowy sieci w kierunku Nowych Żernik, warty łącznie 10 milionów złotych, jest największą dotychczasową inwestycją Fortum we Wrocławiu.

Aby poprowadzić infrastrukturę ciepłowniczą pod Ślężą Fortum wykorzystало technologię mikrotuneli sterowanego, która umożliwia bezwykopowe tworzenie instalacji podziemnych. Na głębokości 2 metrów pod dnem rzeki wydrążono tunel o długości około 43 metrów. Następnie do otworu wprowadzono dwie rury osłonowe z tworzywa sztucznego i średnicy 752 mm każda, do których następnie wsunięto stalowe preizolowane rury ciepłownicze, każda o średnicy zewnętrznej 500 mm. Wykorzystane rury są wyposażone w systemy wykrywania wilgoci, które pozwalają na natychmiastową lokalizację nawet najmniejszych nieszczelności.

Budowa magistrali ciepłowniczej o długości 2 kilometrów na potrzeby osiedla Nowe Żerniki to największy dotychczasowy projekt inwestycyjny Fortum we Wrocławiu. Zgodnie z planem prace budowlane zakończą się w październiku 2015 roku. Łączne zapotrzebowanie na ciepło sieciowe Nowych Żernik

będzie wynosiło około 19 megawatów, a długość sieci rozprowadzającej ciepło na samym osiedlu wyniesie około 2,5 km. Dodatkowo budowana magistrala będzie dysponowała odpowiednią rezerwą mocy, która umożliwi dalszą jej rozbudowę w kierunku zachodnim i północnym, na przykład na potrzeby nowego szpitala we Wrocławiu.

### ...i w Bytomiu

■ 1.09 Fortum podpisało umowę z firmą Erbud S.A. na budowę nowej ciepłowni o mocy 25 MW w Bytomiu. Inwestycja o łącznej wartości około 50 milionów złotych ma kluczowe znaczenie dla zapewnienia bezpieczeństwa dostaw ciepła dla mieszkańców tego miasta w przyszłości. Prace budowlane rozpoczyna się na przełomie września oraz października i potrwać do końca 2016 roku.

Na mocy umowy z Fortum, firma Erbud S.A. wybuduje na terenie bytomskiej elektrociepłowni Miechowice nową ciepłownię wyposażoną w kocioł WR-25. Będzie ona w pierwszej kolejności stanowiła rezerwę dla istniejącej infrastruktury ciepłowniczej w Bytomiu, docelowo zaś ma pełnić funkcję źródła szczytowego dla nowej elektrociepłowni w Zabrze, która od 2018 roku będzie produkowała ciepło dla mieszkańców Bytomia i Zabrze.

Nowa ciepłownia będzie stanowiła odrębny kompleks obiektów zlokalizowanych w bezpośrednim sąsiedztwie istniejącej elektrociepłowni Fortum w Miechowicach. W ramach projektu powstanie między innymi budynek kotłowni, niezależny komin, instalacje odsiarczania spalin, a także zaprojektowany zgodnie z najnowszymi standardami plac węglowy. Nowoczesny kocioł WR-25 spełniający rygorystyczne normy środowiskowe, został zaprojektowany tak, aby w przypadku dalszego zaostrzenia limitów emisyjnych w przyszłości, mógł zostać do nich dostosowany bez konieczności ingerencji w jego konstrukcję.

### 5-lecie EC Fortum w Częstochowie

■ Od uruchomienia Elektrociepłowni Fortum w Częstochowie mija 5 lat. Zakład produkuje ponad 86 proc. ogółu ciepła sieciowego wytwarzanego w mieście i jest jednym z najnowocześniejszych i przyjaznych dla środowiska zakładów tego typu w Europie środkowo-wschodniej.

Od 2010 roku częstochowska elektrociepłownia Fortum wytwarza energię elektryczną i ciepło w ramach kogeneracji. Dzięki temu zakład bardzo wydajnie wykorzystuje paliwo, o czym świadczy jego sprawność wynosząca obecnie 90 proc.

EC Fortum stale pracuje nad podnoszeniem



efektywności pracy elektrociepłowni w Częstochowie. W 2010 roku zaczynała produkcję z mocą 64 MW elektrycznych i 120 MW ciepłych, a dzisiejsze możliwości to już odpowiednio 68,4 MW i 129,1 MW.

W częstochowskim zakładzie wykorzystuje się dwa rodzaje paliw: węgiel kamienny i paliwo odnawialne – biomasę. Elektrociepłownia posiada wysokosprawną i zautomatyzowaną kocioł fluidalny, umożliwiającą spalanie tych paliw przy zachowaniu rygorystycznych standardów ekologicznych obiektu. Udział biomasy w całkowitym wytwarzaniu energii w porównaniu z rokiem 2010 wzrósł z 25 do 35 proc. To oznacza, że w ciągu doby elektrociepłownia współspala dziś około 600 ton tego odnawialnego paliwa. Od 2010 roku spalono tu w sumie blisko 800 tysięcy ton biomasy.

Największą część spalanej biomasy stanowią zrębki drzewne, pozostałości z likwidowanych sadów owocowych i wierzba energetyczna, choć w ostatnich latach w zakładzie testowano również spalanie innych jej rodzajów, m.in. pelletu z łusek słonecznika czy łupin kukurydzy. Wykorzystywanie przez Fortum biomasy w procesie produkcji energii elektrycznej i ciepła to dobry krok ku rozwojowi produkcji energii ze źródeł odnawialnych w Polsce i ograniczeniu emisji CO<sub>2</sub>. Dzięki współspalaniu biomasy w Częstochowie uniknięto emisji ponad 625 tysięcy ton CO<sub>2</sub>. To dowód na realizację globalnej strategii Fortum, która opiera się na dążeniu do maksymalnej redukcji dwutlenku węgla w procesie produkcji energii.

EC Fortum w Częstochowie od początku spełnia restrykcyjne wymogi unijne dotyczące dopuszczalnego poziomu emisji pyłów i tlenków azotu, które w Polsce wejdą w życie dopiero w 2016 roku.

### Przetarg na budowę kotłowni w EC Żerań ogłoszony

■ PGNiG Termika ogłosiła przetarg na budowę w formule „pod klucz” kotłowni wodnej gazowo-olejowej o mocy około 390 MWt wraz z jej powiązaniem do istniejącej lub przebudowanej infrastruktury EC Żerań, wraz z instalacją gospodarki olejowej i gazowej. Kotłownia składać się będzie z trzech kotłów wodnych usytuowanych w nowym budynku w obudowie lekkiej.

Zgodnie z ogłoszeniem o zamówieniu zakończenie inwestycji ma nastąpić w czerwcu 2022 r.

Przetarg realizowany jest według procedury otwartej. Wadium ustalono na 1 mln zł. Kryteria oceny ofert to: cena i sprawność kotła na paliwie gazowym (85 proc.), zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne (5 proc.),

gwarantowany unos amoniaku z instalacji SNCR (5 proc.) i moc cieplna - minimum techniczne kotła (5 proc.).

### EC na odpady w Olsztynie

■ Jak poinformowało 13 sierpnia Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Olsztynie, w połowie przyszłego roku zostanie wybrany partner prywatny do budowy elektrociepłowni wykorzystującej przetworzone odpady komunalne. Inwestycja ma być gotowa w 2020 roku.

Inwestycja ma zostać zrealizowana w formule partnerstwa publiczno-prywatnego. Postępowanie ws. wyboru partnera prywatnego trwa od blisko trzech lat, a w maju 2013 r. wybrano pięć podmiotów, z którymi MPEC prowadzi tzw. dialog konkurencyjny, służący m.in. wypracowaniu technicznych rozwiązań inwestycji.

Najpóźniej na początku przyszłego roku ma zostać ogłoszona specyfikacja istotnych warunków zamówienia. We wrześniu 2016 r. ma zostać podpisana umowa z wybranym wykonawcą. Głównym kryterium wyboru będzie cena ciepła. Prace budowlane powinny rozpocząć się w połowie 2017 r. i potrwać 30 miesięcy.

Planowana instalacja ma spalać paliwo alternatywne o wysokiej wartości energetycznej, pochodzące z przetworzonych odpadów komunalnych. Takie paliwo będzie pochodziło z zakładu unieszkodliwiania odpadów komunalnych, który powstaje przy ul. Lubelskiej oraz pięciu innych instalacji przekształcania odpadów w województwie. Łącznie mają one produkować 100 tys. ton przetworzonych odpadów rocznie.

Według obliczeń MPEC dzięki uruchomieniu nowej elektrociepłowni emisja dwutlenku siarki zmniejszy się ponad 10-krotnie, a pyłu ponad trzykrotnie.

### TGE: pierwsze umowy sprzedaży gwarancji pochodzenia na TGE

■ Towarowa Giełda Energii (TGE), która prowadzi Rejestr Gwarancji Pochodzenia, poinformowała, że zaobserwowała zainteresowanie sprzedażą gwarancji pochodzenia energii elektrycznej z OZE ze strony rynku, a rezultatem tego jest zawarcie pierwszych umów sprzedaży gwarancji pochodzenia, które łącznie objęły 104 535 MWh. Pierwsza transakcja została zawarta 14 września br., a pięć kolejnych w dniu 15 września br.

Ceny jakie osiągnęły gwarancje pochodzenia energii z OZE na razie nie są ujawniane. TGE przygotowuje się do ich publikacji po zwiększeniu płynności rynku gwarancji. W Rejestrze Gwarancji Pochodzenia na kupujących





oczekuje obecnie pula gwarancji pochodzenia energii z OZE opiewająca na 265 000 MWh. TGE przewiduje w najbliższym czasie wzrost ilości wystawionych gwarancji pochodzenia oraz obrotów tymi dokumentami.

### Wyrok Trybunału Sprawiedliwości UE spowoduje uwolnienie cen gazu w Polsce

■ Rzeczpospolita 16.09: Decyzja Trybunału w sprawie stosowania przez Polskę regulowanych cen gazu dla odbiorców innych niż gospodarstwa domowe w praktyce oznacza konieczność dokonania zmian w Prawie energetycznym i przyczyni się do uwolnienia cen gazu dla odbiorców z wyłączeniem gospodarstw domowych.

Po trwającym od ponad dwóch lat procesie Trybunał Sprawiedliwości orzekł, że przepisy obowiązujące w Polsce w tej dziedzinie nie są zgodne z zasadami wynikającymi z dyrektywy gazowej z 2009 roku. Sprawa trafiła na wokandę na wniosek Komisji Europejskiej. Urzędnicy unijni twierdzili, że określane przez Polskę taryfy dla odbiorców końcowych innych niż gospodarstwa domowe utrudniają dostawcom gazu wejście na rynek i nie pozwalają korzystać z oferty rynku wewnętrznego rodzimym odbiorcom.

Wyrok Trybunału oznacza, że polskie Prawo energetyczne będzie musiało przejść zmiany. Według nieoficjalnych informacji polski rząd już od jakiegoś czasu prowadzi w tej sprawie rozmowy z KE, jednak jak do tej pory nie jest znany żaden szczegółowy harmonogram implementacji nowych przepisów do polskiego prawa.

### W 2015 roku raczej nie będzie cen maksymalnych w taryfach na energię

■ Rzeczpospolita 16.09 pisze, że odbiorcy indywidualni najprawdopodobniej nie doczekają się już w tym roku pozytywnej decyzji Ministerstwa Gospodarki ws. wprowadzenia cen maksymalnych na energię elektryczną pomimo tego, że mogłoby to pobudzić polską gospodarkę.

O zmianę obowiązujących przepisów i zniesienie obowiązujących obecnie stałych cen dla odbiorców indywidualnych już dwukrotnie apelował Urząd Regulacji Energetyki.

Ministerstwo Gospodarki, w gestii którego leży udzielenie zgody na wprowadzenie nowych taryf, zwleka z odpowiedzią na pytanie czy i kiedy zostanie podjęta taka decyzja. Rozmowy z Ministerstwem prowadzone są w tej kwestii przez cały czas, jednak jak do tej pory żadne konkrety nie zostały jeszcze ustalone.

Według „Rzeczpospolitej” sytuacja ta jest spowodowana zbliżającymi się wyborami parlamentarnymi, w związku z czym w 2015 roku raczej nie należy spodziewać się jej ostatecznego rozstrzygnięcia.

### Nowy program NFOŚiGW

■ NFOŚiGW przedstawił założenia nowego programu o nazwie Sokół zakładającego wdrożenie innowacyjnych technologii środowiskowych. Z programu Sokół, którego wyłącznym beneficjentem mogą być przedsiębiorcy, będzie można uzyskać preferencyjne finansowanie m.in. na wdrożenie innowacyjnych technologii służących do wytwarzania i magazynowania energii elektrycznej. Jak podaje Fundusz, do dofinansowania w programie będzie można zakwalifikować przedsięwzięcia polegające na wdrożeniu nowej albo znacząco udoskonalonej technologii, która służy poprawie efektywności wykorzystania zasobów naturalnych, zmniejsza negatywny wpływ człowieka na środowisko lub wzmacnia odporność gospodarki na presje środowiskowe, wpisującej się w co najmniej jeden z poniższych obszarów Krajowej Inteligentnej Specjalizacji:

- 7. Wysokosprawne, niskoemisyjne i zintegrowane układy wytwarzania, magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii,
- 11. Minimalizacja wytwarzania odpadów, w tym niezdalnych do przetworzenia oraz wykorzystanie materiałowe i energetyczne odpadów (recykling i inne metody odzysku),
- 12. Innowacyjne technologie przetwarzania i odzyskiwania wody oraz zmniejszające jej zużycie.

NFOŚiGW zastrzega, że dofinansowywane przedsięwzięcia muszą charakteryzować się innowacyjnością co najmniej na poziomie krajowym.

### PK Therma na sprzedaż?

■ Jak podał „Polska Dziennik Zachodni”, 22 września radni Bielska-Białej przyjęli uchwałę intencyjną w sprawie sprzedaży akcji Przedsiębiorstwa Komunalnego Therma.

Therma jest głównym dostawcą i wytwórcą energii ciepłej w Bielsku-Białej. Jak informuje „Polska Dziennik Zachodni” zakupem przedsiębiorstwa są zainteresowane spółki PGNiG Termika i Tauron Ciepło, która jest mniejszościowym udziałowcem Thermy i posiada prawo pierwokupu.

Według Jacka Krywulca, prezydenta Bielska-Białej, Therma jest warta ponad 100 mln zł. Miasto na razie niczego nie sprzedaje, tylko chce poznać warunki jakie zainteresowane kupnem Thermy spółki mają do zaoferowania.



### Wzrost produkcji energii elektrycznej w sierpniu

■ Z danych Głównego Urzędu Statystycznego wynika, że w sierpniu produkcja energii elektrycznej zwiększyła się o 6,5 proc. rdr do 13,23 TWh 2015 r., ale w ujęciu miesięcznym zmniejszyła się o 2 proc.

Od początku roku do sierpnia produkcja energii elektrycznej rdr zwiększyła się o 3,7 proc. do 107,6 TWh.

PSE informowało wcześniej, że w sierpniu produkcja energii elektrycznej rdr wzrosła o 6,74 proc. do 13 052 GWh. Jeżeli chodzi o okresie styczeń – sierpień, według OSP zużycie energii elektrycznej wzrosło o 3,31 proc. rdr do 105,8 TWh.

### Zużycie energii elektrycznej w sierpniu 2015

■ Z danych PSE wynika, że zużycie energii elektrycznej w Polsce w sierpniu wyniosło 13.090 GWh, co oznacza, że wzrosło o 4,15 proc. rdr. W okresie I-VIII 2015 r. zużycie energii elektrycznej wzrosło o 1,95 proc. rdr do 106.193 GWh. W sierpniu wyprodukowano w Polsce 13.052 GWh energii elektrycznej, tj. o 6,74 proc. więcej rdr. Od początku 2015 roku wyprodukowano 105.845 GWh energii, o 3,31 proc. więcej rdr.

### Czy da się współspalać węgiel kamienny z brunatnym?

■ Podpisano umowę pomiędzy ECO a Politechniką Wrocławską na podwykonawstwo do umowy grantowej uczelni w ramach Funduszu Badawczego Węgla i Stali współfinansowanego przez Unię Europejską. Celem umowy z ECO jest przeprowadzenie prac badawczych z wykorzystaniem kotła WP120 w ciepłowni centralnej ECO w Opolu, polegających na zbadaniu możliwości współspalania węgla brunatnego wraz z węglem kamiennym. Umowa jest jednym z elementów międzynarodowego projektu DRYLIG, w którym udział biorą jednostki badawcze z całej Europy.

Projekt badawczy ma przynieść odpowiedź na pytanie, czy węgiel brunatny może być efektywnie stosowany zamiast węgla kamiennego w celach energetycznych, a tym samym stać się szansą dla energetyki zawodowej na obniżenie kosztów produkcji, jeśli zachowane zostaną wszelkie wymogi i uwarunkowania środowiskowe.

Pierwsze badania przeprowadzone będą jeszcze w tym roku. Obecnie trwają uzgodnienia dokumentacji technicznej niezbędnych modyfikacji kotła. W celach badawczych Politechnika Wroclawska zapewni ECO węgiel

brunatny, natomiast ECO przekaze węgiel kamienny, wykorzystywany zwykle w kotle WP120, do Uniwersytetu w Stuttgarcie, gdzie zostaną przeprowadzone analizy laboratoryjne możliwości współspalania go z węglem brunatnym.

ECO wspiera realizację projektu badawczego również poprzez udostępnienie kadry swoich specjalistów o wymaganych kompetencjach, poziomie kwalifikacji i doświadczeniu niezbędnym dla zapewnienia właściwego przebiegu badań oraz ich zakończenia w wymaganym umową terminie. Opiekę i koordynację naukową nad projektem ze strony spółki, ECO powierzyło prof. Zbigniewowi Pluteckiemu, pracownikowi naukowemu Politechniki Opolskiej.

Realizacja całego projektu przewidziana jest na lata 2015-2017.

### Zmiany w akcyzie wreszcie ogłoszone

■ Jak napisał „Dziennik Gazeta Prawna” (30.09), w Dzienniku Ustaw (poz. 1479) została ogłoszona duża nowelizacja ustawy o podatku akcyzowym. Jak przypomina gazeta, nowelizacja wprowadza między innymi zwolnienie z akcyzy dla energii elektrycznej używanej w niektórych procesach produkcyjnych.

Zakłady energochłonne będą mogły odzyskać akcyzę od wykorzystanej energii, jeśli jej koszty w wartości produkcji były wyższe niż 3 proc.



## Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. we Włodawie

### ■ INFORMACJE IDENTYFIKACYJNE FIRMY:

- Nazwa: Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Spółka z o.o.
- Siedziba: 22-200 Włodawa, ul. Żołnierzy WiN 22.
- Forma prawna: Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
- Przedmiot działalności: Usługi komunalne
- Sąd rejestrowy: Sąd Rejonowy Lublin – Wschód z/s w Świdniku VI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego numer 0000050215
- NIP: 565 -000-01-19
- Regon: 110042418
- Zarząd: Prezes Zarządu – Krzysztof Kot, Wiceprezes Zarządu – Edward Łągwa

Przedmiotem działalności Spółki jest pobór, uzdatnianie i rozprowadzanie wody, wytwarzanie i zaopatrywanie w gorącą wodę, odprowadzanie i oczyszczanie ścieków, zarządzanie cmentarzem komunalnym i świadczenie usług pogrzebowych oraz zbiórka i wywóz odpadów stałych. Działalność realizowana jest w trzech zakładach: energetyki ciepłej, wodociągów i kanalizacji, usług komunalnych.

Zakład energetyki ciepłej prowadzi działalność w zakresie produkcji, przesyłu i dystrybucji ciepła dla odbiorców z miasta Włodawy zgodnie z udzielonymi koncesjami: na wytwarzanie ciepła Nr WCC/45/560/4/1/98/RC





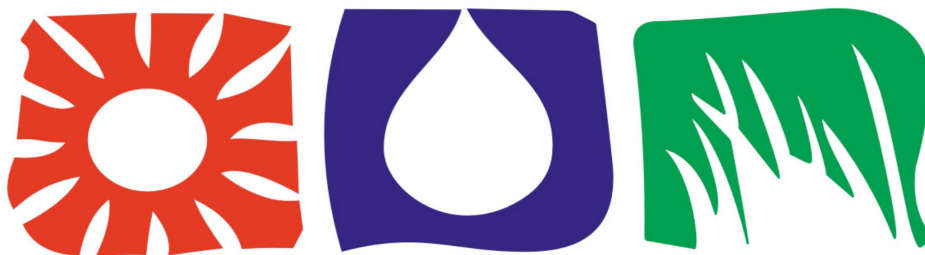


i koncesją na przesył i dystrybucję ciepła Nr PCC/47/560/4/1/98/RC. Zapotrzebowanie na ciepło wynosi ok. 30 MW. Łączna trwałą moc kotłowni wynosi 31,5 MW. Kotłownia wyposażona jest w cztery jednostki cieplne typu WR opalane miałem węglowym, z czego dwa kotły WR 5-022 warstwowe o wydajności 5,8 MW oraz 1 WR 8(10) ze ścianami szczelnymi o maksymalnej wydajności 9,9 MW. Powyższe kotły są w pełni zautomatyzowane pod kątem procesów spalania. Czwarty kocioł jest kotłem WR5-022 z palnikiem narzutowym o maksymalnej wydajności 9,9 MW. W 2014 roku produkcja ciepła wyniosła 222 900 GJ, a sprzedaż 179 100 GJ. Łączna długość sieci wysokich parametrów wynosi 20,9 km, w tym preizolowanych 11,4 km. Wytworzone ciepło, za pomocą zespołu pomp obiegowych, poprzez sieci wysokoparametrowe, dostarczane jest do poszczególnych węzłów ciepłych grupowych i indywidualnych oraz oddawane do sieci niskich parametrów. Węzły ciepłe należące do przedsiębiorstwa wykonane są jako jedno i dwufunkcyjne (c.o. i c.w.u.) w technologii wymienników płytowych i JAD. Wyposażone są w urządzenia automatyki pogodowej oraz aparaturę kontrolno-pomiarową i rejestrującą parametry węzłów i sieci ciepłowniczej. W 2014 roku rozpoczęto wdrażanie systemu wizualizacji i sterowania zdalnego. Własnością Spółki są również sieci niskich parametrów. W 2015 roku zakończone zostały prace związane z budową i uruchomieniem nowej instalacji odpylania spalin wraz z transportem i gromadzeniem pyłów dymnicowych w silosie magazynowym. Kosztem ponad 2,8 mln złotych wybudowana została całkowicie nowa instalacja oczyszczająca spaliny z 4 kotłów zainstalowanych w kotłowni. Zastosowane filtry workowe pozwalają na ograniczenie emisji pyłów z dotychczasowego poziomu 400 mg/m<sup>3</sup> do poziomu poniżej 30 mg/m<sup>3</sup> (przy przeliczeniu na 6% zawartość O<sub>2</sub>). Skuteczność nowej instalacji odpylania spełnia wymagania zaostrzonych norm poziomu emisji pyłów do powietrza atmosferycznego,

które będą obowiązywały od 1 stycznia 2016 roku (emisja pyłów poniżej 100 mg/m<sup>3</sup>). Sukcesywnie wymieniane są wyeksploatowane odcinki sieci na nowe w technologii rur preizolowanych, zmniejszające straty na przesyłach i awarie. Wykonywane są bieżące modernizacje i ulepszenia w węzłach ciepłowniczych.

W Zakładzie Wodociągów i Kanalizacji w roku 2003 wykonano instalację monitoringu i wizualizacji ujęcia wody, dzięki czemu wykluczono nieautoryzowany dostęp do urządzeń i zasobów ujęcia wody, a także zautomatyzowano system sterowania poborem i dystrybucją wody. Modernizacja oczyszczalni ścieków we Włodawie została zakończona we wrześniu 2004 r. Przyjęta w projekcie koncepcja umożliwia nie tylko wysoką redukcję zanieczyszczeń związków węgla, ale również wymaganą obowiązującymi przepisami redukcję związków azotu i fosforu. Uzyskiwane efekty oczyszczania zostały osiągnięte poprzez zmodernizowanie istniejącego już bloku biologicznego i rozbudowanie części mechanicznej. W przebudowanym reaktorze biologicznym prowadzony jest zintegrowany proces usuwania związków węgla, azotu i fosforu w procesie trójfazowego osadu czynnego. Wdrożono najlepiej sprawdzony w polskich warunkach proces BARDENPHO z predenitryfikacją osadu powrotnego. Jest on uzupełniony o procesy oczyszczania mechanicznego oraz o procesy związane ze stabilizacją i przeróbką osadów.

Zakład Usług Komunalnych zajmuje się świadczeniem usług we Włodawie i okolicznych gminach. Od wielu lat dba o utrzymanie czystości w mieście poprzez regularne oczyszczanie placów, ulic i chodników. W okresie zimowym zajmuje się odśnieżaniem i zwalczaniem śliskości ulic, chodników oraz parkingów. Głównym zadaniem zakładu jest wywóz nieczystości stałych wg miesięcznych harmonogramów lub na doraźne zlecenie z posesji indywidualnych i instytucji. ezes Zarządu MPEC Nowy Sącz.







## Poprawka dauhańska – notatka

### Poprawka Dauhańska do Protokołu z Kioto do UNFCCC

#### 1. Wstęp

Niniejsza notatka prezentuje podstawowe informacje na temat tzw. poprawki dauhańskiej do protokołu z Kioto do UNFCCC (dalej „Poprawka Dauhańska”).

#### 2. Poziom międzynarodowy

Poprawka Dauhańska ma na celu przedłużenie obowiązywania Protokołu z Kioto. Na jej mocy ustanowiono tzw. II okres rozliczeniowy, wyznaczający prawnie wiążące zobowiązania dotyczące redukcji emisji przez Państwa-Strony Protokołu z Kioto wymienione w załączniku B.

Drugi okres rozliczeniowy ma trwać od 1 stycznia 2013 roku do 31 grudnia 2020 roku.

Polska, wspólnie z wszystkimi krajami UE oraz Islandią, przyjęła Poprawkę Dauhańską i zgodziła się na zmiany do Załącznika B. Tym samym zobowiązała się do przestrzegania nowego celu redukcyjnego. Zobowiązanie dla całej UE (oraz Islandii) wynosi 80%, to jest odpowiada redukcji średniego rocznego poziomu emisji gazów cieplarnianych w okresie 2013-2020 o 20% w odniesieniu do roku bazowego.

Ponadto UE, jej państwa członkowskie, oraz Islandia przewidują możliwość redukcji emisji do 2020 r. o 30 % w stosunku do poziomów z 1990 r., ale: (i) jedynie w ramach globalnego i kompleksowego porozumienia dotyczącego okresu po 2012 r.; oraz (ii) pod warunkiem, że pozostałe kraje rozwinięte zobowiążą się do porównywalnej redukcji emisji, a kraje rozwijające się – do wniesienia wkładu na miarę swoich zadań i możliwości.

Ponadto, Poprawka Dauhańska przewiduje mechanizm przenoszenia jednostek na kolejne okresy rozliczeniowe, zmiany w załączniku A (włączenie do koszyka gazów trójflorku azotu NF3), oraz ułatwia procedurę zmiany Protokołu (jeśli takie zmiany miałyby nastąpić).

Poprawka Dauhańska wejdzie w życie 90 dnia licząc od daty otrzymania przez depozytariusza instrumentu zatwierdzenia od co najmniej trzech czwartych stron Protokołu, to jest 144 państw. Według stanu na 2 września 2015 roku Poprawka została ratyfikowana przez 43 Państwa.

W celu uniknięcia przerwy pomiędzy pierwszym a drugim okresem rozliczeniowym zastosowano tzw. mechanizm „tymczasowego/prowizorycznego stosowania” (provisional application) w opcji opt-in. Oznacza to, że Państwa Strony mogą „prowizorycznie” stosować Poprawkę Dauhańską jeszcze w trakcie trwania procedur jej wejścia w życie czyli przed upływem 90 dnia licząc od dnia ratyfikacji Poprawki Dauhańskiej przez 144 Państwa. Jednakże niezależnie od tego, czy Państwo skorzystało z mechanizmu prowizorycznego stosowania Poprawki Dauhańskiej czy też nie, wszystkie Państwa muszą stosować się do zobowiązań dotyczących drugiego okresu rozliczeniowego „w sposób zgodny z ich krajową legislacją oraz krajowymi procedurami”.

Do Załącznika B, w porównaniu do I okresu rozliczeniowego, przystąpiły dodatkowo Białoruś, Kazachstan, Cypr i Malta. W drugim okresie rozliczeniowym nie będą jednak uczestniczyć Japonia, Nowa Zelandia i Rosja. 15 grudnia 2012 roku z Protokołu z Kioto wystąpiła również Kanada. Okoliczności te, biorąc również pod uwagę, że Protokół nigdy nie został ratyfikowany przez USA, oznaczają, że drugi okres rozliczeniowy obejmie mniej niż jedną czwartą łącznej emisji globalnej.

Unia Europejska, jej państwa członkowskie oraz Islandia złożą instrumenty ratyfikacyjne jednocześnie, tak aby wejście w życie Poprawki Dauhańskiej obowiązywało w stosunku do nich w tym samym czasie.



## Poprawka dauhańska – notatka cd.

### 3. Poziom europejski

13 lipca 2015 roku Rada UE przyjęła dwa dokumenty umożliwiające dokonanie formalnej ratyfikacji Poprawki Dauhańskiej:

- Decyzję Rady 2015/1339 z dnia 13 lipca 2015 roku w sprawie przyjęcia w imieniu Unii Europejskiej poprawki dauhańskiej do Protokołu z Kioto do Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu i wspólnej realizacji wynikających z niego zobowiązań, oraz
- Decyzję Rady 2015/1340 z dnia 13 lipca 2015 roku dotyczącą zawarcia w imieniu Unii Europejskiej Porozumienia między Unią Europejską i jej państwami członkowskimi, z jednej strony, a Islandią, z drugiej strony, dotyczącego uczestnictwa Islandii we wspólnej realizacji zobowiązań Unii Europejskiej, jej państw członkowskich i Islandii w drugim okresie rozliczeniowym Protokołu z Kioto do Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu.

Celem negocjacyjnym UE było, aby zobowiązania do redukcji emisji nie przekroczyły zobowiązań, które zostały już ustalone w prawodawstwie unijnym. Stąd całościowe 80% zobowiązanie do redukcji emisji w drugim okresie rozliczeniowym (redukcja średniego rocznego poziomu emisji w okresie 2013-2020 o 20% w odniesieniu do roku bazowego). Zobowiązanie to odzwierciedla obowiązujące przepisy UE w ramach Pakietu Klimatyczno-Energetycznego z 2009 roku.

W drugim okresie rozliczeniowym nie ma podziału całościowego celu na indywidualne zobowiązania Państw. Taki podział jest niemożliwy do przeprowadzenia ze względu na architekturę europejskiego systemu handlu uprawnieniami (EU ETS jest instrumentem federalnym – nie jest więc znany „odrębny” dla każdego z krajów członkowskich cel redukcyjny wyszczególniony ze wspólnego zobowiązania Unii Europejskiej).

W odniesieniu do sektorów nieobjętych systemem EU ETS poziomy emisji dla państw członkowskich mają wartość bezwzględną wyrażoną w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla i określone są w tzw. Effort Sharing Decision.

Przyjęte przez Radę Decyzja o przyjęciu Poprawki Dauhańskiej przewiduje ponadto klucz, zgodnie z którym rozdysponowana zostanie tzw. nadwyżka unijna, to jest jednostki przyznanej emisji, które zgodnie z obecnymi prognozami pozostaną w dyspozycji UE na koniec drugiego okresu rozliczeniowego. Zgodnie bowiem z prognozami UE, ze względu na kryzys finansowy ostatnich lat oraz jego wpływ na procesy produkcji, UE wypełni swoje zobowiązanie w stopniu większym niż wynika z zobowiązania.

Mechanizm rozdzielania nadwyżki określony w Decyzji Rady nr 2015/1339 przewiduje, że:

- 1/6 nadwyżki rozdzielana jest pomiędzy państwa, które zredukowały swoje całkowite przeciętne emisje roczne o ponad 20% w stosunku do swojego okresu / roku bazowego. Nadwyżka dzielona jest proporcjonalnie do wypracowanej nadwyżki,
- 1/3 nadwyżki dzielona jest między państwa z PKB per capita niższym niż 60% średniej unijnej licząc według wskaźników z roku 2013, które przekroczyły cel 80%. Dzielenie również odbywa się proporcjonalnie w stosunku do wypracowanej nadwyżki,
- 1/3 nadwyżki dzielona jest proporcjonalnie między wszystkie państwa członkowskie proporcjonalnie do ich całkowitych poziomów emisji,
- 1/6 nadwyżki dzielona między państwa członkowskie z PKB per capita niższym niż 90% proporcjonalnie do ich całkowitych poziomów emisji.



## Stanowisko CEDEC w sprawie planowanej europejskiej strategii ciepłowniczej

### Stanowisko CEDEC w sprawie planowanej europejskiej strategii ciepłowniczej

11 września 2015 roku

**Europejska Federacja Lokalnych Przedsiębiorstw Energetycznych (CEDEC) przedstawiła stanowisko w sprawie planowanej unijnej strategii ciepłowniczej. Ważne jest zwrócenie uwagi na podaż ciepła i łączenie infrastruktury w elastyczne systemy, ale nowe regulacje nie będą potrzebne.**

#### WAŻNE KWESTIE

**Ciepłownictwo ma wymiar lokalny, ale polityka UE jest konieczna.** Sektor ciepłowniczy zależy od uwarunkowań lokalnych (zapotrzebowanie i infrastruktura), a ciepło może być przekazywane jedynie na ograniczone odległości. Dodatkowo, istnieją istotne różnice pomiędzy obszarami wiejskimi i miejskimi. Pomimo lokalnego charakteru ciepłownictwa sektorowa polityka na szczeblu UE jest potrzebna. Osiągnięcie celów klimatycznych będzie wymagało połączonych działań na poziomie lokalnym, krajowym i unijnym.

**Regulacja podaży jest równie ważne jak regulacja popytu.** Unijne polityki regulujące ciepłownictwo skupiają się głównie na efektywności energetycznej budynków, czyli zmniejszaniu ich zapotrzebowania energetycznego. Zbyt mało uwagi poświęca się kwestiom dostaw energii i efektywnego wykorzystania energii pierwotnej. Zgodnie z przyjętymi celami klimatycznymi zapotrzebowanie na energię w sektorze powinno się zmniejszyć o 40-70% do 2050 r. Samo zwiększanie efektywności energetycznej będzie więc niewystarczające. Z tego względu, nowa strategia UE powinna dążyć do zapewnienia odpowiedniego mixu instrumentów regulujących wytwarzanie i zużywanie ciepła.

**Połączenia infrastrukturalne oraz wykorzystanie odpowiednich technologii będą kluczowe.** Wybór technologii zależy od uwarunkowań lokalnych. Nie da się wprowadzić rozwiązań uniwersalnych, co nowa strategia powinna uwzględnić. CEDEC wysoko ocenia potencjał centralnego ogrzewania i elektrociepłowni gazowych. Przyszłościowe są technologie przetwarzania energii elektrycznej w gaz i ciepło (power-to-gas, power-to-heat), łączenie sieci elektroenergetycznych i grzewczych oraz zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii.

**Rekomendacje do strategii UE.** CEDEC przedstawił cały szereg rekomendacji. Federacja opowiada się za stworzeniem jasnej ścieżki dla niskoemisyjnego sektora ciepłowniczego z uwzględnieniem jego lokalnego charakteru. Ważne będzie podkreślenie roli centralnego ogrzewania i sieci ciepłowniczych. CEDEC chciałby też „ekologizacji” produkcji gazu, publicznego finansowania inwestycji w sektorze ciepłownictwa, modernizacji sieci oraz zwiększenia wysiłków badawczych.

**Nowe regulacje nie są potrzebne.** CEDEC nie widzi potrzeby dodatkowej legislacji. Rozważne wdrażanie najważniejszych dyrektyw (efektywność energetyczna, budynki, etykiety efektywności, energia odnawialna) powinno przynieść pożądany skutek. W nadchodzącym przeglądzie legislacji szczególną uwagę należy zwrócić na oszczędności energii pierwotnej i zrównoważenie instrumentów regulujących wytwarzanie i zużywanie ciepła. Dodatkowo, sygnał cenowy dotyczący emisji dwutlenku węgla (jak np. EU ETS) powinien objąć cały sektor ciepłowniczy dla wyrównania warunków rynkowych.



# Konkluzje Rady ds. Środowiska w sprawie stanowiska UE na konferencję klimatyczną w Paryżu

## Konkluzje Rady ds. Środowiska w sprawie stanowiska UE na konferencję klimatyczną w Paryżu

Data: 18 września 2015 roku

**Unijni ministrowie ds. środowiska przyjęli konkluzje odzwierciedlające stanowisko negocjacyjne UE na konferencję klimatyczną w Paryżu.**

### Najważniejsze punkty stanowiska UE

1. Porozumienie paryskie powinno być wiążące prawnie i ambitne.
2. Redukcja emisji gazów cieplarnianych powinna wynosić przynajmniej 50% (w porównaniu z 1990 r.) do 2050 r. W 2100 r. poziom emisji powinien być bliski zeru.
3. Cel wiążący UE – 40% (w porównaniu z 1990 r.) redukcji emisji do 2030 r.
4. Przeglądy wyznaczonych celów klimatycznych powinny się odbywać co 5 lat.
5. Porozumienie powinno być dynamiczne i dostosowywane w czasie.
6. Wprowadzenie przejrzystego mechanizmu śledzenia celów.
7. Mobilizacja kapitału prywatnego i publicznego oraz pomoc biedniejszym krajom.

**UE chce wiążącego porozumienia ale USA mogą być przeciwko.** UE chce odzyskać pozycję lidera globalnej walki ze zmianami klimatycznymi i opowiada się za ambitnym i wiążącym prawnie porozumieniem. Na wiążące prawnie międzynarodowe limity emisji nie zgodzą się najprawdopodobniej Stany Zjednoczone (musiałby je zatwierdzić niechętny prezydentowi Obamie amerykański kongres) co może być poważną przeszkodą. Stany proponują inny system, w którym rządy poszczególnych państw przedstawiałyby swoje zobowiązania ograniczenia emisji, co popierają Chiny i Indie.

**5-letnie cykle przeglądu kłócą się z ramami czasowymi UE.** Stany nalegają, żeby przeglądy ustaleń odbywały się co pięć lat. Może to przysporzyć problemów, ponieważ unijne cele klimatyczne wyznaczane są w okresach dziesięcioletnich (np. na 2020 r. i 2030 r.) Konkluzje Rady UE zawierają jednak zapis o 5-letnim mechanizmie przeglądownym, co zmusi państwa członkowskie do dostosowania się.

**Szansę na wiążące i ambitne porozumienie nie są duże.** UE podkreśla, że do osiągnięcia porozumienia pozostała długa droga. Rada wyraziła zaniepokojenie brakiem znaczących postępów w międzynarodowych negocjacjach. Do konferencji paryskiej, która rozpocznie się 30 listopada, pozostała tylko jedna runda negocjacyjna podczas międzynarodowego spotkania w Bonn (19-23 października). Oznacza to, że na dopracowanie technicznych szczegółów porozumienia może nie być czasu.





## Interpelacja nr 34201 posła Grzegorza Woźniaka do Ministra Skarbu Państwa w sprawie wydania rozporządzenia uniemożliwiającego wrogie przejęcie spółek Skarbu Państwa

**Interpelacja nr 34201  
do ministra skarbu państwa  
w sprawie wydania rozporządzenia uniemożliwiającego  
wrogie przejęcie spółek Skarbu Państwa**

Szanowny Panie Ministrze!

Ostatnie problemy – z potencjalnym wrogim przejęciem – jednej z najważniejszych firm w których skarbu państwa ma udziały – KGHM, spowodowały że kieruję poniższe zapytanie.

**Ceny miedzi w dolarze, który jest coraz mocniejszy – spadły w porównaniu do ub.r. o prawie 15 proc., oraz spowalniająca gospodarka Chin, która do tej pory była największym odbiorcą miedzi na świecie.** Wynikiem KGHM-u nie pomaga też wprowadzony w 2012 r. przez rząd PO-PSL podatek od kopalni. Z tego tytułu koncern co roku odprowadza do budżetu 1,5 mld zł.

**Akcje koncernu są coraz tańsze, a to najlepszy moment do ataku. Przed taką możliwością miała chronić przyjęta w lipcu ustawa o kontroli niektórych inwestycji, ale rząd nie wydał dotąd odpowiedniego rozporządzenia, bez którego nie da się obronić spółki przed wrogim przejęciem.** Potencjalny inwestor może przejąć nie tylko polskie kopalnie i huty, ale też zagraniczne projekty koncernu.

Na poprawę sytuacji nie ma co liczyć, ponieważ rząd pomimo wielu apeli nie chce znieść pobierania tego gigantycznego podatku od KGHM-u. Efekt jest taki, że inwestorzy wciąż pozbywają się papierów miedzianej spółki. **Od początku tego roku akcje KGHM-u potaniały o 15 proc., a w ostatni piątek spadły do poziomu 91 zł. To oczywiście przybliżyła groźbę wrogiego przejęcia spółki.**

W związku z zaistniałym problemem proszę Pana Ministra o odpowiedź na następujące pytanie:

1. **Dlaczego do tej pory rząd nie wydał rozporządzenia z listą firm, które mają być objęte taką ochroną?**
2. **Kiedy takie rozporządzenie zostanie wydane?**
3. **Czy w najbliższym czasie rząd zamierza odstąpić od pobierania gigantycznego podatku od KGHM - w porównaniu do złej sytuacji na rynku miedzi?**

Z poważaniem,

Posel Grzegorz Adam Woźniak  
Garwolin 18 sierpień 2015 r.



# Odpowiedź na interpelację nr 34201



Minister Skarbu Państwa

16 września 2015 Warszawa,  
września 2015 r.

BM.0730.353.2015

Pani  
**Małgorzata Kidawa - Błońska**  
Marszałek Sejmu  
Rzeczypospolitej Polskiej

Szanowna Pani Marszałek,

W odpowiedzi na interpelację poselską nr 34201 Pana Grzegorza Adama Woźniaka, Posła na Sejm RP w sprawie wydania rozporządzenia uniemożliwiającego wrogie przejęcie spółek Skarbu Państwa, uprzejmie informuję, co następuje.

1. Dlaczego do tej pory rząd nie wydał rozporządzenia z listą firm, które mają być objęte taką ochroną?

Uprzejmie informuję, iż Rada Ministrów nie wydała rozporządzenia w sprawie wykazu podmiotów objętych ochroną, gdyż podstawa prawna do jego wydania art. 4 ust. 2 ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o kontroli niektórych inwestycji, wejdzie w życie w dniu 1 października 2015 r., a akt wykonawczy do ustawy nie może wejść w życie wcześniej niż ustawa, na podstawie której jest wydawany.

2. Kiedy takie rozporządzenie zostanie wydane?

Należy zauważyć, że zgodnie z powołanym art. 4 ust. 2 ustawy o kontroli niektórych inwestycji Rada Ministrów może wydać takie rozporządzenie, ale nie ma takiego obowiązku. Ponadto wydanie takiego aktu wykonawczego jest uzależnione od spełnienia wymogu zaistnienia rzeczywistego i wystarczająco poważnego zagrożenia dla fundamentalnych interesów społeczeństwa związanego z prowadzeniem działalności przez podmiot, który ma zostać objęty ochroną.

3. Czy w najbliższym czasie rząd zamierza odstąpić od pobierania gigantycznego podatku od KGHM – w porównaniu do złej sytuacji na rynku miedzi?

Uprzejmie informuję, iż obecne zawirowania na światowych rynkach akcji, zwiększenie zmienności na rynkach finansowych, zniżki na rynkach surowcowych, a w szczególności na rynku miedzi, wiążą się z krótkoterminowymi trendami i należą do naturalnych faz cykli koniunkturalnych. Sektor wydobywczy stanowiący podstawowy obszar działalności KGHM Polska Miedź S.A. to branża o charakterze długoterminowym. Krótkie okresy dekonunktury na rynku surowcowym doświadczane obecnie przez podmioty wydobywcze są naturalną częścią długookresowego cyklu biznesowego sektora.



## Odpowiedź na interpelację nr 34201 cd.

Podatek od wydobycia niektórych kopalin naliczany jest w oparciu o wartość wydobytego surowca (value-based), z wykorzystaniem wzorów uwzględniających średnią cenę miedzi i srebra, a także kursu dolara amerykańskiego do złotego (USD/PLN). Poza przypadkami skrajnie niskich i wysokich cen surowców, stawka podatku jest progresywna względem cen miedzi i srebra wyrażonych w PLN. Należy zauważyć, iż wraz ze spadkiem cen miedzi (srebra) w PLN, relacja stawki podatku do ceny jednostkowej miedzi (srebra) maleje.

Niezależnie od powyższego Ministerstwo Skarbu Państwa oraz Ministerstwo Finansów podjęły konsultacje w zakresie możliwości wypracowania rozwiązań mających pozytywny wpływ na nowe projekty wydobywcze miedzi w Polsce, a tym samym tworzenie nowych miejsc pracy oraz dalszy rozwój sektora. Należy podkreślić, iż w trosce o rozwój nowych inwestycji w sektorze wydobycia miedzi i srebra w Polsce, w dalszym ciągu prowadzone są prace analityczne w zakresie możliwości preferencyjnego opodatkowania wydobycia miedzi i srebra z nowych złóż. Decyzja o ewentualnych zmianach w ustawie z dnia 2 marca 2012 r. o podatku od wydobycia niektórych kopalin (Dz. U. poz. 362, z 2014 r. poz. 1215 oraz z 2015 r. poz. 211) w tym zakresie uzależniona jest od wyników prowadzonych analiz.

Jednocześnie informuję, iż międzynarodowy portfel niskokosztowych projektów eksploatacyjnych rozwijany przez KGHM Polska Miedź S.A., jak kopalnia Sierra Gorda w Chile lub Victoria w Kanadzie, stanowią światowej klasy aktywa górnicze rozwijane w oparciu o najnowocześniejsze rozwiązania technologiczne wspierające efektywność operacyjną zakładu oraz bezpieczeństwo pracowników. Ich rozwój oraz rozruch istotnie zwiększy, dzięki niższym jednostkowym kosztom produkcji, stabilność funkcjonowania całej Spółki w okresach czasowej dekonunktury, jak ten obserwowany obecnie. Znajduje to bezpośrednie odzwierciedlenie w procesie budowy wartości Spółki, oraz zabezpieczeniu miejsc pracy w okresach dekonunktury również dla pracowników KGHM w Polsce.

Mam nadzieję, że przedstawione wyjaśnienia stanowią satysfakcjonującą odpowiedź na zagadnienia poruszone w interpelacji Pana Posła.

Z upoważnienia  
**Ministra Skarbu Państwa**  
(podpisano elektronicznie)



# Interpelacja nr 34261 wraz z odpowiedzią posła Przemysława Czarneckiego do Ministra Gospodarki w sprawie planowanych inwestycji w energetykę

## Interpelacja nr 34261 do ministra gospodarki w sprawie planowanych inwestycji w energetykę w Polsce

Szanowny Panie Ministrze!

W wyniku tegorocznych upałów zakłady musiały ograniczyć zużycie energii w swoich miejscach pracy. Ograniczenia dotknęły również centra handlowe czy drukarnie. Jest to sygnał, że brak dotychczasowych inwestycji w energetykę spowodował brak prądu, a obywatele musieli ograniczyć zużycie energii w swoich mieszkaniach. Kraj 38 mln będący członkiem Unii Europejskiej musi zwracać się do swoich obywateli o ograniczenie czynności domowych. W mojej opinii jest to kuriozum. Trzydziestoletnie i przestarzałe bloki energetyczne, nie zapewniają dzisiaj bezpieczeństwa energetycznego naszemu krajowi. Sytuacja może się powtórzyć zimą tego roku. Według ekspertów nasze zapotrzebowanie na energię będzie z roku na rok co raz wyższe. Problem jaki w Polsce istnieje to przestarzałe linie energetyczne, które powodują duże straty podczas przesyłu energii co przekłada się na wysokie ceny dla zwykłego gospodarstwa domowego.

W związku z przedstawionym powyżej problemem proszę Pana Ministra o odpowiedź na następujące pytania:

1. Jakie są planowane inwestycje w energetykę w najbliższych latach w Polsce?
2. Czy i kiedy będą wymieniane sieci energetyczne w Polsce?
3. Czy Rząd RP planuje podnieść wydatki i inwestycje na sektor energetyczny ?

Wobec powyższego, uprzejmie proszę Pana Ministra o zajęcie stanowiska w przedstawionej sprawie.

Z poważaniem,  
Przemysław Czarnecki





## Odpowiedź na interpelację nr 34261

### **Odpowiedź na interpelację nr 34261 w sprawie planowanych inwestycji w energetykę w Polsce**

**Odpowiadający: sekretarz stanu w Ministerstwie Gospodarki Jerzy Witold Pietrewicz**

Warszawa, 16-09-2015

Odpowiadając na interpelację Pana posła Przemysława Czarneckiego w sprawie planowanych inwestycji w energetykę w Polsce, o numerze K7INT34261, przekazaną przy piśmie z dnia 26 sierpnia 2015 r., uprzejmie przedstawiam, co następuje.

Zgodnie z dyrektywą **2003/54/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 26 czerwca 2003 r. dotyczącą wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylającą dyrektywę 96/92/WE** i ustawą - Prawo energetyczne, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczył od dnia 1 lipca 2004 r. na krajowego operatora sieci przesyłowych odpowiedzialnego za zarządzanie pracą Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) - spółkę PSE Operator S.A.\*), której jedynym akcjonariuszem jest Skarb Państwa reprezentowany przez Ministra Gospodarki oraz z dniem 1 lipca 2007 r. 14 operatorów systemów dystrybucyjnych (OSD) odpowiedzialnych za bezpieczeństwo elektroenergetycznych sieci dystrybucyjnych, działających w strukturach dużych grup energetycznych: PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., Tauron Polska Energia S.A., ENEA S.A., ENERGA S.A., RWE Polska SA., PKP Energetyka S.A. oraz jako liczne, małe spółki lokalne posiadające koncesje Prezesa URE na dystrybucję energii elektrycznej (obecnie po zmianach organizacyjnych w grupach energetycznych na rynku energii funkcjonuje 5 OSD).

Zgodnie z ustawą - Prawo energetyczne wszyscy wyznaczeni przez Prezesa URE operatorzy mają obowiązek utrzymywania zdolności urządzeń, instalacji i sieci (odpowiednio wysokiego, średniego i niskiego napięcia) do realizacji zaopatrzenia w energię elektryczną w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących wymagań jakościowych.

W celu utrzymania elementów elektroenergetycznego systemu przesyłowego we właściwym stanie technicznym w ciągu każdego roku wykonywane są przez operatorów planowe zabiegi eksploatacyjne, w tym wycinka zadrzewienia oraz prace remontowe, a także prace doraźnie w sytuacji zagrożenia awarią lub wystąpienia awarii.

Praca KSE w normalnych warunkach obciążenia nie stwarza zagrożenia dla bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. Jednak, aby zapewnić niezawodne dostawy energii elektrycznej w warunkach wysokiego zapotrzebowania na moc, konieczne jest przeprowadzenie inwestycji w rozbudowę sieci przesyłowej w północnej części KSE. Do poprawy bezpieczeństwa pracy sieci przesyłowej przyczynią się także realizowane przez PSE S.A. inwestycje, mające na celu zwiększenie możliwości eksportowo-importowych systemu.

Działalność inwestycyjna PSE S.A. w kierunku rozbudowy sieci przesyłowej jest planowana w perspektywie długo, średnio i krótkoterminowej. Najistotniejsze inwestycje PSE S.A. obejmują obszar północnej, północno-wschodniej oraz zachodniej części Polski i obejmują przede wszystkim inwestycje związane z przyłączeniem i wyprowadzeniem mocy z nowych jednostek wytwórczych, w tym elektrowni konwencjonalnych i OZE. Inwestycje związane z bezpieczeństwem pracy sieci i jej rozbudową ukierunkowane są na zmianę napięcia z 220 kV na 400 kV oraz zamykanie pierścieni i rozbudowę sieci przesyłowej wokół dużych aglomeracji miejskich. Rozbudowa połączeń transgranicznych natomiast jest ukierunkowana na zwiększenie transgranicznych zdolności



## Odpowiedź na interpelację nr 34261 cd.

przesyłowych.

W Planie zamierzeń inwestycyjnych PSE S.A. na lata 2016-2020 ujęto 216 zadań na łączną kwotę ponad 7 mld zł. Na budowę oraz rozbudowę stacji i linii elektroenergetycznych w tym okresie planowane jest wydatkowanie blisko 5,5 mld zł, natomiast reszta na modernizację stacji i linii elektroenergetycznych. Planowane i realizowane inwestycje PSE S.A. są w pełni wystarczające dla wyprowadzenia mocy z nowych źródeł wytwórczych i niezawodnego dostarczania energii

elektrycznej do wszystkich odbiorców na terenie całego kraju.

W latach 2016-2020 PSE zamierza zmodernizować blisko 1500 km sieci wysokiego napięcia, wybudować ponad 3000 km nowych sieci wysokiego napięcia i zainstalować nowe transformatory sieciowe o mocy blisko 14 tys. MVA.

Natomiast odnośnie połączeń transgranicznych prowadzone są przez PSE S.A. poniższe działania:

- I etap połączenia Polska-Litwa (Elk-Alytus) 400 kV, 500 MW (do 2015r.), wraz z rozbudową sieci przesyłowej w płn.-wsch. Polsce;
- II etap połączenia Polska-Litwa 400 kV, 1000 MW: dalsza rozbudowa sieci w pn.-wsch. Polsce; projekt PCI (ang. project of common interest);
- Rozbudowa połączenia Polska-Niemcy (Krajnik-Vierraden) z 220 kV na 400 kV, wraz z instalacją przesuwników fazowych (PST) oraz z rozbudową linii w zachodniej Polsce, planowana realizacja 2016 r.; projekt PCI;
- Instalacja przesuwników fazowych PST na połączeniu Polska-Niemcy (Mikulowa-Hagenwerder) oraz rozbudowa linii w pld.-zach. Polsce; projekt PCI;
- Odbudowa połączenia Polska-Ukraina 750 kV (Rzeszów-Chmielnicka EJ) – planowane wznowienie negocjacji operatorów i administracji rządowej.

Zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity, Dz. U z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.), przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej i paliw gazowych, są obowiązane do sporządzenia dla obszaru swojego działania planów rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną i paliwa gazowe. Projekty planów podlegają uzgodnieniu z Prezesem URE w celu zapewnienia ich zgodności z przepisami prawa i założeniami polityki energetycznej państwa. Plany te obejmują m. in. przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci. W związku z powyższym pięciu największych operatorów systemów dystrybucyjnych (Enea Operator Sp. z o.o., ENERGA-OPERATOR S.A., TAURON Dystrybucja S.A., PGE Dystrybucja S.A., RWE Stoen Operator Sp. z o.o.) opracowuje takie plany.

Do 2019 r. ww. przedsiębiorstwa energetyczne planują zainwestować łącznie ponad 41 mld złotych w infrastrukturę sieciową, gdzie zdecydowana większość środków zostanie skierowana na budowę, rozbudowę, modernizację i odtworzenie majątku sieciowego.



## Odpowiedź na interpelację nr 34261 cd.

**Tabela 1. Łączne uzgodnione nakłady inwestycyjne 5 OSD oraz OSP  
(w cenach stałych 2013 r. w mln zł)**

Rok	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Nakłady [mln zł]	6 312,0	7 014,0	7 418,5	7 617,0	8 198,5	5 246,0*

\* – nakłady 5 OSD (bez OSP)

Inwestycje spółek dystrybucyjnych zostały ukierunkowane na przyłączanie nowych klientów (w tym OZE), zwiększenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i efektywności funkcjonowania sieci dystrybucyjnej (rozbudowa i modernizacja sieci dystrybucyjnej oraz stacji transformatorowych), podniesienie standardów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, wzrost efektywności funkcjonowania i poprawę bezpieczeństwa, automatyzację pracy sieci i rozwój diagnostyki sieciowej, zaawansowane systemy pomiarowe oraz ograniczenie strat energii i niekorzystnego oddziaływania na środowisko.

Opierając się na przygotowanych przez Ministra Gospodarki w czerwcu br. informacjach zawartych w Sprawozdaniu z wyników monitorowania dostaw energii elektrycznej za okres od dnia 1 stycznia 2013 r. do dnia 31 grudnia 2014 r., odnośnie nowych mocy wytwórczych energii elektrycznej, aktualnie w kraju prowadzone są inwestycje przedstawione w tabeli 2.

**Tabela 2. Wykaz nowych mocy wytwórczych jednostek konwencjonalnych (w trakcie budowy)**

L.p.	Inwestor	Lokalizacja	Moc [MW <sub>e</sub> ]	Paliwo	Termin realizacji
1.	GK TAURON/PGNiG	Stalowa Wola	467	gaz	11.2015
2.	PKN ORLEN	Włocławek	473	gaz	12.2015
3.	GK ENEA	Kozienice	1075	węgiel kam.	7.2017
4.	PKN ORLEN	Płock	596	gaz	12.2017
5.	GK PGE	Opole (blok nr 5)	900	węgiel kam.	8.2018
6.	GK TAURON	Jaworzno	910	węgiel kam.	3.2019
7.	GK PGE	Opole (blok nr 6)	900	węgiel kam.	4.2019
8.	GK PGE	Turów	496	węgiel brun.	8.2019

Natomiast następnych 13 600 MW inwestycji w moce wytwórcze znajduje się w fazie przygotowywania.

Wyrażam przekonanie, że powyższe wyjaśnienia zostaną przyjęte jako wyczerpująca odpowiedź na zagadnienia podniesione w interpelacji Pana posła Przemysława Czarneckiego.

\*) Na mocy postanowienia Sądu Rejonowego dla m. St. Warszawy z dnia 9 stycznia 2013 r., w Krajowym Rejestrze Sądowym została zarejestrowana nowa nazwa polskiego Operatora Systemu Przesyłowego energii elektrycznej. Od dnia 10 stycznia 2013 r. nowa nazwa spółki Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. brzmi Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. lub w skrócie PSE S.A.

4-5 listopada  
2015  
Warszawa

# konferencja

Patronat medialny:

INSTAL  
COW

XI Konferencja Techniczna  
XI Konferencja Techniczna  
XI Konferencja Techniczna  
XI Konferencja Techniczna



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie





## XIX Forum Ciepłowników Polskich już za nami

■ Już po raz dziewiętnasty w Międzyzdrojach w dniach 13-16 września odbyło się Forum Ciepłowników Polskich – najważniejsze spotkanie przedstawicieli polskiego sektora ciepłowniczego. Kogeneracja, ciepłownictwo systemowe oraz nowe technologie – to przewodnie zagadnienia tegorocznego Forum.

W spotkaniu uczestniczyło ponad 550 osób reprezentujących praktycznie całe spektrum sektora ciepłowniczego: reprezentowane było środowisko naukowe, przedsiębiorstwa ciepłownicze, dostawcy usług i technologii oraz 40 wystawców – firm świadczących usługi na rzecz ciepłownictwa. Prezes Zarządu Izby Jacek Szymczak wraz z Przewodniczącym Rady Programowej Profesorem Stanisławem Mańkowskim przywitani uczestników i gości Forum.

Gośćmi Forum byli:

- Poseł Michał Jach – członek Komisji Nadzwyczajnej ds. Energetyki i Surowców Energetycznych, który odczytał list od Prezydenta RP skierowany do wszystkich uczestników FCP (list);
- Iwona Wendel – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Infrastruktury i Rozwoju;
- Tomasz Dąbrowski – Dyrektor Departamentu Energetyki w Ministerstwie Gospodarki;
- Roman Gład – Zastępca Dyrektora Departamentu Ochrony Powietrza w Ministerstwie Środowiska;
- Dariusz Szymczak – p.o. Zastępcy Dyrektora Departamentu Ochrony Klimatu NFOŚiGW;
- Waldemar Kozłowski – Starszy Specjalista URE;
- Marian Babiuch – Prezes PTEZ.

Patroni medialni FCP to: CIRE, INSTAL, Ciepłownictwo Ogrzewnictwo Wentylacja, Nowa Energia, Czysta Energia.

Współgospodarzami poszczególnych dni Konferencji byli:

Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA, Veolia Energia Polska SA, PGCiG TERMIKA SA, UNISOFT Sp. z o.o., Howal Sp. z o.o.

Za wieloletnią pracę na rzecz ciepłownictwa w Polsce, z powodu jej zakończenia, w imieniu wszystkich członków, Zarząd Izby podzię-

kował: Pani Bożenia Rochnie – Wiceprezes, dyrektor pionu finansowo-ekonomicznego Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., Panu Jerzemu Wyrzykowskiemu – Prezesowi Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Ciechanowie, Panu Henrykowi Dundelowi – Prezesowi SEC Polczyn Zdrój Sp. z o.o.

Podczas Sesji Inauguracyjnej wręczone zostały Laury Ciepłownictwa – nagrody IGCP stanowiące wyróżnienie dla znamienitych osobistości ciepłownictwa, przedsiębiorców za wkład w rozwój sektora ciepłowniczego.

We wprowadzeniu do części merytorycznej przedstawione zostały najbardziej aktualne zagadnienia czterech obszarów tematycznych: Kogeneracja, środki finansowe dla ciepłownictwa w nowej perspektywie finansowej (rola NFOŚiGW), wyzwania emisyjne, regulacja w ciepłownictwie systemowym.

Podczas sesji inauguracyjnej odbył się Panel Komentatorów prowadzony przez Wiceprezesa IGCP Bogusława Regulskiego. Tematy przewodnie debaty to: wyzwania dla ciepłownictwa systemowego określone w kilku obszarach tematycznych: ograniczenia/wyzwania emisyjne, rozwój kogeneracji, wsparcie finansowe w nowej perspektywie.

Krótkie wprowadzenie do debaty dotyczące tych czterech obszarów przedstawił Prezes Jacek Szymczak.

Uczestnikami Panelu byli: Iwona Wendel – MiiR, Tomasz Dąbrowski – MG, Roman Gład – MŚ, Dariusz Szymczak – NFOŚiGW, Waldemar Kozłowski – URE.

Wystąpienie Pani Iwony Wendel dotyczyło środków unijnych dla ciepłownictwa.

II dzień Forum – to Dzień Nowych Technologii, w trakcie którego swoje wyroby i usługi prezentowali wystawcy. Tematyka Sesji: nowoczesne rozwiązania dla ciepłownictwa.

Nowością na tegorocznym FCP była ocena uczestników Forum najlepszych, najciekawszych prezentacji.

Najwyżej oceniona została prezentacja ALSTOM POWER Sp. z o.o. „ELPAC Niezawodne i efektywne odpylacze dla ciepłownictwa”.



List Prezydenta RP



Prezydent  
Rzeczypospolitej Polskiej

Warszawa, 12 września 2015 roku

Organizatorzy i Uczestnicy  
XIX Forum Ciepłowników Polskich  
w Międzyzdrojach

Szanowni Państwo!

Przesyłam pozdrowienia wszystkim uczestnikom i gościom XIX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach. Tradycyjnie już podczas spotkania wręczane są Laury Ciepłownictwa, przyznawane przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie. Gratuluję wszystkim osobom nagrodzonym tym branżowym wyróżnieniem.

Sektor ciepłowniczy stanowi istotną gałąź gospodarki narodowej. Odgrywa bardzo ważną rolę w energetyce krajowej, a także zapewnia komfort życia dużej części społeczeństwa. Jego strategiczne znaczenie decyduje też o wadze problemów poruszanych podczas rozpoczynających się obrad. Od stabilności całego sektora w niemałej mierze zależy poczucie bezpieczeństwa obywateli i perspektywy rozwoju ekonomicznego. Dlatego chcę dzisiaj podziękować Państwu za pracę i zaangażowanie, których efekty są ważne zarówno dla rozwoju branży, jak i dla milionów Polaków.

Uważam za szczególnie istotne, że uczestnicy Forum podejmą tak kluczowe zagadnienia, jak kogeneracja i nowe technologie. Rozwijanie skojarzonej gospodarki energetycznej, wdrażanie innowacyjnych rozwiązań – to przyszłość ciepłownictwa systemowego. Także w Polsce. Dzięki członkostwu naszego państwa w Unii Europejskiej przedsiębiorstwa, w których znajdują zastosowanie energooszczędne i przyjazne dla środowiska naturalnego osiągnięcia nowoczesnej inżynierii mają szansę na wsparcie ze strony funduszy wspólnotowych. Liczę, że polskie ciepłownictwo będzie w coraz szerszym zakresie wykorzystywać otwierające się tutaj możliwości.

Życzę Państwu, aby obrady XIX Forum Ciepłowników Polskich stały się dobrą okazją do wymiany doświadczeń i przyniosły wiele ciekawych i inspirujących konkluzji.



### **Nagrody LAUR CIEPŁOWNICTWA w 2015 roku przyznane**

Po raz kolejny przyznane zostały nagrody Laur Ciepłownictwa. W roku bieżącym nagrody zostały wręczone 14 września 2015r. w trakcie Sesji Inauguracyjnej XIX Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach.

W roku bieżącym Kapituła Laurów przyznała nagrody w kategoriach:

**Laur Honorowy: Panu Bogdanowi Świątkowi** Wiceprezesowi Zarządu, dyrektorowi ds. rozwoju Veolii Energii Poznań SA oraz Veolii Energii Poznań ZEC SA.

**LAUR w kategorii wiodące przedsiębiorstwo ciepłownicze - zgodnie z maksymą „Pierwszy wśród równych”:**

#### **– sprzedaż ciepła poniżej 200 000 GJ**

Nominacje do nagrody w tej kategorii otrzymały:

- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Brodnicy;
- SEC Barlinek Sp. z o.o.;
- SEC Słubice Sp. z o.o. w Słubicach.

**Laur w tej kategorii dla SEC Słubice Sp. z o.o. w Słubicach.**

#### **– sprzedaż ciepła w granicach 200 001-1 000 000 GJ**

Nominacje do nagrody w tej kategorii otrzymały:

- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Suwałkach;

- GPEC Starogard Gdański Sp. z o.o.;
- Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Świnoujściu.

**Laur w tej kategorii dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Suwałkach.**

#### **– sprzedaż ciepła powyżej 1 000 001 GJ**

Nominacje do nagrody w tej kategorii otrzymały:

- PGE GiEK SA Oddział Elektrociepłownia Gorzów;
- Veolia Energia Poznań SA;
- Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Szczecinie;
- Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. we Wrocławiu.

**Laur w tej kategorii dla Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Szczecinie.**

**Laurem Zasłużony dla ciepłownictwa – Laur dla osoby, która nieprzerwanie przez co najmniej 25 lat zatrudniona była na stanowisku dyrektora lub prezesa przedsiębiorstwa ciepłowniczego** – uhonorowani zostali:

- **Pan Wiesław Chmielowicz** – Prezes Energetyki Ciepłej Opolszczyzny SA;
- **Pan Krzysztof Poreda** – Prezes Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Łukowie;
- **Pan Lech Wronka** – członek Zarządu GPEC MATARINA Sp. z o.o. w Gdańsku (poprzednio PUEiK UNIKOM Sp. z o.o. w Gdańsku).

Laureatom gratulujemy!!!





XIX Forum Ciepłowników Polskich  
Polish District Heating Forum







## Uroczyste zakończenie projektu „Zmniejszenie strat energii w sieci ciepłowniczej miasta Radomia”

■ W dniu 18 września 2015 roku miała miejsce uroczystość zakończenia realizacji przez spółkę RADPEC projektu pn. „Zmniejszenie strat energii w sieci ciepłowniczej miasta Radomia”. Nieprzypadkowo uroczyste zakończenie odbyło się w Mazowieckim Centrum Sztuki Współczesnej „Elektrownia”, gdzie niegdyś wytwarzano dla miasta światło i ciepło.

Zakończony Projekt realizowany był w latach 2012-2015 i współfinansowany przez Unię Europejską z Funduszu Spójności w ramach Działania 9.2 Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko – „Efektywna dystrybucja energii”.

Projekt „Zmniejszenie strat energii w sieci ciepłowniczej miasta Radomia” miał za zadanie przede wszystkim zmodernizować miejski system ciepłowniczy. Modernizacja ograniczy straty ciepła, ale ma przełożyć się także na ograniczenie emisji szkodliwych substancji. Spółka mogła zrealizować ten projekt dzięki dofinansowaniu z Unii Europejskiej, które wyniosło ponad 33 338 012 zł. Dzięki wymianie starej sieci ciepłowniczej sieć miejska w Radomiu ma być bezawaryjna, a miejskie straty ciepła mają być mniejsze.

RADPEC w ramach wspomnianego projektu przebudował w sumie 30,73 km ciepłociągów i zmodernizował 215 węzłów ciepłych. Wartość prac wyniosła 57 077 588 zł.

Swą obecnością uroczystość uświetnili:

- Prezydent Miasta Radomia – Radosław Witkowski z Władzami Miasta
- Prezes Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej – Artur Dąbrowski
- Dyrektor radomskiego Oddziału Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej – Bogusława Sołśnia
- Prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie – Bogusław Regulski
- Przedstawiciele Rady Nadzorczej RADPEC SA z Przewodniczącym Adamem Kosiosem.

Realizacja projektu przyczyniła się do powstania nowoczesnej sieci preizolowanej, która pozwala na wysoką energooszczędność, zminimalizowanie ryzyka awarii, a także zdalną, szybką i dokładną detekcję uszkodzeń i nieszczelności.



Krzysztof Zborowski – Prezes RADPEC





Krzysztof Zborowski z Radosławem Witkowskim Prezydentem Radomia

**Cele projektu:**

- zapobieżenie postępującej degradacji sieci ciepłowniczej;
- tworzenie infrastruktury energetycznej przyjaznej środowisku;
- zwiększenie efektywności energetycznej radomskiego systemu ciepłowniczego;
- wzmocnienie bezpieczeństwa energetycznego dostaw ciepła do odbiorców.

Bez uzyskania pomocy wspólnotowej inwestycja byłaby realizowana w bardzo ograniczonym zakresie rzeczowym i w znacznie dłuższym horyzoncie czasowym.

W wyniku realizacji projektu zmodernizowanych zostało blisko 1/5 długości sieci (m.s.c.) oraz 1/3 ilości wszystkich węzłów.

Łączna długość sieci eksploatowanej przez przedsiębiorstwo na koniec 2014 roku wyniosła 167,8 km, z której zasilanych było 631 węzłów RADPEC.



Bogusław Reguński – Wiceprezes IGCP





Artur Dąbrowski – Prezes WFOŚiGW w Warszawie



Zbigniew Słowiński – Wiceprezes RADPEC

# XI Konferencja Techniczna

Szanowni Państwo,

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie zaprasza na:

**XI Konferencję Techniczną, która odbędzie się w dniach 4-5 listopada 2015 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie przy ul. Puławskiej 361.**



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie

Patronat medialny:

**INSTAL  
COW**

**Planowany program merytoryczny konferencji obejmuje efektywne i ekologiczne wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła z wykorzystaniem nowoczesnych technologii.**

1. Otoczenie prawne mające wpływ na kierunki modernizacji i rozwoju systemów ciepłowniczych.
2. Zmiana wartości współczynnika przewodzenia ciepła izolacji z pianki PUR w rurach preizolowanych po naturalnym i przyspieszonym starzeniu.
3. Nowe wymagania w zakresie montażu rurociągów preizolowanych wynikające z nowej edycji normy EN 13941.
4. Dobór optymalnej średnicy rurociągów rozgałęźno-pierścieniowej sieci ciepłowniczej.
5. Uzdatnianie wody oraz chemiczne czyszczenie wymienników ciepła i kotłów w ciepłownictwie – zmiany w zakresie przepisów i technologii z perspektywy 40-letnich doświadczeń.
6. REACH a Bezodpadowa Energetyka Węglowa:
  - REACH a Uboczne Produkty Spalania (UPS)
  - Bezodpadowa Energetyka Węglowa (BEW)
  - Emisja pyłu w zmodernizowanych instalacjach odpylania
7. Wytwarzanie ciepła z odpadów na przykładzie MPGK Krosno. Założenia zintegrowanego systemu odpadowo-energetycznego w regionie południowo-zachodnim województwa podkarpackiego.
8. Skojarzone wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej z biomasy na przykładzie Segmentu Ciepło Białystok Enea Wytwarzanie. Układ odzysku ciepła ze spalin kotła biomasowego – pierwsza instalacja na skalę przemysłową w Polsce.
9. Nowoczesne technologie wytwarzania ciepła z wykorzystaniem odpadów komunalnych i paliw alternatywnych – przykłady technologii oraz wdrożeń instalacji o mocy do 20 MWt.

Program konferencji zostanie uzupełniany o prezentacje nowoczesnych technologii w wytwarzaniu, przesyłaniu i dystrybucji ciepła.



# XI Konferencja Techniczna

Szanowni Państwo,

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie zaprasza na:

XI Konferencję Techniczną, która odbędzie się w dniach 4-5 listopada 2015 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie przy ul. Puławskiej 361.

## Planowany program ramowy

### 4 listopada 2015 r. – środa

- od godz. 12.00 Przyjazd i rejestracja uczestników
- godz. 13.00-14.00 Obiad
- godz. 14.30-18.00 **I Sesja konferencji z przerwą na kawę**
- godz. 20.00 Kolacja koleżeńska

### 5 listopada 2015 r. – czwartek

- godz. 9.00-14.00 **II Sesja konferencji z przerwą na kawę**
- godz. 14.00 Obiad i wyjazd

## Informacje organizacyjne

**Miejsce obrad, zakwaterowanie i wyżywienie:** Hotel Puławska Residence w Warszawie, ul. Puławska 361.  
Program szczegółowy konferencji zostanie zamieszczony na stronie: [www.igcp.org.pl](http://www.igcp.org.pl)  
Informacje o Hotelu Puławska Residence na stronie: [www.pulawskaresidence.com.pl](http://www.pulawskaresidence.com.pl)

### Organizatorzy w oparciu o kartę zgłoszenia zapewniają uczestnikom:

- udział w konferencji
- materiały konferencyjne
- nocleg 4/5.11.2015 r.
- wyżywienie od obiadu 4.11.2015 r. do obiadu 5.11.2015 r.

### Firmom współpracującym z ciepłownictwem proponujemy dodatkowo promocję w formie:

- prezentacja oferty na forum konferencji (do 15 minut),
- reklama w materiałach konferencyjnych (1 str. A4 kolor),
- ministoisko, baner-rollup na sali konferencyjnej,
- dystrybucja materiałów reklamowych (do 10 str. A4),

Zgłoszenia prezentacji/reklamy, reklamę w formacie pdf prosimy przesłać do dnia 20.10.2015 r.

Kartę zgłoszenia udziału w konferencji prosimy przesłać do dnia 22.10.2015 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

Bogusław Regulski

Wiceprezes Zarządu IGCP

Jacek Szymczak

Prezes Zarządu IGCP