



# NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

**Nr 305**  
**2/2018**

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Program  
Promocji Ciepła Systemowego  
objęty  
Patronatem Ministra Energii**

**Kodeks  
Urbanistyczno-Budowlany**

**Nowelizacja ustawy o Odnawialnych  
Źródłach Energii**



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 280 przedsiębiorstw funkcjonujących w różnych formach organizacyjno-prawnych prowadzących działalność z zakresu wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu ciepłem.

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

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

 Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



NOWOCZESNE  
CIEPŁOWNICTWO

Szanowni Państwo,

Przedstawiamy naszą ofertę dotyczącą możliwości zamieszczenia przez Państwa Firmę ogłoszeń reklamowych oraz artykułów sponsorowanych w miesięczniku „Nowoczesne Ciepłownictwo” wydawanym przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie.

#### CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

<b>cała strona w środku NC:</b>	1400 zł
<b>1/2 strony w środku NC:</b>	1000 zł
<b>1/4 strony w środku NC:</b>	700 zł

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

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

Nasz adres:

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

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



ZPU Kazimierz Jońca  
66-300 Międzyrzecz  
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



Termall Sp. z o.o. Rozruch Moc Ekologia  
97-400 Bełchatów  
ul. Czyżewskiego 50



**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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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





## spis treści

- 6 Kalendarium IGCP**
- 9 Prawo w energetyce**
- 15 Korespondencja**
  - 15 ■ Patronat honorowy Ministra Energii.
  - 16 ■ Przygotowanie sektora ciepłowniczego do zimy.
  - 21 ■ Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego.
  - 33 ■ Uwagi do projektu ustawy o zmianie ustawy OZE.
  - 37 ■ Pismo przewodnie i wyjaśnienia do badania 2017.
- 39 Aktualności**
- 59 Prezentacje**
  - 59 ■ Grażyna Bielawska-Cieśla, wieloletnia prezes MEC Koszalin, odznaczona przez prezydenta RP.
  - 60 ■ MEC Sp. z o.o. w Koszalinie laureatem nagrody „Pracodawca Przyjazny Pracownikom”.
- 61 Szkolenia**
  - 61 ■ Szkolenie nt. Rozporządzenie o ochronie danych osobowych RODO.
- 63 Wydarzenia**
- 71 Konferencje**
  - 71 ■ VII Konferencja Rynek Ciepła Systemowego.

miesięcznik wydaje:  
**Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie**

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

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

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

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

Szanowni Państwo,

*W tym numerze naszego miesięcznika chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka spraw ważnych dla naszego środowiska*

*Z wielką satysfakcją informujemy, Minister Energii objął patronatem honorowym Program Promocji Ciepła Systemowego. Jest to już drugi honorowy patronat. Jak już Państwa informowaliśmy, w listopadzie, doceniając inicjatywę i wagę zagadnień dotyczących ograniczenia niskiej emisji Program ten honorowym patronatem objął Sekretarz Stanu w Ministerstwie Środowiska i Pełnomocnik Rządu do Spraw Polityki Klimatycznej.*

*W dniu 23 listopada 2017 r. na stronie internetowej Ministerstwa Infrastruktury i Budownictwa opublikowano nową wersję projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego, będącą efektem prowadzonych konsultacji publicznych oraz uzgodnień międzyresortowych. Nowy projekt Kodeksu nie jest wersją ostateczną - wypracowane rozwiązania systemowe będą wymagać jeszcze pracy redakcyjnej oraz dalszych dyskusji, dotyczących szczegółów przesądzających o spójności i jednolitej interpretacji Kodeksu. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie przedstawiła Ministrowi Infrastruktury uwagi i propozycje zmian oraz wskazała na kilka istotnych konsekwencji, które mogą mieć wpływ na działalność nie tylko przedsiębiorstw ciepłowniczych ale również innych przedsiębiorstw energetycznych i podmiotów gospodarczych.*

*19 lutego został przedłożony projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw do rozpatrzenia przez Radę Ministrów. Izba zwraca uwagę na to, że projekt ten zredagowany został w sposób, który skutkować będzie – wbrew założeniom systemu wsparcia odnawialnych źródeł energii – brakiem możliwości skorzystania z systemu wsparcia przez instalacje termicznego przetwarzania odpadów. IGCP przesłała uwagi do tego projektu Szefowi Kancelarii Rady Ministrów.*

*Pani Grażyna Bielawska-Cieśla, wieloletnia Prezes MEC w Koszalinie oraz Przewodnicząca Rady IGCP została odznaczona Krzyżem Kawalerskim Orderu Odrodzenia Polski. Pani Prezes prosimy o przyjęcie gratulacji w imieniu całego środowiska ciepłowników!!!*

*Zapraszamy do lektury  
Zarząd IGCP*



### **Konferencja Walka ze smogiem – od hasła do efektów**

■ W dniu 1 lutego br., w budynku Giełdy Papierów Wartościowych odbyła się konferencja „Walka ze smogiem – od hasła do efektów”, zorganizowana przez Centrum Idei Gospodarczo Ekonomicznych. Gościem specjalnym konferencji był pan Piotr Woźny – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Przedsiębiorczości i Technologii, doradca Premiera ds. implementacji programu Czyste Powietrze. W panelu dyskusyjnym na temat rozwiązań systemowych i indywidualnych dla efektywnej walki ze smogiem wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Jubileusz PEC „Legionowo”**

■ W uroczystościach jubileuszowych 25-lecia Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o.o. w dniu 7 lutego uczestniczył Prezes Jacek Szymczak. Przedstawił prezentację „Ciepłownictwo Systemowe w Polsce – charakter, potencjał, wyzwania”.

### **Szkolenie RODO**

■ W dniu 7 lutego 2018r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Rozporządzenie o ochronie danych osobowych RODO/GDPR vs. Ustawa o ochronie danych osobowych. Jakie zmiany czekają nas od 25.05.2018 r.” Szerzej w Dziale KONFERENCJE.

### **Spotkanie w sprawie strategii dla ciepłownictwa**

■ W dniu 8 lutego br. w siedzibie IGCP odbyło się pierwsze spotkanie zespołu roboczego IGCP, którego celem jest przygotowania wsparcia merytorycznego dla rozpoczętych w Ministerstwie Energii prac nad strategią ciepłownictwa w Polsce. W spotkaniu uczestniczył Zarząd Izby.

### **Posiedzenie Rady IGCP**

■ 12 lutego br., w siedzibie Biura Izby w Warszawie odbyło się, pierwsze w roku 2018, posiedzenie Rady Izby. W trakcie spotkania Zarząd IGCP przekazał informacje o działalności Izby w okresie od ostatniego (w listopadzie 2017) posiedzenia Rady, oraz prognozę

wykonania budżetu za rok 2017. Rada rozpatrzyła i podjęła uchwały o przyjęciu planu działalności na rok 2018 oraz wizerorium budżetu na rok 2018 przygotowane przez Zarząd.

### **Zarząd IGCP spotkał się z wiceministrem Piotrem Woźnym**

■ W dniu 12 lutego br., w siedzibie Ministerstwa Przedsiębiorczości i Technologii odbyło się spotkanie Zarządu IGCP z Podsekretarzem Stanu w tym ministerstwie panem Piotrem Woźnym. Obszar działania wiceministra Piotra Woźnego obejmuje przede wszystkim realizację rządowego programu Czyste Powietrze, którego celem jest walka z tzw. „smogiem”. W trakcie spotkania przedstawiciele IGCP przedstawili między innymi sytuację sektora ciepłowniczego w obecnym stanie prawnym w zakresie regulacji i ochrony środowiska, dotychczasowe doświadczenia w działaniach związanych z likwidacją niskiej emisji oraz ideę i realizację izbowego Programu Promocji Ciepła Systemowego. Wykorzystanie ciepła systemowego to według rządowego programu jedno z najważniejszych narzędzi walki ze „smogiem”, stąd dotychczasowe działania Izby w tym obszarze wzbudziły duże zainteresowanie. Zarząd Izby zadeklarował wolę współpracy w działaniach na rzecz zwiększania roli ciepła systemowego w dalszych działaniach rządu związanych z likwidacją zjawiska niskiej emisji, co spotkało się z dużym zainteresowaniem. Ustalono wstępnie kolejne kroki w tym zakresie.

### **Spotkanie w URE**

■ W dniu 13 lutego br., w siedzibie Urzędu Regulacji Energetyki miało miejsce spotkanie Prezesa URE Macieja Bando z Prezesem IGCP Jackiem Szymczakiem. Przedmiotem spotkania była praktyka zatwierdzania taryf realizowana przez oddziały terenowe. Przedstawione zostały również konkretne przykłady postępowań w kontekście m.in. podwyżek cen węgla, kalkulowania zwrotu na kapitale czy czasu postępowań. Ustalono, że taki kontakt merytoryczny będzie utrzymywany a sprawy jednostkowe zostaną poddane analizie merytorycznej.

### **Europejski Kongres Samorządów**

■ W dniu 13 lutego br., w Warszawie odbyło się spotkanie Przewodniczącego Rady Programowej Forum Ekonomicznego z Prezesem IGCP. Izba została zaproszona do udziału w IV Europejskim Kongresie Samorządów, który odbędzie się w dniach 26-27 kwietnia,



br. w Krakowie. Izba będzie jednym z partnerów współpracujących przy przedmiotowym kongresie.

### **Uwagi do projektu Kodeksu Urbanistyczno-budowlanego**

■ W dniu 23 listopada 2017r. na stronie internetowej Ministerstwa Infrastruktury i Budownictwa opublikowano nową wersję projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego, będącą efektem prowadzonych konsultacji publicznych oraz uzgodnień międzyresortowych. IGCP przesłała do Ministerstwa Infrastruktury uwagi do tego dokumentu.

### **Opinia w sprawie wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami**

■ W spółkach-członkach IGCP wdrożone zostały zasady wynagradzania określone przepisami ustawy z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami.

Jednocześnie z dniem 1 stycznia 2018 r. weszła w życie ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o szczególnych rozwiązaniach służących realizacji ustawy budżetowej na rok 2018.

Z uwagi na powyższe powstała wątpliwość prawna co do wysokości wynagrodzenia oraz możliwości zwiększenia tego wynagrodzenia w stosunku do członków organów zarządzających w spółkach.

Na zapotrzebowanie członków IGCP i ZPC przygotowana została opinia prawna zamieszczona na stronie IGCP w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne.

### **Przygotowanie do zimy – stan i perspektywy zaopatrzenia sektora ciepłowniczego w paliwa węglowe**

■ W ostatnim kwartale 2017 r., zgodnie z pismem Departamentu Energii ME, Izba przeprowadziła kolejne badanie stanu zaopatrzenia w opał w przedsiębiorstwach zrzeszonych w IGCP. Na podstawie tego badania Zarząd Izby przedstawił Ministrowi Energii problemy w tym zakresie. W Dziale KORESPONDENCJA przedstawiamy Państwu nasze wystąpienie do Ministra Energii wraz z odpowiedzią Ministra.

### **Nowy mechanizm wsparcia wysokosprawnej kogeneracji**

■ W dniu 6 grudnia br. przedstawiciele czterech organizacji branżowych realizujących wspólny projekt w zakresie mechanizmów wsparcia dla kogeneracji: IGCP, PTEZ, IGG oraz IEPiOE – spotkali się z kierownictwem Departamentu Energii Odnawialnej Minister-

stwa Energii. W trakcie spotkania przekazano oficjalnie dokumentację koncepcji mechanizmów wsparcia dla kogeneracji, która zamknęła ten etap prac w ramach tego projektu. W nawiązaniu do dotychczasowych prac i doświadczeń przedstawiciele ME omówili przyjęte w resorcie założenia do systemu wsparcia.

### **Ważne! Ruszyło coroczne zbieranie informacji o działalności członków Izby**

■ Ruszyło coroczne zbieranie informacji techniczno-ekonomicznych w ramach systemu dhbenchmarking.pl. Wchodząc poprzez link znajdujący się na stronie [www.igcp.pl](http://www.igcp.pl) można uzupełniać dane. Pragniemy zwrócić uwagę na jakość wprowadzanych danych, które obecnie weryfikowane są częściowo przez system. Zapraszamy gorąco do aktywności wszystkich członków Izby.

### **Minister Energii objął patronatem Program Promocji Ciepła Systemowego**

■ Z wielką przyjemnością informujemy, że Minister Energii objął Patronatem Honorowym PPCS.

### **Nowelizacja ustawy OZE**

■ 19 lutego został przedłożony projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw do rozpatrzenia przez Radę Ministrów. Izba przekazała Szefowi Kancelarii Prezesa RM oraz Ministrowi Energii pisma z prośbą o uzupełnienie projektu o przekazane w nim uwagi.

### **Konferencja Rynek Ciepła Systemowego**

■ W dniach 20-22 lutego dożyła się w Lublinie VII Konferencja Ciepła Systemowego. Szerzej o Konferencji w Dziale KONFERENCJE.

### **Spotkanie grupy roboczej PPCS**

■ 21 lutego w Lublinie w drugim dniu konferencji dożyło się, z udziałem Prezesa Jacka Szymczaka, spotkanie grupy roboczej Programu Promocji Ciepła Systemowego. Program spotkania to:

- strefa uczestnika – analiza stanu obecnego i opracowanie założeń dotyczących zmian w narzędziach dla uczestników programu;
- badania marketingowe – weryfikacja narzędzi, przygotowanie lokalnego kwestionariusza badań;
- „Magazyn Ciepła Systemowego” – prezen-



- tacja propozycji zmian w makiecie;  
• bieżące działania w programie.

### **Debata dotycząca walki ze smogiem**

■ 22 lutego w siedzibie dziennika „Rzeczpospolita” w Warszawie odbyła się debata, z udziałem Andrzeja Piotrowskiego Podsekretarza Stanu w ME, „Produkcja ciepła z wykorzystaniem czystych technologii sposobem na walkę ze smogiem”. Do udziału w debacie zaproszony został Prezes Jacek Szymczak. W trakcie debaty przedstawił sektor ciepłowniczy oraz ciepło systemowe jako skuteczny środek do walki ze smogiem oraz innymi zanieczyszczeniami. Zaprezentował również Program Promocji Ciepła Systemowego.

### **Europejski Kongres Samorządów**

■ Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polski została Partnerem IV Europejskiego Kongresu Samorządów organizowanego przez Fundację Instytutu Studiów Wschodnich. Kongres odbędzie się w dniach 26-27 kwietnia 2018 r. w Krakowie. Do udziału w Kongresie zapraszamy wszystkich członków Izby.

### **IV Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Energetycznych i Ciepłowniczych o Puchar Prezydenta Miasta Chełm**

■ W sobotę 17 lutego 2018 roku w Miejskiej Hali Sportowej w Chełmie po raz czwarty spotkały się reprezentacje piłkarskie spółek energetycznych i ciepłowniczych o puchar prezydenta Chełma. Szerzej w Dziale WYDARZENIA.

### **IGCP w Europejskim Rejestrze Przejrzystości**

■ Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie została włączona do Europejskiego Rejestru Przejrzystości przy Instytucjach Europejskich. Izba od lat jest aktywnym partnerem w europejskich negocjacjach międzyinstytucjonalnych, które określają ostateczny kształt rozwiązań legislacyjnych istotnych dla sektora ciepłowniczego. Dzięki stałemu i regularnemu zaangażowaniu w prace na poziomie europejskim dała się poznać jako godny zaufania i merytoryczny partner, dlatego dołączyła do grona podmiotów wpisanych do Europejskiego Rejestru Przejrzystości przy Instytucjach Europejskich. Na jego podstawie członkowie Zarządu Izby uzyskali stały i samodzielny wstęp do Parlamentu Europejskiego, co pozwala na jeszcze aktywniejsze angażowanie się w unijny proces legislacyjny. To potwierdzenie, iż polski sektor ciepłowniczy, którego IGCP jest reprezentantem, zo-

stał uznany za istotnego partnera w kształtowaniu przepisów prawnych dotyczących ciepłownictwa systemowego Unii Europejskiej.

Europejski Rejestr Przejrzystości to baza zawierająca informacje na temat organizacji, które bezpośrednio lub pośrednio wpływają na kształtowanie lub implementację polityki i procesu decyzyjnego instytucji Unii Europejskiej. Rejestr pokazuje, kto reprezentuje czyje interesy i jakim budżetem dysponuje. W ten sposób umożliwia ogółowi społeczeństwa i innym grupom interesu kontrolowanie działalności lobbingsowej i przeciwdziałaniu korupcji.

### **Ciepło systemowe w TV „Rzeczpospolitej”**

■ W dniu 26 lutego prezes IGCP wziął udział w programie gospodarczym telewizji dziennika Rzeczpospolita, przedstawiając sektor ciepłownictwa systemowego jako skuteczne narzędzie walki z niską emisją.

### **Spotkanie interesariuszy**

■ W dniu 28 lutego w Warszawie w siedzibie Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami odbyło się spotkanie kluczowych interesariuszy zidentyfikowanych w ramach realizowanego przez IOŚ-PIB projektu „Baza wiedzy o zmianach klimatu i adaptacji do ich skutków oraz kanałów jej upowszechniania w kontekście zwiększenia odporności gospodarki, środowiska i społeczeństwa na zmiany klimatu oraz przeciwdziałania i minimalizowania skutków nadzwyczajnych zagrożeń”. Projekt jest współfinansowany ze środków Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko. Realizowany projekt powinien dostarczyć szeregu ważnych informacji dotyczących zmian klimatycznych, ich skutków oraz możliwości działań zapobiegawczych. Zaproszoną na spotkanie Izbę reprezentował Prezes IGCP. Zakłada się bliższą współpracę interesariuszy z IOŚ w ramach przedmiotowego projektu.

### **Ciepłownictwo 4G – polscy ciepłownicy odwiedzili Danię**

■ W dniach 26 luty do 1 marca br. delegacja przedsiębiorstw ciepłowniczych z grona członków IGCP odwiedziła Danię. Wyjazd studyjny, dotyczący kierunków zmian w ciepłownictwie duńskim, zorganizowały wspólnie: Ambasada Królestw Danii, DBDH oraz IGCP. Więcej w Dziale WYDARZENIA.



**Dziennik Ustaw z dnia 1 lutego 2018 r.:**

- poz. 291 – Ustawa budżetowa na rok 2018 z dnia 11 stycznia 2018 r.;

**Dziennik Ustaw z dnia 2 lutego 2018 r.:**

- poz. 302 – Rozporządzenie Ministra Sprawiedliwości z dnia 29 stycznia 2018 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie określenia wzorów urzędowych formularzy wniosków o wpis do Krajowego Rejestru Sądowego oraz sposobu i miejsca ich udostępniania;

**Dziennik Ustaw z dnia 2 lutego 2018 r.:**

- poz. 304 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 2 lutego 2018 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu przesyłania za pomocą środków komunikacji elektronicznej ksiąg podatkowych oraz wymagań technicznych dla informatycznych nośników danych, na których te księgi mogą być zapisane i przekazywane;

**Dziennik Ustaw z dnia 5 lutego 2018 r.:**

- poz. 307 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 18 stycznia 2018 r. w sprawie rejestru podmiotów wykluczonych z możliwości otrzymania środków przeznaczonych na realizację programów finansowanych z udziałem środków europejskich;

**Dziennik Ustaw z dnia 6 lutego 2018 r.:**

- poz. 315 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 4 stycznia 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania przez Polską Agencję Rozwoju Przedsiębiorczości pomocy finansowej niezwiązanej z programami operacyjnymi;

**Dziennik Ustaw z dnia 7 lutego 2018 r.:**

- poz. 319 – Ustawa z dnia 10 stycznia 2018 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z organizacją w Rzeczypospolitej Polskiej sesji Konferencji Stron Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu;

**Dziennik Ustaw z dnia 7 lutego 2018 r.:**

- poz. 322 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 7 lutego 2018 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie ustanowienia Pełnomocnika Rządu do spraw Małych i Średnich Przedsiębiorstw;

**Dziennik Ustaw z dnia 8 lutego 2018 r.:**

- poz. 331 – Obwieszczenie Ministra Rodziny, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 11 stycznia 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Rodziny, Pracy i Polityki Społecznej w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy pracach związanych z narażeniem na pole elektromagnetyczne;

**Dziennik Ustaw z dnia 8 lutego 2018 r.:**

- poz. 332 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 12 stycznia 2018 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie określenia wzorów formularzy sprawozdawczych, objaśnień co do sposobu ich wypełniania oraz wzorów kwestionariuszy i ankiet statystycznych stosowanych w badaniach statystycznych ustalonych w programie badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2017;

**Dziennik Ustaw z dnia 13 lutego 2018 r.:**

- poz. 357 – Ustawa z dnia 10 stycznia 2018 r. o zmianie niektórych ustaw w związku ze skróceniem okresu przechowywania akt pracowniczych oraz ich elektronicznością;

**Dziennik Ustaw z dnia 13 lutego 2018 r.:**

- poz. 361 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 25 stycznia 2018 r. w sprawie sposobu przewozu ładunku;

**Dziennik Ustaw z dnia 13 lutego 2018 r.:**

- poz. 362 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 30 stycznia 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej;



### **Dziennik Ustaw z dnia 13 lutego 2018 r.:**

- poz. 367 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 stycznia 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie zgłoszenia zamiaru koncentracji przedsiębiorców;

### **Dziennik Ustaw z dnia 15 lutego 2018 r.:**

- poz. 375 – Obwieszczenie Ministra Finansów z dnia 1 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie warunków stosowania niektórych zwolnień od podatku akcyzowego;

### **Dziennik Ustaw z dnia 15 lutego 2018 r.:**

- poz. 376 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 30 stycznia 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo o miarach;

### **Dziennik Ustaw z dnia 20 lutego 2018 r.:**

- poz. 395 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 30 stycznia 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o rachunkowości;

### **Dziennik Ustaw z dnia 21 lutego 2018 r.:**

- poz. 398 – Ustawa z dnia 26 stycznia 2018 r. o zmianie ustawy o Krajowym Rejestrze Sądowym oraz niektórych innych ustaw;

### **Dziennik Ustaw z dnia 22 lutego 2018 r.:**

- poz. 404 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 30 stycznia 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych;

### **Dziennik Ustaw z dnia 23 lutego 2018 r.:**

- poz. 412 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ochronie informacji niejawnych;

### **Dziennik Ustaw z dnia 26 lutego 2018 r.:**

- poz. 419 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji;

### **Dziennik Ustaw z dnia 26 lutego 2018 r.:**

- poz. 421 – Obwieszczenie Ministra Infrastruktury z dnia 8 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Administracji i Cyfryzacji w sprawie reklamacji usługi pocztowej;

### **Dziennik Ustaw z dnia 28 lutego 2018 r.:**

- poz. 447 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 23 lutego 2018 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zaświadczeń wydawanych przez organy podatkowe;

### **Dziennik Ustaw z dnia 26 lutego 2018 r.:**

- poz. 419 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji;

### **Dziennik Ustaw z dnia 26 lutego 2018 r.:**

- poz. 421 – Obwieszczenie Ministra Infrastruktury z dnia 8 lutego 2018 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Administracji i Cyfryzacji w sprawie reklamacji usługi pocztowej;

### **Dziennik Ustaw z dnia 28 lutego 2018 r.:**

- poz. 447 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 23 lutego 2018 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie zaświadczeń wydawanych przez organy podatkowe;



## Konsekwencje ustawy około budżetowej dla Zarządów Spółek

■ Ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r o szczególnych rozwiązaniach służących realizacji ustawy budżetowej na rok 2018 odbija się na mechanizmach kształtowania wynagrodzeń dla członków Zarządów spółek ciepłowniczych.

W art. 28 tej ustawy znajduje się zapis: **„W roku 2018 podstawę wymiaru, o której mowa w art. 1 ust. 3 pkt. 11 ustawy z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami (Dz. U. z 2017 r. poz. 2190), stanowi przeciętne miesięczne wynagrodzenie w sektorze przedsiębiorstw bez wypłat nagród z zysku w czwartym kwartale 2016 r.”**

Oznacza to „zamrożenie” bazy ustalania wynagrodzeń, a w konsekwencji **zamrożenia tych wynagrodzeń** chyba, że zostanie dokonana zmiana drugiego składnika stosowanego mechanizmu, czyli wskaźnika krotności. Zmiany te w większości przypadków będą wymagać aneksu do posiadanych umów. Jak stwierdzają niektórzy prawnicy, z którymi kontaktowała się IGCP „postanowienia ustawy okołobudżetowej mają charakter szczególny i podmioty uprawnione są zobowiązane do jego stosowania”. Samo zobowiązanie zapisane w kontrakcie nie wystarcza do tego, aby doszło do corocznego zwiększania wynagrodzenia. Jeżeli więc podmiot uprawniony odmówi podpisania aneksu, to nie zostaną złożone zgodne oświadczenia woli co do jego zawarcia, a wynagrodzenie pozostanie na dotychczasowym poziomie (pozostaje kwestia rozwiązania umowy). Jeżeli jednak strony mają wolę zwiększenia wynagrodzenia, to będzie to możliwe poprzez zwiększenie wskaźnika – z 3,4 na inny, przewidziany przez widełki dla danej spółki.

Tyle ogólnej oceny prawników. Wychodzi, że inaczej tego problemu nie da się rozwiązać.

## Posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii

■ Dnia 7 lutego br. odbyło się wspólne posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii oraz Parlamentarnego Zespołu Surowców i Energii. Podczas posiedzenia został omówiony temat polityki surowcowej państwa.

W posiedzeniu udział wzięli: Mariusz Orion Jędrysek – Sekretarz Stanu w Ministerstwie Środowiska; Główny Inspektor Ochrony Środowiska; Prezes spółki Lubelski Węgiel Bogdanka; Prezes ZE PAK; p.o. Prezesa Lotos Petrobaltic S.A.

Podczas posiedzenia Wiceminister Środowiska Mariusz Orion Jędrysek zaprezentował dokument strategiczny, jakim jest „Polityka Surowcowa Państwa”:

- Dokument znajduje się po konsultacjach społecznych oraz został przyjęty przez Komitet Ekonomiczny Rady Ministrów (pod koniec września 2017 roku);
- Obecnie prowadzone są nieobowiązkowe konsultacje regionalne;
- „Polityka Surowcowa Państwa” ma być dokumentem dynamicznym (to oznacza, że dokument będzie posiadał otwarty zbiór załączników reagujących na polski rynek surowcowy);
- Około 90% zagadnień polityki surowcowej dotyczy zagadnień gospodarowaniem kopalniami;
- W Polsce niemal cały obszar państwa posiada znaczne pokłady złóż surowców kopalnych;
- Profil surowcowy kraju powinien determinować politykę surowcową kraju;
- Import pokrywa znaczną część polskiego popytu na surowce;
- Powodem pokrywania polskiego zapotrzebowania surowcowego surowcami importowanymi jest brak koordynacji administracyjnej;
- Luki w prawie geologicznym i górnictwym utrudniają funkcjonowanie przedsiębiorcom;
- W Polsce brakuje podmiotu wspierającego rząd oraz przedsiębiorców w zakresie gospodarowania surowcami;
- Aktualnie w Polsce liczba odwiertów geologicznych jest około 10 razy mniejsza niż w latach 1980-1990;
- Trwają prace nad powołaniem Polskiej Agencji Geologicznej, która ma być organem wspierającym administrację rządową w zakresie gospodarowania surowcami.



W trakcie dyskusji uczestnicy poruszyli tematy koncesji na wydobywanie surowców oraz kwestie przetargów, które aktualnie są weryfikowane przez polskie służby bezpieczeństwa. Ponadto uczestnicy zwrócili uwagę na możliwość pozyskiwania surowców z odpadów.

### **Ustawa z dnia 10 stycznia 2018 r. o zmianie niektórych ustaw w związku ze skróceniem okresu przechowywania akt pracowniczych oraz ich elektroniczną – podpisana 5 lutego 2018 r. przez Prezydenta RP**

■ Ustawa ma na celu wprowadzenie zmian w przepisach ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. – Kodeks pracy oraz w przepisach innych ustaw, zmierzających do skrócenia okresu przechowywania dokumentacji w sprawach związanych ze stosunkiem pracy oraz akt osobowych pracownika z 50 do 10 lat, a także umożliwiających pracodawcy prowadzenie i przechowywanie dokumentacji w sprawach związanych ze stosunkiem pracy i akt osobowych pracownika w postaci elektronicznej. Skrócenie okresu przechowywania dokumentacji będzie możliwe dzięki przekazaniu do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych wszystkich niezbędnych danych, na podstawie których nastąpi ustalenie prawa do wybranego świadczenia oraz jego wysokości. Dane te będą zapisywane na koncie ubezpieczonego.

Zmiana dotycząca przechowywania dokumentacji, a także gromadzenia danych przez Zakład Ubezpieczeń Społecznych, obejmie nie tylko pracowników, lecz także ubezpieczonych zleceniobiorców, tj. osoby wykonujące pracę na podstawie umowy agencyjnej lub umowy zlecenia albo innej umowy o świadczenie usług, do której zgodnie z Kodeksem cywilnym stosuje się przepisy dotyczące zlecenia, oraz osoby z nimi współpracujące. Zleceniodawca będzie więc obowiązany do przechowywania dowodów potwierdzających pracę na podstawie umowy zlecenia przez okres 10 lat. Modyfikacja stanu prawnego w stosunku do tych podmiotów ułatwi otrzymanie informacji niezbędnych do ustalania prawa do emerytury lub renty oraz wysokości

tych świadczeń, a w razie sporów stanowić będzie materiał dowodowy w postępowaniu przed sądem. Powyższe zmiany wiążą się z realizacją przez pracodawców obowiązków wynikających z przepisów prawa pracy oraz ubezpieczeń społecznych.

Ustawa przewiduje ponadto rozszerzenie zakresu przedmiotowego imiennych raportów miesięcznych przekazywanych przez płatników do Zakładu Ubezpieczeń Społecznych, o dane niezbędne do prawidłowego wyliczenia przyszłych świadczeń emerytalnych i rentowych z Funduszu Ubezpieczeń Społecznych. W związku z tym, ustawa wprowadza regulację wyłączającą, co do zasady, możliwość żądania przez organ rentowy dołączenia do wniosku o wybrane świadczenia dowodów potwierdzających dane znajdujące się na koncie ubezpieczonego.

Skrócenie okresu przechowywania dokumentacji obejmie wszystkich pracowników zatrudnionych po dniu wejścia w życie ustawy, tj. po dniu 1 stycznia 2019 r. Dla pracowników zatrudnionych w okresie po dniu 31 grudnia 1998 r. a przed dniem 1 stycznia 2019 r. zasadą będzie przechowywanie dokumentacji w sprawach związanych ze stosunkiem pracy oraz akt osobowych pracownika przez okres 50 lat od dnia rozwiązania lub wygaśnięcia stosunku pracy, chyba że pracodawca złoży oświadczenie o zamiarze przekazania za wszystkich zatrudnionych w tym okresie pracowników i zleceniobiorców raportów informacyjnych oraz raporty te faktycznie złoży. Za pracownika zatrudnionego przed dniem 1 stycznia 1999 r. pracodawca nie będzie mógł złożyć raportu informacyjnego, w związku z czym okres przechowywania dokumentacji w sprawach związanych ze stosunkiem pracy oraz akt osobowych pracownika będzie wynosił 50 lat od dnia rozwiązania lub wygaśnięcia stosunku pracy.

Ustawa przewiduje ponadto możliwość prowadzenia i przechowywania dokumentacji pracowniczej i akt osobowych pracowników w postaci elektronicznej także wówczas, gdy była ona wytworzona w postaci papierowej, poprzez wprowadzenie możliwości digitalizacji takiej dokumentacji.

Ustawa zmienia również obowiązującą zasadę wypłaty wynagrodzenia. Obecnie ustawa z dnia 26 czerwca 1974 r. – Kodeks pracy przewiduje wypłatę wynagrodzenia do rąk własnych pracownika, a inny sposób wypłaty wynagrodzenia jest dopuszczalny, jeżeli tak stanowi układ zbiorowy pracy albo pracownik wyrazi na to wcześniej zgodę na piśmie. Zgodnie z ustawą, preferowaną i wiodącą formą wypłaty wynagrodzenia będzie forma bezgotówkowa. Na wniosek pracownika, pozosta-



nie jednak możliwość wypłaty wynagrodzenia w formie gotówkowej.

W konsekwencji powyższych zmian, w uchwalonej ustawie, oprócz zmian w ustawie z dnia 26 czerwca 1974 r. – Kodeks pracy, wprowadzono zmiany w ustawie z dnia 14 lipca 1983 r. o narodowym zasobie archiwalnym i archiwach, ustawie z dnia 13 października 1998 r. o systemie ubezpieczeń społecznych oraz ustawie z dnia 17 grudnia 1998 r. o emeryturach i rentach z Funduszu Ubezpieczeń Społecznych.

Ustawa wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2019 r., z wyjątkiem przepisów art. 11 i 12, dotyczących obowiązków przedsiębiorców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie przechowywania dokumentacji osobowej i placowej pracodawców, które wchodzi w życie z dniem ogłoszenia.

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

## **Ustawa z dnia 26 stycznia 2018 r. o zmianie ustawy o Krajowym Rejestrze Sądowym oraz niektórych innych ustaw – podpisana przez Prezydenta RP 12 lutego 2018 r.**

■ Rozwiązania przewidziane w ustawie mają służyć m.in. implementacji dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1132 z dnia 14 czerwca 2017 r. w sprawie niektórych aspektów prawa spółek. Dyrektywą 2017/1132/UE dokonano kodyfikacji dyrektyw z zakresu prawa spółek, w tym również dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/17/UE z dnia 13 czerwca 2012 r. zmieniającej dyrektywę Rady 89/666/EWG i dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2005/56/WE i 2009/101/WE w zakresie integracji rejestrów centralnych, rejestrów handlowych i rejestrów spółek, tj. tzw. dyrektywy BRIS.

Uchwalone zmiany, z jednej strony, mają na celu wprowadzenie ułatwień dla stron przy rozpoczęciu prowadzenia działalności gospodarczej, a także w komunikacji z sądem, z drugiej natomiast, mają skutkować znacznym przyspieszeniem i usprawnieniem działania sądu rejestrowego, w tym w zakresie integracji rejestrów centralnych, rejestrów handlowych i rejestrów spółek.

Reforma Krajowego Rejestru Sądowego obejmuje swym zasięgiem szeroki zakres zmian

technicznych, które w sposób zasadniczy zmienią funkcjonowanie rejestru. Najistotniejsze z nich to:

- 1) wprowadzenie obowiązku składania sprawozdań finansowych w postaci elektronicznej – elektroniczna forma sprawozdania finansowego zwiększy możliwości opracowania i analizy danych zawartych w tych dokumentach; zautomatyzowanie weryfikacji sprawozdań finansowych odciążą sądy rejestrowe w okresach sprawozdawczych, tj. od czerwca do września każdego roku; sprawozdania finansowe będą umieszczane w repozytorium dostępnym na stronie Ministerstwa Sprawiedliwości;
- 2) utworzenie ogólnodostępnych akt elektronicznych podmiotu, które będą obejmować wszystkie dokumenty złożone do tych akt przez strony i dokumenty wytworzone przez sąd, a także coraz szersze wykorzystanie możliwości elektronicznego doręczania dokumentów sądowych i wprowadzenie możliwości śledzenia na bieżąco przebiegu postępowania, z czym wiąże się także możliwość otrzymywania informacji o wpisach do rejestru (tzw. newsletter);
- 3) wprowadzenie obowiązku składania przez podmioty podlegające wpisowi do rejestru przedsiębiorców wniosków do sądu rejestrowego wyłącznie w postaci elektronicznej, w celu ułatwienia komunikacji między stroną a sądem i przyspieszenia rozpoznawania wniosków;
- 4) udostępnienie w Internecie pełnych danych o podmiotach wpisanych do Krajowego Rejestru Sądowego (oprócz odpisu aktualnego, który już obecnie jest dostępny w sieci, tą drogą będzie można także uzyskać pełny odpis z rejestru).

Ponadto, w ustawie przewidziano likwidację Rejestru Dłużników Niewypłacalnych. Zmiana ta odciążą sądy rejestrowe i pozwoli na szybsze rozpoznawanie wniosków o wpis do rejestru.

Rozwiązania zawarte w ustawie będą wprowadzane etapami, w zależności od tego, czy wymagają – a jeśli tak, to w jakim zakresie – zmian systemu teleinformatycznego Krajowego Rejestru Sądowego.

W uchwalonej ustawie ustawodawca wprowadził również obowiązek weryfikacji karalności osób powoływanych na prokurentów (zmiana art. 18 § 2 Kodeksu spółek handlowych). Ponadto, przepisy dotyczące zakazów pełnienia funkcji wskazanych w art. 18 Kodeksu spółek handlowych będą stosowane także do członka zarządu spółki partnerskiej oraz członka rady nadzorczej spółki komandytowo-akcyj-



nej. Zmiany te mają wzmocnić bezpieczeństwo obrotu gospodarczego.

Rozszerzeniu uległy też kompetencje kuratorów, tak, aby wyeliminować sytuacje, gdy spółki odwołują zarządy po to, by uniemożliwić prowadzenie wobec nich postępowań sądowych.

Ustawa nakłada na Krajową Radę Notarialną obowiązek prowadzenia Centralnego Repozytorium Elektronicznych Wypisów Aktów Notarialnych w systemie teleinformatycznym, w którym przechowywane mają być elektroniczne wypisy i wyciągi z aktów notarialnych.

Wprowadza również w ustawie z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości zasadę, iż sprawozdania finansowe oraz sprawozdania z działalności jednostki (dla podmiotów wpisanych do Krajowego Rejestru Sądowego) sporządza się w postaci elektronicznej.

Ponadto, wprowadza regulację, zgodnie z którą sąd upadłościowy w postanowieniu o ogłoszeniu upadłości oraz postanowieniu o oddaleniu wniosku o ogłoszenie upadłości wskazuje imiona i nazwiska współników ponoszących odpowiedzialność za zobowiązania spółki całym swoim majątkiem.

Przepis przejściowy ustawy przewiduje, że do postępowań przed sądem rejestrowym wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie ustawy stosuje się przepisy dotychczasowe.

Ustawa wchodzi w życie z dniem 15 marca 2018 r., z wyjątkiem wskazanych w ustawie regulacji, które wchodzi w życie w okresie od dnia 9 kwietnia 2018 r. do dnia 1 marca 2020 r.

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



## Patronat honorowy Ministra Energii

MINISTERSTWO ENERGII

*Szef Gabinetu Politycznego*  
**Paweł Mazurkiewicz**

Warszawa, 19 lutego 2018

BM.VI.073.7.2018  
IK: 179386

**Pan**  
**Jacek Szymczak**  
Prezes Zarządu  
Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie

*Szanowny Panie Prezesie,*

W imieniu Ministra Energii Pana Krzysztofa Tchórzewskiego mam przyjemność poinformować, iż została podjęta decyzja o objęciu patronatem honorowym Ministra Energii **Programu Promocji Ciepła Systemowego**, stanowiącego kampanię informacyjną dotyczącą zalet ciepła systemowego.

*Z poważaniem*

**Paweł Mazurkiewicz**  
Szef Gabinetu Politycznego Ministra

*dokument podpisany elektronicznie*  
179386.536142.394225



## Przygotowanie sektora ciepłowniczego do zimy

Warszawa, dnia 3 stycznia 2018 r.

IGCP/ 1 /2018

Pan

Krzysztof Tchórzewski

Minister Energii

Warszawa

*Szanowny Panie Ministrze,*

W ślad za wcześniejszą korespondencją, kierowaną do Ministerstwa Energii w ramach przekazywania informacji na temat przygotowania sektora ciepłowniczego do zimy, pragniemy niniejszym pismem podnieść poważny problem, jakim jest obecny stan i perspektywy zaopatrzenia sektora ciepłowniczego w paliwa węglowe.

Na wstępie pragniemy nadmienić, że Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego w naszym kraju zrzeszającą podmioty zajmujące się dostarczaniem ciepła systemowego do odbiorców końcowych, które swoim zakresem działalności pokrywają ponad 40% potrzeb na ciepło do ogrzewania i przygotowania ciepłej wody użytkowej wszystkich gospodarstw domowych. Z tej też strony patrząc kwestia prawidłowych relacji na rynku paliw dla wytwarzania ciepła bytowego, a ta część zaopatrzenia w ciepło jest generalnie domeną naszych członków, jest bardzo ważna dla stabilności i bezpieczeństwa dostaw ciepła, warunków istnienia i rozwoju systemów ciepłowniczych, szczególnie w sytuacji wzrastających oczekiwań tychże odbiorców co do jakości dostarczanego ciepła i likwidacji ogólnopolskiego problemu niskiej emisji.

W naszym piśmie z dnia 15 października 2017 r, które nawiązywało do pisma DE.VIII.4121.11.2017 IK:136678 z dnia 24 września b.r., dotyczącego przygotowania i przedstawienia syntetycznej informacji na temat przygotowania krajowych systemów zaopatrzenia w energię elektryczną i ciepło, z uwzględnieniem zagadnień cyberbezpieczeństwa, Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie przedstawił szereg informacji, wśród których niektóre były szczególnie istotne:

- a) pewna grupa (około 10% badanej populacji) podmiotów wskazała na brak możliwości zawarcia umów na kontynuację dostaw węgla z powodu trudnych rozmów handlowych z Polską Grupą Górniczą;
- b) około 25% badanej populacji miała zawarte lub miała zawrzeć umowy z PGG;
- c) w zdecydowanej większości podmiotów węgiel kupowany jest u dostawców wyłonionych w przetargu, w których PGG nie startuje;
- d) w bardzo dużej liczbie przekazanych odpowiedzi badane podmioty wskazywały na trudne do zaakceptowania, wręcz monopolistyczne i jednostronnie korzystne dla dostawcy warunki handlowe zawarte w projektach umów na dostawę węgla z PGG.

W ostatnim czasie przeprowadziliśmy kolejne badanie stanu zaopatrzenia w opał w podmiotach zrzeszonych w naszej Izbie, mając na względzie szereg niepokojących sygnałów, które do nas docierały i nadal docierają.





## Przygotowanie sektora ciepłowniczego do zimy cd.

Informacje w badaniu ankietowym, przeprowadzonym w ostatniej dekadzie grudnia 2017 r., podała grupa ok. 70% stanu członków Izby. Odpowiedzi udzieliły głównie małe i średnie przedsiębiorstwa.

W zdecydowanej większości podmiotów biorących udział w badaniu, stan zapasów opału, niezbędnego do produkcji ciepła, był zgodny z regulacjami art. 10a ustawy Prawo energetyczne. Jednak w kilku przypadkach badane podmioty nie potwierdziły posiadania takiego stanu, wskazując na opóźnienia w dostawach, leżących po stronie dostawców. Biorąc pod uwagę zmianę sposobu ustalania normatywnego poziomu zapasu opału, która nastąpiła z dniem 1 stycznia, stan tych zapasów w tym miesiącu w większej niż dotychczas grupie podmiotów nie będzie spełniać wymogów regulacyjnych.

Ale z pozyskanych, poza przedmiotowym badaniem informacji wynika, że również wśród dużych przedsiębiorstw ciepłowniczych (bez względu na strukturę właścicielską) występują istotne problemy z zaopatrzeniem w węgiel, co negatywnie przekłada się na bieżącą działalność i może w najbliższej przyszłości prowadzić do realnych problemów w zaopatrywaniu w ciepło. Oficjalnie potwierdzono, że aktualnie już kilkanaście dużych przedsiębiorstw zgłosiło do Prezesa URE informację o obniżeniu zapasów paliw poniżej wymaganego prawem poziomu.

Niepokojącym jest fakt, że wśród tych przedsiębiorstw w przeważającej większości są podmioty posiadające ważne umowy z Polską Grupą Górniczą.

Wśród badanych przez nas przedsiębiorstw ciepłowniczych około 30% ma zawarte kontrakty na dostawy węgla z Polską Grupą Górniczą. Jednakże, z informacji przekazanych przez te podmioty wynika, że dostawy te nie są zgodne z ustaleniami zawartymi w umowie: niedotrzymywane są jakości węgla, terminy oraz wielkości dostaw, nawet w przypadku umów o charakterze „spotowym”.

Należy zatem oczekiwać, że w najbliższej przyszłości również małe i średnie przedsiębiorstwa zaczną oficjalnie informować Prezesa URE o obniżaniu zapasów poniżej przewidzianych prawem poziomów.

Problemy z terminową dostawą węgla do podmiotów ciepłowniczych występowały też w niektórych przedsiębiorstwach ciepłowniczych, nie będących klientami PGG. Tutaj podstawową przyczyną była sytuacja w obszarze przewozów kolejowych, która niekorzystnie odbiła się na jakości dostaw węgla dla naszego sektora.

Posiadane, na moment sporządzania odpowiedzi, zapasy opału na placach węglowych, przy założeniu zahamowania dalszych dostaw, były wystarczające na prowadzenie działalności tylko przez około kilku tygodni. W nielicznych przypadkach stany składów opałowych pozwalają prowadzić działalność przez okres wielu miesięcy ( np. wrzesień br).

Trudności z podażą węgla polskiego dla celów ciepłowniczych powodują wzrost zainteresowania dostawami węgla z importu, którego ceny są wyższe od obecnie stosowanych cen w PGG. To zaś odbija się na bezpieczeństwie dostaw ciepła do odbiorców, w tym również na kosztach prowadzenia działalności i cenach oferowanego ciepła.

Łącząc te fakty, ciepłownictwo systemowe w Polsce stoi przed poważnym wyzwaniem utrzymania sprawności i bezpieczeństwa dostarczania ciepła do obywateli z powodu poważnego kryzysu na rynku węgla. W niektórych przypadkach, stan zaopatrzenia w węgiel może doprowadzić do konieczności ograniczenia dostaw ciepła do odbiorców. Taka sytuacja jest w obecnych standardach zaopatrzenia w ciepło nie do zaakceptowania.




### Przygotowanie sektora ciepłowniczego do zimy cd.

Przedstawione powyżej informacje w ogólnym zakresie oddają ogrom problemów i presję, przed jaką dzisiaj stoi polski sektor ciepłowniczy. Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie w swojej działalności statutowej wielokrotnie próbowała przekonać środowiska decyzyjne o konieczności systemowego spojrzenia na sprawy bezpieczeństwa dostaw paliw dla ciepłownictwa, szczególnie węgla, który stanowi około 75% miks paliwowej naszej branży. IGCP była inicjatorem stworzenia wspólnych z producentami węgla szerokich płaszczyzn współpracy opartych na długoterminowych systemach planowania produkcji i sprzedaży polskiego węgla. Takie podejście było i jest niezmiernie istotne w sytuacji konieczności przeprowadzenia efektywnej transformacji systemów ciepłowniczych w kierunku spełnienia wyzwań ekologicznych i energetycznych, płynących ze strony regulacji prawnych i oczekiwań odbiorców. Jako samorząd gospodarczy reprezentujący środowisko ciepłownicze wyrażamy stanowisko, że długookresowa współpraca na partnerskich warunkach z polskim producentem węgla, leży nie tylko w interesie przedsiębiorstw ciepłowniczych i polskiego górnictwa ale również mieszkańców naszego kraju i szeroko rozumianych krajowych celów gospodarczych.

W związku z zarysowaną sytuacją zwracamy się do Pana Ministra z uprzejmą prośbą o możliwość szerszego omówienia tej kwestii, celem określenia możliwych do podjęcia działań i interwencji.

W naszej ocenie, obecna sytuacja takich działań wymaga.

Pozostajemy z poważaniem

  
Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu

  
Bogusław Regulski  
Wiceprezes Zarządu



## Przygotowanie sektora ciepłowniczego do zimy cd.



MINISTER ENERGII

Warszawa, 5.02.18v

DGA.I.070.2.2018  
IK: 180723**Pan  
Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu Izby Gospodarczej  
Ciepłownictwo Polskie***Szanowny Panie Prezesie,*

W odpowiedzi na pismo z dnia 3 stycznia 2018 r., znak: IGCP/1/2018, uprzejmie informuję, co następuje.

PGG S.A. chcąc przywrócić właściwe, bezpośrednie relacje współpracy, w konsultacji z przedstawicielami ciepłowni oraz IGCP, wypracowała i przedstawiła projekt umów wieloletnich, który gwarantował jakość i ilość węgla dla wszystkich ciepłowni w Polsce. Przedstawiony projekt ze względu na charakter współpracy wieloletniej wykraczał poza ramy określone w procedurach przetargowych ciepłowni. Dlatego PGG S.A. mając świadomość, że segment ciepłowniczy jest sektorowo wyłączony z obowiązku organizowania postępowań przetargowych, nie brała udziału w przetargach. Ponadto, równolegle Spółka informowała, że jest zainteresowana współpracą wieloletnią na zasadach kontraktów bezpośrednich, jak w segmencie energetyki zawodowej.

Odnosząc się do podnoszonej przez IGCP kwestii trudnych rozmów handlowych, a nawet praktyk monopolistycznych pragnę zauważyć, że wychodząc z ofertą sprzedaży do ciepłownictwa przemysłowego i komunalnego spółka PGG S.A. w 2018 r. zaproponowała cenę 12,50 zł/GJ przy założeniu wartości opałowej 23 MJ/kg. Przedstawiona oferta cenowa była atrakcyjna na tle bieżących i prognozowanych warunków rynkowych.

Reasumując kwestię umów wieloletnich zrozumiałym jest, iż zapisy zawierają jednoznaczne określenia dotyczące takiej formy współpracy. Powyższe ma na celu ustabilizowanie sytuacji rynkowej w tym sektorze rynku. W przeciwnym przypadku okazałoby się, że w okresie wysokich cen węgla importowanych, PGG S.A. realizując misję spółki bierze na siebie koszt utraconych przychodów, po zmianie zaś warunków rynkowych



## Przygotowanie sektora ciepłowniczego do zimy cd.

(obniżenia cen) część ciepłowni powróciłaby do realizacji opartej wyłącznie o kryterium najniższej ceny. Powyższe skutkowałoby, dla tej części odbiorców, powrotem do sprzedaży poprzez pośredników.

Należy zauważyć, że konstrukcja umowy wieloletniej była konsultowana pod kątem prawnym oraz merytorycznym z Urzędem Regulacji Energetyki. Informacje uzyskane ze strony kontrahentów wskazują, iż omawiana propozycja współpracy wychodzi naprzeciw ich oczekiwaniom.

Wyjaśniając kwestię zaburzeń w realizacji harmonogramów w 2017 roku informuję, że wynikały one z powodu braku podstawiania wagonów przez przewoźników oraz częściowo z problemów natury geologiczno-górnicznej w kopalniach zrzeszonych w ramach PGG S.A. Zgłoszone w kilku przypadkach naruszenia stanów magazynowych u odbiorców były na bieżąco analizowane i uzgadniane pod szczególnym nadzorem. Dodatkowo służby handlowe Spółki są w stałym kontakcie operacyjnym z wszystkimi kontrahentami PGG S.A. i na bieżąco reagują na ewentualne problemy w tym zakresie.

Z poważaniem

Krzysztof Kucharski

 Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie  
WPLYNEŁO

2018-02-17  
L. dz. 32

DYREKTOR  
  
Anna Matus



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego

**CP** Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



Warszawa, 15 lutego 2018 r.

IGCP/34/2018

**Jacek Szymczak**  
**Prezes Zarządu**  
**Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie**  
**ul. Migdałowa 4/22**  
**02-796 Warszawa**

**Ministerstwo Infrastruktury**  
**ul. Chałubińskiego 4/6**  
**00-928 Warszawa**

Szanowni Państwo,

W nawiązaniu do projektu Kodeksu Urbanistyczno-Budowlanego w załączniku przesyłamy uwagi Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie do tego dokumentu.

Z poważaniem,

Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

### UWAGI DO PROJEKTU KODEKSU URBANISTYCZNO – BUDOWLANEGO Z DNIA 23 LISTOPADA 2017R.

#### 1. Stan faktyczny i prawny:

W dniu 23 listopada 2017r. na stronie internetowej Ministerstwa Infrastruktury i Budownictwa opublikowano nową wersję projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego, będącą efektem prowadzonych konsultacji publicznych oraz uzgodnień międzyresortowych.

Nowy projekt Kodeksu nie jest wersją ostateczną - wypracowane rozwiązania systemowe będą wymagać jeszcze pracy redakcyjnej oraz dalszych dyskusji, dotyczących szczegółów przesądzających o spójności i jednolitej interpretacji Kodeksu. Kolejnym krokiem w pracach nad Kodeksem będzie organizacja spotkań roboczych z poszczególnymi resortami, przedstawicielami samorządów oraz środowisk profesjonalnych, w celu wypracowania tych rozwiązań oraz symulacji ich zastosowania w praktyce.

Ministerstwo Infrastruktury i Budownictwa zapowiada, że w najbliższym czasie projekt zostanie uzupełniony o ustawę - Przepisy wprowadzające Kodeks urbanistyczno-budowlany oraz o tabele zawierające odniesienie się do uwag zgłoszonych w toku konsultacji publicznych.

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie przedstawia poniżej uwagi i propozycje zmian oraz wskazuje na kilka istotnych konsekwencji, które mogą mieć wpływ na działalność nie tylko przedsiębiorstw ciepłowniczych ale również innych przedsiębiorstw energetycznych i podmiotów gospodarczych, w szczególności związanych z przyjęciem projektu Kodeksu Urbanistyczno – Budowlanego (dalej jako „KUB”) z dnia 23 listopada 2017 roku w wersji przedstawionej do konsultacji. Uwagi te mają charakter wstępny – sygnalizacyjny.

Analiza dotyczy następujących kwestii:

- oceny wpływu KUB, w wersji przedstawionej do konsultacji, na przedmiot opodatkowania podatkiem od nieruchomości uregulowanym w przepisach o podatkach i opłatach lokalnych,
- problemów interpretacyjnych związanych ze zmianą pojęć i definicji dotyczących w szczególności urzędzeń przesyłowych,
- szczegółowych uwag i propozycji zmian uregulowań zawartych w KUB.

#### 2. Analiza

##### 2.1. Zagadnienia wstępne

##### 2.1.1. Zmiana przedmiotu opodatkowania podatkiem od nieruchomości

Należy wskazać, że przedsiębiorstwa ciepłownicze, z uwagi na specyfikę prowadzonej działalności, w znaczącym stopniu angażują wysokocenne środki trwale opodatkowane podatkiem od nieruchomości, zatem projektowana ustawa KUB ma istotny wpływ na sposób ich funkcjonowania.

Niniejsze stanowisko obejmuje swym zakresem potencjalny (prawdopodobny) wpływ **zmian przedmiotu opodatkowania podatkiem od nieruchomości**, wynikających z wejścia w życie postanowień KUB. Nie sposób bowiem rozstrzygnąć, jak omawiane zmiany będą interpretowane przez organy podatkowe, a co ważniejsze przez orzecznictwo sądowe, które, jak wiadomo w dotychczasowej praktyce, miało olbrzymi wpływ na kształtowanie ram zakresu przedmiotowego tego podatku.

Uwagi wynikają z założenia, iż KUB w zakresie swojej regulacji przejmie rolę prawa budowlanego, o którym mowa w art. 1a ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 12 stycznia 1991 roku o podatkach i opłatach lokalnych (tekst jednolity Dz. U. z 2017 roku, poz. 1785 z późniejszymi zmianami; dalej: „**PON**”). Wskazać bowiem należy, iż zgodnie z założeniami do KUB, akt ten releguje z porządku prawnego między innymi ustawę z dnia 7 lipca 1994 roku Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2017 roku, poz. 1332; dalej: „**PB**”).

**Tym samym ostateczny kształt KUB będzie wywierał istotny wpływ na obowiązek podatkowy w podatku od nieruchomości.** Finalnie zatem, sposób kodyfikacji, a w szczególności przyjęte w treści KUB definicje legalne, w tym między innymi **definicja obiektu budowlanego, mogą generować istotne poszerzenie zakresu środków trwałych, które będą podlegały opodatkowaniu podatkiem od**



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

### nieruchomości.

Należy wskazać, iż obie normy przywołanego powyżej przepisu PON (art. 1a ust. 1 pkt 1 i 2) odwołują się bezpośrednio do legalnej definicji obiektu budowlanego w rozumieniu PB. Zatem w sytuacji pozostawienia bez zmian dotychczasowych treści reguł podatkowych PON, podatnicy podatku od nieruchomości zobligowani będą do wykładni zakresu przedmiotu opodatkowania tym podatkiem w oparciu o pojęcia zdefiniowane w KUB.

**W rezultacie, zmiany porządku i redefinicja kilku kluczowych dla podatku od nieruchomości pojęć mogą wprowadzić zasadnicze zmiany w kwestii ustalenia przedmiotu opodatkowania. Do najistotniejszych zaliczyć należy poniższe kwestie:**

- Ograniczenie definicji obiektu budowlanego do wskazania, iż pod tym terminem rozumieć należy budynek, bądź budowlę.** Zgodnie z aktualnym brzmieniem art. 3 pkt 1 PB obiektem budowlanym pozostaje budynek, budowla bądź obiekt małej architektury, wraz z instalacjami zapewniającymi możliwość użytkowania obiektu zgodnie z jego przeznaczeniem, wzniesiony z użyciem wyrobów budowlanych.  
W konsekwencji, immanentną częścią takiego obiektu pozostają także instalacje niezbędne dla jego sprawnego funkcjonowania, stanowiące niejako nierozdzielny składnik budynku, które w świetle obowiązującego stanu prawnego nie podlegają odrębnemu opodatkowaniu podatkiem od nieruchomości. Zatem projektowane ograniczenie legalnej definicji obiektu budowlanego determinuje – w myśl zasad wykładni literalnej – konieczność radykalnej zmiany w odczytywaniu przedmiotowego pojęcia. W praktyce, w kontekście kolejnych zmian zaproponowanych w KUB (o czym szerzej w dalszej części), może generować kolejne istotne trudności w stosowaniu prawa.
- Definicja budynku, która w KUB zostaje poszerzona o urządzenia budowlane.** Tu sprawa wydaje się w dwojnasób złożona. Z jednej bowiem strony, w myśl wykładni historycznej, budynek, jako obiekt budowlany w rozumieniu PB, na potrzeby podatku od nieruchomości składał się także z instalacji umożliwiających jego sprawne funkcjonowanie. Zatem budynek wraz z instalacjami stanowił integralny przedmiot opodatkowania podatkiem od nieruchomości. Z drugiej urządzenia budowlane sensu stricto podlega opodatkowaniu, poprzez jego przyporządkowanie do kategorii budowle – art. 1a pkt 2 PON. **Co zatem w kontekście powyższego z instalacjami przynależnymi do obiektu budowlanego – budynku, które dotychczas nie podlegały opodatkowaniu? Czy takie instalacje będą opodatkowane podatkiem od nieruchomości poprzez zaliczenie ich do budowli w rozumieniu PON?**
- Poszerzenie definicji budynku o obiekty małej architektury,** które w dotychczasowym stanie prawnym podlegają wyłączeniu z opodatkowania podatkiem od nieruchomości.
- Wyeliminowanie z treści definicji budowli przykładu urządzeń, których wyłącznie części budowlane podlegają opodatkowaniu podatkiem od nieruchomości, takich jak kotły, piece przemysłowe. W konsekwencji, **ograniczenie zapisu jedynie do pojęcia fundamentu pod maszyny i urządzenia pozostawia pod znakiem zapytania wypracowaną dotychczas – zwłaszcza w branży ciepłowniczej – kazuistyczną kwalifikację kotłów jako urządzeń technicznych niepodlegających opodatkowaniu podatkiem od nieruchomości.**
- Wprowadzenie do definicji budowli kategorii „wolnostojącej stacji transformatorowej”.** Jak przywołana kategoria – zwłaszcza w kontekście konstrukcji takiego obiektu, który niejednokrotnie można kwalifikować jako budynek – będzie identyfikowana, biorąc pod uwagę wyrok Trybunału Konstytucyjnego z dnia 13 grudnia 2017 roku, sygnatura akt SK 48/15. W rozstrzygnięciu tym Trybunał Konstytucyjny nakazał bowiem przyporządkowanie obiektów budowlanych do poszczególnych kategorii budynków i budowli wyłącznie w oparciu o kryteria przynależne do danej kategorii. W rezultacie, obiekt budowlany spełniający warunki przypisane do kategorii budynki, nie może zostać zakwalifikowany do innej kategorii obiektów. Taka bowiem wykładnia przepisów prawa i sposób ich stosowania w sposób zasadniczy pozostaje w sprzeczności przepisami Konstytucji Rzeczypospolitej Polskiej.



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

6. **Usunięcie z definicji obiektu liniowego zapisu wyłączającego z tej kategorii kable znajdujące się w kanalizacji kablowej, przy jednoczesnym poszerzeniu treści o zapis na temat urządzeń budowlanych. W konsekwencji KUB, przy zastosowaniu zasad wykładni literalnej poszerza zakres opodatkowania przywołanych budowli o wartość wysokocennej infrastruktury przesyłowej.**
7. **Poszerzenie definicji sieci o kategorię przykładowych obiektów budowlanych „niezbędnych do prawidłowego użytkowania tej budowli” o między innymi „stacje transformatorowe, energetyczne, węzły, stacje redukcyjno-pomiarowe, zespoły gazowe, punkty i tłocznie gazu, przepompownie i kolektory ściekowe”.**
8. **Redefiniowanie pojęcia urządzenia budowlane, które zostało oparte o kategorie dotychczas nie identyfikowane – takie jak „urządzenie indywidualne związane z obiektem budowlanym, zapewniające możliwość jego użytkowania zgodnie z funkcją”. Co istotne w katalogu przykładowych urządzeń budowlanych KUB zawiera między innymi pojęcie takie jak „piec”. W konsekwencji powyższe może skutkować istotnymi sporami w zakresie ustalenia podstawy opodatkowania.**

Biorąc pod uwagę powyższe wskazać należy, iż z uwagi na spory zakres nieprecyzyjności zapisów oraz fundamentalne zmiany w kształcie definicji, KUB wymaga istotnej modyfikacji i doprecyzowania.

W kontekście przedstawionych zastrzeżeń po raz kolejny uwidacznia się potrzeba dalszej, intensywnej pracy na rzecz wypracowania autonomicznej definicji kategorii obiektów podlegających opodatkowaniu podatkiem od nieruchomości.

### 2.1.2. Zmiana pojęć i definicji

W przepisie art. 2 pkt 3 KUB wprowadzona została definicja „**budowli**”. Zgodnie z tą definicją, budowlą jest obiekt budowlany inny niż budynek, w szczególności **obiekt liniowy** wraz z urządzeniami.

W przepisie art. 2 pkt 21 KUB wprowadzona została definicja „**obektu liniowego**”. Zgodnie z tym przepisem, obiektem liniowym jest **budowla** wraz z urządzeniami budowlanymi, **której charakterystyczną cechą jest długość**, w szczególności gazociąg, rurociąg, linia elektroenergetyczna, kanalizacja kablowa (...). **Wyliczenie nie jest wyczerpujące ale nie został w ww. definicji wymieniony „ciepłociąg” (przyjmując nomenklaturę „gazociąg”, „rurociąg”). W związku z tym, jako uwaga do KUB został wskazany brak „ciepłociągu” przy wskazaniu obiektów liniowych.** Biorąc pod uwagę, że sieć ciepłownicza jest budowlą, której cechą charakterystyczną jest długość, należy zaliczyć ją do „obektów liniowych”.

W przepisie art. 2 pkt 36 KUB została zdefiniowana „**sieć**”. Sieć – zespół obiektów budowlanych składających się z **obektu liniowego służącego do zapewnienia m.in. przesyłania, dystrybucji pary wodnej, energii elektrycznej, ciepła, gazu, innych paliw oraz powiązanych obiektów budowlanych** innych niż obiekty infrastrukturalne, niezbędnych do prawidłowego użytkowania tej budowli, w szczególności m.in. **węzły**.

Pomimo, że w definicji „obektu liniowego” nie został wskazany „ciepłociąg”, w definicji sieci jest mowa o obiekcie liniowym służącym do przesyłania i dystrybucji pary wodnej i ciepła. Jako element sieci zostały wskazane węzły.

W przepisie art. 2 pkt 32 KUB zostało zdefiniowane „**przyłącze**”. Przyłącze – budowla łącząca sieć z obsługiwanym terenem, obejmująca punkt rozdzielczy zlokalizowany w pasie technologicznym oraz pierwsze urządzenie techniczne zlokalizowane na obsługiwanym terenie umożliwiające odłączenie terenu od sieci (...).

Sieć – zespół obiektów budowlanych składających się z **obektu liniowego służącego do zapewnienia m.in. przesyłania, dystrybucji pary wodnej, energii elektrycznej, ciepła, gazu, innych paliw** oraz powiązanych obiektów budowlanych innych niż obiekty infrastrukturalne, niezbędnych do prawidłowego użytkowania tej budowli, w szczególności m.in. **węzły**.

Jako „**uzbrojenie terenu**” zostały zdefiniowane (art. 2 pkt 44 KUB) sieci albo urządzenia indywidualne zastępujące te sieci, służące zaopatrzeniu terenów w m.in. w ciepło.





## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

Pojęcie „**infrastruktura techniczna**” oznacza w KUB – sieci oraz obiekty infrastrukturalne (art. 3 pkt 1 KUB).

„Obiekt infrastrukturalny” to powiązana z siecią inwestycja służąca m.in. do wytwarzania energii lub ciepłej – z wyłączeniem urządzeń indywidualnych (źródło ciepła).

Z powyższych definicji wynika, iż sieci ciepłownicze, jako instalacje służące do przesyłania lub dystrybucji plynów i pary wchodzą w zakres pojęcia infrastruktury technicznej, uzbrojenia terenu, sieci oraz obiektów liniowych.

### 2.2. Uwagi do treści Projektu:

Lp.	PROJEKT	UWAGI
1.	<p><b>Definicje:</b></p> <p>Art. 2 pkt 3) KUB zawiera definicję "budowli". "<b>Budowla</b>" - obiekt budowlany inny niż budynek, w szczególności obiekt małej architektury, <b>obiekt liniowy</b>, (...) - wraz z urządzeniami budowlanymi.</p> <p>Definicja "<b>obiekty liniowego</b>" została zamieszczona w art. 2 pkt 21 KUB. "Obiekt liniowy - budowlę, której charakterystyczną cechą jest <b>długość</b>, w szczególności drogę publiczną, drogę wewnętrzną, linię kolejową, kanał, rów melioracyjny, gazociąg, rurociąg, linię energetyczną, trakturę elektryczną, wał przeciwpowodziowy oraz kanalizację kablową, wraz z urządzeniami budowlanymi."</p>	<p>W definicji legalnej "obiekty liniowego" nie został wymieniony ciepłociąg (pomimo tego, że wymieniono „rurociąg” i „gazociąg”). W dotychczasowych projektach KUB, w definicji obiektu liniowego był wskazywany ciepłociąg.</p> <p>Również w obowiązującym Prawie budowlanym, w definicji "obiekty liniowego" (art. 3 pkt 3a) wymieniony jest "ciepłociąg".</p> <p>Pominięcie w definicji legalnej "ciepłociągu" może powodować problemy interpretacyjne. Wprawdzie ciepłociąg należy zaliczyć do budowli której charakterystyczną cechą jest długość ale wskazanie ciepłociągu w definicji "obiekty liniowego" eliminowałoby ewentualne spory interpretacyjne. Zwłaszcza, że dotychczas zaliczenie "ciepłociągu" do "obiekty liniowych" nie budziło wątpliwości i nie powinno ich nadal budzić. W uzasadnieniu projektu KUB brak informacji uzasadniającej usunięcie ciepłociągu z definicji obiektu liniowego.</p> <p>Zwłaszcza, że w definicji "sieci" (art. 2 pkt 36 KUB) określonej jako "zespół obiektów budowlanych, składający się z obiektu liniowego służącego do zapewnienia przesyłania, dystrybucji lub odprowadzania wody, w tym wody złożowej, pary wodnej, ścieków i wód opadowych, energii elektrycznej, ciepła (...)" wskazuje się na obiekt liniowy służący do przesyłania ciepła.</p> <p>Stąd też pominięcie ciepłociągu w definicji legalnej obiektu liniowego jest nieuzasadnione.</p> <p><b>Wniosek:</b></p> <p><b>W definicji "obiekty liniowego" należy uwzględnić "ciepłociąg".</b> W związku z tym definicja legalna "obiekty liniowego" powinna brzmieć:</p> <p><b>"obiekt liniowy"</b> - budowlę, której charakterystyczną cechą jest długość, w szczególności drogę publiczną, drogę wewnętrzną, linię kolejową, kanał, rów melioracyjny, gazociąg, <b>ciepłociąg</b>, rurociąg, linię energetyczną, trakturę elektryczną, wał</p>



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

		<p>przeciwpowodziowy oraz kanalizację kablową, wraz z urządzeniami budowlanymi."</p> <p><b>Ważne:</b></p> <p>Zgodnie z art. 36 § 3 KUB Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia minimalną szerokość pasów technologicznych dla poszczególnych obiektów liniowych, mając na względzie konieczność zapewnienia bezpieczeństwa użytkownika oraz minimalizację negatywnego oddziaływania obiektu liniowego na tereny sąsiednie.</p> <p>Nieuwzględnienie „ciepłociągu” w definicji „obektu liniowego” może skutkować tym, że dla ciepłociągu nie zostanie określona szerokość pasa technologicznego.</p> <p>Zgodnie z definicją „<b>przyłącza</b>” – jest to budowla łącząca sieć z obsługiwanym terenem, obejmująca punkt rozdzielczy zlokalizowany <b>w pasie technologicznym</b> oraz pierwsze urządzenie techniczne zlokalizowane na obsługiwanym terenie (...). Nieokreślenie pasa technologicznego dla sieci ciepłowniczej (ciepłociągu) może skutkować dalszymi trudnościami interpretacyjnymi dotyczącymi przyłączy ciepłowniczych.</p>
2.	<p><b>Definicje:</b></p> <p>W art. 2 pkt 20 KUB jest definicja "<b>obektu infrastrukturalnego</b>".</p> <p>"Obiekt infrastrukturalny - powiązaną z siecią <u>inwestycje służącą do wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej (...)</u> - z wyłączeniem urządzeń indywidualnych (...)."</p> <p>Natomiast w art. 20 pkt 11 KUB jest definicja "<u>inwestycja - trwała ingerencję w przestrzeń powstała w wyniku wykonywania robót budowlanych</u>, zmiany sposobu użytkowania obiektu budowlanego albo innej zmiany zagospodarowania terenu niezwiązanej z wykonywaniem robót budowlanych, w szczególności zalesienie, utwardzenie (...)."</p>	<p>Jeżeli "inwestycja" została zdefiniowana jako trwała ingerencja w przestrzeń" czyli jakiś proces to zdefiniowanie "obektu infrastrukturalnego" jako powiązanej z siecią inwestycji (a więc procesu) służącej do wytwarzania energii ciepłej budzi wątpliwość co do logiki tego pojęcia. Czy inwestycja (proces polegający na ingerencji w przestrzeń) może służyć do wytwarzania energii ciepłej?</p>
3.	<p><b>Definicje:</b></p> <p>W art. 2 pkt 32) KUB zostało zdefiniowane "przyłącze".</p> <p>"<b>Przyłącze</b> - budowla łącząca sieć z obsługiwanym terenem, obejmująca punkt rozdzielczy zlokalizowany w pasie technologicznym oraz pierwsze urządzenie techniczne zlokalizowane na obsługiwanym terenie umożliwiające odłączenie terenu od sieci, w szczególności: studzienkę, zawór, zacisk, złączkę, punkt styku; umowa o</p>	<p>Wprowadzona definicja, jako przepis rangi ustawowej, wyłączałaby stosowanie aktualnie obowiązujących definicji przyłączy zawartych w rozporządzeniach Ministra Gospodarki o szczegółowych warunkach funkcjonowania systemów: gazowego, elektroenergetycznego oraz ciepłowniczego.</p> <p>Wprowadzona definicja przyłącza jest nie uwzględnia tego jak zdefiniowana jest "sieć" w Prawie energetycznym a w szczególności w rozporządzeniach wykonawczych do Prawa energetycznego, w odniesieniu do przyłączy ciepłowniczych - w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 15.01.2007r. w sprawie szczegółowych warunków</p>



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

<p>przyłączenie może uznawać za przyłącznie także inne urządzenia usytuowane na przyłączanej nieruchomości."</p>	<p>funkcjonowania systemów ciepłowniczych a w przypadku innych mediów (system gazowy, system elektroenergetyczny) - w odpowiednich rozporządzeniach systemowych. W każdym z tych rozporządzeń wprowadzono odmienne definicje przyłączy, które ze względu na odmienną specyfikę zarówno sieci, jak i sposobów połączeń trudno sprowadzić do wspólnego mianownika.</p> <p>I tak, przyłącznie ciepłownicze jest to odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach. Definicja ta skorelowana jest z definicją sieci, którą są połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych, a także z definicją instalacji odbiorczych, którymi są połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie. Zatem sieć ciepłownicza to zespół urządzeń przesyłających ciepło do więcej niż jednego węzła cieplnego, a <b>przyłącznie to odcinek sieci doprowadzający ciepło do jednego węzła cieplnego</b>. Ciepło z węzła cieplnego doprowadzane jest do odbiorców za pomocą instalacji odbiorczych.</p> <p>Wprowadzenie nowej definicji przyłącza, nie odpowiadającej w swej treści dotychczasowemu rozumieniu tego pojęcia wprowadzi niepotrzebny zamęt interpretacyjny związany m.in. z ustaleniem praw własności do poszczególnych elementów instalacji przesyłowych.</p> <p><b>Wniosek:</b></p> <p><b>Postuluje się zrezygnowanie z wprowadzania do Projektu definicji przyłącza. Ten fragment poszczególnych sieci przesyłowych został zdefiniowany w Rozporządzeniach. Definicje te dostosowane zostały do specyfiki nośników energii i nie budzą wątpliwości w praktyce.</b></p> <p><b>Ewentualnie, sugeruje się odniesienie definicji przyłącza wyłącznie do infrastruktury technicznej zapewnianej przez organy publiczne (wodociągi, kanalizacja).</b></p> <p>Gdyby definicja zawarta w projekcie KUB miała pozostać, konieczne wydaje się dodanie po zwrocie „punkt rozdzielczy zlokalizowany w pasie technologicznym” słowa „sieci”. Tak aby było wiadomo, że chodzi o punkt na sieci.</p>
<p>4. <b>Definicje:</b> W art. 2 pkt 32) KUB została zdefiniowana "sieć". "sieć - zespół obiektów budowlanych, składający się z obiektu liniowego</p>	<p>Wprowadzona definicja, jako przepis rangi ustawowej, pozostaje w sprzeczności z definicją "sieci" w ustawie Prawo energetyczne.</p> <p>Zgodnie z art. 3 pkt 11) prawa energetycznego "sieci - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do</p>



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

	<p>służącego do zapewnienia przesyłania, dystrybucji lub odprowadzania wody (...) ciepła (...) oraz powiązanych obiektów budowlanych, innych niż obiekty infrastrukturalne, niezbędnych do prawidłowego użytkowania tej budowli, w szczególności stacje transformatorowe, energetyczne, węzły (...)."</p>	<p>przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych".</p> <p>W Prawie energetycznym sieci - to urządzenia lub instalacje, w projekcie KUB sieci - to obiekty budowlane (budowie).</p> <p>Zgodnie z Prawem energetycznym i orzecznictwem sądowym, węzeł nie jest elementem sieci. Zgodnie z definicją sieci w projekcie KUB jej elementem są też węzły (cieplne).</p> <p>Nadto, zgodnie z definicją "przyłącza" w projekcie KUB przyłącze łączy sieć z obsługiwanym terenem. Natomiast węzeł (cieplny) znajduje się na końcu przyłącza (na obsługiwanym terenie. Tym samym węzeł nie może być składnikiem sieci skoro między siecią a węzłem znajduje się inna budowla - przyłącze. Chyba, że przyłącze wchodzi w skład sieci. To jednak nie wynika z zestawienia definicji sieci i przyłącza.</p> <p>W przypadku urządzeń związanych z systemem ciepłowniczym, określenie: obiekty budowlane niezbędne do prawidłowego użytkowania „sieci” takie jak „węzły” powinno znaleźć się w definicji przyłącza a nie sieci. Węzeł cieplny nie jest bezpośrednio związany z siecią ciepłowniczą.</p> <p>Wprowadzona definicja "sieci" jest nieprecyzyjna i nie uwzględnia definicji i pojęć funkcjonujących w obszarze Prawa energetycznego w związku z tym doprowadzi do chaosu i sprzeczności na styku stosowania przepisów obu ustaw: Prawa energetycznego i KUB.</p> <p>Jak zostało wskazane w pkt 3 powyżej, sieć ciepłownicza to zespół urządzeń przesyłających ciepło do więcej niż jednego węzła cieplnego, a <b>przyłącze to odcinek sieci doprowadzający ciepło do jednego węzła cieplnego</b>. Ciepło z węzła cieplnego doprowadzane jest do odbiorców za pomocą instalacji odbiorczych.</p> <p><b>Postuluje się zrezygnowanie z wprowadzania do Projektu definicji sieci albo takie jej zdefiniowanie, które nie będzie sprzeczne z Prawem energetycznym.</b></p>
5.	<p><b>Inwestycja celu publicznego:</b></p> <p><b>Art. 30 § 1 pkt 9) KUB</b> do „inwestycji celu publicznego” zalicza się inwestycje polegające na realizacji i zapewnieniu funkcjonowania sieci, a w przypadkach określonych w Kodeksie – również przyłącza.</p> <p>W <b>art. 32 KUB</b>, w którym dzieli się inwestycje celu publicznego na klasy od I (najwyższej) do III (najniższej) nie została wskazana sieć ciepłownicza (zostały natomiast wskazane inne sieci).</p>	<p>Art. 31 KUB:</p> <p>Dla realizacji inwestycji celu publicznego dopuszcza się wyłączenie nieruchomości (jeżeli nie może być zrealizowana w inny sposób niż przez pozbawienie praw do nieruchomości a praw tych nie udało się nabyć w drodze umowy. Gdy cel publiczny nie wymaga wyłączenia, na nieruchomościach ustanawia się publiczne ograniczenia w korzystaniu z nieruchomości, jeżeli ograniczeń tych nie udało się ustanowić w drodze umowy.</p> <p>W art. 32 § 3 KUB zostały wskazane, jako zaliczane do inwestycji celu publicznego klasy II m.in. sieć gazowa inna niż wysokiego ciśnienia, sieć dystrybucyjna energii elektrycznej o napięciu niższym niż 110 kV, sieć</p>



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

	<p>W art. 32 § 3 KUB inwestycjami celu publicznego klasy II są „inna liniowa inwestycja celu publicznego”</p>	<p>wodociągowa, kanalizacyjna i telekomunikacyjna. Nie została wskazana „sieć ciepłownicza” pomimo, że realizacja i zapewnienie funkcjonowania sieci (zdefiniowanych w art. 2 pkt 36 KUB) należy do inwestycji celu publicznego.</p> <p><b>Pominięcie „sieci ciepłowniczych”, gdy wymienione jako inwestycje celu publicznego klasy II zostały pozostałe rodzaje sieci jest nieuzasadnione.</b></p> <p>Jako inwestycja celu publicznego klasy II została w art. 32 §3 pkt 10) wskazana „inna liniowa inwestycja celu publicznego” ale kwestia zaliczenia do niej sieci ciepłowniczej może budzić wątpliwości interpretacyjne.</p> <p><b>Postuluje się dodanie w 32 § 3 pkt 11 – sieć ciepłownicza.</b></p>
6.	<p><b>Wyznaczenie terenu inwestycji:</b></p> <p>Art. 36 § 2 KUB: Terenem inwestycji w zakresie obiektów liniowych, innych niż droga publiczna, linia kolejowa albo przyłącze, jest pas technologiczny, obejmujący obiekt liniowy oraz teren niezbędny do prawidłowego użytkowania obiektu liniowego.</p> <p>§ 3: Rada Ministrów określi, w drodze rozporządzenia minimalną szerokość pasów technologicznych dla poszczególnych obiektów liniowych.</p>	<p>Jak zostało wskazane w pkt 1 powyżej, w definicji legalnej "obektu liniowego" nie został wymieniony ciepłociąg (pomimo tego, że wymieniono „rurociąg” i „gazociąg”).</p> <p>Nieuwzględnienie „ciepłociągu” w definicji „obektu liniowego” może skutkować tym, że dla ciepłociągu nie zostanie określona szerokość pasa technologicznego.</p> <p><b>Postuluje się uwzględnienie w definicji "obektu liniowego" sieci ciepłowniczej (ciepłociągu) jako wyraźnie wymienionego obiektu liniowego.</b></p>
7.	<p><b>Uzbrojenie terenu:</b></p> <p>Zgodnie z art. 51 § 2 KUB operator sieci (w tym sieci ciepłowniczej) jest obowiązany do rozpatrzenia wniosku inwestora w przedmiocie warunków przyłączenia terenu inwestycji do sieci, w terminie 14 dni (teren dla którego obowiązuje plan miejscowy) lub 30 dni (pozostałe nieruchomości).</p>	<p>W obecnie obowiązujących przepisach Prawa energetycznego oraz rozporządzeń wykonawczych dotyczących systemów: ciepłowniczego, gazowego, elektroenergetycznego (dla systemu ciepłowniczego: Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15.01.2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych, Dz. U. nr 16 poz. 92) zarówno terminy na rozpatrzenie wniosku o określenie warunków technicznych przyłączenia są inne niż w projekcie KUB. Biorąc pod uwagę różne stany faktyczne związane z określeniem technicznych warunków przyłączenia termin 14 dniowy jest terminem bardzo krótkim. Za odpowiedni należy uznać termin 30 dniowy.</p> <p>Dodatkowo, uzasadnione będzie wprowadzenie wymogu aby termin ten liczyć od dnia nie „otrzymania wniosku” jak w projekcie KUB ale od dnia otrzymania <b>kompletnego</b> wniosku.</p> <p><b>Wniosek:</b></p> <p><b>Postuluje się zakreślenie operatorowi sieci terminu 30 dni na rozpatrzenie wniosku inwestora w przedmiocie warunków przyłączenia terenu</b></p>



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

		<b>inwestycji do sieci, liczonego od dnia otrzymania przez operatora sieci kompletnego wniosku.</b>
8.	<b>art. 51 § 5 KUB – warunki przyłączenia zachowują ważność przez okres w nich określony, nie krótszy niż 3 lata.</b>	<p>Uwzględniając fakt, że warunki techniczne przyłączenia, w okresie ich ważności stanowią „warunkowe zobowiązanie przedsiębiorstwa energetycznego do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej” (art. 7 Prawa energetycznego – taka interpretacja co do charakteru zobowiązania wynikającego z wydania warunków dotyczy również innych systemów) obowiązujący w chwili obecnej okres 2 lat jest okresem odpowiednim. Należy mieć na uwadze, że jest to okres, w którym powinno dojść do ewentualnego zawarcia umowy przyłączeniowej. Biorąc to pod uwagę oraz zaproponowane wydłużenie tego okresu do 3 lat wskazujemy, że dla operatora sieci taki okres niepewności co do zawarcia ewentualnej umowy jest zbyt długi.</p> <p><b>Wniosek:</b></p> <p><b>Postuluje się aby warunki przyłączenia zachowywały ważność przez okres 2 lat tj. tak jak w obecnych przepisach prawa energetycznego i przepisach wykonawczych.</b></p>
9.	<b>art. 53 § 1 KUB – na wniosek inwestora operator sieci jest obowiązany do wykonania przyłącza zgodnie z uprzednio wydanymi warunkami technicznymi przyłączenia, w terminie 45 dni od dnia złożenia wniosku. Koszt wykonania przyłączenia ponosi inwestor.</b>	<p>Z uwagi na fakt, że budowa przyłącza jest przedmiotem umowy przyłączeniowej (do której załącznikiem są techniczne warunki przyłączenia) i w umowie strony: inwestor i operator sieci ustalają terminy m.in. wykonania przyłącza oraz, że terminy te uwzględniają harmonogram procesu budowlanego określony przez inwestora ustawowe określenie terminu i to dość krótkiego – 45 dni – na zrealizowanie prac projektowych i wykonawczych jest z jednej strony zbędne a z drugiej niemożliwe. Zapis w zaproponowanym brzmieniu pomija ten etap przyłączenia jakim jest umowa przyłączeniowa i jej warunki.</p> <p>Warunki techniczne przyłączenia określają sposób przyłączenia i dane techniczne ale już np. przebieg przyłącza jest ustalany na etapie projektowania przyłącza tj. po zawarciu umowy przyłączeniowej. Z tym wiąże się m.in. konieczność uzyskania zgód właścicieli nieruchomości przez które będzie prowadzone przyłącze oraz wybór wykonawcy robót, zawarcie z nim umowy i wykonanie robót. Dodatkowo, w przypadku np. sieci ciepłowniczych, w okresie zimowym prowadzenie prac budowlanych może okazać się niemożliwe.</p> <p><b>Wniosek:</b></p> <p><b>Postuluje się zrezygnowanie z ustalenia sztywnego terminu na wykonanie przyłącza przez operatora sieci w szczególności liczonego od dnia złożenia wniosku, z pominięciem etapu procesu przyłączeniowego jakim jest zawarcie umowy przyłączeniowej.</b></p>



## Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

10.	<p><b>Art. 55 KUB:</b> gdy dostęp do sieci wymaga przeprowadzenia przyłącza przez inne tereny niż teren inwestycji, zgody inwestycyjnej udziela się, jeżeli inwestor posiada tytuł prawny do tych terenów obejmujący możliwość budowy tego przyłącza.</p>	<p>W przypadku sieci ciepłowniczych (ale także innych sieci) aby wybudować przyłącze łączące sieć ciepłowniczą z „obsługiwanym terenem” niemal zawsze konieczne jest przeprowadzenie przyłącza przez tereny inne niż teren inwestycji.</p> <p>Wątpliwości interpretacyjne budzi obowiązek „posiadania tytułu prawnego do tych terenów” tj. jaki tytuł prawny w rozumieniu tego przepisu będzie tytułem wystarczającym.</p> <p>W chwili obecnej wystarczająca jest zgoda właściciela/użytkownika wieczystego takiego terenu (traktowana jak stosunek cywilnoprawny).</p> <p><b>Postuluje się wskazanie jaki tytuł prawny jest wymagany, z uwzględnieniem zgody wyrażonej w formie umowy cywilnoprawnej.</b></p>
11.	<p><b>Obowiązki inwestora oraz innych podmiotów:</b></p> <p><b>Art. 251 KUB:</b> <i>Zarządca sieci jest obowiązany do rozbudowy lub przebudowy sieci, na swój koszt, w przypadku, gdy nie spełnia ona wymagań przewidzianych w planie rozwoju sieci, w zakresie niezbędnych do dostarczenia albo odebrania mediów, a inwestor wystąpił o określenie warunków przyłączenia.</i></p>	<p>Wprawdzie przepis wskazuje, że obowiązek rozbudowy lub przebudowy sieci dotyczy sytuacji gdy sieć nie spełnia wymagań określonych w planie rozwoju sieci ale wiąże ten obowiązek z czynnością inwestora – <b>wystąpieniem o określenie warunków przyłączenia.</b> Tymczasem, jak założono w KUB, wydane już warunki przyłączenia mają być ważne 3 lata tj. w tym okresie czasu może dojść do zawarcia umowy przyłączeniowej. Równie dobrze może nigdy nie dojść do zawarcia umowy przyłączeniowej (np. zmiana planów inwestora). W związku z tym nakładanie na zarządcę sieci obowiązku jej rozbudowy lub zmiany już na etapie wystąpienia inwestora o określenie warunków przyłączenia jest niezasadne a w praktyce także niemożliwe.</p> <p><b>Postuluje się aby obowiązek zarządcy sieci polegający na jej rozbudowie lub przebudowie był związany nie z wystąpieniem o określenie warunków przyłączenia a z momentem (łącznie) określenia warunków przyłączenia i zawarcia umowy przyłączeniowej.</b></p>
12.	<p><b>Ustanowienie publicznych ograniczeń sposobu korzystania z nieruchomości:</b></p> <p><b>Art. 341 § 1 pkt 1 KUB:</b> Do publicznego ograniczenia sposobu korzystania z nieruchomości może dojść m.in. jeżeli realizowane są (albo funkcjonują) na nieruchomości obiekty i urządzenia służące do przesyłania lub dystrybucji ciepła, gazów i energii elektrycznej oraz infrastruktury telekomunikacyjnej a także innych podziemnych, naziemnych lub nadziemnych obiektów i urządzeń niezbędnych do korzystania z tych przewodów i urządzeń.</p>	<p>W art. 341 § 1 pkt 1 KUB wymieniono obiekty i urządzenia do przesyłu lub dystrybucji: ciepła, gazów energii elektrycznej, infrastruktury telekomunikacyjnej. Nie została wymieniona „para wodna”, która jest nośnikiem istotnym z punktu widzenia urządzeń do przesyłu ciepła (nośnikiem może być gorąca woda albo para wodna).</p> <p>Jednocześnie, w <b>art. 344 § 1 KUB</b>, który dotyczy publicznego ograniczenia sposobu korzystania z nieruchomości w zakresie związanym z utrzymaniem przewodów i urządzeń jest mowa o „służących do przesyłania lub dystrybucji płynów, pary, gazów i energii elektrycznej oraz urządzeń infrastruktury telekomunikacyjnej (...).</p>



### Uwagi do projektu Kodeksu urbanistyczno-budowlanego cd.

		<p>Takie zróżnicowanie jest nieuzasadnione i może budzić wątpliwości interpretacyjne.</p> <p>Podobnie w art.363 pkt 3) KUB dotyczącym odszkodowania – brak nośnika „para”.</p> <p><b>Postuluje się ujednoczenie zakresu związanego z obiektami, urządzeniami i przewodami w ww. przepisach i uzupełnienie przepisu art. 341 § 1 pkt 1 i art. 363 pkt 3) KUB o nośnik jakim jest „para”.</b></p>
--	--	---





# Uwagi do projektu ustawy o zmianie ustawy OZE

Warszawa, dnia 23 lutego 2018 r.

IGCP/35/2018

**Szanowny Pan**  
**Michał Dworczyk**  
**Szef Kancelarii Prezesa**  
**Rady Ministrów**

Szanowny Panie Ministrze,

w dniu 19 lutego został przedłożony projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (numer w wykazie prac Rady Ministrów: UC27; „Projekt”) do rozpatrzenia przez Radę Ministrów. Projekt ten zredagowany został w sposób, który skutkować będzie – wbrew założeniom systemu wsparcia odnawialnych źródeł energii – brakiem możliwości skorzystania z systemu wsparcia przez instalacje termicznego przetwarzania odpadów („Instalacje”) w rozumieniu art. 2 pkt 14) ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (j.t. Dz. U. z 2017 r., poz. 1148 ze zm.; „Ustawa OZE”). Założenia systemu wsparcia są potwierdzone w treści decyzji Komisji Europejskiej z 13 grudnia 2017 r. (C(2017)8334 final; „Decyzja”). Polskie władze deklarowały m. in., że po wprowadzeniu zmian wynikających z Projektu:

- (i) dla instalacji termicznego przekształcania odpadów przewidziany będzie odrębny koszyk aukcyjny (tezy 22, 41, 47 Decyzji);
- (ii) w Polsce istnieje zapotrzebowanie na dodatkowe zdolności instalacji termicznego przekształcania odpadów, stosownie do Krajowego Planu Gospodarki Odpadami, co pozostaje w zgodności z celami ustawodawstwa o gospodarowaniu odpadami (teza 48 Decyzji).

Komisja uznała argumenty władz polskich za zasadne i zaaprobowała utworzenie odrębnego koszyka aukcyjnego dla instalacji termicznego przekształcania odpadów (teza 233 Decyzji).

W tym kontekście aktualna wersja Projektu zawiera istotne braki:

1. **Art. 77 ust. 5 Ustawy OZE – w nowym brzmieniu** – nie przewiduje ustalenia ceny referencyjnej dla instalacji termicznego przekształcania odpadów (brak odpowiednika art. 77 ust. 4 pkt 10) Ustawy OZE w aktualnym brzmieniu);

w konsekwencji:

2. **Art. 73 ust. 3a Ustawy OZE – w nowym brzmieniu** – nie przewiduje organizacji aukcji odrębnie dla instalacji termicznego przekształcania odpadów, tj. odrębnego koszyka aukcyjnego (brak odpowiednika art. 73 ust. 3a pkt 2) Ustawy OZE w aktualnym brzmieniu);



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

3. **Art. 6 Projektu**, ustalający ilość energii elektrycznej, która może zostać sprzedana w drodze aukcji w 2018 r. oraz jej wartość, nie przewiduje alokacji ilości energii elektrycznej i oznaczenia jej wartości dla instalacji termicznego przekształcania odpadów;
4. **Art. 8 Projektu**, ustalający ceny referencyjne na aukcję w 2018 r., nie przewiduje ceny referencyjnej dla instalacji termicznego przekształcania odpadów.

W związku z tym, że zidentyfikowane przez nas braki pozostają w oczywistej sprzeczności z celami regulacji, wyrażonymi w szczególności w toku postępowania notyfikacyjnego, zakończonego wydaniem Decyzji, zwracamy się do Pana Ministra z uprzejmą prośbą o uzupełnienie projektu o stosowne postanowienia. Pozwalamy sobie zaproponować treść poprawek w załączniku do niniejszego pisma.

Z poważaniem

Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu



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

### Załącznik

#### Propozycja poprawek

#### Instalacje termicznego przekształcania odpadów

[treść zmieniona - podkreślona]

W projekcie ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (UC27):

1. W art. 1 projektu ustawy:

a. Punkt 32 lit. c) otrzymuje brzmienie:

„c) w ust. 3a otrzymuje brzmienie:

„3a. Aukcje dla wytwórców, o których mowa w art. 72 ust. 1, przeprowadza się odrębnie, z uwzględnieniem ust. 4, na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii, o których mowa w art. 77 ust. 5 pkt:

- 1) 2-4 i 8-14;
- 2) 5, 15, 18-20 i 23;
- 3) 1, 6 i 7;
- 4) 16, 17, 21 i 22;
- 5) 24 i 25;
- 6) 26.”

b. W punkcie 36 – w art. 77 ust. 5 ustawy zmienianej:

i. W punkcie 25 kropkę zastępuje się średnikiem;

ii. Po punkcie 25 dodaje się punkt 26 w brzmieniu:

„26) instalacji termicznego przekształcania odpadów.”

2. W art. 6 projektu ustawy:

a. We wprowadzeniu do ust. 1-6 odwołanie do art. 77 ust. 6 ustawy zmienianej zastępuje się odwołaniem do art. 77 ust. 5 ustawy zmienianej;

b. W ust. 4 po punkcie 5 dodaje się punkt 6 w brzmieniu:

„6) 26 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wynosi 4 644 000 MWh, a jej wartość wynosi 2 242 015 403 zł;”;

c. W ust. 6 po punkcie 5 dodaje się punkt 6 w brzmieniu:

„6) 26 ustawy zmienianej w art. 1, w brzmieniu nadanym niniejszą ustawą, wynosi 4 644 000 MWh, a jej wartość wynosi 2 242 015 403 zł.”;

3. W art. 8 projektu ustawy:



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

- a. W punkcie 25 kropkę zastępuje się średnikiem;
- b. Po punkcie 25 dodaje się punkt 26 w brzmieniu:  
**„26) instalacji termicznego przekształcania odpadów, wynosi 385 zł/MWh.”.**



# Pismo przewodnie i wyjaśnienia do badania 2017

 Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie

Warszawa, 26 lutego 2018

IGCP/36/2018

**Pan/Pani  
Dyrektor/Prezes  
przedsiębiorstwa zrzeszonego w IGCP**

Niniejszym informujemy, że rozpoczęliśmy proces zbierania informacji na temat sektora ciepłowniczego, realizowanego przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie w ramach systemu [www.dhbenchmarking.pl](http://www.dhbenchmarking.pl). Działanie to jest wypełnieniem zadań IGCP w zakresie pozyskiwania informacji na temat sektora ciepłowniczego i biorąc pod uwagę jego charakter jest narzędziem do wypełnienia obowiązków statutowych członków Izby w zakresie uczestnictwa w badaniach ustalonych w rocznym planie działalności.

Zestaw przekazywanych danych i uzyskiwanych informacji jest w systemie podzielony na kilka części. Biorąc pod uwagę niezbędne w codziennej działalności informacje pragniemy wskazać, że obszar systemu pt.: **Dane i wskaźniki IGCP, jest obowiązkowy.**

Pozostałe działy: **Dane polskie** oraz **Dane międzynarodowe** są traktowane fakultatywnie i ich wypełnienie nie jest obowiązkowe, jednak patrząc na przydatność zawartych tam informacji - oczekiwane.

**Termin składania informacji upływa z dniem 31 marca 2018.**


System [www.dhbenchmarking.pl](http://www.dhbenchmarking.pl) przede wszystkim pozwala każdemu z uczestników sprawdzić swoje dane na tle innych podmiotów, których wybór jest wielokierunkowy. Służą do tego narzędzia w zakładce: **Benchmarking**. Każdorazowo system służy też do uzyskania badania przekrojowego oraz dystrybucji danych pomiędzy podmioty wyrażające zgodę na ich publikację.

Jednocześnie pragniemy poinformować, że zasoby informacji na temat naszej branży są pomocne dla ustalenia laureatów corocznego konkursu IGCP o **Laur ciepłownictwa** w kategorii **Wiodące przedsiębiorstwo ciepłownicze**.

***W naszym wspólnym, branżowym interesie jest aktywne uczestnictwo członków IGCP w efektywnej realizacji polityki informacyjnej naszej organizacji.***

Z wyrazami szacunku

Zarząd Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

  
Bogusław Regulski  
Wiceprezes Zarządu

  
Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu



### Pismo przewodnie i wyjaśnienia do badania 2017 cd.

**Wyjaśnienia ogólne do sporządzenia rocznej ankiety ekonomiczno-technicznej członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie za rok 2017**

Dane zawarte w formularzu są dostępne w codziennej praktyce realizowanej na potrzeby sprawozdawczości zewnętrznej i wewnętrznej i nie wymagają sporządzania dodatkowych zestawień.

Ankiety należy wypełnić w formie elektronicznej z wykorzystaniem strony [www.dhbenchmarking.pl](http://www.dhbenchmarking.pl).

Do zalogowania się na tę stronę potrzebny jest **login użytkownika i hasło** przyznane w ramach systemu [www.dhbenchmarking.pl](http://www.dhbenchmarking.pl). W razie ich braku prosimy o kontakt z Biurem IGCP mailem: [bi.warszawa@igcp.pl](mailto:bi.warszawa@igcp.pl)

**Prosimy uważnie zapoznać się ze wskazówkami przypiętymi do poszczególnych elementów formularzy ankietowych (opis) w systemie dhbenchmarking.pl i wypełnić je zgodnie z nimi.**

**Należy przy tym podkreślić, że wypełniając ankietę w sytuacji, kiedy pytanie dotyczy danej, której nie ma, należy wówczas wpisywać „brak danych” (bd), a nie zostawiać pustego miejsca.**

**Prosimy nie przysyłać „papierowej” wersji ankiety.**

Możliwość korzystania z opcji wglądu do pełnej bazy danych po zakończeniu badania uzależniona jest od wyrażenia zgody na ich publikację. Zgoda lub jej brak na udostępnienie zebranych danych jest wyrażona w odpowiedzi na pierwsze pytanie w ankiecie (D0001). W przypadku braku zgody na publikację, po zakończeniu badania użytkownik będzie miał dodatkowo wgląd tylko do danych statystycznych.

Nasze dotychczasowe doświadczenia wskazują, że posiadanie odpowiednich informacji pomaga naszej Izbie walczyć o poprawę warunków działania polskiego ciepłownictwa, a powstałe na bazie posiadanych informacji opracowania są często przydatne w codziennej pracy Państwa przedsiębiorstw.

**Uwaga:** chcąc obejrzeć dane, jakie wprowadzone zostały przez Państwa wcześniej (również w latach ubiegłych), należy zalogować się na stronie [www.dhbenchmarking.pl/bmsc/](http://www.dhbenchmarking.pl/bmsc/).



### **Komisja Europejska zatwierdziła zapisy ustawy o rynku mocy**

■ Komisja Europejska notyfikowała polską ustawę o rynku mocy. Komisja uznała, że przewidziane przez ustawę dodatkowe płatności za moc są zgodne z zasadami pomocy publicznej na rynku wewnętrznym UE.

Rynek mocy wprowadza wsparcie w postaci dodatkowego wynagrodzenia, płatności mocowych, dla źródeł wytwórczych za to, że przez określony w kontrakcie czas, w razie potrzeby, np. niedoboru energii, będą one dysponować odpowiednią mocą, czyli że będą mogły dostarczyć potrzebną energię. Oferty na wysokość oczekiwanego wynagrodzenia za moc będą wyłaniane w specjalnych aukcjach. Aukcje będą wygrywać najtańsze oferty przy maksymalnym uwzględnieniu wymaganej przez KE neutralności technologicznej.

Komisja Europejska zgodziła się z polskim rządem, że istnieje oczywiste i policzalne niebezpieczeństwo deficytu potrzebnej mocy. „Polskie władze wykazały, że bez interwencji państwa tendencja ta mogłaby w najbliższej przyszłości stwarzać ryzyko przerw w dostawach energii”, napisała KE w komunikacie. Rynek mocy jest formą pomocy publicznej, którą Komisja musi zatwierdzić. W trakcie negocjacji Polska zgodziła się na pewne ustępstwa, m.in. szerszy dostęp dla elektrowni zagranicznych oraz likwidację tzw. koszyków cenowych, dzięki którym polski rząd mógł sterować aukcjami. Teraz cena w aukcjach będzie jednakowa dla wszystkich.

W swoim komunikacie Komisja poinformowała, że Polska zgodziła się jeszcze na inne zmiany w rynku energii. Chodzi m.in. o „zwiększenie limitów cenowych, przegląd przepisów dotyczących rezerw i energii bilansującej, a także wprowadzenie administracyjnego mechanizmu ustalania cen, by wzmocnić sygnały cenowe w okresach niedoboru”.

Polska dostała zielone światło aby zorganizować pierwszą aukcję na rynku mocy jesienią 2018 r.

Zgoda Komisji na wydatek 26,5 mld zł nie jest jednak bezwarunkowa. Komisja wskazała, że proponowane przez polskie mechanizmy będą musiały być ponownie rozpatrzone po wejściu w życie rozporządzenia unijnego będącego częścią tzw. pakietu zimowego. Chodzi o rozporządzenie „Czysta Energia dla wszystkich Europejczyków”, który zawiera zapis o limicie 550 g wyemitowanego CO<sub>2</sub> na kWh. Oznacza to, że wsparcie z pieniędzy publicznych mogłyby otrzymywać tylko bloki mniej emisyjne niż wskazany próg. A to eliminuje paliwo węglowe z energetyki.

Ostateczny kształt unijnego rozporządzenia jest jeszcze przedmiotem negocjacji na poziomie instytucji UE. Kiedy jednak rozporządzenie zostanie przyjęte, zacznie obowiązywać w Polsce w sposób bezpośredni i będzie mieć pierwszeństwo stosowania przed krajową ustawą.

Wg Ministra Energii wprowadzenie rynku mocy w Polsce to gwarancja bezpieczeństwa energetycznego naszego kraju. To rozwiązania zapewni stabilne dostawy prądu do gospodarstw domowych. Przyczyni się także do modernizacji polskiej energetyki.

Rynek mocy jest jednym z najbardziej złożonych mechanizmów dotyczących polskiego sektora energetyki, który został do tej pory zgłoszony Komisji Europejskiej i uzyskał pozytywną decyzję. Pomimo tego, że w Polsce mechanizm ten jest traktowany jako brakujący segment rynku, który nie stanowi pomocy publicznej, środek ten został zgłoszony przez rząd do oceny Komisji Europejskiej pod kątem zgodności z regułami pomocy publicznej.

Mechanizm ten będzie systemowym narzędziem wspierającym długoterminowe działania w obszarze transformacji polskiej energetyki w kierunku niskoemisyjnym. Dzięki temu zapewni bezpieczeństwo dostaw energii do odbiorców końcowych, w sposób efektywny kosztowo, niedyskryminacyjny i zgodny z zasadami zrównoważonego rozwoju.

Przygotowana w Ministerstwie Energii ustawa o rynku mocy weszła w życie 18 stycznia 2018 r. Określa ona organizację rynku mocy oraz zasady świadczenia usługi pozostawiania w gotowości do dostarczania mocy elektrycznej do systemu elektroenergetycznego przez dostawców mocy i dostarczania tej mocy do systemu w okresach zagrożenia.

Nowe przepisy wprowadzają mechanizm aukcyjny zakupu mocy. Zgodnie z harmonogramem wpisanym w ustawie, pod koniec tego roku odbędą się trzy aukcje główne dla okresów dostaw przypadających na lata 2021-2023. Pierwsza certyfikacja ogólna rozpocznie się dnia 3 kwietnia br., a certyfikacja do aukcji głównej rozpocznie się w dniu 5 września br.

Źródło: ME



### **Dostarczanie energii przy użyciu infrastruktury spełniającej bądź niespełniającej kryteriów sieci elektroenergetycznej – przydatne informacje**

■ Do Urzędu Regulacji Energetyki wpływają w ostatnim czasie pytania i skargi konsumentów dotyczące stosowania przez sprzedawców energii elektrycznej, w szczególności zintegrowanych pionowo, wobec odbiorców końcowych różnych sposobów rozliczeń za energię elektryczną oraz praktyk ograniczających ich prawo do zmiany sprzedawcy.

Prezes URE reguluje działalność przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą - Prawo energetyczne i polityką energetyczną państwa, zmierzając do równoważenia interesów przedsiębiorstw energetycznych i odbiorców energii. Wiąże się to z koniecznością zapewnienia odbiorcom możliwości realizacji przysługujących im praw, w szczególności prawa do zmiany sprzedawcy energii elektrycznej przy jednoczesnym poszanowaniu praw przedsiębiorstw energetycznych.

W związku z powyższym, w komunikacie Prezesa URE nr 11/2018 przedstawione zostały ważne informacje w zakresie dostarczania energii przez przedsiębiorstwa energetyczne przy użyciu infrastruktury spełniającej lub niespełniającej kryteriów sieci elektroenergetycznej.

Źródło: URE

### **Projekt ustawy o ochronie danych osobowych skierowany na Komitet do Spraw Europejskich Rady Ministrów**

■ Po zakończeniu szerokich konsultacji społecznych, opiniowania, a także zorganizowanej konferencji uzgodnieniowej, Ministerstwo Cyfryzacji w dniu 9 lutego br. skierowało na Komitet do Spraw Europejskich Rady Ministrów projekt ustawy o ochronie danych osobowych zapewniającej skuteczne stosowanie w Polsce unijnego rozporządzenia 2016/679 (RODO).

Konsultacje społeczne projektu trwały od 14 września 2017 r. W toku konsultacji społecznych, trwających do 13 października 2017 r., opinie do ustawy zgłosiło łącznie ponad 110 organizacji i obywateli, przedstawiając ponad 700 stron uwag.

Projekt spotkał się z dobrym odbiorem opiniujących, a liczba zgłoszonych uwag świadczy o wspólnej trosce o jakość ostatecznego kształtu ustawy. Stanowisko Ministra Cyfryzacji wobec uwag zgłoszonych w ramach konsultacji społecznych zostało szczegółowo omówione na konferencji, która odbyła się

w Sali Kolumnowej Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej 15 stycznia 2018 r.

Po ogłoszeniu terminu i miejsca Konferencji udział w niej potwierdziło ponad 400 osób. Ostatecznie w wydarzeniu uczestniczyło około 300 osób. Zainteresowani mogli także śledzić przebieg debaty w relacji na żywo, której nagranie nadal dostępne jest na portalu sejmowym.

Ministerstwo Cyfryzacji odniosło się do wszystkich zgłoszonych uwag oraz zastrzeżeń. Wszystkim, którzy aktywnie zaangażowali się w pracę nad tym projektem, uprzejmie dziękujemy!

Projekt ustawy ustanawia nowy organ właściwy w sprawie ochrony danych osobowych – Prezesa Urzędu Ochrony Danych Osobowych oraz reguluje warunki i tryb udzielania certyfikacji i akredytacji, postępowania w sprawie naruszenia przepisów o ochronie danych i odpowiedzialności cywilnej za naruszenie przepisów o ochronie danych osobowych.

Projekt zawiera również propozycja zmian ponad 40 ustaw sektorowych. Zmiany co do zasady pełnią rolę techniczno-legislacyjną.

Źródło: MC

### **Zaktualizowany Pakiet Informacyjny CHP**

■ Urząd Regulacji Energetyki na stronach internetowych URE zamieścił stronę poświęconą przedsiębiorcom zamierzającym prowadzić działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej w jednostkach kogeneracji (CHP), w tym w jednostkach kogeneracji stanowiących jednocześnie instalacje odnawialnego źródła energii (OZE), na której opublikowane zostały zaktualizowane dokumenty zawierające wskazówki dotyczące procesu koncesjonowania prowadzonego przez Prezesa URE oraz formalne wymogi, jakie aplikujący o udzielenie koncesji są zobowiązani spełnić.

Źródło: URE

### **Wzory tekstów taryf na 2018 r. w zakresie dystrybucji energii elektrycznej i obrotu**

■ Urząd Regulacji Energetyki informuje, że na stronie BIP w sekcji Taryfy i inne decyzje - Założenia dla kalkulacji i redakcji taryf opublikowane zostały dokumenty: „Wzór tekstu taryfy na 2018 w zakresie dystrybucji energii elektrycznej” oraz „Wzór tekstu taryfy na 2018 w zakresie dystrybucji energii elektrycznej i obrotu dla grup taryfowych G” wraz z załącznikami.

Źródło: URE





### Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 14 lutego 2018 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła trzecią w 2018 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA). Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 3 547 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 10 755 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 3 – krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyły 23 podmioty, a cena rozliczeniowa wyniosła 9,88 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 35 044 360 euro.

W sumie w 2018 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 78 030 000 uprawnień EUA.

■ W dniu 28 lutego 2018 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła czwartą w 2018 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA). Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 3 547 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 11 844 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 3 – krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyły 22 podmioty, a cena rozliczeniowa wyniosła 9,99 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 35 434 530 euro.

W sumie w 2018 r. za pośrednictwem giełdy EEX Polska planuje sprzedać 78 030 000 uprawnień EUA.

Źródło: KOBIZE

### Raport z rynku CO<sub>2</sub> – styczeń 2018

■ KOBIZE, na swojej stronie internetowej ziszczył kolejny numer „Raportu z rynku CO<sub>2</sub> – styczeń 2018”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w styczniu oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER. Ponadto w numerze zamieszczono, m.in.: informacje na temat wprowadzenia pakietu regulacji Mi-FiD II w kontekście rynku uprawnień do emisji, stanu prac związanych z ucieczką emisji, polityki klimatycznej Arabii Saudyjskiej, kalendarium najważniejszych wydarzeń związanych z funkcjonowaniem systemu EU ETS i non-ETS w lutym 2018 r., a także pozostałe informacje związane z polityką klimatyczną

Źródło: KOBIZE

### Komisja PE ds. przemysłu za wycofaniem priorytetu OZE w dostępie do sieci

■ Posłowie komisji Parlamentu Europejskiego ds. przemysłu (ITRE) w głosowaniu 21 lutego opowiedzieli się za zniesieniem priorytetu w dostępie do sieci energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych w ramach nowych unijnych przepisów dotyczących rynku energii elektrycznej, które mają obowiązywać po roku 2020. Obecnie działa zasada, zgodnie z którą priorytet w dostępie do sieci, tzw. prioritydispatch, mają odnawialne źródła energii. Gdy produkowanej przez nie energii jest wystarczająco dużo, wówczas pracę muszą ograniczać konwencjonalne elektrownie.

O ile ta zasada mocno przyczynia się do realizacji unijnego celu w zakresie zwiększania udziału OZE w miksie energetycznym UE, coraz częściej pojawiają się głosy mówiące o potrzebie urynkwienia energii odnawialnej i wycofania tej zasady.

Taki jest też pomysł Komisji Europejskiej, który ujęto w ramach przedstawionych w listopadzie 2016 roku propozycji regulacji dla rynku energetycznego po roku 2020 (tzw. pakiet zimowy).

Komisja ITRE poparła wycofanie zasady priorytetu dostępu do sieci po roku 2020, jednocześnie podkreślając potrzebę zachowania jej dla instalacji OZE uruchomionych do tego czasu.

Ponadto zaproponowano nowe zasady ograniczania pracy OZE (ang. curtailment) przy występowaniu nadpodaży energii w sieci. W takiej sytuacji praca źródeł odnawialnych ma być ograniczana na końcu, a w dodatku za takie ograniczenia operatorom ma przysługiwać odpowiednia kompensacja.

### Trybunał Sprawiedliwości UE: Polska złamała przepisy dotyczące jakości powietrza

■ Trybunał Sprawiedliwości Unii Europejskiej orzekł 22 lutego, że Polska naruszyła dyrektywę w sprawie jakości powietrza, określając wartości dopuszczalne zanieczyszczeń i progi alarmowe. W Polsce w latach 2007-15 dzienna dopuszczalna zawartość pyłu PM10 w powietrzu była stale przekraczana w 35 na 46 monitorowanych obszarach, a roczne wartości były przekraczane w 9 strefach. Na tym etapie nie zasądono kar, ale Komisja Europejska może o nie wystąpić.

Chodzi o dyrektywę UE z 2008 r., która określa wartości dopuszczalne zanieczyszczeń i progi alarmowe dla ochrony zdrowia. Jej cel to zmuszenie państw członkowskich do



utrzymywania takiej jakości powietrza, by nie zagrażało ono zdrowiu ludzi. Komisja pozywając Polskę alarmowała, że zbyt wysokie stężenie pyłów w powietrzu stwarza poważne zagrożenie dla zdrowia publicznego.

„Sam fakt przekroczenia dopuszczalnych wartości stężenia PM10 w powietrzu wystarczy do stwierdzenia uchybienia zobowiązaniom państwa członkowskiego”, podkreślił Trybunał.

Komisja Europejska skierowała do niego sprawę, bo uznała, że polskie władze nie przestrzegają dobowych i rocznych wartości dopuszczalnych dla stężenia PM10 w szeregu stref i aglomeracji i nie dokonały prawidłowej transpozycji przepisów dyrektywy w sprawie jakości powietrza. Regulacje te mówią, że w przypadku przekroczenia wartości dopuszczalnych programy ochrony powietrza mają określać takie działania, aby okres przekroczeń był jak najkrótszy.

Trybunał, opierając się o przedstawione przez Polskę dane stwierdził, że od 2007 do 2015 r. włącznie, dobowe dopuszczalne wartości pyłu zawieszonego w powietrzu (PM10) były stale przekraczane w 35 spośród 46 stref jakości powietrza. Ponadto w dziewięciu strefach stale przekraczane były również roczne dopuszczalne wartości. „Stwierdzone w ten sposób przekroczenie należy uznać za trwałe”, zaznaczyli sędziowie.

Zanieczyszczenie pyłem PM10 w Polsce jest spowodowane głównie tzw. niską emisją (czyli emisją ze źródeł o wysokości nieprzekraczającej 40 metrów) z ogrzewania gospodarstw domowych. Pył PM10 może zawierać substancje toksyczne, takie jak wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne, metale ciężkie, dioksyne i furany. Pył ten zawiera cząstki o średnicy mniejszej niż 10 mikrometrów, które mogą przenikać do górnych dróg oddechowych i płuc.

KE argumentowała, składając pozew, że środki legislacyjne i administracyjne, podjęte w Polsce w celu ograniczenia nieprzepisowych wartości są niewystarczające.

Jeden z przepisów unijnej dyrektywy mówi bowiem, że w wypadku przekroczenia wartości dopuszczalnych państwo członkowskie powinno ustalić takie plany działania, dzięki którym okres nierespektowania wartości byłby jak najkrótszy. Przy czym plany te powinny być sporządzane „wyłącznie przy założeniu równowagi między celem obniżenia ryzyka zanieczyszczenia a różnymi wchodzącymi w grę interesami publicznymi i prywatnymi”.

Trybunał przypomniał, że obowiązek sporządzania tego rodzaju planów ciąży na Polsce od 11 czerwca 2010 r. W przyjętych przez Pol-

skę planach terminy przewidziane na likwidację przekroczeń zostały ustalone - w zależności od konkretnej strefy – między 2020 r. a 2024 r.

Odnosząc się do tych zastrzeżeń Polska argumentowała, że przedstawione przez nią terminy są w pełni dostosowane do „skali przekształceń strukturalnych, niezbędnych do położenia kresu przekroczeniom”. Zwróciła jednocześnie uwagę na trudności społeczne, gospodarcze i budżetowe, jakie wiążą się z podjęciem „koniecznych” i „znaczących” inwestycji technicznych.

W odpowiedzi Trybunał uznał, że choć takie okoliczności mogą być brane pod uwagę, to Polska nie wykazała w swojej argumentacji, iż wspomniane trudności, które nie mają charakteru wyjątkowego, rzeczywiście uniemożliwiają wyznaczenie krótszych terminów.

Zdaniem Trybunału podany przez Polskę argument nie usprawiedliwia wyznaczenia tak długich terminów na położenie kresu przekroczeniom. W związku z tym orzekł, że przekraczając w czterech strefach dobowe wartości dopuszczalne dla stężenia pyłu PM10 w powietrzu (zwiększone o margines tolerancji), Polska naruszyła prawo Unii.

Trybunał stwierdził również, że w żadnym z programów ochrony powietrza przyjętych przez Polskę na szczeblu krajowym czy regionalnym nie wspomniano wyraźnie, że programy te powinny umożliwiać ograniczenie przekroczeń wartości dopuszczalnych w możliwie najkrótszym terminie, co jest wymagane.

„W tym stanie rzeczy i wobec uwzględnienia trzech pierwszych zarzutów Trybunał uznał, że transpozycja dyrektywy do prawa polskiego nie jest w stanie zapewnić rzeczywiście pełnego zastosowania tej dyrektywy”, podsumowuje orzeczenie.

Po tym jak Trybunał stwierdził uchybienie, Polska powinna jak najszybciej dostosować się do wyroku. Jeżeli Komisja uzna, że państwo członkowskie nie zastosowało się do niego, może wnieść nową skargę i domagać się sankcji finansowych.

### UZP udostępnia zestawienia oświadczeń i dokumentów

■ UZP informuje, że w zakładce „Repozytorium wiedzy” – „Wzorcowe dokumenty” – „Wzory oświadczeń i dokumentów z zakresu znowelizowanych przepisów ustawy Pzp” zamieszczone zostały cztery nowe dokumenty: „Zestawienie oświadczeń i dokumentów, jakich może żądać zamawiający od wykonawcy, w celu potwierdzenia spełnienia przez wykonawcę warunków udziału



w postępowaniu lub kryteriów selekcji” - odrębnie dla postępowań, których wartość jest równa lub przekracza progi unijne oraz dla postępowań, których wartość jest mniejsza od progów unijnych, a także „Zestawienie oświadczeń lub dokumentów potwierdzających brak podstaw do wykluczenia” – odrębnie dla postępowań, których wartość jest równa lub przekracza progi unijne oraz dla postępowań, w których wartość jest mniejsza od progów unijnych.

Źródło: UZP

### 151 mln zł na ochronę powierzchni ziemi

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej zarezerwował 82,5 miliona złotych dotacji i blisko 68,5 miliona złotych pożyczek na inwestycje ograniczające negatywne oddziaływanie na środowisko oraz przywracające do ponownego użytkowania tereny zdegradowane przez rekultywację, w tym remediację, wraz z usuwaniem odpadów. Nabór wniosków w ramach programu priorytetowego Ochrona powierzchni ziemi rozpocznie się 1 marca. (więcej)

O dofinansowanie – w zależności od przedmiotu projektu – mogą starać się jednostki samorządu terytorialnego i ich związki, podmioty publiczne działające w imieniu Skarbu Państwa, a także osoby fizyczne prowadzące działalność gospodarczą, przedsiębiorstwa państwowe i spółki prawa handlowego. Program przewiduje także wsparcie dla beneficjentów (a także podmiotów przez nich upoważnionych do ponoszenia wydatków kwalifikowanych) Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 pod warunkiem realizacji przedsięwzięć z działania 2.5 Poprawa jakości środowiska miejskiego. Wszyscy mają na to czas do 21 grudnia 2018 r.

Okolo 151 milionów złotych zostanie rozdysponowanych w dwóch częściach programu Ochrona powierzchni ziemi. Będzie możliwość ubiegania się o pożyczkę na rekultywację terenów zdegradowanych lub dotację na usunięcie i unieszkodliwianie niewłaściwie składowanych odpadów (część 1). Tutaj przewidziano współfinansowanie takich przedsięwzięć, jak: rekultywacja powierzchni ziemi zdegradowanej działalnością człowieka rozumiana jako przywrócenie wartości użytkowych lub przyrodniczych (w szczególności przez: usunięcie odpadów; remediację; działania naprawcze, w przypadku zaistnienia szkody w środowisku; ponowne kształtowanie funkcji lub przygotowanie do pełnienia nowych funkcji) oraz zamykanie i rekultywacja składowisk odpadów lub obiektów unieszkodliwiania odpadów wydobywczych,

a także usunięcie i unieszkodliwianie niewłaściwie składowanych lub magazynowanych odpadów stanowiących zagrożenie dla życia lub zdrowia ludzi lub zaistnienia nieodwracalnych szkód w środowisku wraz z przeprowadzeniem działań naprawczych lub remediacji powierzchni ziemi w zakresie skutków spowodowanych oddziaływaniem usuwanych odpadów.

Z kolei współfinansowanie projektów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (część 2) dotyczy inwestycji wymienionych w szczegółowym opisie osi priorytetowych POIiŚ 2014-2020 dla działania 2.5. Dla przedsięwzięć inwestycyjnych w ramach tej części programu oprocentowanie pożyczki inwestycyjnej wynosi WIBOR 3M nie mniej niż 2% (w skali roku). W przypadku pożyczki na zachowanie płynności finansowej oprocentowanie wynosi WIBOR 3M + 50 punktów bazowych nie mniej niż 2% (w skali roku).

Ogłoszony przez NFOŚiGW nabór wpisuje się w realizowaną przez Ministerstwo Środowiska ideę zrównoważonego rozwoju.

Źródło: NFOŚiGW

### 30 kwietnia mija termin przedkładania sprawozdania z realizacji planu rozwoju

■ Do złożenia sprawozdania z realizacji planu rozwoju zobowiązane są wszystkie przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych i energii, na których przed dniem 30 kwietnia danego roku ciąży obowiązek uzgodnienia z Prezesem URE planu rozwoju.

Źródło: URE

### Obowiązkowa certyfikacja ogólna do rejestru rynku mocy od 3 kwietnia do 29 maja 2018 r. w PSE dla wszystkich właścicieli jednostek wytwórczych powyżej 2 MW

■ Ustawa o rynku mocy, która weszła w życie 18 stycznia 2018 r., określa zasady organizacji i funkcjonowania tego rynku oraz nakłada szereg obowiązków na uczestników rynku: operatorów systemów przesyłowego i dystrybucyjnych, wytwórców energii elektrycznej, podmioty oferujące usługę redukcji zapotrzebowania, zarządcę rozliczeń, a także na organy administracji - Prezesa URE oraz ministra właściwego ds. energii.

Jednym z takich obowiązków jest udział w procesie certyfikacji ogólnej dotyczący wszystkich właścicieli jednostek fizycznych wytwórczych, których moc osiągalna brutto jest nie mniejsza niż 2 MW. Obowiązek ten dotyczy wszystkich przedsiębiorców prowa-



dzających działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, również tych, którzy nie są objęci obowiązkiem uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa URE.

Zgodnie z zapisami ustawy o rynku mocy, pierwsza certyfikacja ogólna rozpocznie się

3 kwietnia i zakończy się 29 maja 2018 r. i będzie przeprowadzona zgodnie z regulaminem rynku mocy, w którym będą określone m.in. zasady organizacji i przebieg procesu certyfikacji.

Za przeprowadzenie procesu certyfikacji ogólnej odpowiadają Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Certyfikację ogólną przeprowadza się w celu pozyskania informacji o jednostkach fizycznych oraz wpisaniu ich do rejestru rynku mocy. Zebrane informacje będą służyły do przygotowania propozycji parametrów aukcji.

Brak przystąpienia do certyfikacji ogólnej skutkuje możliwością nałożenia przez Prezesa URE kary administracyjnej na właściciela jednostki fizycznej wytwórczej.

Więcej szczegółów znajduje się w Komunikacie Prezesa URE nr 17/2018 w sprawie obowiązku poddania się certyfikacji ogólnej przez właścicieli jednostek wytwórczych istniejących, których moc osiągalna brutto jest nie mniejsza niż 2 MW, zgodnie z art. 11 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy.

Źródło: URE

### Przydział uprawnień do emisji w roku 2018

■ W okresie od 22 do 28 lutego 2018 r. Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami prowadził proces wydawania uprawnień do emisji. Zgodnie z generalną zasadą EU ETS co roku w lutym na rachunki prowadzących instalacje objęte systemem oraz operatorów statków powietrznych przekazywana jest bezpłatnie część uprawnień niezbędnych do rozliczenia emisji gazów cieplarnianych. Na 2018 r. zostało wydanych 46 386 218 uprawnień dla instalacji stacjonarnych oraz 468 493 uprawnień dla operatorów statków powietrznych, co daje sumarycznie liczbę 46 854 711 uprawnień.

W oparciu o aktualne rynkowe ceny uprawnień do emisji EUA (na polskiej aukcji uprawnień do emisji z dn. 28 lutego uprawnienia EUA osiągnęły cenę 9,99 euro) szacowana wartość wydanych uprawnień, które zasilily rachunki ponad 700 instalacji należących do największych sektorów gospodarki – energetyki i przemysłu, wynosi około 2 mld złotych.

Proces wydawania uprawnień do emisji na rachunki instalacji stacjonarnych oraz operatorów statków powietrznych został zakończony zgodnie z obowiązującym terminem ustawowym. Kolejnym etapem zasilania rachunków będzie proces wydawania uprawnień dla producentów energii elektrycznej na podstawie art. 10c dyrektywy 2003/87/WE tzw. derogacji, jaką uzyskała Polska w ramach negocjacji pakietu energetyczno-klimatycznego. W tym roku, prawdopodobnie w kwietniu, po uzyskaniu akceptacji Komisji Europejskiej KOBiZE ma zamiar wydać 21 752 908 uprawnień do emisji.

Źródło: KOBiZE

### Zakończenie budowy odwiertu geotermalnego w Pyrzycach

■ W Pyrzycach odbyło się uroczyste zakończenie budowy odwiertu GT-1 bis. Wydarzeniu towarzyszyła konferencja prasowa nt. „Znaczenia wykorzystania wód geotermalnych w rozwoju regionalnym i energetyce odnawialnej na przykładzie Pyrzyc”. W uroczystościach udział wzięli wiceminister środowiska Paweł Sałek.

Nowa inwestycja pozwoli funkcjonującej już 25 lat geotermii na bardziej wydajną pracę. Otwarty odwiert będzie pełnił funkcję wydobywczą - pobierana woda posłuży do ogrzewania mieszkań.

System pięciu otworów geotermalnych pozwala na produkcję energii z OZE zapewniając tym samym ciepło ponad połowie Pyrzyc. Dzięki geotermii, w mieście nie ma już ani jednej lokalnej kotłowni co wpływa na poprawę jakości powietrza.

Podczas uroczystości nastąpiło również rozstrzygnięcie konkursu pn. „Energia geotermalna skarbem środowiska”, nagrody laureatom wręczył m.in. wiceminister Paweł Sałek.

Źródło: MŚ

### Wsparcie z programu Sokół na innowacyjne urządzenia pozyskujące energię ze źródeł odnawialnych

■ Projekt pod nazwą „Wprowadzenie na rynek nowego typu urządzeń pozyskujących energię ze źródeł odnawialnych w skali mikro” zostanie dofinansowany przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w ramach programu Sokół.

To kolejne wsparcie Narodowego Funduszu dla przedsiębiorstwa, które zdecydowało się na wdrożenie innowacyjnej technologii środowiskowej.



Projekt zakłada szereg prac związanych z opracowaniem prototypu elektrowni wiatrowych opartych na modułach 0,6 kW, jego prezentację, testy i dokumentację praktycznej przydatności. W pracach badawczych szczególne znaczenie będzie miało sprawdzenie takich parametrów jak: uzyskiwana moc, poziom hałasu przy różnym otoczeniu w warunkach rzeczywistej pracy oraz jakość uzyskiwanej energii elektrycznej. Według wstępnych obliczeń i pomiarów, nowe urządzenia będą posiadały lepsze parametry od obecnie dostępnych, a kilkukrotne obniżenie kosztów instalacji może korzystnie wpłynąć na rozwój energetyki prosumenckiej. Projekt ma zatem wnieść nową wartość zarówno ekonomiczną, jak i ekologiczną.

Przy konstrukcji nowej elektrowni wiatrowej będą używane ogólnodostępne i najtańsze materiały – na przykład blacha ocynkowana, typowe profile budowlane z metalu oraz tworzywa sztuczne. Przewidziane jest także zastąpienie prądnic synchronicznych na magnesach trwałych zwykłymi sinikami asynchronicznymi pracującymi w trybie prądnicowym. Sprawność prądnicy ma spaść z ok. 92% do 89%, ale koszt zakupu prądnicy zmniejszy się z ok. 3000 do 300 zł. Podstawową zaletą innowacji, oprócz ceny, jest to, że te moduły mogą być montowane bezpośrednio na budynkach. Parametry mają takie, że niepotrzebne są dodatkowe zgody czy pozwolenia, co w przypadku elektrowni wiatrowych jest istotne.

Opracowanie i wdrożenie małych elektrowni wiatrowych opartych na nowej konstrukcji pozwoli więc na ominięcie barier ograniczających rozwój rynku, takich jak: wysokie koszty jednostkowe mikro- elektrowni wiatrowej, skomplikowane i długotrwałe procedury związane z pozyskaniem pozwolenia na budowę (montaż podstawowego modułu nowej elektrowni nie będzie wymagał autoryzacji), bariera technologiczna (tzn. brak sprawdzonych rozwiązań funkcjonujących w polskich warunkach).

Wartością ekologiczną wprowadzonej na rynek nowej technologii, pozyskującej energię ze źródeł odnawialnych, będzie ograniczenie emisji do atmosfery szkodliwych substancji związanych np. z produkcją energii opartej na spalaniu węgla. Efekt ekologiczny dotyczyć tu będzie także zmniejszenia emisji CO<sub>2</sub>.

Beneficjent obecnie prowadzi rozmowy z dużym koncernem na temat możliwości montażu pilotażowych elektrowni wiatrowych, według tej nowej technologii, w 1760 punktach sprzedaży na terenie całego kraju.

Realizacji projektu przewidziany jest w okresie od 1 czerwca 2018 do 31 maja 2019 r.

Wnioskowane dofinansowanie wynosi 624 tys. zł, a koszt całkowity inwestycji szacowany jest na 780 tys. zł.

Program priorytetowy NFOŚiGW Sokół, w ramach, którego jest realizowane opisane wyżej przedsięwzięcie, motywuje do wynalazczości w kilku zakresach rozwiązań przyjaznych środowisku, takich jak:

- zrównoważona energetyka: wysokosprawne, niskoemisyjne i zintegrowane układy wytwarzania, magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii,
- inteligentne i energooszczędne budownictwo,
- rozwiązania transportowe przyjazne środowisku lub surowce naturalne i gospodarka odpadami,
- minimalizacja wytwarzania odpadów, w tym niezdatnych do przetworzenia oraz wykorzystanie materiałowe i energetyczne odpadów (recykling i inne metody odzysku),
- innowacyjne technologie przetwarzania i odzyskiwania wody oraz zmniejszające jej zużycie.

W programie do rozdysponowania jest łącznie 2,5 mld zł. W ramach dwóch poprzednich naborów do NFOŚiGW wpłynęło 76 wniosków na sumaryczną kwotę wnioskowanego dofinansowania przekraczającą 2,31 mld zł. Ocena wniosków z pierwszego naboru zbliża się obecnie ku końcowi. Na podstawie pozytywnie wydanych decyzji, dotychczas zawarto 13 umów na łączną kwotę 116,56 mln zł. W ramach drugiego naboru trwa ocena formalna wniosków.

Źródło: NFOŚiGW

### Dofinansowanie w programie Sokół

■ Trzeci nabór wniosków o dofinansowanie w ramach programu Sokół, z którego można pozyskać dofinansowanie na implementację innowacyjnych technologii środowiskowych – m.in. związanych z niskoemisyjną energetyką, będzie trwał od 19 lutego do 29 czerwca br.

Beneficjentami programu priorytetowego o nazwie „Sokół – wdrożenie innowacyjnych technologii środowiskowych” mogą być przedsiębiorcy w rozumieniu obowiązującej ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej.

Przedsięwzięcia, które uzyskają dofinansowanie z programu Sokół, muszą charakteryzować się innowacyjnością co najmniej na poziomie krajowym oraz wpisywać się w jeden z obszarów tzw. Krajowych Inteligen-



nych Specjalizacji (KIS) – m.in. w obszarze zrównoważonej energetyki – KIS nr 4: Wysokosprawne, niskoemisyjne i zintegrowane układy wytwarzania, magazynowania, przesyłu i dystrybucji energii.

W rozpoczynającym się wkrótce naborze wniosków w programie Sokół NFOŚiGW zwiększył limit kwot finansowania zwrotnego w fazie B+R do 5 mln zł, a w fazie W do 150 mln zł dla sektora małych i średnich przedsiębiorstw oraz 300 mln zł dla dużych przedsiębiorców.

W ramach dwóch poprzednich naborów do NFOŚiGW wpłynęło 76 wniosków na sumaryczną kwotę wnioskowanego dofinansowania ponad 2,31 mld zł.

Ocena wniosków z pierwszego naboru zbliża się ku końcowi. Na podstawie pozytywnie wydanych decyzji dotychczas zawarto 13 umów na sumaryczną kwotę 116,56 mln zł. W ramach drugiego naboru trwa ocena formalna wniosków.

Źródło: NFOŚiGW

### Centrum Rozwoju MŚP

■ 27 lutego 2018 r. Polska Agencja Rozwoju Przedsiębiorczości uruchamia Centrum Rozwoju MŚP, jeden z projektów ujętych w Strategii na Rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju. To marka, pod którą PARP będzie oferowała małym i średnim firmom usługi informacyjne, szkoleniowe, doradcze i kooperacyjne. Ministerstwo Przedsiębiorczości i Technologii przewiduje, że skorzysta z nich co najmniej kilkanaście tysięcy firm rocznie. Agencja rozwija usługi i instrumenty finansowe dla MŚP w ścisłej koordynacji z Grupą Polskiego Funduszu Rozwoju. Wizualnym podkreśleniem tej współpracy jest przyjęcie przez PARP nowego logotypu.

W Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju ministerstwo przywiązuje szczególną wagę do rozwoju mikro, małych i średnich przedsiębiorstw, one są kołem napędowym polskiej gospodarki. Dlatego tworzony jest dla nich przyjazny ekosystem biznesowy, m.in. poprzez pakiet 100 zmian dla firm czy Konstytucję Biznesu. Co istotne, te przełomowe zmiany zaprojektowane zostały razem z przedsiębiorcami. Ministerstwo przekonuje, że nie chodzi tylko o poprawę otoczenia prawnego.

Misją Centrum Rozwoju MŚP jest „Inspirowanie, informowanie, szkolenie, doradzanie i sieciowanie przedsiębiorców i osób zamierzających rozpocząć działalność gospodarczą”. Realizację tych planów ułatwi zastosowanie nowoczesnych narzędzi komunikacji,

takich jak wykłady internetowe, szkolenia online, webinaria, szkoleń e-learningowych, czaty z ekspertami. Już dzisiaj z transmisji internetowych seminariów organizowanych przez Agencję korzysta kilka tysięcy firm rocznie.

PARP jest obecnie kojarzona przede wszystkim z udzielaniem dotacji dla firm z funduszy unijnych. Uruchamiając Centrum Rozwoju MŚP PARP chce zaproponować przedsiębiorcom, w większym niż dotychczas zakresie, usługi o charakterze informacyjnym, szkoleniowym i doradczym, chce być instytucją, do której przedsiębiorcy przychodzą nie tylko po pieniądze, ale również po informację, wiedzę i pomoc. Centrum integruje oferowane już przez Agencję usługi informacyjne, doradcze i kojarzenia przedsiębiorców oraz będzie sukcesywnie wprowadzać nowe. Centrum będzie wspierać też proces sukcesji w firmach rodzinnych oraz oferować szkolenia w zakresie zarządzania MŚP.

Działalność Centrum będzie finansowana ze środków pochodzących z funduszy strukturalnych, grantów unijnych oraz z budżetu państwa.

Do końca roku, w budynku PARP powstanie również przestrzeń, w której przedsiębiorcy będą mogli spotkać się z doradcą czy uczestniczyć w wydarzeniach o charakterze biznesowym.

Utworzenie Centrum Rozwoju MŚP jest związane z podziałem zadań pomiędzy instytucjami należącymi do grupy instytucji rozwojowych Polskiego Funduszu Rozwoju (poza PARP należą do niej sam Polski Fundusz Rozwoju, Polska Agencja Inwestycji i Handlu, Korporacja Ubezpieczeń Kredytów Eksportowych, Bank Gospodarstwa Krajowego oraz Agencja Rozwoju Przemysłu). W ramach grupy PARP jest odpowiedzialna za rozwój przedsiębiorczości w aspekcie finansowym, jak i pozafinansowym. Agencja swoje usługi oraz instrumenty finansowe dla MŚP oferuje w koordynacji z instytucjami Grupy PFR.

Grupa PFR integruje, pod jedną marką, ofertę czołowych polskich instytucji rozwoju. Programy i działania prowadzone są w ramach spójnej strategii i profesjonalnych standardów zarządzania, co przekłada się na ich efektywność.

Źródło: MPiT

### PGE GiEK podpisała umowę na wsparcie utrzymania turbozespołu gazowego w EC Lublin Wrotków

■ Elektrociepłownia Lublin Wrotków (EC Lublin Wrotków) należąca do PGE Górnictwo



i Energetyka Konwencjonalna podpisała z Ansaldo Energia umowę na wsparcie techniczne utrzymania turbosespołu gazowego. Kontrakt będzie obowiązywał przez pięć lat, do 2023 roku. Umowa obejmuje wykonanie przez Ansaldo Energia wszystkich planowanych i nieplanowych czynności serwisowych, niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania turbiny gazowej i generatora turbiny oraz prowadzenie działań związanych z podniesieniem jej sprawności.

Kogeneracyjny blok gazowo-parowy jest eksploatowany w EC Lublin Wrotków od 2002 roku. Zapewnia dostawy ciepła dla ponad połowy mieszkańców Lublina oraz energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego w pełni pokrywając maksymalne zapotrzebowanie na energię całego miasta.

Blok gazowo-parowy jest podstawową jednostką wytwórczą EC Lublin. To ekologiczny blok, którego praca przyczynia się do znaczącej poprawy jakości powietrza w mieście.

Turbosespół gazowy, składający się z turbiny gazowej oraz generatora, stanowi swego rodzaju „serce” bloku gazowo – parowego. W br., w trakcie remontu głównego bloku, zostaną wykonane prace zapewniające funkcjonowanie turbiny przez minimum następne 15 lat. W efekcie prowadzonych działań remontowych i modernizacyjnych wzrośnie również sprawność turbiny, a tym samym zostanie ograniczona ilość spalanej paliwa.

EC jest największym źródłem energii elektrycznej i ciepłej na Lubelszczyźnie. Posiada jeden z największych (będących w eksploatacji) bloków gazowo-parowych w Polsce oraz 4 kotły wodne. Elektrociepłownia dysponuje osiągalną mocą elektryczną 231 MWe oraz osiągalną mocą cieplną 627 MWt.

W ciągu roku produkcja energii elektrycznej z bloku gazowo-parowego wynosi od 1000 do 1600 GWh. Ilość ciepła wytworzonego w bloku i kotłach wodnych jest uzależniona od zapotrzebowania miejskiej sieci ciepłowniczej i w ostatnich latach kształtuje się na poziomie ok. 3 mln GJ.

Źródło: PGE GiEK SA

### **Dofinansowanie na modernizację sieci ciepłowniczej w Gdyni i Wejherowie**

■ W NFOŚiGW 15 lutego 2018 r. zawarto umowę w sprawie dofinansowania przedsięwzięcia, które będzie realizowane na terenie Gdyni (miasto na prawach powiatu) i Rumi (miasto w powiecie wejherowskim). Beneficjentem unijnego działania 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu zostało Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.

Umowa zakłada dofinansowanie kwotą 9,4 mln zł przedsięwzięcia termomodernizacji wybranych odcinków sieci ciepłowniczej Gdynia-Rumia. Wparcie pochodzi ze środków Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 na działanie 1.5 *Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu*.

Termomodernizacja sieci ciepłowniczych na terenie Gdyni i Wejherowa została rozłożona na trzy i pół roku, od 1 czerwca 2017 r. do 31 grudnia 2020 r.

Celem projektów realizowanych przez Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. (OPEC) w Gdyni jest rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej, poprawa efektywności energetycznej obsługiwanego systemu, zmniejszenia zużycia energii pierwotnej oraz ograniczenie emisji zanieczyszczeń, w tym emisji CO<sub>2</sub>, pyłów i gazów cieplarnianych.

Realizacja przedsięwzięcia ma się rozpocząć od początkiem czerwca 2017 r. i potrwa końca grudnia 2020 r., a koszt całkowity projektu wynosi 18,4 mln zł.

Planowane prace obejmują między innymi wymianę ciepłociągów wykonanych metodą tradycyjną na ciepłociągi wykonane w technologii rur preizolowanych na 15 odcinkach o łącznej długości około 7,2 km, a także wymianę izolacji na ciepłociągach napowietrznych na odcinku o długości około 0,68 m.

Celem realizacji tej inwestycji jest poprawa efektywności energetycznej systemu obsługiwanego przez OPEC Gdynia przez ograniczenie strat na dystrybucji ciepła na sieciach Gdynia-Rumia, za pośrednictwem których przysyła się około 88 proc. ciepła dystrybuowanego do odbiorców tego przedsiębiorstwa.

Do końca 2020 r. zakończy się termomodernizacja wybranych odcinków sieci ciepłowniczej na terenie Gdyni, Rumi i Wejherowa o łącznej długości blisko 8 km, na których występują wysokie straty ciepła na przesyle. Planowana jest wymiana ciepłociągów wykonanych metodą tradycyjną na ciepłociągi wykonane w technologii rur preizolowanych na odcinkach o łącznej długości około 7,2 km. Prace obejmują w Gdyni dzielnice: Leszczynki, Chylonia, Pustki Cisowskie, Demptowo, Witomino, Grabówek, Śródmieście), w Wejherowie osiedla: Staszica, Kalwaryjskie i Harcerskie a w Rumi okolice ul Dąbrowskiego.

Projekt ma się przyczynić do spadku emisji gazów cieplarnianych 1 568 ton równoważnika CO<sub>2</sub> w skali roku oraz zmniejszenia zużycia energii pierwotnej o 11 601 GJ rocznie. Ponadto przewiduje się spadek emisji pyłów o 0,57 Mg rocznie.



Natomiast do grudnia 2021 r. ma się zakończyć realizacja pięciu projektów modernizacji i rozbudowy sieci ciepłowniczej w Gdyni, Wejherowie, Rumi i Redzie. Umowy w sprawie dofinansowania przedsięwzięć z funduszy unijnych przedstawiciele NFOŚiGW i gdyńskiego OPEC podpisali pod koniec października 2017 roku.

Trzy z pięciu projektów dotyczą rozbudowy sieci na terenie zachodnich i południowych dzielnic Gdyni oraz Rumi. Ma powstać prawie 10 km nowej sieci ciepłowniczej. Celem realizacji projektów jest umożliwienie dostarczenia ciepła pochodzącego ze źródeł wysokoprężnej kogeneracji do nowo budowanych mieszkań.

Kolejne 9 km sieci ma zostać zbudowane lub zmodernizowane w ramach pozostałych dwóch projektów dotyczących modernizacji sieci ciepłowniczych i likwidacji niskiej emisji w Gdyni. OPEC zakłada, że ich realizacja poprawi efektywność przesyłu ciepła poprzez zmniejszenie zużycia energii pierwotnej (ok. 24 700 GJ/rok), wpłynie na ograniczenie emisji zanieczyszczeń, w tym emisji CO<sub>2</sub> oraz pyłów. Planowane inwestycje mają przyczynić się do spadku emisji gazów cieplarnianych (ok. 3 300 tony równoważnika CO<sub>2</sub>/rok) i pyłów (ok. 3 Mg/rok).

Spółka OPEC w Gdyni działa na terenie trzech miast województwa pomorskiego, Gdyni, Rumi i Wejherowa, doprowadza ciepło także do części gminy Kosakowo. Na terenie jej działania mieszka ok. 345 tys. osób. Zarządza siecią ciepłowniczą o długości ponad 342 km. Spółka na swojej stronie informuje, że zasila ponad 60 proc. wszystkich odbiorców w Gdyni. W Rumi odbiorcy OPEC stanowią ponad 30 proc. Wejherowo w ponad 50 proc. zasilane jest w ciepło, które pochodzi z własnego źródła.

Źródło: NFOŚiGW, OPEC Sp. z o.o. Gdynia

### NO SMOG z ciepłem systemowym

■ W Polsce co roku z powodu zanieczyszczonego powietrza umiera 44 tys. osób. Największym trucicielem są indywidualne piece gospodarstw domowych oraz lokalne kotłownie, które nie podlegają kontroli i emitują blisko 24 razy więcej zabójczych pyłów, niż duże przedsiębiorstwo ciepłownicze. Według ekspertów budynek ogrzewany ciepłem systemowym jest nieszkodliwym dla środowiska miejscem do mieszkania.

W Polsce co roku z powodu zanieczyszczonego powietrza umiera 44 tys. osób. Największym trucicielem są indywidualne piece gospodarstw domowych oraz lokalne kotłownie, które nie podlegają kontroli i emitują

blisko 24 razy więcej zabójczych pyłów, niż duże przedsiębiorstwo ciepłownicze. Według ekspertów budynek ogrzewany ciepłem systemowym jest nieszkodliwym dla środowiska miejscem do mieszkania.

Firmy ciepłownicze zrzeszone w Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie kilkanaście lat temu podjęły aktywną walkę o czyste powietrze. Przedsiębiorstwa te zrealizowały szereg inwestycji, których celem było zmniejszenie emisji szkodliwych substancji do środowiska i sprostanie coraz bardziej wyśrubowanym standardom emisyjnym narzucanym przez UE. Efekty są widoczne i spektakularne. W marcu ubiegłego roku Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie uruchomiła wspólnie z Instytutem Certyfikacji Emisji Budynków, program certyfikacji systemów ciepłowniczych, który w przejrzysty sposób wykazuje wpływ produkcji i dystrybucji ciepła systemowego na środowisko, w porównaniu z innymi sposobami ogrzewania.

### Liczyby mówią same za siebie

Do końca 2017 r. przebadanych zostało prawie 20% firm dostarczających ciepło systemowe i zrzeszonych w Programie Promocji Ciepła Systemowego. Częstkowe wyniki badań jednoznacznie pokazują, iż zastosowanie ciepła systemowego w znaczący sposób ogranicza emisję szkodliwych substancji do powietrza, a domy tak ogrzewane nie emitują bezpośrednio żadnych szkodliwych substancji do środowiska. Według średnich wyliczeń Instytutu Certyfikacji Emisji Budynków realizującego badania, emisja szkodliwych substancji przez dostawcę ciepła systemowego (w porównaniu do budynku zasilanego piecem węglowym) to blisko 24 razy mniej pyłów zawieszonych. Tu dotychczas najlepszy wynik redukcji, bo aż o 56,25 razy osiągnęło Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gliwicach. Dostawcy ciepła systemowego emitują średnio 23,02 razy mniej rakotwórczego benzo(a)pirenu. W tym przypadku również prym wiodą Gliwice – redukcja 47,80 razy). O 120% niższa jest także emisja dwutlenku węgla. Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA zredukowała emisję o 124%. Ciepło systemowe kilkukrotnie zmniejsza również emisję dwutlenku siarki (średnio 3,41 razy, w Bielsko Białej nawet 5,4 razy), tlenków azotu (średnio 1,99 razy mniej, w Wałbrzychu nawet 2,51) oraz tlenku węgla (średnio 153,59 razy, a w Gliwicach do 360,13 razy mniej).

### Co nas truje najbardziej?

Największe zagrożenie dla zdrowia człowieka niosą pyły. Rozmiar pyłów wyrażany jest w mikrometrach. Obawy specjalistów rodzą cząstki o średnicy 10 mikronów lub mniejsze oraz cząstki o średnicy 2,5 mikronów (PM2.5).





Niektóre z nich są na tyle małe, że z łatwością przechodzą z płuc do krwi, tak jak cząsteczki tlenu. Pyły powodują lub pogłębiają choroby układu oddechowego. Są powodem wielu schorzeń sercowo-naczyniowych. Mogą wpływać na centralny układ nerwowy i układ rozrodczy, a także powodować raka. Mogą być także jednym ze skutków przedwczesnej śmierci. Z kolei benzo(a)piren to wodro-rotlenek aromatyczny powstający w wyniku nieefektywnego spalania węgla oraz drewna, który posiada silne właściwości rakotwórcze. Udowodniony jest także jego niekorzystny wpływ (wraz z pyłem PM<sub>2,5</sub>) na zdrowie noworodków. Największym emitentem benzo(s)pirenu są indywidualne piece węglowe, niskiej jakości i opalane kiepskim paliwem. Kolejny zabójczy czynnik to tlenek węgla, który powstaje w wyniku niecałkowitego spalania węgla (niska temperatura spalania) lub używania paliwa o gorszych parametrach jakości. Wdychany powoduje silne zatrucie, a niekiedy może prowadzić do śmierci poprzez zaczadzenie. Z kolei tlenki azotu są jedną z głównych przyczyn powstawania smogu i „ułatwiają” wdychanie bezno(a)pirenu oraz pyłów. Tlenek azotu potrafi także znacznie obniżyć odporność organizmu na choroby bakteryjne oraz wywołać podrażnienia dróg oddechowych. Głównym źródłem emisji tlenków azotu jest transport drogowy.

#### Metodologia badania

Certyfikacja realizowana jest przez Instytut Certyfikacji Emisji Budynków (ICEB) z siedzibą w Krakowie. To zewnętrzny podmiot, który gwarantuje obiektywną ocenę. Posiada on własny, wypracowany proces opiniowania oraz związane z nim certyfikaty, które w czytelny sposób wskazują na redukcję zanieczyszczeń przez poszczególne systemy w zależności od wykorzystywanej struktury paliw i sposobu wytwarzania ciepła. Certyfikaty wystawione przez ICEB są dokumentami zaświadczałymi, ile razy dany system ciepłowniczy oraz przyłączone do niego budynki mają mniejszą emisję zanieczyszczeń do powietrza w porównaniu z referencyjnym budynkiem, wyposażonym w średnioważoną statystyczną kotłownię węglową o mocy od 1 do 100 kW. Analiza tego typu obiektów, znajdujących się w Polsce, przeprowadzona została przez ICEB. Celem takiego porównania jest wykazanie, że produkcja ciepła w ciepłowniach i elektrociepłowniach zawodowych jest mniej szkodliwa dla mieszkańców miast. W ramach procesu certyfikacji ocenie podlegają szkodliwe substancje emitowane do atmosfery: całkowity pył zawieszony (TSP), beznoapiren B(a)P, dwutlenek węgla CO<sub>2</sub>, tlenki siarki SO<sub>2</sub>/SO<sub>x</sub>, tlenki azotu NO<sub>x</sub> oraz tlenek węgla CO. W ramach

certyfikatów dla budynków ogrzewanych ciepłem systemowym analizowane będą zanieczyszczenia: TSP, B(a)P oraz CO<sub>2</sub>. W zależności od tego ile razy zredukowano emisje przyznawane są klasy redukcji emisji zanieczyszczeń od A+++ (duży stopień redukcji) poprzez G (emisja na tym samym poziomie) do H (wzrost zanieczyszczeń). Jeśli Certyfikat Redukcji Niskiej Emisji wykaże całkowitą redukcję badanych zanieczyszczeń, to budynek będzie mógł być oznaczony dodatkowo znakiem „NO SMOG”.

Autor: Jacek Szymczak – Prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Źródło: portal Nowa Energia

#### Enea Ciepło z certyfikatem „NO SMOG”

■ Enea Ciepło pomyślnie przeszła proces certyfikacji w ramach Programu Promocji Ciepła Systemowego, zainicjowanego przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie. W efekcie spółka otrzymała znak jakości serii „NO SMOG”. Tym samym, Enea Ciepło znalazła się w gronie firm wytwarzających bezpieczne ciepło.

– *Uzyskany przez Eneę Ciepło certyfikat Pre-Qurs jest ważny nie tylko dla nas, ale przede wszystkim dla mieszkańców miasta i naszych Odbiorców. Enea Ciepło otrzymała klasę A, z opisem „NE”, co tłumaczyć należy jako NIE EMITUJE lub też NO EMISSION – wyjaśnił Wiktor Dulewicz, Prezes Enei Ciepło. – Nasze instalacje produkują ciepło w sposób o wiele bardziej ekologiczny i przyjazny dla środowiska, niż przydomowe kotłownie węglowe. Wykorzystanie ciepła systemowego jest jednym ze sposobów na walkę ze smogiem – dodał Prezes Dulewicz.*

Pomiary jakości powietrza pokazują, że i na zielonym Podlasiu zdarzają się przekroczenia stężenia groźnych pyłów. Dane Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska potwierdzają, że głównym twórcą białostockiego smogu, są przydomowe piece i kotłownie, a największe zanieczyszczenie występuje na osiedlach domków jednorodzinnych.

Znak jakości serii „NO SMOG” wydał Instytut Certyfikacji Emisji Budynków w Krakowie, który opracował pierwszy na świecie system oceniający budynki ze względu na ich emisję zanieczyszczeń do powietrza, rozumianą poprzez sposób wytworzenia ciepła potrzebnego do ich ogrzania. W ramach procesu certyfikacji ocenie podlegają takie parametry jak: całkowity pył zawieszony (TSP), bezno(a)piren B(a)P, dwutlenek węgla (CO<sub>2</sub>), tlenki siarki (SO<sub>2</sub>/SO<sub>x</sub>), tlenki azotu (NO<sub>x</sub>) oraz tlenek węgla (CO).



*Uzyskany przez Eneę Ciepło certyfikat jest tym cenniejszy, bo zaświadcza o ekologicznych walorach ciepła systemowego produkowanego przez Eneę Ciepło. Według danych Instytutu, dzięki produkcji energii w elektrociepłowni aż 35 krotnie, czyli o 3 500% zmniejsza się emisja pyłów, w porównaniu z przydomową kotłownią węglową.*

*– Jak wynika z pomiarów, wskaźniki emisji źródeł Enei Ciepło są zdecydowanie korzystniejsze w porównaniu z lokalnymi kotłowniami – podkreślił Prezes Dulewicz. – Uzyskany certyfikat jest tego potwierdzeniem, a znak „No SMOG” świadczy o tym, że leży nam na sercu zdrowie białostoczan i walka ze smogiem – dodał Prezes Enei Ciepło.*

W stolicy Podlasia z ciepła wytwarzanego przez spółkę Enea Ciepło korzysta 1 350 Odbiorców. Są to spółdzielnie mieszkaniowe, instytucje, a także odbiorcy indywidualni.

Dotychczas przyznano blisko sto certyfikatów „NO SMOG”. Otrzymało je ponad 20 dostawców ciepła systemowego w Polsce. Certyfikacja prowadzona jest przez audytora z krakowskiego Instytutu, który, podczas wizyty, gromadzi, opisuje i porównuje dane. Każdy z systemów uzyskuje więc indywidualny certyfikat.

Źródło: Enea Ciepło Sp. z o.o.

### **Wyższe rachunki za ciepło systemowe są nieuniknione. To efekt rosnących cen węgla i nowych unijnych regulacji**

■ Konsumenci muszą się przygotować na wyższe rachunki za ciepło systemowe. To efekt rosnących cen węgla i uprawnień do emisji dwutlenku węgla oraz nowych regulacji i konieczność dostosowania się do coraz bardziej rygorystycznych wymogów środowiskowych Unii Europejskiej. Ponieważ ciepło systemowe jest najbardziej efektywne ekologicznie i odgrywa dużą rolę w walce ze smogiem, konsumenci mogą pogodzić się z podwyżkami, jeżeli w zamian otrzymają czyste powietrze.

*– Cena ciepła systemowego będzie rosła, głównie z uwagi na podwyżkę cen węgla. Na przestrzeni ostatnich kilku miesięcy ta cena rosła od 40 do 80 proc. Ponieważ udział węgla w wytwarzaniu ciepła wynosi 75 proc., zatem ten element kosztotwórczy będzie przekładał się na cenę. Oczywiście jesteśmy sektorem bardzo silnie regulowanym, ale ten kilkuprocentowy wzrost cen ciepła w nowych taryfach, które będą zatwierdzone z uwzględnieniem nowych cen węgla, musi nastąpić i jest to element niezależny od przedsiębiorstwa – mówi agencji informacyjnej Newseria Biznes Jacek Szymczak, prezes zarządu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.*

Ceny węgla energetycznego w ubiegłym roku wyraźnie rosły. Indeks cenowy katowickiego oddziału Agencji Rozwoju Przemysłu pokazuje, że w grudniu cena węgla dla ciepłownictwa wzrosła o 6,7 proc. (w ujęciu miesięcznym). W całym 2017 roku indeks PSM-CI2 odnotował 22-proc. średnioroczny wzrost do wartości 240,72 zł za tonę (wobec 196,94 zł za tonę w roku 2016).

*– Drugim elementem kosztotwórczym ceny ciepła systemowego są uprawnienia do emisji dwutlenku węgla, które przedsiębiorstwa muszą kupować. Jeszcze niedawno uprawnienie kosztowało poniżej 5 euro, dzisiaj mamy ceny na poziomie około 9 euro. Szacunki wskazują, że z punktu widzenia polityki unijnej satysfakcjonujący poziom to około 20 euro. To z kolei będzie musiało się przełożyć na wzrost cen ciepła – wskazuje Jacek Szymczak.*

Unijny system handlu uprawnieniami do emisji (ETS) to jeden z głównych elementów polityki klimatycznej UE. W ramach określonego pułapu przedsiębiorstwa otrzymują bądź odkupują uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych, którymi mogą handlować wedle własnych potrzeb (całkowita liczba dostępnych uprawnień do emisji jest ograniczona, przez co mają one określoną wartość). Co roku każde przedsiębiorstwo musi umorzyć określoną liczbę przydziałów, w przeciwnym razie grożą mu wysokie, finansowe grzywny. Jeżeli w tym czasie zmniejszy emisję gazów cieplarnianych, swoje zezwolenia może odsprzedać innemu przedsiębiorstwu, któremu ich zabrakło. Według szacunków Komisji Europejskiej do 2030 r. poziom emisji z instalacji objętych systemem ETS ma być o 43 proc. niższy niż w 2005 roku, kiedy powstał system.

W obecnym systemie w latach 2020–2030 ciepłownictwo ma zapewnione darmowe uprawnienia do emisji w wysokości 30 proc., ale po 2030 roku przedsiębiorstwa ciepłownicze będą już musiały nabywać wszystkie uprawnienia, co z automatu przełoży się na ceny.

Prezes Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie wyraźnie podkreśla, że wzrosty ceny ciepła, których powinni się spodziewać konsumenci, nie wynikają z decyzji lub niegospodarności przedsiębiorstw, ale właśnie z czynników zewnętrznych, takich jak wzrost cen surowców, presja regulacyjna oraz konieczność modernizowania jednostek wytwórczych i dostosowywania ich do wymogów środowiskowych (co z kolei oznacza kosztowne inwestycje).

*– Oprócz URE mamy również naturalnego regulatora, którym jest klient. Dzisiaj nie ma uregulowań prawnych, które zakazywały-*



by odbiorcy indywidualnemu – takich mamy zdecydowaną mniejszość, czy zbiorowemu, np. spółdzielni mieszkaniowej, wybudować własne lokalne źródło ciepła, nawet jeżeli dotychczas korzystał on z ciepła systemowego. Inwestorzy się znajdują, dzisiaj pieniądze nie są problemem – podkreśla Jacek Szymczak.

Ciepło systemowe jest najbardziej efektywne ekologicznie, dlatego odgrywa dużą rolę w walce ze smogiem i emisją dwutlenku węgla.

– Od dwóch lat zaczęliśmy na poziomie krajowym mówić w sposób bardziej racjonalny i stanowczy o problemie związanym ze złą jakością powietrza, powodowaną głównie przez domowe paleniska i transport. Ciepłownictwo systemowe w niewielkim procencie odpowiada za niską emisję. To wartość, którą trzeba uświadomić społeczeństwu i mieszkańcom. Dzięki temu ludzie będą gotowi zapłacić więcej za ciepło, bo zrozumieją, że przekłada się to bezpośrednio na jakość życia i ich zdrowie – ocenia Jacek Szymczak.

Z szacunków Instytutu Certyfikacji Emisji Budynków wynika, że w porównaniu do indywidualnego kotła na węgiel ciepło z elektrociepłowni emituje o 35 razy mniej szkodliwych pyłów, o 175 proc. mniej tlenków azotu i o 240 proc. dwutlenku siarki.

Źródło: Agencja Informatyczna Newseria Biznes

### Fortum inwestuje w sieć ciepłowniczą we Wrocławiu

■ Rozwój infrastruktury ciepłowniczej, mniej indywidualnych pieców i kotłowni, więcej mieszkańców korzystających z ciepła sieciowego w centrum miasta, a tym samym poprawa jakości powietrza w stolicy Dolnego Śląska – to główne założenia programu Czysta energia dla Wrocławia realizowanego przez Fortum.

W ramach pakietu Fortum przeznaczy milion złotych na wsparcie budowy wewnętrznych instalacji grzewczych. Proces ubiegania się o wsparcie będzie transparentny i zostanie skonsultowany z Urzędem Miasta i Radą Społeczną przy Fortum.

Brak instalacji wewnętrznych to jedna z głównych barier uniemożliwiających podłączenie budynku do sieci ciepłowniczej w centrum Wrocławia. Za instalację odpowiada właściciel lub zarządca nieruchomości.

Pakiet antysmogowy zakłada niższe koszty związane z realizacją nowych podłączeń do sieci. Fortum w całości sfinansuje budowę przyłącza, bez tzw. opłaty przyłączeniowej, a ewentualne koszty związane z budową wę-

zła rozłoży mieszkańcom na dogodne raty. Z myślą o nowych odbiorcach ciepła powstanie czytelne kompendium wiedzy na temat przyłączania nieruchomości do sieci.

Konsultanci doradzą, jak uzyskać dofinansowanie ze środków publicznych na instalację wewnętrzną. Będą służyć pomocą także na każdym etapie procedury przyłączeniowej.

Priorytetem w realizacji pakietu antysmogowego będzie objęte śródmieście. Fortum zobowiązuje się, że w wyznaczonym obszarze przyłączy każdą kamienicę i nieruchomość posiadającą wewnętrzną instalację grzewczą lub instalację w trakcie realizacji. Od momentu złożenia wniosku przyłączy powstanie maksymalnie w ciągu 12 miesięcy.

Podłączenie do sieci ciepłowniczej to jeden z najskuteczniejszych sposobów ograniczania tzw. niskiej emisji, jednej z głównych przyczyn powstawania smogu.

Program Czysta energia dla Wrocławia odpowiada na postulaty mieszkańców zgłoszone na forum Rady Społecznej przy Fortum, która działa od października ubiegłego roku. Program wpisuje się również w działania miasta na rzecz poprawy jakości powietrza.

Zwiększenie obszaru objętego dostawami ciepła to m.in. cel opracowywanego programu zaopatrzenia Wrocławia w energię (prąd, gaz, ciepło). Walce ze smogiem służą także rozwiązania w obszarze transportu i komunikacji, takie jak priorytet dla komunikacji zbiorowej, parkingi park and ride czy rozbudowa systemu ścieżek rowerowych. Kontrole opał do ogrzewania przeprowadzają strażnicy miejscy.

Wrocławska sieć ciepłownicza ma ponad 530 km i należy do jednej z najdłuższych w kraju. Od 2006 roku na jej rozwój Fortum przeznaczyło ponad 200 mln złotych, przyłączając blisko 26 tys. mieszkań, a tym samym ponad 64 tys. nowych odbiorców.

W ostatnich latach Fortum wybudowało magistrale ciepłownicze na Nowe Żerniki i Kępę Mieszczańską. Jeszcze w tym roku ciepło popłynie do odbiorców na wrocławskich Maślicach.

Rozpoczęły się również prace mające na celu przyłączenie kilkunastu tysięcy mieszkań na osiedlu Jagodno. W perspektywie najbliższych lat planowana jest także rozbudowa sieci na Brochowie, w rejonie Dworca Świebodzkiego, a także w rejonie ulic Kamińskiego, Raclawickiej, Jaracza, Gorlickiej i Gnieźnieńskiej.

Źródło: Fortum



### Fortum przedstawił taryfę antysmogową

■ PAP (19.02) informuje, że Fortum zaprezentował ofertę antysmogową, przewidującą niższe ceny energii w godzinach nocnych. Taryfa ma zachęcać do korzystania z ogrzewania elektrycznego.

Wcześniej, w styczniu, dzięki nowemu rozporządzeniu taryfowemu Ministra Energii, główni dystrybutorzy energii elektrycznej oraz cztery największe koncerny energetyczne przedstawiły taryfy z nowymi, niższymi stawkami za dystrybucję i cenami energii z przeznaczeniem do ogrzewania pomieszczeń w nocy. Taryfy, określane jako G12as (antysmogowe) mają obowiązywać w godzinach 22-6. Weszły w życie z początkiem lutego. W poniedziałek szczegóły swojej oferty przedstawił koncern Fortum, który od 2016 r. jest również sprzedawcą energii elektrycznej i gazu na polskim rynku.

Firma zaproponowała klientom możliwość zakupu energii elektrycznej w dwóch cenach w ciągu doby. Zużycie energii w godzinach 22-6 będzie rozliczane w cenie 0,1229 zł brutto za kilowatogodzinę; niższa stawka obowiązuje dla całej ilości energii zużytej w tej strefie. W pozostałych godzinach cena wyniesie 0,2950 zł brutto.

Według wyliczeń Fortum dla domu jednorodzinnego, gdzie przeciętne zużycie energii wynosi 5 tys. kWh energii rocznie, oferta antysmogowa oznacza nawet 700 zł oszczędności względem standardowej taryfy. W przypadku dużego domu o zużyciu 8 tys. kWh oszczędności mogą wzrosnąć nawet do 850 zł. Umowa obowiązuje przez trzy lata, ale w każdej chwili klient może z niej zrezygnować bez żadnych konsekwencji.

Ekspert firmy oszacowali, że dzięki obecnej ofercie oszczędności względem standardowej taryfy mogą sięgać nawet 40 proc., a w porównaniu z już dostępnymi taryfami antysmogowymi różnica może wynieść ok. 20 proc.

### Sieć ciepłownicza łącząca Zabrze i Bytom

■ Fortum zakończyło prace nad jednym z kluczowych odcinków sieci ciepłowniczej, która połączy Bytom z powstającą w Zabrzu nowoczesną elektrociepłownią. Wykonano mikrotunele pod rzeką Bytomką i torami tramwajowymi o łącznej długości blisko 70 metrów oraz prawie 40-metrowy przewiert pod dwupasmową ulicą Bytomską. W obecnej fazie projektu zainstalowano już około 9 z planowanych 10 kilometrów rur ciepłowniczych. Równoległe trwa budowa pompowni w Bytomiu, która będzie stanowiła ważny element systemu grzewczego obu miast – właśnie za-

kończono testy fabryczne pierwszych pomp. Sieć łącząca Zabrze i Bytom jest prowadzona pod ziemią, a część prac jest wykonywana metodą tak zwanego mikrotunellingu, która pozwala na bezwykopowe układanie rur. Innowacyjna technologia znalazła zastosowanie między innymi pod rzeką Bytomką oraz torami tramwajowymi. Dzięki temu Fortum nie tylko ogranicza ingerencję w otoczenie i środowisko naturalne, ale także znacząco podnosi standardy bezpieczeństwa przy wykonywaniu prac.

10-kilometrowa instalacja zostanie wybudowana w całości z wyprodukowanych na Śląsku rur preizolowanych, wyposażonych w system wykrywania awarii, co pozwoli na lokalizację wszelkich nieszczelności. Równoległe do prac związanych z instalacją sieci ciepłowniczej Fortum kontynuuje budowę pompowni na terenie Elektrociepłowni Miechowice w Bytomiu. Obecnie trwają prace konstrukcyjno-budowlane – pierwsze pompy przeszły już testy fabryczne. Docelowo pompownia będzie stanowiła istotny element systemu ciepłowniczego zaplanowanego przez Fortum.

Dzięki realizowanym obecnie inwestycjom Spółka zapewni bezpieczne dostawy ciepła sieciowego do 70 tysięcy gospodarstw domowych. Zgodnie z planem budowa sieci ma się zakończyć w 2018 roku, wraz z oddaniem nowej zabrzańskiej elektrociepłowni.

Budowa nowej elektrociepłowni w Zabrzu to największy dotychczasowy projekt Fortum w Polsce. Prace nad inwestycją wkroczyły w decydującą fazę. Możliwości produkcyjne nowoczesnego zakładu wyniosą 225 megawatów mocy zainstalowanej w paliwie. Zakładana roczna produkcja ciepła wyniesie 730 GWh. Elektrociepłownia Fortum w Zabrzu zastąpi wyeksploatowane jednostki opalane węglem, zainstalowane obecnie w zakładach w Zabrzu oraz Bytomiu i znacząco wpłynie na ograniczenie emisji CO<sub>2</sub> i innych substancji w regionie. Ekspert Fortum szacują, że emisja pyłów spadnie ponad 11-krotnie, a dwutlenku siarki ponad 7-krotnie.

Źródło: Fortum

### PGE Energia Ciepła, Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gmina Kosakowo razem na rzecz zrównoważonego rozwoju

■ PGE Energia Ciepła, spółka Grupy PGE, oraz Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gdyni zawarły z władzami pomorskiej Gminy Kosakowo Porozumienie w sprawie Partnerstwa na rzecz zrównoważonego rozwoju.



Priorytetem Partnerów niniejszego Porozumienia jest zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego mieszkańców Gminy Kosakowo, poprzez zagwarantowanie korzystania z ekologicznego i konkurencyjnego cenowo ciepła sieciowego produkowanego przez gdyńską elektrociepłownię PGE EC, a dostarczanego przez OPEC. Zadeklarowano wspólne działania na rzecz likwidacji niskiej emisji, wspieranie ekologii i efektywności energetycznej – zgodnie ze społeczną odpowiedzialnością biznesu.

Partnerzy Porozumienia uznają, że wyznacznikiem efektywności energetycznej jest przede wszystkim niższa emisja zanieczyszczeń. Produkcja ciepła w procesie wysokosprawnej kogeneracji i dostarczanie go mieszkańcom systemem scentralizowanym jest optymalnym rozwiązaniem.

To dobry krok w kierunku stworzenia możliwości podłączenia się zarówno obiektów mieszkalnych jak i przemysłowych do sieci ciepłowniczej południowych rejonów gminy tj. ulicy Plk. Dąbka, ul. Kościuszki i nowo wybudowanej ul. Derdowskiego. Docelowo prawdopodobnie obejmie to obszar powyżej 100 ha. Tereny te mają już opracowane lub są w trakcie opracowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego. Podpisując porozumienie chcemy promować politykę ochrony środowiska czyli korzystania z ekologicznie czystych źródeł energii, ograniczając w ten sposób zjawisko smogu.

Źródło: PGE Energia Ciepła S.A.

### **Działania PGE na rzecz odbudowy kształcenia zawodowego w Polsce**

■ Począwszy od roku szkolnego 2018/2019 wybrane klasy dwóch techników z terenu powiatu bełchatowskiego kształcące uczniów w zawodach spójnych z profilem działalności spółki PGE GiEK funkcjonować będą pod patronatem PGE. W placówkach utworzone zostaną tzw. klasy patronackie dla uczniów klas pierwszych techników, które główny nacisk będą kładły na edukację pod kątem przyszłych kadrowych potrzeb PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna. Patronat honorowy nad programem objęło Ministerstwo Edukacji Narodowej. Programem objęte zostaną wybrane pierwsze klasy kształcące w zawodach technik elektryk, mechanik, automatyk i mechatronik. Klasy patronackie utworzone zostaną w Zespole Szkół Ponadgimnazjalnych nr 3 im. gen. L. Czyżewskiego w Bełchatowie oraz Zespole Szkół Ponadgimnazjalnych w Kleszczowie.

Porozumienia, podpisane przez władze PGE, dyrektorów placówek oraz przedstawicieli

organu prowadzącego szkoły w obecności Marzeny Machałek, Sekretarza Stanu w Ministerstwie Edukacji Narodowej, obowiązywać będą przez 10 lat. W ramach współpracy, uczniowie szkół ponadgimnazjalnych będą brali udział w wizytach zawodoznawczych na terenie kopalni i elektrowni w Bełchatowie, zorganizowane zostaną zajęcia praktyczne i praktyki zawodowe, a także dodatkowe szkolenia. Dla wyróżniających się uczniów ufundowane zostaną także stypendia.

Prezes PGE Polskiej Grupy Energetycznej podkreślił, że podpisanie porozumień w Bełchatowie jest częścią szerszego projektu, którego celem jest renesans szkolnictwa zawodowego w Polsce, a reforma jest potrzebna nie tylko sektorowi energetycznemu, który boryka się z luką pokoleniową, czyli brakiem zastępowalności specjalistów. Skorzystają z niej również samorządy, administracja publiczna i wreszcie zwykli ludzie.

Dzięki podpisanym porozumieniom uczniowie będą mieli możliwość zdobycia zawodu, na który będzie zapotrzebowanie na polskim rynku pracy a branża górniczno-energetyczna pozyska dobrze wykwalifikowanych pracowników.

Podpisane porozumienia są kontynuacją współpracy spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna z placówkami oświatowymi w kraju. Podobne porozumienia o utworzeniu klas patronackich PGE podpisano z dyrektorami dwóch szkół ponadgimnazjalnych z terenu powiatu zgorzeleckiego 15 stycznia br. w Bogatyni, gdzie funkcjonuje kompleks górniczno – energetyczny PGE. Klasy kształcące w zawodach technik elektryk, mechanik, energetyk, automatyk i mechatronik powstaną w Zespole Szkół Zawodowych i Licealnych w Zgorzelcu oraz Zespole Szkół Zawodowych w Bogatyni w roku szkolnym 2018/2019. W przyszłości planowane jest także utworzenie klas branżowych pod patronatem PGE w Zespole Szkół Ponadpodstawowych w Zgorzelcu, gdzie uczniowie będą kształcić się w zawodach: elektryk, elektromechanik i mechanik automatyki przemysłowej i urządzeń precyzyjnych.

PGE GiEK podpisała także porozumienia o współpracy naukowo – technicznej z 17 uczelniami wyższymi. Ich efektem jest realizacja wspólnych przedsięwzięć, które służą wymianie doświadczeń, rozwiązywaniu problemów natury teoretycznej i praktycznej oraz praktycznego wykorzystania potencjału naukowego uczelni. Przykładem jest współpraca z Politechniką Wrocławską, dzięki której opracowano m.in. innowacyjną metodę monitoringu bloku energetycznego w Elektrowni Turów. Z kolei z Politechniką Łódzką



spółka prowadziła projekt badawczy z zastosowaniem materiału opatentowanego przez tę uczelnię dla ograniczenia emisji rtęci do atmosfery.

Źródło: PGE GiEK SA

### **Inwestycje ECO w jednostki kogeneracyjne**

■ Spółka ECO Kogeneracja z Grupy Kapitałowej ECO podpisała umowy na budowę źródeł wysokosprawnej kogeneracji w Malborku i Tarnobrzegu. Inwestycje uzyskały dofinansowanie z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Nowe projekty wysokosprawnej kogeneracji oparte na gazowych agregatach prądowłórczych, będą stanowić dodatkowy element infrastruktury technicznej w obydwu miejscowościach, zastosowanie nowych układów produkcyjnych pozwoli na lokalne zmniejszenie emisji zanieczyszczeń pyłowo – gazowych do atmosfery, w tym m.in. pyłów emitowanych z węglowych kotłowni systemowych w zakresie od około 30% w okresie zimowym i aż do 100% w okresie letnim, co oznacza po prostu wyłączenie kotłowni węglowych w tym czasie. Uruchomienie układów kogeneracyjnych nie tylko wpłynie bezpośrednio na obniżenie poziomu emisji zanieczyszczeń, ale też podniesie bezpieczeństwo dostaw energii cieplnej.

Jednostki wytwórcze oparte na wysokosprawnych agregatach gazowych w Malborku (3,6 MWt, 4,0 MWe) i w Tarnobrzegu (4,8 MWt, 5,4 MWe) mają zostać przekazane do użytkowania do 31 grudnia 2019 roku.

Nowe projekty wysokosprawnej kogeneracji oparte na gazowych agregatach prądowłórczych, będą stanowić dodatkowy element infrastruktury technicznej w obydwu miejscowościach.

Osiągnięcie efektu ekologicznego poprzez budowę źródeł wysokosprawnej kogeneracji to główne założenie wsparcia finansowego udzielanego przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na tego typu inwestycje w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko. Wykonawcą inwestycji jest konsorcjum firm: Introl - Energomontaż oraz Ferox Energy Systems.

Termin przekazania do użytkowania obu projektów został wyznaczony na 31 grudnia 2019 roku.

Źródło: ECO SA

### **Ciepło z wód geotermalnych w Kaliszu**

■ Energa Wytwarzanie współpracuje z Miastem Kalisz w celu ograniczenia emisji CO<sub>2</sub>. Podejmowane są przedsięwzięcia o charakterze proekologicznym w celu wykorzystania zmodernizowanej infrastruktury ciepłowniczej spółki w walce ze smogiem. Planowane są inwestycje mające na względzie dotrzymanie zaostrzonych norm ochrony środowiska. Spółka Grupy Energa podpisała z Prezydentem Kalisza list intencyjny dotyczący wykorzystania ciepła pochodzącego z wód geotermalnych na terenie miasta.

Władze Kalisza podjęły inicjatywę zbadania zasobów i możliwości eksploatacji wód geotermalnych na terenie miasta. List intencyjny w sprawie współpracy w celu wykorzystania ciepła pochodzącego z tych odnawialnych źródeł geotermalnych do ogrzewania miasta podpisali: Prezydent Kalisza oraz Prezes Zarządu Energa Wytwarzanie.

W Kaliszu mają być zbadane zasoby oraz możliwości eksploatacji wód geotermalnych znajdujących się na terenie miasta. Niezbędne będzie wykonanie odwiertu poszukiwawczo – rozpoznawczego na terenie Elektrociepłowni Piwonice (należącej do Energi), który pozwoli na ocenę parametrów złoża. Do odjęcia decyzji o przydatności i ekonomiki eksploatacji złóż do celów ciepłowniczych konieczne jest bowiem określenie wydajności, temperatury, mineralizacji i składu chemicznego wód termalnych. Jeżeli temperatura wód geotermalnych znajdujących się na terenie Kalisza będzie miała ok. 60 °C, to zasadne stanie się wykorzystanie zasobów wód geotermalnych jako wsparcia produkcji energii cieplnej (ogrzewanie, przygotowanie ciepłej wody użytkowej).

Ciepło pozyskane ze złóż wód geotermalnych może trafić do lokalnych odbiorców przy wykorzystaniu infrastruktury ciepłowniczej Energi. Energa kładzie bardzo duży nacisk na pozyskiwanie energii ze źródeł odnawialnych, a Miasto Kalisz ma podobne do naszych priorytety, związane z ochroną środowiska. Wody geotermalne to rozwiązanie ekologiczne, które oznacza również oszczędności finansowe. Ich wykorzystanie to bardzo rozsądny kierunek. Wspieramy tego rodzaju przedsięwzięcia, w których nasza infrastruktura oraz doświadczenie mogą być pomocne. Cieszę się, że z dobrej współpracy z samorządem także w zakresie innowacyjnych projektów proekologicznych.

Po etapie rozpoznawczym nastąpi analiza całego przedsięwzięcia. Deklaracja Energa Wytwarzanie o potencjalnie możliwym zagospodarowaniu wydobytych ciepłych wód geotermalnych pozwoli miastu ubiegać się o dofinansowanie z NFOS na wykonanie ot-



woru badawczego w wysokości kilkunastu milionów złotych.

Prace geologiczne mają potrwać 17 miesięcy, ich rozpoczęcie jest uzależnione od pozyskania dofinansowania na przedsięwzięcia związane z realizacją odwiertu i zbadaniem złoża. Na ten cel możliwe jest uzyskanie dofinansowania ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Jednym z założeń listu intencyjnego władz samorządowych Kalisza z Energa jest wspólna walka ze smogiem i przekroczeniami dopuszczalnych poziomów dla pyłów PM10 i PM 2,5 oraz ograniczenie niskiej emisji CO<sub>2</sub> w celu poprawy stanu powietrza w Kaliszu, w szczególności uwzględnieniem historycznego centrum miasta, w którym - ze względu na ukształtowanie terenu - problem smogu jest najbardziej dotkliwy.

W Kaliszu planowana jest budowa bloku biomasowego. Ciepło pozyskane z zasobów geotermalnych może być uzupełnieniem w zapewnieniu odbiorcom proekologicznej energii wykorzystywanej do ogrzewania.

Źródło: Energa Wytwarzanie SA

### **MPEC w Ostródzie inwestuje w nową ciepłownię**

■ Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ostródzie zainwestuje w nową ciepłownię opalaną gazem. Inwestycja już się rozpoczęła i według założeń system rozpocznie swoją pracę jesienią tego roku. Projekt zakłada budowę systemu składającego się z dwóch silników gazowych o łącznej mocy 8,31 MW (cieplnej i elektrycznej) wraz z niezbędną infrastrukturą oraz przyłączeniem układu do sieci elektroenergetycznej i miejskiej sieci ciepłowniczej.

Władze Spółki szacują, że inwestycja zwróci się już po trzech latach. Realizacja tego zadania pozwoli ograniczyć emisję dwutlenku węgla o ponad pięć tysięcy ton. Dodatkowo pozwoli na przyłączenie w przyszłości do sieci dodatkowych odbiorców.

Ponad 5,15 mln zł stanowi dofinansowanie z unijnych funduszy, natomiast prawie 5,2 mln zł pożyczka z Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Olsztynie. Pozostała kwota - blisko 1,5 mln zł - to wkład własny ostródzkiego MPEC-u.

### **Rozbudowa i modernizacja sieci ciepłowniczej na Pomorzu**

■ PAP (18.02): Grupa GPEC chce przeznaczyć w br. ok. 100 mln zł na rozbudowę i modernizację sieci ciepłowniczej na Pomorzu. Planowany jest rozwój sieci w Osowej oraz

w południowych dzielnicach Gdańska, w Sopocie oraz na Starówce w Tczewie i Starogardzie Gdańskim.

W roku ubiegłym w rozbudowę i modernizację sieci ciepłowniczej na Pomorzu także zainwestowano 100 mln złotych.

Jedną z kluczowych inwestycji planowanych na bieżący rok jest rozbudowa sieci ciepłowniczej od dzielnicy Matarnia, w kierunku Osowej w Gdańsku. Prace mają się rozpocząć w kwietniu. Zakończenie inwestycji planowane jest na 2022 rok. Celem przedsięwzięcia jest zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego na terenie dzielnicy Osowa, zamieszkałej przez ok. 15 tys. osób, głównie jednorodzinnych lub w szeregowej zabudowie.

Docelowo Grupa GPEC planuje przełączyć odbiorców, dotychczas zasilanych z lokalnej kotłowni gazowej w Osowej do nowej miejskiej sieci ciepłowniczej oraz dostarczyć ciepło do odbiorców z dzielnicy Klukowo. Ma powstać ok. 12,5 km sieci ciepłowniczej.

Cel inwestycji to zmniejszenie zużycia energii pierwotnej o 17 650,58 GJ/rok oraz zmniejszenia emisji CO<sub>2</sub> o 2066,53 t/rok. Projekt otrzymał dofinansowanie ze środków unijnych w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Ponad 7 km sieci ciepłowniczej ma powstać lub zostać zmodernizowane w południowych rejonach Gdańska. Projekt otrzymał unijne dofinansowanie.

Sieć ciepłownicza rozbudowywana będzie też w Dolnym Sopocie. Z miejskiej sieci w kurtorcie korzysta ok. 15 tys. mieszkańców. W Nowym Porcie w Gdańsku sieć będzie modernizowana. Grupa GPEC prowadzi także prace na Starówce w Tczewie oraz rozbudowę sieci ciepłowniczą w Starogardzie Gdańskim. Grupa informuje, że co roku podłącza do sieci ciepłowniczej tyłu odbiorców, ilu mieszka w średniej wielkości mieście.

Spółka podkreśla, że budowa nowoczesnej sieci ciepłowniczej i przyłączenie budynków do bardziej ekologicznego źródła przyczynia się do poprawy jakości powietrza w regionie. Ogrzewanie budynków za pomocą węgla, drewna i niskiej jakości opału powoduje wzrost poziomu benzopirenu oraz stężenia pyłów zawieszonych PM 2,5 oraz PM10. „Przy spalaniu rocznie 20 tys. ton węgla, powstaje 100 ton zanieczyszczeń, które trafiają do atmosfery, w tym 25 ton pyłów PM10 i ponad 7 ton pyłów PM2,5” - poinformował GPEC.

Do redukcji emisji zanieczyszczeń do atmosfery przyczynia się też modernizacja kotłów i infrastruktury elektrycznej. W 2015 r. GPEC zlikwidował kotłownię węglową przy ul. Zawil-



ślańskiej i przyłączył dzielnice Stogi i Przeróbka do sieci. Spółka podaje, że dzięki tej inwestycji o wartości 30 mln zł emisja CO<sub>2</sub> do atmosfery zmniejszyła się o ponad 7 tys. ton. Zlikwidowana w ubiegłym roku kotłownia w Matarni emitowała 17,7 ton dwutlenku węgla rocznie, czyli tyle, ile generuje ponad 2,2 tys. domów jednorodzinnych.

W 2017 r. Grupa wybudowała też 11 km sieci w Gdańsku, przyłączając do niej trzy kolejne dzielnice: Matarnię, Kokoszkę i Jasień. Dostęp do nowej sieci ciepłowniczej zyskało 30 tys. mieszkańców. W ub. roku spółka zaczęła dostarczać ciepło mieszkańcom Pelplina oraz rozpoczęła rozbudowę sieci ciepłowniczej na Starym Mieście w Tczewie, w Starogardzie Gdańskim oraz wybudowała sieć ciepłowniczą o długości ok. 4,4 km w Kowalach pod Gdańskiem.

Pieniądze na realizowane inwestycje pochodzą z budżetu GPEC, z funduszy pomocowych, z funduszy UE oraz WFOŚiGW z Gdańska. Grupa GPEC to lider branży ciepłowniczej na Pomorzu zajmujący się dystrybucją i wytwarzaniem ciepła. Firma znajduje się w pierwszej dziesiątce największych inwestorów na Pomorzu. Zarządza blisko 800 km sieci na Pomorzu i zapewnia ciepło ponad 400 tys. odbiorców na Pomorzu.

### Na pierwszym miejscu MPEC

■ „Z wielką przyjemnością informujemy, iż wniosek MPEC Sp. z o.o. w Olsztynie o dofinansowanie projektu pn. „Budowa instalacji termicznego przekształcania frakcji energetycznej z odpadów pochodzących z odpadów komunalnych, z odzyskiem energii elektrycznej i ciepłej wraz z infrastrukturą towarzyszącą” znalazł się na pierwszym miejscu listy projektów wybranych do dofinansowania” – informuje Lidia Warnel Wiceprezes Zarządu Spółki ds. Ekonomicznych. Taką wiadomość przekazał Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

„To świetna wiadomość dla mieszkańców Olsztyna. Przyznanie nam dotacji w ramach konkursu POIS.02.02.00-IW.02-00-104/16 na realizację tak złożonego projektu, stwarza bardzo przyjazny klimat inwestycji. W przygotowanie całej koncepcji elektrociepłowni w Olsztynie włożyliśmy wiele wysiłku. Został on właśnie zauważony i doceniony, a jednocześnie zaproponowane przez nas rozwiązania dają gwarancję, że nasz region zyska nowoczesną, ekologiczną instalację, a także możliwość ograniczenia składowania odpadów, które będą zagospodarowane w procesie termicznego przekształcania wraz z odzyskiem energii” – dodaje wiceprezes Warnel. Przed nami jeszcze proces notyfikacji po-

mocy publicznej w Komisji Europejskiej, co może potrwać nawet pół roku.

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska miał zakończyć ocenę projektu budowy w Olsztynie w czerwcu ub. roku. Decyzja znacznie się jednak odwleka. Wówczas mówiono o dotacji w wysokości prawie 181 milionów złotych.

Spalarnia ma „domknąć” system gospodarki odpadami w województwie: spalane miałyby być paliwo alternatywne wytwarzane w olsztyńskim Zakładzie Gospodarki Odpadami Komunalnymi. Wynikiem spalania ma być ciepło do ogrzewania mieszkań w Olsztynie. Pomysł budzi jednak wiele kontrowersji, także wśród gmin, które tworzą komunalny związek będący właścicielem ZGOK i w przyszłości planowanej spalarni.

Prezydent Olsztyna Piotr Grzymowicz mówił jednak w rozmowie z naszym portalem:

*- Uważam, że inwestycja, która może jednocześnie rozwiązać na wiele lat kwestię bezpieczeństwa ciepłowniczego miasta oraz uzupełnić i domknąć system gospodarki odpadami, jest bardzo potrzebna, a zaniechanie jej realizacji byłoby wielką stratą dla lokalnej społeczności.*

Uruchomienie nowej elektrociepłowni ma nastąpić w połowie 2019 roku. Przewidywany koszt realizacji całego projektu to 505 milionów złotych.

Źródło: MPEC Sp. z o.o. Olsztyn

### Olsztyn: MPEC ogłasza przetarg na „nowe źródło”

■ „Nie będzie wspólnej spółki w ramach PPP Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Olsztynie z partnerem prywatnym. Ciepłownia Kortowo pozostanie dalej w całości w zasobach komunalnych” – poinformował Piotr Grzymowicz, Prezydent Olsztyna. „To kluczowe założenie kontynuacji modelu organizacyjnego i finansowego planowanego przedsięwzięcia” – dodaje prezydent. „Ze względu na rezygnację z powołania wspólnej spółki PPP MPEC z partnerem prywatnym, zrezygnowaliśmy z wydzielenia ciepłowni Kortowo i wniesienia jej aportem do nowej spółki. Jednocześnie otrzymaliśmy z NFOŚiGW pozytywną decyzję o wsparciu projektu w formie dotacji” – informuje Konrad Nowak, Prezes MPEC w Olsztynie.

W ramach planowanej inwestycji nadal priorytetem będzie zapewnienie dostaw ciepła mieszkańcom Olsztyna w perspektywie, co najmniej kolejnych 30 lat. Drugi cel to zapewnienie termicznego przekształcania frakcji palnej z odpadów komunalnych z terenu województwa warmińsko-mazurskiego. Trzeci





priorytet to uzyskanie statusu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego.

Na czym polega optymalizacja projektowa?

„MPEC-owi udało się pozyskać dotację na budowę kotła biomasowego, co pozwala na zmniejszenie nakładów na modernizację kotłów węglowych w ciepłowni Kortowo” – dodaje Konrad Nowak, Prezes MPEC. Dodatkowo podczas przeprowadzonego dialogu technicznego przedsiębiorstwo uzyskało potwierdzenie oferentów o gotowości odkupienia działki i dokumentacji inwestycji przy ul. Lubelskiej. Pozyskanie w ten sposób środków pozwoli na modernizację Ciepłowni Kortowo. Należy przy tym zwrócić uwagę, że spółka celowa PPP nadal powstanie, tylko bez aportu MPEC, o co postulowała w poprzednich etapach strona społeczna. Struktura majątkowa MPEC pozostaje bez zmian. Stworzenie takiego modelu, pozwala na przeniesienie całkowitego ryzyka budowy nowego źródła oraz operowania nim i sfinansowania na partnera prywatnego. MPEC jednak wciąż będzie miało uprawnienia do kontroli gwarantowanych parametrów technicznych, stanu technicznej instalacji oraz warunków sprzedaży energii elektrycznej a także innych wynikających z ustawy PPP a także umowy PPP. W obecnej formule cała odpowiedzialność finansowa za realizację „nowego źródła” spada na partnera prywatnego. Ważnym aspektem wyboru partnera prywatnego podczas przetargu nieograniczonego, jest również fakt konkurencyjności złożonych ofert, co ma bezpośredni wpływ na optymalizację kosztów. Będzie miało to odzwierciedlenie w przyszłości, gdyż rozliczenia MPEC-u będą realizowane wyłącznie do poziomu złożonej oferty.

Źródło: MPEC Sp. z o.o. w Olsztynie

### LPEC wyprodukuje energię elektryczną z OZE

■ Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. do końca roku zamontuje na dachach swoich biurowców panele fotowoltaiczne, produkujące prąd na potrzeby własne Spółki. Niewykorzystana energia zostanie sprzedana do firmy zajmującej się obrotem energią elektryczną. Inwestycja będzie współfinansowana ze środków Unii Europejskiej.

Projekt przewiduje wykonanie instalacji paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy 37,5 kW i powierzchni prawie 235 m<sup>2</sup> na dwóch budynkach biurowo-administracyjnych Spółki: przy ul. Puławskiej 28 i ul. Ceramicznej 3. Energia słoneczna zasilająca całą instalację w ciągu roku umożliwi produkcję ok. 40 MWh energii elektrycznej. Panele fotowoltaiczne

będą umieszczone na dachach na specjalnej bezinwazyjnej konstrukcji, umożliwiającej ustawienie całego łańcucha w kierunku południowym, pod kątem 15o. W celu zwiększenia współczynnika autokonsumpcji, instalacje zostaną wyposażone w programowalny sterownik, optymalizujący pobór własny energii elektrycznej przez obiekt.

Falownik i kontroler zarządzania energią zostaną podłączone do wewnętrznej sieci LAN z dostępem do internetu, co pozwoli na generowanie raportów i podglądu na żywo, a także da możliwość zdalnego wprowadzania ustawień dot. pracy kontrolera. Ponadto każdy moduł fotowoltaiczny ma własny tracker śledzący punkt mocy maksymalnej, pozwalający na zwiększenie uzysków nawet podczas gdy część modułów ulegnie częściowemu zaciemnieniu lub zabrudzeniu. Ochronę przed warunkami atmosferycznymi zapewnią będzie laminowana szklana płyta pokryta warstwą antyrefleksyjną. Planowane do zastosowania moduły fotowoltaiczne zbudowane będą z materiałów w całości podlegających utylizacji.

– *Wykorzystanie energii z OZE do częściowego zaspokojenia potrzeb Spółki na energię elektryczną wpisuje się w nasze kompleksowe podejście do zarządzania zasobami energetycznymi, za które odpowiadamy. Obecnie jesteśmy w trakcie realizacji jeszcze dwóch dużych projektów infrastrukturalnych o wartości ponad 100 mln zł, które znacząco poprawią efektywność energetyczną całego lubelskiego systemu ciepłowniczego. Wdrażamy również system zarządzania energią według wymagań normy ISO 50001:2012, którego głównym celem będą oszczędności energii a co za tym idzie obniżenie kosztów działalności i zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych do atmosfery* – mówi Jolanta Jańczak, Prezes Zarządu LPEC S.A.

Inwestycja współfinansowana jest ze środków UE w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Lubelskiego, Oś 4: Energia Przyjazna Środowisku, Działanie 4.2: Produkcja energii z OZE w przedsiębiorstwach. Umowa o dofinansowanie została podpisana 16 lutego br. z Lubelską Agencją Wspierania Przedsiębiorczości. Wartość całego projektu wynosi 214,2 tys. zł. Kwota dotacji to 96,4 tys. zł.

Źródło: LPEC S.A.

### Inwestycje proekologiczne PGE GiEK

■ PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna rozpoczęła inwestycje proekologiczne w Zespole Elektrociepłowni Bydgoszcz. Dzięki realizacji rozbudowy instalacji odsiarczania, a także budowy instalacji odzotowania



spalin, elektrociepłownia spełni rygorystyczne unijne wymagania środowiskowe, które zaczną obowiązywać od 2021 roku.

Dzięki rozbudowanej instalacji odsiarczania spalin, realizowanej przez GE Power, możliwe będzie aż blisko dziewięciokrotne obniżenie emisji  $SO_2$ . Przebudowa instalacji odazotowania spalin, której wykonawcą jest firma SBB Energy, zapewni czterokrotną redukcję  $NO_x$ .

Dzięki inwestycjom środowiskowym w elektrowniach PGE przez ostatnie dwie dekady PGE GiEK ograniczyła emisję związków siarki o 93 proc., związków azotu o 59 proc., a w przypadku pyłów aż o 99 proc.

Zgodnie z podpisanymi w 2017 roku kontraktami instalacje odsiarczania i odazotowania spalin są budowane w formule „pod klucz” obejmującej zaprojektowanie, wykonanie, dostawę, montaż, uruchomienie i optymalizację oraz przekazanie do eksploatacji kompletnych, nowoczesnych urządzeń. IOS ma zostać przekazana do eksploatacji w grudniu 2018 r.

Z kolei oddanie do eksploatacji instalacji odazotowania spalin kotła nr 4 ma nastąpić w sierpniu, a kotła nr 3 - pod koniec listopada bieżącego roku.

Po oddaniu do eksploatacji dwóch nowych instalacji Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz będzie przystosowany do zaostrzonych unijnych wymogów środowiskowych. To dowód na to, że spółka prowadzi działalność w sposób zrównoważony, przy zachowaniu wysokich standardów ekologicznych. Priorytetem jest eksploatacja jednostek wytwórczych w sposób nieuciążliwy dla mieszkańców miast, gdzie funkcjonują oddziały PGE GiEK.

Konkluzje BAT, które zaczną obowiązywać od 2021 roku zaostrzają parametry emisyjne w zakresie  $SO_2$ ,  $NO_x$  i pyłów, wprowadzają także wymogi emisyjne w zakresie innych substancji, a także nowe obowiązki dotyczące prowadzenia pomiarów emisji i nowe standardy dla ścieków np. z instalacji oczyszczania spalin. Dlatego też, aby umożliwić dalszą pracę jednostek PGE konieczne jest zrealizowanie programu inwestycyjnego dostosowującego aktywa wytwórcze do przyszłych rygorystycznych wymogów.

Oprócz inwestycji w Bydgoszczy, PGE realizuje Program Dostosowawczy przede wszystkim w największych aktywach Grupy - Elektrowni Bełchatów, Elektrowni Opole oraz Elektrowni Dolna Odra. W fazie przygotowania lub uzyskiwania decyzji korporacyjnych są również zadania w Elektrowni Turów oraz elektrociepłowniach Rzeszów i Kielce.

Źródło: PGE GiEK SA

### **Elektrociepłownie emitują 23 razy mniej benzo(a)pirenu niż gospodarstwa domowe**

■ Badania przeprowadzone przez Instytut Certyfikacji Emisji Budynków dowodzą, że dostawcy ciepła systemowego emitują średnio 23 razy mniej rakotwórczego benzo(a)pirenu w porównaniu z tymi, którzy ogrzewają swe budynki piecem węglowym. Do końca 2017 roku przebadano prawie 20% firm dostarczających ciepło systemowe i zrzeszonych w Programie Promocji Ciepła Systemowego.

Firmy ciepłownicze zrzeszone w Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie zrealizowały wiele inwestycji, których celem było zmniejszenie emisji szkodliwych substancji do środowiska i sprostanie coraz bardziej wyśrubowanym standardom emisyjnym narzucanym przez UE. W marcu ubiegłego roku Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie uruchomiła wspólnie z Instytutem Certyfikacji Emisji Budynków, program certyfikacji systemów ciepłowniczych, który pokazuje wpływ produkcji i dystrybucji ciepła systemowego na środowisko, w porównaniu z innymi sposobami ogrzewania.

Dostawcy ciepła systemowego emitują średnio 23,02 razy mniej rakotwórczego benzo(a)pirenu. Najlepszy wynik redukcji, bo aż o 56,25 razy osiągnęło Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gliwicach. O 120% niższa jest także emisja dwutlenku węgla. Energetyka Ciepła Opolszczyzny zredukowała emisję o 124%. Ciepło systemowe kilkakrotnie zmniejsza również emisję dwutlenku siarki (średnio 3,41 razy, w Bielsko Białej nawet 5,4 razy), tlenków azotu (średnio 1,99 razy mniej, w Wałbrzychu nawet 2,51) oraz tlenku węgla (średnio 153,59 razy, a w Gliwicach do 360,13 razy mniej).

Instytut Certyfikacji Emisji Budynków (ICEB) z siedzibą w Krakowie ma własny, wypracowany proces opiniowania oraz związane z nim certyfikaty, które wskazują na redukcję zanieczyszczeń przez poszczególne systemy w zależności od wykorzystywanej struktury paliw i sposobu wytwarzania ciepła.

Certyfikaty wystawione przez ICEB są dokumentami zaświadczającymi, ile razy dany system ciepłowniczy oraz przyłączone do niego budynki mają mniejszą emisję zanieczyszczeń do powietrza w porównaniu z referencyjnym budynkiem, wyposażonym w średniowązoną statystyczną kotłownię węglową o mocy od 1 do 100 kW.



## Grażyna Bielawska-Cieśla, wieloletnia prezes MEC Koszalin, odznaczona przez prezydenta RP

■ Osoby zasłużone w służbie państwu i społeczeństwu otrzymały w piątek (9 lutego 2018 r.) odznaczenia państwowe podczas uroczystości w Pałacu Prezydenckim. Wśród nich była Grażyna Bielawska-Cieśla, wieloletnia szefowa Miejskiej Energetyki Ciepłej w Koszalinie, która została odznaczona Krzyżem Kawalerskim Orderu Odrodzenia Polski. W imieniu Prezydenta Rzeczypospolitej Polskiej Andrzeja Dudy aktu dekoracji dokonał Sekretarz Stanu w Kancelarii Prezydenta RP Adam Kwiatkowski.

Order, ustanowiony w 1921 roku, nadawany jest za wybitne zasługi położone w służbie państwu i społeczeństwu, a zwłaszcza za wybitne osiągnięcia w działalności publicznej podejmowanej z pożytkiem dla kraju, za szczególne zasługi dla umacniania suwerenności i obronności kraju, dla rozwoju gospodarki narodowej, służby publicznej, za wybitną twórczość naukową, literacką i artystyczną, za wybitne zasługi dla rozwoju współpracy Rzeczypospolitej Polskiej z innymi państwami i narodami. Grażynie Bielawskiej-Cieśli nadano go za „wybitne zasługi dla rozwoju branży ciepłowniczej w Polsce”.

Grażyna Bielawska-Cieśla kierowała MEC przez 26 lat. Na emeryturę przeszła w 2015 roku. Przez całe swoje zawodowe życie związana była z branżą ciepłowniczą, w której karierę rozpoczęła w roku 1987. Była pierwszą kobietą w Polsce, która objęła w ciepłownictwie stanowisko dyrektora – prezesa zarządu.

Była szefowa MEC znana jest także ze swojego zaangażowania w działalność charytatywną i społeczną. Przez wiele lat była aktywnym członkiem branżowych organizacji ciepłowniczych, Rady Gospodarczej przy prezydencie Koszalina, oraz Rady Doradców międzynarodowej organizacji studenckiej AISEC. Jest członkiem Koszalińskiego Rotary Club, działającego na rzecz społeczności lokalnej. Czynnice uczestniczyła w przedsięwzięciach charytatywnych, takich jak przedstawienia teatralne, akcje „Szlachetna Paczka”.

W uznaniu wybitnych zasług dla rozwoju polskiego ciepłownictwa oraz ogromnego zaangażowania w działania na rzecz społeczności lokalnej, została odznaczona m.in. Złotym Krzyżem Zasługi, Złotym Medalem „Za Długoletnią Służbę”, Odznaką Honorową Gryfa Zachodniopomorskiego, medalem Za Zasługi dla

Energetyki, medalem Za Zasługi dla Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, oraz dwukrotnie Laurem „Zasłużony dla Ciepłownictwa”, przyznany przez środowisko branżowe dla osób wnoszących szczególnie duże zasługi dla polskiego ciepłownictwa.

Grażyna Bielawska-Cieśla podczas dekoracji, dokonanej przez Sekretarza Stanu w Kancelarii Prezydenta RP Adama Kwiatkowskiego





## MEC Sp. z o.o. w Koszalinie laureatem nagrody „Pracodawca Przyjazny Pracownikom”

■ 26 lutego 2018 r. Prezydent RP nagrodził pracodawców przyjaznych pracownikom. Wśród nich jest Miejska Energetyka Ciepła w Koszalinie

Miejska Energetyka Ciepła w Koszalinie jest jednym z 27 laureatów ogólnopolskiego konkursu „Pracodawca Przyjazny Pracownikom”, organizowanego przez Komisję Krajową NSZZ „Solidarność” pod patronatem Prezydenta RP.

Nagrody zostały wręczone podczas uroczystej gali w Pałacu Prezydenckim w Warszawie. – Przestrzeganie prawa pracy jest ważne dla zrównoważonego rozwoju państwa. Dziękuję, że jesteście państwo tymi pracodawcami, którzy rozumieją, że pracownik zasługuje na szacunek i jego praca ma ogromne znaczenie dla firmy – mówił podczas gali prezydent RP Andrzej Duda. Z jego rąk nagrodę dla MEC Koszalin odebrał Robert Mania, prezes zarządu spółki. Towarzyszyli mu prezydent Koszalina Piotr Jedliński, przewodniczący zakładowej „Solidarności” Andrzej Myzik, oraz szef Zarządu Regionu Koszalińskiego Pobrzeże NSZZ „Solidarność” Sławomir Majchrzak.

– *Jesteście wzorem pracodawców, wychodzicie ponad standardy kodeksu pracy i przestrzegania konstytucji* – powiedział do nagro-

dzonych przewodniczący Komisji Krajowej NSZZ „Solidarność” Piotr Duda.

To już dziesiąta edycja konkursu, którego celem jest promowanie pracodawców wyróżniających się w stosowaniu dobrych praktyk w zakresie przestrzegania przepisów prawa pracy, w szczególności poprzez stabilność zatrudnienia, przestrzeganie zasad bezpieczeństwa i higieny pracy, oraz prawa do zrzeszania się w związki zawodowe.

Kandydatów zgłaszają podstawowe jednostki organizacyjne „Solidarności”. Później kandydatury są oceniane przez Komisję Certyfikacyjną, biorącą pod uwagę między innymi przestrzeganie prawa pracy, zawieranie układów zbiorowych pracy, zatrudnianie pracowników na czas nieokreślony, funkcjonowanie rady pracowników, oraz przeciwdziałanie mobbingowi.

W tegorocznej edycji konkursu wyłoniono 27 laureatów spośród 36 zgłoszonych pracodawców. Wyróżnione firmy otrzymują certyfikat „Pracodawca Przyjazny Pracownikom”, którym mogą się posługiwać przez trzy lata.

Laureaci konkursu nagrody otrzymali z rąk prezydenta RP Andrzeja Dudy.



Fot. Jakub Szymczuk/KPPR



# Szkolenie nt. Rozporządzenie o ochronie danych osobowych RODO

■ W dniu 7 lutego 2018 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Rozporządzenie o ochronie danych osobowych RODO/GDPR vs. Ustawa o ochronie danych osobowych. Jakie zmiany czekają nas od 25.05.2018 r.”

W szkoleniu uczestniczyło 41 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych, ciepłowni elektrociepłowni oraz Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program szkolenia obejmował:

## 1. Wprowadzenie

- Dlaczego ochrona danych osobowych jest ważna? - krótka historia i przyczyny wprowadzenia uregulowań prawnych związanych z ochroną danych osobowych.
- Jak kształtował się proces reformy ochrony danych osobowych w UE?
- RODO – na jakim etapie wdrożenia unijnych przepisów jesteśmy i do czego dążymy?
- UODO a RODO – co czeka przepisy krajowe (UODO i akty wykonawcze) po 25 maja 2018 r. (zastosowanie RODO). Nowy system źródeł prawa.

## 2. Podstawowe pojęcia

- Jak podstawowe pojęcia i terminy definiuje RODO?
- Porównanie dotychczasowych pojęć UODO do RODO.
- Zmiany w podstawowych definicjach.
- Nowe definicje i terminy w RODO.
- Inspektor Ochrony Danych (IOD) vs. Administrator Bezpieczeństwa Informacji (ABI): podobieństwa i różnice.

## 3. Legalność przetwarzania danych osobowych

- Legalność według UODO (przypomnienie):
- Zasady przetwarzania danych w UODO.
- Przesłanki legalności przetwarzania danych na gruncie UODO.
- Powierzenie przetwarzania danych.
- Przekazywanie danych do państw trzecich.
- Legalność według RODO:
- Zasady przetwarzania danych w RODO.
- Przesłanki przetwarzania danych na gruncie RODO. Czy zgody dotychczas zebrane

będą ważne również pod rządami RODO?

- Powierzenie przetwarzania danych.
  - Transgraniczne przetwarzanie danych, w tym państwa trzecie.
  - Pojęcie profilowania – warunki legalnego tworzenia profili. Na czym polega tworzenie profili?
- ## 4. Świadomość przetwarzania danych osobowych
- Świadomość według UODO (przypomnienie):
  - Ustawowy obowiązek zapoznania z przepisami z zakresu ochrony danych osobowych.
  - Rola Administratora Bezpieczeństwa Informacji (ABI) w organizowaniu szkoleń i podnoszeniu świadomości.
  - Świadomość według RODO:
  - Szkolenia organizowane przez Inspektora Ochrony Danych (IOD).
  - Budowanie świadomości zagrożeń i odpowiedzialności.
  - Privacy by default, privacy by design: udział IOD już na etapie planowania rozwiązań związanych z przetwarzaniem danych, świadomość roli IOD w organizacji.
- ## 5. Zabezpieczenia techniczne i organizacyjne
- Zabezpieczenia według UODO (przypomnienie):
  - Zabezpieczenia techniczne: IT oraz fizyczne.
  - Zabezpieczenia organizacyjne: polityka bezpieczeństwa, instrukcja zarządzania, wyznaczenie ABI i Administratora Systemów Informatycznych (ASI).
  - Upoważnienia do przetwarzania danych osobowych.
  - Zabezpieczenia według RODO:
  - Zabezpieczenia organizacyjne (polityka bezpieczeństwa, wyznaczenie Inspektora Ochrony Danych).
  - Ocena skutków dla ochrony danych (DPIA) oraz rejestrowanie czynności przetwarzania.
  - Zabezpieczenia IT według wewnętrznych polityk lub wytycznych regulatora.



- Deregulacja na rzecz regulatorów oraz EROD. Regulator wydaje zalecenia i wzory dobrych praktyk upoważnienia do przetwarzania danych osobowych.
- Certyfikacja i kodeksy postępowania.
- Rejestrowanie czynności przetwarzania.

### 6. Obowiązki względem Regulatora

Obowiązki względem Regulatora według UODO (przypomnienie):

- Zgłaszanie zbiorów danych do GIODO.
- Zgłaszanie ABI do GIODO

Obowiązki względem Regulatora według RODO:

- Zgłaszanie IOD.
- Zgłaszanie incydentów.
- Konsultowanie innowacyjnych procesów na danych z regulatorem.
- Uwzględnianie wytycznych i zaleceń.

### 7. Prawa osób, których dane są przetwarzane

Prawa osób, których dane są przetwarzane według UODO (przypomnienie):

- Obowiązki informacyjne,
- Pozostałe prawa:
- wycofanie zgody,
- prawo do sprzeciwu,
- prawo do informacji,
- żądanie zaprzestania przetwarzania z uwagi na szczególną sytuację.

Prawa osób, których dane są przetwarzane według RODO:

- Nowe treści obowiązków informacyjnych
- Pozostałe prawa, np.:
- wycofanie zgody,
- przenoszenie danych,
- prawo do bycia zapomnianym,
- prawo dostępu do zgromadzonych danych (informacja),
- prawo do sprostowania,
- prawo do ograniczenia przetwarzania,
- prawo do sprzeciwu.
- Tryby korzystania z praw.

### 8. Pozostałe zagadnienia:

- Nowe kompetencje regulatora, kary finansowe. Szacowanie realnego ryzyka prawnego.
- Jak skutecznie przygotować się do wejścia w życie RODO?
- Korzyści i zagrożenia związane z wejściem w życie RODO.
- Źródła wiedzy i informacji związanej z RODO.

Szkolenie przeprowadził: Doktor Bartosz Mendyk, który współpracuje z Kancelarią Lex Artist prowadząc szkolenia oraz audyty z zakresu ochrony danych osobowych.

Uczestnicy szkolenia otrzymali certyfikaty.



Szkolenie RODO, 7 lutego 2018 w Warszawie.



## IV Turniej Halowej Piłki Nożnej Firm Energetycznych i Ciepłowniczych o Puchar Prezydenta Miasta Chełm

■ W sobotę 17 lutego 2018 roku w Miejskiej Hali Sportowej w Chełmie po raz czwarty spotkały się reprezentacje piłkarskie spółek energetycznych i ciepłowniczych o puchar prezydenta Chełma. Imprezę otworzyli: prezes chełmskiego MPEC Mirosław Iwiński oraz prezydent Chełm Agata Fisz. Tegoroczny turniej zgromadził rekordową liczbę drużyn.

### O triumf walczyło dziewięć zespołów tj:

- MPEC Chełm,
- MPEC Tarnów,
- LPEC Lublin,
- PEC Siedlce,
- Łuck Ciepło,
- Celsiusm Skarżysko – Kamienna,
- PGNiG Termika Warszawa,
- ENEA Wytwarzanie
- GRUPA AZOTY AUTOMATYKA Tarnów.

Rywalizacja najpierw toczyła się w dwóch grupach, a dwie najlepsze ekipy z każdej grupy uzyskały awans do półfinałów.

### Oto wyniki rozegranych spotkań:

- ENEA - PGNiG Termika 1:2,
- MPEC Chełm - Azoty 0:2,
- Celsiusm - LPEC 1:2,
- Łuck - PGNiG Termika 2:1,
- ENEA - Azoty 2:0,
- MPEC Chełm - Łuck 5:2,
- PGNiG Termika - Azoty 0:3,
- LPEC - MPEC Tarnów 2:0,
- Celsiusm - PEC Siedlce 0:0,
- ENEA - Łuck 0:7,
- MPEC Chełm – PGNiG Termika 1:0,
- LPEC - PEC 4:1,
- Celsiusm - MPEC Tarnów 2:1,
- Azoty - Łuck 1:3,
- MPEC Chełm - ENEA 4:0,

### Półfinały:

- MPEC Chełm - Celsiusm 3:4
- Łuck - LPEC Lublin 0:2

### Mecz o 7 miejsce:

PGNiG Termika - MPEC Tarnów 1:0,

### Mecz o 5 miejsce:

Azoty - Siedlce 4:2,

### Mecz o 3 miejsce:

Łuck - Chełm 3:1,

### Final:

LPEC Lublin - Celsiusm 3:1.

**Zwycięzca Turnieju – drużyna LPEC Lublin – otrzymała Puchar Prezydenta Miasta Chełm.**

### Klasyfikacja końcowa turnieju:

1. LPEC Lublin,
2. Celsiusm Skarżysko Kamienna,
3. Łuck Ciepło,
4. MPEC Chełm,
5. Azoty Tarnów,
6. PEC Siedlce,
7. PGNiG Termika Warszawa,
8. MPEC Tarnów,
9. ENEA Wytwarzanie.

Najlepszym zawodnikiem turnieju został **Sławomir Leśnicki z chełmskiego MPEC**, któremu puchar w imieniu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie wręczył Prezes MPEC Chełm – Mirosław Iwiński.

Królem strzelców został **Piotr Stajszczak** z LPEC.

Najlepszym bramkarzem **Robert Otownia** z Celsiusm.

















# Ciepłownictwo 4G polscy ciepłownicy odwiedzili Danię

■ W dniach 26 lutego do 1 marca br. delegacja przedsiębiorstw ciepłowniczych z grona członków IGCP odwiedziła Danię. Wyjazd studyjny, dotyczący kierunków zmian w ciepłownictwie duńskim, zorganizowały wspólnie: Ambasada Królestw Danii, DBDH oraz IGCP. Opiekunem grupy ze strony IGCP był wiceprezes Bogusław Regulski.

W trakcie wizyty uczestnicy zapoznali się z obecnymi trendami technologicznymi w ciepłownictwie duńskim mającymi na celu transformację w kierunku uzyskania kolejnych efektów zbieżnych z polityką klimatyczno-energetyczną Europy, tj. dążenia do ciepłownictwa zeroemisyjnego.

Podróż po duńskim ciepłownictwie rozpoczęło seminarium, w trakcie którego przedstawione zostały prezentacje na temat polskich uwarunkowań sektora ciepłowniczego, zaś ze strony duńskiej przedstawione zostały różne technologie związane z nowymi trendami w ciepłownictwie.

Kolejne etapy podróży objęły:

- najnowszą, kogeneracyjną instalację spalania odpadów Ammager Resource Center w Kopenhadze, której ciekawym elementem jest stok narciarski zlokalizowany na

dachu obiektu oraz charakterystyczną architektonicznie,

- jedną z największych elektrociepłowni kopenhaskich Avedore, która w całości opalana jest biomasą.

W kolejnych dniach uczestnicy zwiedzili system ciepłowniczy miasta Sřnderborg, w której pracuje między innymi kogeneracja na odpady oraz instalacja geotermalna, system miast Skandenborg-Herning, w której pracuje między innymi nowoczesna ciepłownia biomasowa, zakłady produkcyjne firmy Kamstrup, w których powstają nowoczesne liczniki ciepła, największą ciepłownię solarną w Silkeborg, małą, bezobsługową ciepłownię biomasową na słomę w miejscowości Nimtofte oraz ciekawie zmodernizowaną elektrociepłownię firmy Verdo w Randers, w której wykorzystuje się wielopaliwową instalację, która obecnie wykorzystuje głównie biomasę.

Największe wrażenie zrobiła na uczestnikach instalacja solarna w Silkeborg, która jest obecnie największą tego typu instalacją na świecie. Jej powierzchnia przekracza 16 ha, moc osiągalna sięga 110 MW a roczna produkcja ok 300 000 GJ.

Ważnym elementem pobytu delegacji polskiej w Danii była wizyta w rezydencji ambasadora RP w Danii pani Henryki Mościckiej-Dendys, w trakcie którego doszło do bardzo ciekawej i merytorycznej dyskusji na temat nowoczesnych trendów w energetyce, ze szczególnym uwzględnieniem ciepłownictwa. Pani ambasador wyraziła przekonanie, iż biorąc pod uwagę wyzwania stojące przed ciepłownictwem współpraca polsko-duńska w ciepłownictwie będzie się rozwijała.





# **VII Konferencja Rynek Ciepła Systemowego**

■ W dniach 20-22 lutego 2018 r. w Hotelu Mercure Lublin Centrum w Lublinie odbyła się VII-Konferencja Rynek Ciepła Systemowego.

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

W konferencji uczestniczyło 118 osób reprezentujących przedsiębiorstwa energetyki ciepłej, gospodarki komunalnej, elektrociepłownie, ciepłownie, firmy współpracujące z ciepłownictwem, urzędy samorządowe oraz wyższe uczelnie.

Patronat Honorowy nad konferencją objęli:

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

Patronat medialny nad konferencją objęły miesięczniki: INSTAL i COW.

Nad programem merytorycznym konferencji i zawartością merytoryczną materiałów konferencyjnych czuwał Komitet Naukowy konferencji pod przewodnictwem dr Małgorzaty Kwestarz z Politechniki Warszawskiej.

Otwarcia konferencji dokonali:

- Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,
- Jolanta Jańczak – Prezes Zarządu LPEC Lublin,
- Ryszard Jabłoński – Prezes Zarządu OPEC Puławy.

W imieniu Patronów Honorowych życzenia uczestnikom konferencji przekazali:

- Artur Szymczyk – Wiceprezydent Miasta Lublin
- Tadeusz Kocoń – Wiceprezydent Miasta Puławy.

**W I sesji konferencji „Otoczenie prawne funkcjonowania ciepłownictwa – wpływ unijnych i krajowych regulacji prawnych na ograniczenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery”** prowadzonej przez:

- Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu IGCP
- Jolantę Jańczak – Prezes Zarządu LPEC Lublin

zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat **„Pakiet zimowy – założone cele, wpływ na ciepłownictwo systemowe**

**w Polsce”** przedstawił Bogusław Regulski – IGCP.

- Referat nt. **„Konkluzje BAT i dyrektywa MCP – wdrożenie do polskiego porządku prawnego, wpływ na ciepłownictwo systemowe”** przedstawiła Agnieszka Skorupińska – CMS Cameron McKenna.
- Prezentację **„Praktyczne aspekty przygotowania i realizacji inwestycji w kontekście wdrażania konkluzji BAT”** przedstawił Piotr Szmaj – Termall Belchatów.
- Prezentację **„GlobeOMS – system automatycznego nadzoru i telemetrii sieci i węzłów ciepłych”** przedstawił Cezary Białek – Landis+Gyr Warszawa.
- Prezentację **„Nowoczesna metoda redukcji pyłów SO<sub>x</sub> i NO<sub>x</sub> w aspekcie ekonomii inwestycji”** przedstawił Jacek Gunther-Ślaski – ECO INSTAL Kościan.

Następnie odbył się panel dyskusyjny moderowany przez Bogusława Regulskiego – Wiceprezesa Zarządu IGCP, w którym udział wzięli:

- Bogusław Regulski – IGCP
- Jolanta Jańczak – LPEC
- Agnieszka Skorupińska – CMS Cameron McKenna
- Cezary Białek – Landis+Gyr

**W II sesji konferencji „Program Promocji Ciepła Systemowego jako narzędzie rozwoju ciepłownictwa systemowego i walki ze smogiem”** prowadzonej przez:

- Jacka Szymczak – Prezesa Zarządu IGCP,
- Ryszarda Jabłońskiego – Prezesa Zarządu OPEC Puławy

zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat **„Program Promocji Ciepła Systemowego – geneza programu, narzędzia, rewolucja wizerunkowa ciepłownictwa”** przedstawili:
- Jacek Szymczak – IGCP
- Sebastian Piechocki – IGCP PPCS
- Agnieszka Ościłowska – IGCP PPCS
- Referat **„Certyfikacja systemów ciepłowniczych”** przedstawił dr Adolf Mirowski – Instytut Certyfikacji Emisji Budynków.
- Referat **„Praktyczne korzyści przedsiębiorstwa z udziału w PPCS”** przedstawiła Teresa Stępniań-Romanek – LPEC Lublin.



- Referat „**Jak wykorzystać informacje z systemu dhbenchmarking.pl**” przedstawił Bogusław Regulski – IGCP
- Prezentację „**Zaawansowane mufy połączeniowe dla dostawców ciepła systemowego. Istotne elementy jakościowe i techniczne**” przedstawił Bartłomiej Sady – CEGA Lublin.
- Prezentację „**Usuwanie rozpuszczonego tlenu w wodzie metodą odtlenienia katalitycznego**” przedstawił Jacek Blok – PRO-MAT-WODA Gdynia.

Następnie odbył się panel dyskusyjny moderowany przez Jacka Szymczaka – Prezesa Zarządu IGCP, w którym udział wzięli:

- Jacek Szymczak – IGCP
- Ryszard Jabłoński – OPEC Puławy
- Dr Adolf Mirowski – ICEB
- Sebastian Piechocki – IGCP PPCS
- Agnieszka Ościłowska – IGCP PPCS
- Teresa Stępniań-Romanek – LPEC Lublin

**W III sesji konferencji „Nowoczesne, ekologiczne i energooszczędne technologie w ciepłownictwie systemowym i ich finansowanie z funduszy krajowych i unijnych”** prowadzonej przez:

- dr Małgorzatę Kwęstarcz z Politechniki Warszawskiej
- Pawła Okapę – Dyrektora ds. Eksploatacji LPEC Lublin

zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat „**Magazynowanie energii w systemach ciepłowniczych w oparciu o technologię Power to heat**” przedstawił dr hab. Maciej Chaczykowski – Politechnika Warszawska.
- Referat nt. „**Eksploatacja akumulatora ciepła w EC zasilającej miejski system ciepłowniczy – wpływ na emisję zanieczyszczeń do atmosfery**” przedstawił dr hab. Ryszard Zwierzchowski – Politechnika Warszawska.
- Referat nt. „**Podwyższenie efektywności sieci ciepłowniczej poprzez wykorzystanie ciepła z sieci powrotnej do zasilania**”

Otwarcie Konferencji







**budynków energooszczędnych**” przedstawił dr Adam Smyk – Politechnika Warszawska.

- Referat nt. **„Rola odnawialnych źródeł energii w ograniczaniu emisji w ciepłownictwie”** przedstawił Grzegorz Wiśniewski – Instytut Energetyki Odnawialnej.
- Referat **„Finansowanie modernizacji ciepłownictwa – jak skutecznie aplikować o środki finansowe i z jakich programów”** przedstawiła Małgorzata Kołodziej Nowakowska – PGE Polska Grupa Energetyczna.
- Prezentację **„URBAS Austria producent ciepłowni i elektrociepłowni biomasy pod klucz”** przedstawił Marek Janowski – Enerwis Warszawa.

Następnie odbył się panel dyskusyjny moderowany przez dr Małgorzatę Kwestarz z Politechniki Warszawskiej, w którym udział wzięli:

- Dr Małgorzata Kwestarz – Politechnika Warszawska
- Paweł Okapa – LPEC Lublin
- Grzegorz Wiśniewski – Instytut Energetyki Odnawialnej

- Dr hab. Ryszard Zwierzchowski – Politechnika Warszawska
- Dr hab. Maciej Chaczykowski – Politechnika Warszawska
- Dr Adam Smyk – Politechnika Warszawska
- Małgorzata Kołodziej-Nowakowska – PGE Polska Grupa Energetyczna

#### **Firmy współpracujące z ciepłownictwem:**

- Diehl Metering Bażanowice
- TERMALL Bełchatów
- ECO INSTAL Kościan
- BRUGG Płochocin
- aquatherm Warszawa

na ministoiskach przedstawiły swoją ofertę dla ciepłownictwa.

Uczestnicy konferencji wzięli udział w wyjeździe technicznej do Elektrociepłowni Lublin Wrotków.

#### **Prowadzący I sesję**





I panel dyskusyjny – moderowany przez Bogusława Regulskiego



II panel dyskusyjny – moderowany przez Jacka Szymczaka



III panel dyskusyjny – moderowany przez Małgorzatę Kwętarz



Dyskusja