



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 303
12/2017

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Program wsparcia dla OZE
w Polsce zatwierdzony przez
Komisję Europejską**

**Modernizacje ze wsparciem
z NFOŚiGW**

Wigilijne spotkania ciepłowników



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

cała strona w środku NC:	1400 zł
1/2 strony w środku NC:	1000 zł
1/4 strony w środku NC:	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

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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



partnerzy IGCP



branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



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



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



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



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



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



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





spis treści

- 6 Kalendarium IGCP**
- 7 Prawo w energetyce**
- 13 Aktualności**
- 24 Prezentacje**
 - 24 ■ Komisja Europejska – Komunikat prasowy.
 - 26 ■ KPEC Spółka z o.o. w Bydgoszczy pozyskała z NFOŚiGW prawie 80 mln złotych dotacji na realizację inwestycji o łącznej wartości ponad 190 mln!
 - 27 ■ Miliony od SEC-u zostają w Szczecinie.
 - 28 ■ Budowa kotłowni gazowej w Przedsiębiorstwie Farmaceutycznym Jelfa.
 - 28 ■ Zabudowa wytwornic pary w elektrowniach Siersza, Łaziska, Jaworzno III oraz Łagisza.
- 36 Szkolenia, seminaria, konferencje**
 - 36 ■ Seminaria Regionalne.
 - 37 ■ Seminarium Regionalne w Świnoujściu.
 - 38 ■ Seminarium Regionalne w Łodzi.
 - 41 ■ Seminarium Regionalne w Chorzowie.
 - 41 ■ Seminarium Regionalne w Janowie Podlaskim.

Szanowni Państwo,

Zapraszamy do lektury ostatniego w roku 2017 miesięcznika Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Na mocy przepisów UE w dziedzinie pomocy państwa Komisja Europejska zatwierdziła polski program dotyczący energii ze źródeł odnawialnych i zmniejszyła opłatę przeznaczoną na finansowanie programu ponoszoną przez energochłonnych odbiorców. Decyzja ta przyczyni się do poczynienia dalszych postępów w osiągnięciu unijnych celów w zakresie energii i klimatu oraz zagwarantuje utrzymanie globalnej konkurencyjności energochłonnych odbiorców przy jednoczesnej ochronie konkurencji.

Podpisana została umowa na inwestycję w rozbudowę i modernizację sieci ciepłowniczej w Szczecinie pomiędzy SEC a NFOŚiGW.

KPEC Sp. z o.o. w Bydgoszczy pozyskała z NFOŚiGW fundusze na dofinansowanie dwóch zadań w ramach poddziałania 1.6.1. „Źródła wysokosprawnej kogeneracji”.

Tradycyjnie w grudniu Izba, we współpracy z przedsiębiorstwami, zorganizowała cykl spotkań pt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”.

Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP

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



Seminaria Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”

- Tradycyjnie w grudniu Izba, we współpracy z przedsiębiorstwami, organizuje cykl spotkań pt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”.
- W dniach 4-6 grudnia w Świnoujściu odbyło się spotkanie Oddziału Regionalnego Północno-Zachodniego.
- W dniach 7-8 grudnia w Łodzi spotkanie Oddziału Północno-Wschodniego.
- W dniach 11-12 grudnia 2017 r. w Chorzowie odbyło się Seminarium Regionalne OR Południowo-Zachodniego.
- W dniach 14-15 grudnia 2017 r. w Janowie Podlaskim odbyło się Seminarium Regionalne OR Południowo-Wschodniego.

Więcej w Dziale SEMINARIA, natomiast prezentacje z tych spotkań zamieściliśmy na naszej stronie www.igcp.pl w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Prezentacje konferencyjne.

Spotkanie w Ministerstwie Energii

- W dniu 6 grudnia br. przedstawiciele czterech organizacji branżowych realizujących wspólny projekt w zakresie mechanizmów wsparcia dla kogeneracji: IGCP, PTEZ, IGG oraz IEPIOE – spotkały się z kierownictwem Departamentu Energii Odnawialnej Ministerstwa 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. W najbliższym czasie mają one zostać oficjalnie zaprezentowane zainteresowanym stronom. W spotkaniu w ME uczestniczył wiceprezes Bogusław Reguński.

Spotkanie Komitetu Sterującego Programu wsparcia dla kogeneracji

- W dniu 13 grudnia w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne spotkanie Komitetu Sterującego powołanego w ramach współpracy pomiędzy IEPIOE, IGG, IGCP oraz PTEZ dla realizacji

projektu dotyczącego Programu Rozwoju Kogeneracji. Przedmiotem spotkania było przede wszystkim odniesienie się do założeń systemu wsparcia przedstawionego przez przedstawicieli Departamentu OZE podczas ostatniego spotkania w ministerstwie. Postanowiono również, do czasu uszczegółowienia przedmiotowych założeń, zawiesić współpracę z firmą doradczą, współpracującą z czterema organizacjami w tym projekcie. Izbę w spotkaniu reprezentował Zarząd IGCP.

Spotkanie w Ministerstwie Energii na temat kształtu rynku ciepła

- W dniu 13 grudnia w siedzibie ministerstwa miało miejsce spotkanie reprezentacji czterech organizacji z przedstawicielami Departamentu OZE. Spotkanie było konsekwencją opracowania przez IGCP raportu Ciepłownictwo systemowe. Zagadnienia wpływające na funkcjonowanie i rozwój sektora w Polsce. Ustalono rozpoczęcie prac nad najistotniejszymi zagadnieniami wpływającymi na rynek ciepła w Polsce. Kolejne spotkanie zaplanowano na koniec stycznia przyszłego roku. Stronę samorządową reprezentowali: Zarząd IGCP, kierownictwa PTEZ, Stowarzyszenia Producentów i Importerów Urządzeń Grzewczych, Polskiej Organizacji Rozwoju Technologii Pomp Ciepła.

Robocza wizyta w ZEC Wołomin

- W dniu 29 grudnia br., z inicjatywy kierownictwa Zakładu Energetyki Ciepłej w Wołominie, na terenie ZEC doszło do roboczego spotkania z Zarządem Izby. Na spotkaniu omawiana była sytuacja przedsiębiorstwa oraz jego plany rozwojowe, wynikające z obecnych i przyszłych uwarunkowań legislacyjnych, dedykowanych dla branży ciepłowniczej. Omawiana była też obecna sytuacja podmiotu, np. w kontekście stanu rynku węgla, jak też wynikająca z uwarunkowań lokalnych, np. pozycja na lokalnym rynku ciepła oraz plany na przyszłość. Zarząd Izby miał okazję zapoznać się z infrastrukturą produkcyjną zakładu oraz omówić z kadrą kierowniczą koncepcje rozwojowe spółki.



Dziennik Ustaw z dnia 06.12.2017

- poz. 2263 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 27 listopada 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wysokości oraz szczegółowych zasad pobierania wpisu w postępowaniu przed sądami administracyjnymi;

Dziennik Ustaw z dnia 08.12.2017

- poz. 2283 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 29 listopada 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad podziału uprawnionych pracowników na grupy i ustalenia liczby akcji przypadających na każdą z tych grup oraz trybu nabywania akcji przez uprawnionych pracowników;

Dziennik Ustaw z dnia 08.12.2017

- poz. 2285 Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Budownictwa z dnia 14 listopada 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie;

Dziennik Ustaw z dnia 13.12.2017

- poz. 2314 Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 13 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii;

Dziennik Ustaw z dnia 14.12.2017

- poz. 2334 Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 7 grudnia 2017 r. w sprawie przekazywania informacji, udostępniania dokumentów oraz udzielania pomocy służbom i instytucjom uprawnionym do prowadzenia poszerzonych postępowań sprawdzających, kontrolnych postępowań sprawdzających oraz postępowań bezpieczeństwa przemysłowego;

Dziennik Ustaw z dnia 15.12.2017

- poz. 2342 Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 22 listopada 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o rachunkowości;

Dziennik Ustaw z dnia 15.12.2017

- poz. 2343 Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 24 listopada 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych;

Dziennik Ustaw z dnia 15.12.2017

- poz. 2344 Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 22 listopada 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo upadłościowe; 15.12.107 – poz. 2352 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 7 grudnia 2017 r. w sprawie określenia niektórych wzorów oświadczeń, deklaracji i informacji podatkowych obowiązujących w zakresie podatku dochodowego od osób fizycznych;

Dziennik Ustaw z dnia 18.12.2017

- poz. 2358 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 grudnia 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wykazu spółek, w których prawa z akcji Skarbu Państwa wykonują inni niż Prezes Rady Ministrów członkowie Rady Ministrów, pełnomocnicy Rządu lub państwowe osoby prawne;

Dziennik Ustaw z dnia 19.12.2017

- poz. 2367 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 7 grudnia 2017 r. w sprawie zaliczek w ramach programów finansowanych z udziałem środków europejskich;

Dziennik Ustaw z dnia 20.12.2017

- poz. 2376 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 12 grudnia 2017 r. w sprawie sposobu przeprowadzania kontroli spełniania warunków uzyskania certyfikatu dla przedsiębiorców;

Dziennik Ustaw z dnia 20.12.2017

- poz. 2386 Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 13 grudnia 2017 r. w sprawie trybu działania organów wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej;



Dziennik Ustaw z dnia 20.12.2017

- poz. 2390 Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 30 listopada 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie rodzajów instalacji, których eksploatacja wymaga zgłoszenia;

Dziennik Ustaw z dnia 21.12.2017

- poz. 2399 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 30 listopada 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2017;

Dziennik Ustaw z dnia 22.12.2017

- poz. 2402 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 7 grudnia 2017 r. w sprawie egzaminowania i certyfikowania personelu w zakresie fluorowanych gazów cieplarnianych i substancji kontrolowanych;

Dziennik Ustaw z dnia 22.12.2017

- poz. 2410 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 7 grudnia 2017 r. w sprawie minimalnego wyposażenia technicznego odpowiedniego dla wykonywania czynności objętych certyfikatem dla personelu w zakresie fluorowanych gazów cieplarnianych i substancji kontrolowanych;

Dziennik Ustaw z dnia 22.12.2017

- poz. 2417 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 7 grudnia 2017 r. w sprawie minimalnego wyposażenia technicznego, procedur oraz systemu dokumentowania czynności przy prowadzeniu działalności, polegającej na instalowaniu, konserwacji lub serwisowaniu, naprawie lub likwidacji urządzeń, zawierających fluorowane gazy cieplarniane;

Dziennik Ustaw z dnia 22.12.2017

- poz. 2420 Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 6 grudnia 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie wzoru wniosku o wydanie wiążącej informacji akcyjowej;

Dziennik Ustaw z dnia 22.12.2017

- poz. 2422 Ustawa z dnia 24 listopada 2017 r. o zmianie ustawy o odpadach oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 22.12.2017

- poz. 2440 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 12 grudnia 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD);

Dziennik Ustaw z dnia 28.12.2017

- poz. 2443 Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 20 grudnia 2017 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego;

Dziennik Ustaw z dnia 28.12.2017

- poz. 2452 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 19 grudnia 2017 r. w sprawie wzorów formularzy zgłoszeń identyfikacyjnych i zgłoszeń aktualizacyjnych oraz zgłoszeń w zakresie danych uzupełniających;

Dziennik Ustaw z dnia 28.12.2017

- poz. 2454 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 20 grudnia 2017 r. w sprawie zwolnień z obowiązku prowadzenia ewidencji przy zastosowaniu kas rejestrujących;

Dziennik Ustaw z dnia 29.12.2017

- poz. 2464 Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 22 grudnia 2017 r. w sprawie wzorów legitymacji służbowych pracowników urzędu zapewniającego obsługę ministra właściwego do spraw gospodarki wodnej oraz pracowników Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie;

Dziennik Ustaw z dnia 29.12.2017

- poz. 2471 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 19 grudnia 2017 r. w sprawie programu badań statystycznych statystyki publicznej na rok 2018;

Dziennik Ustaw z dnia 29.12.2017

- poz. 2477 Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 28 grudnia 2017 r. w sprawie średniego kursu złotego w stosunku do euro stanowiącego podstawę przeliczania wartości zamówień publicznych;



Dziennik Ustaw z dnia 29.12.2017

■ poz. 2478 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 22 grudnia 2017 r. w sprawie określenia kwot wartości umów koncesji, od których uzależniony jest obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej;

Dziennik Ustaw z dnia 29.12.2017

■ poz. 2479 Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 22 grudnia 2017 r. w sprawie kwot wartości zamówień oraz konkursów, od których jest uzależniony obowiązek przekazywania ogłoszeń Urzędowi Publikacji Unii Europejskiej;

Dziennik Ustaw z dnia 29.12.2017

■ poz. 2490 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 22 grudnia 2017 r. w sprawie jednostkowych stawek opłat za korzystanie ze środowiska;

Dziennik Ustaw z dnia 30.12.2017

■ poz. 2500 Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną;

Dziennik Ustaw z dnia 30.12.2017

■ poz. 2501 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 27 grudnia 2017 r. w sprawie ustalania opłat podwyższonych za przekroczenie warunków wprowadzania ścieków do wód lub do ziemi;

Dziennik Ustaw z dnia 30.12.2017

■ poz. 2502 Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 22 grudnia 2017 r. w sprawie jednostkowych stawek opłat za usługi wodne;

Dziennik Ustaw z dnia 30.12.2017

■ poz. 2506 Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 28 grudnia 2017 r. w sprawie nadania statutu Państwowemu Gospodarstwu Wodnemu Wody Polskie.

Rządowy projekt ustawy o rynku mocy

■ Rynek mocy jest w założeniu mechanizmem wsparcia dla elektrowni i firm energetycznych. Dzisiejsze ceny energii na rynku hurtowym są bowiem na tyle niskie, że nie pozwalają zarobić na spłatę kredytu na budowę nowej elektrowni, praktycznie w każdej technologii. Ceny spychają w dół m.in. OZE. W Polsce są to akurat farmy wiatrowe, które wypierają z rynku najstarsze i najgorsze bloki węglowe. Ponieważ inwestycje w nowe, konwencjonalne jednostki wytwórcze są nieopłacalne, wraz z zamykaniem najstarszych źródeł pojawia się groźba, że w ich miejsce nie powstaną nowe.

Rynek mocy wprowadza zatem 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 dysponować odpowiednią mocą. Czyli będą mogły dostarczyć potrzebnej energii. Rząd liczy, że firmy energetyczne, dysponując takim dodatkowym źródłem dochodów będą w stanie sfinansować modernizację albo budowę nowych bloków.

Według ministerstwa przeciętne gospodarstwo domowe zapłaci sporo poniżej 10 zł miesięcznie w zamian za gwarancję nieprzerwanych dostaw energii.

Projekt ustawy nie precyzuje, do kogo konkretnie popłyną te pieniądze. Przewiduje, że im większa inwestycja, tym dłuższy kontrakt. Maksymalne wsparcie przewidziano na 15 lat. Dłuższymi kontraktami premiiowane będą jednostki o niskiej emisji CO₂ oraz dostarczające odpowiednio dużo ciepła do komunalnych systemów grzewczych.

Zgodnie z regulacjami UE rynek mocy jest uznawany za pomoc publiczną i wymaga zgody Komisji. Rząd prenotyfikował projekt i wprowadził do niego zapisy, których oczekiwała KE.

■ Dnia 6 grudnia br. podczas 53. plenarnego posiedzenia Sejmu RP odbyło się III czytanie rządowego projektu ustawy o rynku mocy.

Pan poseł Wojciech Zubowski (PiS) przedstawił sprawozdanie z prac Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa. W trakcie posiedzenia Komisji negatywnie zaopiniowano wniosek o odrzucenie ustawy w II czytaniu, oraz pozytywnie odniesiono się do wszystkich przedstawionych przez klub PiS poprawek.

W trakcie dyskusji poseł PO poinformował, że w trakcie dwóch lat rządów PiS w sferze elektroenergetyki zauważono systematyczne pod-



noszenie podatków. Zwrócił uwagę, że projekt ustawy jest kolejną podwyżką podatków dla ponad 17 mln odbiorców.

Wg posła PSL projekt ustawy jest kolejnym sposobem na podniesienie cen energii dla odbiorców indywidualnych oraz dla przemysłu energochłonnego, którego przedstawiciele byli na posiedzeniach podkomisji i Komisji obradujących w sprawie tej ustawy.

Posłanka N zadała pytanie o to, ile za wprowadzenie ustawy zapłaci przemysł energochłonny. Ponadto zadała pytania o to, jak ma wyglądać polska polityka energetyczna oraz o to, czy ten projekt wspiera innowacyjność w energetyce.

Pan poseł Wojciech Zubowski poinformował, że koszty energii wzrosną nieznacznie. Podkreślił także, że nie wprowadzenie tej ustawy skutkuje niedoborem energii elektrycznej w Polsce w ciągu najbliższych dwóch lat.

Grzegorz Tobiszowski – Sekretarz Stanu w Ministerstwie Energii powiedział, że projekt ustawy jest systemem wsparcia dla elektrowni konwencjonalnych, który zabezpieczy polski system elektroenergetyczny przed niedoborem mocy.

W trakcie III czytania wniosków o odrzucenie projektu w całości odrzucono oraz przyjęto wszystkie poprawki zaproponowane podczas posiedzenia Komisji.

Projekt został skierowany do dalszych prac w Senacie – senackiej Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności.

■ Dnia 6 grudnia odbyło się posiedzenie senackiej Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności, podczas którego odbyło się rozpatrzenie rządowego projektu ustawy o rynku mocy.

W posiedzeniu udział wzięli: Tadeusz Skobel – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Energii, Tomasz Dąbrowski – dyrektor Departamentu Energetyki w Ministerstwie Energii, Wojciech Zubowski – poseł sprawozdawca.

Tadeusz Skobel – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Energii poinformował, że głównym celem projektu jest zapewnienie i utrzymanie bezpieczeństwa elektroenergetycznego w Polsce w ciągu najbliższych lat. Pomimo tego, że aktualnie w Polsce budowane jest 6 nowych bloków generujących moc, Polsce od 2020 roku grozi znaczny niedobór energii.

Tomasz Dąbrowski – dyrektor Departamentu Energetyki w Ministerstwie Energii poinformował, że do ustawy zostały zgłoszone 3 poprawki głównie o charakterze redakcyjnym.

W trakcie dyskusji senator PO powiedział, że niedopuszczalnym jest tryb procedowania

tej ustawy. Ponadto podkreślił, że ustawa jest próbą wprowadzenia administracyjnego rozwiązania na zabezpieczenie działalności firmy produkującej energię konwencjonalną.

Senator PiS stwierdził, że ustawa jest konieczna do wprowadzenia w celu zapobieżenia niedoborom mocy, które mogą wystąpić po 2020 roku. Zaznaczył także, że potrzebne jest rozpoczęcie transformacji sektora energetycznego oraz miks energetycznego.

Poseł Wojciech Zubowski (PiS) powiedział, że w zakresie kosztów dla odbiorców nie będą one znacząco obciążały konsumentów energii. Zwrócił uwagę, że jest to rozwiązanie, które powinno być wprowadzone wcześniej.

Senacka Komisja Gospodarki Narodowej i Innowacyjności pozytywnie zaopiniowała zaproponowane poprawki i skierowała projekt do dalszych prac w Senacie.

■ Dnia 6 i 7 grudnia br. podczas posiedzenia plenarnego Senatu RP odbyło się rozpatrzenie rządowego projektu ustawy o rynku mocy.

Senator Grzegorz Peczkis (PiS) przedstawił sprawozdanie z prac Komisji Gospodarki i Innowacyjności, które odbyło się dnia 6 grudnia. W trakcie posiedzenia odbyła się merytoryczna dyskusja, w której wzięła udział również strona rządowa. Ponadto Komisja przyjęła projekt ustawy wraz z 3 zaproponowanymi wcześniej poprawkami.

Podczas dyskusji senator PO poprosił o przedstawienie skutków wprowadzenia ustawy dla polskich przedsiębiorstw.

Senator Grzegorz Peczkis (PiS) dowodził, że dzięki ustawie stały i bezpieczny dopływ energii do przedsiębiorców zostanie zagwarantowany.

Tadeusz Skobel – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Energii – celem ustawy jest przeciwdziałanie możliwym niedoborom mocy, które mogą wystąpić po 2020 roku w polskim systemie elektroenergetycznym. Ponadto podkreślił, że ustawa zmienia rynek energii w Polsce z 1-o na 2-u towarowy.

Senat podjął uchwałę w sprawie ustawy o rynku mocy oraz przekazał ustawę do dalszego procedowania w Sejmie RP.

■ Dnia 7 grudnia br. odbyło się posiedzenie Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa, podczas którego rozpatrzono uchwałę Senatu w sprawie ustawy o rynku mocy.

W posiedzeniu udział wzięli: Tadeusz Skobel – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Energii, Tomasz Dąbrowski – Dyrektor w Departamencie Energetyki w Ministerstwie Energii, Zdzisław Muras – Dyrektor Departamentu



Prawnego i Rozstrzygnięcia Sporów w Urzędzie Regulacji Energetyki.

Podczas posiedzenia odbyło się rozpatrzenie trzech poprawek zaproponowanych podczas prac legislacyjnych nad ustawą w Senacie. Strona rządowa obecna podczas posiedzenia pozytywnie zaopiniowała wszystkie poprawki.

Komisja przyjęła poprawki oraz przekazała ustawę do dalszych prac w Sejmie. Na posła sprawozdawcę wyznaczono posła Wojciecha Zubowskiego (PiS).

■ 8 grudnia podczas plenarnego posiedzenia Sejmu RP odbyło się rozpatrzenie sprawozdania z prac Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa nad uchwałą Senatu w sprawie ustawy o rynku mocy. W tym samym dniu Sejm przyjął zaproponowane przez Senat poprawki i przekazał ustawę do podpisu przez Prezydenta. 11 grudnia ustawa została przekazana do podpisu Prezydentowi RP.

Polska energetyka w horyzoncie 2050

■ Dnia 13 grudnia odbyło się posiedzenie Parlamentarnego Zespołu Górnictwa i Energii. Tematem posiedzenia była polska energetyka w horyzoncie roku 2050 jako wyzwanie strategiczne.

W posiedzeniu udział wzięli: Jan Popczyk – profesor Politechniki Śląskiej, Joanna Maćkowiak-Pandera – Prezes Forum Energii, Maciej Bando – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, Włodzimierz Ehrenhalt – Prezes Stowarzyszenia Energii Odnawialnej, Konrad Świrski – profesor Politechniki Warszawskiej, Marcin Popkiewicz – wykładowca Uniwersytetu Warszawskiego.

W swoim wystąpieniu profesor Jan Popczyk przedstawił:

- Kluczowe zmiany w Polskiej energetyce nastąpią przed 2050 rokiem,
- Pieniądże i kompetencje to kluczowe czynniki wpływające na polski sektor energetyczny,
- Rynek mocy nie jest odpowiednim rozwiązaniem dla polskiej energetyki,
- Zmiany w sektorze energetycznym nie są dostosowane do dzisiejszych czasów,
- Jednym z rozwiązań problemów występujących w polskiej energetyce jest rynek energii,
- Należy konstruktywnie wykorzystywać zasoby „starej” energetyki w budowie „nowej”,
- Należy podjąć merytoryczną dyskusję na temat stanu i możliwości rozwoju polskiej energetyki w celu ograniczenia kosztów końcowych,
- Trzeba dokonać rewizji w inwestycjach w sieci energetyczne,
- Kompetencje w energetyce są podstawą prawidłowego funkcjonowania elektroenergetyki,

Joanna Maćkowiak-Pandera – prezentacja „Polska energetyka 2050. 4 scenariusze”:

- Lata 2012-2017 to okres największych zmian technologicznych w polskiej energetyce,
- 4 scenariusze energetyczne dla Polski:
 - Scenariusz węglowy – oparty na jednostkach węglowych,
 - Scenariusz zdywersyfikowany z energetyką jądrową – zróżnicowanie miksu technologii energetycznych,



- Scenariusz zdywersyfikowany bez energetyki jądrowej – zwiększenie produkcji energii z OZE,
- Scenariusz odnawialny – znaczny wzrost produkcji energii z OZE,
- Każdy ze scenariuszy wiąże się ze znacznymi kosztami,
- Koszty energii dla odbiorców są podobne w każdym ze scenariuszy,
- W Polsce znaczny potencjał ma rozwój morskiej energetyki wiatrowej,
- Pakiet zimowy znacząco zmienia strukturę funkcjonowania rynku energii,

W dyskusji profesor Politechniki Warszawskiej zwrócił uwagę, że rozwiązaniem na polskie problemy energetyczne jest ich dobre zdefiniowanie. Podkreślił także, że jeśli Polska chce pozostać w Unii Europejskiej to będzie zmuszona odejść od scenariusza węglowego. Dodał także, że scenariusz odnawialny jest nierealistyczny ze względu na niestabilność OZE.

Profesor Politechniki Śląskiej stwierdził, że około 2030 roku energetyka oparta na źródłach OZE stanie się konkurencyjna wobec energetyki konwencjonalnej. Dodał także, że do energetyki powinna zostać wprowadzona zasada, że wytwórcy energii powinni pokrywać opłaty przesyłowe.

Wykładowca Uniwersytetu Warszawskiego uważa, że energetyka podąża za tzw. „megatrendami” które determinują rozwój poszczególnych źródeł energii. Podkreślił również, że rozwój poszczególnych źródeł energii nie powinien być określany za pomocą zasobów energetycznych oraz umiejscowienia geograficznego danego państwa. Dodał także, że fotowoltaika jest jednym ze sposobów na zmianę polskiego miksu energetycznego. Powiedział także, że aktualnie trwa jedna z największych rewolucji, która bezpośrednio dotyczy energetyki.

Maciej Bando – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki: energetyka rozproszona jest jednym z elementów, który należy znacząco rozwinąć. Podkreślił, że podstawą do tego jest „blackout”, który wystąpił w 2015 roku. Rozwój energetyki rozproszonej może znacząco poprawić bezpieczeństwo energetyczne szczególnie dla przemysłu, który jest podstawą każdej gospodarki.

prawo w energetyce



Nowe rozporządzenia KE dot. bilansowania energii elektrycznej oraz ws. pracy systemu elektroenergetycznego

■ Rozporządzenia te obowiązują wprost w państwach członkowskich bez konieczności ich implementacji do prawa krajowego i określają wspólne zasady funkcjonowania oraz zarządzania systemami energetycznymi, mając na celu eliminację barier technicznych dla dalszej integracji rynku.

Wskazują na warunki lub metody, które podlegają zatwierdzeniu odpowiednio przez wszystkie europejskie organy regulacyjne, wszystkie organy regulacyjne danego regionu lub każdy organ regulacyjny (lub inny właściwy organ zainteresowanego państwa członkowskiego). Określają również sposób procedowania w przypadkach, w których wymagana jest współpraca organów regulacyjnych.

Rozporządzenie 2017/2195 określa m.in. role i zadania podmiotów na rynku bilansującym, ramy współpracy między podmiotami, produkty wykorzystywane na rynku bilansującym, zasady pozyskiwania i wymiany usług bilansujących w zakresie energii i rezerw, zasady wykorzystania zdolności przesyłowych na potrzeby bilansowania oraz sposoby rozliczeń pomiędzy uczestnikami rynku.

Rozporządzenie 2017/2196 zawiera m.in. postanowienia dotyczące zapewnienia bezpieczeństwa oraz ciągłości dostaw energii elektrycznej, procedur oraz czynności naprawczych realizowanych w warunkach zagrożenia, blackout'u oraz odbudowy systemu po awarii, przygotowania do obrony systemu, jego odbudowy oraz planów resynchronizacji z wyprzedzeniem, wymiany informacji, procesów operacyjnych przy wejściu systemu w jedno z powyższych stadiów oraz doraźnej analizy incydentów.

Rozporządzenia wejdą w życie 18 grudnia br. URE zaprasza do zapoznania się z rozporządzeniami KE związanymi z wytycznymi ramowymi w sprawie pracy systemu elektroenergetycznego i bilansowania energii elektrycznej, zamieszczonym na stronie URE w Dziale Współpraca międzynarodowa – Trzeci pakiet energetyczny.

Źródło: URE

Aktualizacja rejestru MIOZE

■ URE informuje, że został zaktualizowany rejestr wytwórców energii w małej instalacji, tzw. rejestr MIOZE.

Działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w małej instalacji jest

działalnością regulowaną w rozumieniu ustawy z 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej i wymaga wpisu do rejestru wytwórców wykonujących działalność gospodarczą w zakresie małych instalacji – zgodnie z art. 7 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Aktualny Rejestr MIOZE. <https://bip.ure.gov.pl/bip/rejestry-i-bazy/rejestr-wytworcow-energ/2138,Rejestr-wytworcow-energii-w-malej-instalacji.html>

Źródło: URE

Podręcznik „Zrównoważone zamówienia publiczne. Aspekty społeczne i środowiskowe w procedurze udzielania zamówienia w świetle nowelizacji ustawy Prawo zamówień publicznych”

■ Urząd Zamówień Publicznych w ramach realizacji projektu „Efektywne zamówienia publiczne – wzmocnienie potencjału administracji”, Program Operacyjny Wiedza Edukacja Rozwój 2014–2020, oś priorytetowa II: Efektywne polityki publiczne dla rynku pracy, gospodarki i edukacji, działanie 2.18: Wysokiej jakości usługi administracyjne, współfinansowanego ze środków Europejskiego Funduszu Społecznego, przygotował **Podręcznik „Zrównoważone zamówienia publiczne. Aspekty społeczne i środowiskowe w procedurze udzielania zamówienia w świetle nowelizacji ustawy Prawo zamówień publicznych”**. Podręcznik zawiera kompleksowe omówienie instrumentów prawnych określonych w ustawie Prawo zamówień publicznych umożliwiających udzielenie społecznego lub zielonego zamówienia publicznego. Celem Podręcznika jest także odpowiedź na najczęściej pojawiające się pytania i wątpliwości związane z praktycznym stosowaniem aspektów społecznych i środowiskowych w procedurze udzielenia zamówienia publicznego.

Źródło: UZP

Projekt ustawy o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw

■ 5.12 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra środowiska. Projektowana ustawa



zakłada zwiększenie efektywności i skuteczności działania Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska (GDOŚ) i regionalnych dyrektorów ochrony środowiska (RDOŚ). Nie przewiduje zniesienia GDOŚ i RDOŚ. Nie prowadzi do likwidacji Generalnej Dyrekcji i regionalnych dyrekcji, jako urzędów obsługujących GDOŚ i RDOŚ, ale jedynie do ich przekształcenia.

Przewidziano powołanie Dyrekcji Ochrony Środowiska, która będzie państwową jednostką budżetową, kierowaną przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska. W skład DOŚ będą wchodzić: centrala DOŚ (urząd zapewniający obsługę GDOŚ) i oddziały regionalne DOŚ (urzędy obsługujące RDOŚ). Organizację DOŚ oraz jej statut określi minister środowiska, z uwzględnieniem prawidłowego wykonywania zadań przez GDOŚ i RDOŚ.

Oznacza to uproszczenie struktury organizacyjnej urzędów obsługujących Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska i regionalnych dyrektorów ochrony środowiska. Zmiana organizacyjna nie spowoduje zmian dotyczących ustawowych zadań i kompetencji organów ochrony środowiska, tj. Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska i regionalnych dyrektorów ochrony środowiska.

Z prawie 10. letniego okresu funkcjonowania GDOŚ i RDOŚ oraz obsługujących ich urzędów, tj.: Generalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska (Generalna Dyrekcja) oraz regionalnych dyrekcji ochrony środowiska (regionalne dyrekcje) wynika, że zmiany instytucjonalne są konieczne. Chodzi o usprawnienie działania systemu zapewniającego obsługę GDOŚ i RDOŚ.

Obecnie funkcjonuje 17 państwowych jednostek budżetowych – Generalna Dyrekcja i 16 regionalnych dyrekcji. Wymusza to zatrudnienie w każdej z tych jednostek osób zajmujących się sprawami finansowymi, kadrowymi i administracyjnymi, co przy dostępnych środkach zmniejsza liczbę pracowników, którzy powinni zajmować się wykonywaniem ustawowych zadań związanych z ochroną środowiska i przyrody. Jednocześnie struktura ta (17 odrębnych jednostek budżetowych) uniemożliwia elastyczne dostosowywanie się do zmieniających się potrzeb w obszarze ochrony środowiska i przyrody.

Dlatego powołanie jednej państwowej jednostki budżetowej, tj. DOŚ, mającej w swojej strukturze centralę i oddziały regionalne – ułatwi zarządzanie całym systemem oraz reagowanie na potrzeby ochrony środowiska i przyrody (w zależności od potrzeb będzie można zmniejszać lub zwiększać liczbę RDOŚ – bez konieczności likwidacji lub tworzenia nowych

państwowych jednostek budżetowych, jakimi są obecnie regionalne dyrekcje ochrony środowiska). Na poziomie DOŚ skonsolidowane zostaną procesy pomocnicze, które będą realizowane w centrali i oddziałach regionalnych Dyrekcji Ochrony Środowiska. Dotyczy to przede wszystkim obsługi finansowej i kadrowej, zarządzania majątkiem, remontami i inwestycjami, zamówieniami publicznymi, obsługą informatyczną, audytem, kontrolą zarządczą, zarządzaniem jakością, a także komunikacją, informacjami prawnie chronionymi i bhp.

Konsolidacja zwiększy wydajność i szybkość działania DOŚ, bo dzięki niej znaczna część osób zostanie przesunięta do wykonywania zadań merytorycznych, np. prowadzenia postępowań administracyjnych lub przygotowywania aktów prawa miejscowego. Jednocześnie GDOŚ będzie mogła, w zależności od uzasadnionych potrzeb, dokonywać bardziej elastycznego zarządzania kadrami, zasobami finansowymi i rzeczowymi, a także przekierowywania pracowników do realizacji zadań priorytetowych, służących ochronie środowiska i przyrody. W rezultacie sprawy prowadzone przez GDOŚ i RDOŚ, w tym dotyczące ocen oddziaływania na środowisko będą załatwiane szybciej.

Nowe regulacje mają obowiązywać po 3 miesiącach od daty ogłoszenia w Dzienniku Ustaw (kilka przepisów ma wejść w życie w dniu następującym pod datę ogłoszenia).

Źródło: www.premier.gov.pl

Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 6 grudnia 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła ostatnią w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 855 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 9 786 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był 2 – krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 19 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 7,38 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 35 829 900 euro.

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

Źródło: KOBIZE



KE wzywa Polskę do wprowadzenia przepisów UE dotyczących poprawy jakości powietrza

■ Komisja Europejska 7 grudnia wezwała Polskę do wdrożenia przepisów UE w sprawie metod referencyjnych, zatwierdzania danych i lokalizacji punktów pomiarowych do oceny jakości powietrza atmosferycznego (dyrektywa Komisji (UE) 2015/1480).

Dyrektywa uaktualnia niektóre cele dotyczące jakości danych i metod referencyjnych pomiaru niektórych zanieczyszczeń powietrza. Uzupełnia ona również kryteria dotyczące oceny jakości powietrza i lokalizacji punktów pomiarowych. Państwa członkowskie były zobowiązane do wdrożenia tej dyrektywy do dnia 31 grudnia 2016 r. Polska tego nie zrobiła i w związku z tym Komisja kieruje do polskich władz uzasadnioną opinię i daje im dwa miesiące na odpowiedź. Jeżeli Polska nie udzieli zadowolających wyjaśnień, Komisja może skierować sprawę do Trybunału Sprawiedliwości UE.

Dyrektywa rynkowa – stanowisko Rady

■ Ministrowie energii UE 18.12 przyjęli stanowisko negocjacyjne (tzw. podejście ogólne) dotyczące dyrektywy o wspólnych zasadach rynku wewnętrznego energii elektrycznej.

Wypracowane porozumienie pozwoli Radzie rozpocząć negocjacje z Parlamentem Europejskim w pierwszej połowie przyszłego roku, po tym jak Parlament przegłosuje własne stanowisko, co przewidziane jest na marzec.

Ministrowie energii mają za cel uzgodnienie stanowisk jeszcze odnośnie następujących części pakietu zimowego:

- Rozporządzenie o rynku wewnętrznym energii elektrycznej,
- Rozporządzenie o zarządzaniu unią energetyczną,
- Dyrektywa o promowaniu stosowania energii z OZE.

PE za wzmocnieniem zarządzania unią energetyczną

■ Ministrowie energii UE przyjęli w nocy (18/19.12) stanowisko negocjacyjne (tzw. podejście ogólne) dotyczące rozporządzenia o zarządzaniu unią energetyczną.

Wypracowane porozumienie pozwoli Radzie rozpocząć negocjacje z Parlamentem Europejskim na początku przyszłego roku.

Komisje Parlamentu Europejskiego opowie-

działy się za wzmocnieniem mechanizmów kontroli realizacji celów unijnej polityki klimatyczno-energetycznej na rok 2030. Wcześniej europarlamentarzyści poparli zwiększenie unijnego celu OZE na rok 2030 z proponowanego przez Radę Europejską 27 do 35 procent.

Komisja PE ds. środowiska (ENVI) oraz kierowana przez prof. Jerzego Buzka komisja ds. przemysłu (ITRE) opowiedziały się 7 grudnia za wzmocnieniem mechanizmów zarządzania unią energetyczną, które zapewnią realizację celów polityki energetycznej UE w kolejnej dekadzie.

W przeciwieństwie do strategii na rok 2020, w ramach której każdy kraj UE zobowiązał się do realizacji wyznaczonego dla niego, obowiązkowego udziału OZE w swoim zużyciu energii, cel OZE na rok 2030 ma obowiązywać tylko na poziomie Unii Europejskiej.

Wcześniej Rada Europejska postanowiła, że cel OZE na rok 2030 wyniesie 27 procent, jednak ostatnio Komisja Europejska zasygnalizowała forsowanie celu wyższego, na poziomie 30 procent, a komisje Parlamentu Europejskiego – w tym ITRE – opowiedziały się za celem 35 procent, do którego przyjęcia nawołują instytucje reprezentujące europejski sektor energetyki odnawialnej.

Aby zapewnić, że uzgodniony ostatecznie cel (27, 30 czy 35 procent) zostanie zrealizowany, Komisja Europejska zaproponowała, aby każdy kraj był zobowiązany do przygotowania strategii energetycznej i klimatycznej, w której wskaże własną ścieżkę wzrostu wykorzystania OZE i z której będzie rozliczany.

W tym celu Komisja postuluje przygotowanie przez poszczególne kraje UE narodowych planów na lata 2021-2030 ze wskazaniem celów polityki klimatycznej i energetycznej (National Energy and Climate Plans).

W odpowiedzi na te plany KE ma przygotowywać rekomendacje, do których dostosowywać powinny się poszczególne kraje. Komisja ma monitorować stan wykonania tych planów, oceniając poczynione postępy co dwa lata.

- Członkowie europarlamentarnych komisji ENVI i ITRE opowiedzieli się za przyspieszeniem przygotowania pierwszych narodowych planów, wyznaczając termin na **1 lipca 2019 r.**, czyli o pół roku wcześniej niż chciała Rada. Kolejne wersje planów miałyby zostać przygotowane do początku 2024 r.;
- Przedstawiciele Parlamentu Europejskiego opowiedzieli się jednocześnie za przyjęciem zasady, że **wzrost udziału OZE w krajowych miksach energetycznych państw UE ma się odbywać w sposób**



„linearny”, a także zaproponowano wprowadzenie mechanizmów, które byłyby implementowane w przypadku opóźnień w realizacji celu OZE na 2030 r.;

- Eurodeputowani zagłosowali także za **zwiększeniem współpracy transgranicznej w zakresie OZE**. Inwestycje w energetyce odnawialnej, realizowane przez przynajmniej dwa sąsiednie kraje UE, miałyby trafić na listę tzw. **Renewable Energy Projects of Energy Union Interest (RPEI)**, otrzymując dodatkowe szanse na pozyskanie unijnego finansowania. Komisja Europejska miałaby przedstawić listę projektów RPEI do końca 2020 roku;
- Oprócz tego członkowie PE opowiedzieli się m.in. za obowiązkiem umieszczenia w krajowych planach informacji o liczbie gospodarstw domowych znajdujących się w stanie tzw. **ubóstwa energetycznego** oraz wskazania celów jego redukcji.

Sprawozdanie, które przegłosowali członkowie komisji ENVI i ITRE, mają być głosowane na plenarnym posiedzeniu Parlamentu Europejskiego w styczniu. Ich przegłosowanie da wówczas członkom PE mandat do podjęcia rozmów z przedstawicielami państw UE.

Ministrowie energii UE osiągnęli porozumienie w sprawie pakietu zimowego

■ 18 grudnia w Brukseli podczas posiedzenia Rady ds. energii, ministrowie odpowiedzialni za energetykę pod przewodnictwem sprawującej prezydencję Estonii uzgodnili stanowiska w sprawie kilku kluczowych aktów prawnych, które zmieniają architekturę rynku energii elektrycznej w UE:

- dyrektywy ws. promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych;
- rozporządzenia ws. rynku wewnętrznego energii elektrycznej;
- dyrektywy ws. wspólnych zasad rynku energii elektrycznej oraz
- rozporządzenia ws. zarządzania unią energetyczną.

Projekty legislacyjne pakietu zimowego wpisują się w implementację unii energetycznej, w tym również celów energetyczno-klimatycznych UE do 2030 r.

Nowelizacja dyrektywy promująca wykorzystanie odnawialnych źródeł energii

- Zgodnie z porozumieniem, UE jest zobowiązana do tego, żeby do 2030 r. przynajmniej 27 proc. całkowitej konsumpcji energii pochodziło z odnawialnych źródeł. Parlament Europejski chciałby, żeby cel OZE wynosił 35 proc.;

- Jeśli chodzi o ogrzewanie i chłodzenie, państwa członkowskie będą musiały podjąć działania, by rokrocznie udział źródeł energii odnawialnej w wytwarzaniu energii na ten cel rósł o 1 punkt procentowy. W tym przypadku uwzględniono odmienny klimat występujący w poszczególnych krajach UE; w szczególności porozumienie odzwierciedla właściwości instalacji chłodzących w cieplejszym klimacie;
- konsumenci skorzystają z uproszczonych procedur przy zakładaniu instalacji OZE o niewielkiej skali. Ustanowione mają zostać też prawa i obowiązki prosumentów, czyli producentów i jednocześnie konsumentów energii elektrycznej, a także społeczności korzystających z energii odnawialnej.

Tematem długiej dyskusji ministrów UE były rynki mocy w powiązaniu ze standardem emisyjności CO₂, zasady przepływu energii pomiędzy strefami cenowymi w UE, ceny regulowane dla odbiorców końcowych, trajektoria wdrażania celów OZE przez państwa członkowskie, a także cele dla OZE w transporcie (biopaliwa).

Z polskiego punktu widzenia kluczowa kwestia to wsparcie dla energetyki konwencjonalnej, które poprawi rentowność tradycyjnych elektrowni i umożliwi im pracę tam, gdzie jest to potrzebne w systemie. To tzw. mechanizmy wsparcia mocy. Komisja Europejska, a także kraje takie jak Niemcy, Francja, państwa skandynawskie chciały ograniczyć wsparcie dla elektrowni emitujących więcej niż 550 g CO₂ na kWh. Polska zabiegała albo o wykreślenie tego zapisu albo o jego modyfikację tak, aby otrzymać okresy przejściowe.

Zgodnie z zawartym porozumieniem, elektrownie, w których emisje przekraczają 550 gr CO₂ na jedną kilowatogodzinę albo 700 kg CO₂ średnio na rok na kilowat – a dla których ostateczna decyzja inwestycyjna została podjęta po wejściu w życie nowych przepisów – nie powinny otrzymywać wsparcia ani zobowiązań wsparcia w ramach rynku mocy od 31 grudnia 2025 r.

Natomiast te elektrownie – w których emisje przekraczają 550 gr CO₂ na jedną kilowatogodzinę albo 700 kg CO₂ średnio na rok na kilowat – a dla których ostateczna decyzja inwestycyjna została podjęta przed wejściem w życie nowych przepisów – nie powinny otrzymywać wsparcia od 31 grudnia 2030 r. Wyjątkiem w tym przypadku są kontrakty nie dłuższe niż 5 lat, które zawarte zostałyby przed 31 grudnia 2030 r.

W latach 2025 – 2030 wsparcie dla elektrowni emitujących pow. 550 g CO₂, zgodnie z zawartym porozumieniem, ma być corocznie ograniczane o 5 procent.



W stanowisku dotyczącym dyrektywy ws. rynku energii zapisano stopniowe odchodzenie od cen regulowanych, ale bez konkretnej daty. Daty nie chciały m.in. Francja, Polska i Węgry.

Porozumienie nie oznacza zakończenia prac legislacyjnych nad pakietem zimowym, ale otwiera drogę do rozpoczęcia negocjacji z Parlamentem Europejskim nad ostatecznym kształtem przepisów, które rozpoczną się w pierwszym kwartale nowego roku.

KE zatwierdziła program wsparcia dla OZE w Polsce

■ Na mocy przepisów UE w dziedzinie pomocy państwa Komisja Europejska zatwierdziła polski program dotyczący energii ze źródeł odnawialnych i zmniejszyła opłatę przeznaczoną na finansowanie programu ponoszona przez energochłonnych odbiorców.

Komisja Europejska zatwierdziła program wspierania energii ze źródeł odnawialnych o wartości 40 mld zł. Zakłada on, że producentom energii ze źródeł odnawialnych zostanie przyznana pomoc państwa.

„Chcemy robić postępy w dziedzinie czystej energii ze względu na ochronę środowiska, ale również po to, by przyczynić się do wzrostu europejskiej gospodarki. Program wspierania energii ze źródeł odnawialnych zwiększy odsetek zielonej energii w polskim koszyku energetycznym i umożliwi Polsce przejście do niskoemisyjnej, zrównoważonej pod względem ekologicznym produkcji energii. Program pomoże również w utrzymaniu globalnej konkurencyjności przedsiębiorstw o dużym zapotrzebowaniu na energię” - powiedziała unijna komisarz odpowiedzialna za politykę konkurencji Margrethe Vestager.

W ramach programu, którego wartość szacuje się na 40 mld. zł, producentom energii ze źródeł odnawialnych ma zostać przyznana pomoc państwa za pośrednictwem aukcji. Dwie rundy aukcji odbyły się już w grudniu 2016 roku oraz czerwcu 2017 roku, a kolejne maja być zorganizowana do 30 czerwca 2021 roku.

KE podała, że w ramach programu małe instalacje o mocy produkcyjnej do 500 kW mogą skorzystać z taryf gwarantowanych. Instalacje o mocy produkcyjnej większej niż 500 kW otrzymają premię dopłacaną do ceny rynkowej energii elektrycznej, tak by nadal musiały dostosowywać swoją produkcję do rynku.

Program wsparcia OZE jest finansowany z dodatkowej opłaty nałożonej na konsumentów energii. Polska zgłosiła również Komisji plany zmniejszenia obciążeń finansowych nałożonych na przedsiębiorstwa w niektó-

rych sektorach energochłonnych, które będą korzystać z obniżonej opłaty. Komisja ustaliła, że te obniżki są zgodne z wytycznymi, które zezwalają państwom członkowskim na obniżenie opłat przedsiębiorstwom w tych sektorach, które są szczególnie energochłonne i podlegają międzynarodowej konkurencji, aby zagwarantować ich globalną konkurencyjność.

Komisja oceniła program pod kątem unijnych zasad pomocy państwa, w szczególności wydanych przez Komisję w 2014 r. wytycznych w sprawie pomocy państwa w odniesieniu do ochrony środowiska naturalnego i energii. Zgodnie z wytycznymi w przypadku wspierania energii ze źródeł odnawialnych należy prowadzić aukcje konkurencyjne, aby zagwarantować, że wykorzystanie funduszy publicznych jest ograniczone i że nie występuje nadmierna kompensacja. Komisja ustaliła, że polski program sprzyjać będzie rozwojowi różnych technologii energii ze źródeł odnawialnych i pomoże Polsce osiągnąć jej cele dotyczące środowiska i zmiany klimatu do 2020 r. Komisja stwierdziła, że środek zwiększy odsetek energii elektrycznej produkowanej ze źródeł odnawialnych w Polsce, a wszelkie zakłócenia konkurencji spowodowane udzieleniem pomocy państwa są ograniczone.

Programowi towarzyszy plan oceny, który ma na celu zmierzenie jego skutków. Wyniki tej oceny zostaną przedstawione Komisji w grudniu 2020 r.

Informacja prasowa Komisji Europejskiej w Dziale PREZENTACJE.

Raport z rynku CO₂ – listopad 2017

■ KOBiZE przedstawiło kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – listopad 2017”, w którym prezentowane są informacje dotyczące warunków rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują się m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w listopadzie oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER i dane o prognozach cen uprawnień EUA w latach 2017-2030, a także dane o cenach uprawnień do emisji w innych systemach ETS na świecie. Ponadto w numerze zamieszczono, m.in.: informacje na temat nowego kalendarza aukcji EUA na 2018 r., stanu prac nad reformą EU ETS, propozycji wprowadzenia kompromisowych poprawek do rozporządzenia rejestrowego nr 389/2013, ustaleń dotyczących COP23 w Bonn pod przewodnictwem Fidzi, polityki klimatycznej Pakistanu, kalendarium najważniejszych wydarzeń związanych z funkcjonowaniem



systemu EU ETS i non-ETS w przyszłym miesiącu, a także pozostałe informacje związane z polityką klimatyczną.

Źródło: KOBiZE

Prezes URE zatwierdził taryfę PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. oraz taryfę Polskie LNG S.A.

■ 14 grudnia 2017 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfy dwóm przedsiębiorstwom energetycznym o istotnym znaczeniu dla sektora gazowego: PGNiG OD Sp. z o.o. oraz Polskie LNG S.A.

Taryfy ww. przedsiębiorstw zostały zatwierdzone na wnioskowane okresy, tj.:

PGNiG OD Sp. z o.o. - do dnia 31 marca 2018 r., PLNG S.A. - do dnia 31 grudnia 2018 r.

Obecna Taryfa PGNiG OD Sp. z o.o., w związku z postanowieniami art. 65b ustawy – Prawo energetyczne, dotyczy jedynie odbiorców w gospodarstwach domowych. W taryfie tej zarówno ceny gazu jak i stawki opłat abonamentowych nie ulegają zmianie w stosunku do taryfy obowiązującej. Zważywszy więc na to, że 1 stycznia 2018 r. zmianie, w stosunku do taryfy obowiązującej, nie ulega również taryfa PSG Sp. z o.o. (postępowanie administracyjne w sprawie tej taryfy nie zostało zakończone), opłaty kompleksowe za dostarczony gaz, jakie ponosić będą odbiorcy w gospodarstwach domowych obsługiwanych przez PGNiG OD Sp. z o.o., pozostaną niezmiennione. Jednakże Spółka pierwotnie wniosowała o wzrost dotychczasowych cen, a zatwierdzona taryfa jest wynikiem przeprowadzonego postępowania administracyjnego przed Prezesem URE.

Natomiast wejście w życie nowej taryfy dla usług regazyfikacji gazu LNG, ustalonej przez Polskie LNG S.A., będące operatorem Terminalu LNG im. Lecha Kaczyńskiego w Świnoujściu oznacza spadek średniej stawki za usługi regazyfikacji świadczone przez to Przedsiębiorstwo o 30,7%, w porównaniu do stawki obliczonej na podstawie taryfy obowiązującej. Stawka za przeładunek gazu LNG na autocysterny spada o 42,9%.

Spadek stawek w zatwierdzonej taryfie wynika z planowanego znacznego wzrostu wykorzystania terminalu, tj.: wzrostu zamówionej mocy regazyfikacji, ilości regazyfikowanego gazu LNG oraz wykorzystania możliwości przeładunku gazu LNG na autocysterny, w porównaniu z wielkościami planowanymi na 2017 r.

Źródło: URE

Taryfy dla energii elektrycznej na 2018 r.

■ W połowie grudnia Prezes URE zatwierdził taryfy dla energii elektrycznej dla Operatora Systemu Przesyłowego (PSE SA) oraz pięciu największych dystrybutorów energii elektrycznej; tj. PGE Dystrybucja SA, Tauron Dystrybucja SA, Enea Operator Sp. z o.o., Energa Operator SA oraz innogy Stoen Operator Sp. z o.o., a także czterem Sprzedawcom z urzędu.

Oczekiwanie przedsiębiorstw w zakresie planowanych kosztów we wnioskach taryfowych były zdecydowanie wyższe niż ostatecznie uznane w taryfie przez Prezesa URE jako uzasadnione.

W wyniku postępowania administracyjnego przed Prezesem URE średni spadek stawek opłat w dystrybucji dla wszystkich grup taryfowych wynosi 0,8%. Wynika to przede wszystkim z obniżenia ustalonej przez Prezesa URE stawki opłaty OZE, która na 2018 rok wynosi 0,00 zł/MWh.

Jednocześnie Prezes URE zatwierdził taryfy dla energii elektrycznej w obrocie dla gospodarstw domowych przedsiębiorstwom pełniącym funkcję sprzedawców z urzędu tj. Enea SA, PGE Obrót SA, Energa Obrót SA i Tauron Sprzedaż Sp. z o.o.

Średnio dla odbiorców grupy taryfowej G czterech największych sprzedawców energii elektrycznej wzrost cen w obrocie wynosi ok. 0,5%, niewiele różniąc się między poszczególnymi przedsiębiorstwami.

Źródło: URE

REMIT – jak raportować dane i wypełnić obowiązki rejestracji

■ Mając na uwadze dotychczasowe doświadczenia zebrane w okresie obowiązywania rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (Dz. Urz. UE L326 z 8.12.2011, str. 1), dążąc do zminimalizowania popełnianych przez uczestników hurtowego rynku energii nieprawidłowości, uchybień i błędów, w tym stanowiących naruszenie prawa, zagrożonego wymierzeniem kary pieniężnej, Prezes URE opublikował **Informację w sprawie obowiązku raportowania danych dotyczących transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii oraz obowiązku rejestracji w krajowym rejestrze uczestników rynku.**

Źródło: URE



Powstała unijna inicjatywa dla regionów górniczych w okresie transformacji

■ Komisja Europejska zainaugurowała 11 grudnia funkcjonowanie Platformy dla regionów górniczych w okresie transformacji. Nowa inicjatywa KE ma ułatwić tworzenie projektów i długoterminowych strategii dla regionów górniczych.

KE podkreśla, że w procesie przechodzenia z gospodarki opartej na paliwach kopalnych na gospodarkę bardziej zrównoważoną żaden z regionów nie powinien być pozostawiony sam sobie.

Według Komisji nowa Platforma ma ułatwić tworzenie projektów i długoterminowych strategii dla regionów górniczych. Te projekty i strategie mają służyć pobudzeniu procesu transformacji i reagowaniu na wyzwania środowiskowe i społeczne. W zamyśle KE dzięki zainicjowanej Platformie zainteresowane strony zaangażowane w proces transformacji na poziomie unijnym, krajowym, regionalnym i lokalnym, będą mogły rozwijać różne formy partnerstwa i uczyć się od siebie nawzajem.

„Wyzwaniom stojącym przed regionami górniczymi UE można stawić czoła jedynie wspólnie ze wszystkimi zainteresowanymi stronami w terenie. Unia energetyczna zapewnia dla tych działań odpowiednią ramę”, powiedział wiceprzewodniczący Komisji Europejskiej odpowiedzialny za unię energetyczną Maroš Šefčovič.

Działalność platformy początkowo ma skupić się na regionach górniczych, a w przyszłości objąć również regiony o wysokiej emisji dwutlenku węgla. Ma ona wspierać przejście na czystą energię i kłaść większy nacisk na sprawiedliwość społeczną, zmiany strukturalne, nowe umiejętności i wsparcie finansowe gospodarki realnej.

„Rządy, przemysł i regiony świata odchodzą od gospodarki opartej na węglu. Maleje produkcja energii elektrycznej pochodzącej tylko z węgla. Ta tendencja jest nieodwracalna również tu, w Europie. Jednak to przejście na bardziej zrównoważoną gospodarkę będzie dla niektórych regionów trudniejsze. Na transformacji powinni skorzystać wszyscy Europejczycy, żaden region nie powinien pozostać w tyle na skutek odchodzenia od paliw kopalnych”, powiedział komisarz do spraw polityki klimatycznej i energetycznej Miguel Arias Cañete.

Jak zwraca uwagę Komisja, w 41 regionach w 12 państwach członkowskich nadal prowadzi się wydobycie węgla i w sektorze tym bezpośrednio zatrudnionych jest około 185 tys. Europejczyków. Jednak w ostatnich dziesięcioleciach produkcja i zużycie węgla w UE stale maleją. Planowane i bieżące likwidacje

kopalń węgla oraz zobowiązanie szeregu państw członkowskich do rezygnacji z wykorzystywania węgla do wytwarzania energii mają przyspieszyć tę tendencję spadkową. W tym kontekście według KE platforma dla regionów górniczych w okresie transformacji ma pomóc państwom członkowskim i samym regionom w stawianiu czoła wyzwaniu, jakim jest utrzymanie wzrostu gospodarczego i miejsc pracy w tych społecznościach.

Program Infrastruktura i środowisko w 2018

■ Ministerstwo Rozwoju opublikowało harmonogram konkursów na przyszły rok w Programie Infrastruktura i Środowisko. W 2018 roku z Programu Infrastruktura i Środowisko (POLiŚ) na inwestycje w obszarach związanych z szeroko pojętą ochroną środowiska Ministerstwo planuje rozdysponowanie 850 mln zł w 7 naborach. 100 mln zł z tej puli przeznaczono na walkę ze smogiem tylko na Śląsku, kolejne 100 mln zł dla pozostałej części kraju.

W styczniu ruszy nabór, w którym duże przedsiębiorstwa będą mogły się ubiegać w sumie o 100 mln zł na inwestycje przyczyniające się do poprawy efektywności energetycznej. Dotyczy to np. o wymiany urządzeń i instalacji technologicznych na bardziej energooszczędne, termomodernizacji budynków czy wykorzystania odnawialnych źródeł energii przy jednoczesnym wykorzystaniu inteligentnych systemów zarządzania energią.

W lutym na dofinansowanie na projekty dotyczące dobrych praktyk związanych z ochroną zagrożonych gatunków i siedlisk przyrodniczych zostanie przeznaczonych w sumie 30 mln zł.

W marcu przewidziano dwa nabory na łączną kwotę 320 mln zł. 200 mln zł ma trafić do samorządów i firm, które w ich imieniu gospodarują odpadami, na inwestycje zmniejszające ilość składowanych odpadów. Realizowane przedsięwzięcia będą sprzyjały praktycznemu zastosowaniu hierarchii sposobów postępowania z odpadami. O kolejne 120 mln zł będą mogły ubiegać się samorządy, które chcą przyczynić się do poprawy jakości środowiska na terenie miasta i jego obszaru funkcjonalnego poprzez m. in. rekultywację na cele środowiskowe zanieczyszczonych/zdegradowanych terenów (w tym poprzemysłowych i in.).

Na kwiecień zaplanowano konkurs, w którym 200 mln zł przeznaczono na systemy gospodarowania wodami opadowymi w miastach. O te środki mogą się ubiegać jednostki samorządu terytorialnego i ich związki oraz podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych.

W majowych konkursach, o fundusze na



przebudowę i budowę nowej sieci ciepłowniczej mogą się starać m.in. przedsiębiorcy, samorządy i spółdzielnie mieszkaniowe. To działanie wpisujące się w walkę ze smogiem, którego celem jest likwidacja lokalnych źródeł ciepła, opalanych paliwem stałym. 100 mln zł z 200 mln zł przeznaczonych na te konkursy jest dedykowane województwu śląskiemu.

Program Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 to największy w całej UE program finansowany ze środków polityki spójności. Program jest specyficzny – większość funduszy rozdzielanych jest bez konkursu, bo dotyczą wielkich inwestycji infrastrukturalnych, takich jak budowa dróg ekspresowych czy modernizacja linii kolejowych. Tylko niewielka część trafia do beneficjentów w formie konkursów.

Źródło: Portal Funduszy Europejskich

Porozumienie o współpracy dla zapewnienia ciągłości zasilania w ciepło w Rybniku

■ 18 grudnia 2017 r. w Rybniku zawarte zostało porozumienie, dotyczące współpracy dla zapewnienia ciągłości zasilania w ciepło mieszkańców Rybnika, pomiędzy władzami miasta a spółkami: PGE Energia Ciepła, PGNiG Termika Energetyka Przemysłowa oraz Polską Grupą Górniczą.

Strony porozumienia zobowiązały się do realizacji projektu polegającego na budowie modułu ciepłowniczego zasilanego z wyposażonych w układy ciepłownicze dwóch bloków energetycznych w elektrowni PGE w Rybniku. Grupa PGE posiada już wstępną analizę wykonalności projektu modułu ciepłowniczego o mocy szczytowej 100 MW ciepłych.

Produkcja ciepła w skojarzeniu z energią elektryczną to jedno z kluczowych narzędzi do walki z narastającym problemem niskiej emisji oraz smogu w wielu polskich miastach. Wprowadzenie kogeneracji w Rybniku wychodzi naprzeciw potrzebom mieszkańców tego miasta, które jest jednym z najbardziej zanieczyszczonych miast nie tylko w Polsce, ale i na świecie.

Obecnie elektrownia w Rybniku dysponuje nowoczesnymi instalacjami odsiarczania, odazotowania i redukcji pyłów, a produkcja ciepła skorzysta z tych instalacji, które początkowo były instalowane z myślą o produkcji energii elektrycznej. Wstępne wyliczenia efektu środowiskowego wskazują, że dzięki nowej inwestycji umożliwiającej mieszkańcom rezygnację z przydomowych instalacji grzewczych i podłączenie się do miejskiego systemu ciepłowniczego, znacznemu ograniczeniu ulegną emisje tlenków siarki, azotu oraz pyłów w mieście. Podpisane porozumienie pozwoli również w efekcie zwiększyć

bezpieczeństwo energetyczne na poziomie lokalnym.

Realizacja projektu przez PGE EC będzie możliwa po uzyskaniu zgód organów korporacyjnych spółki. Celem projektu jest to, aby po 1 września 2022 r. utrzymać nieprzerwane dostawy ciepła dla odbiorców w Rybniku przyłączonych do miejskiej sieci ciepłowniczej, przy zachowaniu rentowności koniecznych inwestycji w zakresie wytwarzania i dystrybucji ciepła.

Prace nad projektem „ocieplnienia” elektrowni w Rybniku wpisują się w Strategię Ciepłownictwa Grupy Kapitałowej PGE na lata 2018-2023 z perspektywą do 2030, przedstawioną 14 grudnia w elektrociepłowni PGE w Gdańsku. Zgodnie z przyjętą strategią, intencją PGE jest bycie liderem zmian środowiskowych w sektorze poprzez prowadzenie działań wspierających walkę o czyste powietrze w polskich miastach. Tym samym Grupa PGE zapowiada umocnienie pozycji kluczowego dostawcy ciepła po konkurencyjnych dla klientów cenach.

Rybnickie porozumienie to pierwszy, znaczący krok w realizacji Strategii Ciepłownictwa Grupy PGE.

MPEC w Białymstoku zmieniło nazwę

■ Z dniem 16.11.2017 r. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Białymstoku zmieniło nazwę na Enea Ciepło. W perspektywie kolejnych miesięcy planowane jest jej połączenie z Elektrociepłownią Białystok. Połączenie dwóch dużych przedsiębiorstw ciepłowniczych w Białymstoku pozwoli na optymalizację systemu ciepłowniczego w mieście i spowoduje wzmocnienie pozycji białostockiego ciepłownictwa w Polsce. Wg prezesa Enei Ciepło, mieszkańcy nie odczują zmian, co więcej w tym przypadku można mówić o zdecydowanych korzyściach. Marka Enea daje bowiem gwarancję stabilnych dostaw ciepła, a także stabilnych cen.

METROLOG w składzie CEZ

■ 7 grudnia 2017 roku CEZ podpisał umowę przejęcia 100 proc. udziałów w spółce Metrolog. To kolejna w ostatnim czasie akwizycja na polskim rynku, dokonana przez czeską grupę energetyczną. Do UOKiK trafił wniosek o akceptację transakcji.

Uzupełnienie międzynarodowego doświadczenia Grupy CEZ o kompetencje spółki Metrolog będzie kolejnym czynnikiem wzmacniającym kompleksowość usług CEZ.

Firma Metrolog zajmuje się produkcją kompaktowych węzłów ciepłych i oferuje kompleksową realizację inwestycji z zakresu



energetyki ciepłej, a także budowy systemów uzdatniania wody. Spółka ma siedzibę w Czarnkowie, niedaleko Poznania.

Misja Metrologa to realizacja nowoczesnych rozwiązań, służących zrównoważonemu rozwojowi jej klientów. Dołączenie do jednej z największych w Europie grup energetycznych stwarza przed spółką nowe możliwości realizacji tego celu. Profil działania, ugruntowana pozycja, doświadczony zespół i nowatorskie podejście stanowią wspólne wartości z grupą CEZ i dają nam pewność dobrej współpracy i dalszego rozwoju – stwierdził Lech Wojcieszynski, prezes zarządu firmy Metrolog.

CEZ ESCO realizuje działania związane ze zwiększaniem efektywności energetycznej, w tym m.in. z poprawą gospodarki ciepłowniczej obiektów. Jak podkreśla spółka dzięki włączeniu w strukturę Grupy CEZ firmy Metrolog, będącej dostawcą rozwiązań wykorzystywanych przy tego typu inwestycjach, możliwe jest osiągnięcie efektów synergii – zwiększenie potencjału sprzedażowego spółki Metrolog i zwiększenie portfela usług spółki CEZ ESCO Polska.

Źródło: CEZ Polska

Modernizacja sieci ciepłowniczej w Bielsku-Białej

■ Przedsiębiorstwo Komunalne Therma w latach 2018-2023 w ramach projektu pn. „Przebudowa systemu ciepłowniczego miasta Bielsko-Biała” zmodernizuje prawie 12 km sieci.

Projekt będzie dofinansowany w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko działanie 1.7.2. Umowa na realizację tego Projektu jest na etapie podpisywania z Wojewódzkim Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach. Projekt ten ma na celu zmniejszenie strat ciepła powstających w procesie przesyłania i dystrybucji ciepła. W ramach Projektu modernizację sieci obejmą dwa rodzaje zadań: wymianę starej izolacji na rurociągach sieci napowietrznej na nową o mniejszym współczynniku przenikania ciepła oraz przebudowę sieci podziemnej kanałowej na rurociągi z rur preizolowanych z lepszą izolacją termiczną. Preizolowanie rurociągów obejmie łącznie ok. 5,5 km sieci, w tym 3,4 km magistrali ciepłowniczej 2 x DN700 łączącej elektrociepłownie EC-1 i EC-2 będące źródła ciepła dla systemu Bielska-Białej. Natomiast przebudowa sieci ciepłowniczej będzie obejmować wymianę ponad 6 km rurociągów 2 x DN500 magistrali POŁUDNIE przebiegającej przez takie dzielnice jak: os. Karpackie, Olszówkę, Leszczyny, Złote Łany. Zaplanowane

modernizacje dotyczą sieci strategicznych dla miejskiego systemu ciepłowniczego.

P.K. Therma przygotowuje się również do udziału w kolejnym konkursie ogłoszonym przez WFOŚiGW. w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko” poddziałanie 1.7.2 „Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu w województwie śląskim”. Do tego Programu P.K. Therma przygotowała wstępnie Projekt p.n. „Modernizacja systemu ciepłowniczego Bielska-Białej” obejmujący wymianę izolacji termicznej na rurociągach 2 x DN700 o długości ok. 1,3 km magistrali od EC-2 w Czechowicach-Dziedzicach w kierunku Bielska-Białej oraz przebudowę ok. 1,4 km magistrali kanałowej na rurociągi preizolowane w rejonie os. Sarni Stok.

W przypadku wygrania konkursu WFOŚiGW koszt planowanych zadań w 45% kosztów może być dofinansowana z dotacji w ramach POIiŚ.

Sieć ciepłownicza zarządzana przez P.K. Therma stanowi jeden wspólny system obejmujący swoim zasięgiem większość obszaru Bielska-Białej. Łączna długość tej sieci ok. 170 km. 80 proc. sieci ciepłowniczej w systemie wykonana jest w technologii preizolowanej.

Respect Index dla Grupy Energa

■ Grupa Energa po raz czwarty znalazła się w wyjątkowym indeksie prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych – Respect Index.

Projekt, ogłoszony już po raz jedenasty, prowadzony przez Giełdę Papierów Wartościowych i z partnerami zewnętrznymi, wskazuje spółki zarządzane w sposób odpowiedzialny i zrównoważony, ale ponadto mocno akcentuje ich atrakcyjność inwestycyjną. Do składu indeksu wybierane są bowiem spółki charakteryzujące się m.in. wysoką jakością raportowania i poziomem relacji inwestorskich. Ponadto przy tworzeniu Indeksu uwzględniane są dochody z tytułu dywidend i praw poboru, a także płynność akcji spółek. Dzięki jej uwzględnieniu, podobnie jak inne indeksy giełdowe, Respect Index stanowi jakościową referencję dla profesjonalnych inwestorów.

Aktualizacja składu Indeksu prowadzona jest co roku. W tegorocznej edycji Energa osiągnęła dobre wyniki w obszarze zarządzania, głównie zarządzania ryzykiem, w którym na uwagę zasługują działania ograniczające ryzyka nadużyć, a także obszary środowiskowym (głównie za sprawą wdrożonego zarządzania środowiskowego) oraz raportowania społecznego.

Kwalifikacja spółek do indeksu przebiega trój etapowo. W dwóch pierwszych etapach



wskazywane są spółki o najwyższej płynności. Oceniany jest ich ład korporacyjny, ład informacyjny oraz relacje z inwestorami. W ostatniej fazie badania oceniana jest dojrzałość spółki w zakresie społecznej odpowiedzialności biznesu. Weryfikacji tych działań dokonuje firma Deloitte prowadząca w spółce szczegółowy audyt.

Weryfikacji podlegają:

- Czynniki środowiskowe (Environmental), czyli zarządzanie środowiskowe, ograniczanie oddziaływania środowiskowego, bioróżnorodność, aspekty środowiskowe produktów i usług.
- Czynniki społeczne (Social), czyli BHP, zarządzanie zasobami ludzkimi, relacje z dostawcami, dialog z interesariuszami, raportowanie społeczne.
- Czynniki ekonomiczne (Governance), czyli zarządzanie strategiczne, kodeks postępowania, zarządzanie ryzykiem i zarządzanie ryzykiem nadużyć, audyt wewnętrzny i system kontroli, relacje z klientami.

Nowy blok w Elektrowni Kozienice

■ 19 grudnia podpisany został protokół, którym Grupa Enea oficjalnie przekazała do eksploatacji nowy blok węglowy na parametry nadkrytyczne o mocy 1075 MW w Elektrowni Kozienice. Jest to największa inwestycja Grupy Enea, a jednocześnie największy i najnowocześniejszy obiekt tego typu w Europie.

Wysokosprawna jednostka energetyczna (B11) ma moc 1075 MW brutto. Dzięki wykorzystaniu zaawansowanych rozwiązań technologii na parametry nadkrytyczne, blok osiąga sprawność na poziomie 45,6 proc., co pozwala na obniżenie emisji dwutlenku węgla o około 25 proc. w stosunku do emisji z istniejących bloków opalanych węglem kamiennym.

Rozwiązania technologiczne w zakresie projektu kotła, turbiny i generatora nowego bloku w Elektrowni Kozienice, pozwalają na wytworzenie tej samej ilości energii elektrycznej przy mniejszym zużyciu paliwa, którym jest węgiel kamienny. Pozwala to na osiągnięcie przez B11 najlepszych parametrów środowiskowych oraz zoptymalizowanie kosztów wytworzenia energii.

Nowa jednostka zwiększyła moce wytwórcze Grupy Enea do 6,2 GW oraz przedłuży funkcjonowanie elektrowni o co najmniej 40 lat.

Blok został zaprojektowany tak, by spełniać restrykcyjne normy środowiskowe wprowadzane w Unii Europejskiej. Już dziś B11 nie tylko spełnia, ale i wyprzedza wymagania mających obowiązywać od 2021 wytycznych dyrektywy BAT, dzięki zastosowaniu

nowoczesnych instalacji, w tym instalacji katalitycznego odazotowania spalin (SCR), elektrofiltru oraz instalacji Odsiarczania Spalin (IOS) metodą moką wapienną. Istotne znaczenie w zakresie ochrony środowiska ma również wysoka sprawność całej instalacji. Nowy blok Elektrowni Kozienice oszczędza również wodę - jednostka pracuje w tzw. obiegu zamkniętym.

Budowa bloku o mocy 1075 MW rozpoczęła się w 2012 roku.

Wykonawcą inwestycji było konsorcjum wykonawcze złożone z Mitsubishi Hitachi Power Systems Europe GmbH (MHPSE) i Polimex-Mostostal. Mitsubishi Hitachi Power Systems Group dostarczyła kocioł wraz z zasobnikami węgla, młynami, urządzeniami kontroli procesu spalania.

Turbina i generator wraz z komponentami oraz urządzenia oczyszczania spalin pochodzą od japońskiej firmy macierzystej Mitsubishi Hitachi Power Systems Ltd. Polimex-Mostostal odpowiedzialny był za kluczowe prace konstrukcyjne, budowlane i wykończeniowe.

Budowa nowych sieci ciepłowniczych w Rzeszowie

■ Ponad 12 mln zł unijnej dotacji na ekologiczny projekt Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej - Rzeszów Sp. z o.o. dołoży NFOŚiGW z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, poddziałanie 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji na budowę nowych sieci ciepłowniczych, przyłączy i węzłów do końca 2022 r.. Umowa pomiędzy NFOŚiGW oraz MPEC – Rzeszów podpisana została 28 grudnia.

W ramach projektu wybudowane zostaną nowe sieci ciepłownicze wraz z niezbędnymi przyłączami i węzłami cieplnymi mające na celu przyłączenie nowej mocy cieplnej, nie związanej z zastępowaniem istniejących lokalnych źródeł ciepła (tzn. nowi odbiorcy w odniesieniu do nowych budynków). W sumie zostanie wybudowanych 8,05 km sieci ciepłowniczej, a ponadto planuje się zainstalowanie 55 indywidualnych węzłów cieplnych.

Nowa sieć ciepłownicza w Grudziądzu

■ Opec-System, operator energii cieplnej w Grudziądzu, podpisał umowę na wybudowanie ponad 10 km sieci ciepłowniczej. Inwestycja ma zwiększyć bezpieczeństwo dostaw ciepła w Grudziądzu. Przysłuży się temu wymiana najstarszych i o najgorszym stanie technicznym odcinków sieci ciepłowniczej oraz modernizacja węzłów cieplnych. Nowe sieci zmniejszą awaryjność oraz straty ciepła



podczas przesyłania i dystrybucji. Łączenie Opec-System wybuduje 10,3 km sieci ciepłowniczej, zlikwiduje 6 węzłów grupowych i zastąpi je 34 indywidualnymi węzłami ciepłymi oraz zmodernizuje 80 indywidualnych węzłów ciepłych.

Prace rozpoczną się z końcem grudnia br. i będą realizowane głównie latem. Inwestycja jest dofinansowana z funduszy UE. Wykonawcą robót jest konsorcjum składające się z firmy Infracorr, M-3 Budownictwo Inżynieryjne i Energosan.

aktualności



Komisja Europejska – Komunikat prasowy



Komisja Europejska - Komunikat prasowy

Pomoc państwa: Komisja zatwierdziła polski program wspierania energii ze źródeł odnawialnych o wartości 40 mld PLN (około 9,4 mld EUR)

Bruksela, 13 grudnia 2017 r.

Na mocy przepisów UE w dziedzinie pomocy państwa Komisja Europejska zatwierdziła polski program dotyczący energii ze źródeł odnawialnych i zmniejszyła opłatę przeznaczoną na finansowanie programu ponoszoną przez energochłonnych odbiorców. Decyzja ta przyczyni się do poczynienia dalszych postępów w osiąganiu unijnych celów w zakresie energii i klimatu oraz zagwarantuje utrzymanie globalnej konkurencyjności energochłonnych odbiorców przy jednoczesnej ochronie konkurencji.

Margrethe **Vestager**, europejska komisarz odpowiedzialna za politykę konkurencji, powiedziała: *Chcemy robić postępy w dziedzinie czystej energii ze względu na ochronę środowiska, ale również po to, by przyczynić się do wzrostu europejskiej gospodarki. Program wspierania energii ze źródeł odnawialnych zwiększy odsetek zielonej energii w polskim koszyku energetycznym i umożliwi Polsce przejście do niskoemisyjnej, zrównoważonej pod względem ekologicznym produkcji energii. Program pomoże również w utrzymaniu globalnej konkurencyjności przedsiębiorstw o dużym zapotrzebowaniu na energię. Komisja zatwierdziła dziś ten program.*

W ramach programu, którego wartość szacuje się na 40 mld PLN (około 9,4 mld EUR), producentom energii ze źródeł odnawialnych zostanie przyznana pomoc państwa za pośrednictwem aukcji konkurencyjnych. Dwie rundy aukcji odbyły się już w grudniu 2016 r. oraz czerwcu 2017 r., a większa ich liczba zostanie zorganizowana do 30 czerwca 2021 r.

- Małe instalacje o mocy produkcyjnej do 500kW mogą skorzystać z **taryf gwarantowanych**.
- Instalacje o mocy produkcyjnej większej niż 500 kW otrzymają **premię** dopłacaną do ceny rynkowej energii elektrycznej, tak by nadal musiały dostosowywać swoją produkcję do sygnałów pochodzących z rynku. Beneficjenci otrzymają taką premię wyłącznie w przypadku gdy cena rynkowa energii elektrycznej w nadchodzących latach będzie wynosiła mniej niż cena zgłoszona na aukcji. Premia ma na celu wspomoczenie wspomnianych jednostek przez skompensowanie tych kosztów, których nie mogą one pokryć z dochodów ze sprzedaży energii elektrycznej na rynku, tak by uzyskały one odpowiedni zwrot z inwestycji.

Komisja oceniła program pod kątem unijnych zasad pomocy państwa, w szczególności wydanych przez Komisję w [2014 r. wytycznych w sprawie pomocy państwa w odniesieniu do ochrony środowiska naturalnego i energii](#). Zgodnie z wytycznymi w przypadku wspierania energii ze źródeł odnawialnych należy prowadzić aukcje konkurencyjne, aby zagwarantować, że wykorzystanie funduszy publicznych jest ograniczone i że nie występuje nadmierna kompensacja. Komisja ustaliła, że polski program sprzyjać będzie rozwojowi różnych technologii energii ze źródeł odnawialnych i pomoże Polsce osiągnąć jej cele dotyczące środowiska i zmiany klimatu do 2020 r. Komisja stwierdziła, że środek zwiększy odsetek energii elektrycznej produkowanej ze źródeł odnawialnych w Polsce, a wszelkie zakłócenia konkurencji spowodowane udzieleniem pomocy państwa są ograniczone.

Ten program wsparcia energii ze źródeł odnawialnych jest finansowany z dodatkowej opłaty nałożonej na konsumentów energii. Polska zgłosiła również Komisji plany zmniejszenia obciążeń finansowych nałożonych na przedsiębiorstwa w niektórych sektorach energochłonnych, które będą korzystać z obniżonej opłaty. Komisja ustaliła, że przedmiotowe obniżki są zgodne z wytycznymi, które zezwalają państwom członkowskim na obniżenie opłat przedsiębiorstwom w tych sektorach, które są szczególnie energochłonne i podlegają międzynarodowej konkurencji, aby zagwarantować ich globalną konkurencyjność.

Programowi towarzyszy plan oceny, który ma na celu zmierzenie jego skutków. Wyniki tej oceny zostaną przedstawione Komisji w grudniu 2020 r.

Przebieg procedury

Przedstawione przez Komisję w [2014 r. wytyczne w sprawie pomocy państwa w odniesieniu do ochrony środowiska naturalnego i energii](#) (zob. pełny tekst tutaj) zezwalają państwom członkowskim na wspieranie produkcji energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych (w tym z odpadów odnawialnych)



Komisja Europejska – Komunikat prasowy cd.

oraz zakładów wysoko wydajnej kogeneracji z zastrzeżeniem spełnienia pewnych warunków. Zasady te mają na celu osiągnięcie ambitnych unijnych celów w zakresie energii i klimatu po najniższych możliwych kosztach dla podatników oraz bez nadmiernego zakłócenia konkurencji na jednolitym rynku.

W [dyrektywie w sprawie odnawialnych źródeł energii](#) ustanowiono cele dla wszystkich państw członkowskich w zakresie udziału energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto do 2020 r. W przypadku Polski cel ten wynosi 15 proc. do 2020 r.

Po rozstrzygnięciu ewentualnych wątpliwości dotyczących kwestii poufności więcej informacji dotyczących decyzji podjętej dzisiaj zostanie udostępnionych w [rejestrze pomocy państwa](#) na stronie internetowej Komisji dotyczącej [konkurencji](#) pod numerem sprawy [SA.43697](#). Wykaz nowych decyzji dotyczących pomocy państwa opublikowanych w internecie i Dzienniku Urzędowym zamieszczany jest w [Cotygodniowym biuletynie internetowym dotyczącym pomocy państwa](#) (State Aid Weekly e-News).

IP/17/5261

Kontakty z mediami:

[Ricardo CARDOSO](#) (+32 2 298 01 00)

[Yizhou REN](#) (+32 2 299 48 89)

Zapytania od obywateli: Serwis [Europe Direct](#) – tel. [[00 800 67 89 10 11](#)] lub [e-mail](#)



KPEC Spółka z o.o. w Bydgoszczy pozyskała z NFOŚiGW prawie 80 mln złotych dotacji na realizację inwestycji o łącznej wartości ponad 190 mln!

KPEC inwestuje w czyste powietrze

www.kpec.bydgoszcz.pl

■ 22 sierpnia 2017 roku Zarząd KPEC Spółka z o.o. podpisał z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej umowę o dofinansowanie dwóch zadań w trybie konkursowym w ramach: Poddziałania 1.6.1. „Źródła wysokosprawnej kogeneracji”, Oś priorytetowa I Zmniejszenie emisyjności gospodarki Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020. Spółka podpisała umowę na dofinansowanie projektów w trybie pozakonkursowym w ramach POIiŚ na lata 2014-2020

Projekt polega na budowie źródeł ciepła pracujących w wysokosprawnej kogeneracji zasilanych gazem ziemnym na terenie ciepłowni na Osowej Górze, w Szubinie, Solcu Kujawskim, Nakle nad Notecią, Koronowie.

Zastosowanie gazu ziemnego w nowo budowanych elektrociepłowniach pozwoli na znaczne zmniejszenie zużycia węgla kamiennego. Istotną korzyścią wynikającą z zastosowania kogeneracji gazowej jest ograniczenie emisji dwutlenku węgla oraz szkodliwych pyłów do atmosfery, co wpłynie na poprawę jakości powietrza na obszarze Metropolii Bydgoszcz, stanowiąc istotne narzędzie walki ze smogiem.

Całkowita wartość projektów: 38 578 458 PLN brutto.

Całkowita kwota dofinansowania: 14 275 539,26 PLN netto.

■ Natomiast 18 grudnia 2017 roku Zarząd KPEC Spółka z o.o. podpisał umowy na dofinansowanie w trybie pozakonkursowym dwóch projektów w ramach Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych dla Bydgosko-Toruńskiego Obszaru Funkcjonalnego z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Zadania będą realizowane w całości na obszarze miasta Bydgoszczy.

Pierwszy Projekt, pn. „Zwiększenie efektywności energetycznej poprzez przebudowę oraz termomodernizację sieci ciepłowniczej na terenie miasta Bydgoszczy – etap I, polega na wymianie ciepłociągów podziemnych na wykonane w nowoczesnej technologii preizolowanej (5,466 km); wymianie izolacji sieci napowietrznych (17,146 km); likwidacji czterech central grupowych i zastąpienie ich 135 szt. nowoczesnych węzłów indywidualnych w obiektach odbiorców, wraz z wymianą 13 km niskoparametrowej sieci ciepłowniczej na 6,6 km efektywnej sieci wysokoparametrowej. Całkowita wartość projektu: 82 212 796,64 PLN brutto

Całkowita kwota dofinansowania: 33 393 308,87 PLN netto.

Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych (CI): 20 916,70 ton CO₂ rocznie
Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej: 186 007,19 GJ rocznie (ograniczenie energii pierwotnej jest wskaźnikiem informującym, ile mniej węgla kamiennego zużyje spółka)

Rok docelowy uzyskania wskaźników: 2021

Drugi Projekt, pn. „Budowa sieci ciepłowniczej na terenie miasta Bydgoszczy umożliwiającej wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji”, polega na budowie sieci ciepłowniczych (18,72 km), przyłączy i nowoczesnych węzłów ciepłowniczych w budynkach odbiorców (106 szt.).

Całkowita wartość projektu: 73 366 162,29 PLN brutto

Całkowita kwota dofinansowania: 29 800 883,90 PLN netto.

Planowana moc zamówiona wybudowanego systemu ciepłowniczego: 32,657 MWt.

Rok docelowy uzyskania wskaźników: 2023.



Miliony od SEC-u zostają w Szczecinie



Mariusz Majkut, prezes SEC-u (z lewej) i wiceprezes NFOŚiGW Artur Michalski podpisują umowy o dofinansowanie projektów.
(fot. SEC)

■ Prawie 90 mln zł (wartość netto) Szczecińska Energetyka Ciepła (SEC) zainwestuje w rozbudowę i modernizację sieci ciepłowniczej. W czwartek 28 grudnia 2017 r. umowę na dofinansowanie projektów inwestycyjnych podpisali prezes Szczecińskiej Energetyki Ciepłej Mariusz Majkut oraz wiceprezes Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW) Artur Michalski.

Projekt w SEC-u nosi nazwę Unia 3. Część środków na jego realizację pochodzić będzie z dotacji unijnych - Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko, z działania 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu oraz 1.6.2 Sieci ciepłownicze i chłodnicze dla źródeł wysokosprawnej kogeneracji. Będą to 4 zadania inwestycyjne, których realizacja potrwa do 2022 r.

Obejmą one modernizację sieci ciepłowniczej, w tym wymianę izolacji, na odcinkach o łącznej długości 25 km. Prace prowadzone będą po obu stronach Szczecina – na prawobrzeżu w okolicach Jasnej, Turkusowej, Kolorowych Domów, Dąbskiej, na lewobrzeżu w rejonie ulic Ku Słońcu, Chopina, Rugiańska, Szymanowskiego, Ogińskiego, Bogurodzicy, Kaszubska, Bogusława, Kr. Jadwigi, Międzyodrze (Bytomska, Rybnicka).

Oprócz modernizacji istniejącej sieci, „Unia 3” obejmie także budowę nowych odcinków, mających za zadanie przyłączyć do systemu ciepłowniczego osiedla mieszkaniowe znajdujące się w granicach administracyjnych naszego miasta i po za nim. Są to: osiedle na prawobrzeżu zlokalizowane przy ul. Wschodniej w Podjuchach, planowane osiedle mieszkaniowe w rejonie ul. Szosa Polska – ul. Policka oraz osiedla w Warzymicach. Ta ostatnia inwestycja polecać będzie na rozbudowie systemu

w rejonie ulic Duńska – Szczecińska – Kalinowa oraz od ul. Krygiera do osiedli w Warzymicach.

Podobnie jak w poprzednich inwestycjach i tym razem beneficjentami inwestycji są mieszkańcy Szczecina i okolic. Emisja dwutlenku węgla spadnie prawie o 6200 ton rocznie, a zużycie energii pierwotnej¹ o 60 801 GJ/rok. Dla porównania – załadunek standardowego pociągu towarowego to około 1 500 ton, a 60 tys. GJ – tyle ciepła średnio potrzeba do ogrzania w ciągu roku 6 tys. mieszkań o powierzchni 50 m². O tyle będzie czystsze powietrze, którym wszyscy oddychamy.

To już czwarty projekt realizowany przez Szczecińską Energetykę Ciepłą o tak dużym zasięgu i tak znacznej wartości współfinansowane przez Unię Europejską. Dla przypomnienia poprzednie trzy to: modernizacja ciepłowni rejonowej i systemu ciepłowniczego Dąbska (w latach 2006-2008, wartość ponad 13 mln zł), budowa źródła kogeneracyjnego w ciepłowni „Sąsiedzka”, o wartości prawie 4 mln zł, realizowany w latach 2010-2012 oraz flagowy projekt SECu „Modernizacja systemu ciepłowniczego LEWOBRZEZE”, o wartości prawie 90 mln zł, zakończony w listopadzie 2015 r.

Aktualne informacje na temat prac prowadzonych w ramach „Unii 3” przekazywać będziemy Państwu na bieżąco, w trakcie realizacji poszczególnych zadań. W celu uzyskania dodatkowych informacji zapraszamy także do kontaktu z Działem Marketingu i Komunikacji SEC oraz do odwiedzania naszej strony internetowej www.sec.com.pl

¹ energia pierwotna –energia zawarta paliwach i nośnikach, niezbędna do pokrycia zapotrzebowania na energię końcową, z uwzględnieniem sprawności całego łańcucha procesów pozyskania, konwersji i transportu do odbiorcy końcowego.



Budowa kotłowni gazowej w Przedsiębiorstwie Farmaceutycznym Jelfa

■ W drugiej połowie 2016 roku, w wyniku przetargu nieograniczonego, firma Envirotech została wyłoniona do wykonania inwestycji polegającej na budowie gazowej kotłowni parowej na potrzeby Przedsiębiorstwa Farmaceutycznego Jelfa w Jeleniej Górze. Zleceniodawcą zadania była Energetyka Ciepła Opolszczyzny (ECO), a przedsięwzięcie to stanowiło jeden z punktów całościowego planu ograniczania wpływu procesu produkcji ciepła na środowisko, realizowanego od lat przez ECO. Celem

przedmiotowej inwestycji było zastąpienie wyeksploatowanej i mało sprawnej kotłowni węglowej i ograniczenie tym samym emisji szkodliwych zanieczyszczeń do powietrza oraz zwiększenie sprawności wytwarzania ciepła, dzięki zastosowaniu najnowocześniejszych technologii.

Zadanie realizowane było od września 2016 roku do października roku 2017, w formule „zaprojektuj i wybuduj”, oznaczającej kompleksowe wykonanie całości prac we wszystkich





branżach wraz z dostawą koniecznych materiałów i urządzeń. Zakres prac objętych zadaniem obejmował wykonanie:

- technologii kotłowni parowej w oparciu o trzy kotły parowe BWD 50, każdy o wydajności 5,0 t/h i ciśnieniu pracy 7,0 bar;
- technologii węzła cieplnego para/woda na potrzeby zakładu Jelfa o mocy 5,0 MW;
- instalacji wewnętrznej pary i kondensatu;
- sieci zewnętrznej pary, kondensatu i wody grzewczej o długości łącznej ok. 1 km;
- instalacji wentylacji pomieszczenia kotłowni;
- instalacji odprowadzania spalin (trzy kominy, każdy o średnicy 600 mm i wysokości 14 m);
- instalacji zewnętrznej i wewnętrznej gazu (od stacji gazowej do palników kotłów parowych),
- instalacji wewnętrznej wod-kan;
- prac demontażowych i wyburzeniowych;
- prac budowlanych (fundamenty pod: kotły,

- zbiornik kondensatu, zbiornik zapasu wody, kominy, pompy, słupy zewnętrzne estakady; piaskowanie i malowanie istniejących konstrukcji stalowych; czyszczenie i malowanie elewacji zewnętrznej i wewnętrznej; wymiana stolarki okiennej i drzwiowej; budowa muru oddzielenia pożarowego);
- prac konstrukcyjnych (konstrukcja pod zbiornik zapasu wody, schody stalowe zewnętrzne, pomosty technologiczne, barierki, słupy estakady zewnętrznej);
- prac elektrycznych (rozdzielnia nN 0,4 kV, instalacje gniazd wtykowych, zasilanie urządzeń, ochrona przeciwprzepięciowa);
- prac akpia (szafa sterownicza ogólna, szafy sterownicze kotłów, wizualizacja pracy układu, układy sterowania oraz kontroli i pomiarów).

Nowa gazowa kotłownia parowa wytwarza parę technologiczną na potrzeby Przedsiębior-



stwa Farmaceutycznego Jelfa oraz Term Cieplickich, a także wodę technologiczną na potrzeby zakładu Jelfa. W kotłowni zainstalowano trzy kotły parowe płomienicowo-płomieniówkowe o następujących parametrach:

- wydajność nominalna: 5 000 kg pary/h,
- ciśnienie robocze: 7 bar (g),
- ciśnienie nominalne: 10 bar (g).

Łączna wydajność gazowej kotłowni parowej wynosi 15 000 kg/h a łączna moc kotłów 10 937 kW. Dwa kotły wyposażone zostały w ekonomizer do odzysku ciepła ze spalin, nabudowany bezpośrednio na wyjściu z kotła (uzyskana sprawność 95,1%). Trzeci kocioł zainstalowany został bez ekonomizera (uzyskana sprawność 92,1%). Kotły wyposażone zostały w niezbędny osprzęt zabezpieczający oraz regulacyjny zgodny z wymogami Urzędu Dozoru Technicznego, nadmuchowy palnik gazowy wraz ze ścieżką gazową, armaturę odcinającą,

instalację do automatycznego odsalania oraz odmulania kotła, pompy zasilające sterowane falownikiem, a także szafkę sterowniczą. Całość instalacji przystosowana została do pracy automatycznej z ograniczonym dozorem

Pracownicy firmy Envirotech, po wybudowaniu i uruchomieniu kotłowni, podczas 72-godzinnego ruchu próbnego, dokonali również pomiarów gwarancyjnych, których wyniki były zgodne z oczekiwaniami inwestora i wyniosły:

- zawartość pyłu w spalinach suchych < 5 [mg/Nm³],
- stężenie tlenków azotu w spalinach suchych w przeliczeniu na NO₂ < 150 [mg/Nm³],
- stężenie dwutlenku siarki w spalinach suchych < 35 [mg/Nm³],
- oddziaływanie akustyczne na otoczenie zewnętrzne < 40 dB w nocy i < 50 dB w dzień,
- oddziaływanie akustyczne na stanowisku pracy < 80 dB.



Założony cel ekologiczny został osiągnięty, a dzięki przeprowadzonej modernizacji udało się ograniczyć emisję pyłu o 93%, a dwutlenku węgla aż o 50% w skali roku. Całkowita wartość inwestycji wyniosła 3 533 200 zł. Część nakładów pochodziła ze środków Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej we Wrocławiu, który udzielił spółce ECO dofinansowania.

22 listopada 2017 roku, podczas uroczystego otwarcia obiektu w obecności przedstawicieli firm ECO, Envirotech, Jelfa, Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska oraz prezydenta miasta Jelenia Góra, odpowiedzialny za projekt z ramienia spółki ECO – dyrektor Andrzej Kowalczyk, podsumowując zalety inwestycji stwierdził, że wybudowana przez Envirotech nowa parowa kotłownia gazowa jest dla miasta Jelenia Góra lekiem na smog.



Zabudowa wytwornic pary w elektrowniach Siersza, Łaziska, Jaworzno III oraz Łagisza

■ Zadanie inwestycyjne pt. „Zabudowa wytwornic pary obniżających zużycie paliwa i energii elektrycznej na rozruchy bloków energetycznych w Tauron Wytwarzanie SA Oddział: Siersza, Łaziska, Jaworzno III, Łagisza”, realizowane przez konsorcjum firm Envirotech z Poznania i Energotechnika z Warszawy na zlecenie spółki Tauron Wytwarzanie, było realizowane od listopada 2015 roku do końca grudnia roku 2016. Polegało ono na zabudowaniu w każdej z czterech elektrowni wytwornicy pary o konstrukcji płomienicowo-płomieniówkowej z ekonomizerem i przegrzewaczem pary, o wydajności od 20 000 kg/h do 25 000 kg/h, zasilanej olejem opałowym lub olejem opałowym i gazem ziemnym, umożliwiającej rozruch bloków węglowych ze stanu zimnego, bądź awaryjne zasilanie członów ciepłowniczych. Przedsięwzięcie realizowano w formule „pod klucz”

a jego zakres obejmował: przygotowanie dokumentacji projektowej, dostawę materiałów i urządzeń, wykonanie prac budowlanych i instalacyjnych, rozruch układów, przeszkolenie personelu oraz uzyskanie niezbędnych decyzji wraz z pozwoleniem na użytkowanie.

Firma Envirotech, będąca liderem konsorcjum, prowadziła prace na terenie Elektrowni Siersza w Trzebini oraz Elektrowni Łagisza w Będzinie, natomiast spółka Energotechnika realizowała zadanie na terenie Elektrowni Łaziska w Łaziskach oraz Elektrowni Jaworzno III w Jaworznie.

W Elektrowni Siersza wytwornicę zamontowano w pomieszczeniu o powierzchni 134,55 m², wydzielonym z budynku maszynowni. Ściany dzielące wykonano z lekkiej zabudowy o konstrukcji stalowej pokrytej płytami warstwowymi o odporności ogniowej EI 60. Dodatkowo wy-





budowano budynek pompowni oleju opałowego oraz tacy rozładowniczej oleju dla cystern kolejowych i samochodowych. W Elektrowni Siersza wytwornica produkuje parę przegrzaną o temperaturze 270°C, z wydajnością 20 000 kg/h przy ciśnieniu roboczym 16 bar (maksymalnym 19 bar). Aby zapewnić wymaganą minimalną sprawność wytwornicy na poziomie 95%, na wyjściu spalin zamontowano ekonomizer podgrzewający wodę zasilającą kocioł. Układ technologiczny wytwornicy wyposażono dodatkowo w: dwa zbiorniki oleju opałowego o pojemności 60 m³ każdy, pompownię oleju wraz z siecią o długości blisko 300 m, nagrzewnicę powietrza do spalania, palnik olejowy w wykonaniu duoblock, instalację odgazowania wody i korekty chemicznej oraz instalację odprowadzania spalin ponad dach maszynowni o wysokości 35 m. By obniżyć parametry pary na potrzeby własne w kotłowni zainstalowano również stację redukcyjno-schładzającą. Wykonano ponadto nowe pomieszczenie na rozdzielnię elektryczną 0,4 kV.

W Elektrowni Łagisza wytwornicę zlokalizowano w nowym budynku o powierzchni użytkowej 217 m², wykonanym z konstrukcji stalowej i płyt warstwowych. W celu przyłączenia me-

diów do istniejącej infrastruktury wykonano estakadę, na której poprowadzono instalacje pary technologicznej, wody zdeminalizowanej oraz instalację centralnego ogrzewania. W obiekcie tym wytwornica pary przegrzanej pracuje z wydajnością 25 000 kg/h przy ciśnieniu roboczym 21 bar (maksymalnym 24 bary), wytwarzając parę o temperaturze 310°C. Wyposażona jest w ekonomizer podnoszący jej sprawność powyżej 95%. Z uwagi na parametry pracy wytwornica wykonana jest jako dwupłomienicowa z dwoma palnikami typu duoblock a zasilana jest olejem opałowym lekkim. Pompownię oleju zlokalizowano w istniejącym budynku pompowni oleju rozpalkowego bloku. Układ wyposażono dodatkowo w legalizowany system pomiaru zużycia oleju. Wytwornica wyposażona jest również w dwie ścieżki gazowe umożliwiające podłączenie w przyszłości alternatywnego paliwa – gazu ziemnego. W układzie technologicznym zabudowano ponadto nagrzewnicę powietrza do spalania, układ odgazowania i korekty chemicznej wody zasilającej, stację redukcyjno-schładzającą obniżającą parametry pary na potrzeby własne oraz komin wolnostojący do odprowadzania spalin o wysokości 25 m. Wybudowano również osobne pomieszczenia na





potrzeby stacji transformatorowej 10,5/ 0,4 kV oraz rozdzielni elektrycznej.

W wyniku zrealizowanej inwestycji powstały nowoczesne, w pełni bezobsługowe obiekty. Układy sterowania pracą wytwornic, oparte o sterowniki PLC, zostały włączone w istniejące systemy sterowania DCS. Ruch wytwornic sterowany jest z wytypowanej nastawni blokowej, do której przesyłane są wymagane sygnały z szafki sterowniczej wytwornicy a ich włączenie do ruchu następuje w budynkach, w których się znajdują.

Głównym celem przeprowadzonej inwestycji było obniżenie kosztów eksploatacyjnych w efekcie zmniejszenia zużycia paliwa i energii elektrycznej podczas wymuszonych postojów elektrowni i związanych z tym rozruchów bloków energetycznych. Wytwornica pary, zastępująca w okresach postoju pracę kotła energetycznego, emituje bowiem do atmosfery znacznie mniej zanieczyszczeń gazowych i pyłu i nie wytwarza stałych odpadów paleniskowych. Całkowita wartość zadania wyniosła 37 392 000 zł. Część z tych środków pochodziła z dotacji Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.





VII Konferencja Rynek Ciepła Systemowego



Szanowni Państwo,

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.

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

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

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

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

Lublin

20-22 lutego 2018

PATRONAT HONOROWY KONFERENCJI

**PATRONAT
HONOROWY**



PREZYDENT MIASTA LUBLIN
KRZYSZTOF ŻUK



Prezydent
Miasta Puławy

PATRONAT MEDIALNY

**CIEPŁOWNICTWO
OGRZEWNICTWO
WENTYLACJA**

INSTAL

PLANOWANY PROGRAM MERYTORYCZNY

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

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

PLANOWANY PROGRAM RAMOWY

20 lutego 2018 r. wtorek

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

21 lutego 2018 r. środa

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

22 lutego 2018 r. czwartek

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

INFORMACJE ORGANIZACYJNE

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

W IMIENIU ORGANIZATORÓW SERDECZNIE ZAPRASZAMY

Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izby Gospodarczej
Ciepłownictwo Polskie

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

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



Seminaria Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” *relacja*

■ Tradycyjnie w grudniu Izba we współpracy z przedsiębiorstwami zorganizowała cykl spotkań pt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”.

Program wszystkich seminariów obejmował:

- Referat nt. **„PEC ŚWINOUJŚCIE – łączymy korzyści dla odbiorców, inwestorów i dla środowiska naturalnego otoczenia, w którym pracujemy i żyjemy”** przedstawili:
Grażyna Kołowiecka – Prezes Zarządu, PEC Sp. z o.o. Świnoujście,
Janusz Żmurkiewicz – Prezydent Miasta Świnoujście.
- **Informację o aktualnych działaniach podejmowanych przez IGCP ważnych dla Członków IGCP** przedstawili:
Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP,
Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP.
- Prezentację nt. **„Dostosowanie zakładów ciepłowniczych do Dyrektywy IED oraz MCP w oparciu o rozwiązania INSTAL-FILTER SA”** przedstawił:
Maciej Napieralski – Menadżer Branży, INSTAL-FILTER SA Kościan.
- Prezentację nt. **„Innowacyjne rozwiązania dla ciepłownictwa. Kompaktowe modułowe węzły ciepłe”** przedstawił:
Robert Mleczko – Dyrektor ds. Produkcji, Metrolog Sp. z o.o. Czarnków.
- Prezentację nt. **„Innowacyjna platforma IT dla polskiego ciepłownictwa – CIEPLO.IT”** przedstawił:
Marek Dec – Grupa P211 Sp. z o.o. Gdynia.
- Prezentację nt. **„Zastosowanie LNG w obszarze małej i średniej skali”** przedstawił:
Aleksander Zawisza – Zastępca Dyrektora, Pion Rozwoju, Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
- Referat nt. **„Ciepło Systemowe – siła wspólnej marki”** przedstawił:
Sebastian Piechocki – Zarządzający Programem Promocji Ciepła Systemowego.

seminaria



Seminarium Oddział Regionalny Północno-Zachodni Świnoujście

■ „Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych” to temat przewodni seminarium Północno-Zachodniego Oddziału Regionalnego IGCP, które odbyło się w Hotelu Radisson Blu w Świnoujściu 4-5 grudnia 2017 r.

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie przez IGCP oraz PEC Świnoujście.

W seminarium uczestniczyło 70 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Zachodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Przed seminarium odbyło się posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Północno-Zachodniego IGCP.

Przewodnicząca Rady Oddziału p. Grażyna Kołowiecka otworzyła Seminarium i zabrała głos w imieniu reprezentowanego przez siebie przedsiębiorstwa, współgospodarza spotkania w Świnoujściu, przedstawiając jego ostatnie osiągnięcia. Zebranych ciepłowników przywitał także Prezydent Świnoujścia pan Janusz Żmurkiewicz, który opowiedział o aktywności Gminy w zakresie inwestycji energetycznych, m.in. o rozbudowie ciepłowni PEC, ale także o liście intencyjnym podpisanym z GAZ SYSTEM-em nt. budowy kogeneracji w Terminalu LNG, z której w przyszłości dostarczane byłoby ciepło na potrzeby miasta.

Kolejnym punktem spotkania było podziękowanie byłym już prezesom przedsiębiorstw energetycznych za wieloletnią współpracę w Izbie Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie oraz w Radzie Oddziału – panom prezesom Mariuszowi Dziurze (z MEC Kołobrzeg) i Markowi Kuczynieckiemu (z KPEC Bydgoszcz).

Część merytoryczną rozpoczęli prezesi IGCP panowie Jacek Szymczak i Bogdan Regulski, a następnie wysłuchano prezentacji INSTAL-FILTER z Kościanu, którą poprowadził menadżer branży pan Maciej Napieralski, informacji firmy Metrolog Czarnków przedstawionej przez pana Roberta Mleczo, dyrektora ds. produkcji.

Natomiast o innowacjach w dziedzinie IT i platformie dla polskiego ciepłownictwa pt. CIEPLO.IT opowiedział pan Marek Dec z Grupy P211 z Gdyni, a na koniec – działania Programu Promocji Ciepła Systemowego podsumo-

wał prezes Jacek Szymczak z Sebastianem Piechockim, zarządzającym marką CS.

W drugim dniu Seminarium ciepłownicy mieli okazję zwiedzić Świnoujście i zobaczyć najciekawsze zakątki miasta oraz skorzystać z atrakcji pobliskiego morza, czyli ze spacerów po pięknej świnoujskiej plaży.



Seminarium Oddział Regionalny Północno-Wschodni Łódź

Podsumowanie roku 2017 przedstawił Jacek Szymczak



■ Przedsięwzięte Seminarium Regionalne Oddziału Północno-Wschodniego Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, odbyło się 7-8 grudnia w Hotelu Tobacco w Łodzi. Współorganizatorem spotkania była Veolia Energia Łódź. W seminarium uczestniczyło 40 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Zachodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Podczas Seminarium „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa” Zarząd IGCP przedstawił podsumowanie 2017 roku.

Poza tym w programie znalazły się tematy:

- Aktualne problemy ciepłownictwa na przykładzie systemu przesyłowego miasta Łodzi
- Dostosowanie zakładów ciepłowniczych do Dyrektywy IED oraz MCP
- Zastosowanie LNG w obszarze małej i średniej skali
- Innowacyjna platforma IT dla polskiego ciepłownictwa
- Innowacyjne rozwiązania dla ciepłownictwa. Kompaktowe modułowe węzły ciepłownicze.

• Ciepło Systemowe – siła wspólnej marki

W drugim dniu Seminarium odbyła się wycieczka do Elektrociepłowni EC4 Veolia Energia Łódź oraz na wystawę „Leonardo da Vinci”, która znajduje się w wyremontowanej EC1. Podczas spotkania odbyło się również posiedzenie Rady Oddziału, która dyskutowała o planach działania w regionie w 2018 r.



Siłę wspólnej marki przedstawił Sebastian Piechocki



Wycieczka do EC



Wycieczka do EC



Wycieczka do EC



Seminarium Oddział Regionalny Południowo-Zachodni Chorzów

■ W dniach 11-12 grudnia 2017 r. w Hotelu Diament Arsenal Palace w Chorzowie odbyło się seminarium regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”. W spotkaniu wzięło udział 58 przedstawicieli firm ciepłowniczych zrzeszonych w Regionalnym Oddziale Południowo-Zachodnim IGCP.

Oprócz informacji Zarządu IGCP o aktualnych działaniach podejmowanych przez Izbę oraz prezentacji współorganizatora spotkania - grupy kapitałowej WĘGLO-KOKS ENERGIA oraz jej planów do 2022 roku, można było dowiedzieć się o produkcji rur w pobliskiej Hucie Łabędy S.A. w Gliwicach, w tym dla ciepłownictwa wraz ze zwiedzaniem m.in. najnowszej linii produkcyjnej rur w Europie. Przedstawione zostały także innowacyjne rozwiązania dla ciepłownictwa firm współpracujących z branżą ciepłowniczą:

- **INSTAL-FILTER SA z Kościana zaprezentował rozwiązania w zakresie dostosowania zakładów ciepłowniczych do Dyrektywy IED oraz MCP,**
- **Metrolog Sp. z o.o. z Czarnkowa przedstawił informację o kompaktowych modułowych węzłach cieplnych**
- **Grupa P211 z Gdyni zaprezentowała innowacyjną platformę IT dla ciepłownictwa pn. CIEPLO.IT**
- **GAZ-SYSTEM S.A. opowiedział o zastosowaniu LNG w obszarze małej i średniej skali.**

Ponadto Zarządzający programem Ciepło Systemowe przedstawił aktualne działania towarzyszące budowaniu wspólnej marki produktowej oraz opowiedział o sile marki Ciepła Systemowego.

Seminarium zostało poprzedzone spotkaniem Rady Oddziału Południowo-Zachodniego, podczas którego przedyskutowano m.in. kwestię oczekiwań samorządów wobec spółek ciepłowniczych w zakresie budowy badawczych odwiertów geotermalnych oraz rozwoju geotermii, zagadnienia związane z „polityką antysmogową” samorządów wojewódzkich oraz możliwe implikacje dla branży ciepłowniczej, a także inne sprawy zgłaszane przez członków RO Południowo-Zachodniego.

W spotkaniu uczestniczył Zarząd IGCP.

Seminarium Oddział Regionalny Południowo-Wschodni Janów Podlaski

■ W dniach 14-15 grudnia 2017 r. w Hotelu Zamek Biskupi w Janowie Podlaskim odbyło się Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania ciepłownictwa”.

Seminarium zostało zorganizowane wspólnie przez IGCP oraz PEC Sp. z o.o. w Białej Podlaskiej.

W seminarium uczestniczyły 62 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Południowo-Wschodniej oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

W Seminarium uczestniczył Pan Dariusz Stefaniuk – Prezydent Miasta Biała Podlaska, który objął Seminarium Honorowym Patronatem.

Przed seminarium odbyło się posiedzenie Rady Oddziału Regionalnego Południowo-Wschodniego IGCP.

W drugim dniu seminarium odbyła się wycieczka do Stadniny Koni w Janowie Podlaskim.