



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie



Nr 287
8/2016

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Interpretacja definicji systemu
ciepłowniczego**

**XIX Konferencja
Ekonomiczno-Techniczna
Przedsiębiorstw Ciepłowniczych
i Elektrociepłowni**



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

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



partnerzy IGCP

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



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



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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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





branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



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



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



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



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



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



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



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





spis treści

- 6 Kalendarium IGCP**
7-10 Prawo w energetyce
11-15 Korespondencja
11-15 ■ W sprawie definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego”.
16-25 Aktualności
26-27 Wspomnienie
28-29 Szkolenia, seminaria, konferencje
28-29 ■ XIX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni w Zakopanem.

miesięcznik wydaje:
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

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

Redaguje kolegium

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

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

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

Szanowni Państwo,

Mimo wakacji chcielibyśmy zwrócić Państwa uwagę na kilka spraw, ważnych dla naszego środowiska.

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie Zarząd zwrócił się do Podsekretarza Stanu w Ministerstwie Energii z pismem, w którym zwraca uwagę na niepokojące przykłady interpretacji – przez WFOŚiGW – nowych regulacji prawnych z obszaru efektywności energetycznej wpływających na kształtowanie się praktyki procedowania w ramach mechanizmów wsparcia ze środków krajowych dla modernizacji sektora ciepłowniczego. W odpowiedzi ME pisze, że odnosząc się do przedstawionego przypadku efektywnego systemu ciepłowniczego opartego o ciepło z kogeneracji, należy zwrócić uwagę, że udział w wysokości co najmniej 75% dotyczy energii cieplnej, która została już wyprodukowana w jednostce kogeneracyjnej, a następnie zostaje wykorzystana do produkcji ciepła w efektywnym systemie ciepłowniczym. Natomiast zastępca Prezesa NFOŚiGW napisał, że NFOŚiGW nie jest organem nadrzędnym w stosunku do WFOŚiGW wobec czego zastrzeżenia do ich pracy należy zgłaszać bezpośrednio do ich Rad Nadzorczych.

Rząd przedstawił projekt Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju (SOR) przygotowany przez Ministerstwo Rozwoju we współpracy z innymi resortami. Dokument – ważny również dla naszej branży – przedstawia kierunki rozwoju Polski w perspektywie średniookresowej, m.in. w sektorze energetycznym.

Odbyła się kolejna Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni. Zapraszamy do zapoznania się z relacją z tego spotkania.

Zapraszamy do lektury

Zarząd IGCP



Interpretacja definicji systemu ciepłowniczego

■ W jednym z Wojewódzkich Funduszy Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, w trakcie procedowania przez jednego z naszych członków spraw związanych z uzyskaniem pomocy inwestycyjnej na przedsięwzięcia związane z modernizacją systemu ciepłowniczego, pojawiła się „nowatorska” interpretacja definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego”, a w ślad za tym kontrowersyjna metoda potwierdzenia statusu energetycznego systemu ciepłowniczego.

Autorzy interpretacji uważają, że dla określenia statusu jakości ciepła uwzględnianego w definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego”, bierze się pod uwagę nie jakość wyprodukowanego ciepła a energię pierwotną wykorzystaną w produkcji!

W związku z tym Zarząd IGCP zwrócił się do ME z wnioskiem o interwencję w tej sprawie, aby z trudem wywalczone ścieżki wsparcia dla sektora ciepłowniczego, które i tak w chwili obecnej nie mogą być wykorzystane przez większość podmiotów ciepłowniczych w naszym kraju, nie zostały stracone przez nie merytoryczne i kontrowersyjne interpretacje ustalonych i powszechnie już zrozumiałych reguł. Korespondencję w tej sprawie zamieszczamy w Dziale KORESPONDENCJA.

Konferencja Ekonomiczno-Techniczna PCiE

■ W dniach 23-25 sierpnia 2016 r. w Hotelu Mercure Kasprowy w Zakopanem odbyła się XIX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni.

Konferencja została zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie oraz PEC Geotermia Podhalańska w Zakopanem. W konferencji uczestniczyło 96 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych, elektrociepłowni, ciepłowni oraz firm współpracujących z ciepłownictwem. W Konferencji uczestniczył Wiceprezes Bogusław Regulski.

Ostatnie pożegnanie śp. Jerzego Woźniaka

■ 30 sierpnia, na Cmentarzu Junikowskim w Poznaniu odbyły się uroczystości pogrzebowe śp. Jerzego Woźniaka – wieloletniego szefa i lidera ciepłownictwa w Poznaniu. Ostatnie pożegnanie zgromadziło wiele osób, w tym liczną rzeszę przedstawicieli środowiska ciepłowniczego i energetycznego. W imieniu IGCP w uroczystościach uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski, który wygłosił również krótka mowę pożegnalną.

Spotkania w Brukseli

■ W dniach 30 i 31 sierpnia Prezes IGCP wraz z ekspertem odbył szereg spotkań z posłami do Parlamentu Europejskiego oraz ich doradcami w celu omówienia kwestii związanych z trwającymi negocjacjami dotyczącymi reformy ETS oraz rozwojem kogeneracji (z racji znaczenia ogólnopolskiego również w kontekście Strategii Odpowiedzialnego Rozwoju oraz koncepcji Rynku Mocy). Izba przedstawiła swoje stanowisko dotyczące poprawek do projektu raportów ITRE i ENVI oraz otrzymała informacje dotyczące stanu negocjacji, włącznie z planowanym harmonogramem spotkań i kilku kwestii będących z pewnością przedmiotem wypracowywanych kompromisów w zakresie ETS. Poczynione także zostały z rozmówcami konkretne ustalenia odnośnie dalszych działań Izby w ramach negocjowanej dyrektywy ETS.



Dziennik Ustaw z dnia 2 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1161 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju z dnia 15 lipca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Rozwoju Regionalnego w sprawie warunków i trybu udzielania i rozliczania zaliczek oraz zakresu i terminów składania wniosków o płatność w ramach programów finansowanych z udziałem środków europejskich;

Dziennik Ustaw z dnia 2 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1165 – Ustawa z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 3 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1167 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 6 lipca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o ochronie informacji niejawnych;

Dziennik Ustaw z dnia 4 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1174 – Ustawa z dnia 6 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o komercjalizacji i prywatyzacji;

Dziennik Ustaw z dnia 5 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1180 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2016 r. w sprawie warunków i sposobu ustalania kosztów kontroli i szacowania wielkości emisji z instalacji albo z operacji lotniczej;

Dziennik Ustaw z dnia 8 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1193 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju z dnia 15 lipca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Rozwoju Regionalnego w sprawie udzielania pomocy ze środków instrumentów inżynierii finansowej w ramach regionalnych programów operacyjnych;

Dziennik Ustaw z dnia 9 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1201 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie funduszu innowacyjności;

Dziennik Ustaw z dnia 9 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1202 – Ustawa z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami;

Dziennik Ustaw z dnia 17 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1264 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 1 sierpnia 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie określenia warunków udzielania zezwoleń na zajęcie pasa drogowego;

Dziennik Ustaw z dnia 17 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1265 – Ustawa z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o minimalnym wynagrodzeniu za pracę oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 18 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1277 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 16 sierpnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie deklaracji importowej dla podatku od towarów i usług;

Dziennik Ustaw z dnia 22 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1301 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Budownictwa z dnia 11 sierpnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie określania taryf, wzoru wniosku o zatwierdzenie taryf oraz warunków rozliczeń za zbiorowe zaopatrzenie w wodę i zbiorowe odprowadzanie ścieków;

Dziennik Ustaw z dnia 22 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1306 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 18 sierpnia 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie sposobu przesyłania deklaracji i podań oraz rodzajów podpisu elektronicznego, którymi powinny być opatrzone;

Dziennik Ustaw z dnia 25 sierpnia 2016 r.:

■ poz. 1333 – Ustawa z dnia 19 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o prawie autorskim i prawach pokrewnych;



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 25 sierpnia 2016 r.:

- poz. 1336 – Ustawa z dnia 19 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 25 sierpnia 2016 r.:

- poz. 1337 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 24 sierpnia 2016 r. w sprawie przedłużenia terminu przekazywania informacji, o której mowa w art. 82 § 1b Ordynacji podatkowej;

Dziennik Ustaw z dnia 25 sierpnia 2016 r.:

- poz. 1339 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 22 sierpnia 2016 r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych w egzekucji należności pieniężnych;

Dziennik Ustaw z dnia 26 sierpnia 2016 r.:

- poz. 1354 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 25 sierpnia 2016 r. w sprawie opłat za usunięcie drzew i krzewów;

Dziennik Ustaw z dnia 29 sierpnia 2016 r.:

- poz. 1358 – Ustawa z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania cywilnego, ustawy – Prawo o notariacie oraz ustawy o zmianie ustawy – Kodeks cywilny, ustawy – Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych innych ustaw;

Monitor Polski z dnia 11 sierpnia 2016 r.:

- poz. 784 – Uchwała nr 88 Rady Ministrów z dnia 1 lipca 2016 r. w sprawie Krajowego planu gospodarki odpadami 2022;

Monitor Polski z dnia 12 sierpnia 2016 r.:

- poz. 786 – Obwieszczenie Prezesa Polskiego Komitetu Normalizacyjnego z dnia 14 lipca 2016 r. w sprawie wykazu norm zharmonizowanych;

Monitor Polski z dnia 26 sierpnia 2016 r.:

- poz. 823 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 17 sierpnia 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020;



Porządkowanie rynku paliw ciekłych i gazu ziemnego

■ Nowelizacja prawa energetycznego oraz szeregu innych ustaw związanych z paliwami ciekłymi i gazowymi ma na celu przywrócenie zasad uczciwej konkurencji na rynkach tych paliw. Efekt ten ma zostać osiągnięty poprzez ograniczenie występującej w sektorze paliw ciekłych szarej strefy oraz likwidację zwolnień z utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego. Ustawa została opublikowana w Dzienniku Ustaw (poz. 1165) 2 sierpnia 2016 r.

Rynek paliw ciekłych

Nowe regulacje reformują zasady udzielania i cofania koncesji w zakresie paliw ciekłych, zastrzegają kary za działalność bez lub z naruszeniem posiadanej koncesji, zwiększają transparentność rynku paliw oraz wyposażają Prezesa URE w silne kompetencje kontrolne, a także tworzą mechanizmy wymiany informacji i współpracy pomiędzy organami prowadzącymi kontrole podmiotów działających na rynku. Nowe przepisy ustanawiają ponadto definicję podmiotu przywożącego oraz rozszerzają definicję handlowca oraz podmiotu realizującego Narodowy Cel Wskaźnikowy. Nowelizacja rozszerza również katalog czynów sankcjonowanych karami pieniężnymi. Wprowadza także nowe typy przestępstw. Prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, magazynowania lub przeladunku, przesyłania lub dystrybucji, obrotu paliwami ciekłymi, w tym obrotu tymi paliwami z zagranicą, bez wymaganej koncesji, będzie podlegać karze grzywny do 5 mln zł albo karze pozbawienia wolności od 6 miesięcy do lat 5. Natomiast dokonywanie przywozu paliw ciekłych bez wymaganego wpisu do rejestru – karze grzywny do 2,5 mln zł.

Nowelizacja wprowadza szereg jawnych wykazów i rejestrów, które prowadzone będą w formie elektronicznej przez Prezesa URE, w tym przede wszystkim rejestr podmiotów przywożących i przedsiębiorstw posiadających koncesje.

Na przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się magazynowaniem, przeladunkiem, przesyłaniem lub dystrybucją paliw ciekłych, nałożony został obowiązek prowadzenia wykazu określonych w nowelizacji podmiotów, którym świadczyli w ciągu ostatnich 12 miesięcy swoje usługi. Wykazy te mają być udostępniane w siedzibach tych przedsiębiorstw oraz publikowane na ich stronach internetowych. Przedsiębiorstwa energetyczne świadczące wspomniane usługi będą miały również obowiązek przekazywania Prezesowi URE, Prezesowi ARM oraz ministrowi właściwemu do spraw

finansów publicznych miesięcznych sprawozdań zawierających informacje o podmiotach zlecających te usługi.

Transparentność działań podmiotów na rynku paliw ma być zapewniona również dzięki zmianom wprowadzonym w ustawie o zapasach ropy naftowej, produktach naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym, m.in. w przepisach regulujących zakres danych udostępnianych z rejestru systemu zapasów interwencyjnych.

Prezes URE uzyskuje silne uprawnienia kontrolne wobec podmiotów działających na rynku paliw ciekłych. Ustawa zapewnia współpracę pomiędzy organami administracji publicznej poprzez nałożenie obowiązku przekazywania Prezesowi URE wszelkich informacji i dokumentów, które mogą posłużyć do stwierdzenia naruszenia warunków prowadzenia działalności w zakresie paliw ciekłych. Ponadto, w ramach realizacji własnych zadań, organy obligatoryjnie kontrolować będą spełnienie obowiązku posiadania koncesji albo wpisu do rejestru podmiotów przywożących oraz fakt zgłoszenia do Prezesa URE infrastruktury paliw ciekłych.

Ustawa tworzy rejestr podmiotów przywożących – osób fizycznych, osób prawnych oraz jednostek organizacyjnych nieposiadających osobowości prawnej, które samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu dokonują przywozu paliw ciekłych na cele niezwiązane z działalnością koncesjonowaną.

Ustawa wprowadza nową definicję handlowca. Będzie nim już nie tylko przedsiębiorca wykonujący działalność gospodarczą w zakresie przywozu ropy naftowej lub paliw, ale także osoba fizyczna, osoba prawna i jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, która, nie prowadząc działalności gospodarczej w zakresie przywozu ropy naftowej lub paliw, samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu wykonuje działalność polegającą na przywozie ropy naftowej lub paliw i zużywa je na potrzeby własne.

W ustawie o biokomponentach i biopaliwach ciekłych rozszerzona została definicja „podmiotu realizującego Narodowy Cel Wskaźnikowy”. Zgodnie z nową definicją będzie nim każdy podmiot, w tym także nieprowadzący działalności gospodarczej, dokonujący, samodzielnie lub za pośrednictwem innego podmiotu, wytwarzania, importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw ciekłych lub biopaliw ciekłych i rozporządzający nimi na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej poprzez dokonanie jakiegokolwiek czynności prawnej lub faktycznej lub zużywający je na potrzeby własne na tym terytorium.



Rynek gazu ziemnego

Ustawa wprowadza zmiany dotyczące regulacji systemu zapasów gazu ziemnego. W ich wyniku do utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego zobowiązane będą przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą, jak również podmioty dokonujące przywozu gazu ziemnego. Uchylony został z kolei przepis, który zwalniał niektóre przedsiębiorstwa (mające odpowiednio małą liczbę odbiorców) oraz podmioty dokonujące przywozu na własne potrzeby, z obowiązku utrzymywania zapasów gazu ziemnego. Celem tej regulacji jest wyeliminowanie możliwości obchodzenia obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego, a przez to minimalizacja dyskryminacji w zakresie ponoszenia ciężarów zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju. Nowe obowiązki wejdą w życie od sezonu zimowego 2017/2018 r.

Ustawa wprowadza rozwiązania ułatwiające utrzymywanie zapasów obowiązkowych gazu, czyli tzw. „umowę biletową”. Przedsiębiorstwo będzie mogło powierzyć utrzymywanie zapasów podmiotowi trzeciemu, nie ponosząc przy tym ciężarów administracyjnych samodzielnego utrzymywania zapasów. Ma to ułatwić dostęp do zapasów i zmniejszyć bariery dostępu do rynku gazu.

Ustawa zmienia delegację ustawową stanowiącą podstawę do wydania tzw. rozporządzenia dywersyfikacyjnego. Przepis przejściowy przewiduje, że Rada Ministrów musi wydać nowe rozporządzenie w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy. Nowa delegacja pozwoli Ministrowi Energii na przygotowanie nowej regulacji bez ryzyka narażenia się na przekroczenie upoważnienia.

Do pozostałych celów nowelizacji w zakresie sektora gazu ziemnego należą również: doprecyzowanie uprawnień Prezesa URE w zakresie stosowania europejskich kodeksów sieciowych, wprowadzenie ułatwień w zakresie zapasów obowiązkowych i koncesji dla importujących gaz przy wykorzystaniu terminala LNG oraz zagwarantowanie Ministrowi Energii możliwości wpływu na budowę gazociągów przesyłowych i o zasięgu krajowym.

Ustawa wejdzie w życie 30 dni po ogłoszeniu
Źródło: ME

Gdynia
12-14
października
2016

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



szczegółowe informacje:
www.igcp.org.pl



W sprawie definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego”



Warszawa, dnia 29 czerwca 2016 r.

IGCP/ 535 /2016

Szanowny Pan
Michał Kurtyka
Podsekretarz Stanu
Ministerstwo Energii
Plac Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa

Szanowny Panie Ministrze,

W imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie – jedynej organizacji samorządu gospodarczego działającej w obszarze ciepłownictwa systemowego, świadczącego usługi zaopatrzenia w ciepło dla ponad 60% mieszkańców polskich miast – niniejszym pragniemy zwrócić uwagę na niepokojące nas przykłady interpretacji nowych regulacji prawnych z obszaru efektywności energetycznej wpływających na kształtowanie się praktyki procedowania w ramach mechanizmów wsparcia ze środków krajowych dla modernizacji sektora ciepłowniczego.

Otrzymaliśmy potwierdzoną informację, że w jednym z Wojewódzkich Funduszy Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, w trakcie procedowania przez jednego z naszych członków spraw związanych z uzyskaniem pomocy inwestycyjnej na przedsięwzięcia związane z modernizacją systemu ciepłowniczego, pojawiła się „nowatorska” interpretacja definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego” a w ślad za tym kontrowersyjna metoda potwierdzenia statusu energetycznego systemu ciepłowniczego.

Autorzy interpretacji uważają, że dla określenia statusu jakości ciepła uwzględnianego w definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego”, bierze się pod uwagę **nie jakość** wyprodukowanego ciepła a **energię pierwotną** wykorzystaną w produkcji!

Kopię pisma zawierającego powyższe informacje załączamy.

Wskazana powyżej interpretacja dyskwalifikuje ją pod względem oceny merytorycznej w świetle obowiązujących w tym obszarze przepisów. Ani w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności



W sprawie definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego” cd.

energetycznej (artykuł 2 punkt 41), ani w uchwalonej ostatnio ustawie o efektywności energetycznej, ani też w Szczegółowym opisie osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko nie znajdują się wskazówki na uzależnienie określenia udziału ciepła kwalifikującego się jako wymagane do uzyskania statusu „efektywnego systemu ciepłowniczego” od struktury paliw pierwotnych wykorzystanych w procesie kogeneracji. O „jakości” ciepła świadczy właśnie wytworzenie jego w procesie kogeneracji, bez względu na wykorzystane paliwo, gdyż proces ten należy do najbardziej efektywnych sposobów wytwarzania ciepła, a o to w tym wypadku właśnie chodzi.

W związku z tym zwracam się do Pana z wnioskiem o interwencję w tej sprawie, aby z trudem wywalczone ścieżki wsparcia dla sektora ciepłowniczego, które i tak w chwili obecnej nie mogą być wykorzystane przez większość podmiotów ciepłowniczych w naszym kraju, nie zostały stracone przez nie merytoryczne i kontrowersyjne interpretacje ustalonych i powszechnie już zrozumiałych reguł.

Pozostając z poważaniem

Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie



W sprawie definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego” cd.

MINISTERSTWO ENERGII
Departament Energetyki

Warszawa, 22 lipca 2016 r.

DE-II-0780-6/1/16

q/e

Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPŁYNEŁO
2016-08-01
L. dz. 595

Szanowny Panie Prezeso,

W odpowiedzi na pismo Pana Prezesa z dnia 29 czerwca 2016 r. znak: IGCP/535/2016 dotyczące interpretacji definicji efektywnego systemu ciepłowniczego lub chłodniczego, uprzejmie informuję, co następuje.

Zgodnie z art. 3 pkt 36 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2012 r. poz. 1059 t.j. ze zm.), pojęcie energii pierwotnej w odniesieniu do jednostek kogeneracji wykorzystuje się jedynie do obliczenia średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji.

Natomiast, zgodnie z definicją efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego zawartą w art. 2 pkt 41 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE, jest to system ciepłowniczy lub chłodniczy, w którym do produkcji ciepła lub chłodu wykorzystuje się w co najmniej 50 % energię ze źródeł odnawialnych, lub w co najmniej 50 % ciepło odpadowe, lub w co najmniej 75 % ciepło pochodzące z kogeneracji, lub w co najmniej 50 % wykorzystuje się połączenie takiej energii i ciepła.

Odnosząc się do poruszonego przez Pana Prezesa przypadku efektywnego systemu ciepłowniczego opartego o ciepło pochodzące z kogeneracji, należy zwrócić uwagę, że udział w wysokości co najmniej 75% dotyczy energii cieplnej, która została już wyprodukowana w jednostce kogeneracji, a następnie zostaje wykorzystana do produkcji ciepła w efektywnym systemie ciepłowniczym. W ww. sytuacji nie można zatem rozpatrywać wymaganego w dyrektywie 75% udziału jako udziału poszczególnych paliw pierwotnych wykorzystywanych do produkcji ciepła w kogeneracji, a udział ciepła z kogeneracji



W sprawie definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego” cd.

w całkowitej produkcji ciepła w efektywnym systemie ciepłowniczym. Natomiast w przypadku systemu wskazanego w załączonym piśmie Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Opolu, z dnia 16 czerwca 2016 r., w którym wykorzystywane jest ciepło z kogeneracji i planuje się również wykorzystanie energii z OZE, aby system ten został uznany za efektywny (zgodnie z wyżej zamieszczoną definicją), łączny udział energii z obydwu źródeł wykorzystywanych do produkcji ciepła w przedmiotowym systemie musi wynosić co najmniej 50% ogółu ciepła dostarczonego do systemu (sieci ciepłowniczych).

2 porażanki,

ZASTĘPCA DYREKTORA

Edward Stoma

Do wiadomości:

- p. Piotr Soczyński, Prezes Zarządu Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Opolu



W sprawie definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego” cd.

NFOŚiGW-DRK.075.1.2016
NFOŚiGW-16-72949



Warszawa, dnia 02 sierpnia 2016 r.



Artur Michalski - Zastępca Prezesa Zarządu

Szanowny Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie
ul. Migdałowa 4 lok. 22
02-796 warszawa

o/c

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNĘŁO

2016-08-11

L. dz. 610

Artur Szymon Michalski

W nawiązaniu do pisma o numerze IGCP/535/2016 z dnia 29 czerwca 2016 r. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, jako instytucja ochrony środowiska działająca w ramach art. 400 ustawy Prawo ochrony środowiska wskazuje, iż nie jest organem nadrzędnym w stosunku do wojewódzkich funduszy ochrony środowiska i gospodarki wodnej. Zastrzeżenia do pracy WFOŚiGW proponujemy zgłaszać do ich Rad Nadzorczych, właściwego Marszałka lub Sejmiku województwa.

Jednocześnie informujemy, że Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej badając spełnienie warunku „efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego” w rozumieniu art. 2 pkt 41 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej (...) bierze pod uwagę jakość wyprodukowanego ciepła.

2 paragrafi

Artur Szymon Michalski
Z-CA PREZESA ZARZĄDU
Narodowego Funduszu Ochrony
Środowiska i Gospodarki Wodnej

ul. Konstruktorska 3A, 02-673 Warszawa
tel.: (22) 45 90 140, fax: (22) 45 90 101,
fundusz@nfosigw.gov.pl, www.nfosigw.gov.pl
NIP: 522 00 18 559





Informacja na temat terminu składania wniosków o wydanie „nowego zezwolenia” na emisję gazów cieplarnianych

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami przypomina, że zgodnie z art. 125 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2015 r., poz. 1223 ze zm.) w terminie 12 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy prowadzący instalację jest obowiązany wystąpić z wnioskiem o wydanie nowego zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych.

Termin na złożenie wniosku do organu właściwego do wydania zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych upływa w dniu 9 września 2016 r.

Krajowy ośrodek prosi o nieodkładanie powyższego obowiązku na ostatni dzień i wcześniejsze składanie wniosków o wydanie nowego zezwolenia do właściwego organu.

Informujemy, że na stronie internetowej Krajowego ośrodka w zakładce „Materiały do pobrania, kategoria „Monitorowanie, raportowanie, weryfikacja emisji” zamieszczono dokument „Opiniowanie planów monitorowania wielkości emisji, planów poboru próbek i raportów w zakresie udoskonaleń w metodyce monitorowania – aspekty formalnoprawne”.

Źródło: KOBiZE

Projekt kodeksu przeciwdziałania uciążliwości zapachowej

■ Zapowiedziany wiosną przez Ministra Środowiska projekt kodeksu przeciwdziałania uciążliwości zapachowej został przedstawiony na stronie Ministerstwa. Ma on stanowić punkt merytoryczny dla dalszych prac nad ustawą o przeciwdziałaniu uciążliwości zapachowej.

Do najbardziej uciążliwych i jednocześnie najpowszechniej występujących źródeł emisji odorów autorzy Kodeksu zaliczają: produkcję rolną, przemysł paszowy; przemysł spożywczy, przemysł chemiczny; gospodarowanie odpadami; oczyszczalnie ścieków; produkcję środków ochrony roślin; przemysł rafineryjny - dystrybucja paliw.

W szczególności, zakres przedmiotowy Kodeksu skupia się na sektorze spożywczym, gospodarką odpadami oraz działalności wodno-ściekowej.

W ocenie resortu środowiska jest on zbiorem praktyk, działań przyjaznych środowisku, których zastosowanie może przyczynić się do ograniczenia uciążliwości zapachowej. Przeznaczony będzie do stosowania przez administrację centralną, administrację samorządu terytorialnego szczebla wojewódzkie-

go i lokalnego oraz przedsiębiorców w celu ograniczenia uciążliwości zapachowej, negatywnego jej wpływu na ludzi i środowisko naturalne oraz podniesienia jakości życia mieszkańców narażonych na uciążliwość zapachową.

Na przestrzeni dekady rozważane były różne instrumenty finansowe, które miały „dopinguwać” przedsiębiorców do samodzielnego przeciwdziałania lub eliminowania uciążliwości zapachowej w przypadku jej stwierdzenia, włącznie z opłatą o zbliżonym charakterze do funkcjonującej opłaty za korzystanie ze środowiska.

Obecnie nie istnieją przepisy (rozporządzenia, dyrektywy, decyzje) unijne, które ujednoliciłyby podejście do tej dziedziny, poza normą EN 13725:2003 „Jakość powietrza - oznaczanie stężenia zapachowego metodą olfaktometrii dynamicznej”. Norma ta została opracowana w latach 1991-2003 dla zapewnienia wspólnej podstawy dla ocen emisji substancji zapachowoczynnych w UE.

Źródło: MŚ

Przekazywanie informacji, o których mowa w art. 100 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii

■ W związku z wejściem w życie przepisów ustawy z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 925), nowelizującej ustawę z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, płatnik opłaty OZE – zgodnie z aktualnym brzmieniem art. 100 ust. 2 ustawy OZE – powinien przekazać Prezesowi URE w szczególności informację o:

1. ilościach energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty OZE,
2. wielkości należnych i pobranych środków z tytułu opłaty OZE

w terminie do szóstego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 101 ustawy OZE.

Więcej szczegółów zawiera Informacja Prezesa URE nr 36/2016.

Źródło: URE

Zmiany w obszarze koncesjonowania rynku paliwowo-energetycznego po 1 sierpnia br.

■ Ostatnie nowelizacje ustawy – Prawo energetyczne, dokonane ustawą z 7 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw, a także ustawą z 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, wprowadziły istotne zmiany w zakresie koncesjonowania rynku paliwowo-energetycznego.



Dotyczą one m.in. ustanowienia dodatkowych przesłanek odmowy udzielenia koncesji, ustanowienia dodatkowych warunków udzielenia koncesji na wytwarzanie paliw ciekłych (WPC) i obrót tymi paliwami z zagranicą (OPZ), rozszerzenia zakresu zawartości wniosków o udzielenie koncesji WPC i OPZ, czy też rozszerzenia katalogu przesłanek cofnięcia koncesji.

Ponadto, podmioty posiadające koncesje WPC lub OPZ, niespełniające warunków, o których mowa w art. 33 ust. 1b pkt 1 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, zobowiązane zostały do dostosowania prowadzonej działalności do tych warunków oraz do złożenia wniosku o zmianę koncesji, w terminie do 1 października 2016 r. Niezłożenie wniosku w tym terminie skutkować będzie wygaśnięciem z mocy prawa posiadanej koncesji WPC lub OPZ.

Szczegóły znajdują się w *Komunikacie Prezesa URE nr 33/2016 w sprawie zmian w obszarze koncesjonowania rynku paliwowo-energetycznego po 1 sierpnia 2016 r.*

Źródło: URE

Korekty kosztów osieroconych za 2015 rok

■ Działając na podstawie zapisów ustawy z 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długookresowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (ustawy KDT), Prezes URE ustalił wysokość korekt rocznych zaliczek wypłaconych wytwórcom na poczet kosztów osieroconych za 2015 r. oraz wysokość korekt rocznych zaliczek na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego, powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2015 r.

Zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych zostały wypłacone za 2015 r. w łącznej kwocie 504 566 064 zł. W wyniku rozliczenia tych zaliczek ustalono korekty dodatnie, których suma wynosi 439 841 232 zł.

Natomiast zaliczki na pokrycie kosztów odebranego i nieodebranego gazu ziemnego powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym były wypłacone w 2015 r. w kwocie 45 482 000 zł. W wyniku rozliczenia tych zaliczek, saldo ustalonych korekt dodatnich wynosi 55 110 611 zł.

Ogólna kwota środków publicznych przekazanych wytwórcom za 2015 r., z uwzględnieniem korekt kosztów osieroconych oraz korekt kosztów odebranego i nieodebranego gazu ziemnego powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym wynosi 1 044 999 907 zł.

Więcej szczegółów znajduje się w *Informa-*

cji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 37/2016 w sprawie korekt kosztów osieroconych i korekt kosztów na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2015 rok.

Źródło: URE

Korekty kosztów osieroconych i rocznych kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2015 rok

■ Działając na podstawie zapisów ustawy z 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długookresowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (ustawy KDT), Prezes URE dokonał korekt rocznych kosztów osieroconych i korekt rocznych kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2015 r. dla wytwórców objętych tą ustawą oraz uczestniczących w 2015 r. w programie pomocy publicznej.

Zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych zostały wypłacone za 2015 r. w łącznej kwocie 504 566 064 zł. W wyniku rozliczenia tych zaliczek ustalono korekty dodatnie, których suma wynosi 439 841 232 zł.

Natomiast kwota na poczet kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym w wysokości ustalonej we wnioskach wyniosła 45 482 000 zł. W wyniku rozliczenia tych zaliczek, korekta roczna kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym wynosi 55 110 611 zł.

Saldo środków publicznych przekazanych wytwórcom z uwzględnieniem rocznych korekt za 2015 r. wyniosło 1 044 999 907 zł.

Więcej szczegółów znajduje się w *Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 42/2016 w sprawie korekt kosztów osieroconych i korekt rocznych kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2015 rok – indywidualne rozliczenie beneficjentów pomocy publicznej.*

Źródło: URE

KE potwierdziła zgodność polskiego systemu wsparcia OZE z unijnym prawem pomocy publicznej

■ Komisja Europejska 2 sierpnia 2016 r. wydała decyzję potwierdzającą zgodność polskiego systemu wsparcia OZE opartego na świadectwach pochodzenia, tzw. zielonych certyfikatach, z unijnym prawem pomocy publicznej.

KE zaakceptowała także system ulg dla odbiorców przemysłowych w zakresie ponoszenia kosztów finansowania systemu wsparcia OZE.



Oba mechanizmy wsparcia, zarówno zielone certyfikaty, jak i ulgi dla odbiorców przemysłowych uwzględnione zostały w ustawie z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych do ustawy. W chwili obecnej zasady ich funkcjonowania wynikają z ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Obecnie świadectwa pochodzenia są wydawane istniejącym instalacjom. Wytwórcy OZE mogli bowiem nabyć prawo do otrzymywania zielonych certyfikatów, jeżeli uruchomili instalację wytwarzającą energię elektryczną przed dniem 1 lipca 2016 r.

Nowe instalacje OZE będą mogły skorzystać ze wsparcia w ramach systemu aukcyjnego, na mocy ustawy o OZE. Aukcyjny system wsparcia OZE jest obecnie przedmiotem analizy ze strony Komisji Europejskiej, a Ministerstwo Energii pozostaje w stałym kontakcie z Komisją w tej sprawie.

System świadectw pochodzenia OZE został wprowadzony w Polsce w 2005 r. Jego celem było umożliwienie osiągnięcia unijnego udziału energii odnawialnej w całkowitym zużyciu energii do 2020 r. Ze względu na fakt, że w działalności niektórych przedsiębiorców produkcyjnych wydatki na zakup energii elektrycznej stanowią istotny składnik kosztów, w 2015 r. wprowadzone zostały ulgi dla odbiorców przemysłowych.

Skumulowana wartość wsparcia w ramach systemu zielonych certyfikatów dla wytwórców w latach 2006-2015 wyniosła około 30 mld zł. Pozwoliło to na zwiększenie mocy zainstalowanej OZE w Polsce z 1 158 MW w 2005 r. do 7 829 MW w 2016 r. (według stanu na 31 marca 2016 r., dane Prezesa URE). Wzrost mocy zainstalowanej OZE przełożył się na wzrost produkcji energii elektrycznej w tych źródłach z 3,76 TWh w 2005 r. do 21,08 TWh w 2015 r.

Źródło: ME

I konkurs w ramach Działania 1.5

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej jako Instytucja Wdrażająca Osi priorytetowej i zmniejszenie emisyjności gospodarki współfinansowanej ze środków Funduszu Spójności w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, działając na podstawie Porozumienia z Ministrem Gospodarki, ogłosił konkurs projektów w ramach Działania 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu.

Wnioski o dofinansowanie należy składać w terminie od 30.06.2016 r. do 30.09.2016 r.:

- w przypadku podpisania wniosku przy użyciu bezpiecznego podpisu elektronicznego, weryfikowanego przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu - je-

dynie w formie elektronicznej, przy użyciu Generatora Wniosków o Dofinansowanie (GWD), dostępnego na stronie NFOŚiGW pod adresem: [https://gwd.nfosigw.gov.pl/\(nr konkursu w GWD POIS.01.05.00-IW.03-00-K01/16\)](https://gwd.nfosigw.gov.pl/(nr konkursu w GWD POIS.01.05.00-IW.03-00-K01/16))

- w innym przypadku – po wygenerowaniu i przesłaniu wniosku wraz z załącznikami w Generatorze Wniosków o Dofinansowanie - w formie papierowej, w kancelarii Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie, ul. Konstruktorska 3A, 02-673 Warszawa, w godzinach 7.30 – 15.30.

Ostateczny termin składania wniosków o dofinansowanie:

- w Generatorze Wniosków o Dofinansowanie upływa dnia 30.09.2016 r. o godz. 24.00,
- w Kancelarii Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej upływa dnia 30.09.2016 r. o godz. 15:30.

Źródło: NFOŚiGW

Działanie 1.5 – nabór w trybie pozakonkursowym

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej jako Instytucja Wdrażająca Osi priorytetowej I Zmniejszenie emisyjności gospodarki współfinansowanej ze środków Funduszu Spójności w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020, działając na podstawie Porozumienia z Ministrem Gospodarki, ogłasza nabór w trybie pozakonkursowym Działania 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu. Wnioski o dofinansowanie należy składać w terminie do 31.12.2016 r.:

- w przypadku podpisania wniosku przy użyciu bezpiecznego podpisu elektronicznego, weryfikowanego przy pomocy ważnego kwalifikowanego certyfikatu¹ - jedynie w formie elektronicznej, przy użyciu Generatora Wniosków o Dofinansowanie (GWD), dostępnego na stronie NFOŚiGW pod adresem: [https://gwd.nfosigw.gov.pl/\(nr naboru pozakonkursowego w GWD POIS.01.05.00-IW.03-00-P01/16\)](https://gwd.nfosigw.gov.pl/(nr naboru pozakonkursowego w GWD POIS.01.05.00-IW.03-00-P01/16))
- w innym przypadku – po wygenerowaniu i przesłaniu wniosku wraz z załącznikami w Generatorze Wniosków o Dofinansowanie - w formie papierowej, w kancelarii Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie, ul. Konstruktorska 3A, 02-673 Warszawa, w godzinach 7.30-15.30.

Ostateczny termin składania wniosków o dofinansowanie:

- w Generatorze Wniosków o Dofinansowanie upływa dnia 31.12.2016 r. o godz. 24.00,



- w Kancelarii Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej upływa dnia 31.12.2016 r. o godz. 15:30.

Wnioski, które wpłyną po tym terminie, nie będą rozpatrywane.

Źródło: NFOŚiGW

Ustanie obowiązku przesyłania do Prezesa URE kwartalnych informacji dotyczących opłaty przejściowej

- Z dniem 1 lipca 2016 r., na mocy ustawy z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, został uchylony art. 16 ustawy z 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (ustawy KDT).

W związku z tym operatorzy systemów elektroenergetycznych nie są już zobowiązani do sporządzania i przedstawiania Prezesowi URE kwartalnych informacji dotyczących: liczby odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy KDT, mocy umownej w odniesieniu do odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 2 i 3 ustawy KDT oraz wysokości środków pieniężnych uiszczonych w danym kwartale przez odbiorców końcowych z tytułu opłaty końcowej.

Więcej szczegółów znajduje się w *Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 38/2016 dla operatorów systemów elektroenergetycznych w sprawie ustania obowiązku przesyłania do Prezesa URE kwartalnych informacji dotyczących opłaty przejściowej*.

Źródło: URE

Informacja dotycząca procedury potwierdzenia tzw. „efektu zachęty”

- W związku z wejściem w życie przepisów rozdziału 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, Prezes URE wskazuje, że nie ulega zmianie treść art. 43 ust. 7-10 ustawy - Prawo energetyczne.

Zgodnie z brzmieniem tego artykułu dla inwestycji, dla której rozpoczęcie prac nastąpi po wejściu w życie ustawy OZE, istnieje obowiązek załączania do wniosku o wydanie promesy koncesji albo promesy zmiany koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w kogeneracji albo na wytwarzanie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii w rozumieniu ustawy OZE - opisu techniczno-ekonomicznego projektowanej inwestycji.

Wytwórca, który nie uzyska dla ww. inwestycji potwierdzenia, o którym mowa w art. 43 ust. 9 ustawy - Prawo energetyczne, nie może wnioskować do Prezesa URE o wydanie świa-

dectwa pochodzenia z kogeneracji albo świadectwa pochodzenia, o którym mowa w art. 9e ustawy - Prawo energetyczne albo art. 44 ust. 1 ustawy OZE dla energii elektrycznej wytworzonej w tej inwestycji.

Więcej szczegółów znajduje się w *Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 39/2016 w sprawie brzmienia art. 43 ustawy - Prawo energetyczne w związku z wejściem w życie rozdziału 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii - procedura potwierdzania tzw. „efektu zachęty”*.

Źródło: URE

15 września mija termin przekazania informacji przez OSD dotyczącej sprzedawców energii elektrycznej o największym wolumenie jej sprzedaży

- Operatorzy systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych, w terminie do 15 września każdego roku, przekazują Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki informacje dotyczące sprzedawców energii elektrycznej o największym wolumenie jej sprzedaży w okresie od 1 stycznia do 31 sierpnia tego roku odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej danego operatora na obszarze działania tego operatora (zgodnie z art. 40 ust. 2 ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii).

Zgodnie z art. 40 ust. 3 ustawy OZE na podstawie informacji, o których mowa w art. 40 ust. 2 tej ustawy, Prezes URE, w drodze decyzji, wyznacza sprzedawcę zobowiązanego: na obszarze działania danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, w terminie do 15 października każdego roku, na rok następny;

będącego sprzedawcą energii elektrycznej o największym wolumenie jej sprzedaży w okresie od 1 stycznia do 31 sierpnia tego roku na obszarze działania operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, w terminie do 15 października każdego roku, na rok następny.

Więcej szczegółów zawiera *Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 41/2016 w sprawie przekazania informacji dotyczących sprzedawców energii elektrycznej o największym wolumenie jej sprzedaży w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 sierpnia 2016 r. odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej danego operatora na obszarze działania tego operatora, o których mowa w art. 40 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii*.

Źródło: URE



Nowa wersja Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

■ 11 sierpnia 2016 r. wiceminister rozwoju, Witold Słowik, zatwierdził zaktualizowany *Szczegółowy opis osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (wersja 1.8)*.

Nowa wersja dokumentu zawiera m.in. następujące zmiany:

SEKTOR ENERGETYKA

Doprecyzowano zapisy w związku z wejściem w życie ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii. Ponadto, w wybranych działaniach, uszczegółowiono formy prawne beneficjentów oraz rozszerzono katalog typu inwestycji przewidzianych do realizacji.

SEKTOR ŚRODOWISKA

Zmieniono tryb wyboru projektów (z konkursowego na pozakonkursowy) w działaniu 2.1 Adaptacja do zmian klimatu wraz z zabezpieczeniem i zwiększeniem odporności na klęski żywiołowe, w szczególności katastrofy naturalne oraz monitoring środowiska. Doprecyzowano i uzupełniono zapisy w związku z przyjęciem Krajowego Programu Gospodarki Odpadami oraz w zakresie umożliwienia finansowania wykonywania monitoringu przyrodniczego w obszarach Natura 2000 przez RDOŚ. Dodano Generalną Dyрекcję Ochrony Środowiska jako beneficjenta w zakresie rozwoju i integracji systemów monitoringu przyrodniczego.

ZAŁĄCZNIK NR 1 TABELA TRANSPOZYCJI
W wybranych działaniach dostosowano zapisy w kierunku pomocy zwrotnej.

ZAŁĄCZNIK NR 5 DO SZOOP POIIS 2014-2020 PN. WYKAZ PROJEKTÓW ZIDENTYFIKOWANYCH (WPZ)

Uzupełniono Wykaz o 55 nowo zidentyfikowane projekty oraz usunięto 1 projekt, ponadto zaktualizowano dane dla projektów.

Aktualna wersja *Szczegółowego opisu osi priorytetowych Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020* wraz z opisem zmian i załącznikami oraz wersje archiwalne dokumentów zostały opublikowane na stronie internetowej Serwisu Programu Infrastruktura i Środowisko w dziale prawo i dokumenty.

Źródło: MR

Raport z rynku CO₂ – lipiec 2016

■ KOBIZE prezentuje kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – lipiec 2016”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w lipcu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego

i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU oraz prognozy cen uprawnień EUA w latach 2016-2030. Ponadto, w numerze zamieszczono najważniejsze informacje na temat projektu nowych unijnych przepisów dotyczących obszaru non-ETS, systemach redukcji emisji w Kanadzie, a także informacje z innych systemów ETS na świecie.

Źródło: KOBIZE

Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 17 sierpnia 2016 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego kolejną w 2016 roku aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 2 644 500 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 7 212 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był blisko 3-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 17 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 4,65 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 12 296 925 euro.

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

Źródło: KOBIZE

Nowy wzór wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia OZE

■ Aktualny wzór wniosku odzwierciedla zmiany przepisów ustawy z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 z późn. zm.) dokonanych ustawą z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r., poz. 925). W przypadkach wymagających wyjaśnienia wątpliwości wynikających z treści złożonego wniosku, istnieje możliwość przekazania do URE danych kontaktowych do osoby upoważnionej do reprezentowania wytwórcy tj. nr telefonu i/lub adres e-mail, które można zamieścić w polu „Uwagi”.

Źródło: URE

Termin składania fiszek projektowych przedłużony do 30 września 2016 r.

■ Ministerstwo Energii przedłuża do 30 września 2016 r. termin składania fiszek projektowych w ramach aktualizacji „Listy Projektów Strategicznych dla infrastruktury energetycznej, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020”.

Aktualizacja polega na weryfikacji i uzupełnieniu danych dla projektów już zawartych



na Liście oraz zgłoszeniu propozycji nowych inwestycji do dofinansowania ze środków POIiŚ 2014-2020, zgodnie z treścią ogłoszenia z dnia 30 czerwca br.

Z uwagi na potrzebę pozyskania przejrzystej i jednoznacznej informacji o planowanych projektach, wnioskodawcy w ramach przesyłanej informacji powinni wskazywać także na projekty, dla których realizacja została zaniechana.

Źródło: ME

Rząd przedstawił kierunki rozwoju energetyki

■ Ministerstwo Rozwoju we współpracy z innymi resortami, przygotowało projekt Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju – dokumentu wskazującego kierunki rozwoju Polski w perspektywie średniookresowej, m.in. w sektorze energetycznym.

Jednym z podstawowych wyzwań rozwojowych Polski na najbliższe lata jest zapewnienie gospodarce stabilnych dostaw energii po akceptowalnej ekonomicznie cenie oraz zwiększenie efektywności jej wykorzystania, zarówno przez przedsiębiorstwa, sektor publiczny, jak i gospodarstwa domowe.

Rząd dostrzega też, że „regulacje UE wskazują (...) na konieczność uwzględniania w polityce energetycznej zagadnień przeciwdziałania zmianom klimatycznym i przechodzenia na gospodarkę niskoemisyjną”.

Modernizacja sektora energetycznego oraz podjęcie działań na rzecz dywersyfikacji źródeł energii mają być warunkiem dla podwyższenia konkurencyjności polskiego przemysłu, poprawy jego efektywności energetycznej oraz zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii.

W tym celu „niezbędne jest tworzenie rozwiązań na rzecz modernizacji i rozbudowy sieci przesyłu oraz dystrybucji energii elektrycznej i gazu, stworzenie warunków do inwestycji w konwencjonalną infrastrukturę wytwórczą, szersze wykorzystanie stabilnych źródeł energii odnawialnej, wdrożenie energetyki jądrowej oraz wsparcie dla rozwoju niskoemisyjnego transportu zbiorowego”.

Jak zapowiada MR, w perspektywie 10 lat efektem tych działań będzie zapewnienie stabilności dostaw dla użytkowników, zmniejszenie zużycia energii pierwotnej, stopniowe i efektywne kosztowo zwiększanie udziału OZE w miksie energetycznym, oraz spowolnienie wzrostu (lub nawet jego zahamowanie) udziału wydatków na energię w budżetach domowych.

Wśród projektów strategicznych przewidzianych do przygotowania i realizacji do roku 2020 resort wymienia m.in.: 5 projektów energetyki rozproszonej mających na celu rozwój

wytwarzania energii przy wykorzystaniu OZE na potrzeby społeczności lokalnej; zwiększenie wykorzystania potencjału hydroenergetycznego; stworzenie warunków dla rozwoju przemysłu elektromobilności; projekty inwestycyjne w elektrownie oparte na tradycyjnych źródłach energii; kontynuacja „Programu polskiej energetyki jądrowej”.

Prace nad Planem na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju, będącego bazą Strategii, rozpoczęły się pod koniec zeszłego roku. W lutym br. Plan został przyjęty przez rząd i ruszyły, prowadzone wspólnie z innymi resortami, prace nad uszczegółowieniem dokumentu. W lipcu powstał projekt Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju. Sierpień i wrzesień to czas na poddanie go szerokim konsultacjom społecznym. W październiku finalna wersja dokumentu zostanie przedłożona Radzie Ministrów.

W ramach konsultacji społecznych do 30 września 2016 r. opinie i sugestie można zgłaszać drogą elektroniczną, poprzez formularz dostępny na stronie Ministerstwa Rozwoju.

Źródło: MR

64,5 mln. euro na technologie OZE w ramach programu Horyzont 2020

■ Ogłoszony przez Komisję Europejską konkurs na dofinansowanie projektów w ramach programu Horyzont 2020 posiada budżet 94,5 mln. euro. Największą jego część – 64,5 mln. euro - zostanie przyznana projektom zakładającym rozwój nowych technologii w obszarze energii odnawialnej.

Pozostałe dwa obszary – nowa wiedza i technologie (New knowledge and technologies), a także wsparcie nauk społecznych w kontekście tworzenia unii energetycznej (Social Sciences and Humanities Support for the Energy Union) - posiadają budżety odpowiednio 20 mln euro oraz 10 mln euro.

Dofinansowaniem w ramach obszaru o nazwie Developing the next generation technologies of renewable electricity and heating/cooling (rozwój technologii następnej generacji dotyczącej elektryczności ze źródeł odnawialnych i ogrzewanie/chłodzenie) mogą zostać objęte projekty zakładające nie tylko produkcję zielonej energii elektrycznej, ale także zielonego ciepła i chłodu.

W specyfikacji projektów, na które będzie można otrzymać wsparcie w obszarze technologii OZE, wymienia się m.in. badania nad zastosowaniem perowskitów w fotowoltaice, ale także tradycyjnych ogniw krzemowych, rozwój technologii mających złagodzić oddziaływanie farm wiatrowych na otoczenie, a także budowę układów hybrydowych umożliwiających zastosowanie kolektorów słonecznych do produkcji ciepła i chłodu.



Strategia w zakresie ogrzewania i chłodzenia: głosowanie w PE

■ Parlament Europejski będzie głosować 13 września nad projektem raportu prof. Adama Gierka na temat strategii w zakresie ogrzewania i chłodzenia.

Posłowie złożyli 426 poprawek do projektu sprawozdania. Grupy polityczne wypracowały kompromis, znajdujący odzwierciedlenie w 28 poprawkach kompromisowych.

Posłowie będą głosować między innymi nad następującymi kwestiami:

- Rola UE w promowaniu ciepła systemowego,
- Rola OZE w ciepłe systemowym,
- Nowe instrumenty finansowe konieczne do modernizacji sektora ciepłowniczego.

Kolejne kroki:

- Głosowanie nad raportem odbędzie się we wrześniu,
- Powiązane propozycje legislacyjne Komisji Europejskiej dotyczące efektywności energetycznej i wydajności energetycznej budynków zostaną przedstawione w trzecim kwartale 2016 roku.

Ankieta PE: większość Europejczyków jest za działaniem UE w dziedzinie ochrony środowiska

■ Ponad połowa (52%) Europejczyków uważa, że działania UE w zakresie środowiska są niedostateczne, a dwie trzecie (67%) popiera większą inicjatywę polityczną w tej dziedzinie. Wyniki sondażu Parlamentu Europejskiego (PE) pokazują podział wschód-zachód z najsilniejszym wsparciem wśród mieszkańców Szwecji (83%), a najniższym Estonii (45%). Znaczący wyjątek stanowi Rumunia (76%), która miała poważne obawy dotyczące gazu łupkowego i Wielkiej Brytanii (59%), której mieszkańcy wyrazili mniejsze poparcie dla zielonej polityki. Młode kobiety okazały się bardziej wspierać inicjatywę UE niż starsze pokolenia, ale nie było wyraźnego trendu pokoleniowego wśród mężczyzn.

Przepaść między oczekiwaniami obywateli i działaniami UE w dziedzinie środowiska powoli się zmniejsza. W porównaniu z poprzednimi latami, wsparcie dla wydatków na ochronę środowiska nieznacznie spadło: 23% uznało go za priorytet wydatków w 2008 roku, w porównaniu do 22% w 2011 i 20% w 2015 r.

W tegorocznym badaniu, ochrona środowiska znalazła się na siódmym miejscu wśród priorytetowych wydatków poniżej dziedzin takich jak zwalczanie terroryzmu, bezrobocie i migracja. W poprzednich latach było na piątym lub szóstym miejscu.

Badanie zostało przeprowadzone wśród 28.000 osób w całej UE.

Komentując wyniki ankiety, eurodeputowany Giovanni La Via, przewodniczący komisji ochrony środowiska PE, powiedział, że Parlament Europejski podziela obawy obywateli i jest „bardzo zaangażowany” w celu opracowywania nowych strategii i propozycji dotyczących ochrony środowiska i zmian klimatycznych.

Obszary polityki traktowane priorytetowo przez Komisję Europejską obejmują:

- Przyjęcie klimatyczno-energetycznego na 2030;
- Reforma handlu pozwoleniami na emisję CO₂ (ETS);
- Wprowadzenie gospodarki o obiegu zamkniętym.

Nowy blok parowo-gazowy w EC Gorzów

■ PGE GiEK poinformowało, że w Elektrociepłowni Gorzów przystąpiono do tzw. rozruchu gorącego nowego bloku gazowo-parowego. Jest to etap, który przygotowuje elektrociepłownię do warunków zmiennego obciążenia po podłączeniu bloku do krajowej sieci elektroenergetycznej. Po zakończeniu fazy montażu mechanicznego urządzeń i instalacji nowego bloku w EC Gorzów oraz pozytywnie zakończonej ciśnieniowej próbie wodnej, przystąpiono do etapu rozruchu technologicznego poszczególnych urządzeń i układów bloku gazowo-parowego. Dokonano też pierwszego rozpalenia obu turbin gazowych bloku, co jest początkiem fazy tzw. rozruchu gorącego z użyciem mediów. Pierwsze zapalenie palników turbiny gazowej to zwieńczenie długiego okresu prac projektowych i konstrukcyjnych, jak również potwierdzenie prawidłowej i bezpiecznej pracy głównych elementów, czyli turbiny gazowej, kotła odzysknicowego oraz innych powiązanych systemów mechanicznych i elektrycznych.

Jednocześnie PGE GiEK informuje, że 25 lipca zsynchronizowano z krajowym systemem elektroenergetycznym pierwszą turbinę gazową nowego bloku w EC Gorzów.

Inwestycję w Gorzowie wykonuje konsorcjum firm Siemens na podstawie kontraktu podpisanego 3 października 2013 r.

Nowy blok gazowo-parowy w Elektrociepłowni Gorzów opalany będzie w głównej mierze dostarczanym z lokalnych kopalni gazem zaazotowanym o cenach znacznie niższych w stosunku do gazu sieciowego. Dzięki wykorzystaniu taniego gazu ze źródeł lokalnych, budowa bloku w Gorzowie jest rentownym projektem, wykorzystującym efektywną, niskoemisyjną technologię.

Oddanie do eksploatacji nowoczesnej jed-



nostki planowane jest w IV kwartale bieżącego roku.

Budowa tego bloku jest jedną z kluczowych inwestycji Grupy Kapitałowej PGE, mających na celu dostosowanie aktywów grupy do regulacji środowiskowych. Spółka przypomina, że trwa budowa nowoczesnych jednostek w Opolu (2x900 MW) i Turowie (450 MW), realizowany jest także program modernizacji istniejących źródeł wytwórczych, polegający na wyposażeniu bloków energetycznych w nowoczesne instalacje odsiarczania i odzotowania spalin.

Zakup SEJ przez PGNiG Termika sfinalizowany

■ PGNiG Termika i Jastrzębska Spółka Węglowa w dniu 11 sierpnia 2016 r. zawarły umowę kupna – sprzedaży akcji Spółki Energetycznej Jastrzębie. Zgodnie z umową 100 proc. akcji SEJ przechodzi na własność PGNiG Termiki. Postanowienia umowy przewidują karę umowną w wysokości 9 mln zł za naruszenie przez JSW lub jej podmioty powiązane postanowień dotyczących zakazu konkurencji.

List intencyjny w tej sprawie spółki zawarły w maju 2016 r., a 4 sierpnia 2016 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie JSW wyraziło zgodę na tę transakcję.

PGNiG konsekwentnie realizuje strategię i wzmacnia segment ciepłowniczy. Ta umowa to kolejny krok do realizacji tego celu. Dzięki przejściu SEJ PGNiG zyskuje nowe moce w zakresie ciepłownictwa i energetyki przemysłowej. Buduje wokół PGNiG Termiki grupę prężnie funkcjonujących spółek.

Spółka Energetyczna Jastrzębie zajmuje się wytwarzaniem ciepła, energii elektrycznej, chłodu i sprężonego powietrza. Rocznie sprzedaje 1500 TJ ciepła oraz 380 GWh energii elektrycznej. Głównymi odbiorcami spółki są kopalnie JSW oraz PEC Jastrzębie, którego PGNiG TERMIKA jest właścicielem od kwietnia br. W ramach transakcji uregulowana została przysła współpraca między SEJ a JSW. Zawarte zostały długoterminowe kontrakty na dostawy od JSW do SEJ węgla oraz metanu, a także na sprzedaż z SEJ do JSW ciepła, energii elektrycznej, chłodu i sprężonego powietrza.

SEJ to największy w Polsce producent energii elektrycznej pochodzącej z gazu z odmetanowania pokładów węgla – łączna moc zainstalowana w silnikach gazowych zasilanych tym paliwem wynosi 29 MWe.

Spółka jest właścicielem 5 elektrociepłowni zlokalizowanych w Jastrzębiu-Zdroju (EC Zofiówka, EC Moszczenica), Pniówku (EC Pniówek), Suszcu k/ Żor (EC Suszec) i Czystochowie.

Nowy podmiot należący do PGNiG Termiki prowadzi obecnie w EC Zofiówka inwestycję budowy bloku energetycznego CFB (z kotłem fluidalnym), który po planowanym, na koniec kwietnia 2017, oddaniu do eksploatacji osiągnie moc 75 MWe, zwiększając dwukrotnie potencjał wytwarzania energii elektrycznej SEJ.

URE może ogłosić ostatni przetarg na białe certyfikaty

■ „Puls Biznesu” (22.08) informuje, że do 1 października Urząd Regulacji Energetyki może przeprowadzić ostatni, piąty przetarg na świadectwa efektywności energetycznej.

– Rzeczywiście, planujemy ogłoszenie kolejnego przetargu na zasadach obowiązującej jeszcze ustawy, choć na razie nie jesteśmy w stanie bliżej określić terminu. Musimy poczekać na ogłoszenie przez Ministerstwo Energii tzw. współczynnika t, czyli współczynnika akceptacji ofert – powiedziała cytowana przez gazetę rzeczniczka prasowa URE.

„Puls Biznesu” przypomina, że wraz z wejściem w życie nowej ustawy o efektywności energetycznej zmieni się system wydawania białych certyfikatów. Nowe przepisy mają wejść w życie 1 października 2016 r.

Układ kogeneracyjny w kopalni Budryk da 10 mln zł oszczędności rocznie

■ PAP (24.08): Układ kogeneracyjny w należącej do JSW kopalni Budryk da ponad 10 mln zł oszczędności rocznie – podała JSW w komunikacie prasowym.

Układ kogeneracyjny o mocy 2x4 MW, wytwarzający energię elektryczną i ciepło, został uruchomiony na terenie szybu VI kopalni Budryk. Układ zasilany jest metanem z odmetanowywania kopalni pozyskiwanym przez stację odmetanowywania, która została uruchomiona przy szybie VI rok wcześniej. Produkcja energii elektrycznej wyniesie 5.000 MWh na miesiąc, co stanowi 30 proc. aktualnego zapotrzebowania na energię elektryczną kopalni Budryk. Całość produkowanej energii elektrycznej będzie zużyta przez kopalnię. Produkcja energii w takiej ilości przyniesie oszczędności w kosztach energii elektrycznej na poziomie ok. 850 tys. zł. Spółka szacuje, że rocznie da to oszczędności rzędu 10 mln zł.

JSW podała, że wytwarzane w układzie ciepło zostanie w 2018 roku wykorzystane do produkcji chłodu w Centralnej Stacji Klimatycznej, co da kopalni dodatkowe korzyści finansowe.



Wyniki Kogeneracji za pierwsze półrocze br.

■ W pierwszym półroczu 2016 r. GK Kogeneracja odnotowała wzrost przychodów ze sprzedaży o prawie 10 proc., a skonsolidowany wynik finansowy netto był wyższy od osiągniętego przez Grupę w analogicznym okresie roku ubiegłego o 21 proc.

Przychody ze sprzedaży Grupy za pierwsze półrocze 2016 r. były na poziomie 570,3 mln zł, wobec 518,9 mln zł rok wcześniej, co oznacza wzrost o 9,9 proc.

Wynik na działalności operacyjnej (EBIT) Grupy za ten okres wzrósł o 18,5 proc. do poziomu 143,9 mln zł, a zysk netto o ponad 19 mln zł z 93,1 w pierwszym półroczu 2015 roku do 112,2 mln zł.

Jak informuje Kogeneracja największy wpływ na tę poprawę wyniku netto miał głównie wzrost wyniku na działalności operacyjnej o 22,5 mln zł, w tym 13,2 mln zł w spółce dominującej oraz o 9,1 mln zł odnotowany przez spółkę zależną EC Zielona Góra.

Jednocześnie Grupa zaznacza, że w pierwszym półroczu najistotniejszy wpływ na wynik finansowy netto miał zysk brutto na sprzedaży, który wzrósł o 23 proc. w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego, co było głównie efektem wzrostu przychodów ze sprzedaży ciepła w Grupie o prawie 29,7 mln zł oraz wzrostem przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 11,3 mln zł, a także wzrostem przychodów z tytułu certyfikatów o 6,5 mln zł (z czego prawie 6,1 mln zł z tytułu żółtych certyfikatów w spółce EC Zielona Góra).

RPEC w Radomiu rozważa różne warianty inwestycyjne

■ Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „RADPEC” SA wytwarzające ciepło dla Radomia będzie musiało przejść w najbliższym czasie modernizację, która dostosuje zakład do nowych, zaostrzonych wymagań dotyczących ochrony środowiska. W obecnej formie Przedsiębiorstwo będzie mogło funkcjonować najdłużej do końca 2022 roku.

Nowe wymagania dotyczące emisji gazów i pyłów do powietrza obowiązują już od 1 stycznia 2016 roku, jednak należące do Spółki ciepłownie „Północ” oraz „Południe” korzystają z derogacji ciepłowniczej, czyli częściowego zwolnienia z obowiązujących norm. Nowe standardy będą obowiązywać spółkę od 1 stycznia 2023 roku. Nie jest także wykluczone, że okres derogacji zostanie skrócony o rok.

W związku z tą sytuacją władze spółki przygotowały trzy warianty możliwych inwestycji

na najbliższe lata. Pierwszy z nich przewiduje budowę instalacji środowiskowych dla istniejących kotłów. Drugi zakłada budowę nowego źródła ciepła wytwarzającego jednocześnie energię elektryczną i pozostawienie w eksploatacji istniejących kotłów w obecnych ciepłowniach. Ostatni wariant zakłada budowę Instalacji Termicznego Przekształcania Odpadów Komunalnych i wykorzystania jednego z dwóch poprzednich wariantów inwestycyjnych.

Pozytywnych rekomendacji nie uzyskały warianty opierające się na budowie bloku gazowo-parowego, bloku węglowego, lub bloku na biomase. Możliwą drogą realizacji inwestycji jest powołanie spółek celowych, w których udziały będą posiadały RPEC „RADPEC” oraz partner biznesowy. Wg zapewnień Zarządu Spółki planowane inwestycje nie wpłyną bezpośrednio na podwyżkę cen za ciepło.

Gdańsk – likwidacja starej kotłowni i zastąpienie jej siecią ciepłowniczą

■ Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej od 2015 roku realizuje w Gdańsku projekt polegający na podłączeniu dzielnic Przeróbki i Stogów do miejskiej sieci ciepłowniczej oraz likwidacji kotłowni Zawiańska. Projekt GPEC zdobył trzecie miejsce w rankingu „Odpowiadam Polsce – Ranking Firm Odpowiedzialnych Społecznie” w kategorii projektów ekologicznych.

Budowa rozpoczęła się w 2015 roku. Czterokilometrową sieć ciepłowniczą, która przyłączy Stogi i Przeróbkę trzeba było poprowadzić przez dwie rzeki – Motławę i Martwą Wisłę. W tym celu przeprowadzono pionierską na skalę europejską akcję przewiertu pod Motławą. Cztery rury ciepłownicze – po 230 m każda – zostały jednocześnie poprowadzone 20 m pod poziomem terenu.

Pozostaje jeszcze likwidacja starej i dużej kotłowni Zawiańskiej, która kosztować będzie ponad 43 mln zł (13 mln zł pochodzi z dotacji od Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, a kolejne 13 mln zł z pożyczki od Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej). Poprzez likwidację kotłowni przy ulicy Zawiańskiej ograniczona zostanie emisja pyłów o ponad 37 ton rocznie. Jeszcze bardziej imponująco wygląda zmniejszenie emisji, odpowiedzialnego za ocieplenie klimatu, dwutlenku węgla – o ponad 7 tysięcy ton. Ciepło z Elektrociepłowni Wybrzeże w Gdańsku zastąpi domowe piece na węgiel i drewno, a także elektryczne i gazowe. Jak szacuje GPEC dzięki temu znów uda się uzyskać kolejną redukcję emisji zanieczyszczeń.



ECO – dostarczanie lokatorom ciepłej wody użytkowej

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA rozwija na szeroką skalę program dostarczania lokatorom jednej z największych spółdzielni mieszkaniowych w Opolu ciepłej wody systemowej, czyli rozwiązania, które pozwoli wyeliminować przestarzałe piecyki gazowe wraz z kłopotami, jakie sprawiają ich przeglądy, naprawy, wymiany i użytkowanie.

Ciepła woda systemowa leci z kranu natychmiast po odkręceniu, jej dostawy są niezawodne, a koszty niższe. Porozumienie na objęcie programem 100 procent budynków właśnie podpisała ze spółdzielnią „Przyszłość” – Energetyka Ciepła Opolszczyzny. Niemal do wszystkich budynków OSM „Przyszłość” w Opolu Energetyka Ciepła Opolszczyzny dostarcza ciepło. Ale nie wszystkie jak dotąd zostały objęte dostawą ciepłej wody. Realizacja zapisów nowego porozumienia doprowadzi do objęcia wszystkich mieszkańców spółdzielni kompleksową usługą ECO. To blisko 11 tysięcy mieszkań i ok. 27 tysięcy ich lokatorów.

Mieszkańcy na tym zyskają, ponieważ w dłuższej perspektywie czasu pozbędą się wydatków związanych z zakupem i utrzymaniem piecyków gazowych, które znikną z łazienek. Ponadto zyskają spokój eksploatacji: zmiana sposobu dostawy ciepłej wody, w jaką Spółdzielnia inwestuje wraz z ECO, jest znacznie pewniejsza i całkowicie bezpieczna, czego nie można powiedzieć o piecykach gazowych w przypadku braku ich prawidłowej eksploatacji, a zwłaszcza kiedy nie jest zapewniona właściwa wentylacja.

– To pewna inwestycja – tłumaczy prezes ECO Wiesław Chmielowicz. Takie programy realizujemy od wielu lat na obszarze działania całej Grupy Kapitałowej ECO. Naszym celem jest zapewnienie kompleksowej i atrakcyjnej usługi, a jednocześnie dostarczanie ciepła i ciepłej wody zwiększa komfort życia naszych klientów, ale przynosi też oszczędności. Ciepła woda – jak wynika z naszych wyliczeń – powinna kosztować mniej niż obecnie. Realizacja programu jest nie bez znaczenia również dla stosowanych przez nas układów kogeneracyjnych. Zwiększenie zapotrzebowania na ciepło bezpośrednio przekłada się na wzrost produkcji energii elektrycznej, co w istotny sposób, zwłaszcza w okresie letnim, podnosi efektywność naszych układów kogeneracyjnych.

Energetyka Ciepła Opolszczyzny rzeczywiście inwestuje w „Przyszłość” i to niemało. Program pełnej obsługi wszystkich mieszkań spółdzielni obliczony jest na najbliższe 10 lat i będzie kosztował ECO 3 miliony złotych.

ECO rozbuduje istniejące węzły ciepłownicze cen-

tralnego ogrzewania w 50 budynkach mieszkalnych w Opolu – o dodatkowy moduł ciepłej wody. Drugi wariant inwestycji to likwidacja istniejących węzłów grupowych centralnego ogrzewania i zastąpienie ich dwufunkcyjnymi węzłami wraz z przyłączami do budynków mieszkalnych spółdzielni.

Spółdzielnia w budynkach wykonuje pionierzy instalacji ciepłej wody, co pozwala na podłączenie do niej mieszkań w dowolnym momencie wskazanym i wygodnym dla jej lokatorów. Zainteresowanie usługą jest znaczne. Z ciepłej wody systemowej w ramach realizacji nowego porozumienia korzystają już mieszkańcy Osiedla Centrum oraz kilku budynków przy ul. Dambonia i Wojska Polskiego. Do końca roku instalacje zostaną wykonane w kolejnych czterech blokach mieszkalnych „Przyszłości”, a docelowo obejmą wszystkie 50.

Źródło: ECO SA



Pro Memoria Jerzy Woźniak

■ W dniu 24 sierpnia 2016 r. zmarł w Poznaniu Jerzy Woźniak.

Jerzy Woźniak zaczął pracę w 1972 roku w ówczesnym Miejskim Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej. Przeszedł klasyczną drogę pracowniczą od mistrza, przez liczne stanowiska kierownicze by w 1986 roku objąć stanowisko dyrektora naczelnego Wojewódzkiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej. Funkcję dyrektora objął w najtrudniejszym momencie początkowego etapu zmian ustrojowych w Polsce. Rozumiał, że zarządzanie, jest wysoce specjalistycznym procesem zespołowym, i stworzył zespół oraz adekwatną organizację. Wprowadził do PEC mechanizm i wizję strategicznego rozwoju. W latach 1995 – 1997 przeprowadził przekształceniu PEC w spółkę akcyjną, a następnie procesowi prywatyzacji. Dzięki tym nowatorskim projektom PEC SA mogła uczestniczyć w następnych latach, jako kluczowy podmiot, w tworzeniu Grupy Veolia w Wielkopolsce.

Nie ulega wątpliwości, że był wybitną osobowością menedżerską. Inżynier z wykształcenia, szybko przeistoczył się w sprawnego biznesmena. Jego szczególną cechą było całościowe podejście do prowadzenia przedsiębiorstw, fundowane na dobrze przemyślanej innowacyjności. Jednocześnie miał rzadką cechę – intuicję kierowniczą, która doskonale komponowała się w system zarządzania. Jego przywództwo, w Zespole i w Załogę, nie ulegało wątpliwości, a szacunek do człowieka i wysuwanie na istotny plan zarządzania zasobami ludzkimi powodowało, że był liderem kompletnym.

Obecny potencjał i pozycja strategiczna Grupy Veolia Poznań jest w znacznym stopniu zasługą Jerzego Woźniaka. Jest to ważny przykład pozytywnego znaczenia jednostki ludzkiej dla rozwoju wielkiej i złożonej działalności zespołowej. Jesteśmy przekonani, że ślad Jego dokonań będzie obecny w strategicznym rozwoju Grupy Veolia Poznań.

Jerzy był przy tym wszystkim normalnym, przyjaznym człowiekiem i Kolegą. Dbał o Załogę, współpracowników i pojedynczych pracowników. Zabiegał o wspieranie otoczenia, dzięki czemu lokalne społeczności otrzymywały regularne benefity.

Żegnaj Jerzy,
Koleżanki i Koledzy



Wspomnienie

■ 30 sierpnia br., na Cmentarzu Junikowskim w Poznaniu pożegnaliśmy Jerzego Woźniaka – wspaniałego człowieka, który dla ciepłownictwa poświęcił praktycznie całe swoje życie zawodowe. Środowisko ciepłownicze, wraz z Jego śmiercią, poniosło ogromną stratę, której nie da się już odrobić.

Środowisko ciepłownicze zawdzięcza Jurkowi bardzo wiele.

Jerzy Woźniak był współtwórcą integracji polskiego środowiska ciepłowniczego, którą dzisiaj realizuje z powodzeniem Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie.

Jako Dyrektor Wojewódzkiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Poznaniu, od połowy lat osiemdziesiątych działał w Krajowej Radzie Energetyki Ciepłej – pierwszej organizacji ciepłownictwa w Polsce, która działała do połowy lat dziewięćdziesiątych.

Jako Dyrektor Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Poznaniu był współtwórcą Fundacji Unia Ciepłownictwa, dzięki której między innymi ciepłownictwo zetknęło się z nowoczesnymi technologiami z zachodniej Europy. Wreszcie, jako Prezes PEC Poznań SA włożył ogromny wkład w powstanie nowoczesnego samorządu gospodarczego ciepłowników – Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie,

we władzach której, jako wiceprzewodniczący a potem członek Rady Izby, zasiadał w latach 1998-2005.

Był niezaprzeczalnym liderem. Zarówno dla pracowników firmy, którą kierował przez tak wiele lat, jak też dla całego środowiska ciepłowniczego. Sposób kierowania zespołami ludzkimi i odwaga w działaniu spowodowały, że kierowana przez niego firma stała się wzorem do naśladowania dla innych w całym kraju, to zaś przekładało się na stymulowanie aktywności na polu organizacji samorządowej.

Umiał się dzielić swoimi doświadczeniami z innymi. Dzięki temu, koledzy z branży ciepłowniczej mogli czerpać z jego ogromnej wiedzy i doświadczenia zawodowego. To stymulowało nas do działania i szukania nowych rozwiązań.

Środowisko ciepłownicze darzyło Jerzego Woźniaka ogromnym uznaniem, czego wyraz dało honorując Jego osobę nagrodami:

- Laur Honorowy
 - oraz Laur Zasłużony dla Ciepłownictwa
- Pamięć o Nim pozostanie w naszych sercach.

Niech odpoczywa w pokoju
Rada, Zarząd, Członkowie i Partnerzy Izby
Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie





XIX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni w Zakopanem



■ W dniach 23-25 sierpnia 2016 r. w Hotelu Mercure Kasprowy w Zakopanem odbyła się XIX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni.

Konferencja została zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie oraz PEC Geotermia Podhalańska w Zakopanem. W konferencji uczestniczyło 96 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych, elektrociepłowni, ciepłowni oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Patronat Honorowy nad konferencją objął Burmistrz Miasta Zakopane – Leszek Dorula.

Patronat Medialny nad konferencję objęły: COW i INSTAL.

Otwarcia konferencji dokonali oraz I sesję konferencji prowadzili:

- Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP,
- Wojciech Ignacok – Prezes Zarządu PEC Geotermia Podhalańska.

Życzenia uczestnikom konferencji przekazał

Wiceburmistrz Miasta Zakopane – Wiktor Łukaszczyk.

W I sesji konferencji zostały przedstawione referaty i prezentacje:

- Referat nt. „**Ciepłownictwo systemowe i implikacje wynikające z europejskiej strategii dla ciepłownictwa i chłodnictwa oraz przepisów związanych z ochroną środowiska**” przedstawił Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP;
- Referat nt. „**Nowa ustawa o efektywności energetycznej – zmiany w zakresie systemu białych certyfikatów, audytów przedsiębiorstw, opłaty zastępczej – z punktu widzenia ustawodawcy**” przedstawił Andrzej Guzowski z Departamentu Energetyki Ministerstwa Energii;
- Referat nt. „**Stan obecny i perspektywy rozwoju odnawialnych źródeł energii w ciepłownictwie polskim – studium przypadku Geotermia Podhalańska, aspekty techniczno-ekonomiczne**” przedstawił Wojciech Ignacok – Prezes Zarządu, PEC Geotermia Podhalańska;



- Referat nt. „**Jednolity Plik Kontrolny wprowadzony nowelizacją ustawy – Ordynacja podatkowa – nowy obowiązek podatników prowadzących księgi rachunkowe przy użyciu programów komputerowych**” przedstawił Radosław Kowalski - Doradca Podatkowy, Kancelaria Doradztwa Podatkowego Warszawa;
- Prezentację nt. „**Perspektywy w zakresie finansowania projektów ciepłowniczych**” przedstawił Paweł Pietera – Wiceprezes Banku Ochrony Środowiska SA Warszawa.

W II sesji konferencji, którą prowadzili:

- Paweł Kupczak – Wiceprezes Zarządu PEC Geotermia Podhalańska,
- Andrzej Nieścior – Dyrektor Centrum Szkoleniowego IGCP.

zostały przedstawione referaty:

- Referat nt. „**Stan obecny i perspektywy rozwoju odnawialnych źródeł energii w ciepłownictwie polskim – studium przypadku Elektrociepłownia na biomasę w PEC Płońsk, aspekty techniczno-ekonomiczne**” przedstawił Dariusz Marchewski – Prezes Zarządu PEC Płońsk;
- Referat nt. „**Stan obecny i perspektywy rozwoju odnawialnych źródeł energii w ciepłownictwie polskim – studium przypadku Zakład Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych w Białymstoku, aspekty techniczno-ekonomiczne**” przedstawił Michał Stefanowicz – Prezes Zarządu, PUHP LECH w Białymstoku;
- Referat nt. „**Fundusze krajowe i europejskie na dostosowanie do wymogów efektywnego systemu ciepłowniczego oraz na modernizację i rozwój systemów ciepłowniczych – z jakich programów, dla kogo, na jakie projekty?**” przedstawiła Małgorzata Kołodziej-Nowakowska z PGE Polska Grupa Energetyczna;
- Referat nt. „**Możliwości bezpiecznego i efektywnego lokowania środków finansowych w kontekście zmieniających się warunków rynkowych**” przedstawił Krzysztof Morawski – Dyrektor Regionalny, Union Investment Warszawa;
- Referat nt. „**Aspekty praktyczne podatku od nieruchomości od infrastruktury ciepłowniczej**” przedstawił Michał Nielepkowicz – Doradca Podatkowy, Spółka Doradztwa Podatkowego Nielepkowicz & Partnerzy Warszawa.

Uczestnicy konferencji mieli możliwość uczestniczenia w wycieczce do Ciepłowni Geotermalnej w Szaflarach i okolic Zakopanego.

Bogusław Reguński – Wiceprezes Zarządu IGCP



Małgorzata Kołodziej-Nowakowska PGE – ekspert IGCP



XIII Konferencja Techniczna

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie zaprasza Państwa na:
XIII Konferencję Techniczną, która odbędzie się w dniach 8-9.11.2016 r.
w Hotelu Puławska Residence w Warszawie przy ul. Puławskiej 361.



Patronat medialny:
**INSTAL
COW**

Planowany program merytoryczny konferencji obejmuje:

1. Efektywność energetyczna systemów ciepłowniczych – wymagania dla operatorów systemów wynikające z nowej ustawy o efektywności energetycznej i przepisów wykonawczych.
2. Efektywność energetyczna systemu ciepłowniczego z perspektywy optymalizacji procesu pompowania.
3. Rozwiązania techniczne dostosowania kotłów do wymogów dyrektyw IED (konkluzji BAT), OZE oraz dyrektywy o efektywności energetycznej.
4. Inteligentna sieć ciepłownicza.
5. Wykorzystanie ciepła systemowego do produkcji chłodu.
6. Dywersyfikacja paliwowa wytwarzania ciepła w przedsiębiorstwie ciepłowniczym – uwarunkowania techniczno-ekonomiczne i ekologiczne.
7. Problematyka jakości paliw stałych stosowanych w ciepłownictwie – jak czytać wyniki badań.
8. Aspekty techniczno-eksploatacyjne pomiaru zużycia ciepła i eksploatacji ciepłomierzy:
 - a) Wymagania formalno-prawne,
 - b) Metody kontrolno-pomiarowe elementów ciepłomierzy,
 - c) Konstrukcje, parametry techniczne i funkcjonalne ciepłomierzy,
 - d) Ocena ciepłomierzy pracujących w różnych warunkach,
 - e) Dylemat – naprawa i legalizacja czy zakup nowego ciepłomierza,
 - f) Ocena właściwego doboru ciepłomierzy,
 - g) Wpływ warunków pracy ciepłomierzy na dokładność pomiaru,
 - h) Zdalny odczyt ciepłomierzy,
 - i) Zintegrowanie ciepłomierzy z urządzeniami AKP.
9. Przyczyny awarii rurociągów preizolowanych – ocena z perspektywy ponad 20 lat eksploatacji.

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

Planowany program ramowy konferencji:

8 listopada 2016 r. – wtorek

- od godz. 12.00 Przyjazd i rejestracja uczestników
- godz. 13.00-14.00 Obiad
- godz. 14.30-18.30 **I Sesja konferencji z przerwą na kawę**
- godz. 20.00 Kolacja koleżeńska

9 listopada 2016 r. – środa

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

Informacje organizacyjne:

Miejsce obrad, zakwaterowanie i wyżywienie: Hotel Puławska Residence w Warszawie, ul. Puławska 361.

Program szczegółowy konferencji zostanie zamieszczony na stronie: www.igcp.org.pl

Informacje o Hotelu Puławska Residence na stronie: www.pulawskaresidence.com.pl

Organizatorzy w oparciu o kartę zgłoszenia zapewniają uczestnikom: udział w konferencji, materiały konferencyjne, nocleg 8/9.11.2016 r., wyżywienie od obiadu 8.11.2016 r. do obiadu 9.11.2016 r.

Firmom współpracującym z ciepłownictwem proponujemy dodatkowo promocję w formie:

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

Kartę zgłoszenia udziału w konferencji prosimy przesłać do dnia 25.10.2016 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

Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Warszawa
8-9 listopada
2016