



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 299
8/2017

ISSN 2449-5352

w numerze:

Negocjacje z PGG

Laur Ciepłownictwa

Szkolenia ekonomiczne



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. 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 Plochocin
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



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**
- 8 Prawo w energetyce**
- 10 Korespondencja**
- 10 ■ W sprawie wspólnego przygotowania wieloletniej ramowej umowy na dostawę węgla dla członków IGCP.
- 12 Aktualności**
- 27 Szkolenia, seminaria, konferencje**

Szanowni Państwo,

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

Zarząd IGCP mając na względzie bardzo trudną sytuację na rynku węgla podjął w lipcu br. rozmowy z PGG Sp. z o.o. w sprawie wypracowania ramowej umowy wieloletniej w zakresie dostaw węgla dla członków naszej organizacji. Negocjacje z Polską Grupą Górniczą są kontynuowane.

Jak co roku, w sierpniu trwały przygotowania do rozstrzygnięcia corocznego konkursu o Laur Ciepłownictwa w kategorii przedsiębiorstw ciepłowniczych. Zakończyły się prace nad ustaleniem wskaźników branych do oceny w kwalifikacjach dla przedsiębiorstw ciepłowniczych. Komisja Wnioskująca, zgodnie z Regulaminem nagrody wybrała kandydatów do Laurów.

W październiku Izba organizuje cykl szkoleń ekonomicznych, w trakcie których omawiana będzie problematyka podatku VAT, CIT, od nieruchomości, ceny transferowe. Szkolenia odbywać się będą w: Wiśle, Gdyni, Janowie Lubelskim. Do udziału zapraszamy zainteresowanych tą tematyką.

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



Kolejne spotkanie w ME

■ W dniu 3 sierpnia w siedzibie Ministerstwa Energii odbyło się spotkanie Zespołu Roboczego z przedstawicielami resortu w ramach prac nad systemem wsparcia dla kogeneracji po 2018 roku. Założono, że prowadzone prace powinny pozwolić na takie zaawansowanie merytoryczne, by w połowie września br. przedstawiciele ministerstwa mogli podjąć pierwsze rozmowy na poziomie Komisji Europejskiej. W spotkaniu z ramienia Izby uczestniczył Prezes Jacek Szymczak.

Spotkanie Komitetu Sterującego

■ W dniu 9 sierpnia w siedzibie PTEZ odbyło się kolejne spotkanie Komitetu Sterującego czterech organizacji pracujących nad systemem wsparcia dla kogeneracji. Członkowie Komitetu ocenili aktualny stan prac zarówno na poziomie Zespołu Roboczego jak i Ministerstwa Energii. Wskazali na ryzyka i zagrożenia oraz ustalili harmonogram realizacji zagadnień merytorycznych do końca bieżącego miesiąca. Przed jego upływem zaplanowano kolejne spotkanie wraz z analizą przygotowanych ww. zagadnień. Z ramienia IGCP w spotkaniu wziął udział Prezes Jacek Szymczak.

Międzynarodowe Forum Współpracy

■ W dniu 11 sierpnia w biurze IGCP odbyło się spotkanie Prezesa Izby z kierownictwem Forum Energii, które jako think tank zajmuje się sektorem energetycznym w Polsce i regionie. Spotkanie dotyczyło możliwości współpracy z IGCP przy realizacji międzynarodowego programu dotyczącego ciepłownictwa systemowego. Założeniem projektu finansowanego przez European Climate Protection Initiative jest m.in. ocena możliwości pozyskiwania finansowania na modernizację, analizy techniczno-ekonomiczne i koncepcje rozwoju sektora czy także ocena realizacji unijnych celów energetyczno-klimatycznych. Podczas spotkania podjęto wstępną decyzję o wzajemnej współpracy.

Prezentacje z wizyty studyjno-warsztatowej przedstawicieli sektora ciepłowniczego z Danii

■ Jak już Państwa informowaliśmy, w dniach 6-9 czerwca br. odbyła się kolejna, już piąta, edycja wizyty studyjno-warsztatowej przed-

stawicieli sektora ciepłowniczego z Danii pod ogólną nazwą District Heating Roadshow Seminar in Poland, której tematem przewodnim było hasło: Transformacja ciepłownictwa generacji 2G do 3G oraz generacji 3G do 4G. W trakcie seminarium grupa przedstawicieli biznesu ciepłowniczego z Danii odbyła spotkania w Warszawie oraz wizytowała systemy ciepłownicze Veolii Łódź, Fortum Częstochowa oraz MPEC Kielce. Opiekę nad wizytą sprawował wiceprezes Bogusław Regulski. Prezentacje z tych spotkań zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w dziale BIBLIOTEKA w zakładce Prezentacje konferencyjne.

Walne Zgromadzenie IGCP – protokół

■ Protokół z Walnego Zgromadzenia Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie w dniu 18 maja 2017 r. został zamieszczony na stronie www.igcp.pl w dziale BIBLIOTEKA w zakładce Opracowania branżowe.

Spotkanie w NFOŚiGW

■ W dniu 17 sierpnia miało miejsce spotkanie Wiceprezesa Funduszu wraz ze współpracownikami z Wiceprezydentem Konina, Prezesem MPEC Konin oraz Prezesem IGCP. Spotkanie poświęcone było realizacji inwestycji w ciepłownię geotermalną realizowaną w Koninie, przy udziale środków z Narodowego Funduszu.

Prace nad mechanizmem wsparcia dla kogeneracji

■ W dniu 17 sierpnia br. odbyło się kolejne spotkanie Zespołu Roboczego, działającego w ramach wspólnego z innymi organizacjami środowiska energetycznego Programu Rozwoju Kogeneracji. Tematem spotkania była analiza kolejnej partii dokumentów analitycznych, przygotowanych przez firmę doradczą, które dotyczyły szczegółów mechanizmu wsparcia dla instalacji istniejących. W spotkaniu wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

Laur Ciepłownictwa 2017

■ Jak co roku, przygotowujemy się do rozstrzygnięcia corocznego konkursu o Laur Ciepłownictwa w kategorii przedsiębiorstw ciepłowniczych. Zakończyły się prace nad ustaleniem wskaźników branych do oceny w kwalifikacjach dla przedsiębiorstw ciepłowniczych. Bazą do ustalenia wyników są dane na temat firmy zamieszczone w systemie benchmarkingowym, które zbierane są corocznie w ramach tzw. rocznej ankiety ekonomiczno-technicznej. Jak zawsze laureatów nagrody poznamy w trakcie XXI Forum



Ciepłowników Polskich w dniach 10-13 września w Międzyzdrojach. Do wiadomości firm – uczestników zakwalifikowanych do kwalifikacji – na naszej stronie internetowej w dziale BIBLIOTEKA w zakładce Opracowania branżowe – zamieściliśmy zestawienie rankingowe (za 2016 r.) uczestników w poszczególnych kategoriach wielkości i dla poszczególnych mierników oceny.

Spotkanie Rady Oddziału Południowo-Zachodniego

■ Zarząd IGCP wziął udział w posiedzeniu Rady Regionalnego Oddziału Południowo-Zachodniego IGCP, które odbyło się 24 sierpnia br. w Tarnowskich Górach.

W trakcie spotkania poruszono między innymi temat uzyskania/aktualizacji koncesji na działalność ciepłowniczą, sprawę dystrybucji środków unijnych przez NFOŚiGW, ustalenia dla ciepłownictwa wynikające z rozmów z Polską Grupą Górniczą w sprawie dostawy węgla dla członków IGCP oraz inne tematy zgłoszone przez członków Oddziału, m.in.: uwarunkowania wynikające z dyrektyw UE dot. ograniczenia emisji zanieczyszczeń, zmiana przepisów o akcyzie do węgla i gazu od 1 lipca 2017 oraz funkcjonowanie klastrów energii.

Kolejne spotkanie Zespołu Roboczego ws. wsparcia dla kogeneracji

■ W dniu 23 sierpnia br. odbyło się kolejne spotkanie zespołu ekspertów branżowych, pracujących w ramach Zespołu Roboczego w Programie wsparcia dla kogeneracji. Spotkanie poświęcone było analizie założeń niezbędnych do doprecyzowania podziału na koszty w ramach instalacji istniejących. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Spotkania w Brukseli

■ W dniach 29-31 sierpnia Prezes Jacek Szymczak odbył kolejną turę spotkań i prezentował stanowisko Izby odnośnie zmian Dyrektywy OZE, w ramach tzw. Pakietu Zimowego.

Obradowała Komisja Wnioskująca Lauru Ciepłownictwa

■ W dniu 30 sierpnia br. zakończyła prace Komisja Wnioskująca dorocznej nagrody IGCP Laur Ciepłownictwa. Jej członkowie, po zapoznaniu się z wynikami prekwalfikacji, przeprowadzonej na podstawie danych zawartych w systemie dhbenchmarking.pl oraz pozyskaniu informacji uzupełniających, zgodnie z Regulaminem Nagrody, przeprowadzili głosowa-

nie, którego wynikiem są nominacje w trzech kategoriach wielkościowych przedsiębiorstw ciepłowniczych. Nominacje uzyskali: w kategorii przedsiębiorstw do 200 tys. GJ rocznej sprzedaży PC-U „Piaseczno” Sp. z o.o. i CIEPŁO-JAWOR Sp. z o.o.; w kategorii przedsiębiorstw 200 tys. – 1 000 tys. GJ: PEC sp. z o.o. Świnoujście, Geotermia Mazowiecka SA Mszczonów, GPEC STAROGADR Sp. z o.o. Starogard Gdański; w kategorii przedsiębiorstw powyżej 1 000 tys. GJ: EDF Toruń SA, Veolia Energia Łódź SA, GPEC Sp. z o.o. Gdańsk.

Rozstrzygnięcie i wręczenia nagród nastąpi tradycyjnie podczas XXI Forum w Międzyzdrojach.

Prace nad koncepcją wsparcia dla kogeneracji oceniał Komitet Sterujący

■ 30 sierpnia odbyło się kolejne spotkanie członków Komitetu Sterującego projektu dotyczącego mechanizmów wsparcia dla rozwoju kogeneracji, którego przedmiotem było omówienie stanu prac w kontekście zbliżającego się terminu spotkania z przedstawicielami Ministerstwa Energii, planowanego na początek września. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Negocjacje z PGG w sprawie wieloletniej umowy w zakresie dostaw węgla dla członków IGCP

■ Zarząd IGCP mając na względzie bardzo trudną sytuację na rynku węgla podjął w lipcu br. rozmowy z PGG Sp. z o.o. w sprawie wypracowania ramowej umowy wieloletniej w zakresie dostaw węgla dla członków naszej organizacji.

W związku z wysłaniem przez Polską Grupę Górniczą Sp. z o.o. do przedsiębiorstw ciepłowniczych oferty podjęcia współpracy na zasadach Umowy Wieloletniej w zakresie dostaw węgla oraz w związku z pytaniami kierowanymi do Izby w tej sprawie Zarząd IGCP informuje, co następuje:

- projekt wieloletniej umowy ramowej był przedstawiony przez PGG i był dyskutowany podczas bezpośredniego spotkania z przedstawicielami Izby,
- Izba przedstawiła swoje uwagi, zastrzeżenia i propozycje rozwiązań w zakresie konkretnych warunków obowiązywania umowy i jej realizacji,
- Zarząd PGG Sp. z o.o. podjął decyzję o wysłaniu ofert do przedsiębiorstw bez uwzględniania zgłoszonych przez nas uwag.

W Dziale KORESPONDENCJA przedstawiamy Państwu, do wiadomości, pismo przesłane do Prezesa PGG dotyczące przygotowania przedmiotowej umowy.



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 2 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1475 – Ustawa z dnia 7 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014-2020 oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 4 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1493 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 1 sierpnia 2017 r. w sprawie prowadzenia przez Koordynatora do spraw negocjacji postępowania w zakresie pozasądowego rozwiązywania sporów;

Dziennik Ustaw z dnia 4 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1494 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 1 sierpnia 2017 r. w sprawie określenia wysokości progów finansowych wartości przedmiotu sporu, których przekroczenie uprawnia do odmowy; rozpatrzenia sporu

Dziennik Ustaw z dnia 4 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1498 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 lipca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o charakterystyce energetycznej budynków;

Dziennik Ustaw z dnia 8 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1508 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 12 lipca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo restrukturyzacyjne;

Dziennik Ustaw z dnia 16 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1537 – Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy – Ordynacja podatkowa, ustawy o finansach publicznych oraz ustawy – Przepisy wprowadzające ustawę o Krajowej Administracji Skarbowej;

Dziennik Ustaw z dnia 21 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1555 – Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o dozorcze technicznym;

Dziennik Ustaw z dnia 22 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1559 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 11 sierpnia 2017 r. w sprawie zmiany

wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w latach 2018-2019;

Dziennik Ustaw z dnia 23 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1566. – Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne;

Dziennik Ustaw z dnia 23 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1567 – Ustawa z dnia 12 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o substancjach zubożających warstwę ozonową oraz o niektórych fluorowanych gazach cieplarnianych oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 24 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1577 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 20 lipca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Kodeks spółek handlowych;

Dziennik Ustaw z dnia 24 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1579 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 20 lipca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo zamówień publicznych;

Dziennik Ustaw z dnia 25 sierpnia 2017 r.:

- Poz. 1593 – Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii;

W sierpniu uzyskały podpis Prezydenta RP:

- Ustawa z dnia 12 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o substancjach zubożających warstwę ozonową oraz o niektórych fluorowanych gazach cieplarnianych oraz niektórych innych ustaw – podpisana 1 sierpnia 2017 r.

- Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne – podpisana 2 sierpnia 2017 r.

- Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o dozorcze technicznym – podpisana 2 sierpnia 2017 r.

- Ustawa z dnia 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii – podpisana 14 sierpnia 2017 r.



Alert prawny – rozporządzenie ws. obowiązku w zakresie świadczeń pochodzenia w latach 2018-19 oraz ustawa o zmianie ustawy o OZE (projekt poselski)

■ Na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne – dostępnej dla członków IGCP po zalogowaniu – zamieściliśmy, przygotowany przez kancelarię prawną ECHW, alert prawny dotyczący rozporządzenia w zakresie świadczeń pochodzenia w latach 2018-19 r. oraz w sprawie ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (projekt poselski).

Prawo wodne – analiza wybranych zagadnień

■ W związku z wejściem w życie nowej regulacji Prawa wodnego pojawiło się wiele zapytań w tym obszarze. Wychodząc naprzeciw Państwa oczekiwaniom – na naszej stronie internetowej w dziale BIBLIOTEKA w zakładce Informacje i opinie prawne zamieściliśmy Analizę dotyczącą wybranych zagadnień dotyczących uregulowań zawartych w ustawie z dnia 20 lipca 2017. Prawo wodne.

prawo
w energetyce



W sprawie wspólnego przygotowania wieloletniej ramowej umowy na dostawę węgla dla członków IGCP



Warszawa 21 sierpnia 2017 roku

IGCP/311/2017

Pan

Tomasz Rogala

Prezes Polskiej Grupy Górniczej

Szanowny Panie Prezesie,

W nawiązaniu do spotkań jakie odbyliśmy z Państwem w dniach: 26.06.br. i 17.07.br. oraz poczynionych wówczas ustaleń w sprawie wspólnego przygotowania wieloletniej, ramowej umowy na dostawę węgla dla członków IGCP pragnę poinformować iż:

1. Podczas spotkania w dniu 22.06.2017 r. określone zostały jedynie ramy współpracy i wzajemne oczekiwania stron co do rodzaju i treści dokumentów. Natomiast na lipcowym spotkaniu szczegółowo omówiono uwagi zarówno do projektu listu intencyjnego, jak i umowy wieloletniej na dostawę węgla. Po tym spotkaniu uzgodniono wstępnie tylko treść Listu Intencyjnego.
2. Treść umowy budziła bowiem dużo wątpliwości po stronie Przedstawicieli IGCP. Wniesione uwagi mają charakter fundamentalny ponieważ odnoszą się do kwestii jakości węgla, rozliczeń, gwarancji dostaw i form płatności. Przedstawiciele PGG zobowiązali się przedstawić korektę brzmienia poszczególnych paragrafów lub propozycję nowych rozwiązań, z uwzględnieniem uwag Przedstawicieli IGCP - po konsultacjach z przełożonymi. Strony rozstały się z uzgodnieniem, iż PGG prześle projekty skorygowanych dokumentów, bez określenia ram czasowych na przesłanie odpowiedzi i uwag ze strony IGCP.
3. Przesłany przez PGG w dniu 27.07.2017 r. projekt umowy na dostawę węgla nie uwzględnia większości postulatów Przedstawicieli IGCP oraz wprowadza



W sprawie wspólnego przygotowania wieloletniej ramowej umowy na dostawę węgla dla członków IGCP cd.

nowe brzmienie niektórych paragrafów nie korespondujące z wnioskami po przeprowadzonych już rozmowach.

4. W terminie 7 dni roboczych od daty otrzymania ww projektu IGCP przesłała stosowne uwagi i propozycję kolejnego spotkania, celem uzgodnienia finalnego projektu umowy.
5. Tymczasem dnia 9 sierpnia otrzymaliśmy informację z PGG, że ze względu na późny termin przesłania przez IGCP uwag do projektu umowy nie mogą być one uwzględnione. Zostaliśmy również poinformowani, że Zarząd PGG podjął decyzję o wysłaniu ofert i projektu umowy ramowej do przedsiębiorstw ciepłowniczych.

Pragniemy podkreślić, że na żadnym z dotychczasowych etapów naszej współpracy nie udało nam się uzgodnić ani projektu umowy wieloletniej ani podpisać Listu Intencyjnego. Natomiast, ku naszemu zaskoczeniu, w przesyłanej do przedsiębiorstw umowie ramowej powołujecie się Państwo na uzgodnienia z IGCP. Chcemy wierzyć, że jest to wynik nieporozumienia lub przeoczenia. Dlatego zwracamy się do Pana Prezesa z uprzejmą prośbą o kontynuowanie prac nad warunkami ramowej umowy jak również wyjaśnieniem zaistniałej sytuacji, która jest dla nas wyjątkowo niekomfortowa. Bylibyśmy zobowiązani, gdyby pan Prezes zechciał objąć osobistym nadzorem kwestię związaną z dalszym procedowaniem kwestii umowy. Ze swojej strony deklarujemy pełną gotowość do współpracy na każdym jej etapie.

Pozostajemy z poważaniem

Jacek Szymczak

Prezes Zarządu

Bogusław Regulski

Wiceprezes Zarządu



Stanowisko URE dotyczące obliczania opłaty OZE od energii elektrycznej wytwarzanej przez autoproducentów

■ W lipcu br. na stronie URE został zamieszczony dokument: „Zestawienie odpowiedzi na najczęściej zadawane pytania dotyczące obliczania i wnoszenia opłaty OZE”, który odnosi się również do kwestii obliczania opłaty OZE od energii elektrycznej wytworzonej przez autoproducentów.

Przedstawiona w dokumencie interpretacja jest korzystna z punktu widzenia autoproducentów energii elektrycznej, przyjmując że energia elektryczna wytworzona przez autoproducenta nie stanowi podstawy do obliczenia opłaty OZE.

W kluczowych fragmentach dokumentu wskazano, że:

„Koniecznym a zarazem wystarczającym warunkiem dla obciążenia danego wolumenu energii elektrycznej opłatą OZE jest, aby energia ta została zakupiona przez odbiorcę końcowego (w tym również od sprzedawcy, który zakupił energię na rynku bilansującym), pobrana z sieci (w tym z sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną) oraz zużyta przez tego odbiorcę końcowego na własny użytek. Zastrzec przy tym należy, iż przesłanki te muszą być spełnione łącznie.”

„Wytwórca energii elektrycznej, który pokrywa swoje zapotrzebowanie na energię elektryczną z własnej produkcji nie jest w tym zakresie odbiorcą końcowym, gdyż nie dokonuje zakupu energii elektrycznej. W konsekwencji np. ilość energii elektrycznej zużytej przez jednostkę organizacyjną przedsiębiorcy (w szczególności przez oddział, zakład lub inną wyodrębnioną część przedsiębiorstwa w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej - Dz. U. z 2016 r. poz. 1829, 3 z późn. zm.), która została wytworzona w innej jednostce organizacyjnej tego samego przedsiębiorcy nie stanowi podstawy do obliczenia opłaty OZE”.

Interpretacja przedstawiona przez URE wydaje się rozwiązywać ewentualne wątpliwości dotyczące zasad obliczania opłaty OZE od energii elektrycznej wytwarzanej przez autoproducentów. Pomimo to zasadne wydaje się podtrzymanie zgłoszonej uwagi w projekcie ustawy o zmianie ustawy o OZE, w celu zwiększenia pewności prawnej w tym zakresie.

Źródło: URE

Korekty kosztów osieroconych i rocznych kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2016 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 2016 r. oraz wysokość korekt rocznych zaliczek na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego, powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2016 r.

Szczegółowe informacje znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 53/2017 w sprawie korekt kosztów osieroconych i korekt kosztów na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2016 rok.

Natomiast indywidualne rozliczenie każdego z wytwórców objętych wspomnianą wyżej ustawą znajduje się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 54/2017 w sprawie korekt rocznych kosztów osieroconych i korekt rocznych kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2016 r. – indywidualne rozliczenie beneficjentów pomocy publicznej.

Źródło: URE

Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 2 sierpnia 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 2 428 500 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 8 277 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 3-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 21 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 5,29 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 12 846 765 euro.

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

Źródło: KOBiZE



Oferty finansowania NFOŚiGW. Nabory w ramach Programów priorytetowych

■ – 1 sierpnia rozpoczął się w NFOŚiGW pierwszy nabór wniosków w ramach programu priorytetowego Wsparcie przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki. Część 4) EWE – Efektywność energetyczna w przedsiębiorstwach. Na działania inwestycyjne w tym obszarze Narodowy Fundusz zarezerwował pół miliarda złotych.

Przedmiotem konkursu jest wybór projektów do dofinansowania dotyczących zmniejszenia zużycia energii, a w konsekwencji zmniejszenie emisji CO₂ w związku z działaniami poprawiającymi efektywność wykorzystania energii w przedsiębiorstwach.

Wspierane będą m.in. projekty zgodne z „Obwieszczeniem Ministra Energii z dnia 23 listopada 2016 r. w sprawie szczegółowego wykazu przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej” mające na celu poprawę efektywności energetycznej, a także zmierzające ku temu zmiany technologiczne w istniejących obiektach, instalacjach i urządzeniach technicznych.

Na pomoc finansową NFOŚiGW mogą liczyć projekty wdrażające: technologie racjonalizacji zużycia energii elektrycznej (np. poprzez zastosowanie: energooszczędnych systemów napędowych czy energooszczędnych systemów oświetleniowych, a także odnawialnych źródeł energii) oraz technologie racjonalizacji zużycia ciepła (np. poprzez zastosowanie: izolacji i odwadniania systemów parowych, termomodernizacji budynków przemysłowych i biurowych, rekuperacji i odzyskiwania ciepła z procesów i urządzeń, modernizacji wewnętrznych sieci grzewczych, wykorzystania energii odpadowej z procesów przemysłowych, budowy/modernizacji własnych (wewnętrznych) źródeł energii; odnawialnych źródeł energii). Dofinansowanie mogą też dostać pomysły, których koncepcja zakłada modernizację procesów przemysłowych w zakresie efektywności energetycznej bądź wdrażanie systemów zarządzania energią i jej jakością oraz wdrażanie systemów zarządzania sieciami elektroenergetycznymi w obiektach przedsiębiorstw.

Przedsięwzięcie inwestycyjne objęte dofinansowaniem musi wynikać z rekomendacji audytu energetycznego i dać możliwość uzyskania oszczędność energii nie mniejszej niż 5%.

Nabór wniosków (ciągły) trwa do 22 grudnia br. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przeznaczył w sumie pół miliarda złotych dla przedsiębiorców, którzy mogą ubiegać się o pożyczki w kwocie od

1 do 200 mln zł przy czym maksymalny udział dofinansowania w wydatkach kwalifikowalnych na poziomie projektu to 85%.

■ – Kolejne pieniądze NFOŚiGW przeznacza na wsparcie przedsięwzięć wpływających na świadomość ekologiczną i kształtowanie postaw poprzez promowanie zasad zrównoważonego rozwoju mają szansę na wsparcie w ramach ogłoszonych przez NFOŚiGW trzech naborów z programu priorytetowego Edukacja ekologiczna. Narodowy Fundusz dofinansuje wydawnictwa prasowe, ekologiczne centra edukacyjne oraz programy aktywnej edukacji. Na najlepsze projekty czeka łącznie 36 mln zł.

Najdłużej, bo od 21 sierpnia do 27 grudnia 2017 r., przyjmowane będą wnioski na pomysły dotyczące wydawnictw prasowych, które w całości poświęcone muszą być ochronie środowiska i zrównoważonemu rozwojowi. Na ten cel zarezerwowano 2 mln zł dotacji i 600 tys. zł pożyczek. Beneficjentami działania mogą być zarejestrowane na terenie Rzeczypospolitej Polskiej osoby prawne lub jednostki organizacyjne, którym prawo polskie przyznaje osobowość prawną, jednostki organizacyjne nieposiadające osobowości prawnej, którym ustawa przyznaje zdolność prawną, osoby fizyczne prowadzące działalność gospodarczą, a także państwowe lub samorządowe jednostki organizacyjne nieposiadające osobowości prawnej.

Natomiast w terminie 1-22 września 2017 r. zgłaszać będzie można projekty w zakresie wyposażenia i doposażenia oraz adaptacji, remontu i rozbudowy centrów edukacyjnych poświęconych zagadnieniom ochrony środowiska i zrównoważonego rozwoju. O wsparcie w tym zakresie mogą ubiegać się m.in.: instytuty badawcze, uczelnie wyższe, jednostki organizacyjne Lasów Państwowych i jednostki samorządu terytorialnego. Budżet tego naboru to 15 mln zł dotacji oraz 1,7 mln zł pożyczek.

Ostatni z ogłoszonych naborów w ramach programu priorytetowego Edukacja ekologiczna dotyczy programów aktywnej edukacji, które muszą trwać przynajmniej dwa lata i prowadzone powinny być w oparciu o zajęcia terenowe służące do pozyskiwania informacji niezbędnej w kolejnych etapach realizacji programu edukacyjnego. Chodzi tutaj o takie formy działań, jak np.: warsztaty, konkursy, imprezy edukacyjne czy aplikacje mobilne. Ten nabór skierowany jest do organizacji pozarządowych, które zamierzają realizować swoje pomysły z jednym z partnerów takich, jak: jednostki organizacyjne Lasów Państwowych, regionalne dyrekcje ochrony środowiska, parki narodowe, parki krajoobra-



zowe lub uczelnie wyższe. Co ważne: partnerzy ci powinni dysponować bazą edukacyjną, a dodatkowym warunkiem przygotowywanego przedsięwzięcia musi być jego charakter ponadregionalny, czyli zapewnienie możliwości dostępu/udziału odbiorców z co najmniej dwóch województw. Tutaj na wnioski NFOŚiGW czeka od 1 do 15 września br. Do rozdysponowania będzie 15 mln zł na dotację i 1,7 mln zł na pożyczki.

Źródło: NFOŚiGW

INFORMATOR UZP

■ Urząd Zamówień Publicznych na swojej stronie internetowej zamieścił kolejny Informator UZP za okres kwiecień – czerwiec 2017 r.

Minister energii podpisał program współpracy z organizacjami pozarządowymi

■ Ministerstwo Energii poinformowało, że Krzysztof Tchórzewski 20 lipca 2017 r. podpisał opracowany w ME program współpracy z organizacjami pozarządowymi. Celem programu jest stworzenie ram dla sprawnej i efektywnej współpracy, umożliwiające aktywny udział strony społecznej w tworzeniu rozwiązań w sferze zadań publicznych z zakresu działalności Ministerstwa Energii.

„Program współpracy z organizacjami pozarządowymi oraz podmiotami wymienionymi w art. 3 ust. 3 ustawy o działalności pożytku publicznego i o wolontariacie na lata 2017 – 2018” określa zasady i możliwe formy współpracy ministerstwa z organizacjami pozarządowymi.

Źródło: ME

Przejrzyste zasady utrzymywania zasobów obowiązkowych gazu ziemnego wynikiem zmiany ustawy o zasobach

■ 2 sierpnia 2017 r. weszły w życie zmiany w ustawie o zasobach wynikające z ustawy o zasobach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym.

Wg Ministerstwa Energii zmiany te zwiększają bezpieczeństwo dostaw gazu ziemnego oraz przejrzystość i efektywność systemu zasobów obowiązkowych. Nowelizacja przepisów to kolejny element transformacji systemu zasobów, zapoczątkowanej rok temu.

Modyfikacje w systemie zostały rozpoczęte dzięki ustawie o zmianie ustawy Prawo energetyczne z 22 lipca 2016 r., która równo-

miennie rozłożyła obowiązek utrzymywania zasobów obowiązkowych gazu ziemnego na wszystkie podmioty dokonujące przywozu tego surowca do Polski. Ich konsekwencją była odbudowa obniżanego w ostatnich latach stanu zasobów obowiązkowych.

Przepisy, zaproponowane przez Ministerstwo Energii we wchodzącej w życie nowelizacji ustawy, odpowiadają na zgłaszane przez uczestników rynku wątpliwości interpretacyjne. Rozwiązania zaproponowane w ramach nowelizacji ustawy zostały opracowane na podstawie przeprowadzonej przez Ministerstwo Energii oceny funkcjonowania systemu zasobów po 2016 r. Analiza pozwoliła zidentyfikować te elementy systemu, które muszą stać się bardziej efektywne, tj. ograniczenie obowiązków administracyjnych i ułatwienie korzystania z wprowadzonej rok temu umowy biletowej. Zmiany wprowadzone w przepisach zapewniają przejrzyste podstawy prawne do funkcjonowania na polskim rynku gazu ziemnego oraz wzmacniają bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego do odbiorców chronionych.

Najważniejsze zmiany to:

- uelastycznienie umowy biletowej;
- jednoznaczne określenie odpowiedzialności za weryfikację poprawnego funkcjonowania systemu;
- ustanowienie jednoznacznych wymogów związanych z utrzymywaniem zasobów
- wprowadzenie przejrzystych zasad uruchomienia zasobów obowiązkowych gazu ziemnego i prowadzenia rozliczeń za uruchomione zapasy;
- zmniejszenie obowiązków administracyjnych.

Wymóg utrzymywania zasobów obowiązkowych gazu ziemnego przez importerów wynika z ustawy o zasobach. Każdy przedsiębiorca, który dokonuje przywozu gazu ziemnego do Polski, niezależnie od przeznaczenia tego gazu (na potrzeby własne czy na sprzedaż), ma obowiązek utrzymywać zapasy gazu ziemnego. Nad realizowaniem obowiązku utrzymywania zasobów czuwa Prezes URE, który uprawniony jest do przeprowadzania przedsiębiorstw.

Źródło: ME



Konkurs dla branży elektroenergetycznej w ramach Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014-2020

■ Narodowe Centrum Badań i Rozwoju ogłosiło nowy konkurs dla branży elektroenergetycznej w ramach wspierania kluczowych i strategicznych sektorów polskiej gospodarki. Konkurs PBSE skierowany jest do firm i konsorcjów przedsiębiorstw branży elektroenergetycznej. Jednak w tym rozdaniu można ubiegać się nie tylko o dofinansowanie na realizację badań przemysłowych i/lub eksperymentalnych prac rozwojowych, lecz także na realizację prac przedwdrożeniowych. Dotacje finansowane będą z Funduszy Europejskich w ramach Programu Inteligentny Rozwój (PO IR).

Jednym z celów Programu PBSE jest zwiększenie bezpieczeństwa energetycznego kraju poprzez wsparcie przedsiębiorców w zakresie prowadzonych przez nich prac nad innowacyjnymi rozwiązaniami w tym obszarze.

Na realizację konkursu przeznaczono 120 mln złotych, maksymalna wartość kosztów kwalifikowanych to 40 mln złotych. Wnioski w konkursie można będzie składać od 2 października do 1 grudnia 2017 roku. PBSE to jeden z programów sektorowych w ramach działania 1.2 PO IR, utworzonych na potrzeby zrzeszonych przedsiębiorców, prowadzących działalność w danym sektorze gospodarki.

Źródło: MR i NCBR

Raport z rynku CO₂ – lipiec 2017

■ KOBiZE przedstawiło kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – lipiec 2017”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań 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 lipcu oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER. Ponadto, w numerze zamieszczono informacje na temat najnowszych prognoz uprawnień do emisji w systemie EU ETS w latach 2017-2030, informacje o projekcie budowy Centrum Analiz Klimatyczno-Energetycznych (CAKE) finansowanego z unijnego Programu LIFE, informacje o rozwoju systemów ETS na świecie (w tym polityka klimatyczna Kolumbii), 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

Dyskusja dot. efektywności sieci ciepłowniczych

■ 9 sierpnia 2017 roku w Warszawie odbyło się spotkanie w ramach Programu UN Global Compact Poland. W trakcie debaty branżowej minister Andrzej Piotrowski stwierdził, że efektywność i energooszczędność w odniesieniu do budownictwa i sieci ciepłowniczych to jeden z fundamentów skutecznego dążenia do poprawy powietrza w Polsce.

Uczestnicy dyskusji podnosili problemy związane ze skuteczną realizacją działań w zakresie termomodernizacji budynków, optymalizacji i zmniejszenia strat ciepła, a także z kwestiami dotyczącymi powszechniejszego stosowania innowacji technologicznych w branży.

Zwrócono również uwagę na podnoszenie efektywności sieci ciepłowniczych przy minimalizowaniu kosztów i potrzebę modernizacji infrastruktury sieciowej i wytwórczej. Dyskutowano także o nowych sposobach wykorzystania ciepła sieciowego i rozwoju nisko lub zero-emisyjnych technologii grzewczych, w tym o instalacjach alternatywnych dla kotłów i pieców węglowych, które mogłyby odegrać ogromną rolę w walce z zanieczyszczeniami powietrza.

Zarówno producenci, jak i ciepłownicy uznali, że użycie prądu elektrycznego do celów grzewczych stanowi istotny komponent i może być kluczowe w zwalczaniu smogu w Polsce. Niezbędna jest więc zmiana rozporządzenia w tym zakresie.

Źródło: ME

Wnioski o zmianę koncesji po zmianach danych

■ Z uwagi na zmienione przepisy ustawy – Prawo energetyczne w zakresie występowania do Prezesa URE o zmianę koncesji, Urząd przedstawił szczegółowe informacje w sprawie sposobu i terminu realizacji przez spółki prawa handlowego zarejestrowane w KRS obowiązku wystąpienia z wnioskiem o zmianę koncesji w przypadku zmiany nazwy, adresu, siedziby, numeru KRS, NIP lub VAT UE. Komunikat zawiera również przydatne informacje o realizacji obowiązków informacyjnych w przypadku zmiany danych współnika, akcjonariusza oraz osoby uprawnionej lub wchodzącej w skład organu uprawnionego do reprezentacji, a także obowiązków informacyjnych określonych w warunkach koncesyjnych. Szczegóły znajdują się w Komunikacie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2017.

Źródło: URE



Opublikowano Konkluzje BAT dot. dużych obiektów spalania

■ W dniu 17 sierpnia 2017 roku w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej zostały opublikowane tzw. „konkluzje BAT dla LCP”. Jest to decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 roku ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania (LCP). Dokument ten jest wynikiem wieloletniej pracy nad aktualizacją BREF dla LCP.

Wraz z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzje BAT stały się częścią polskiego porządku prawnego i będą stanowiły podstawę wydawania pozwoleń zintegrowanych. Wprowadzają one zaostrzone standardy emisyjne. W konsekwencji wiele przedsiębiorstw energetycznych będzie musiało przeprowadzić inwestycje, chyba, że uzyskają tzw. odstępstwo od konkluzji BAT. Przedstawiciel Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej (PKEE) ocenia, że dostosowanie infrastruktury wytwórczej do konkluzji BAT może kosztować energetykę nawet 17 mld. zł.

Surowsze standardy emisyjne

- Konkluzjami BAT są objęte instalacje energetycznego spalania paliw (co najmniej 50 MW całkowitej mocy dostarczanej w paliwie), a także niektóre powiązane instalacje zgazowania węgla lub innych paliw oraz spalarnie i współspalarnie odpadów. W konkluzjach BAT dla LCP wpisano bardziej rygorystyczne poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami (tzw. BAT-AELs). W toku ustalania dopuszczalnej wielkości emisji w pozwoleniu zintegrowanym BAT-AELs są wiążące. Oznacza to, że wydając pozwolenie zintegrowane dla LCP organ będzie musiał brać pod uwagę BAT-AELs określone w konkluzjach BAT dla LCP i odpowiednio ukształtować dopuszczalne wielkości emisji dla NO_x, SO₂ i pyłu.
- W konkluzjach BAT unormowano także dodatkowe, dotąd nieobjęte standardami na poziomie europejskim, substancje, takie jak Hg (rtęć), HCl (chlorowodór), HF (fluorowodór) i NH₃ (amoniak).
- Wprowadzono także dodatkowe wymogi, np. dotyczące monitoringu.

Dostosowanie instalacji do konkluzji BAT

- **Instalacje dopiero realizowane** zasadniczo będą musiały spełniać wymogi określone w konkluzjach BAT już od momentu rozpoczęcia działalności. Zatem te instalacje powinny być już projektowane z uwzględnieniem konieczności dotrzymania wymogów wynikających z konkluzji BAT.

- W przypadku **instalacji istniejących, czyli przede wszystkim tych obecnie funkcjonujących**, zgodność z wymogami konkluzji BAT będzie musiała zostać zapewniona w terminie 4 lat od dnia publikacji, czyli do dnia 17 sierpnia 2021 roku.
- W celu zapewnienia tej zgodności w przepisach przewidziano specjalną **procedurę działania organów wydających pozwolenia zintegrowane**. Najpierw w terminie najbliższych 6 miesięcy organ dokona analizy dotychczasowych warunków pozwolenia zintegrowanego. Jeżeli analiza wykaże konieczność zmiany pozwolenia zintegrowanego w celu dostosowania do konkluzji BAT, organ wezwie prowadzącego instalację do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia w terminie 1 roku od doręczenia wezwania. Dodatkowo organ przekaze prowadzącemu instalację informację o konieczności dostosowania instalacji do wymagań określonych w konkluzjach BAT w terminie 4 lat od dnia publikacji.
- Choć sektor energetyczny dostał 4 lata na modernizację swoich instalacji, to jednak realizacja tego zadania w tym czasie może okazać się dużym wyzwaniem. Zwłaszcza, że termin na dostosowanie jest liczony od daty publikacji konkluzji BAT a nie od np. późniejszej daty zmiany pozwolenia zintegrowanego. Mając na względzie długotrwałość procesu inwestycyjnego ten termin może stanowić duże wyzwanie dla sektora energetycznego. Z tego powodu prowadzący instalacje, których modernizacja w celu dotrzymania norm wynikających z konkluzji BAT może nie być opłacalna albo możliwa w terminie 4 lat, mogą rozważyć skorzystanie z tzw. **odstępstw od konkluzji BAT**.

Odstępstwa od konkluzji BAT

Odstępstwo polega na wydłużeniu okresu dostosowania się do ostrzejszych granicznych wielkości emisji ustalonych w konkluzjach BAT dla LCP ponad ustawowy termin 4 lat. W przepisach nie określono górnej granicy czasu, na jaki odstępstwo może być udzielone.

Takie odstępstwo może zostać udzielone z uwagi na nieproporcjonalnie wysokie koszty dostosowania instalacji do granicznych wielkości emisyjnych w stosunku do korzyści dla środowiska. Kluczowe w tym zakresie jest porównanie wysokości kosztów niezbędnych do poniesienia, aby instalacja mogła osiągnąć graniczne wielkości emisyjne, z wartością korzyści dla środowiska. Odstępstwo może zostać udzielone tylko pod warunkiem, że nie zostaną przekroczone krajowe stan-



dardy emisyjne. Nie może także dojść do przekroczenia standardów jakości środowiska.

W analizie poprzedzającej udzielenie odstępstwa należy wziąć pod uwagę położenie geograficzne, lokalne warunki środowiskowe, charakterystykę techniczną instalacji lub inne czynniki mające wpływ na funkcjonowanie instalacji i środowisko jako całość. Występowanie przynajmniej jednej z tych okoliczności powinno być wykazane przez prowadzącego instalację na podstawie stosownych argumentów.

Udzielenie odstępstwa i określenie jego zasad następuje każdorazowo w pozwoleniu zintegrowanym dla danej instalacji.

W związku z publikacją konkluzji BAT Ministerstwo Środowiska informuje, że w języku polskim dostępne są one do pobrania na stronie: www.ekoportal.gov.pl w zakładce Konkluzje BAT, lub bezpośrednio z Dziennika Urzędowego UE. Operatorzy istniejących instalacji mają czas do 16 sierpnia 2021 r. na dostosowanie się do przepisów wynikających z ww. Konkluzji.

Na stronach Ministerstwa Środowiska (www.ekoportal.gov.pl) formalnie udostępniony został *Podręcznik dotyczący zasad udzielania odstępstw od granicznych wielkości emisyjnych zawartych w Konkluzjach BAT dla dużych źródeł spalania (LCP)*.

Źródło: MŚ

Konkurs dla klastrów

Celem organizowanego przez resort energii konkursu jest wyróżnienie specjalnym certyfikatem tych klastrów energii, które zaprezentują najlepszą wizję swojego rozwoju.

Wyróżnione w konkursie zostaną te klastry, które zaprezentują najatrakcyjniejszą strategię rozwoju obszaru swojej działalności. Powinna ona przede wszystkim uwzględniać m.in. lokalne potrzeby energetyczne danego terenu przy wykorzystaniu lokalnego potencjału i dostępnych zasobów.

Wszystkie klastry, które otrzymają certyfikat pilotażowego klastra energii włączone zostaną w działania ME w zakresie:

- wymiany doświadczeń w ramach klastrów,
- promocji dobrych praktyk.

Ministerstwo zaprasza wszystkie klastry energii w Polsce do składania wniosków konkursowych. Można to zrobić do 30 września 2017 r. za pomocą formularza zamieszczonego na stronie ministerstwa.

Wyróżnione klastry otrzymają Certyfikat Pilotażowego Klastra Energii.

Cel konkursu to wyróżnienie klastrów energii o lokalnym zasięgu, które realizują swoje strategie w oparciu o miejscowe potrzeby przy wykorzystaniu synergii ze współpracy pomiędzy lokalnymi podmiotami.

Terminy zgłaszania: od 21.08.2017 r. do 30.09.2017 r.

Źródło: ME

Raport „Energetyka ciepła w liczbach – 2016”

■ Wyniki badania działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych za rok 2016 Prezes URE zaprezentował w raporcie Energetyka ciepła w liczbach – 2016.

Raport przedstawia wyniki badania działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w minionym roku. W badaniu tym udział wzięło 437 przedsiębiorstw posiadających koncesje udzielone przez Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło, funkcjonujących na regulowanym rynku ciepła w 2016 r.

Podobnie jak w poprzednim monitorowanym okresie, również w 2016 r. koncesjonowane przedsiębiorstwa ciepłownicze wykazywały dużą różnorodność pod względem form organizacyjno-prawnych i własnościowych oraz stopnia zaangażowania w działalność ciepłowniczą. Ponadto, w badanym czasie odnotowano wśród nich zróżnicowanie odnośnie wielkości produkcji i sprzedaży ciepła pochodzącego zarówno ze źródeł własnych, jak też ciepła kupowanego ze źródeł innych wytwórców ciepła w celu dalszej odsprzedaży.

W 2016 r. koncesjonowane przedsiębiorstwa wytworzyły, łącznie z ciepłem odzyskanym w procesach technologicznych, 416,9 tys. TJ ciepła, z czego 234,7 tys. TJ zostało wytworzone w kogeneracji z produkcją energii elektrycznej. Jednak tylko 30% wytwórców ciepła uczestniczących w badaniu wytwarzało ciepło w kogeneracji.

Podobnie jak w latach ubiegłych, w 2016 r. podstawowym paliwem w źródłach ciepła wykorzystywanym do jego wytwarzania nadal był węgiel kamienny. Mimo, że udział poszczególnych paliw w wytwarzaniu ciepła był również dosyć zróżnicowany pod względem terytorialnym, w województwach: świętokrzyskim, warmińsko-mazurskim, małopolskim i opolskim ponad 90% ciepła wciąż wytwarzano z węgla kamiennego. Należy podkreślić, że udział paliw stosowanych w jednostkach wytwórczych stanowiących źródła OZE, w szczególności biomasy, w 2016 r. wyniósł 7,6%.

Sytuacja ekonomiczna – w 2016 r. zanotowano wzrost przychodów sektora o 6,4% w stosunku



do roku ubiegłego, przy spadku kosztów o 2,5%. Wynik finansowy brutto sektora ciepłowniczego ukształtował się na poziomie (+) 1 804 223,3 tys. zł i był znacznie wyższy niż w 2015 r. (7 razy). Wzrost wartości wyniku finansowego wiąże się również ze wzrostem rentowności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Wskaźnik rentowności w 2016 r. ukształtował się na poziomie (+) 9,68%.

Jak wynika z raportu, jednym z pozytywnych zjawisk obserwowanych w ostatnim czasie jest zahamowanie wzrostu wartości wskaźnika dekapitalizacji majątku trwałego, który w latach 2002-2007 systematycznie rósł od poziomu 54,75% do 60,05%. Natomiast od 2008 r. wartość tego wskaźnika zaczęła się obniżać aż do wartości 50,41% w 2016 r.

Źródło: URE

Będzie nowe Prawo Zamówień Publicznych?

■ Ministerstwo Rozwoju informuje, że wraz z Urzędem Zamówień Publicznych rozpoczęto wspólne prace nad nową ustawą dotyczącą zamówień publicznych.

Powołany został specjalny zespół, który przygotowuje nową ustawę. Jego pracami kieruje trzech wiceministrów rozwoju, odpowiedzialnych za kluczowe z punktu widzenia zamówień obszary, oraz Prezes Urzędu Zamówień Publicznych. Działania zmierzające do przygotowania projektu kompleksowego i spójnego aktu prawnego porządkującego system zamówień publicznych zostały zainicjowane już w grudniu 2016 r. cyklem debat na temat kierunków oczekiwanych zmian w obszarze zamówień publicznych. Do dyskusji zaproszono przedstawicieli wiodących uczestników systemu zamówień publicznych, w tym zamawiających, wykonawców, instytucji kontrolnych, przedstawicieli świata nauki oraz innych wybitnych ekspertów w dziedzinie zamówień publicznych.

Założenia, które przyświecają pracom nad ustawą, to m.in.:

- wprowadzenie mechanizmów pozwalających lepiej przygotować postępowanie, zweryfikować potencjał wykonawcy i sprawdzić czy zamówienie realizowane jest zgodnie z umową,
- wprowadzenie zmian, które zachęcą do korzystania z innowacyjnych rozwiązań,
- zwiększenie udziału małych i średnich firm w zamówieniach,
- uporządkowanie przepisów dotyczących kontroli,
- uspołnienie przepisów, zapewniające jednolite stosowanie prawa przez zamawiających i sądy,
- uproszczenie procedur.

Wg MR: pozytywne zmiany przyniosła już zeszłoroczna nowelizacja, choćby w kwestii pozacenowych kryteriów oceny ofert czy powiązania zamówień z prawem pracy. Jednak nie bez przyczyny mówiono wówczas o „małej nowelizacji”. Jej zadaniem było pilne dostosowanie naszego prawa do przepisów unijnych. W Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju nowe Prawo Zamówień Publicznych jest elementem szerszej koncepcji, zgodnie z którą państwo jest nie tylko inwestorem, ale też inwestorem inteligentnym. Nowa ustawa ma być zgodna z regulacjami unijnymi, czytelna, kompleksowo regulująca wszelkie aspekty procesu przygotowania i udzielania zamówienia publicznego.

Nowa ustawa regulująca rynek zamówień publicznych jest elementem programu Polskie Inwestycje Publiczne. Program ma sprawić, że państwo będzie inwestować rozsądnie, w innowacyjne rozwiązania, nadawać impulsy tam, gdzie jest to potrzebne i planować z wyprzedzeniem. Pozostałe dwa filary programu to: Polityka rządu w zakresie rozwoju partnerstwa publiczno-prywatnego (przyjęta 26 lipca) oraz polityka zakupowa państwa, która wskaże zasady, jakimi powinny kierować się instytucje publiczne podczas dokonywania zakupów.

Harmonogram prac przewiduje, że pod koniec 2017 powstanie koncepcja nowych zamówień publicznych, która zostanie poddana szerokim konsultacjom społecznym. Projekt ustawy powinien być gotowy w pierwszym półroczu 2018 r.

Źródło: MR, UZP

Wyjaśnienie pojęcia „mocy zainstalowanej elektrycznej”

■ Po opublikowaniu Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 44/2016 w sprawie stosowania pojęcia „mocy zainstalowanej elektrycznej”, uczestnicy rynku zgłosili wątpliwości w zakresie zasad określania tego parametru w odniesieniu do urządzeń wytwórczych prądu przemiennego. W związku z tym Prezes URE w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (nr 60/2017) w sprawie stosowania pojęcia „mocy zainstalowanej elektrycznej” zawarł m.in. definicję mocy zainstalowanej elektrycznej oraz sposób jej obliczania.

Źródło: URE



NFOŚiGW – wyniki naboru poddziałania

1.6.1 Źródła wysokosprawnej kogeneracji

■ NFOŚiGW poinformował o dotacjach w I naborze z unijnego poddziałania 1.6.1 Źródła wysokosprawnej kogeneracji.

Na polski rynek, na razie do piętnastu przedsiębiorstw, trafi ponad 120 mln zł. Projekty o łącznej wartości 309 mln zł przyczynią się do wzrostu sprawności energetycznej firm, a tym samym zmniejszenia zanieczyszczeń powietrza. NFOŚiGW przygotowuje umowy dofinansowania na kolejne 174 mln zł.

Dotychczas Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej podpisał umowy z piętnastoma przedsiębiorstwami, w sumie na siedemnaście projektów, których celem jest rozwój źródeł wysokosprawnej kogeneracji.

Największą dotację, bo ponad 20 mln zł, dostanie Zakład Energetyki Ciepłej z Dzierżoniowa na inwestycję pn. „Budowa instalacji wysokosprawnej kogeneracji opalanej biomasą w ciepłowni przy ulicy Żłotej 11 w Dzierżoniowie”. Koszt całego przedsięwzięcia szacowany jest na blisko 29 mln zł.

Równie duże pieniądze – po ponad 19 mln zł – otrzymają: gmina Daszyna z województwa łódzkiego na projekt „Elektrociepłownia opalana słomą Daszyna” o wartości 44 mln zł oraz Zakłady Produkcyjno-Usługowe „Prawda” z Olecka na przedsięwzięcie „Budowa elektrociepłowni biomasowej z blokiem ORC w Olecku” z budżetem 45,5 mln zł.

Komunalnemu Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej z Bydgoszczy przyznano dotacje na dwa projekty. Pierwszy z nich o wartości 23 mln zł, pn. „Promowanie wykorzystania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej poprzez budowę źródła ciepła pracującego w wysokosprawnej kogeneracji zasilanego gazem ziemnym na terenie Ciepłowni Szubin, Nakło nad Notecią i Osowa Góra” – otrzyma 8,5 mln zł dotacji. Drugi, szacowany na 15 mln zł, pn. „Promowanie wykorzystania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej poprzez budowę źródła ciepła pracującego w wysokosprawnej kogeneracji zasilanego gazem ziemnym na terenie Ciepłowni Solec Kujawski i Koronowo” – uzyska 5,7 mln zł wsparcia.

Do dofinansowania zakwalifikowały się również dwie inwestycje ECO Kogeneracji. Spółka wybuduje dwa źródła wysokosprawnej kogeneracji: w Tarnobrzegu za 19 mln zł (w tym 7,5 mln zł z Unii Europejskiej) oraz w Malborcu za 15 mln zł (w tym 5,8 mln zł z UE).

Ponadto o poprawę efektywności energe-

tycznej, dzięki unijnemu wsparciu, zadbają: IMA Polska SA (7 mln zł dotacji), Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ostródzie (5 mln zł), JMP Flowers Power (4 mln zł), Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Brodnicy (blisko 4 mln zł), Zambrowskie Ciepłownictwo i Wodociągi (3 mln zł), Ekoland (3 mln zł), Okręgowa Spółdzielnia Mleczarska w Piątnicy (2 mln zł), Spółdzielnia Mleczarska Mlekovita (2 mln zł), Werner Kenkel Bochnia (prawie 2 mln zł) oraz ESV Wisłosan (729 tys. zł).

W ramach I naboru z POLiŚ 2014-2020, poddziałanie 1.6.1 Źródła wysokosprawnej kogeneracji, który NFOŚiGW przeprowadził w terminie od 30 czerwca do 30 września 2016 r., wpłynęło 49 wniosków o dofinansowanie na łączną kwotę 722 mln zł, przy czym ich całkowity budżet szacowany był na 2 267 mln zł. W wyniku oceny formalnej pozostało 48 wniosków, a po weryfikacji merytorycznej – do dofinansowania rekomendowano 28 projektów, których wartość wyniosła 1 008 mln zł, w tym bezzwrotna dotacja to kwota 294 mln zł.

Zgodnie z harmonogramem naborów wniosków o dofinansowanie na 2017 r., ogłaszanym przez Ministerstwo Rozwoju, w III i IV kwartale bieżącego roku planowane są kolejne nabory konkursowe – wówczas do rozdysponowania na polskim rynku łącznie planowane jest 330 mln zł.

Źródło: NFOŚiGW

Oferta NFOŚiGW w kontekście nowych standardów BAT

■ Elektrownie i elektrociepłownie czekają kolejne zaostrzenia norm emisyjnych. Ma to związek z przyjętymi w kwietniu br., przez państwa członkowskie Unii Europejskiej, nowymi standardami emisyjnymi BAT, które zostaną obowiązywać od 2021 r.

Ochrona powietrza jako jeden z priorytetów NFOŚiGW i jest konsekwentnie wspierany w zakresie ograniczania ich negatywnego wpływu przedsiębiorstw na środowisko oraz dostosowywania ich działalności do zaostrzających się norm i standardów.

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej dostosowuje programy wsparcia do zmieniającej się sytuacji na rynku energetyki. Trwa właśnie nabór do programu E-Kumulator.

Aktualnie finansowanie tego obszaru dostępne jest w ramach programu Wsparcie przedsięwzięć w zakresie niskoemisyjnej i zasobooszczędnej gospodarki – Część 1) E-KUMULATOR – Ekologiczny Akumulator dla Przemysłu.



Program, w części dotyczącej ograniczania emisji zanieczyszczeń do atmosfery, stwarza możliwość wsparcia nie tylko dla dużych obiektów spalania (w zakresie dostosowania do wymogów BAT), ale oferuje również atrakcyjne finansowanie dla średnich źródeł spalania objętych przepisami Dyrektywy MCP. Oprócz ograniczania emisji, w ramach programu można także finansować projekty prowadzące do zmniejszania zużycia surowców pierwotnych w firmach.

Nabór wniosków do E-Kumulatora w trybie ciągłym trwa od 20 lutego do 20 grudnia 2017 r. Oferowane wsparcie ma przede wszystkim formę preferencyjnych pożyczek od 1 do 200 mln zł, które dla inwestycji związanych z dostosowaniem do Dyrektywy MCP mogą być częściowo umorzone. Pożyczki przyznawane będą maksymalnie na 15 lat, a ich oprocentowanie wynosi WIBOR 3M + 50 pb (nie mniej niż 2%). Dostępne są również pożyczki na warunkach rynkowych, dzięki czemu w takiej sytuacji finansowanie nie stanowi pomocy publicznej. Całkowity budżet programu to 2,5 mld zł.

Szczegóły naboru do programu priorytetowego NFOŚiGW E-Kumulator.

Źródło: NFOŚiGW

Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 30 sierpnia 2017 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła kolejną w 2017 r. aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 2 428 500 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 8 112 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 3-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 21 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 6,02 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 14 619 570 euro.

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

Źródło: KOBiZE

ME przedstawiło założenia do nowego systemu wsparcia dla wysokosprawnej kogeneracji

■ Ministerstwo Energii kontynuuje prace w zakresie wspierania rozwoju energetyki rozproszonej. Rozwój wysokosprawnej kogeneracji stanowi kolejny obszar prac, w którym resort podejmuje działania. Rozwój CHP

przyczyni się do poprawy efektywności wykorzystania pierwotnych nośników energii, a tym samym pozwoli na zwiększenie efektywności polskiej gospodarki.

W trakcie piątej edycji przygotowanego przez zespół CBE Polska Seminarium pt. „Czynniki rozwoju inwestycji kogeneracyjnych”, Andrzej Kaźmierski, Dyrektor Departamentu Energii Odnawialnej w Ministerstwie Energii omówił założenia mechanizmu wsparcia dla kogeneracji po roku 2018.

Wszystkie istniejące instalacje kogeneracyjne będą dopuszczone do wsparcia, które odpowiadałoby będzie luce finansowej pomiędzy kosztami wytwarzania energii elektrycznej w jednostkach wysokosprawnej kogeneracji, a rynkową ceną energii – system wsparcia oparty będzie o formułę premii dopłacanej do ceny energii elektrycznej.

Powyższe rozwiązanie w odróżnieniu od zaproponowanego modelu aukcyjnego dla nowych instalacji lepiej odpowiada potrzebom instalacji istniejących, które dla utrzymania produkcji energii elektrycznej na dotychczasowym poziomie wymagają stosownego wsparcia – wyeliminowane zostaje ryzyko, że istniejąca jednostka nie wygra aukcji, a tym samym nie będzie mogła utrzymać dotychczasowej produkcji. Przedmiotem wsparcia będzie premia do wytworzonej energii elektrycznej. Proponowany mechanizm gwarantuje operatorom istniejących instalacji stały strumień przychodów ustalony w postaci premii do ceny energii elektrycznej. Premia przyznawana dla każdej MWh wytworzonej energii elektrycznej w jednostkach wysokosprawnej kogeneracji wydaje się być optymalnym rozwiązaniem dla istniejących instalacji.

Wysokość premii kierowanej do istniejących instalacji wysokosprawnej kogeneracji określana będzie corocznie przez Ministra Energii.

W celu zapewnienia, aby wysokość premii ustalona została na odpowiednim poziomie zapewniającym pokrycie luki finansowej, przy jednoczesnym zapewnieniu, że wysokość premii nie będzie zbyt wysoka dla jednostek o niższych potrzebach wsparcia, proponuje się stworzenie kilku koszyków, które grupować będą instalacje o podobnych parametrach ekonomicznych. W drodze rozporządzenia Minister Energii ustalać będzie dla każdego z koszyków odrębną wysokość premii.

W przypadku nowych inwestycji istotne jest wprowadzenie efektu zachęty dla inwestorów przy zachowaniu konkurencyjności mechanizmu alokacji środków systemu wsparcia. W proponowanym mechanizmie aukcyjnym



każdy z inwestorów przedstawiać będzie jedną ofertę w ramach aukcji. Wygrywają oferty o najniższych cenach ofertowych.

Wsparcie udzielane ma być na 15 lat

Przedmiotem aukcji będzie premia do wytworzonej energii elektrycznej

Aukcje poprzedzać będzie proces prekwalfikacji. Proces prekwalfikacji (dopuszczenia do aukcji) jest kluczowym elementem całego systemu wsparcia, umożliwiającym weryfikację zamierzeń inwestycyjnych z punktu widzenia właściwej oceny ich gotowości oraz możliwości realizacji. W ramach procesu prekwalfikacji prowadzona będzie bieżąca weryfikacja projektów nowych jednostek kogeneracyjnych.

Budżet aukcyjny ustalany będzie przez Ministra Energii w roku poprzedzającym rok przeprowadzenia aukcji.

Minister Energii określać będzie maksymalną wysokość premii w ramach każdego z 3 koszyków aukcyjnych.

System wsparcia uwzględniać będzie monitorowanie i rozliczanie wytwarzania energii po zrealizowaniu inwestycji w celu zapewnienia właściwej walidacji rozwoju wysokosprawnej kogeneracji w Polsce

System wsparcia zakładać będzie weryfikację zgłoszonej w aukcji produkcji energii elektrycznej w jednostce wysokosprawnej kogeneracji po zrealizowaniu inwestycji, aż do zakończenia 15 letniego okresu wsparcia.

Dla instalacji najmniejszych (o mocy zainstalowanej elektrycznej do 1 MW) proponuje się wprowadzenie odrębnego mechanizmu polegającego na zagwarantowaniu stałej premii do ceny energii elektrycznej (feed in premium), o z góry określonej wartości.

Źródło: CBE Polska, ME

Formularz sprawozdania rzeczowo-finansowego z realizacji zadania inwestycyjnego ujętego w Krajowym Planie Inwestycyjnym (KPI)

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami informuje, że w zakładce „Materiały do pobrania” w kategorii „Krajowy Plan Inwestycyjny” zostały udostępnione w formacie Excel:

- formularz sprawozdania rzeczowo-finansowego z realizacji zadania inwestycyjnego ujętego w Krajowym Planie Inwestycyjnym,
- formularz opinii biegłego rewidenta,
- formularz informacji o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych,

- formularz wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności,

których wzory zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 29 września 2016 r. w sprawie wzoru formularza wniosku o zatwierdzenie odpowiedniego dla realizacji zadania inwestycyjnego wskaźnika lub wskaźników zgodności, wzoru formularza sprawozdania rzeczowo-finansowego, wzoru formularza opinii biegłego rewidenta, wzoru formularza informacji o nieponiesieniu kosztów inwestycyjnych.

Wersja formularzy powinna być stosowana przy składaniu sprawozdania rzeczowo-finansowego z realizacji zadania inwestycyjnego ujętego w Krajowym Planie Inwestycyjnym wraz z opinią biegłego rewidenta za okres sprawozdawczy od 1 lipca 2016 r. do 30 czerwca 2017 r.

Zgodnie z art. 34 ust. 1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2017 r., poz. 568) termin złożenia przedmiotowego sprawozdania wraz z opinią biegłego rewidenta i jej tłumaczeniem przez tłumacza przysięgłego na język angielski upływa w dniu 30 września 2017 r.

Jednocześnie KOBiZE przypomina, że sprawozdanie rzeczowo-finansowe wraz z opinią biegłego rewidenta, jak i informację o nieponiesieniu kosztów należy przesłać również w postaci elektronicznej w formacie Excel, pozwalającym na elektroniczne przetwarzanie zawartych w nich danych.

Źródło: KOBiZE

NFOŚiGW ogłasza drugi konkurs na kogenerację

■ 30 sierpnia 2017 r. NFOŚiGW ogłosił nabór z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 dla przedsiębiorców, jednostki samorządu terytorialnego i spółdzielnie mieszkaniowe, będące koordynatorem lub członkiem klastra energii – w ramach drugiego konkursu z unijnego poddziałania 1.6.1 **Źródła wysokosprawnej kogeneracji**. Wnioski o dotacje NFOŚiGW będzie przyjmował od 30 września do 28 listopada 2017 r.

Pod uwagę będą brane projekty w zakresie wspierania źródeł wysokosprawnej kogeneracji, przy czym konkurs ten adresowany jest tylko do tych, którzy są koordynatorem lub członkiem klastra energii. Listę potencjalnych beneficjentów poddziałania 1.6.1 otwierają przedsiębiorcy (forma prawna – kod 019, kod 023, kod 115, kod 116, kod 117, kod 118, kod



120, kod 121, kod 124, kod 140) i jednostki samorządu terytorialnego oraz działające w ich imieniu jednostki organizacyjne (forma prawna – kod 403, kod 429, kod 430, kod 431), ale na unijne pieniądze mają szansę także podmioty świadczące usługi publiczne w ramach realizacji obowiązków własnych JST nie będące przedsiębiorcami (forma prawna – kod 115) oraz spółdzielnie mieszkaniowe (forma prawna – kod 140).

Maksymalny udział dofinansowania w wydatkach kwalifikowalnych na poziomie projektu został ustalony zgodnie z przepisami pomocy publicznej i nie może być to więcej niż 85%. Dofinansowywana będzie budowa nowych lub zwiększenie mocy (w wyniku rozbudowy lub przebudowy) istniejących jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w technologii wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji o całkowitej nominalnej mocy elektrycznej powyżej 1 MW (dotyczy planowanej mocy zainstalowanej realizowanej w ramach POLiS instalacji).

To już drugi z trzech planowanych konkursów w ramach poddziałania 1.6.1 Źródła wysokosprawnej kogeneracji. Pierwszy nabór, w którym nie wymagano uczestnictwa w klastrze energii, NFOŚiGW przeprowadził w terminie od 30 czerwca do 30 września 2016 r. Wówczas wpłynęło 49 wniosków o dofinansowanie na łączną kwotę 722 mln zł, przy czym ich całkowity budżet szacowany był na ponad 2,2 mld zł. W wyniku oceny formalnej pozostało 48 wniosków, a po weryfikacji merytorycznej – do dofinansowania rekomendowano 28 projektów, których wartość wyniosła 1 008 mln zł, w tym bezzwrotna dotacja to kwota 294 mln zł. Dotychczas podpisano umowy z piętnastoma przedsiębiorcami na siedemnaście projektów o łącznej wartości 309 mln zł, przy czym ich dofinansowanie wyniesie 120 mln zł. NFOŚiGW przygotowuje umowy o dofinansowania na kolejne 174 mln zł. Jeszcze jeden, trzeci konkurs z poddziałania 1.6.1 planowany jest pod koniec bieżącego roku.

Szczegóły dotyczące nowego naboru na kogenerację na stronie NFOŚiGW.

Źródło: NFOŚiGW

Zmiany w etykietach klas energetycznych

■ W sierpniu w UE weszło w życie rozporządzenie, które przewiduje uproszczenie etykietek klas energetycznych na urządzeniach zużywających energię i zmianę skali klas. Zakłada ono także utworzenie bazy danych o produktach.

Dzisiejsze etykiety zawierają niekiedy nawet 10 klas - od najniższej i opisanej na czerwono

G po najwyższą, zieloną A+++ . Przy czym „zwykła” klasa A, niegdyś na samej górze, w miarę postępu technologicznego, ustąpiła miejsca klasom A z kolejnymi plusami, oznaczającymi coraz większą oszczędność. W dodatku nowych urządzeń klas E, F i G od wielu lat w UE sprzedawać w ogóle nie wolno.

Zgodnie z nowym rozporządzeniem etykiety mają odzyskać dawną przejrzystość poprzez przywrócenie pierwotnej skali klas od A do G. Generalnie ich forma graficzna nie ulegnie zmianie. Jednak niedostępne klasy E, F i G mają być zaznaczone na szaro, klasa D jako najniższa dopuszczalna - na czerwono, a klasa A, jako najlepsza - na ciemno-zielono. Obowiązek oznaczania w nowy sposób dotyczy wszystkich produktów, wprowadzanych do obrotu w Unii po raz pierwszy.

Pojawienie się nowych etykietek to jednak kwestia lat. O tym, od kiedy będzie wprowadzony obowiązek etykietowania na nowo kolejnych klas produktów, zadecyduje KE w tzw. aktach delegowanych. Rozporządzenie stwierdza, że Komisja ma 15 miesięcy od jego wejścia w życie na przyjęcie aktów delegowanych w sprawie etykietowania zmywarek, urządzeń chłodniczych, pralek, pralko-suszarek, telewizorów oraz lamp i opraw oświetleniowych.

Sześć lat ma potrwać wydanie aktów dla innych klas produktów, objętych uchylaną dyrektywą z 2010 r. W ciągu ośmiu lat KE przedstawi przeglądy dla urządzeń grzewczych i pogrzewaczy wody z myślą o zmianie skali etykiet. Na przyjęcie aktów delegowanych Komisja ma o rok dłużej.

Komisja Europejska doszła do wniosku, że co prawda standardowa obowiązkowa etykieta jest skutecznym środkiem przekazywania informacji o zużyciu energii, jednak system, dziś zdefiniowany dyrektywą (2010/30/UE) z 2010 r., stał się nieczytelny, mało przejrzysty i przez to jego skuteczność spadła. Stąd wdrożenie Rozporządzenia PE i Rady 2017/1369 z dnia 4 lipca 2017 r., które ustanawia nowe ramy etykietowania energetycznego, a dyrektywę uchyla.

„Informacje na temat efektywnych i zrównoważonych produktów związanych z energią znacząco przyczyniają się do uzyskiwania oszczędności energii i obniżania rachunków za energię, a jednocześnie propagują innowacje i inwestycje w wytwarzanie produktów efektywniejszych energetycznie. Poprawa efektywności produktów związanych z energią, osiągnięta poprzez świadome wybory klientów i zharmonizowanie odnośnych wymogów na szczeblu Unii, przynosi również korzyści producentom, przemysłowi i ogólnie gospodarce Unii”, napisano w rozporządzeniu.



Przypomina się też w nim, że efektywność energetyczna to zasadniczy element ram polityki klimatyczno-energetycznej Unii do 2030 r. i klucz do zmniejszenia zapotrzebowania na energię.

Konsumenci będą jednak mogli znacznie szybciej skorzystać z innych zapisów rozporządzenia. Już od początku 2019 r. ma działać baza danych, w której każdy będzie mógł sprawdzić ogólne dane o konkretnym produkcie. Jednak część tej bazy będzie niedostępna publicznie ze względu na poufność i bezpieczeństwo ważnych danych handlowych producenta. Dostęp do niej będą miały organy nadzoru. W przypadku Polski, UOKiK czy Inspekcja Handlowa będą mogły tam sprawdzać, czy przestrzega się wymogów etykietowania i czy wyliczona efektywność na etykiecie jest zgodna z efektywnością zadeklarowaną przez producenta.

KE odblokowała 1,3 mld. euro na inwestycje w sektorze odpadowym

■ Komisja Europejska potwierdziła 2 sierpnia, że Polska wypełniła warunki wstępne w obszarze gospodarki odpadami i tym samym będzie mogła wykorzystać 1,3 mld. euro m.in. z Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na inwestycje w gospodarkę odpadami.

Na wypełnienie warunków wstępnych (ex ante) złożyły się: uchwalenie Krajowego Planu Gospodarki Odpadami do 2022, aktualizacja wojewódzkich planów gospodarki odpadami oraz wprowadzenie jednolitych w całym kraju zasad selektywnej zbiórki odpadów w podziale na papier, metal, szkło, plastik, odpady biodegradowalne.

Pieniądze z UE mają być przeznaczone m.in. na budowę większej liczby punktów selektywnego zbierania odpadów komunalnych, czyli tzw. PSZOK-ów.

KE zarekomendowała także zasady, jakie powinny być brane pod uwagę przy ocenie wniosków o dofinansowanie w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (POIŚ) oraz Regionalnych Programów Operacyjnych (RPO).

Trudniej będzie uzyskać np. dofinansowanie na budowę nowych spalarni śmieci. Związane jest to m.in. z hierarchią sposobu postępowania z odpadami, gdzie termiczne unieszkodliwianie śmieci powinno następować na końcu. Wcześniej takie odpady powinny zostać poddane odzyskowi i recyklingowi.

Zgodnie z rekomendacjami Komisji, pieniądze nie powinny też trafiać na nowe instalacje mechaniczno-biologicznego przetwarzania

śmieci lub na działania prowadzące do zwiększenia mocy przerobowych istniejących instalacji.

Warunkiem uzyskania wsparcia unijnego jest także wdrożenie bez opóźnień przez samorządy systemu selektywnej zbiórki odpadów obowiązującego od 1 lipca br.

KE podkreśliła, że dofinansowanie ze środków UE inwestycji w obszarze gospodarki odpadami w województwie mazowieckim „możliwe będzie dopiero po prawidłowym uchwaleniu wpgo (wojewódzkiego planu gospodarki odpadami) wraz z planem inwestycyjnym, czyli tym, który został pozytywnie zaopiniowany przez ministra środowiska”.

W Polsce za dekadę będzie o 40 procent mniej węgla i 2 razy więcej wiatraków

■ W 2030 r. w Polsce będzie tylko niecałe 13 GW elektrowni na węgiel kamienny i 6 GW na brunatny. Zapotrzebowanie sięgnie 185 TWh, z czego aż 32 TWh zostanie pokryte przez wiatr i fotowoltaikę.

Powyższe wnioski płyną z analizy zamówionej przez Komisję Europejską i opracowanej przez francuską firmę Artelis. Analiza dotyczy głównie elastyczności systemów energetycznych i możliwości integracji źródeł odnawialnych z konwencjonalnymi.

Posługując się specjalistycznymi modelami matematycznymi, Artelis przedstawił prognozy dla wszystkich krajów UE. Według raportu Polska będzie w 2030 r. potrzebować 185 TWh prądu – czyli o 20 TWh więcej niż zużyliśmy w 2016 r. Zużycie ma więc rosnąć o 1,5 TWh rocznie.

Artelis prognozuje, że zostanie zaledwie 12,9 GW elektrowni na węgiel kamienny i 6,3 na węgiel brunatny. Dziś mamy ok. 19 GW mocy na ten pierwszy i 9 GW na ten drugi.

Jeśli chodzi o przewidywania dotyczące OZE, to Artelis zakłada, że w 2030 r. W Polsce 32 TWh zostanie wyprodukowanych z wiatru i fotowoltaiki. Z tego 28 przypadnie na lądowy wiatr, 2,5 TWh na wiatr na morzu a 1 TWh na fotowoltaikę.

W 2016 r. Polskie wiatraki dostarczyły do systemu 12,5 TWh, a w tym roku może to być 14 TWh.

GE pomoże elektrociepłowni PGE spełnić wymagania środowiskowe

■ GE Power oraz PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna, spółka z grupy PGE, zawarły porozumienie dotyczące rozbudowy kompletnej instalacji odsiarczania spalin w Zespole Elektrociepłowni PGE w Bydgosz-



czy. Dzięki opatentowanej przez GE technologii pól suchej NID, bydgoska jednostka spełni zastrzone unijne normy emisyjne, które zaczną obowiązywać od 2021 roku.

Opole – dzięki „Kawce” podłączenie do sieci ciepłowniczej

■ W Opolu od 2013 roku realizowany jest program podłączenia budynków komunalnych do sieci ciepłowniczej „Kawka”. W roku bieżącym, w ramach programu przyłączonych zostanie kolejnych 18 budynków. Projekt wymiany źródeł ogrzewania podzielony jest na dwa etapy: formalny – związany z przeprowadzeniem inwentaryzacji obiektów, oszacowaniem nakładów na realizację inwestycji, opracowaniem niezbędnej dokumentacji projektowej, wyborem wykonawców oraz podpisaniem umów, oraz wykonawczy – bezpośrednio odczuwalny i zauważalny przez mieszkańców poszczególnych budynków.

Pierwszy etap rozpoczął się jeszcze przed oficjalną informacją o przyznaniu środków na dofinansowanie, a drugi związany z wykonaniem wewnętrznych instalacji, zabudową węzłów cieplnych oraz przyłączy ciepłowniczych ruszył w maju i zakończy się najpóźniej do 30 listopada.

W ramach programu „Kawka” ECO podłączyło już w Opolu 35 budynków do miejskiej sieci ciepłowniczej, poza tym cztery na terenie Strzelec Polskich.

Inwestycja w ZE Bydgoszcz

■ Dzięki realizacji inwestycji o wartości 47,4 mln zł netto bydgoski oddział spółki PGE GiEK spełni zastrzone limity emisyjne wynikające zarówno z Dyrektywy IED (o emisjach przemysłowych), jak i przyszłych tzw. konkluzji BAT (poniżej 150 mg/m³usr), które zaczną obowiązywać od 2021 r.

Inwestycję zrealizuje firma SBB Energy. Zakres prac wynikający z kontraktu obejmuje zabudowę instalacji odazotowania spalin dla dwóch kotłów OP-230 nr 3 i 4. Zastosowana technologia oparta jest na wykorzystaniu reaktorów katalitycznych oraz roztworu wody amoniakalnej jako reagenta.

Budowa instalacji odazotowania spalin wraz z realizowaną rozbudową instalacji odsiarczania spalin kończą proces dostosowania kotłów OP-230 nr 3 i 4 w ZEC Bydgoszcz do Dyrektywy IED oraz docelowo do limitów wynikających z przyszłych konkluzji BAT. Zgodnie z zapisami podpisanego kontraktu, instalacje odazotowania spalin zostaną przekazane do eksploatacji kolejno w sierpniu 2018 r. (instalacja kotła K4) oraz w listopadzie

2018 r. (instalacja kotła K3). Rozbudowywana instalacja odsiarczania spalin przekazana zostanie do eksploatacji w grudniu 2018 r.

Oprócz inwestycji w Bydgoszczy, grupa PGE realizuje inne proekologiczne działania, mające na celu dostosowanie aktywów wytwórczych do wymogów konkluzji BAT.

W pierwszej kolejności zrealizowane zostaną programy inwestycyjne dostosowujące aktywa wytwórcze zlokalizowane w trzech elektrowniach – Bełchatów, Opole oraz Dolna Odra.

Bydgoskie KPEC wybuduje 5 elektrociepłowni gazowych

■ Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Bydgoszczy wybuduje 5 elektrociepłowni gazowych: w Bydgoszczy-Osowej Górze, Koronowie, Nakle n. Notecią, Solcu Kujawskim i Szubinie. Zastosowanie kogeneracji ma szacunkowo ograniczyć emisję gazów cieplarnianych o 50,5 tys. ton rocznie i zmniejszyć zużycie energii pierwotnej o 276 tys. GJ rocznie.

Inwestycje, dzięki dotacji z NFOŚiGW zostaną zrealizowane w ramach dwóch zdań. KPEC podpisał oddzielne umowy z NFOŚiGW na dofinansowanie budowy elektrociepłowni: w Koronowie i Solcu Kujawskim oraz w Bydgoszczy, Nakle n. Notecią i Szubinie. Przedsięwzięcia mają zostać zrealizowane do 2020 r.

W Bydgoszczy realizowane są dwa duże projekty dotyczące sieci ciepłowniczej. Spółka złożyła już wnioski o dofinansowanie w trybie pozakonkursowym w ramach Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych dla Bydgosko-Toruńskiego Obszaru Funkcjonalnego, a umowy mają zostać podpisane pod koniec roku.

Pierwszy projekt przewiduje m.in. wymianę izolacji na ciepłociągach napowietrznych długości 17,1 km i modernizację podziemnych sieci ciepłowniczych długości 5,1 km, a także zastąpienie czterech grupowych węzłów ciepłowniczych 135 indywidualnymi.

W ramach drugiego projektu zbudowane zostanie 18,7 km sieci ciepłowniczej i przyłączy, 106 węzłów cieplnych w obiektach.

Oddychaj powietrzem – program Tauron Ciepło ograniczający niską emisję

■ 30 sierpnia br. w Katowicach Tauron Ciepło zawarł umowy z Wojewódzkim Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach na dofinansowanie ośmiu projektów w ramach Programu Likwidacji Niskiej Emisji (PLNE). Program jest częścią projektu Grupy Tauron pn. Oddychaj Powietrzem.

Realizowany przez Tauron Ciepło Program,



ma na celu likwidację emisji szkodliwych zanieczyszczeń pochodzących ze spalania śmieci i złej jakości paliwa w domowych piecach, a co za tym idzie poprawę jakości powietrza w aglomeracji śląsko-dąbrowskiej.

W grudniu 2016 roku Tauron Ciepło złożył wnioski o dofinansowanie Programu Likwidacji Niskiej Emisji w ramach Działania 1.7 „Kompleksowa likwidacja niskiej emisji na terenie województwa śląskiego” Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

W ramach Programu Likwidacji Niskiej Emisji, do 2022 roku TAURON Ciepło planuje przyłączyć ponad 180 MW mocy cieplnej w ośmiu miastach aglomeracji śląsko-dąbrowskiej objętych niską emisją tj.: w Będzinie, Chorzowie, Czeladzi, Dąbrowie Górniczej, Katowicach, Siemianowicach Śląskich, Sosnowcu i w Świętochłowicach. W perspektywie oznacza to roczną redukcję ponad 50 tys. ton dwutlenku węgla oraz około 250 ton mniej pyłów zawieszonych w atmosferze. Dzięki budowie lub modernizacji sieci ciepłowniczych w ramach Programu, powstanie ponad 100 km nowoczesnych sieci preizolowanych.

„Czyste powietrze – Oddech dla Opola”

■ Od 1 sierpnia w mobilnym punkcie informacyjnym na opolskim rynku mieszkańcy mogą zapoznać się ze szczegółami programu i procedurą jaką towarzyszy jego realizacji „Czyste powietrze – Oddech dla Opola”, który realizują wspólnie przez Miasto Opole i Energetyka Ciepła Opolszczyzny. W ramach programu mieszkańcy będą mogli się ubiegać o dotacje na ekologiczne źródła ciepła.

Mieszkańcy miasta, którzy kwalifikują się do skorzystania z dotacji uzyskują pomoc w wypełnieniu stosownej deklaracji, którą następnie należy złożyć w Wydziale Ochrony Środowiska i Rolnictwa Urzędu Miasta Opola.

Dla wszystkich, którzy mają wątpliwości co do wyboru nowego źródła ciepła, ECO oferuje specjalistyczną pomoc. Między innymi przeprowadzenie wizji lokalnej i zaproponowanie optymalnego z punktu widzenia technicznego, ekologicznego i ekonomicznego rozwiązanie.

Kolejny krok to wypełnienie wniosku o dotację i podpisanie umowy na realizację inwestycji, przy czym jej wykonawcą może być zarówno ECO, jak też dowolnie wybrana firma czy osoba. W przypadku wyboru ECO w zakresie wykonawstwa mieszkańcy Opola mogą dodatkowo liczyć na pomoc w załatwieniu formalności związanych z pozyskaniem dodatkowych, preferencyjnych źródeł finansowania, np. z WFOŚiGW, w kwocie nie przewyższającej kosztów całej inwestycji.

Należy przy tym pamiętać, że jest to korzystanie ze środków publicznych, których wydatkowanie jest ujęte w ramy nie do pominięcia, na przykład termin rozliczenia dotacji.

Tegoroczne inwestycje muszą zostać wykonane do 30 listopada 2017 roku i rozliczone do końca roku, ale składane deklaracje mogą dotyczyć również realizacji przyszłorocznych.

Przy korzystaniu z dotacji np. na kocioł na paliwo stałe, spełniający standard emisyjny zgodny z 5 klasą bardzo ważnym jest przed zapłatą faktury za taki kocioł, sprawdzenie czy sprzedawca wystawi deklarację zgodności CE, potwierdzającą że kocioł spełnia 5 klasę. Zdarza się, że wystawiane przez firmy deklaracje, nie dotyczyły zakupionego przez wnioskodawcę kotła albo parametry techniczne kotła ujęte w deklaracji nie zgadzały się z parametrami urządzeń.

Zarówno Miasto Opole jak i ECO już teraz zapowiadają kontynuację programu w latach kolejnych.

Porozumienie dotyczące realizacji programu „Czyste powietrze - Oddech dla Opola” zostało podpisane przez Prezydenta Miasta Opola i Zarząd Energetyki Ciepłej Opolszczyzny w czerwcu. Głównym założeniem programu jest eliminacja zanieczyszczeń pyłowych z pieców oraz kotłowni opalanych paliwem stałym, jak też ograniczenie emisji innych substancji powodujących przekroczenie norm jakości powietrza w Opolu. To wszystko za sprawą systemu zachęt dla mieszkańców do zakupu i montażu proekologicznego systemu ogrzewania.

PGG nie będzie sprzedawać paliwa przyczyniającego się do postawania smogu

■ Polska Grupa Górnicza (PGG) wycofuje z oferty skierowanej do sektora komunalno-bytowego muły węglowe i flotokoncentraty – paliwa, które spalane przez indywidualnych odbiorców przyczyniają się do powstawania smogu. Rocznie Grupa wytwarza ich kilkaset tysięcy ton. Decyzja jest zgodna z wcześniejszymi deklaracjami PGG oraz przyjętą i realizowaną strategią spółki.

O wycofanie ze sprzedaży dla indywidualnych odbiorców mułów i flotokoncentratów apelował w lipcu tego roku marszałek woj. śląskiego, przypominając, że niebawem wchodzi w życie przepisy przyjętej przez regionalny sejmik uchwały antysmogowej.

1 września br. zaczną obowiązywać przepisy śląskiej uchwały antysmogowej, które eliminują z ogrzewnictwa indywidualnego sortymenty mułowe, które stracą status legalnego



paliwa i będą wymagać utylizacji. Decyzja PGG o ich wycofaniu z oferty ma więc charakter przewencyjny i służy klientom.

Muły i flotokoncentraty to ok. 2,5 proc. całej rocznej sprzedaży PGG, czyli ok. 700-800 tys. ton. Przedstawiciele spółki oceniają, że jest to marginalna część ogólnego wolumenu sprzedaży, zaś dotychczasowa obecność tych gatunków w ofercie dla sektora komunalno-bytowego wynikała z popytu na tego rodzaju produkt.

PGG poinformowała, że przygotowując się do decyzji o wycofaniu sortymentów mułowych z sektora komunalno-bytowego, spółka już wcześniej zawierała kontrakty handlowe na dostawy mułów i flotokoncentratów do energetyki i przemysłu, które dysponują specjalnymi instalacjami przystosowanymi do ich bezpiecznego zużycia.

Tarnów chce pozyskiwać energię z niezagospodarowanych odpadów

■ PAP (23.08) informuje, że Tarnów chce stworzyć miejski klastr energetyczny, w ramach którego niezagospodarowane w recyklingu miejskie odpady będą przetwarzane na energię elektryczną i ciepło. Władze miasta szacują, że pozwoli to zaoszczędzić około 10 mln zł rocznie.

Koncepcję realizacji Tarnowskiego Klastra Energii (TKE) przygotowują dla miasta: Fundacja Poszanowania Energii wspólnie z norweską firmą Norsk Energi. Projekt wykorzystanie lokalnych zasobów energetycznych w ramach miejskiego klastra energetycznego ma charakter pilotażowy i jest finansowany z Norweskiego Mechanizmu Finansowego.

Główne cele tego przedsięwzięcia to poprawa jakości powietrza, zmniejszenie wydatków z budżetu miasta na utylizację odpadów i wykorzystanie powstających w mieście odpadów do produkcji energii elektrycznej i ciepłej.

Zdaniem uczestników przedsięwzięcia opracowane przez ekspertów rozwiązania, bazujące na doświadczeniach Tarnowa, mogą być wykorzystane w trakcie prac legislacyjnych dotyczących m.in. zagadnienia budowania klastrów energii w Polsce.

Podstawowym założeniem Tarnowskiego Klastra Energii jest stworzenie lokalnego systemu, pozwalającego przetwarzać powstające w mieście niezagospodarowane w recyklingu odpady na energię elektryczną i ciepłą, która byłaby wykorzystywana zarówno w budynkach użyteczności publicznej, jak i przez odbiorców indywidualnych.

Obecnie odpady te są odbierane przez podmioty zewnętrzne i zagospodarowywane poza Tarnowem.

Założeniem realizowanego projektu jest, by odpady zostały przetworzone w instalacji termicznego przekształcania odpadów zlokalizowanej na terenie miasta, a wytworzone ciepło i energia elektryczna były zużywane przez budynki użyteczności publicznej Gminy Miasta Tarnowa. Nadwyżki wytworzonej energii odbierze miejska sieć ciepłownicza i system elektroenergetyczny.

Tarnów przy realizacji projektu będzie współpracował z wieloma partnerami. Porozumienie w sprawie utworzenia Tarnowskiego Klastra Energii podpisali już w kwietniu tego roku: Gmina Miasta Tarnowa, Politechnika Krakowska, Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Tarnowie, Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej w Tarnowie oraz Przedsiębiorstwo Usług Komunalnych w Tarnowie.

Ceny ciepła pójną w górę?

■ Według „Rzeczpospolitej” (28.08), ze względu na rosnące ceny węgla oraz konieczność realizacji inwestycji, w kolejnych latach możliwy będzie wzrost cen ciepła. W ubiegłym roku średnia cena ciepła sprzedawanego ze wszystkich koncesjonowanych źródeł wytwarzających ciepło wyniosła 38,27 zł/GJ i była nieznacznie (0,9 proc.) niższa niż w 2015 r. Jednak wiele wskazuje na to, że w kolejnych latach należy spodziewać się podwyżek.

Dziennik cytując Jacka Szymczaka Prezesa IGCP, podaje, że ceny węgla, a z tego paliwa wytwarzane jest 75 proc. ciepła sieciowego, wzrosły od zeszłych wakacji do przełomu 2016/2017 o 40-80 proc. Taki wzrost cen paliwa może przełożyć się na średnio kilkuprocentowy wzrost cen ciepła. Zaznacza jednak, że o tym na ile rosnące koszty zostaną uwzględnione w taryfach decyduje URE, ale biorąc pod uwagę potrzeby inwestycyjne firm ciepłowniczych Urząd może być skłonny do akceptacji ich oczekiwań cenowych.

„Rzeczpospolita” zwraca uwagę, że rosnące unijne wymogi środowiskowe zmuszą firmy ciepłownicze do inwestycji w modernizację źródeł. Jednocześnie dziennik zaznacza, że w ubiegłym roku poziom inwestycji w firmach ciepłowniczych zdecydowanie spadł. Jak pisał Urząd Regulacji Energetyki, w ostatnim raporcie „Energetyka ciepła w liczbach – 2016” nakłady inwestycyjne związane z działalnością ciepłowniczą w ubiegłym roku były na poziomie 2,987 mld zł, co oznacza spadek w porównaniu do roku poprzedniego o 33,2 proc., a nakłady na inwestycje w źródła ciepła spadły o prawie 40 proc.



W październiku Izba organizuje cykl szkoleń ekonomicznych, w trakcie których omawiana będzie problematyka podatku VAT, CIT, od nieruchomości, ceny transferowe.

Szkolenia odbywać się będą w:

WISŁA

4-6 października 2017 r.

GDYNIA

11-13 października 2017 r.

**JANÓW
LUBELSKI**

18-20 października 2017 r.

Do udziału zapraszamy wszystkich zainteresowanych tą tematyką członków i partnerów Izby.

KONFERENCJE IGCP 2017

VI Konferencja Rynek Ciepła Systemowego
14-16 lutego 2017 w Puławach

XX Konferencja Ekonomiczno-Techniczna
20-22 czerwca 2017 w Zakopanem

XXI Forum Ciepłowników Polskich
10-13 września 2017 w Międzyzdrojach

XIV Konferencja Techniczna
15-16 listopada 2017 w Warszawie