



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 298
7/2017

ISSN 2449-5352

w numerze:

Projekt ustawy
o rynku mocy

OZE

Prawo wodne

System wsparcia dla
wysokosprawnej kogeneracji



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 Płochocin
ul. Lipowa 5



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



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



BROEN S.A.
58-200 Dzierżonów
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

9 Prawo w energetyce

17 Korespondencja

- 17 ■ Stanowisko IGCP do projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE.
18 ■ Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej Kogeneracji.

24 Aktualności

36 Szkolenia, seminaria, konferencje

- 36 ■ Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych” Maciejewo, 5-6 lipca 2017 r.
37 ■ Szkolenie warsztatowe „Projekt ustawy – Kodeks urbanistyczno-budowlany” Warszawa, 11 lipca 2017 r.

miesięcznik wydaje:

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

adres redakcji:

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

Redaguje kolegium

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

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

konto bankowe:

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

Szanowni Państwo,

W lipcu Sejm intensywnie pracował nad projektami trzech ustaw, ważnych również dla naszej branży: projektem ustawy o rynku mocy, zmianą ustawy o OZE, projektem ustawy prawo wodne.

Głównym celem przygotowywanych przepisów ustawy o rynku mocy jest zapewnienie ciągłości i stabilności dostaw energii elektrycznej dla przemysłu i gospodarstw domowych. Rynek mocy ma stworzyć efekt zachęty do podejmowania decyzji inwestycyjnych i modernizacyjnych w energetyce.

Głównym założeniem nowelizacji ustawy o OZE jest rezygnacja ze stałej wartości tzw. opłaty zastępczej i powiązanie jej z rynkowymi cenami świadectw pochodzenia energii z niektórych OZE.

Projekt ustawy prawo wodne mający na celu wykonanie prawa Unii Europejskiej, dotyczy m. in. powołania nowej jednostki – państwowej osoby prawnej Wody Polskie, której zadaniem będzie przejrzyste finansowanie inwestycji w gospodarce wodnej jak również sprawne pozyskiwanie środków finansowych na te inwestycje, w tym środków pozabudżetowych oraz uregulowania kwestii administrowania wodami, w tym władztwo nad przypisanymi jednostkom administracyjnym wodami sprawowane w imieniu Skarbu Państwa.

Izba wraz z PTEZ, IEPiOE, IGG prowadzą aktywne działania w ramach wspólnego programu mającego na celu stworzenie mechanizmów dla skutecznego wspierania rozwoju kogeneracji w Polsce. Odbyło się szereg spotkań zarówno w ramach zespołu roboczego jak i z przedstawicielami ministerstwa Energii.

Oddajemy ten numer w przededniu XXI Forum Ciepłowników Polskich w Międzyzdrojach. Tradycyjnie już zapraszamy w połowie września – w tym roku w dniach 10-13 września – do słynnego polskiego kurortu na spotkanie ciepłowników z przedstawicielami nauki i producentów.

Zapraszamy do dyskusji nad rozwiązywaniem problemów naszej branży.

Zapraszamy do lektury

Zarząd IGCP



Konferencja NEUF

■ W dniu 4 lipca w Warszawie miała miejsce XIII Międzynarodowa Konferencja NEUF – New Energy User Friendly. Konferencje otworzył Pan Andrzej Piotrowski Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Energii. W charakterze panelisty w pierwszej sesji konferencji, zatytułowanej *Polski mix energetyczny na tle trendów światowych i potrzeb polskiej gospodarki* wziął również udział Prezes Jacek Szymczak.

Pierwsze podsumowanie realizacji działań w ramach Działania 1.2 POiŚ

■ W dniu 5 lipca br., w siedzibie ME odbyło się spotkanie, mające na celu omówienie pierwszych doświadczeń w zakresie realizacji programu wspierania poprawy efektywności energetycznej w przedsiębiorstwach w ramach Działania 1.2 POiŚ. W spotkaniu uczestniczyli przedstawiciele Ministerstwa Energii, NFOŚiGW oraz podmiotów z branży energetycznej. Zwrócono uwagę na fakt dościsłego zainteresowania mechanizmami finansowania inwestycji proefektywnościowych w dużych przedsiębiorstwach (do których należą też przedsiębiorstwa ciepłownicze, gdyż definicja „dużego” przedsiębiorstwa w tym przypadku wynika ze struktury kapitałowej). Uczestniczący w spotkaniu wiceprezes Bogusław Regulski zwrócił uwagę na prawdopodobieństwo konfliktu interpretacyjnego tego pojęcia, który może stać na drodze do sięgania po środki z tego obszaru podmiotom z branży ciepłowniczej. Zachęcamy Państwa do przeanalizowania możliwości wykorzystania mechanizmów działania 1.2 do realizacji przedsięwzięć związanych z poprawą efektywności energetycznej w Waszych przedsiębiorstwach.

Seminarium regionalne

■ W dniach 5-6 lipca w Maciejewie dla Oddziału Północno-Zachodniego IGCP odbyło się seminarium Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Członkowie Programu wsparcia dla kogeneracji wybrali doradcę

■ W dniu 6 lipca br. odbyło się posiedzenie Zespołu oceniającego oferty złożone w ramach postępowania na świadczenie usług doradczych i wsparcia merytorycznego dla realizacji kolejnych etapów przygotowywania mechanizmów wsparcia dla rozwoju kogeneracji – programu realizowanego w ramach wspólnego porozumienia IGCP, PTEZ, IEPIOE i IGG. Kolejny etap prac wiąże się z oceną projektu aktów prawnych oraz pomocy w przeprowadzeniu procedury notyfikacji. Zadanie zlecono EY. W działaniach zespołu oceniającego uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Spotkanie w URE

■ W dniu 7 lipca w siedzibie Urzędu miało miejsce spotkanie Zarządu IGCP z Prezesem URE. Prezes został poinformowany o praktycznych aspektach prowadzonych postępowań taryfowych w różnych Oddziałach Terenowych oraz występujących problemach związanych z sytuacją na rynku węgla oraz problemami z zatwierdzaniem zwrotu na kapitale. Uzgodniono potrzebę szukania systemowych rozwiązań w zakresie ww. zagadnień. Zgodnie z propozycją Prezesa do tematu wrócimy z końcem bieżącego miesiąca.

Spotkanie robocze w sprawie programu wsparcia dla kogeneracji

■ W dniu 7 lipca w siedzibie Ministerstwa Energii odbyło się kolejne spotkanie przedstawicieli czterech organizacji branżowych z pracownikami resortu. Było to kolejne z zaplanowanych spotkań poświęconych nowemu systemowi wsparcia dla kogeneracji po 2018 roku. Pracowano m.in. nad definicjami dla nowych i istniejących jednostek kogeneracji oraz modyfikacją modelu LCOE. Uzgodniono zakres prac na kolejne spotkania. Z ramienia IGCP w spotkaniu wzięło udział dwóch ekspertów oraz Zarząd Izby.

Efektywność energetyczna w „pakiecie zimowym”

■ Sprawy związane z ustaleniem stanowiska Polski wobec propozycji zmian w przepisach dotyczących efektywności energetycznej, które obejmuje pakiet dokumentów tzw. „pa-



kietu zimowego” były przedmiotem spotkania ekspertów branży energetycznej, przedstawicieli firmy doradczej oraz Ministerstwa Energii. Konsultacje stanowią jeden z elementów działań organizacji sektora energetycznego, realizowanego wspólnie w ramach porozumienia wewnętrznego, wśród których znajduje się również IGCP. Spotkanie dotyczyło między innymi kwestii zakresu akceptacji propozycji KE w sprawie wielkości i statusu celu poprawy efektywności energetycznej – indykatory czy obligatoryjny – oraz obszaru – energia pierwotna czy finalna. Podjęcie ostatecznej decyzji wymagać będzie między innymi wykonania dodatkowych analiz makroekonomicznych przez współpracującego z branżą doradcę. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Szkolenie warsztatowe nt. Projekt ustawy – Kodeks urbanistyczno-budowlany

■ 11 lipca 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. *Projekt ustawy – Kodeks urbanistyczno-budowlany. Realizacja Inwestycji w sektorze ciepłowniczym w obliczu nowych regulacji*. Więcej w Dziale SEMINARIA.

Spotkanie Grupy Roboczej

■ W dniach 11-13 lipca w okolicach Leszna odbyło się kolejne spotkanie robocze w ramach Programu Promocji Ciepła Systemowego. Członkowie Grupy Roboczej omówili bieżące działania w Programie, przygotowali szczegółowe zasady działań edukacyjnych, rywalizacji w ramach Firmy Pełnej Ciepła 2018 oraz odbyli szkolenie z wykorzystania internetowych narzędzi Programu Promocji do wsparcia działań lokalnych (AdWords, landingpage). W spotkaniu wzięł także udział Prezes Jacek Szymczak.

Pierwsze seminarium na temat wdrażania konkluzji BAT w sektorze energetycznym

■ W dnia 12-13 lipca, w Miedzeszynie odbyło się pierwsze z cyklu spotkań na temat problemu wdrażania konkluzji BAT w sektorze energetycznym. Seminarium dla przedstawicieli całej branży energetycznej, zorganizowało Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektryczne przy współpracy z PTEZ i IGCP. Patronem Seminarium był Minister Środowiska. W trakcie obrad poruszono sprawy związane między innymi z

innymi z obecnym stanem prawnym konkluzji – termin publikacji planowany jest na sierpień-wrzesień br. Spora część spotkania poświęcona była problemom związanym z wdrożeniem konkluzji BAT w poszczególnych podsektorach energetycznych. W imieniu ciepłownictwa prezentację na ten temat przedstawił wiceprezes Bogusław Regulski.

Prace nad mechanizmem wsparcia dla kogeneracji trwają

■ W dniach 11 i 14 lipca br. odbyły się kolejne spotkania członków Zespołu Roboczego, utworzonego w ramach wspólnego projektu czterech organizacji: IGCP, PTEZ, IEPIOE oraz IGG, mającego na celu stworzenie mechanizmów dla skutecznego wspierania rozwoju kogeneracji w Polsce. Prace zmierzają do zamknięcia obecnego etapu koncepcji mechanizmów, celem przedstawienia jej w KE. W spotkaniach, oprócz ekspertów desygnowanych w ramach IGCP, uczestniczyli członkowie Zarządu.

Odbyły się kolejne spotkania Zespołu Roboczego Projektu wsparcia dla kogeneracji

■ W dniach 18 i 21 lipca br. odbyły się kolejne spotkania Zespołu Roboczego, działającego w ramach wspólnego Projektu czterech organizacji branżowych. Spotkania dotyczyły między innymi kwestii podstawowych pojęć jakie wiążą się z działaniem nowego systemu wsparcia, tj. jednostki i instalacji kogeneracyjnej oraz rozgraniczenia czasowego pomiędzy instalacjami istniejącymi i nowymi. Omawiane również były sprawy związane z zawartością merytoryczną koncepcji mechanizmu, która ma być przedmiotem spotkania przedstawicieli naszego kraju w Komisji Europejskiej. W spotkaniach uczestniczył, oprócz grupy ekspertów z naszej Izby, wiceprezes Bogusław Regulski.

Ciepło z OZE – dyskusja w KAPE

■ W dniu 20 lipca br. w siedzibie Krajowej Agencji Poszanowania Energii w Warszawie odbyło się spotkanie dyskusyjne ekspertów z różnych obszarów energetyki i ciepłownictwa, którego tematem było: Ciepło z OZE – modele biznesowe, klastry – szanse i zagrożenia. Kanwą spotkania była idea klastrów



energii, które stają się obecnie bardzo istotne dla potencjalnego budowania bezpieczeństwa energetycznego w przyszłości. Słusznie lub nie, wielu uważa to za ciekawe rozwiązanie również dla ciepłownictwa. W dyskusji wzięli udział między innymi przedstawiciele KAPE, Lasów Państwowych, organizacji zrzeszających producentów urządzeń grzewczych oraz naszej Izby, którą reprezentował wiceprezes Bogusław Regulski.

Spotkanie Komitetu Sterującego

■ W ramach trwających prac nad systemem wsparcia dla kogeneracji po 2018 roku w dniu 27 lipca w siedzibie PTEZ obradował Komitet Sterujący czterech organizacji pracujących nad tym projektem. Zajmowano się m.in. kwestiami merytorycznymi wypracowywanymi przez Zespół Roboczy (np. definicje jednostek CHP istniejących i nowych), organizacją prac, w tym współpracą z doradcą Zespołu oraz przygotowaniem kolejnego spotkania w Ministerstwie Energii zaplanowanego na dzień 3 sierpnia. Z ramienia Izby w spotkaniu uczestniczył Prezes Jacek Szymczak.

Spotkanie Zespołu Roboczego

■ W dniu 28 lipca w siedzibie IGCP spotkał się Zespół Roboczy pracujący nad nowym systemem wsparcia dla kogeneracji. Przedmiotem prac Zespołu było m.in. stanowisko Komitetu Sterującego w sprawie definicji jednostek CHP, jednostki hybrydowe (współpalające różne paliwa), jednostki biomasowe wraz z określeniem dla nich jednostki referencyjnej, metoda wyliczania współczynnika korygującego wysokość wsparcia czy podział jednostek na koszyki technologiczne. W spotkaniu wzięli również udział Prezes Jacek Szymczak.

Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej kogeneracji

■ W związku z prowadzonymi obecnie pracami nad zmianą zasad wsparcia wytwarzania energii w procesie wysokosprawnej kogeneracji, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, w piśmie do Podsekretarza Stanu w ME, wyraziła swoje zaniepokojenie planowanymi zmianami oraz przedstawiła propozycje zmian, które przyczynią się do zwiększenia wykorzystania środków unijnych na projekty

zgodne z celami Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

W odpowiedzi Minister Michał Kurtyka przedstawił stanowisko ministerstwa w kwestiach będących przedmiotem pisma IGCP.



Dziennik Ustaw z dnia 30 czerwca 2017 r.:

■ poz. 1294 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 12 czerwca 2017 r. w sprawie metodyki obliczania emisji gazów cieplarnianych, określenia wskaźników ich emisji oraz wartości opałowej dla poszczególnych paliw i wartości energetycznej energii elektrycznej;

Dziennik Ustaw z dnia 4 lipca 2017 r.:

■ poz. 1314 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 9 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o rzecznikach patentowych;

Dziennik Ustaw z dnia 4 lipca 2017 r.:

■ poz. 1320 – Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 czerwca 2017 r. w sprawie użycia środków komunikacji elektronicznej w postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego oraz udostępniania i przechowywania dokumentów elektronicznych;

Dziennik Ustaw z dnia 5 lipca 2017 r.:

■ poz. 1323 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 20 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie określenia rodzajów spraw, które mogą być załatwiane z wykorzystaniem portalu podatkowego;

Dziennik Ustaw z dnia 6 lipca 2017 r.:

■ poz. 1330 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 3 lipca 2017 r. w sprawie wysokości stawek opłat za usunięcie drzew i krzewów;

Dziennik Ustaw z dnia 6 lipca 2017 r.:

■ poz. 1332 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 8 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo budowlane;

Dziennik Ustaw z dnia 17 lipca 2017 r.:

■ poz. 1350 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 20 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Finansów w sprawie zakresu i warunków korzystania z portalu podatkowego;

Dziennik Ustaw z dnia 13 lipca 2017 r.:

■ poz. 1369 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 22 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi;

Dziennik Ustaw z dnia 13 lipca 2017 r.:

■ poz. 1370 – Ustawa z dnia 8 czerwca 2017 r. o zmianie ustawy – Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi;

Dziennik Ustaw z dnia 14 lipca 2017 r.:

■ poz. 1374 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 19 czerwca 2017 r. w sprawie wymagań dotyczących wyodrębnienia podinstalacji w ramach instalacji, zakresu i sposobu gromadzenia danych do określania początkowej zainstalowanej zdolności produkcyjnej i zainstalowanej zdolności produkcyjnej w instalacji i podinstalacji, sposobu określania historycznego poziomu działalności oraz poziomów działalności i sposobu obliczania wstępnej rocznej liczby uprawnień do emisji;

Dziennik Ustaw z dnia 18 lipca 2017 r.:

■ poz. 1387 – Ustawa z dnia 7 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 20 lipca 2017 r.:

■ poz. 1398 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 22 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o systemach oceny zgodności i nadzoru rynku;

Dziennik Ustaw z dnia 21 lipca 2017 r.:

■ poz. 1405 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 22 czerwca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko;



Dziennik Ustaw z dnia 25 lipca 2017 r.:

- poz. 1424 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 20 lipca 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu zbiorczego raportu rocznego dotyczącego ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej;

Dziennik Ustaw z dnia 25 lipca 2017 r.:

- poz. 1425 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 20 lipca 2017 r. w sprawie sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej;

Dziennik Ustaw z dnia 28 lipca 2017 r.:

- poz. 1448 – Ustawa z dnia 7 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o podatku dochodowym od osób fizycznych oraz ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych;

Dziennik Ustaw z dnia 31 lipca 2017 r.:

- poz. 1460 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 lipca 2017 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014-2020;

Rządowy projekt ustawy prawo wodne

- Dnia 5 lipca br., podczas 45 posiedzenia Sejmu RP odbyło się II czytanie rządowego projektu ustawy prawo wodne.

Posel Anna Paluch (PiS) przedstawiła sprawozdanie ze wspólnych prac Komisji Finansów Publicznych, Komisji Rolnictwa i Rozwoju Wsi, Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Lasów oraz Komisji Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej, zaznaczając że w celu pracy nad rządowym projektem ustawy prawo wodne została powołana podkomisja nadzwyczajna, która obradowała przy licznych udziale zainteresowanych podmiotów.

Stanowisko klubu PiS:

Dyrektywy wprowadzane przez prawo wodne pochodzą sprzed parunastu lat. Wprowadzany przez prawo wodne system opłat za wodę wynika z zapisów art. 9 ramowej dyrektywy, a na etapie prac rządowych stawki górne wprowadzanych opłat zostały znacznie zmienione. Klubu PiS złożył pakiet wprowadzonych przez komisję poprawek do ustawy oraz wnioskuje o przyjęcie projektu ustawy w II czytaniu w brzmieniu zaproponowanym przez komisję.

Stanowisko klubu PO:

Posel PO zwrócił uwagę na szybki sposób procedowania ustawy. Zaznaczył, że rządowa propozycja prawa wodnego to centralizacja urzędów, monopolizacja usług oraz rozkwit biurokracji. Posel wyszczególnił, że partia rządząca przedstawiła liczby odnoszące się do wprowadzanych opłat, które nie oddają rzeczywistej ceny, którą będą musieli zapłacić obywatele. Odnosząc się do opłat posel powiedział, że tylko w branży energetycznej opłaty osiągną wartość 18 miliardów złotych rocznie – według szacunków Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie. Posel złożył wniosek o dziesięciokrotne obniżenie stawek opłat oraz ich częściowe wyłączenie w zakresie niektórych podmiotów.

Stanowisko klubu Kukiz'15:

Posel klubu stwierdził, że należy wprowadzić prawo wodne, z uwagi na wysoką wartość wody w przemyśle i rolnictwie. Posel powiedział, że posłowie PiS zwracali wcześniej uwagę na konieczność szybkiego procedowania ustawy, z uwagi na możliwość wstrzymania przez UE dotacji w wysokości prawie 3 mld zł. Zaznaczył również, że posłowie proponują czteroletni okres dochodzenia do górnych wartości stawek opłat wprowadzanych za pobór, a swoje stanowisko uzależniają od ich wprowadzenia w zapisy projektu.



Stanowisko klubu Nowoczesna:

Przedstawiciel klubu przywołał słowa pani premier Beata Szydło, która podczas kongresu PiS mówiła, że nie pozwoli na podniesienia opłat za wodę, i zwrócił uwagę, że już tydzień później łamane są jej obietnice. W imieniu klubu Nowoczesna poseł złożył wniosek o odrzucenie ustawy w II czytaniu.

Stanowisko klubu PSL:

Wprowadzenie opłat skutkuje podwyżką za pobór wody o prawie 50%. Przedstawicielka klubu założyła wniosek o powtórne skierowanie projektu do prac w komisjach poprzez zgłoszenie dwunastu poprawek.

W trakcie dyskusji

Posłanka PO zapytała o to, na jakie ogólne koszty jest narażone państwo i obywatele po wprowadzeniu ustawy.

Poseł Kukiz'15 zadał pytanie o to, dlaczego próbuje się inwestorów zniechęcić do budowania elektrowni wodnych.

Wiceminister Środowiska Mariusz Gajda zwrócił uwagę na krytykę ze strony opozycji, która wynika z braku umiejętności wprowadzenia tak obszernej ustawy przez 8 lat rządów PO-PSL. Minister w odpowiedzi na pytania zaznaczył, że w ustawie są podane maksymalne stawki opłat, których osiągnięcie będzie wymagało czasu. Minister dodał również, że nie będzie podwyżek cen wody dla odbiorców indywidualnych.

Rządowy projekt ustawy prawo wodne, został skierowany do ponownych prac w komisjach.

■ Dnia 18 lipca br. rządowy projekt ustawy prawo wodne został skierowany do prac w Senacie w Komisji Środowiska, Komisji Rolnictwa i Rozwoju Wsi, Komisji Samorządu Terytorialnego i Administracji Państwowej, które obradowały dnia 19 lipca. W posiedzeniu udział wzięli: Jerzy Materna – sekretarz stanu w Ministerstwie Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej, Mariusz Gajda – podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska oraz pani Anna Paluch – poseł sprawozdawca z prac na poziomie Sejmu.

Ze względu na obszerną treść ustawy senator PO złożył formalny wniosek o przesunięcie procedowania ustawy przez komisję na kolejny tydzień, ponieważ nie było fizycznych możliwości na zapoznanie się z treścią ustawy.

Podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska, Mariusz Gajda przedstawił cel wprowadzenia ustawy. Przedstawiciel Ministerstwa Środowiska poinformował, że nowa ustawa prawo wodne jest realizacją celów ramowej dyrektywy wodnej Unii Europejskiej, zaznaczając, że poprzednia ustawa nie spełnia wymagań dzisiejszych czasów. Ustawa wprowadza reformę gospodarki wodnej wraz z reformą

administracji, wprowadza nowy system finansowania tejże gospodarki, powołuje do życia nową państwową osobę prawną – Państwowe Gospodarstwo Wodne „Wody Polskie”, aktualizuje katalog usług wodnych oraz wprowadza instrumenty finansowe w postaci opłat.

W trakcie dyskusji:

Senator PO zwrócił uwagę, że większość posłów nie jest przygotowana do pracy nad tą ustawą ze względu na tryb przyjęcia ustawy w sejmie w dniu 18 lipca br. Senator poinformował, że Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie kalkulując opłaty dla polskiego sektora przemysłowego obliczyło kwotę od około 60 milionów do 18 miliardów w wersji najmniej optymistycznej. Zwrócił uwagę, że te znaczne wahania kosztów wskazują na konieczność dłuższej pracy nad projektem ustawy. Senator zadał również pytanie przedstawicielowi Ministerstwa Środowiska o to, jakie będą rzeczywiste opłaty oraz tryb wprowadzania opłat pobór wody, biorąc pod uwagę stawki maksymalne.

Senator PiS poprosił przedstawiciela MŚ o potwierdzenie tego, że drastycznych podwyżek opłat na terenie województwa śląskiego, które jest centrum węglowym, nie będzie.

Podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska Mariusz Gajda odniósł się do pytania Senatorsa PiS, informując, że stawki maksymalne zostaną ustalone w drodze rozporządzenia Rady Ministrów. Rada Ministrów będzie w tym zakresie również racjonalnie podwyższać opłaty za wodę aby w perspektywie kilku lat opłaty osiągnęły górny pułap stawek określonych. Podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska poinformował również, że drastycznych podwyżek wody nie będzie.

Podczas wspólnego posiedzenia Komisji Ochrony Środowiska, Komisja Rolnictwa i Rozwoju Wsi, Komisja Samorządu Terytorialnego i Administracji Państwowej, przyjęto 8 poprawek nie odnoszących się do opłat. Na senatora sprawozdawcę został wyznaczony Senator Krystian Probiez (PiS).

■ 19 lipca odbyło się 45 posiedzenia Senatu, podczas którego Senat, po rozpatrzeniu uchwalonej przez Sejm na posiedzeniu w dniu 18 lipca 2017 r. ustawy – Prawo wodne, podjął uchwałę o wprowadzeniu do jej tekstu poprawek.

■ Dnia 20 lipca br. odbyło się wspólne posiedzenie Komisji Finansów Publicznych, Komisji Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej, Komisji Rolnictwa i Rozwoju Wsi oraz Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Lasów, podczas którego rozpatrzono uchwałę Senatu w sprawie ustawy prawo wodne z dnia 19 lipca br. W posiedzeniu udział wzięli



podsekretarz stanu w Ministerstwie Środowiska, Mariusz Gajda.

Podczas posiedzenia Komisji do spraw Energii i Skarbu Państwa, które nie obyło się bez głosów sprzeciwu ze strony członków partii opozycji, uczestnicy posiedzenia przyjęli poprawki do ustawy prawo wodne zaproponowane przez Senat większością głosów. Projekt ustawy prawo wodne został skierowany do dalszych prac w Sejmie, a na posła sprawozdawcę została wyznaczona pani poseł Anna Paluch (PiS).

■ Dnia 20 lipca br. podczas 46. posiedzenia Sejmu RP, odbyło się przedstawienie sprawozdania z prac Komisji Finansów Publicznych, Komisji Rolnictwa i Rozwoju Wsi, Komisji Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej oraz Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Lasów, które rozpatrzyły uchwałę Senatu w sprawie ustawy prawo wodne. Na stronie internetowej Sejmu zamieszczony został tekst ustawy Prawo wodne, ustalony ostatecznie po rozpatrzeniu poprawek Senatu. 21 lipca 2017r. ustawa została przekazana Prezydentowi RP do podpisu.

Rząd deklaruje stworzenie ustawowego regulatora cen wody, który będzie zatwierdzał taryfy opłat za wodę. Projekt jest już przygotowywany przez rząd.

Opinię prawną w sprawie projektu nowej ustawy Prawo wodne (druk nr 1529) przygotowaną dla IGCP przez Kancelarię prawną CWW zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i opinie prawne.

Projekt ustawy o rynku mocy

■ Rada Ministrów 30 czerwca 2017 r. przyjęła projekt ustawy o rynku mocy, przedłożony przez Ministra Energii.

Głównym celem przygotowywanych przepisów jest zapewnienie ciągłości i stabilności dostaw energii elektrycznej dla przemysłu i gospodarstw domowych. Rynek mocy ma stworzyć efekt zachęty do podejmowania decyzji inwestycyjnych i modernizacyjnych w energetyce. To rozwiązanie jest istotnym narzędziem dostosowywania sektora energetycznego do wyzwań przed jakim stanie on w najbliższym czasie, w tym konieczności sprostania wymogom środowiskowym. Nowe przepisy mają także wzmocnić bezpieczeństwo energetyczne Polski. Prace nad wprowadzeniem rynku mocy w Polsce trwają od początku 2016 r. Koncepcję funkcjonowania rynku mocy opisano w dokumencie pt. „Rozwiązania funkcjonalne rynku mocy”, opublikowanym na stronie internetowej Ministerstwa Energii 30 września 2016 r. Konsultacje społeczne projektu ustawy o rynku mocy odbyły się w grudniu 2016 r.

■ 6.07 projekt ustawy o rynku mocy został skierowany do Sejmu, do opinii Biura Legislacyjnego.

■ 10.07 rządowy projekt ustawy o rynku mocy został skierowany do konsultacji: Sądu Najwyższego, Krajowej Rady Sądowej, Krajowej Rady Radców Prawnych, Naczelnej Rady Adwokackiej, Narodowego Banku Polskiego, Krajowej Rady Biegłych Rewidentów oraz Rady Dialogu Społecznego.

■ Dnia 10 lipca br. rządowy projekt ustawy o rynku mocy został skierowany do I czytania na posiedzeniu Sejmu. (druk 1722).



Poselski projekt ustawy o zmianie ustawy o OZE

■ Poselski projekt ustawy o zmianie ustawy o OZE (druk 1733), który wpłynął do Sejmu dnia 12 lipca br. został skierowany do I czytania w Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa.

Głównym założeniem nowelizacji jest rezygnacja ze stałej wartości tzw. opłaty zastępczej i powiązanie jej z rynkowymi cenami świadectw pochodzenia energii z niektórych OZE. Zasadniczą zmianą jest rezygnacja ze stałej wartości tzw. opłaty zastępczej, wynoszącej 300,03 zł/MWh i powiązanie jej z rynkowymi cenami świadectw pochodzenia energii z niektórych OZE - zielonych certyfikatów (w praktyce wiatraki) oraz błękitnych certyfikatów (biogaz rolniczy). Opłata ma wynosić 125 proc. średniej ceny danych certyfikatów z poprzedniego roku, ale nie więcej niż 300,03 zł/MWh.

■ Dnia 18 lipca br. odbyło się posiedzenie Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa, podczas którego odbyło się I czytanie poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii. W posiedzeniu wzięł udział podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Andrzej Piotrowski.

Przed przystąpieniem do I czytania projektu ustawy poseł PO złożył formalny wniosek o przeniesienie I czytania na okres powakacyjny. Poseł złożył również wniosek o przeprowadzenie wysłuchania publicznego, w którym mogliby uczestniczyć producenci i prosumenci energii z odnawialnych źródeł. Wnioski zostały odrzucone w głosowaniu.

Ewa Malik (PiS), jako sprawozdawca, uzasadniając przygotowanie projektu odniosła się do zmniejszenia nadpodaży zielonych certyfikatów i uelastycznienia rynku. Zaznaczyła, że w projektowanej ustawie została wprowadzona zmiana wysokości projektowanej opłaty zastępczej, a jej zapisy mają wejść w życie po upływie 30 dni od terminu jej przyjęcia. Pani poseł poinformowała również, że celem ogólnym ustawy jest wprowadzenie rozwiązań, które przyczynią się do zrównoważonego rozwoju Polski w zakresie odnawialnych źródeł energii.

Poseł WiS zapytał podsekretarza stanu w Ministerstwie Energii, Andrzeja Piotrowskiego, o to czy sposób procedowania ustawy jest według Ministerstwa potraktowany niekompleksowo.

Poseł N zapytał przedstawiciela Ministerstwa Energii o to, jaki jest powód wprowadzenia mechanizmu ograniczającego rynek, który został zastosowany w ustawie.

Poseł WiS zapytał przedstawiciela Minister-

stwa Energii o to, czy w wyniku przyjęcia procedowanej ustawy ceny zielonych certyfikatów na Towarowej Giełdzie Energii będą wyższe.

Podsekretarz stanu w odpowiedzi na pytania posłów, stwierdził, że sposób procedowania ustawy jest właściwy, a aktualna sytuacja polityczna została sprowokowana przez opozycję. Zwrócił uwagę, że na rynku zielonych certyfikatów występuje zjawisko obrotu poza sesyjnego, które obejmuje więcej niż połowę certyfikatów. Zaznaczył, że sytuacja wymaga naprawy i Ministerstwo popiera wnioski posłów. Podsekretarz poinformował również, że opłata zastępcza wprowadzana przez projekt ustawy ustabilizuje rynek zielonych certyfikatów oraz ich system aukcyjny.

Komisja do Spraw Energii i Skarbu Państwa większością głosów przyjęła w I czytaniu poselski projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz skierowała projekt do dalszych prac w Sejmie. Na posła sprawozdawcę została wyznaczona pani poseł Ewa Malik (PiS).

■ Dnia 19 lipca br., podczas 46. posiedzenia Sejmu RP odbyło się II czytanie poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Pani poseł Ewa Malik (PiS) przedstawiła sprawozdanie, informując, że podczas rozpatrywania projektu ustawy podczas posiedzenia Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa, w dniu 18 lipca br. nie zgłoszono poprawek. Pani poseł poinformowała również, że nowelizacja została przygotowana w celu pobudzenia rynku zielonych certyfikatów oraz w celu zniwelowania nadpodaży certyfikatów na tymże rynku. Pani poseł zaznaczyła, że aktualnie rynek wymaga wprowadzenia zmian zaproponowanych przez tę ustawę, a zmiany te są całkowicie neutralne dla końcowego odbiorcy energii.

Stanowiska klubów parlamentarnych:

Stanowisko klubu Prawo i Sprawiedliwość:

Głównym celem wprowadzenia ustawy jest uelastycznienie rynku zielonych certyfikatów, poprawa sytuacji producentów energii z odnawialnych źródeł energii oraz rozwój tego sektora. Aktualnie obrót zielonymi certyfikatami w ponad 50% znajduje się poza kontrolowanym rynkiem. Pani poseł Ewa Kozanecka złożyła wniosek o przyjęcie ustawy w II czytaniu.

Stanowisko klubu Kukiz'15:

Projekt nie znalazł poparcia wśród przedstawicieli partii opozycyjnych. W posiedzeniu Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa nie uczestniczyli przedstawiciele strony społecznej, którzy powinni brać udział w procesie



zgłaszania poprawek. Poseł złożył wniosek o rozpatrzenie 1 poprawki złożonej przez klub, do którego należy.

Stanowisko klubu Platforma Obywatelska:

Sposób procedowania ustawy bez obecności strony społecznej wzbudza kontrowersje. Wprowadzenie tej ustawy może wywołać załamanie systemu wsparcia dla istniejących instalacji odnawialnych źródeł energii. Klub złożył wniosek o odrzucenie projektu w II czytaniu.

Stanowisko klubu Polskie Stronnictwo Ludowe:

Procedowane zmiany negatywnie wpłyną na rozwój sektora OZE w Polsce. Przyczyni się to do zahamowania rozwoju polskiej gospodarki. Sposób procedowania ustawy, bez obecności strony społecznej postawi w trudnej sytuacji inwestorów w branży OZE. Klub PSL złożył wniosek o rozpatrzenie 1 poprawki.

W trakcie dyskusji:

Poseł PO poinformował o skandalicznym sposobie procedowania ustawy oraz skierował pytanie do Ministra Energii o to, czy rząd podwyższy obowiązek umarzania zielonych certyfikatów. Poseł zapytał również poseł Ewę Malik (PiS) o to, na jakiej podstawie jest przekonana, że zmiana sposobu ustalania opłaty zastępczej uelastyczni rynek oraz o to, czy w świetle procedowanej ustawy państwo polskie spełni nałożony przez Unię Europejską obowiązek wytwarzania 20% energii z OZE do 2020 roku.

Poseł N poinformowała, że obecne działania rządu PiS zmierzają do zahamowania rozwoju energetyki z odnawialnych źródeł energii. Zadała również pytanie o to, czy rząd zamierza rozwijać sektor energetyczny opierający się na węglu.

Podsekretarz w Ministerstwie Energii poinformował, że procedowana ustawa dotyczy tylko ceny zastępczej, który jest mechanizmem skłaniającym do obrotu certyfikatami na giełdzie. Pan Piotrowski dodał, że ustawa znacznie wpłynie na usprawnienie rynku OZE, który aktualnie działa w sposób nieprawidłowy. Przedstawiciel Ministerstwa Energii zwrócił uwagę, że rządowy projekt nowelizacji ustawy o OZE obecnie znajduje po etapie konsultacji, a do czasu jej rozpatrzenia przez Sejm należy podejmować wszelkie działania w kierunku poprawy warunków dla OZE.

Sejm po przeprowadzeniu II czytania skierował poselski projekt ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii do dalszej pracy w Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa.

■ Dnia 19 lipca br. odbyło się posiedzenie

Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa, podczas którego rozpatrzono poprawki zgłoszone do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii w dniu 19 lipca br. podczas 46 posiedzenia Sejmu RP. W posiedzeniu udział wziął: podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Andrzej Piotrowski, główny specjalista w Ministerstwie Energii, Maciej Kapalski.

Pierwszą rozpatrywaną poprawką była poprawka wniesiona przez posła (N). Poprawka odnosiła się do kwestii mechanizmu ograniczającego, który w propozycji posła miałby obowiązywać powyżej 200 złotych.

Podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii negatywnie odniósł się do poprawki posła Nowoczesnej, twierdząc, że jej wprowadzenie nie zmieni obecnej sytuacji na rynku, w którym obrót zielonymi certyfikatami występuje w znacznej mierze poza giełdą.

Poprawka nie uzyskała akceptacji Komisji.

Kolejne rozpatrywane poprawki dotyczyły ograniczenia kwoty opłaty zastępczej, w sposób aby przedsiębiorcy, którzy zdecydowali się na udział w rynku OZE byli w stanie wywiązać się ze swoich zobowiązań w stosunku do wierzycieli.

Podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii negatywnie odniósł się do poprawek twierdząc, że poprawki są kilkukrotnie wyższe niż dopuszczalne w opinii Ministerstwa.

Komisja nie przyjęła poprawek zaproponowanych podczas posiedzenia Sejmu oraz wyznaczyła na posła sprawozdawcę panią poseł Ewę Malik (PiS).

■ Dnia 20 lipca br. podczas 46. posiedzenia Sejmu RP, odbyło się przedstawienie sprawozdania z prac Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa, podczas którego rozpatrzono poprawki do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE zgłoszone podczas II czytania.

Pani poseł Anna Paluch (PiS) przedstawiła sprawozdanie, w którym połączone komisje pozytywnie zaopiniowały propozycję 9 poprawek wprowadzonych w drodze uchwały przez Senat do ustawy prawo wodne. Pani poseł poinformowała również, że poprawka numer 6 odnosi się do zmiany górnych stawek zaproponowanych przez rząd oraz obniża stawki opłat za usługi wodne.

Minister Energii, Krzysztof Tchórzewski poinformował, że obecnie rozwój odnawialnych źródeł znacząco przyspieszył. Poprzez dynamiczny rozwój wystąpiła sytuacja, w której



nadpodaż zielonych certyfikatów spowodowała znaczące obrót nimi poza giełdą. Minister stwierdził, że trzeba naprawić mechanizmy, które obecnie działają w sposób zaburzony, powodując podwyższenie opłat energii dla konsumentów.

Sejm po przeprowadzeniu III czytania poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE uchwalił ustawę.

■ Dnia 25 lipca br. odbyło się posiedzenie senackich komisji: Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności oraz Komisji Ochrony Środowiska. Podczas posiedzenia rozpatrzone poselski projekt ustawy o zmianie ustawy o OZE. W posiedzeniu wzięli udział: przewodniczący sejmowej Komisji Energii i Skarbu Państwa - poseł Marek Suski (PiS), podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii - Andrzej Piotrowski, prezes Urzędu Regulacji Energetyki - Maciej Bando, przedstawiciel dyrektora Towarowej Giełdy Energii, prezes Związku Banków Polskich, prezes zarządu Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej, wiceprezes Polskiej Izby Gospodarczej Energetyki Odnawialnej i Rozproszonej, wiceprezes Stowarzyszenia Energii Odnawialnej, dyrektor Departamentu Energii i Zmian Klimatu w Konfederacji Lewiatan.

Podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii, Andrzej Piotrowski, przedstawił założenia ustawy. Głównymi celami ustawy jest zmiana opłaty zastępczej, która dzięki niekontrolowanym zmianom na rynku zielonych certyfikatów spadła do 10 procent swojej pierwotnej wartości. Pan Andrzej Piotrowski stwierdził, że dzięki podniesieniu cen certyfikatów nastąpi znaczna poprawa sytuacji na rynku i pobudzenie rozwoju gospodarki w zakresie OZE.

W trakcie dyskusji

Senator PO zadał pytanie o to, co jest powodem wprowadzenia tej ustawy, podczas gdy rządowa nowelizacja ustawy o OZE jest w trakcie przygotowania. Złożył również wniosek o wprowadzenie poprawek nie przyjętych przez Sejm RP.

Kolejny Senator PO zadał pytanie o to, kto jest autorem ustawy aktualnie procedowanej oraz jacy eksperci brali udział w pracach nad jej przygotowaniem, a także czy podczas prac były przeprowadzane konsultacje z sektorem energetycznym. Senator dodatkowo zapytał o to, w jakim czasie Ministerstwo Energii planuje opublikowanie strategii rozwoju polskiej energetyki, która jednoznacznie wskazuje kierunek rozwoju w zakresie OZE.

Podsekretarz Andrzej Piotrowski poinformował że pomysł jest bezpośrednio pochodzący

od posłów, którzy wnieśli projekt, a jej procedowanie w obecnym czasie jest związane z koniecznością wprowadzenia szybkich zmian. Konieczność wprowadzenia zmian według pana Andrzeja Piotrowskiego jest następstwem chęci kreowania rozwoju klastrów energii oraz fotowoltaiki przez Ministerstwo Energii. Podsekretarz stanu w Ministerstwie Energii zaznaczył również, że w konsultacjach nad ustawą brał udział Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska, który jest beneficjentem zmienianej opłaty zastępczej.

Przedstawiciel Polskiego Stowarzyszenia Energetyki Wiatrowej poinformował, że procedowana ustawa wzbudziła znaczne kontrowersje. Zaznaczył, że ustawa poprawia sytuację wielkich koncernów energetycznych, zaburzając funkcjonowanie rynku świadectw pochodzenia w stosunku do podmiotów małych i średnich.

Prezes URE Maciej Bando krytycznie odniósł się do poselskiej propozycji, a także poinformował, że jako regulator nie widzi pozytywnych aspektów zapisów ustawy, które miałyby odnieść się do pobudzenia gospodarki w zakresie OZE. Zaznaczył również, że tabele dołączone do tekstu propozycji ustawy są pełne błędów i nieprawdziwych informacji.

Podczas posiedzenia Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności oraz Komisji Ochrony Środowiska nie przyjęto poprawek do poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE. Projekt został skierowany do dalszych prac podczas posiedzenia Senatu RP.

■ Dnia 26 lipca br. podczas 46. posiedzenia Senatu RP odbyło się rozpatrzenie poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE.

W pierwszej części rozpatrywania projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE senator Grzegorz Peczkis (PiS) przedstawił sprawozdanie z prac nad projektem, przeprowadzonych dnia 25 lipca br. w Komisji Ochrony Środowiska oraz Komisja Gospodarki Narodowej i Innowacyjności. Następnie senator Mieczysław Augustyn (PO), jako przedstawiciel mniejszości przedstawił kolejne sprawozdanie, w którym podkreślił, że procedowany projekt ustawy negatywnie wpłynie na udział energetyki odnawialnej w tworzeniu polskiego miksu energetycznego. Dodatkowo zaznaczył, że zmiana opłaty zastępczej osłabi potencjał polskiej energetyki wiatrowej mającej niewielkie moce wytwórcze. Senator poinformował również o krytycznym podejściu do ustawy prezesa Urzędu Regulacji Energetyki - Macieja Bando.



W trakcie dyskusji

Senator PO zadał pytanie do senatora Peczkisa o to, dlaczego zmienia się wysokość opłaty zastępczej w trakcie przygotowywania nowelizacji ustawy o OZE oraz jak zmieni się cena energii dla odbiorcy końcowego.

Senator Grzegorz Peczkis w odpowiedzi poinformował, że z uwagi na wysokie dotacje do energetyki odnawialnej producentom opłaca się wytwarzać energię z tego typu źródeł, lecz z uwagi na niską efektywność energii odnawialnej nie jest ona opłacalna dla konsumenta końcowego. Dodał również, że dzięki ustawie nastąpi obniżenie ceny dla odbiorcy końcowego.

Kolejny Senator PO zadał pytanie do senatora Peczkisa o to, jak procedowane zmiany wpływają na realizację postanowień pakietu klimatyczno-energetycznego w zakresie OZE.

Senator Grzegorz Peczkis poinformował, że państwo Polskie w kwestii energetyki wiatrowej posiada znaczny potencjał, który umożliwi bezpieczną realizację postanowień pakietu.

Podsekretarz stanu, Andrzej Piotrowski poinformował, że przedsiębiorcy produkujący energię z OZE otrzymują dotacje sięgające wysokości 70% wartości inwestycji z poziomu regionalnego oraz centralnego. Zaznaczył również, że zmiana wartości opłaty zastępczej nie będzie miała wpływu na zatrzymanie rozwoju energetyki wiatrowej.

Prezes Maciej Bando poinformował, że zmiana stawki opłaty zastępczej nie wpływa na zrównoważony rozwój kraju. Prezes podkreślił, że ocena skutków regulacji ustawy nie uwzględnia aktualnego stanu rzeczy. Dodatkowo zaznaczył, że wzrost obowiązku certyfikowania przełoży się na wzrost cen energii elektrycznej dla odbiorcy końcowego.

Senat podjął uchwałę w sprawie ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii.

Alert prawny dotyczący poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii

■ Na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i opinie prawne zamieściliśmy alert prawny dotyczący poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (druk sejmowy 1733). Projekt przede wszystkim proponuje ustalenie opłat zastępczych za zielone i błękitne certyfikaty na poziomie 125% rocznej ceny średnioważonej praw majątkowych wynikających z danego rodzaju świadectw, publikowanej przez TGE.

Jest to projekt poselski, który został wniesiony do Sejmu w dniu 12 lipca br.



Stanowisko IGCP do projektu ustawy o zmianie ustawy o OZE



IGCP/ 287/ 2017

Warszawa, dnia 28 lipca 2017

Szanowny Pan
Andrzej Piotrowski
Podsekretarz Stanu
Ministerstwo Energii

Szanowny Panie Ministrze,

W odniesieniu do projektu rozporządzenia Ministra Energii w sprawie *zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2018 r.* z dnia 12 czerwca 2017 r., przekazanego do konsultacji publicznych pismem z dnia 26 lipca br. znak sprawy: DEO.I.4111.12.2017 IK: 100123, pragniemy wyrazić zadowolenie w związku z propozycją Ministerstwa Energii dotyczącą wzrostu udziału obowiązku, o którym mowa w art. 59 pkt 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. *o odnawialnych źródłach energii* (Dz.U. z 2017 r. poz. 1148, 1213), w wymiarze 2,1% w stosunku do poziomu w roku 2017. Proponowana zmiana umożliwi stopniową likwidację zjawiska nadpodaży tzw. *zielonych certyfikatów* przy równoczesnym zabezpieczeniu interesów odbiorców końcowych energii elektrycznej przed zbyt gwałtownym wzrostem cen energii elektrycznej wynikającym ze wsparcia rozwoju odnawialnych źródeł energii.

Z poważaniem

Jacek Szymczak

Prezes Zarządu



Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej Kogeneracji



IGCP/220/2017

Warszawa, 20 czerwca 2017 r.

Pan
Michał Kurtyka
Podsekretarz Stanu
w Ministerstwie Energii

W związku z prowadzonymi obecnie pracami nad zmianą zasad wsparcia wytwarzania energii w procesie wysokosprawnej kogeneracji, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie wyraża swoje zaniepokojenie planowanymi zmianami oraz przedstawia swoje propozycje zmian, które przyczynią się do zwiększenia wykorzystania środków unijnych na projekty zgodne z celami Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014 – 2020.

Po pierwsze, chcielibyśmy zasygnalizować nasze obawy, wynikające z obserwowanego ograniczenia finansowania ze środków POIiŚ projektów wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji (dz. 1.6.1) oraz projektów wytwarzania energii z odnawialnych źródeł (dz. 1.1.1) do tych, które będą realizowane w klastrach energii.

Nasze obawy wynikają z informacji prezentowanych przez przedstawicieli Ministerstwa Energii podczas ostatnich posiedzeń Komitetu Monitorującego POIiŚ 2014-2020, z których wynika, że konkursy zaplanowane na III kwartał 2017 r. obejmować będą jedynie projekty, których realizacja będzie odbywać się w ramach porozumień klastrowych, tworzonych na podstawie ustawy o odnawialnych źródłach energii. Brak informacji, jakie zasady będą obowiązywały w kolejnych naborach, powoduje niepokój wśród przedsiębiorstw sektora energetycznego.

W sektorze energetycznym planowane są liczne projekty w zakresie wytwarzania ciepła i energii elektrycznej z OZE oraz wytwarzania w skojarzeniu. Wiele z nich ma służyć dostosowaniu jednostek wytwarzania do wymogów efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego zgodnie z dyrektywą o efektywności energetycznej.

Rozumiemy ideę tworzenia klastrów energii i ich znaczenie dla poprawy lokalnego bezpieczeństwa energetycznego, jednak w naszej ocenie ewentualne zamykanie finansowania z POIiŚ tylko dla projektów prowadzonych w klastrach, może stać się kolejną barierą w wykorzystaniu środków unijnych w sektorze energetycznym na cele związane z poprawą efektywności wytwarzania.

Z przeprowadzonego rozeznania wśród przedsiębiorstw – członków IGCP – wynika, że jak dotychczas, klastry energii, ustanawiane na podstawie ustawy o odnawialnych źródłach energii, to nieliczne inicjatywy. Dlatego też, w konkursach zaplanowanych na III kwartał, należy spodziewać się niewielkiej liczby projektów, a co za tym idzie, niskiego wykorzystania alokacji środków unijnych przeznaczonych na projekty wysokosprawnej kogeneracji i OZE.

Przedstawiciele przedsiębiorstw ciepłowniczych podkreślają, że powołanie klastra, wymaga czasu i żmudnej pracy nad organizacją takiej organizacji. Jeżeli we wcześniejszym okresie nie podejmowano inicjatyw współpracy wytwórców, dystrybutorów i konsumentów energii, doprowadzenie do podpisania porozumienia o utworzeniu klastra może zająć rok, a nawet dwa lata. W naszej ocenie, oczekiwanie na powołanie klastrów i wydatkowanie środków tylko na projekty realizowane



Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej Kogeneracji cd.

w klastrach, może doprowadzić do niewydatkowania środków unijnych przeznaczonych na projekty wysokosprawnej kogeneracji i OZE.

W związku z tym, wnioskujemy o nieograniczanie wsparcia projektów wysokosprawnej kogeneracji i OZE tylko do projektów realizowanych w ramach porozumień klastrowych i jednocześnie prosimy o przekazanie informacji odnośnie dalszych planów wydatkowania środków unijnych alokowanych na projekty wysokosprawnej kogeneracji i OZE.

Druga kwestia, którą chcemy podnieść, związana jest z opublikowanymi wynikami oceny merytorycznej projektów wysokosprawnej kogeneracji, dla których wnioski o dofinansowanie składane były w konkursie POIS/1.6.1/1/2016.

Po ocenie merytorycznej, z możliwości wsparcia wykluczona została zaskakująco duża liczba projektów, tzn. 15 z 48 projektów, które wcześniej, na etapie oceny formalnej, zostały ocenione pozytywnie. Zgadamy się z zasadą, że wspierane powinny być projekty najbardziej efektywne, które przy najniższych nakładach środków unijnych uzyskują najlepsze efekty ekologiczne. Jednak w naszej ocenie, z listy projektów rekomendowanych do dofinansowania wypadło wiele wartościowych projektów, które otrzymałyby dofinansowanie, gdyby kryteria oceny projektów były inaczej skonstruowane.

W związku z tym wnioskujemy o dokonanie zmian w kryteriach wyboru projektów w dz. 1.6.1, polegających na rezygnacji z wyznaczania kwintyli i uzależniania oceny projektu od oceny pozostałych projektów złożonych w konkursie, a w zamian za to proponujemy wprowadzenie punktacji za osiągnięcie danej wartości wskaźnika nakładów UE na oczekiwany rezultat (1 MWh planowanej rocznej produkcji i jednostkowa redukcja emisji CO₂) bez uzależniania oceny danego projektu od oceny pozostałych projektów.

W naszej opinii, bazując na doświadczeniach z zakończonego naboru, możliwe będzie takie określenie przedziałów punktacji, że w następnych naborach, po zmianie kryteriów, z dofinansowania wykluczone zostaną tylko projekty faktycznie nieefektywne. Poza tym zastosowanie metody bez uzależniania oceny danego projektu od oceny pozostałych projektów, ułatwi pracę zarówno instytucji organizującej konkurs, jak i beneficjentowi, ponieważ na etapie przygotowania wniosku beneficjent będzie mógł samodzielnie wstępnie ocenić swój wniosek i sprawdzić, czy będzie się on kwalifikował do wsparcia i wtedy zdecydować o składaniu wniosku.

Z uwagi na to, że metoda wyznaczania kwintyli i uzależniania oceny projektu od pozostałych projektów złożonych w konkursie, zastosowana jest także w ocenie projektów wytwarzania ciepła z OZE (dz. 1.1.1), wnioskujemy o rozważenie wprowadzenia takiej zmiany również w tych kryteriach.

Kolejną, trzecią kwestią, którą chcemy poruszyć, jest zidentyfikowane ograniczenie w korzystaniu z dofinansowania projektów wysokosprawnej kogeneracji (dz. 1.6.1), wynikające z zapisów w Szczegółowym Opisie Osi Priorytetowych POIiŚ.

Obecny wymóg dla projektów wysokosprawnej kogeneracji dotyczący zwiększenia mocy wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji powoduje, że duża grupa projektów, która przyniosłaby istotne ograniczenie emisji CO₂ oraz zwiększenie produkcji w wysokosprawnej kogeneracji z odnawialnych źródeł energii, nie może aplikować o środki unijne. Przyczyną jest fakt, że w wielu projektach następuje zastępowanie istniejących mocy (np. węglowych) na OZE bez zwiększenia mocy wytwarzanej. Chcemy podkreślić, że często po prostu nie jest możliwe zwiększenie mocy, np. ze względu na ograniczenia w zwiększeniu odbioru ciepła użytkowego albo brak możliwości odbioru zwiększonej produkcji energii elektrycznej.



Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej Kogeneracji cd.

Z uwagi na to, że projekty tego typu przynoszą istotne efekty w postaci redukcji emisji CO₂ oraz zwiększają produkcję z OZE, wnioskujemy o rozważenie wprowadzenia zmiany w wymaganiach dla projektów w tym działaniu, polegającej na dopisaniu obok „zwiększenia mocy wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji” alternatywne wymogu „lub zmniejszenie emisji CO₂.”

Podsumowując, uwzględniając opisane powyżej zidentyfikowane przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie problemy i ograniczenia w wykorzystaniu środków unijnych w sektorze energetycznym, wnioskujemy o:

- i. nieograniczanie wsparcia projektów wysokosprawnej kogeneracji (dz. 1.6.1) i OZE (dz. 1.1.1) tylko do projektów realizowanych w ramach porozumień klastrowych oraz o przekazanie informacji odnośnie dalszych planów wydatkowania środków unijnych alokowanych na projekty wysokosprawnej kogeneracji i OZE,
- ii. dokonanie zmian w kryteriach wyboru projektów w dz. 1.6.1, polegających na rezygnacji z wyznaczania kwintyli i uzależniania oceny projektu od oceny pozostałych projektów złożonych w konkursie, a w zamian za to wprowadzenie punktacji za osiągnięcie danej wartości wskaźnika nakładów UE na oczekiwany rezultat bez uzależniania oceny od pozostałych projektów oraz o rozważenie wprowadzenia takich zmian również w kryteriach dla wytwarzania ciepła z OZE (dz. 1.1.1),
- iii. rozważenie wprowadzenia zmiany w SzOOP POIŚ w wymaganiach dla projektów w działaniu 1.6.1, polegającej na dopisaniu obok „zwiększenia mocy wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji” alternatywne wymogu „lub zmniejszenie emisji CO₂.”

Jednocześnie deklarujemy gotowość do współpracy i opracowania odpowiednich propozycji zmian, które zaproponowaliśmy.

Porostajemy z poszanowaniem

Bogusław Regulski

WICEPREZES ZARZĄDU

Jacek Szmaczak

PREZES ZARZĄDU

Do wiadomości:

1. Pan Witold Słowik - Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Rozwoju
2. Pan Kazimierz Kujda – Prezes Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej



Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej Kogeneracji cd.



MINISTERSTWO ENERGII

Podsekretarz Stanu
Michał Kurtyka

Warszawa, 20 lipca 2017

DEO.I.071.25.2017
IK: 112818

Pan
Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Szanowny Panie Prezesie,

W odpowiedzi na Pana pismo z dnia 20 czerwca br. (znak: IGCP/220/2017), przedstawiam stanowisko Ministerstwa Energii w kwestiach będących przedmiotem ww. pisma.

Pragnę rozwiązać obawy Pana Prezesa dotyczące ograniczenia środków Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko (dalej: POIiŚ), przeznaczonych na wsparcie inwestycji w zakresie wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji (poddziałanie 1.6.1 POIiŚ) oraz dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł (poddziałanie 1.1.1 POIiŚ) wyłącznie do projektów realizowanych w ramach klastrów energii. Ministerstwo Energii, jako Instytucja Pośrednicząca dla I i VII osi priorytetowej POIiŚ, przekazała Instytucji Zarządzającej zaktualizowany harmonogram naboru wniosków w trybie konkursowym, który został opublikowany na stronach Ministerstwa Rozwoju w dniu 30 czerwca br. Oprócz konkursów dedykowanych inwestycjom realizowanym w ramach klastrów energii, w obu działaniach przewidziano także konkursy dla projektów poza klastrami energii. Dla poddziałania 1.1.1 konkurs, który będzie dotyczył wsparcia inwestycji wytwarzających energię ciepłą z OZE, zaplanowano na październik br., zaś dla poddziałania 1.6.1 – w listopadzie br. Powyższe informacje zostały przekazane przez przedstawicieli Ministerstwa Energii na spotkaniu grupy roboczej do spraw efektywności energetycznej



Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej Kogeneracji cd.

i OZE, działającej przy Komitecie Monitorującym POliŚ, podczas spotkania, w którym uczestniczył między innymi Pan Prezes, w dniu 6 lipca 2017 r.

Odnośnie postulatu dotyczącego rewizji założeń kryteriów stosowanych w poddziałaniach 1.1.1 oraz 1.6.1, uprzejmie informuję, że Ministerstwo Energii dostrzegając niedoskonałość „metody kwintylowej”, planuje wprowadzenie odpowiednich zmian w tym zakresie.

Jak słusznie zauważa Pan Prezes, zwrotna informacja na temat danych zawartych w złożonych wnioskach, po przeprowadzeniu I tury naboru, pozwala na podjęcie próby wyznaczenia określonych wartości progów w kryteriach. Ministerstwo Energii planuje wprowadzenie przedmiotowych zmian w terminie, który pozwoli na zastosowanie zmodyfikowanych kryteriów, do projektów aplikujących o wsparcie w IV kwartale bieżącego roku.

W kwestii zmiany zapisów Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych (dalej: SzOOP) informuję, że możliwości te są ograniczone.

Cel działania 1.6.1, zgodnie z zapisami zaakceptowanego przez Komisję Europejską programu operacyjnego, definiowany jest jako zwiększenie efektywności energetycznej na poziomie produkcji energii poprzez budowę lub zwiększenie mocy istniejących jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej. Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń wynikać powinno z poprawy sprawności procesu, a nie ze zwiększenia udziału OZE w wytwarzaniu energii. Odnosząc się do zaproponowanego przez Pana Prezesa promowania projektów, które w najwyższym stopniu wpływają na redukcję emisji CO₂, należy wskazać, że postulat ten jest już obecnie realizowany, ponieważ tego wymagają zapisy dokumentów programowych POliŚ, a także kryteria oceny projektów. Formalne kryteria stawiają wymóg redukcji emisji CO₂ o minimum 30%, aby projekt mógł otrzymać wsparcie z funduszu spójności. Zgodnie z treścią SzOOP premiovane będą projekty o największym potencjale redukcji CO₂ na jednostkę dofinansowania, umożliwiające także największą redukcję emisji pyłów do powietrza.

Ponadto, wsparcie wskazanego przez Pana Prezesa przedsięwzięcia, w ramach działania dotyczącego inwestycji w wysokosprawną kogenerację, nie jest możliwe w świetle przepisów pomocy publicznej, a mianowicie Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu.

Jednocześnie, w opinii Ministerstwa Energii, przedmiotowa inwestycja w świetle przepisów pomocowych oraz zapisów Programu Operacyjnego Infrastruktura



Prace nad nowelizacją zasad wsparcia wytwarzania energii wysokosprawnej Kogeneracji cd.

i Środowisko, jest możliwa do objęcia wsparciem w ramach poddziałania 1.1.1 POIiŚ, które dotyczy finansowania projektów wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych.

Z poważaniem,

Michał Kurtyka
podsekretarz stanu

dokument podpisany elektronicznie
112818.327398.227504

CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNEŁO

2017-07-27

L. dz. 285

Rozdzielnik: / Do wiadomości:

- Pan Witold Słowik – Podsekretarz Stanu w Ministerstwie Rozwoju
- Pan Kazimierz Kujda – Prezes Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej



aktualności

Stopa wolna od ryzyka w III kwartale 2017 r.

■ Dla potrzeb określania wskaźnika kosztu zaangażowanego kapitału przyjmowanego do kalkulacji taryf infrastrukturalnych przedsiębiorstw sektora gazowego oraz operatorów systemów elektroenergetycznych, przedkładanych do zatwierdzenia w III kwartale 2017 r., stopa wolna od ryzyka wynosi 3,212%.

Dla porównania, w II kwartale 2017 r. stopa ta wynosiła 3,140%.

Więcej szczegółów zawiera Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 40/2017. Źródło: URE

Aukcje polskich uprawnień do emisji

■ W dniu 5 lipca 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 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 10 632 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 19 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 5,10 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 24 770 700 euro.

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

■ W dniu 19 lipca 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 4 857 000 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 11 498 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 19 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 5,39 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 26 179 230 euro.

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

Źródło: KOBiZE



Cofnięcie akredytacji weryfikatorowi GHG

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami poinformował, że Polskie Centrum Akredytacji cofnęło akredytację weryfikatorowi GHG - firmie Euronis Certification Sp. z o. o. z siedzibą w Opolu, ul. Zielona 14 (nr akredytacji PL-VG-0005). W związku z tym firma Euronis została usunięta z wykazu akredytowanych weryfikatorów, dostępnym na stronie internetowej Krajowego ośrodka w dziale „Monitorowanie, raportowanie, weryfikacja emisji w EU ETS”, zakładce „Wykaz akredytowanych weryfikatorów”.

Źródło KOBiZE

Raport z rynku CO₂ – czerwiec 2017

■ KOBiZE przedstawiło kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ - czerwiec 2017”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu zawarte są m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w czerwcu oraz wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek EUA i CER. Ponadto, w numerze zamieszczono informacje na temat stanu prac nad rozporządzeniem ESR (obszar non-ETS), informacje o rozwoju systemów ETS na świecie, 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

Uchwała w sprawie przyjęcia projektu zmiany Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020”

■ 5.07 Rada Ministrów przyjęła uchwałę w sprawie przyjęcia projektu zmiany Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020”, przedłożoną przez ministra rozwoju i finansów. W uchwale uregulowano kwestie związane ze zmianą Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020 (POLiŚ). Zmiany w POLiŚ wynikają z konieczności dostosowania zapisów programu do zmienianej Umowy Partnerstwa, która jest dokumentem wyznaczającym ramy do wdrażania funduszy unijnych, a tym samym wpływa na programy operacyjne, w tym na POLiŚ. Część zaproponowanych zmian ma również związek z przyjęciem przez rząd 14 lutego 2017 r. „Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju do roku 2020 (z perspektywą do 2030 r.)” oraz koniecznością dostosowania POLiŚ do potrzeb jej realizacji. Przewidziano

także wiele zmian programu zmierzających do efektywnego i sprawniejszego wydatkowania funduszy unijnych.

Spośród zaproponowanych zmian o charakterze ogólnym do najważniejszych zaliczyć należy uzupełnienie wymiaru terytorialnego działań programu o miasta średnie, w tym tracące funkcje społeczno-gospodarcze, a także uelastycznienie koordynacji oraz podziału zakresu wsparcia z funduszy unijnych między poziomem regionalnym (regionalne programy operacyjne) a krajowym (POLiŚ). Chodzi też o korektę sposobów wyboru projektów w celu sprawniejszego zarządzania nimi (uzupełnienie o tryb konkursowy oraz pozakonkursowy).

Wśród rozwiązań szczegółowych odnoszących się do poszczególnych sektorów POLiŚ, za najważniejsze należy uznać m.in.: realokację 120 mln euro z gospodarki odpadami na gospodarkę wodno-ściekową, umożliwienie finansowania elementów inwestycji na śródlądowych drogach wodnych na wybranych odcinkach o parametrach III lub IV klasy drogi wodnej, uzupełnienie katalogu beneficjentów o przedsiębiorców w przypadku gospodarki odpadami, a także rezygnację ze wsparcia podziemnych magazynów gazu na rzecz silniejszego wsparcia inwestycji w infrastrukturę przesyłu gazu.

Uchwała weszła w życie z dniem podjęcia.

Źródło: www.premier.gov.pl

Aukcje na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach OZE

■ W ostatnich dniach czerwca br. zgodnie z Ogłoszeniami Prezesa URE z 29 maja br. odbyły się dwie aukcje na sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnych źródeł energii - oznaczone jako „Aukcja Zwykła Nr AZ/1/2017” oraz „Aukcja Zwykła Nr AZ/2/2017”.

W trakcie pierwszej sesji w dniu 29 czerwca wysłano łącznie 489 ofert. Za skutecznie złożone uznano 472 oferty. Ostatecznie 352 oferty wygrały aukcję, podczas której sprzedano 99,91% ilości oraz 80,63% wartości energii elektrycznej przeznaczonej do sprzedaży. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana to 195,00 zł/MWh, a maksymalna - 398,87 zł/MWh.

W trakcie sesji 30 czerwca 2017 r. wysłano łącznie 48 ofert. Za skutecznie złożone uznano 44 oferty.

Ostatecznie 44 oferty wygrały aukcję, podczas której sprzedano 21,04% ilości oraz 18,36% wartości energii elektrycznej przeznaczonej do sprzedaży. Minimalna cena po jakiej energia została sprzedana to 290,00 zł/MWh, a maksymalna - 474,00 zł/MWh.

Źródło: URE



Jak obliczyć i wnieść opłaty OZE

■ Ze względu na zgłaszane przez przedsiębiorstwa energetyczne pytania i wątpliwości dotyczące opłaty OZE, URE przedstawia zestawienie odpowiedzi na najczęściej zadawane pytania dotyczące sposobu ustalania podstawy obliczania tej opłaty i określenia podmiotów zobowiązanych do jej wniesienia. Zestawienie jest dostępne na stronie Urzędu Regulacji Energetyki.

Źródło: URE

Jak prawidłowo złożyć wniosek o wydanie świadectw pochodzenia

■ Wprowadzone 1 stycznia 2017 r. zmiany w ustawie o odnawialnych źródłach energii spowodowały, że wytwórcy składający wnioski o wydanie świadectw pochodzenia coraz częściej popełniają błędy o charakterze formalnym, które z oczywistych względów negatywnie rzutują na terminy zakończenia postępowań. W Komunikacie nr 43/2017 Prezesa URE zostały podane zalecenia, jak ich uniknąć.

Źródło: URE

Raport Prezesa URE o działalności gospodarczej w sektorze energetycznym oraz planach rozwoju operatorów systemu elektroenergetycznego i gazowego

■ Prezes URE, zgodnie z art. 23 ust. 2a ustawy - Prawo energetyczne, co dwa lata sporządza raport o warunkach gospodarowania w sektorze energetycznym, zawierający także ocenę planów rozwoju OSP i OSD pod kątem przyszłego bezpieczeństwa zaspokojenia zapotrzebowania na energię elektryczną i paliwa gazowe. Podobnie jak w poprzedniej edycji poszerzono jego zawartość o informacje dotyczące sektora paliw gazowych, w zakresie analogicznym jak dla elektroenergetyki.

Jest to już czwarty raport. Pierwsze opracowanie powstało w 2011 r.

Dokument składa się z trzech głównych części. W pierwszej omówiono zagadnienia gromadzenia i przekazywania do Komisji Europejskiej informacji o projektach inwestycyjnych krajowych firm sektora wraz ze szczegółowymi danymi dotyczącymi krajowego systemu elektroenergetycznego i gazowego. Część druga zawiera ocenę warunków podejmowania i prowadzenia działalności w zakre-

sie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych. W części trzeciej zasygnalizowano propozycje zmian legislacyjnych, które ułatwiłyby realizację zadań w tym zakresie.

Raport, przekazany w końcu czerwca br. ministrowi energii jest dostępny na dedykowanej tym dokumentom stronie internetowej URE.

Źródło: URE

Obowiązki wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z OZE, których oferty wygrały aukcje w dniach 29-30 czerwca 2017 r.

■ Przepisy ustawy o odnawialnych źródłach energii określają obowiązki sprawozdawcze wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, którego oferta wygrała aukcję.

Szczegóły dotyczące sprawozdawczości wytwórców, w tym m.in. terminy przedłożenia wymaganych informacji, znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 45/2017 dotyczącej obowiązków wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii w instalacji odnawialnego źródła energii, których oferty wygrały aukcje w dniach 29-30 czerwca 2017 r.

Źródło: URE

II faza postępowania na rynku energetycznym

■ 11.07 UOKiK poinformował o skierowaniu do drugiego etapu postępowanie w sprawie przejęcia przez Polską Grupę Energetyczną (PGE) kontroli nad EDF Polska. Wniosek o zgodę na przejęcie przez PGE kontroli nad EDF wpłynął do UOKiK w czerwcu 2017 r. Uczestnicy transakcji zajmują się m.in. wytwarzaniem i dystrybucją energii elektrycznej. Działają również na krajowym rynku obrotu certyfikatami energetycznymi oraz europejskim rynku handlu uprawnieniami do emisji CO₂.

W ramach prowadzonego postępowania UOKiK przeanalizuje i zweryfikuje dane przedstawione przez lidera rynku, PGE. W tym celu przeprowadzi badanie rynku obejmujące głównych uczestników sektora energetycznego. Urząd wystąpi również do prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wydanie opinii w tej sprawie. Rozpoczęcie drugiego etapu postępowania nie przesądza o rodzaju decyzji, jaka w przyszłości zostanie wydana. Prezes UOKiK może wyrazić zgodę (bezwartunkową lub warunkową) na dokonanie koncentracji albo zakazać jej przeprowadzenia.

Źródło: UOKiK



Projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw

■ 11.07 Rada Ministrów przyjęła projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw, przedłożony przez ministra środowiska.

Nowelizacja ustawy dotyczy głównie przeniesienia do polskiego prawa części postanowień unijnej dyrektywy w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (tzw. dyrektywa MCP). W ramach nowelizacji wprowadzono także – ze względu na inne wymogi Unii Europejskiej – dodatkowe zmiany doprecyzowujące istniejące przepisy, niezwiązane z dyrektywą MCP. Dyrektywa MCP określa normy emisji do powietrza takich substancji jak: dwutlenek siarki, tlenek i dwutlenek azotu (w przeliczeniu na dwutlenek azotu) oraz pył – dla średnich źródeł spalania paliw, czyli takich których nominalna moc cieplna jest równa lub większa niż 1 MW i mniejsza niż 50 MW. Dyrektywa wprowadza także wymóg objęcia średnich źródeł spalania paliw systemem pozwoleń lub rejestracji i obowiązkowym monitorowaniem emisji oraz wprowadza wymagania dotyczące eksploatacji urządzeń redukujących emisję. Dyrektywa jest częścią unijnej inicjatywy „Czyste powietrze”.

W Polsce istnieją regulacje związane z emisją zanieczyszczeń ze średnich źródeł spalania paliw, dlatego wdrożenie zapisów dyrektywy MCP wymaga jedynie zmiany, rozwinięcia lub doprecyzowania niektórych przepisów o ochronie środowiska (ustawy i rozporządzeń).

Przeniesienie postanowień dyrektywy do polskiego prawa wymagało wprowadzenia zmian do ustawy Prawo ochrony środowiska dotyczących: zawartości wniosków o wydanie pozwoleń na emisję, informacji zamieszczanych w zgłoszeniach dotyczących emisji do powietrza, prowadzenia publicznie dostępnego rejestru średnich źródeł spalania paliw, a także przeprowadzania – na etapie przygotowywania programów ochrony powietrza – analizy potrzeby wprowadzenia bardziej rygorystycznych (od wynikających z dyrektywy MCP) dopuszczalnych wielkości emisji dla średnich źródeł spalania paliw, zlokalizowanych w strefach, w których nie są dotrzymywane standardy jakości powietrza. Zgodnie z dyrektywą MCP, wynikające z niej wymagania emisyjne będą miały zastosowanie do średnich źródeł spalania paliw istniejących dopiero od 1 stycznia 2025 r. albo od

1 stycznia 2030 r. – w zależności od wielkości nominalnej mocy cieplnej źródła (termin wcześniejszy dotyczy źródeł o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW).

W Polsce czasowe derogacje (odstępstwa), obejmujące okres od 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2029 r., dotyczyć będą niektórych źródeł zasilających sieci ciepłownicze lub wykorzystywanych do napędzania tłoczni gazu. Derogacje te będzie można stosować wyłącznie do źródeł istniejących o nominalnej mocy cieplnej większej niż 5 MW.

Ponadto, nowo utworzony rejestr średnich źródeł spalania paliw, spełniający wymagania dyrektywy MCP, ma być publicznie dostępny i będzie prowadzony w postaci elektronicznej od 1 stycznia 2019 r. przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBI-ZE).

Ponieważ w Polsce średnie źródła spalania paliw są objęte pozwoleniami lub zgłoszeniami, informacje o tych źródłach, dla których przed wejściem w życie zmienionej ustawy wydano pozwolenia lub przyjęto zgłoszenia – będą mogły być zamieszczone w rejestrze w terminie wcześniejszym niż przewidziano to w dyrektywie. Założono, że nastąpi to w ciągu 3 lat od wejścia znowelizowanych przepisów w życie.

Nowe przepisy mają obowiązywać po 30 dniach od daty ich ogłoszenia w Dzienniku Ustaw, z wyjątkiem części regulacji, które mają wejść w życie w innych terminach.

Źródło: www.premier.gov.pl

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził nową taryfę PGNiG S.A.

12 lipca br. Prezes URE zatwierdził ustaloną ■ przez PGNiG S.A. taryfę w zakresie dostarczania paliw gazowych na okres do dnia 30 września 2017 r. Taryfa Nr 15/2017 została opublikowana w Biuletynie Branżowym URE - Paliwa Gazowe.

Średnie ceny gazu ziemnego wysokometanowego w stosunku do cen ustalonych w dotychczas obowiązującej taryfie Nr 14/2017 tego Przedsiębiorstwa, obniżone zostały o 6,7 %, zaś gazów zaazotowanych o 6,8 %. Taryfa ustalona przez PGNiG S.A. dotyczy odbiorców końcowych obsługiwanych przez to Przedsiębiorstwo, tj. odbiorców o rocznym zużyciu gazu nie mniejszym niż 25 mln m³ (tzw. dużych przedsiębiorców). Nie ma zatem zastosowania do odbiorców o mniejszym zużyciu, w tym do gospodarstw domowych. Przedsiębiorstwem, które w ramach GK PGNiG S.A. sprzedaje gaz do odbiorców w gospodarstwach domowych jest PGNiG



Obrót Detaliczny Sp. z o. o.o, którego taryfa zatwierdzona przez Prezesa URE w dniu 17 marca 2017 r. obowiązuje do dnia 31 grudnia 2017 r.

Źródło: URE

Średnia kwartalna cena energii elektrycznej niepodlegająca obowiązkowi publicznej sprzedaży

■ URE informuje, że średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż wynikające z art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła za III kwartał 2017 r. 165,54 MWh.

Dla porównania - cena ta za I kwartał 2017 r. wynosiła 164,78 zł/MWh.

Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 46/2017.

Źródło: URE

Średnioważony koszt węgla i średnia cena energii elektrycznej w 2016 r.

■ Zgodnie z ustawą o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej, Prezes URE poinformował, że w roku 2016:

- średnioważony koszt węgla zużywanego przez jednostki wytwórcze centralnie dysponowane opalane węglem, z uwzględnieniem kosztów transportu węgla wyniósł 82,27 zł/MWh;
- średnia cena energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórców eksploatujących jednostki wytwórcze centralnie dysponowane opalane węglem wyniosła 181,11 zł/MWh.

Szczegółowe informacje zawiera Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 47/2017.

Źródło: URE

Wyjaśnienie odnośnie monitorowania i raportowania emisji CO₂ powstałych z zastosowania mocznika w EU ETS

■ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami poinformował, że w uzgodnieniu z Ministerstwem Środowiska przygotował dokument zawierający wyjaśnienia dotyczące monitorowania i raportowania emisji CO₂ powstałych z zastosowania mocznika w EU ETS.

Dokument udostępniony jest w zakładce Materiały do pobrania/ Monitorowanie, raportowanie, weryfikacja emisji.

Źródło: KOBiZE

Wyjaśnienie Ministerstwa Środowiska do artykułu „Opłaty śmieciowe pójdą w górę. Winna zmiana kodu dla popiołu”, zamieszczonego 19 lipca 2017 r. w „Dzienniku Gazecie Prawnej”

■ Resort środowiska nie zmieniał klasyfikacji dla popiołów z domowych palenisk. Powinny być one klasyfikowane jako odpady komunalne, zgodnie z definicją odpadów komunalnych, w grupie 20, gdyż przepisy wskazują, że odpady należy klasyfikować uwzględniając źródło ich powstawania. Klasyfikacja taka obowiązuje co najmniej od czasu funkcjonowania systemu gospodarowania odpadami komunalnymi wprowadzonego ustawą z dnia 1 lipca 2011 r. o zmianie ustawy o utrzymaniu czystości i porządku w gminach oraz niektórych innych ustaw. Zatem nie można mówić tu o zmianie stanowiska przez Ministerstwo Środowiska, gdyż jest ono od dawna utrwalone.

Natomiast podgrupa 10 01, do której błędnie mogą być klasyfikowane popioły z gospodarstw domowych, dotyczy odpadów z elektrowni i innych zakładów energetycznego spalania paliw. W związku z tym, jeżeli popioły pochodzące z gospodarstw domowych są klasyfikowane w podgrupie 10 01 to jest to działanie niezgodne z obowiązującymi przepisami.

Źródło: MŚ

Prezes URE zaprasza do konsultacji publicznych:

■ nt. kryteriów oceny wniosków o odstąpienie od stosowania rozporządzenia KE w sprawie kodeksu sieci dot. przyłączenia odbioru

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki do dn. 31 sierpnia 2017 r. zaprasza do wzięcia udziału w konsultacjach publicznych nt. kryteriów oceny wniosków o odstąpienie od stosowania rozporządzenia Komisji Europejskiej ustanawiającym kodeks sieci dotyczące przyłączenia odbioru.

Po przeprowadzonych konsultacjach Prezes URE podejmie decyzję w sprawie kryteriów, które będą brane pod uwagę przy ocenie wniosków, powiadomi Komisję Europejską o swojej decyzji i opublikuje ją na stronie internetowej URE.

Więcej informacji znajduje się w Komunikacie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 48/2017 w sprawie zaproszenia do konsultacji publicznych dotyczących proponowanych kryteriów oceny wniosków o przyznanie odstąpienia zgodnie z art. 52 i art. 53 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru.



■ **nt. przyznania odstępstw dot. wymogów technicznych w zakresie przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego (HVDC) i modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego**

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zaprasza do wzięcia udziału w konsultacjach publicznych dotyczących kryteriów przyznawania odstępstw zgodnie z rozporządzeniem Komisji Europejskiej ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego.

Odpowiedzi na dwa pytania należy przesłać do URE do 31 sierpnia 2017 r.

Po przeprowadzonych konsultacjach przez Prezesa URE zostanie podjęta decyzja w sprawie kryteriów, które będą brane pod uwagę przy ocenie wniosków, powiadomiona zostanie Komisja Europejska, a następnie decyzja zostanie opublikowana na stronie internetowej URE.

Więcej informacji znajduje się w Komunikacie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 49/2017 w sprawie zaproszenia do konsultacji publicznych dotyczących proponowanych kryteriów oceny wniosków o przyznanie odstępstw zgodnie z art. 79 i art. 80 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego.

Źródło: URE

Ustawa o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014-2020 (tzw. „ustawa wdrożeniowa”) 24 lipca 2017 r. została podpisana przez Prezydenta RP

■ Głównym celem ustawy jest wprowadzenie usprawnień i uproszczeń oraz zapewnienie efektywnego wykorzystania środków z funduszy Unii Europejskiej. Proponowane przepisy są odpowiedzią na wnioski i postulaty zgłaszane przez instytucje oraz podmioty zaangażowane we wdrażanie i wydatkowanie środków perspektywy finansowej 2014–2020. Ustawa wprowadza zmiany w ustawie z dnia 11 lipca 2014 r. o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności finansowanych w perspektywie finansowej 2014–2020, a także w kilkunastu innych aktach prawnych. Zmiany w ustawie o zasadach realizacji programów w zakresie polityki spójności polegają m. in. na: (1) doprecyzowaniu definicji „dofinansowania” oraz wprowadzeniu defini-

cji legalnych „kryteriów wyboru projektów” i „warunków formalnych”, (2) uchyleniu przepisów dotyczących wytycznych programowych, (3) wprowadzeniu instytucji rzeczników funduszy europejskich, (4) poszerzeniu roli wojewodów w procesie wdrażania regionalnych programów operacyjnych, (5) uzupełnieniu i doprecyzowaniu przepisów dotyczących kontroli, w tym kontroli krzyżowych, kontroli systemowych i oględzin w toku kontroli, (6) uzupełnieniu przepisów regulujących wykorzystanie środków przeznaczonych na realizację instrumentów finansowych, (7) wprowadzeniu pomocy zwrotnej, jako kolejnej formy wsparcia w ramach polityki spójności, (8) zmianie przepisów dotyczących projektów partnerskich, (9) modyfikacji przepisów dotyczących składania oświadczeń pod rygorem odpowiedzialności karnej przez wnioskodawców projektów, (10) modyfikacji zasad udostępniania dokumentów przedstawianych przez wnioskodawców lub wytworzonych w związku z oceną dokumentów przez właściwe instytucje, (11) regulacji trybu wyboru projektów z zakresu instrumentów finansowych, (12) modyfikacji zasad przeprowadzania konkursów oraz oceny projektów, (13) modyfikacji procedury odwoławczej, (14) poszerzeniu roli ekspertów w realizacji umowy o dofinansowanie projektu i decyzji o dofinansowaniu projektu, (15) stworzeniu podstaw prawnych do współpracy z Prezesem Zakładu Ubezpieczeń Społecznych w zakresie udostępniania danych osobowych. Zmiany wprowadzone w pozostałych aktach prawnych objętych zakresem nowelizacji dotyczą m. in.: (1) ograniczenia wyłączenia spod egzekucji środków pochodzących z programów finansowanych z udziałem środków europejskich do środków wypłacanych w formie zaliczki, (2) powierzenia prowadzenia Zintegrowanego Rejestru Kwalifikacji, Instytutowi Badań Edukacyjnych w Warszawie, (3) nałożenia na Polską Agencję Rozwoju Przedsiębiorczości nowego zadania w postaci prowadzenia działań mających na celu dostosowanie kształcenia do zapotrzebowania gospodarki (w tym powołania Rady Programowej do spraw kompetencji i sektorowych rad do spraw kompetencji), (4) doprecyzowania uprawnień kontrolnych instytucji zarządzających w ramach operacji finansowanych z Europejskiego Funduszu Pomocy Najbardziej Potrzebującym, (5) modyfikacji niektórych przepisów ustawy o zasadach prowadzenia polityki rozwoju, w szczególności definicji kontraktu terytorialnego, (6) rozszerzenia katalogu środków publicznych w rozumieniu ustawy o finansach publicznych, (7) uchylenia przepisów ustawy o finansach publicznych w zakresie obowiązku klasyfikacji wydatków publicznych według dodatko-



wej klasyfikacji wydatków strukturalnych, (8) ustalenia okresu przedawnienia oraz terminu rozpoczęcia biegu przedawnienia w stosunku do niepodatkowych należności budżetowych z tytułu zwrotu środków przeznaczonych na realizację programów finansowanych z udziałem środków europejskich oraz innych należności związanych z realizacją projektów finansowanych z udziałem tych środków, (9) umożliwienia rozliczania dotacji celowych udzielanych beneficjentom z budżetu państwa oraz budżetów jednostek samorządu terytorialnego na współfinansowanie projektów na zasadach analogicznych jak dla płatności z budżetu środków europejskich.

Ustawa wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem:

1. przepisu zobowiązującego Instytut Badań Edukacyjnych do podjęcia działań mających na celu zapewnienie nieprzerwanego funkcjonowania Zintegrowanego Rejestru Kwalifikacji od dnia 1 stycznia 2018 r., który wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia;
2. zmian w ustawie o utworzeniu Polskiej Agencji Rozwoju Przedsiębiorczości związanych z nałożeniem na Agencję nowych zadań w postaci prowadzenia działań mających na celu dostosowanie kształcenia do zapotrzebowania gospodarki oraz zmian w ustawie o pomocy społecznej związanych z modyfikacją przepisów obejmujących operacje finansowane w ramach Europejskiego Funduszu Pomocy Najbardziej Potrzebującym, które wchodzi w życie z dniem 1 września 2017 r.;
3. zmian w ustawie o utworzeniu Polskiej Agencji Rozwoju Przedsiębiorczości oraz w ustawie o Zintegrowanym Systemie Kwalifikacji dotyczących wskazania Instytutu Badań Edukacyjnych w Warszawie, jako podmiotu prowadzącego Zintegrowany System Kwalifikacji, które wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2018 r.
4. Źródło: www.prezydent.pl

Polityka PPP przyjęta przez rząd

■ 26 lipca Rada Ministrów przyjęła „Politykę Rządu w zakresie rozwoju partnerstwa publiczno-prywatnego”. To pogłębiona diagnoza rynku i zestaw konkretnych działań na rzecz rozwoju PPP.

„Polityka PPP” jest pierwszą rządową kompleksową wizją rozwoju partnerstwa publiczno-prywatnego w Polsce. Jej głównym celem jest zwiększenie skali i efektywności inwestycji realizowanych w formule PPP. Zielonym światłem dla opracowania dokumentu było wskazanie „Polityki PPP” jako strategicznego projektu w „Strategii na rzecz odpowiedzialnego rozwoju”.

W „Polityce PPP” zidentyfikowane zostały najważniejsze przyczyny niewystarczającego wykorzystania formuły PPP w realizacji inwestycji publicznych. Wskazano również zasady, które należy stosować przygotowując projekty PPP.

„Polityka PPP” to przede wszystkim zapowiedź bardzo konkretnych działań Rządu na rzecz PPP, w perspektywie do 2020 roku, z których większość znajduje się już w fazie realizacji.

Rząd założył w „Polityce PPP”, że realizacja wskazanych w niej działań powinna przynieść wymierne efekty.

Źródło: MR

Wysokość kosztów osieroconych na 2018 r.

■ W informacji Prezesa URE nr 51/2017 podane zostały zaktualizowane kwoty tzw. kosztów osieroconych na 2018 r. dla czterech wytwórców energii elektrycznej (Elektrownia Pątnów II, Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna, CEZ Chorzów, Elektrociepłownia „Zielona Góra”), na podstawie ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej.

Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa URE nr 51/2017 z dn. 27.07.2017 w sprawie wysokości zaktualizowanych na rok 2018 kwot kosztów osieroconych.

Źródło: URE

Projekt budowy Centrum Analiz-Klimatyczno-Energetycznych (CAKE) finansowany z unijnego Programu LIFE

■ KOBiZE poinformował, że w dniu 27 lipca 2017 r. w Warszawie została podpisana umowa pomiędzy Instytutem Ochrony Środowiska – Państwowym Instytutem Badawczym a Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz równoległe Komisją Europejską, dotycząca współfinansowania projektu pn.: „System dostarczania i wymiany informacji w celu strategicznego wspierania wdrażania polityki klimatyczno-energetycznej (LIFE Climate CAKE PL)”.

Koncepcja projektu LIFE Climate CAKE PL, została opracowana w Krajowym Ośrodku Bilansowania i Zarządzania Emisjami, który będzie także odpowiedzialny za jego realizację. Wartość projektu to 10,4 mln zł. Wsparcie KE wynosi ok. 6,16 mln zł, a współfinansowanie z NFOŚiGW 2,09 mln zł. Projekt będzie realizowany od września 2017 do listopada 2020 r. Podstawowym celem projektu jest budowa trwałego i kompleksowego systemu tworzenia oraz wymiany informacji i wiedzy, wspo-



magającego opracowywanie przekrojowych analiz skutków różnych rozwiązań w zakresie polityki klimatyczno-energetycznej. Cele projektu wpisują się we wspieranie realizacji unijnej polityki przeciwdziałania zmianom klimatu, wspomagają wdrażanie pakietu energetyczno-klimatycznego 2020 oraz ram polityki klimatycznej UE do 2030 roku, także w perspektywie strategii długookresowej do 2050 r.

W ramach projektu powstanie warsztat analityczny, składający się z globalnego modelu równowagi ogólnej (CGE) oraz współpracujących z nim modeli sektorowych energii, rolnictwa i transportu. Narzędzia modelowe będą budowane przez wysokiej klasy specjalistów, którzy w efekcie realizacji całego przedsięwzięcia stworzą kompleksowy i trwały zespół, zdolny do stałego wspierania grupy docelowej i interesariuszy projektu. Jednocześnie w KOBiZE tworzy się możliwość pracy i rozwoju dla ekspertów i naukowców posiadających wiedzę w zakresie budowy, obsługi i wykorzystania analitycznych modeli ekonomicznych i sektorowych. KOBiZE zaprasza do kontaktu na adres e-mail: strategie@kobize.pl.

Przedsięwzięcie Instytutu zostało ocenione w naborze 2016 Komisji Europejskiej jako jeden z najlepszych wniosków w całej Unii Europejskiej. Znaczenie, jakość i wyjątkowość projektu LIFE Climate CAKE PL została uznana także przez szereg osób i instytucji zaangażowanych w politykę energetyczno-klimatyczną, co znalazło odzwierciedlenie w wielu listach poparcia dla tego przedsięwzięcia otrzymanych m.in. od ministrów Rządu RP i państw członkowskich UE, deputowanych do Parlamentu Europejskiego, międzynarodowych organizacji oraz instytucji naukowych.

Źródło: KOBiZE

Inwestycje i remonty PGE GiEK

■ W Zespole Elektrociepłowni Bydgoszcz zostanie rozbudowana Instalacja Odsiarczania Spalin. Dzięki tej inwestycji jednostka wytwórcza spełni zaostrzone unijne normy środowiskowe, które zaczną obowiązywać od 2021 roku.

Rozbudowa instalacji odsiarczania spalin gwarantuje uzyskanie trwałego i pewnego ograniczenia emisji SO₂ do poziomu poniżej 130 mg/m³ i pyłu – poniżej 10 mg/m³. Dzięki temu bydgoska elektrociepłownia spełni normy emisyjne zawarte zarówno w Dyrektywie IED (o emisyjach przemysłowych) jak i docelowo w konkluzjach BAT, które wymagają sto-

sowania najlepszych dostępnych technologii w zakresie ochrony środowiska.

Zakres prac zawarty w umowie, który zrealizuje GE Power, obejmie dostarczenie kompletnej instalacji odsiarczania spalin dla kotła OP-230 nr 4 z możliwością odsiarczenia całego strumienia spalin z kotła OP-230 nr 3, w technologii półsuchej NID™, wraz z podłączeniem do istniejącego komina. Zastosowana technologia oparta jest na wapnie palonym jako reagent, wykorzystuje najnowocześniejszy filtr workowy pełniący rolę odpylacza, kompaktowy reaktor oraz zintegrowany mieszalnik-nawilżacz.

Inwestycja rozbudowy IOS wpisuje się w strategię Grupy Kapitałowej PGE, której ambicją jest prowadzenie działalności w sposób zrównoważony, przy zachowaniu wysokich standardów ekologicznych.

Zgodnie z zapisami kontraktu, rozbudowana instalacja odsiarczania spalin przekazana zostanie do eksploatacji w grudniu 2018 roku. Rozbudowa instalacji odsiarczania spalin nie kończy procesu dostosowania jednostek wytwórczych w Bydgoszczy do konkluzji BAT. PGE GiEK planuje w ZEC Bydgoszcz realizację kolejnego zadania inwestycyjnego – budowę instalacji odazotowania spalin.

W następstwie wejścia w życie Konkluzji BAT w 2021 r., które zaostrzają parametry emisyjne w zakresie SO₂, NO_x i pyłów, wprowadzone zostaną wymogi emisyjne w zakresie innych substancji, a także nowe obowiązki dotyczące prowadzenia pomiarów emisji i nowe standardy jakości ścieków z instalacji oczyszczania spalin. Dlatego też, aby umożliwić dalszą pracę jednostek PGE konieczne jest zrealizowanie programu inwestycyjnego dostosowującego aktywa wytwórcze do przyszłych rygorystycznych wymogów.

Biorąc pod uwagę zakres koniecznych do zrealizowania inwestycji, w pierwszej kolejności zrealizowane zostaną programy inwestycyjne dostosowujące aktywa wytwórcze zlokalizowane w trzech elektrowniach – Bełchatów, Opole oraz Dolna Odra.

Obecnie w tych lokalizacjach uruchamiane są postępowania przetargowe dla wyboru wykonawców prac na blokach nr 3–12, nr 14 i nr 2 w Elektrowni Bełchatów, bloków nr 1–4 w Elektrowni Opole, bloków nr 5–8 w Elektrowni Dolna Odra.

■ Kurier Lubelski (24.07) poinformował, że prezydent Lublina 18 lipca wydał decyzję środowiskową dla inwestycji budowy bloku na biomasę w Elektrociepłowni Lublin „Wrotków”. Decyzja została wydana na wniosek PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna,



Oddział Elektrociepłownia Lublin Wrotków. Wcześniej, po protestach mieszkańców w październiku ubiegłego roku prezydent Lublina odmówił wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla tej inwestycji, ale spółka odwołała się do Samorządowego Kolegium Odwoławczego i wygrała sprawę. PGE GiEK ma w planach budowę na terenie Elektrociepłowni Lublin „Wrotków” bloku na słomę i zrębki o mocy 29 MWt i 45 MWe.

■ Jak informuje BiznesAlert.pl (24.07) – PGE w celu przeprowadzenia prac remontowych wstrzyma prace jednego z bloków o mocy 858 MW w Elektrowni Bełchatów. Podobne prace toczą się w Elektrowni Kozienice, gdzie remontowany jest jeden z bloków o mocy 560 MW. PSE przypomina, że remonty obydwu bloków były planowane i zapewnia, że system jest bezpieczny. Odstawienie bloku w Bełchatowie zaplanowano od 31 lipca. PGE poinformowało, że przewidziane wcześniej prace konserwacyjne mają potrwać do 7 października. Remont bloku w Kozienicach rozpoczął się 21 lipca i potrwa do grudnia obecnego roku.

Sieć elektroenergetyczna w Polsce jest niezawodna, a ryzyko ograniczenia dostaw energii elektrycznej maleje, pomimo napraw w dwóch największych elektrowniach w kraju - poinformowało PSE. OSP podkreślił, że remonty były wcześniej zaplanowane, a warunki pogodowe nie wskazują na problem z zasilaniem.

Umowy na efektywną dystrybucję ciepła i chłodu w ramach Programu IIŚ

■ 28 czerwca 2017 roku zostały podpisane kolejne umowy w ramach poddziałania 1.7.2 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu na terenie konurbacji śląsko-dąbrowskiej, Programu Infrastruktura i Środowisko (POIiŚ). Jednym z beneficjentów jest Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Tychach. Dotacja z Funduszu Spójności dla projektu „Przebudowa sieci przesyłowej Północ i Południe II w Tychach” zostanie przeznaczona na modernizowanie 0,72 km sieci ciepłowniczej. W wyniku prac modernizacyjnych nastąpi zmniejszenie zużycia energii końcowej o 2478,75 GJ/rok, natomiast szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych wyniesie 277,62 MG-CO₂, a redukcja emisji pyłów oscylować będzie na poziomie 0,04 MG/rok. Projekt będzie realizowany w latach 2017-2019. Drugi projekt, „Likwidacja grupowego węzła ciepłego B-3” otrzyma dofinansowanie z POIiŚ. Pieniądze zostaną przeznaczone

na modernizację sieci ciepłowniczej na odcinku 4,72 km oraz instalacje 59 szt. indywidualnych węzłów ciepłych. W wyniku prac nastąpi zmniejszenie zużycia energii końcowej o 6962,10 GJ/rok, natomiast szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych wyniesie 779,75 MG-CO₂, a redukcja emisji pyłów oscylować będzie na poziomie 0,1 MG/rok.

Realizacja projektu planowana jest w latach 2017-2019.

Nowe unijne normy emisji zanieczyszczeń od 2021 roku

■ Komisja Europejska przyjęła akt wykonawczy dotyczący nowych standardów zaostżających normy emisji dla przemysłu, w tym dla elektrowni węglowych. Nowe przepisy dotyczą tzw. dużych obiektów spalania, czyli na przykład elektrowni czy elektrociepłowni, które odpowiadają za około jedną trzecią przemysłowych zanieczyszczeń powietrza w UE.

Z komunikatu Komisji Europejskiej wynika, że wszystkie instalacje, których dotyczą te przepisy, a jest ich w UE około 3,5 tysiące, będą miały cztery lata na zmniejszenie emisji szkodliwych substancji do atmosfery. Do połowy 2021 roku elektrownie i duże ciepłownie muszą dostosować swoje emisje do wymagań BAT. Normy te mają być podstawą, na jakiej odpowiednie organy ochrony środowiska wydawać będą pozwolenia dla przedsiębiorstw.

Limity emisji zanieczyszczeń zostały ujęte w tzw. konkluzjach BAT (z ang. Best Available Techniques) przegłosowanych pod koniec kwietnia tego roku. Dotyczą one wszystkich dużych obiektów spalania o mocy powyżej 50 MW. Wyjątkiem mają być te obiekty, które korzystają z uzyskanych wcześniej derogacji. Przepisy dotyczące BAT zaostrzają limity emisji szkodliwych dla zdrowia tlenków azotu, tlenków siarki oraz pyłów zawieszonych. Do katalogu tych norm włączono także limity dla związków chloru i metali ciężkich, m.in. dla rtęci.

Przedstawiciele państw członkowskich w czasie posiedzenia Rady UE przegłosowali nowe standardy zaostrzające normy emisji dla przemysłu, w tym elektrowni węglowych. Polska i kilka innych państw były temu przeciwnie, ale nie udało im się zablokować tej inicjatywy.

„Największe instalacje spalania, czyli te o łącznej mocy cieplnej większej niż 50 megawatów, niezależnie od rodzaju stosowa-



nego paliwa, są największymi emitentami sektorowymi w UE. W związku z tym konieczne jest wdrożenie opłacalnych i technicznie możliwych do przeprowadzenia redukcji emisji”, napisano w komunikacie Komisji.

Dyrektywa w sprawie emisji przemysłowych, zgodnie z którą wymagania BAT są punktem odniesienia dla wymogów emisji zanieczyszczeń, przewiduje możliwość przyznania odstępstwa od limitów. Firma, która będzie chciała skorzystać z tej opcji, będzie musiała wykazać, że koszty dostosowania do norm są nieproporcjonalnie wysokie w stosunku do korzyści dla środowiska, jakie przynoszą.

Europejski Bank Inwestycyjny wycofuje wsparcie dla paliw kopalnych

■ Europejski Bank Inwestycyjny zamierza ograniczyć inwestycje w projekty bazujące na paliwach kopalnych ze względu na ustalenia szczytu klimatycznego w Paryżu.

Podczas konferencji w Luksemburgu prezydent Banku Werner Hoyer powiedział, że polityka energetyczna jego instytucji jest „neutralna pod względem źródła”, ale przy podejmowaniu decyzji Bank będzie brał pod uwagę cele redukcji emisji Unii Europejskiej. W regulaminie EBI znajduje się zapis ograniczenia wsparcia dla bloków wytwórczych o emisyjności powyżej 550g/kWh. Komisja Europejska zaproponowała go jako limit wsparcia dla rynku mocy w ramach tzw. pakietu zimowego, co spotkało się z krytyką Polski i innych krajów.

Hoyer przekonywał, że inwestycje w paliwa kopalne będą spadały, a „przyjazne środowisku” projekty energetyki odnawialnej będą coraz bardziej popularne. O wycofanie wsparcia EBI dla paliw kopalnych apelowali ekologowie z organizacji pozarządowych w Europie.

PGE – rozwój ciepłownictwa we współpracy z gminami

■ PGE zaoferuje samorządom, spółdzielniom mieszkaniowym oraz średniej wielkości przedsiębiorstwom nowe, kompleksowe usługi dotyczące wspólnych inwestycji w instalacje ciepłownicze. W ramach opracowanego przez grupę programu zarządzania systemami ciepłowniczymi w małych i średnich miejscowościach podpisane zostały właśnie dwa listy intencyjne.

28 czerwca i 3 lipca PGE Polska Grupa Ener-

getyczna podpisała listy intencyjne z miastem Pionki oraz lokalnym, wytwórcą i dystrybutorem ciepła – Przedsiębiorstwem Wodno-Kanalizacyjno-Ciepłowniczym w Pionkach oraz z miastem Wolbrom i Wolbromską Spółdzielnią Mieszkaniową. Głównym celem nawiązanej współpracy jest kompleksowe zabezpieczenie potrzeb ciepłych obu miast.

Grupa PGE podkreśla, że polski rynek ciepła jest jednym ze strategicznych kierunków jej rozwoju. Przejęcie aktywów francuskiego EDF w Polsce, w tym 8 elektrociepłowni i blisko 400 km sieci ciepłowniczych w 4 różnych miastach, pozwoli PGE ugruntować pozycję lidera na rynku elektroenergetycznym oraz zostać największym dostawcą ciepła systemowego.

Grupa zapowiada też dalszą ekspansję na tym rynku i wejście w nowy segment biznesowy jakim jest świadczenie usług zarządzania sieciami ciepłowniczymi w zakresie ciepłownictwa rozproszonego.

Cel Grupy Kapitałowej PGE to wykorzystanie szans rynkowych w nowych obszarach biznesu ukierunkowanych na wzrost wartości Grupy poprzez stabilne dostawy ciepła do klientów po konkurencyjnej cenie i w ekologiczny sposób. Działania te wspierają realizację celów klimatycznych, wpisują się w postulat poprawy jakości powietrza w miastach oraz ograniczenia niskiej emisji.

Obecnie w PGE większość ciepła wytwarzane jest z węgla, niejednokrotnie w starych, mało wydajnych instalacjach. Ze względu na zaawansowany wiek i wysoką emisję zanieczyszczeń, większość urządzeń wytwarzających ciepło w Polsce, zwłaszcza w małych i średnich miejscowościach, wymaga modernizacji lub zastąpienia nowymi mocami wytwórczymi o niskiej emisyjności. Ponadto rynek wytwarzania i dystrybucji ciepła w Polsce stoi przed wyzwaniami związanymi z nowymi regulacjami przyjmowanymi przez Unię Europejską, które dotyczą ograniczania emisji dwutlenku węgla, podnoszenia efektywności energetycznej oraz ukierunkowywania wytwarzania energii na źródła odnawialne. Grupa PGE posiada niezbędne kompetencje i możliwości kapitałowe do przeprowadzenia takich inwestycji we współpracy z lokalnymi partnerami osiągając przy tym efekt synergii z podstawową działalnością jaką jest produkcja i dystrybucja energii elektrycznej.

Grupa rozszerza swoją działalność o zarządzanie sieciami ciepłowniczymi i współpracę z samorządami oraz lokalnymi przedsiębiorstwami w zakresie niezbędnych modernizacji źródeł ciepła o mocy do 50 MW.



Program wymiany starych pieców c.o. w Suwałkach

■ Jak podaje PAP (4.07) – prawie pół miliona zł wydało już miasto Suwałki (Podlaskie) na wymianę starych pieców centralnego ogrzewania. Z dofinansowania skorzystały dotąd 143 rodziny.

W 2018 roku program ograniczenia niskiej emisji będzie kontynuowany.

Program dopłat do wymiany źródeł ciepła cieszy się wśród mieszkańców dużą popularnością.

Program zakłada dofinansowanie do 3 tys. zł dla gospodarstwa domowego. W 2016 roku z takiej dotacji skorzystało 45 osób, z czego 14 domów zostało przyłączonych do sieci miejskiej, 19 do sieci Polskiej Spółki Gazownictwa, zaś 14 chętnych zamieniło stare piece na nowe, np. opalane peletem.

W tym roku na wymianę swoich urządzeń grzewczych zdecydowało się 98 osób. 11 budynków zostało przyłączonych do sieci miejskiej, 52 do sieci gazowniczej, zaś 35 wymieniło swoje piece na nowe, bardziej ekologiczne. W 2018 roku zmieniają się zasady. Niedawno radni uchwalili, że będą preferowane wnioski mieszkańców, którzy zamierzają przyłączyć się do miejskiej sieci ciepłowniczej oraz do sieci gazowej. Natomiast wnioski dotyczące dotacji związanej z wymianą na inne źródło ciepła (zasilane np. olejem czy peletem) będą rozpatrywane w sytuacji, w której nie istnieje możliwość podłączenia nieruchomości do istniejącej sieci ciepłowniczej lub gazowej.

Władze Suwałk przyjęły Program Gospodarki Niskoemisyjnej w 2015 roku. Zakłada on redukcję zużycia energii, zwiększenie udziału w wykorzystaniu odnawialnych źródeł energii oraz poprawę jakości powietrza w mieście. Przyjęty przez radnych program pozwala na pozyskiwanie na ten cel środków unijnych.

Program pomocy odbiorcom wrażliwym społecznie

■ 27.07 przedstawiciele Gminy Wrocław i Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja podpisali porozumienie dotyczące realizacji „Programu Pomocy Odbiorcom Wrażliwym Społecznie”.

Realizowany od 10 lat Program skierowany jest do mieszkańców Gminy Wrocław i Gminy Siechnice, korzystających z ciepła sieciowego produkowanego przez spółkę. Zgodnie z zawartym porozumieniem przekaze ona gminie 55 tys. zł na pokrycie części opłat za ogrzewanie mieszkańców znajdujących się w trudnej sytuacji materialnej. O podziale środków zadecydują odpowiednie Ośrodki Pomocy Społecznej, które wskażą najbardziej potrzebujące rodziny.

Projekt dot. rozwoju elektromobilności

■ 27 lipca w Warszawie, w obecności wiceministra środowiska, pełnomocnika rządu ds. polityki klimatycznej, podpisano umowę pomiędzy Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz Instytutem Ochrony Środowiska – Państwowym Instytutem Badawczym na realizację projektu pt. „Efektywność energetyczna przez rozwój elektromobilności w Polsce”. Celem projektu jest między innymi rozpowszechnianie idei elektromobilności, przygotowanie metodyk wspierania jej rozwoju w Polsce, analiza wpływu wprowadzenia floty samochodów elektrycznych na systemy elektroenergetyczne, jak również na zmiany środowiskowe. Analizie będzie podlegał również wpływ rozwoju elektromobilności na zdrowie ludzkie.

Projekt zostanie zrealizowany przez IOŚ – PIB wraz z Instytutem Elektroenergetyki i Instytutem Badań Stosowanych Politechniki Warszawskiej, Wydziałem Elektrycznym Politechniki Częstochowskiej oraz norweskim partnerem – firmą Green Business Norway.



Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy do udziału
w XXI Forum Ciepłowników Polskich!

10-13 września 2017

Międzyzdroje

szczegółowe informacje: www.fcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych” Maciejewo, 5-6 lipca 2017 r.

■ W dniach 5-6 lipca 2017 r. w Pałacu Maciejewo k/Goleniowa odbyło się coroczne Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych”.

W seminarium uczestniczyło 38 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Zachodniej oraz z OT URE w Szczecinie.

Program seminarium obejmował:

- „Aktualne problemy sporządzania i zatwierdzania taryf dla ciepła”, które przedstawiła Anna Bródka – Dyrektor Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego URE z siedzibą w Szczecinie oraz Beata Kamińska z OT URE.
- „Aktualne problemy funkcjonowania sektora ciepłowniczego” przedstawił Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP.

W seminarium uczestniczyła Dyrektor Oddziału Terenowego URE w Szczecinie, liczne grono przedstawicieli kierownictw przedsiębiorstw oraz Prezes IGCP. W ramach seminarium Dyrektor OT URE przedstawiła informacje o prowadzonych procesach taryfowych w Oddziale, natomiast Prezes IGCP omówił te procesy od strony praktycznej z punktu widzenia wielu Oddziałów, przekazał informację o pracach nad wsparciem dla kogeneracji, problemach na rynku węglowym oraz o pakiecie Zimowym.

MACIEJEWO



Szkolenie warsztatowe „Projekt ustawy – Kodeks urbanistyczno-budowlany” Warszawa, 11 lipca 2017 r.

■ W dniu 11 lipca 2017 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. Projekt ustawy – Kodeks urbanistyczno-budowlany. Realizacja Inwestycji w sektorze ciepłowniczym w obliczu nowych regulacji.

W szkoleniu uczestniczyło 20 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Podstawy i uzasadnienie zmian przepisów

2. Omówienie założeń projektu ustawy:

- Przepisy ogólne
- Zasady planowania przestrzennego
- Akty planowania przestrzennego
- Realizacja polityki przestrzennej na poziomie krajowym
- Współpraca samorządowa w planowaniu przestrzennym
- Nadzór nad działalnością jednostek samorządu terytorialnego w zakresie planowania przestrzennego
- Ograniczenia administracyjne w zakresie planowania przestrzennego
- Proces inwestycyjny
- Przygotowanie inwestycji
- Realizacja inwestycji
- Inwestycje celu publicznego
- Ustanowienie publicznych ograniczeń sposobu korzystania z nieruchomości
- Utrzymanie obiektów budowlanych i katastrofa budowlana
- Naruszenie przepisów kodeksu
- Rejestr urbanistyczno-budowlany
- Przepisy końcowe

3. Przygotowanie inwestycji celu publicznego, w tym w energetyce:

- Co zmienia nowa ustawa?
- Kto, gdzie, z kim i kiedy? Czyli jak przygotować i prowadzić proces inwestycyjny?
- Współpraca z samorządem w kwestiach planowania przestrzennego

4. Nabywanie praw do nieruchomości/odszkodowania:

- Obrót cywilny
- Wywłaszczenie
- Scalenia

Szkolenie przeprowadzili Eksperti z Firmy Procesy Inwestycyjne Sp. z o.o. w Warszawie:

- mgr inż. Bogdan Żmijewski,
- mgr Mirosław Pieczuł,
- mgr Agnieszka Żmijewska.





Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy do udziału
w XXI Forum Ciepłowników Polskich!

10-13 września 2017

Międzyzdroje

szczegółowe informacje: www.fcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie