



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 286
7/2016

ISSN 2449-5352

w numerze:

Rynek mocy

Wspólna deklaracja dotycząca sytuacji wytwórców energii elektrycznej i ciepłej w związku z pracami nad projektem dyrektywy ETS

XX jubileuszowe Forum Ciepłowników Polskich



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

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



partnerzy IGCP

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



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



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



ZPU Kazimierz Jońca
66-300 Międzyrzecz
ul. Przemysłowa 2



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



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



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



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



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



FAMAS SA
90-552 Łódź
ul. Kopernika 36



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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



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





branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



Veolia term SA
02-566 Warszawa
ul. Puławska 2



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



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



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



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



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



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



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





spis treści

- 6-8 Kalendarium IGCP**
9-13 Prawo w energetyce
14-24 Korespondencja
14-18 ■ W sprawie dostosowania formularzy statystycznych URE C-1 w zakresie zbierania informacji na temat wykorzystywanych paliw.
19-22 ■ Uwagi do koncepcji projektu rozwiązań funkcjonalnych rynku mocy.
23-24 ■ W sprawie interpretacji definicji efektywnego systemu ciepłowniczego lub chłodniczego.
25-43 Aktualności
45-53 Prezentacje
45-48 ■ Wspólna Deklaracja w sprawie reformy ETS.
49 ■ Interpelacja w sprawie energii elektrycznej dla przemysłu w okresie letnio-jesiennym.
50 ■ Interpelacja w sprawie zbliżania się rekordowego zapotrzebowania na moc elektryczną.
51 ■ Interpelacja w sprawie przygotowania Polski do realizacji koncepcji gospodarki o obiegu zamkniętym.
52 ■ Interpelacja w sprawie wspierania inwestycji w zakresie efektywności energetycznej.
53 ■ Interpelacja w sprawie realizacji przez Polskę zobowiązań wynikających z dyrektywy 28/WE/2009.
54-58 Szkolenia, seminaria, konferencje

miesięcznik wydaje:

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

adres redakcji:

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

Redaguje kolegium

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

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

konto bankowe:

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

Szanowni Państwo,

w kolejnym numerze naszego miesięcznika chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka, naszym zdaniem ważnych dla naszego środowiska spraw.

Zgodnie z założeniami rynek mocy jako dwutowarowy ma zapewnić realizację zachęty do podejmowania decyzji inwestycyjnych, modernizacyjnych oraz umożliwić efektywną eksploatację istniejących źródeł wytwórczych. Zgadając się z tymi założeniami, Izba, w imieniu wszystkich członków naszej organizacji, podkreśla, że również sektor ciepłownictwa systemowego dysponując dużym potencjałem istniejącej kogeneracji jak również potencjałem rozwojowym, wpisuje się w realizację tych celów i może skutecznie przeciwdziałać problemom z bilansem mocy.

W związku z toczącymi się pracami nad reformą Europejskiego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji (EU ETS), która ma obowiązywać od 2021 r. – cztery organizacje branżowe: IGCP, PKEE, PTEZ, TGPE – widząc szansę na wprowadzenie w systemie EU ETS zmian, które zapewnią efektywne ograniczenie emisji gazów cieplarnianych, a nie narzucą zmiany miksu energetycznego poszczególnym państwom członkowskim – z inicjatywy MŚ podpisały wspólną deklarację dotyczącą prac nad reformą Dyrektywy ETS.

Przypominamy, że w połowie września w Międzyzdrojach odbędzie się już XX Jubileuszowe Forum Ciepłowników Polskich, do udziału w którym zapraszamy wszystkich Członków i Partnerów Izby.

Jednocześnie informujemy, że w październiku i listopadzie Centrum Szkoleniowe Izby zaplanowało cykl szkoleń ekonomicznych.

Zapraszamy do lektury

Zarząd IGCP



Grupa robocza ME w sprawie projektu rozporządzenia o wyłączeniach

■ W dniu 1 lipca br. obradowała Grupa robocza powołana przez ME, której celem jest nowelizacja rozporządzenia w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej i ciepła. W jej skład, oprócz przedstawicieli sektora energii elektrycznej, wszedł przedstawiciel sektora ciepłowniczego w osobie wiceprezesa Bogusława Regulskiego. Prace będą kontynuowane.

Zgromadzenie Oddziału Regionalnego i Seminarium w Stargardzie

■ W dniach 5-6 lipca w Stargardzie odbyło się Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Zachodniego oraz cykliczne seminarium Oddziału. Z uwagi na złożoną rezygnację z członka Rady Izby Pana Ryszarda Wasilka reprezentującego ww. Oddział, Zarząd Izby, zgodnie ze Statutem i „Ordynacją wyborczą do RI”, zwołał Zgromadzenie w celu wyboru członka Rady Izby reprezentującego Oddział. W wyniku przeprowadzonych wyborów członkiem Rady IGCP został Pan Prezes Cezary Arciszewski Prezes PEC SA Police. Seminarium natomiast poświęcone było zagadnieniom taryfowania oraz najnowszym rozwiązaniom dot. znowelizowanej ustawy o OZE, unijnej strategii dla ciepłownictwa systemowego oraz nowelizacji ETS. W seminarium wzięli udział i przedstawili stosowne informacje Pani Dyrektor Oddziału Terenowego Północno-Zachodniego URE oraz Prezes Jacek Szymczak.

Propozycje wprowadzenia zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego

■ Działając na podstawie posiadanych uprawnień Izba zwróciła się do Prezesa URE z interpelacją: W związku z wprowadzeniem zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego, polegającej na zmianie jednostek rozliczeniowych z dotychczasowych [Nm³] na [kWh], konieczna będzie korekta treści obowiązującego obecnie sprawozdania G01 Dział 1.

Komplet korespondencji w tym zakresie zamieszczamy w Dziale KORESPONDENCJA.

O Rynku Mocy w Ministerstwie

■ W dniu 12 lipca w Ministerstwie Energii odbyło się spotkanie konsultacyjne ws. koncepcji rozwiązań funkcjonalnych rynku mocy, na które zostali zaproszeni przedstawiciele IGCP oraz PTEZ. Ze strony rządowej w spotkaniu wzięli udział pracownicy resortu na czele z Dyrektorem Tomaszem Dąbrowskim oraz rządowi eksperci, natomiast strona samorządowa reprezentowana była przez ekspertów organizacji oraz Dyrektora Biura PTEZ Janusza Ryka i Prezesa IGCP Jacka Szymczaka. Spotkanie dało możliwość bliższego zapoznania się z planowanymi rozwiązaniami Rynku Mocy oraz zadanie szeregu pytań dotyczących miejsca kogeneracji w przedmiotowej koncepcji. Uzyskano również informację, że będzie możliwość konsultacji merytorycznych na dalszych etapach prac legislacyjnych. W Dziale KORESPONDENCJA zamieszczamy uwagi IGCP do aktualnego projektu koncepcji.

IGCP i PTEZ o modelu regulacji

■ W dniu 12 lipca dyrektor Biura PTEZ i Prezes IGCP podczas roboczego spotkania omówili tryb współpracy nad modelem regulacji w ciepłownictwie. Jak już Państwa informowaliśmy Prezes URE zaprosił obie organizacje do przedmiotowej współpracy, a następnie ją zawiesił do czasu opracowania własnych propozycji. Z uwagi na tryb podejmowania decyzji oraz niezbędne analizy merytoryczne zaplanowano kolejne spotkanie robocze na pierwszą połowę sierpnia.

Wspólna Deklaracja w sprawie reformy ETS

■ W dniu 13 lipca 2016 r. w Sali Kolumnowej Ministerstwa Środowiska miało miejsce uroczyste podpisanie wspólnej deklaracji Ministerstwa Środowiska oraz organizacji sektora energetycznego dotyczącej prac nad reformą Dyrektywy ETS. Ze strony MŚ deklarację podpisał wiceminister Paweł Salek. Środowisko energetyczne było reprezentowane przez IGCP, PTEZ, TGPE oraz PKEE. W imieniu IGCP deklarację podpisał wiceprezes Bogusław Regulski. Treść deklaracji zamieszczamy w Dziale PREZENTACJE.



Spotkanie Zespołu PPCS

■ W dniach 12-14 we Wrocławiu odbyło się spotkanie merytoryczne i warsztatowe członków Zespołu Programu Promocji Ciepła Systemowego. W spotkaniach brał również udział Prezes Jacek Szymczak. Członkowie Zespołu omówili bieżące działania w Programie Promocji oraz założenia dotyczące obecności marki na Forum Ciepłowników w Międzyzdrojach. Przez zewnętrznego eksperta zostały również przeprowadzone zajęcia w zakresie: szkolenie pt.: „Proces kreatywny” – wstęp i teoria oraz odpowiednie warsztaty oraz szkolenie pt.: „Techniki pobudzania i rozwijania kreatywności” – wstęp i teoria i odpowiadające mu warsztaty.

Spotkanie w Kancelarii Prawnej

■ W dniu 14 lipca we Wrocławiu w siedzibie Kancelarii Prawnej CWW S.Cetera, M.Węgrzyn-Wysocka i Wspólnicy, Prezes IGCP Jacek Szymczak spotkał się z Mecenas Małgorzatą Węgrzyn-Wysocką w celu omówienia projektu ustawy o izbach przemysłowo-handlowych. Przedmiotowy projekt może być bardzo istotny dla funkcjonowania całego samorządu gospodarczego w Polsce. Ustalony został zakres i harmonogram opracowania niezbędnych analiz na bieżącym etapie wiedzy o tym projekcie.

Spotkanie Komitetu Sterującego

■ W dniu 19 lipca w siedzibie PTEZ spotkał się Komitet Sterujący czterech organizacji pracujących nad programem wsparcia kogeneracji. Z ramienia Izby w spotkaniu wzięł udział Zarząd IGCP. Członkowie Komitetu skoncentrowali się głównie nad przygotowaniem merytorycznym do spotkania w Ministerstwie Energii oraz przeanalizowali możliwe scenariusze relacji pomiędzy koncepcją rynku mocy a systemem wsparcia dla kogeneracji.

Konferencja o chłodzie z ciepła systemowego

■ W dniu 19 lipca br. w Ministerstwie Energii odbyła się konferencja poświęcona wykorzystywaniu ciepła systemowego do produkcji chłodu. Ten obszar zastosowania ciepła w naszych warunkach dopiero raczkuje, jednak dla wzmocnienia w przyszłości pozycji ciepłownictwa systemowego oraz poprawy efektywności energetycznej wytwarzania i dostarczania energii ma bardzo duże znaczenie. Na konferencji przedstawione zostały aspekty zarówno teoretyczne jak też praktyczne, gdyż na terenie naszego kraju pracują już dwie komercyjne stacje produkcji chłodu z ciepła systemowego. Konferencję otworzył Podsekretarz Stanu

w ME pan Michał Kurtyka. W konferencji oraz panelu dyskusyjnym uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

Spotkanie w Ministerstwie Energii

■ W dniu 20 lipca przedstawiciele czterech organizacji odbyli spotkanie w ministerstwie z Dyrektorem Departamentu OZE, dedykowanym na tym etapie prac do współpracy nad systemem wsparcia. Podczas spotkania przedyskutowano bardziej szczegółowo zasadność wprowadzenia wsparcia dla CHP również z punktu widzenia celów polityki energetycznej kraju. Przedstawiciele samorządów gospodarczych uzasadniali również konieczność funkcjonowania takiego systemu niezależnie od rynku mocy. Wyrażono nadzieję, że w sierpniu resort będzie mógł podjąć decyzję w sprawie prac nad systemem wsparcia. Izba w spotkaniu reprezentował Zarząd.

Spotkanie w Sejmie

■ W dniu 21 lipca w siedzibie Parlamentu miało miejsce robocze spotkanie członka Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa z Prezesem IGCP Jackiem Szymczakiem. Podczas spotkania omówiono aktualne prace legislacyjne oraz sytuację sektora (również w kontekście rynku mocy oraz systemu wsparcia kogeneracji). Odniesiono się również do jednego z projektów ustawy o izbach przemysłowo-handlowych w kontekście przyszłości funkcjonowania samorządu gospodarczego.

Szkolenie z zamówień publicznych

■ W dniu 20 lipca 2016 r. w Hotelu Puławska Residence w Warszawie odbyło się szkolenie warsztatowe nt. „Zamówienia publiczne w ciepłownictwie po nowelizacji ustawy – Prawo zamówień publicznych”. W szkoleniu uczestniczyło 26 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Posiedzenie Grupy Roboczej ds. rozporządzenia o wyłączeniach

■ W dniu 21 lipca br., w siedzibie ME odbyło się kolejne spotkanie grupy ekspertów sektora energii elektrycznej oraz ciepłownictwa, dotyczące oceny propozycji zmian w dotychczasowym rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła. Na spotkaniu dyskutowano między innymi kwestie obszarów chronionych na rynkach energii. W imieniu IGCP w obradach uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.



PPCS – nowe propozycje

■ W dniu 22 lipca w siedzibie Izby odbyło się spotkanie Zarządu IGCP, firmy Konzeptlab z Prezesem Instytutu Certyfikacji Energetycznej Budynków. Ideą spotkania było opracowanie nowego narzędzia dla Programu Promocji Ciepła Systemowego, jakim może być certyfikacja dostawców ciepła. Połączenie profesjonalnego produktu opracowanego przez Instytut z Programem Promocji może przynieść szereg korzyści tak dla jego uczestników jak również sektora ciepłownictwa systemowego. Ustalono również możliwość wykorzystania tej współpracy podczas najbliższego Forum Ciepłowników, w ramach panelu miejskiego, w kontekście walki z niską emisją.

Interpretacja definicji systemu ciepłowniczego

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

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

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

Szkolenie Ekonomiczne

Gdynia
12-14
października
2016

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



szczegółowe informacje:
www.igcp.org.pl



Dziennik Ustaw z dnia 1 lipca 2016 r.:

■ poz. 963 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 7 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o systemie ubezpieczeń społecznych;

Dziennik Ustaw z dnia 1 lipca 2016 r.:

■ poz. 966 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 20 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o kształtowaniu wynagrodzeń w państwowej sferze budżetowej oraz o zmianie niektórych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 6 lipca 2016 r.:

■ poz. 981 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 20 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o komercjalizacji i prywatyzacji;

Dziennik Ustaw z dnia 6 lipca 2016 r.:

■ poz. 984 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 24 czerwca 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie ustanowienia Odznaki Honorowej za Zasługi dla Samorządu Terytorialnego, ustalenia jej wzoru, zasad i trybu nadawania oraz noszenia;

Dziennik Ustaw z dnia 13 lipca 2016 r.:

■ poz. 1020 – Ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 15 lipca 2016 r.:

■ poz. 1036 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 11 lipca 2016 r. w sprawie wymagań dla urządzeń ciśnieniowych i zespołów urządzeń ciśnieniowych;

Dziennik Ustaw z dnia 19 lipca 2016 r.:

poz. 1047 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 22 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o rachunkowości;

Dziennik Ustaw z dnia 19 lipca 2016 r.:

■ poz. 1053 – Ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy Kodeks pracy oraz niektórych innych ustaw;

Dziennik Ustaw z dnia 20 lipca 2016 r.:

■ poz. 1068 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 27 czerwca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o statystyce publicznej;

Dziennik Ustaw z dnia 25 lipca 2016 r.:

■ poz. 1094 – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 30 czerwca 2016 r. w sprawie wymagań jakościowych dla sprężonego gazu ziemnego (CNG);

Dziennik Ustaw z dnia 25 lipca 2016 r.:

■ poz. 1099 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 7 lipca 2016 r. uchylające rozporządzenie w sprawie szczegółowych wymagań dla niektórych produktów ze względu na ich negatywne oddziaływanie na środowisko;

Dziennik Ustaw z dnia 26 lipca 2016 r.:

■ poz. 1115 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 7 lipca 2016 r. w sprawie wzoru zbiorczego sprawozdania;

Dziennik Ustaw z dnia 27 lipca 2016 r.:

■ poz. 1125 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie wykazu robót budowlanych;

Dziennik Ustaw z dnia 27 lipca 2016 r.:

■ poz. 1126 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie rodzajów dokumentów, jakich może żądać zamawiający od wykonawcy w postępowaniu o udzielenie zamówienia;

Dziennik Ustaw z dnia 27 lipca 2016 r.:

■ poz. 1127 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie wzorów ogłoszeń zamieszczanych w Biuletynie Zamówień Publicznych;



Ukazały się przepisy

Dziennik Ustaw z dnia 28 lipca 2016 r.:

- poz. 1128 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie protokołu postępowania o udzielenie zamówienia publicznego;

Dziennik Ustaw z dnia 28 lipca 2016 r.:

- poz. 1129 – Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 15 lipca 2016 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie Krajowego Systemu Usług dla Małych i Średnich Przedsiębiorstw;

Dziennik Ustaw z dnia 28 lipca 2016 r.:

- poz. 1131 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 1 lipca 2016 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo geologiczne i górnicze;

Dziennik Ustaw z dnia 28 lipca 2016 r.:

- poz. 1134 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 19 lipca 2016 r. w sprawie ustalenia granic niektórych gmin i miast, nadania niektórym miejscowościom statusu miasta oraz zmiany nazwy gminy;

Dziennik Ustaw z dnia 29 lipca 2016 r.:

- poz. 1136 – Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 25 lipca 2016 r. w sprawie wzorów deklaracji dla podatku od towarów i usług;

Monitor Polski z dnia 1 lipca 2016 r.:

- poz. 601 – Obwieszczenie Ministra Rozwoju z dnia 29 czerwca 2016 r. w sprawie wysokości odsetek ustawowych za opóźnienie w transakcjach handlowych;

Monitor Polski z dnia 12 lipca 2016 r.:

- poz. 639 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 29 czerwca 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020;

Monitor Polski z dnia 22 lipca 2016 r.:

- poz. 706 – Komunikat Ministra Rozwoju z dnia 11 lipca 2016 r. o zmianach wprowadzonych do Szczegółowego opisu priorytetów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013;

Monitor Polski z dnia 25 lipca 2016 r.:

- poz. 718 – Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 29 czerwca 2016 r. w sprawie wysokości stawek opłat za korzystanie ze środowiska na rok 2017;

Monitor Polski z dnia 27 lipca 2016 r.:

- poz. 720 – Obwieszczenie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 18 lipca 2016 r. w sprawie przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw, włącznie z wypłatami z zysku, w drugim kwartale 2016 r.;

Monitor Polski z dnia 28 lipca 2016 r.:

- poz. 722 – Obwieszczenie Prezesa Urzędu Zamówień Publicznych z dnia 28 lipca 2016 r. w sprawie wykazu aktów prawnych wdrażających przepisy określone w załączniku II do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/25/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, uchylającej dyrektywę 2004/17/WE;

Monitor Polski z dnia 29 lipca 2016 r.:

- poz. 727 – Obwieszczenie Ministra Energii z dnia 22 lipca 2016 r. w sprawie określenia wartości współczynnika akceptacji ofert;



Wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi – rozporządzenie KE 2015/1222

■ Rozporządzenie 2015/1222 zostało wydane przez Komisję Europejską na podstawie art. 18 ust. 3 lit. b) oraz art. 18 ust. 5 rozporządzenia 714/2009, zgodnie z którym Komisja Europejska jest uprawniona do przyjęcia wytycznych określających szczegóły w zakresie zasad dotyczących handlu energią elektryczną. Zgodnie z art. 1 ust. 1 rozporządzenia 2015/1222, określa ono szczegółowe wytyczne dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi na rynkach dnia następnego i dnia bieżącego, w tym wymogi ustanowienia wspólnych metod wyznaczania wolumenów zdolności przesyłowych dostępnych równoległe między obszarami rynkowymi, kryteria umożliwiające ocenę efektywności, a także proces przeglądu do celów definiowania obszarów rynkowych. Na stronie internetowej Izby, w Dziale BIBLIOTEKA, w Zakładce Informacje i opinie prawne – dostępnej po zalogowaniu – zamieściliśmy Notatkę dotyczącą rozporządzenia Komisji 2015/1222 ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi opracowaną przez kancelarię prawną.

Ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw - podpisana 11 lipca 2016 roku przez Prezydenta RP

■ Przedmiotowa ustawa ma na celu uzyskanie harmonizacji przepisów prawa krajowego z przepisami państw członkowskich Unii Europejskiej w zakresie udzielania zamówień publicznych. Ustawa ma na celu wprowadzenie do polskiego porządku prawnego przepisów dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/24/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie zamówień publicznych, uchylającej dyrektywę 2004/18/WE (Dz. Urz. UE L 94 z 28.03.2014,

str. 65, z późn. zm.) – dalej zwanej również „dyrektywą klasyczną” oraz dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/25/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, uchylającej dyrektywę 2004/17/WE (Dz. Urz. UE L 94 z 28.03.2014, str. 243, z późn. zm.) – dalej zwanej również „dyrektywą sektorową”.

Celem wprowadzenia rozwiązań wynikających z powyższych dyrektyw w ustawie z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2015 r. poz. 2164 oraz z 2016 r. poz. 831) (dalej również u.z.p.) dokonano zmian zmierzających do:

- uproszczenia procedur udzielania zamówień publicznych i ich uelastycznienia;
- promowania wykorzystywania pozaekonomicznych celów zamówień publicznych takich jak ochrona środowiska, integracja społeczna czy wspieranie innowacyjności;
- zapewnienia lepszego dostępu do rynku małym i średnim przedsiębiorcom;
- wprowadzenia bardziej elastycznych rozwiązań w zakresie zmiany umów o zamówienia publiczne – nowe przesłanki umożliwiające dokonanie modyfikacji postanowień umownych czy też wypowiedzenia umów;
- uproszczenia procedur przy udzielaniu zamówień społecznych.

Źródło: www.prezydent.pl

Ustawa z dnia 7 lipca 2016 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw – podpisana 11 lipca 2016 r. przez Prezydenta RP

■ Celem ustawy jest podjęcie działań zapobiegających lub ograniczających wyludzeniu podatku od towarów i usług (VAT) w obrocie paliwami. Z uwagi na powyższe, nowelizacja wprowadza rozwiązania uniemożliwiające obchodzenie zabezpieczającej funkcji koncesji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obrót paliwami z zagranicą (OPZ), uszczelnienie poboru podatku od towarów i usług w zakresie obrotu paliwami ciekłymi z zagranicą oraz systemu koncesjonowania obrotu paliwami płynnymi z zagranicą.

Nowelizacja wprowadza, w ustawie z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług, zmiany w zakresie deklarowania i zapłaty po-



datku w odniesieniu do transakcji wewnątrz-wspólnotowych mających za przedmiot paliwa silnikowe. W procedurze zawieszenia poboru akcyzy, płatnikiem należnego podatku VAT będzie skład podatkowy lub zarejestrowany odbiorca. Pobrany podatek będzie wpłacany na rachunek tego samego organu celnego, który jest właściwy w zakresie podatku akcyzowego od transakcji. Obowiązek zapłaty podatku powstanie zasadniczo w terminie 5 dni od momentu wprowadzenia paliwa do kraju. Do ustalenia podstawy opodatkowania będzie można przyjąć ceny paliw silnikowych podawane przez ministra właściwego do spraw finansów publicznych w oparciu o ceny hurtowe paliw w Polsce.

Nowelizacja rozszerzyła, zawarty w ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, katalog warunków finansowo-gospodarczych wymaganych do spełnienia przez podmioty ubiegające się o udzielenie koncesji na obrót paliwami ciekłymi z zagranicą. Wprowadzono wymóg posiadania siedziby na terytorium kraju lub prowadzenia przez podmiot zagraniczny działalności koncesjonowanej za pośrednictwem oddziału, a także obowiązek rejestracyjny dla celów podatku VAT. Zobligowano także do posiadania powierzchni magazynowych na potrzeby utrzymywania zapasów lub rozpoczęcie procedury zlecenia wykonywania tego obowiązku podmiotowi zewnętrznemu. Poszerzono zakres danych identyfikujących osoby kierujące lub reprezentujące podmioty ubiegające się o koncesję. Uzupełniono treść koncesji, zobowiązano do aktualizowania tych danych oraz rozszerzono katalog przesłanek, których wystąpienie powoduje lub może powodować cofnięcie koncesji przez Prezesa URE.

Ustawa wejdzie w życie, co do zasady, z dniem 1 sierpnia 2016 r.

Źródło: www.prezydent.pl

Ustawa z dnia 9 czerwca 2016 r. o zasadach kształtowania wynagrodzeń osób kierujących niektórymi spółkami - podpisana 26 lipca 2016 r. przez Prezydenta RP

■ Celem ustawy jest zasadnicza zmiana podejścia do zasad kształtowania wynagrodzeń w spółkach handlowych z udziałem Skarbu Państwa, jednostek samorządu terytorialnego i ich związków oraz państwowych i komunalnych osób prawnych. Ustawa ma ustalić właściwą proporcję pomiędzy potrzebą zapewnienia elastycznego mechanizmu określania wynagrodzeń i zbliżenia go, w maksymalnym stopniu, do zasad obowiązujących na rynku a potrzebą pełnej realizacji konstytucyjnej zasady sprawiedliwości społecznej. Ponadto ma przeciwdziałać potencjalnym nadużyciom i patologiom w tym zakresie.

Źródło: www.prezydent.pl

Ustawa w sposób zasadniczy zmienia model wynagradzania i zatrudniania menedżerów w spółkach Skarbu Państwa oraz jednostek samorządu terytorialnego, co ważne także w spółkach, w których te podmioty mają choćby jeden udział albo akcję. Jest to regulacja bardzo ważna dla wielu przedsiębiorców zrzeszonych w IGCP.

Prawnicy kancelarii Karol Sienkiewicz i Agata Kicińska, przygotowali ciekawą analizę prawną w przedmiocie przyjętych rozwiązań, która została opublikowana w Gazecie Prawnej.

http://prawodlapracodawcy.pl/wp-content/uploads/2016/07/DGP_2016_07_29_tygodnik_gazeta_prawna-1.pdf

Szczegółowe rozwiązania będą omawiane na blogu www.prawodlapracodawcy.pl, z którego wpisy pojawiają się cyklicznie na stronie ZPC.



Ustawa z dnia 22 lipca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw - podpisana 26 lipca 2016 r. przez Prezydenta RP

■ Ustawa z dnia 22 lipca 2016 r. nowelizuje ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz inne ustawy z zakresu prawa energetycznego, w tym przede wszystkim ustawę z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych, ustawę z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, ustawę z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym.

W uzasadnieniu projektu ustawy wnioskodawcy wskazali, że zawarte w nim zmiany legislacyjne mają na celu uporządkowanie regulacji dotyczących rynku paliw i gazu ziemnego oraz wprowadzenie większej przejrzystości na rynku energetycznym. Do podstawowych celów przedłożenia zaliczono:

1. systemowe uporządkowanie rynku paliw ciekłych;
2. zwiększenie kontroli państwa nad systemem zapasów interwencyjnych ropy naftowej i paliw;
3. uporządkowanie rynku gazu ziemnego;
4. rozszerzenie obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego;
5. wyeliminowanie uchybień i niedostatków legislacyjnych obowiązujących przepisów w obszarze paliw ciekłych i gazu ziemnego, które sprawiają wątpliwości interpretacyjnej lub powodują trudności w procesie stosowania prawa.

Ustawodawca nakłada na przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się magazynowaniem, przeladunkiem, przesyłaniem lub dystrybucją paliw ciekłych obowiązek prowadzenia wykazu przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem, obrotem, w tym obrotem z zagranicą paliwami ciekłymi, podmiotów przywożących i odbiorców końcowych paliw ciekłych, którym świadczyli w ciągu ostatnich 12 miesięcy odpowiednio usługi magazynowania, przeladunku, przesyłania lub dystrybucji. Wykaz ma być udostępniany w siedzibie przedsiębiorstwa oraz publikowany na jego stronie internetowej. Ponadto, przedsiębiorstwo energetyczne świadczące ww. usługi ma obowiązek przekazywać Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, Prezesowi Agencji Rezerw Materiałowych oraz ministrowi

właściwemu do spraw finansów publicznych miesięczne sprawozdanie zawierające informacje o podmiotach zlecających ww. usługi. Ustawodawca wprowadza także wymóg uzyskania koncesji na działalność polegającą na przeladunku paliw ciekłych w instalacjach magazynowania paliw ciekłych lub instalacjach przeladunku paliw ciekłych. Ponadto, dodano zastrzeżenie, że koncesje na prowadzenie działalności polegającej na obrocie gazem ziemnym z zagranicą będą wydawane z uwzględnieniem dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego oraz bezpieczeństwa energetycznego. Minimalny poziom dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego z zagranicy ma być ustalony w drodze rozporządzenia Rady Ministrów na okres co najmniej 10 lat. Ponadto, w tym rozporządzeniu Rada Ministrów może określić wyłączenia z obowiązku dywersyfikacji dostaw gazu ziemnego z zagranicy, biorąc pod uwagę stan infrastruktury technicznej w sektorze gazu ziemnego oraz jej wpływ na dywersyfikację źródeł i kierunków dostaw gazu oraz zwiększenia konkurencyjności w zakresie dostarczania paliw gazowych i bezpieczeństwa ich dostarczania.

Źródło: www.prezydent.pl

Rynek Mocy

■ W dniu 12 lipca w Ministerstwie Energii odbyło się spotkanie konsultacyjne ws. koncepcji rozwiązań funkcjonalnych rynku mocy, na które zostali zaproszeni przedstawiciele IGCP oraz PTEZ. Ze strony rządowej w spotkaniu wzięli udział pracownicy resortu na czele z Dyrektorem Tomaszem Dąbrowskim oraz rządowi eksperci, natomiast strona samorządowa reprezentowana była przez ekspertów organizacji oraz Dyrektora Biura PTEZ Janusza Ryka i Prezesa IGCP Jacka Szymczaka. Spotkanie dało możliwość bliższego zapoznania się z planowanymi rozwiązaniami Rynku Mocy oraz zadanie szeregu pytań dotyczących miejsca kogeneracji w przedmiotowej koncepcji. Uzyskano również informację, że będzie możliwość konsultacji merytorycznych na dalszych etapach prac legislacyjnych. Uwagi IGCP do aktualnego projektu koncepcji oraz Stanowisko Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu w sprawie projektu funkcjonalnego rynku mocy zamieściliśmy na naszej stronie internetowej w Dziale BIBLIOTEKA w Zakładce Informacje i opinie prawne (dostępnej dla członków Izby po zalogowaniu).



W sprawie dostosowania formularzy statystycznych URE C-1 w zakresie zbierania informacji na temat wykorzystywanych paliw



IGCP/64/2016

Warszawa, dnia 18 stycznia 2016 r.

Pan Maciej Bando
Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
Al. Jerozolimskie 181
02-222Warszawa

Szanowny Panie Prezesie

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie jest jedyną organizacją samorządu gospodarczego, zrzeszającą ponad 250 podmiotów gospodarczych zajmujących się produkcją i dystrybucją ciepła. Zasięgiem działania swoich członków obejmuje blisko 90% rynku zaspokajania potrzeb na ciepło w sektorze komunalnym. Organizacja nasza posiada ustawowe uprawnienia do opiniowania aktów prawnych i wszelkiego rodzaju uregulowań mających wpływ na jakość prowadzonej przez branżę ciepłowniczą działalności.

Działając na podstawie posiadanych uprawnień niniejszym wnosimy do Pana Prezesa poniższą interpelację :

W związku z wprowadzeniem zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego, polegającej na zmianie jednostek rozliczeniowych z dotychczasowych [Nm³] na [kWh], prosimy o dokonanie następujących zmian w formularzu URE C-1 (dział 7 Paliwa): w sposób następujący:

- W wierszach 05; 05a; 06; 06a; - kolumna 1 – wprowadzić zna „X” (pola te nie będą wypełniane).
- W wierszach 05; 05a; 06; 06a; - dodać w nagłówku wierszy, kolumna 0, w kolumnie 2 podać energię w paliwie wg danych sprzedawcy.

Jednocześnie pragniemy poinformować, że ze względu na zastosowany współczynnik konwersji, który służy do zamiany dotychczas stosowanych jednostek rozliczeniowych nowe, jest oparty o ciepło spalania, a nie o wartość opałową, wyliczane sprawności urządzeń będą znacząco odbiegały od dotychczasowych, które były wyliczane na podstawie wartości opałowej. Dodatkowo, od sierpnia 2015 PGNiG nie publikuje i nie udostępnia swoim odbiorcom informacji o wartości opałowej dostarczanego paliwa gazowego.

W związku z tym pragniemy nadmienić, że podawane przez firmy zużywające paliwa gazowe sprawności przemiany będą od roku 2015 znacząco niższe niż dotychczas.

Z poważaniem


Bogusław Reguński
Wiceprezes Zarządu IGCP



W sprawie dostosowania formularzy statystycznych URE C-1 w zakresie zbierania informacji na temat wykorzystywanych paliw cd.



**Urząd Regulacji
Energetyki**
**DEPARTAMENT
RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**
DRE-079-2 (2)/2016/PB

W/0
Warszawa, dnia 14 lutego 2016 r.
Ciepłownictwo Polskie
ONPŁYNEŁO
V.
2016-02-08
L. dz. 131
IZ.

Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
ul. Migdałowa 4 lok. 22
02 - 796 Warszawa

Szanowny Panie Prezesie,

W odpowiedzi na pismo Pana Prezesa z dnia 18 stycznia 2016 r., w sprawie zmian w formularzu URE C-1, uprzejmie informuję, co następuje.

Dziękuję za uwagę dotyczącą współczynnika konwersji paliwa gazowego, który oparty jest na obliczeniach z uwzględnieniem ciepła spalania, co uniemożliwia zdaniem Pana Prezesa pozyskanie danych dotyczących wartości opałowej w zakupionym przez wytwórców ciepła paliwie gazowym. Podobny charakter ma pismo Pana Prezesa Jacka Szymczaka z dnia 29 maja 2015 r.

Niestety, na tym etapie zaawansowania przygotować do sprawozdania URE C-1 nie ma możliwości żadnej ingerencji w formularze. Jednak uznając potrzebę analizy przedstawionego problemu, proponuję powrócić do tematu po zakończeniu przetwarzania danych zebranych od przedsiębiorstw w sprawozdaniu URE C-1 co jest niezbędne do spełnienia ustawowego obowiązku Prezesa URE wynikającego z art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy - Prawo energetyczne, który musi być zrealizowany do 31 marca każdego roku.



Temat poruszony przez Panów Prezesów był analizowany w Wydziale ds. Regulacji Rynków Ciepła. Przed aktualizacją i zamieszczeniem na stronie internetowej URE oraz w trakcie testowania przygotowanych formularzy powzięliśmy decyzję o pozostawieniu wartości opałowej paliwa gazowego w formularzu URE C-1 (po uwzględnieniu



W sprawie dostosowania formularzy statystycznych URE C-1 w zakresie zbierania informacji na temat wykorzystywanych paliw cd.

adekwatnego komentarza w objaśnieniach), przede wszystkim ze względu na porównywalność danych wynikających z nowego sprawozdania z danymi historycznymi. Na taką decyzję miały wpływ także rozmowy z wytwórcami ciepła z paliwa gazowego, którzy nie zgłaszali problemów przy zachowaniu *status quo* wypełniania tego formularza w przedmiotowej kwestii. W rozmowie telefonicznej z przedstawicielem Polskiej Spółki Gazowniczej Sp. z o.o. poinformowano mnie, że dane dotyczące wartości opałowej paliwa gazowego są dostępne na indywidualne żądanie odbiorcy.

O naszej decyzji Pan Prezes Szymczak (w odpowiedzi na jego pismo) został poinformowany telefonicznie w dniu 17 grudnia 2015 r.

Do wiadomości:
Pan Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie



W sprawie dostosowania formularzy statystycznych URE C-1 w zakresie zbierania informacji na temat wykorzystywanych paliw cd.



IGCP/492/2016

Warszawa, dnia 8 czerwca 2016 r.

**Pan Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu Rynków Energii
Elektrycznej i Ciepła
Urzędu Regulacji Energetyki
Al. Jerozolimskie 181
02-222 Warszawa**

W nawiązaniu do Pana odpowiedzi z dnia 1 lutego 2016 (DRE-079-2(2)/2016/PB) na nasze pismo z dnia 18 stycznia 2016 r. (IGCP/64/2016), kierowanego na ręce Prezesa URE Pana Macieja Bando, a dotyczącego sprawy dostosowania formularzy statystycznych URE C-1 w zakresie zbierania informacji na temat wykorzystywanych paliw, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie zwraca się z wnioskiem o dokonanie właściwych zmian w tym formularzu, zgodnie z deklaracją złożoną we wspomnianym wcześniej Pana piśmie.

Pragnę wspomnieć, że nasz postulat dotyczył między innymi niezbędnych korekt w związku z wprowadzeniem zmian w sposobie rozliczania należności za dostawę paliwa gazowego, polegającej na zmianie jednostek rozliczeniowych z dotychczasowych [Nm³] na [kWh].

Pozostając z poważaniem


Bogusław Reguński

Wiceprezes Zarządu IGCP



W sprawie dostosowania formularzy statystycznych URE C-1 w zakresie zbierania informacji na temat wykorzystywanych paliw cd.



Urząd Regulacji
Energetyki

Warszawa, dnia  czerwca 2016 r.

**DEPARTAMENT
RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**

DRE.WRC.079.1.2016.RK

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNĘŁO

2016 -07- 05

L. dz. 542

Pan
Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

ul. Migdałowa 4 lok. 22
02 - 796 Warszawa



W odpowiedzi na pismo Pana Prezesa z dnia 8 czerwca 2016 r., w sprawie zmian w formularzu URE C-1, oraz w nawiązaniu do poprzedniej korespondencji, uprzejmie informuję, co następuje.

Po dokładnym przeanalizowaniu Państwa propozycji dotyczącej zmiany w formularzu URE-C1 jednostek paliwa gazowego z Nm³ na kWh, została podjęta decyzja o pozostawieniu aktualnych jednostek paliwa gazowego i w związku z tym uwzględnianiu wartości opałowej przy przeliczaniu na jednostki energii (GJ). Decyzja ta ma przede wszystkim na względzie problem porównywalności danych, nie tylko historycznych, ale również danych dotyczących energii chemicznej poszczególnych paliw zużywanych do wytwarzania ciepła (Dz. 7 kol.2), która jest wyliczana w oparciu o wartość opałową.

Pragnę również nadmienić, że wprowadzanie zmian w elektronicznej wersji formularza URE-C1 jest niewskazane z przyczyn technicznych.


DYREKTOR
Adam Dobrowolski

tel.: 22 487 57 10

fax: 22 378 12 98

e-mail: dre@ure.gov.pl



Uwagi do koncepcji projektu rozwiązań funkcjonalnych rynku mocy



Warszawa, dnia 18 lipca 2016 roku

IGCP/ 571 / 2016

Pan
Tomasz Dąbrowski
Dyrektor Departamentu Energetyki
Ministerstwo Energii
Plac Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa

Szanowny Panie Dyrektorze,

w imieniu Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie przekazuję uwagi do koncepcji projektu rozwiązań funkcjonalnych rynku mocy (wersja 1.0 z 4.07.2016 r.).

Wyrażamy poparcie dla prac mających zapewnić ciągłość i stabilność dostaw energii elektrycznej do wszystkich odbiorców końcowych mając na uwadze rozwiązanie stabilne i długookresowe. Każdy mechanizm kreujący zachęty do podejmowania decyzji inwestycyjnych, modernizacyjnych oraz umożliwiający efektywną eksploatację istniejących źródeł wytwórczych jest celowy zarówno z punktu widzenia indywidualnych odbiorów jak również celów polityki energetycznej państwa.

Zgodnie z założeniami rynek mocy jako dwutowarowy ma zapewnić realizację powyższych celów i zapobiec pogłębianiu się problemów związanych z bilansem mocy. Zgadając się z tymi założeniami pragniemy jednocześnie podkreślić, że również sektor ciepłownictwa systemowego dysponując bardzo dużym potencjałem istniejącej kogeneracji jak również potencjałem rozwojowym, wpisuje się w realizację przedmiotowych celów i może skutecznie przeciwdziałać problemom z bilansem mocy (według badań wykonanych wspólnie przez cztery organizacje samorządu gospodarczego dodatkowa moc możliwa do zainstalowana w krajowym systemie elektroenergetycznym w nowych jednostkach CHP zawiera się w przedziale 7,5-10 GW). Dlatego analizując koncepcje rynku mocy wydaje się celowym by ten nowy mechanizm wspierał również funkcjonowanie istniejących jednostek skojarzonych jak również wspomagał ich rozwój. Niezależnie od tego uzasadnionym jest opracowanie i wdrożenie krajowego mechanizmu wsparcia dedykowanego kogeneracji, biorąc pod uwagę choćby kilka poniższych argumentów:



Uwagi do koncepcji projektu rozwiązań funkcjonalnych rynku mocy cd.

- zgodnie z ramowym harmonogram realizacji rynku mocy pierwsza wypłata mocowa mogłaby wystąpić w 2021 roku. Aktualny system wsparcia kogeneracji (nie oceniając jego skuteczności i ciągłego braku stanowiska notyfikacyjnego Komisji Europejskiej) skończy się wraz z 2017 rokiem. Wystąpiłaby zatem ok. 4-letnia luka systemowa dla wsparcia kogeneracji, co w praktyce uniemożliwiłoby wykorzystywanie jest potencjału istniejącego jak i przede wszystkim rozwojowego (trzeba również pamiętać, że zgodnie z analizą PSE „Prognoza pokrycia zapotrzebowania szczytowego na moc w latach 2016-2035”, dla scenariusza BAT, w samym 2020 roku zapotrzebowanie to ma wynosić 5,8 GW),
- rynek mocy jest również swego rodzaju systemem wsparcia produkcji energii elektrycznej i jako taki będzie podlegał procesowi notyfikacji (pomimo zapisania w „Podstawowych założeniach”, że rynek mocy nie jest mechanizmem wsparcia dla sektora wytwarzania energii elektrycznej a jedynie mechanizmem rynkowym). I nawet przyjmując fakt dysponowania mocnymi argumentami merytorycznymi za jego wprowadzeniem wydaje się celowym branie pod uwagę raportu wstępnego Komisji Europejskiej w sprawie rynku mocy i przede wszystkim zalecenia raportu zasadniczego, który ukaże się pod koniec roku bieżącego. Niestety możliwym jest wydłużenie procesu notyfikacyjnego dla rynku mocy z uwagi choćby na potencjalne unijne podejście generalne do rynku mocy jako produktu możliwego do budowania jedynie w układzie regionalnym a nie krajowym. Proces notyfikacji może być również utrudniony z uwagi na wytyczne KE EEAG, według których wspieranie paliw kopalnych w ramach produktu jakim jest rynek mocy może być trudne do zaakceptowania. Wydłużenie procesu notyfikacji powiększyłoby jedynie ww. lukę systemową dla wsparcia kogeneracji co istotnie obniżyłoby bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej. Wydaje się zatem, że również z tego powodu strategicznie uzasadnionym byłoby budowanie dwóch niezależnych systemów (tzn. rynku mocy i systemu wsparcia dla kogeneracji). Jest to również uzasadnione faktem, że rozwój kogeneracji może przynieść realne korzyści społeczne. Według wspomnianych badań czterech organizacji długoletni system wsparcia kogeneracji może wygenerować korzyści społeczne na poziomie 92-120 mld PLN w perspektywie 20 lat od momentu jego drożenia (poprzez redukcję tzw. kosztów zewnętrznych),
- słusznym co do zasady jest założenie, że w rynku mocy nie mogą uczestniczyć Jednostki Fizyczne, które korzystają z innych mechanizmów mocowych lub systemów wsparcia dedykowanych wybranym technologiom produkcji energii elektrycznej. Wydaje się jednak celowym zapewnienie możliwości podejmowania decyzji biznesowych co do wyboru systemu wsparcia (rynek mocy czy system wsparcia dla CHP) przy jednoczesnym uniknięciu swego rodzaju nadwsparcia,



Uwagi do koncepcji projektu rozwiązań funkcjonalnych rynku mocy cd.

- analizując przedmiotową koncepcję rynku mocy można założyć, że zaproponowane rozwiązanie może być dobrym tylko dla istniejących węglowych jednostek kogeneracyjnych – co również uzasadnia potrzebę budowania dwóch mechanizmów (choć równie właściwym z punktu podejmowania wspomnianych decyzji biznesowych byłoby praktyczne a nie tylko formalne umożliwienie korzystania z rynku mocy wszystkim funkcjonującym i potencjalnym jednostkom CHP).

Odnosząc się do procesu certyfikacji do aukcji głównej i dodatkowej (również w kontekście kogeneracji) bardzo ważnym jest poznanie wartości korekcyjnych współczynników dyspozycyjności. Współczynniki te będą odzwierciedlać uśrednioną dostępność mocy dla poszczególnych technologii Jednostek Rynku Mocy (JRM). Jest to istotnie ponieważ JRM będąca jednostką kogeneracji zasilającą miejski system ciepłowniczy będzie oferować na aukcji głównej wolumen wynikający z korekcyjnego współczynnika dyspozycyjności.

W przypadku aukcji dodatkowej Minister Energii najpóźniej na 3 tygodnie przed jej datą może zmienić parametry aukcji. Oczywiście może to spowodować korektę krzywej zapotrzebowania na moc. Z uwagi na zapewnienie skutecznej przewidywalności procesu wydaje się celowym rozważenie wydłużenia minimalnego terminu dla przedmiotowej decyzji Ministra Energii.

Bardzo ważnym zagadnieniem dla powodzenia realizacji mechanizmów zawartych w koncepcji rynku mocy jest właściwa kalibracja/racjonalizacja wartości przewidzianych kar. Co do zasady powinny one stanowić zabezpieczenie przed niepożądanym efektem „spekulacyjnym” ale jednocześnie ich wielkość nie może utrudniać czy wręcz uniemożliwiać podejmowanie decyzji o uczestnictwie w rynku mocy. Widać to wyraźnie w procesie rozliczeń w odniesieniu do rozliczenia wykonania skorygowanego obowiązku mocowego. Jeśli wykonanie skorygowanego obowiązku mocowego będzie niższe od określonego wówczas certyfikowana jednostka rynku mocy (CJRM) może zapłacić karę, a obliczenie jej wartości będzie możliwe w oparciu o szczegółowe rozwiązania zawarte w Regulaminie Rynku mocy (nie znamy obecnie tych rozwiązań zatem uzasadnionym jest uwaga o konieczności racjonalizacji wysokości kar). Trzeba również pamiętać, że w obszarze monitoringu i wymogów zabezpieczeń w odniesieniu do nowych i modernizowanych JRM przewidziana jest kara za „nie osiągnięcie finansowego kamienia milowego” (karą za nie wykonanie Umowy Mocowej jest zatrzymanie zdefiniowanego i złożonego przez jednostkę zabezpieczenia).

Zgodnie z alokacją kosztów rynku mocy są one pokrywane przez odbiorców końcowych (Prezes URE będzie zatwierdzać taką taryfę ze stosowną opłatą mocową). Jest to



Uwagi do koncepcji projektu rozwiązań funkcjonalnych rynku mocy cd.

zrozumiałe rozwiązanie. Mając natomiast świadomość występowania w koncepcji rynku mocy aukcji typu holenderskiego oraz fakt, że elektrociepłownie wytwarzają dwa produkty i ciepło podlega regulacji, wydaje się celowym przeprowadzenie głębszej analizy potrzeby zmiany regulacji w ciepłownictwie. Na rynku ciepła systemowego istnieje możliwość wyboru sposobów zaopatrywania w ciepło. I bez względu na powszechne i nieuzasadnione przekonanie o monopolu w ciepłownictwie to w praktyce przedsiębiorstwa kalkulując taryfy biorą pod uwagę możliwości rozwiązań alternatywnych właściwych dla danego rynku lokalnego.

Niniejsze uwagi odnoszą się jedynie do koncepcji rynku mocy i jako takie mają charakter wstępny. Oczywiście w imieniu naszej organizacji deklaruję gotowość dalszej merytorycznej współpracy nad rozwiązaniami rynku mocy.

Pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak

Prezes Zarządu IGCP



W sprawie interpretacji definicji efektywnego systemu ciepłowniczego lub chłodniczego

MINISTERSTWO ENERGII

Departament Energetyki

Warszawa, 22 lipca 2016 r.

DE-II-0780-6/1/16

90

Pan
Bogusław Regulski
Wiceprezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

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

Szanowny Panie Prezeso,

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

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

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

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



W sprawie interpretacji definicji efektywnego systemu ciepłowniczego lub chłodniczego cd.

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

2 pozostawiam,

ZASTĘPCA DYREKTORA

Edward Słomka
Edward Słomka

Do wiadomości:

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



ECO obniża ceny ciepła

■ 1 sierpnia po raz drugi w tym roku Energetyka Ciepła Opolszczyzny SA obniża ceny ciepła – najwięcej zyskają mieszkańcy Opola. Urząd Regulacji Energetyki zaakceptował wniosek Spółki o obniżkę cen i od 1 sierpnia klienci ECO SA zapłacą za ciepło średnio o 2,11 proc. mniej niż dotychczas. Nowe stawki opłat przyniosą największą ulgę mieszkańcom Opola. Dla nich obniżka cen energii cieplnej wyniesie 2,35 proc.

Sumując to z poprzednią tegoroczną redukcją opłat za energię ciepłą wytwarzaną przez ECO – Opolanie zaoszczędzą ponad 3 proc.

Decyzja o redukcji opłat nie była prostą konsekwencją sytuacji na rynku paliw. Wprawdzie na rynku spadły ceny opału, ale wzrosły opłaty środowiskowe, a zwłaszcza koszty uprawnień do emisji dwutlenku węgla, które są sukcesywnie większe. Obniżka była możliwa m.in. dzięki poprawie efektywności funkcjonowania systemów ciepłowniczych.

- Spadek naszych cen skoncentrowany został na obniżce wysokości opłat stałych stanowiących część rachunku za ciepło – wyjaśnia prezes ECO, Wiesław Chmielowicz, dodając, że to ważny ruch jeśli chodzi o konkurencyjność ciepła systemowego z ECO.

Jak dotąd udało się przeprowadzić skumulowaną obniżkę cen, która w 2016 r. w skali całego obszaru działalności firmy wyniosła średnio 2,79%.

Dobre wiadomości dla odbiorców ciepła nie kończą się na cenach. W ramach przygotowania do kolejnej zimy, tylko w samym systemie przesyłu i dystrybucji ciepła w Opolu, zostaną zrealizowane 83 projekty inwestycyjne i modernizacyjne. Łączne nakłady na te zadania wyniosą niemal 8 mln zł.

Zaplanowane na ten rok zadania stanowią kontynuację polityki ECO zapewnienia mieszkańcom Opola bezpiecznych i bezawaryjnych dostaw z naciskiem na wysoką jakość usług i minimalizację strat ciepła. Dzięki inwestycjom zrealizowanym w latach ubiegłych awaryjność systemu ciepłowniczego spadła z 26 awarii w 2010 roku do 4 w roku 2015.

Od 13 lat Spółka weryfikuje jakość usług i obsługi klientów biorąc udział w ogólnopolskim programie certyfikacyjnym Firma Przyjazna Klientowi, w którym audytowi poddawani są jej klienci. Dobre wyniki i wysoki poziom zadowolenia klientów pozwala na posługiwanie się 11 rok z rzędu godłem Firmy Przyjaznej Klientowi.

Źródło: ECO SA

Posiedzenie Komisji Energii i Skarbu Państwa w sprawie tzw. „pakietu paliwowego”

■ 6 lipca odbyło się posiedzenie Komisji Energii i Skarbu Państwa, podczas którego rozpatrywano poselski projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 653).

Przedmiotem posiedzenia było:

- pkt 1 – rozpatrzenie poprawek zgłoszonych w czasie drugiego czytania do projektu ustawy o zmianie ustawy o komercjalizacji i prywatyzacji (druki 659 i 674);
- pkt 2 – rozpatrzenie poselskiego projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 653, dalej: „projekt nowelizacji”).

W trakcie pkt 2 posiedzenia Komisja rozpatrywała projekt nowelizacji oraz zgłoszone do niego poprawki. Poprawki te miały charakter bądź legislacyjny bądź doprecyzowujący, i nie wprowadzały istotnych zmian w rozwiązaniach ujętych w projekcie nowelizacji. Dodatkowo uwagi do treści zgłoszonych poprawek oraz do tekstu projektu nowelizacji zgłaszali przedstawiciele Biura Legislacyjnego Kancelarii Sejmu. Zasadnicza część dyskusji podczas posiedzenia Komisji prowadzona była pomiędzy przedstawicielami Biura Legislacyjnego Kancelarii Sejmu oraz stroną rządową.

Cześć poprawek do projektu nowelizacji, mających na celu jej uspołnienie z projektem ustawy o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz zmianie niektórych innych ustaw (druk 554), wprowadzającej równoległe rozwiązania w podobnym obszarze w zakresie opodatkowania, została wycofana z zastrzeżeniem, że zostaną one ponownie zgłoszone na dalszym etapie prac legislacyjnych projektu nowelizacji, po ostatecznym uchwaleniu projektu ustawy o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz zmianie niektórych innych ustaw (druk 554).

Komisja przyjęła projekt nowelizacji z uwzględnieniem uwag przyjętych podczas posiedzenia i wybrała Posła Marka Suskiego na sprawozdawcę. Zgodnie z informacjami zawartymi na stronie internetowej Sejmu drugie czytanie projektu nowelizacji planowane jest podczas 23 posiedzenia Sejmu w dniach 19-22 lipca 2016 r.

URE opublikowało drugi numer Biuletynu URE

■ Kolejny numer publikacji Urzędu Regulacji Energetyki stanowi Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2015 r. Dokument, który zgodnie z obowiązującymi przepisami został przedłożony po raz pierwszy Ministrowi



Energii, zawiera pełną charakterystykę prac podejmowanych w URE z myślą o rozwoju rynku energii w Polsce.

Prezentowane Sprawozdanie zostało podzielone na trzy części, w których szczegółowo opisano działania podejmowane przez regulatora rynków energii zarówno na szczeblu krajowym, jak i międzynarodowym.

Część I dokumentu poświęcona została w szczególności kwestiom dotyczącym organizacji i funkcjonowania samego urzędu. Zwrócono tu również uwagę na wyniki kontroli, którym podlegała działalność Prezesa URE w roku ubiegłym. Z kolei działania regulacyjne w poszczególnych podsektorach energetyki: elektroenergetyce, gazownictwie, ciepłownictwie i podsektorze paliw ciekłych przedstawiono w części II Sprawozdania. W ostatniej III części dokumentu podjęte zostały zagadnienia odnoszące się do wzmocnienia pozycji odbiorcy paliw i energii. Ważne miejsce w publikacji zajmują również: próba oceny najważniejszych problemów sektora oraz zagadnienia i kwestie problemowe, które wymagają – według Prezesa URE – podjęcia działań, w tym czynności legislacyjnych, zmierzających do sprawnej i prawidłowej realizacji polskiej polityki energetycznej.

Zródło: URE

Rynek mocy w Polsce - inauguracja konsultacji z udziałem Prezesa URE

■ 4 lipca br. w Ministerstwie Energii, odbyła się konferencja pod tytułem „Rynek mocy – konsultacje rozwiązań funkcjonalnych” podczas której ogłoszono rozpoczęcie konsultacji projektu założeń dotyczących utworzenia rynku mocy w Polsce. Wśród zaproszonych gości byli, między innymi, Pełnomocnik Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej oraz Prezes Urzędu Regulacji Energetyki.

Rynek mocy – konsultacje rozwiązań funkcjonalnych to projekt, którego wdrożenie zakłada możliwość zmiany obecnie obowiązującego w Polsce rynku energii z rynku jednotowarowego na dwutowarowy. Wprowadzenie rynku mocy ma na celu zapewnienie ciągłości i stabilności dostaw energii dla wszystkich odbiorców w Polsce w długiej perspektywie, a także stworzenie zachęt do podejmowania decyzji inwestycyjnych i modernizacyjnych.

Głównym tematem konferencji, której przewodniczył Minister Energii, Krzysztof Tchórzewski, był szeroko pojęty sektor wytwarzania w Polsce. Wiele uwagi poświęcono także modelowi rynku energii w kontekście obecnej sytuacji bilansowej w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE), a także prezentacji rozwiązań funkcjonalnych rynku mocy. Podczas spotkania Prezes URE podkreślił, że

dążymy do stworzenia takiego modelu, który umożliwi bezpieczne planowanie rozwoju gospodarczego kraju w oparciu o dostępne zasoby energii oraz dodał, że wypracowanie nowych mechanizmów w tym zakresie stało się szczególnie ważne w związku z sytuacją, jaka zaistniała w sierpniu ubiegłego roku. Wówczas to fala upałów i remont bloków energetycznych spowodowały ograniczenia dostaw energii elektrycznej dla największych odbiorców w Polsce. Wprowadzenie rynku dwutowarowego, a więc rynku energii i mocy, ma być gwarancją, że sytuacja z sierpnia ubiegłego roku nigdy więcej się nie zdarzy. Konsultacje trwały do 18.07.

Czwarty przetarg na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej rozstrzygnięty

■ Spośród 1120 ofert zgłoszonych do przetargu Komisja przetargowa wybrała 983 przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej. Uczestnicy przetargu zadeklarowali w wybranych ofertach rekordowy wolumen świadectw efektywności energetycznej – 495 023,296 toe, który w przybliżeniu odpowiada dwukrotności dotychczas wydanych świadectw efektywności energetycznej z trzech wcześniej rozstrzygniętych przetargów.

W odpowiedzi na Ogłoszenie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 29 grudnia 2015 r. w sprawie czwartego przetargu na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej, za które można uzyskać świadectwa efektywności energetycznej, złożono 1120 ofert. Komisja odrzuciła 137 ofert. Komisja wybrała 983 oferty. W Biuletynie Informacji Publicznej URE został zamieszczony protokół z przebiegu czwartego przetargu. W przypadku 983 przedsięwzięć, które zostały wybrane przez Komisję, podmioty które wygrały przetarg mogą uzyskać - po złożeniu stosownego wniosku, którego wzór znajduje się na stronie URE - świadectwa efektywności energetycznej. Wydanie przez Prezesa URE świadectwa efektywności energetycznej jest jednoznaczne z powstaniem praw majątkowych w odniesieniu do tych przedsięwzięć, które zostały zrealizowane przez podmiot, który wygrał przetarg. Natomiast w przypadku świadectwa efektywności energetycznej wydanego dla przedsięwzięcia, które dopiero zostanie zrealizowane przez podmiot, który wygrał przetarg, materializacja prawa majątkowego nastąpi dopiero po faktycznym zrealizowaniu przedsięwzięcia oraz po spełnieniu przesłanek przewidzianych przepisami ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2015 r. poz. 2167 z późn. zm.).



Zgodnie z art. 55 ust. 1 ustawy z 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831) świadectwa efektywności energetycznej, wydane na podstawie ustawy z 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2015 r. poz. 2167 z późn. zm.), uwzględnia się w realizacji obowiązku określonego w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r., w terminie do dnia 30 czerwca 2019 r. 2018 rok jest ostatnim rokiem, za który można realizować obowiązek określony w art. 10 ust. 1 nowej ustawy, świadectwami efektywności energetycznej wydanymi w wyniku rozstrzygnięcia przetargu ogłoszonego przez Prezesa URE na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej.

W dniu 5 lipca 2016 r. Komisja przetargowa powołana przez Prezesa URE rozstrzygnęła czwarty przetarg na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej.

Realizując obowiązek wynikający z § 12 ust. 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 23 października 2012 r. w sprawie przetargu na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej (Dz. U. z 2012 r. poz. 1227 - dalej: „rozporządzenie przetargowe”) Prezes URE w Biuletynie Informacji Publicznej URE, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych, zamieścił protokół z przebiegu przeprowadzonego przetargu, sporządzony przez Komisję przetargową.

W odpowiedzi na Ogłoszenie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 1/2015 z dnia 29 grudnia 2015 r. w sprawie przetargu na wybór przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej, za które można uzyskać świadectwa efektywności energetycznej do siedziby Prezesa URE wpłynęło 1121 ofert przetargowych, z czego:

- 1 oferta została wycofana - przed otwarciem ofert - przez podmiot przystępujący do przetargu,
- 1120 ofert zostało skutecznie zgłoszonych do udziału w przetargu.

W wyniku rozstrzygnięcia przetargu komisja przetargowa wybrała 983 oferty przetargowe (szczegółowe informacje zawiera załącznik Nr 2 do Protokołu Nr 1/2016 z przebiegu przeprowadzonego przetargu z dnia 5 lipca 2016 r., zagregowane wyniki przetargu - tabela poniżej). Natomiast 137 ofert przetargowych zostało odrzuconych, w związku z wystąpieniem przesłanek, o których mowa w § 10 ust. 3 rozporządzenia przetargowego), natomiast żadna ze zgłoszonych ofert przetargowych nie została odrzucona z uwagi na niespełnianie kryteriów, określonych w art. 20 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.
Źródło: URE

XII Międzynarodowa Konferencja NEUF (New Energy User Friendly)

■ Konferencja odbyła się 8 lipca w Ministerstwie Energii, pod patronatem Ministerstwa Energii, Ministerstwa Środowiska, Instytutu Sobieskiego, Związku Banków Polskich.

W związku z działaniami podejmowanymi przez świat na rzecz naprawy jakości środowiska stoi przed transformującą się polską gospodarką wielkie wyzwanie poprawy efektywności oraz unowocześnienia produkcji przy zachowaniu ekonomicznej stabilności i bezpieczeństwa energetycznego. Pomimo medialnego trendu odchodzenia od paliw kopalnych na rzecz alternatywnych źródeł energii polityka prośrodowiskowa nie musi być rozumiana wyłącznie jako całkowite odejście od węgla. Dla Polski jest to szczególnie ważne w kontekście wspomnianego wcześniej bezpieczeństwa.

Podczas konferencji NEUF uczestnicy dyskusji mówili o lokalnym oraz krajowym bezpieczeństwie energetycznym, programie rozwoju gospodarki niskoemisyjnej w Polsce w oparciu o polski potencjał surowcowy i technologiczny oraz o przykładach wdrożeń polskich technologii.

- Transformacja polskiej energetyki w kierunku niskoemisyjnym musi przebiegać przy zachowaniu bezpieczeństwa energetycznego oraz przy wykorzystaniu krajowych zasobów energetycznych – powiedział minister energii Krzysztof Tchórzewski podczas otwarcia konferencji. Za najsukuteczniejsze działania prowadzące do ograniczania emisji zanieczyszczeń i gazów cieplarnianych minister uznał m.in. eliminowanie strat energii poprzez wdrażanie wysokoefektywnych technologii energetycznych, modernizację istniejących sieci elektroenergetycznych i ciepłowniczych oraz systemów zarządzania energią.

W spotkaniu udział wzięli przedstawiciele administracji publicznej, środowiska biznesu, eksperci i liderzy opinii.

Wspólny głos organizacji branżowych w sprawie reformy EU ETS

■ „Wspólna deklaracja, którą 13 lipca br. podpisały organizacje branżowe – z sektorów energetyki i ciepłownictwa – jest sygnałem, że dostrzegają one szansę na wprowadzenie w systemie EU ETS zmian, które zapewnią efektywne ograniczanie emisji gazów cieplarnianych” – powiedział wiceminister Paweł Salek, pełnomocnik rządu ds. polityki klimatycznej.

Deklaracja, której inicjatorem było Ministerstwo Środowiska, została podpisana w związku z toczącymi się pracami nad reformą Europejskiego Systemu Handlu Upraw-



nieniami do Emisji (EU ETS), która ma obowiązywać od 2021 r. Zwrócono w niej uwagę na specyficzną sytuację Polski związaną z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła w kontekście tych zmian.

Dotychczas uzgodnione w konkluzjach Rady Europejskiej z 24 października 2014 r. cele i instrumenty wdrażania unijnej polityki klimatycznej, powodują konieczność podjęcia przez Polskę ogromnego wysiłku inwestycyjnego, zwłaszcza w zakresie modernizacji polskiego sektora wytwarzania energii elektrycznej i ciepła. Ponadto, zaproponowane przez Komisję Europejską rozwiązania mogą prowadzić do zmiany miksu energetycznego, wobec czego projekt dyrektywy powinien być przyjmowany przez państwa członkowskie jednomyślnie, a nie w procedurze głosowania większościowego, jak to proponuje Komisja. Zmiany wprowadzane do systemu EU ETS powinny także uwzględniać aktualną sytuację na arenie globalnej, być zgodne z konkluzjami Rady Europejskiej z października 2014 r., a także zbieżne z polityką reindustrializacji UE.

W deklaracji podkreślono, że w pracach nad zmianą dyrektywy EU ETS bardzo istotną rolę powinny odegrać ustalenia Porozumienia Paryskiego, które dąży zarówno do redukcji emisji dwutlenku węgla, jak i wzrostu jego pochłaniania przez lasy i gleby. Tym samym nie narzuca ono konkretnych rozwiązań wpływających na suwerenne decyzje państw-Stron Porozumienia.

Organizacje zwracają m.in. uwagę, że polska gospodarka jest zależna od energii elektrycznej i ciepła generowanych z wykorzystaniem węgla kamiennego i brunatnego, które to nośniki energii stanowią naturalne zasoby naszego kraju. Udział węgla w miksie energetycznym naszego kraju spada, a jednocześnie wzrasta udział źródeł odnawialnych. Nadal jednak węgiel jest dominującym paliwem w wytwarzaniu energii. W okresie 2008-2015 udział OZE w krajowym systemie energetycznym wzrósł z ok. 4% do ok. 16%. Polska zredukowała także emisje dwutlenku węgla o ponad 30% w stosunku do 1988 r. w ramach zobowiązań wynikających z Protokołu z Kioto.

W deklaracji zapisano, że należy rozważyć wpisanie w ramy polityki klimatycznej UE nowych rozwiązań, które umożliwią poszczególnym państwom członkowskim realizowanie swobodnego kształtowania miksu energetycznego, w sposób gwarantujący bezpieczeństwo energetyczne oraz stabilną dostępność energii elektrycznej i ciepła dla odbiorców, po przystępnych cenach.

Organizacje zgodziły się również, że w unijnej polityce klimatycznej należy bardziej podkreślić rolę pochłaniania gazów cieplarnianych, które powinno być traktowane na równi z innymi działaniami w zakresie zmniejszania kon-

centracji gazów cieplarnianych w atmosferze. Reforma systemu EU ETS będzie miała istotne znaczenie dla funkcjonowania tego sektora w Polsce i dlatego w zmienianej dyrektywie powinny się znaleźć zapisy, które umożliwią jego modernizację w sposób efektywny kosztowo i środowiskowo.

Pod deklaracją podpisali się Paweł Sałek, sekretarz stanu, pełnomocnik rządu ds. polityki klimatycznej i przedstawiciele czterech organizacji branżowych: Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, Polskiego Komitetu Energii Elektrycznej, Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych, Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie.

Źródło: MŚ

Średnia kwartalna cena energii elektrycznej niepodlegająca obowiązkowi publicznej sprzedaży

■ Średnia cena energii elektrycznej sprzedawanej na zasadach innych niż określone w art. 49a ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, wyniosła za II kwartał 2016 r. 173,50 zł/MWh. Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 32/2016.

Źródło: URE

Średnioważony koszt węgla i średnia cena energii elektrycznej w 2015 r.

■ Prezes URE poinformował o średnioważonym koszcie węgla, zużywanego przez jednostki wytwórcze centralnie dysponowane oraz o średniej cenie energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórców eksploatujących jednostki wytwórcze centralnie dysponowane w 2015 r., działając na podstawie art. 46 ust. 7 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905 ze zm.).

W związku z tym w 2015 r.:

- średnioważony koszt węgla zużywanego przez jednostki wytwórcze centralnie dysponowane opalane węglem, z uwzględnieniem kosztów transportu węgla wyniósł 85,80 zł/MWh;
- średnia cena energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórców eksploatujących jednostki wytwórcze centralnie dysponowane opalane węglem wyniosła 183,09 zł/MWh.

Średnioważony koszt węgla zużywany przez jednostki wytwórcze centralnie dysponowane, z uwzględnieniem kosztów transportu węgla, został obliczony jako średnia z jednostkowych kosztów węgla zużytego na produkcję energii elektrycznej wraz z kosztami



jego transportu ważona wielkością produkcji energii elektrycznej brutto wytworzonej z węgla przez poszczególne jednostki wytwórcze centralnie dysponowane. Jednostkowe koszty węgla zużytego na wytworzenie energii elektrycznej wraz z kosztami jego transportu w poszczególnych jednostkach centralnie dysponowanych zostały obliczone jako iloraz kosztów zakupu i transportu węgla zużytego na produkcję energii elektrycznej i wielkości tej produkcji brutto wytworzonej z węgla przez te jednostki.

Średnia cena energii elektrycznej wytworzonej przez wytwórców eksploatujących jednostki centralnie dysponowane została obliczona jako średnia z jednostkowych cen wytworzonej energii elektrycznej ważona wielkością produkcji energii elektrycznej brutto wytworzonej z węgla przez poszczególne jednostki wytwórcze centralnie dysponowane. Jednostkowe ceny energii elektrycznej wytworzonej w poszczególnych jednostkach centralnie dysponowanych zostały obliczone jako iloraz przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i wielkości produkcji energii elektrycznej brutto wytworzonej z węgla przez te jednostki.

Źródło: URE

Raport z rynku CO₂ – czerwiec 2016

■ KOBIZE zaprezentowało kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – czerwiec 2016”, w którym prezentowane są informacje dotyczące uwarunkowań rynkowych mających wpływ na system EU ETS. W bieżącym wydaniu znajdują Państwo m.in. informacje na temat kształtowania się cen jednostek EUA/EUAA/CER w czerwcu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU. Ponadto, w numerze zamieszczono najważniejsze informacje na temat programu CleanAir w stanie Waszyngton, informacje o światowych emisjach w sektorze energetycznym, a także informacje z innych systemów ETS na świecie.

Źródło: KOBIZE

Procedowanie ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne

■ Sprawozdanie Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa – Prawo energetyczne

19.07 na plenarnym posiedzeniu Sejmu, zostało przedstawione sprawozdanie z prac Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa nad poselskim projektem ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Poseł sprawozdawca przedstawił sprawozdanie z prac Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa nad poselskim projektem ustawy o zmianie ustawy – Prawo

energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Podkreślił istotność ustawy oraz przedstawił jej najważniejsze postanowienia m.in. dotyczące rozszerzenia obowiązku utrzymania zapasów gazu ziemnego. Opisał też poprawki przyjęte podczas obrad. Zaznaczył, że wiele z nich miało charakter legislacyjny.

Stronę rządową reprezentował Piotr Naimski – sekretarz stanu w Kancelarii Prezesa Rady Ministrów, pełnomocnik rządu ds. strategicznej infrastruktury energetycznej.

Ze względu na zgłoszone poprawki projekt został ponownie skierowany pod obrady Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa.

■ Komisja ds. Energii i Skarbu Państwa – Prawo energetyczne

19.07 odbyło się posiedzenie Sejmowej Komisji do Spraw Energii i Skarbu Państwa, podczas którego posłowie rozpatrzyli poprawki zgłoszone w trakcie drugiego czytania do projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Stronę rządową reprezentowali Piotr Naimski, sekretarz stanu w Kancelarii Prezesa Rady Ministrów, pełnomocnik rządu ds. strategicznej infrastruktury energetycznej oraz Krzysztof Kowalik, dyrektor Biura Obsługi Pełnomocnika do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej.

W trakcie obrad obecny był również prezes URE, Maciej Bando.

Posłowie pozytywnie zaopiniowali wszystkie poprawki zgłoszone do projektu przez klub parlamentarny PiS oraz poprawkę zgłoszoną przez klub parlamentarny Kukiz 15.

Na posła sprawozdawcę został wybrany Maciej Małecki (PiS).

■ Komisja Gospodarki Narodowej i Innowacyjności – Prawo energetyczne

21.07 odbyło się posiedzenie senackiej Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności, w trakcie którego senatorowie rozpatrzyli projekt ustawy zmieniającej ustawę – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk senacki 246 i druk senacki 246a).

Stronę rządową reprezentowali Piotr Naimski, sekretarz stanu w KPRM, Pełnomocnik Rządu do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej, Krzysztof Kowalik, dyrektor Biura Obsługi Pełnomocnika do spraw Strategicznej Infrastruktury Energetycznej oraz Adam Piotrowski, wicedyrektor w Ministerstwie Skarbu Państwa. Podczas obrad obecny był również poseł Maciej Małecki (PiS).

Komisja przyjęła całość projektu wraz z dwiema poprawkami.

Na senatora sprawozdawcę wybrano przewodniczącego komisji, Andrzeja Stanisławka (PiS).



■ **Senat przyjął projekt ustawy – Prawo energetyczne**

W dniu 21.07 Senat przyjął projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw. Senator Andrzej Stanisławek (PiS) zaprezentował sprawozdanie z prac Komisji Gospodarki Narodowej i Innowacyjności oraz najważniejsze założenia projektu ustawy, a także przyjętych przez Komisję poprawek. Podkreślił, że ustawa jest procedowana szybko ze względu na nadchodzącą, długą przerwę wakacyjną Sejmu i potrzebę wejścia w życie nowych przepisów 1 października.

W głosowaniu nad całością projektu wraz z dwiema poprawkami za przyjęciem opowiedziało się 60 senatorów.

■ **Sprawozdanie Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa o uchwale Senatu w sprawie ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne**

W nocy z 21.07 na 22.07.2016, w trakcie posiedzenia plenarnego Sejmu przedstawiono Sprawozdanie Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa o uchwale Senatu w sprawie ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.

■ **Sejm przyjął poprawki Senatu do projektu ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne**

W dniu 22.07, w trakcie posiedzenia Sejmu, posłowie przyjęli poprawki Senatu do projektu ustawy o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.

W głosowaniu nad pierwszą poprawką za jej przyjęciem opowiedziało się 442 posłów, przeciw 1, nikt się nie wstrzymał.

W głosowaniu nad drugą poprawką za jej przyjęciem opowiedziało się 408 posłów, przeciw 30, 1 poseł się wstrzymał.

Oplaty za korzystanie z wody – ocena skutków regulacji

■ W dniu 13.07 Stały Komitet Rady Ministrów podjął decyzję, że wypracowane podczas dialogu z przemysłem stawki za pobór wód będą – stawkami maksymalnymi. Stawki rzeczywiste zostaną określone Rozporządzeniem Rady Ministrów, co otwiera pozycję na dalszą racjonalizację stawek za pobór wód. Stawki za pobór wód do produkcji napojów zostaną obniżone i sprowadzone do jednolitej stawki w wysokości 3 zł za pobór wód podziemnych i powierzchniowych (było odpowiednio: 8,20 zł i 4,10 zł).

Zgodnie z wcześniejszymi ustaleniami nastąpi powrót do stosowanego obecnie systemu jednostkowych stawek opłaty zmiennej za wprowadzanie ścieków do wód lub do ziemi

i wskaźników różnicujących. Rozwiązanie to mityguje problem niebotycznych opłat ściekowych.

W związku ze zdefiniowaniem art. 35 ust. 3 projektu regulacji usługi wodnej, jako nie obejmującej ujmowanie i odpompowywanie wód w celu zachowania bezpieczeństwa ludzi i utrzymania w ruchu zakładu górniczego, działanie takie nie będzie objęte systemem opłat wodno-ściekowych.

Od lipca na rachunkach za energię elektryczną pojawia się stawka opłaty OZE

■ Opłata OZE wynosi 2,51 zł/ MWh. Wynika ona z mechanizmów i instrumentów wspierania wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii oraz biogazu rolniczego i ciepła w instalacjach OZE, które zostały wprowadzone ustawą o OZE. Opłata ta jest związana z zapewnieniem dostępności energii ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym.

Stawka opłaty OZE jest częścią rachunku pobieranego przez operatorów systemów dystrybucyjnych. Opłaty te dystrybutorzy mogą zacząć pobierać od 1 lipca 2016 roku, tj. od dnia wejścia w życie rozdziału 4 ustawy o OZE. Opłata OZE została uwzględniona w taryfach przedsiębiorstw energetycznych na 2016 r.

Źródło: URE

To może być sezon jednych z największych w historii podwyżek rachunków za prąd

■ „Gazeta Wyborcza” (19.07): W środku wakacji rozpoczął się sezon podwyżek rachunków za energię. Z powodu wsparcia dla sektora węglowego rachunki za prąd wzrosną o co najmniej 55 zł rocznie.

Jak czytamy w gazecie – w tym roku możemy spodziewać się wzrostu rachunków za energię elektryczną. To jednak nie efekt drożęcej energii na rynku hurtowym, ale efekt dodatkowych opłat, którymi zostaną obciążone m.in. gospodarstwa domowe.

„Gazeta Wyborcza” wylicza, że w efekcie pojawienia się na rachunkach za energię dodatkowych opłat, koszty energii dla odbiorców końcowych wzrosną co najmniej o 55 zł rocznie. Wzrost rachunków za energię będzie efektem m.in. wprowadzenia opłaty OZE wynikającej z preferencyjnych cen za zieloną energię, a według szacunków „Gazety”, po jej wprowadzeniu rachunki odbiorców zużywających ok. 2,5-3 MWh energii elektrycznej rocznie wzrosną o ok. 7,5 – 9 zł w skali roku. Odbiorców energii czekają też podwyżki wynikające z przewidzianych przez rząd dopłat



dla konwencjonalnej energetyki. W ustawie o OZE została ostatnio wprowadzona tzw. opłata przejściowa, która ma pokrywać koszty rozwiązania kontraktów długoterminowych dla polskich elektrowni. Jednocześnie jej wysokość podniesiono dla gospodarstw domowych z 3,87 zł brutto do 8 zł brutto na miesiąc. Kolejne podwyżki mogą czekać polskich odbiorców energii po wprowadzeniu tzw. opłaty mocowej, z której rząd chce finansować koncerny energetyczne, aby te zrealizowały przewidziany plan inwestycyjny. Opłata mocowa związana jest z tworzoną przez Ministerstwo Energii koncepcją rynku mocy, który jest obecnie na etapie konsultacji. Koszt rynku mocy ma wynieść – według wyliczeń ME – ok. 2-3 mld zł rocznie.

Finalne zasady rynku mocy i opłaty mocowej nie są jednak jeszcze znane. Jej wysokość będzie zależała od rozłożenia kosztów między gospodarstwa domowe i przedsiębiorstwa.

Propozycje KE ws. Redukcji emisji gazów cieplarnianych w sektorze non-ETS

■ 20.07 Komisja Europejska opublikowała projekt dokumentu dotyczącego podziału pomiędzy państwa członkowskie zobowiązań redukcyjnych w ramach tzw. sektora non-ETS (branże nieobjęte Europejskim Systemem Handlu Uprawnieniami do Emisji – EU ETS, np. rolnictwo, transport drogowy). Zaproponowany przez Komisję cel redukcyjny dla Polski to 7% w stosunku do roku 2005.

Kwestia ta ma wielką wagę dla polskiej gospodarki. Jako państwo o jednym z najniższych PKB w Unii Europejskiej powinniśmy mieć zapewnione warunki do dalszego rozwoju. Sektory nieobjęte systemem EU ETS są bardzo specyficzne. W niektórych z nich, np. rozdrobnionym, polskim rolnictwie (ok. 2 mln gospodarstw rolnych), potencjał redukcyjny jest bardzo ograniczony. Natomiast w innych, np. w sektorze transportu – redukcja emisji wiąże się z ogromnymi kosztami.

Wg wiceministra środowiska, pełnomocnika rządu ds. polityki klimatycznej projekt dokumentu Komisji Europejskiej to propozycja, którą należy dogłębnie przeanalizować. Dokument ten zostanie poddany szerokiej dyskusji pomiędzy państwami członkowskimi. Natomiast kwestią dyskusyjną i otwartą pozostaje nie tylko zaproponowany przez KE procent redukcji, ale również mechanizmy, które mogą służyć osiągnięciu tego celu. Mam tutaj na myśli, m.in., bankowanie uprawnień z poprzedniego okresu, wprowadzanie elastyczności czy uruchamianie projektów redukcyjnych, np. z lepszych gospodarstw węglowych tak, aby wygenerowane jednostki mogły służyć realizacji celu.

W Ministerstwie Energii o zaletach ciepła systemowego

■ 19 lipca 2016 r. w Ministerstwie Energii odbyła się konferencja poświęcona perspektywom rozwoju produkcji chłodu z ciepła systemowego w Polsce.

W trakcie dyskusji podkreślone zostały zalety wykorzystania ciepła sieciowego do produkcji chłodu na potrzeby klimatyzacji budynków. Zaliczono do nich m.in. zagospodarowanie nadwyżek produkcji ciepła z elektrociepłowni latem, odciążenie sieci elektroenergetycznej w upalne dni (zmniejszające ryzyko wystąpienia niedoboru energii elektrycznej) oraz poprawę efektywności energetycznej w stosunku do konwencjonalnych rozwiązań z wykorzystaniem chłodziarek sprężarkowych.

Podczas spotkania prof. Wojciech Nowak (Centrum Energetyki AGH) omówił technologię produkcji chłodu w oparciu o chłodziarki adsorpcyjne. Zaprezentowane zostały również doświadczenia z realizacji projektów pilotażowych i pracy komercyjnych instalacji w Krakowie, Częstochowie i Zielonej Górze. Uczestnicy konferencji podkreślali potrzebę zmian regulacyjnych, rozwoju technologii oraz wsparcia inwestycyjnego w ramach środków krajowych oraz funduszy POIiŚ, pozostających w dyspozycji Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

W konferencji wzięli udział m.in. przedstawiciele Urzędu Regulacji Energetyki, Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, Polskiego Towarzystwa Elektrociepłowni Zawodowych, Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., spółek energetycznych oraz środowisk naukowych.

Ministerstwo Energii, na swojej stronie internetowej, zamieściło materiały z konferencji.

Ogłoszenie o wynikach aukcji polskich uprawnień do emisji EUA z okresu rozliczeniowego 2013-2020

■ W dniu 20 lipca 2016 roku giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski, przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego kolejną w 2016 roku aukcję uprawnień do emisji (EUA).

Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 4 407 500 EUA. Całkowite zapotrzebowanie na uprawnienia do emisji, zgłoszone przez uczestników aukcji, wyniosło 11 230 000 EUA. Popyt na uprawnienia EUA był ponad 2-krotnie większy niż liczba EUA oferowana do sprzedaży w ramach aukcji. W aukcji uczestniczyło 17 podmiotów, a cena rozliczeniowa wyniosła 4,65 euro/EUA. Przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 20 494 875 euro.



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

Źródło: KOBiZE

W lipcu prowadzone były konsultacje publiczne projektów aktów prawnych:

■ Rozporządzenie Ministra Środowiska w sprawie wymagań w zakresie weryfikacji informacji przekazanych przez prowadzącego instalację

Projekt realizuje przepisy prawa Unii Europejskiej – decyzja Komisji z dnia 27 kwietnia 2011 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na mocy art. 10a dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (2011/278/UE).

■ Projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie metod badania jakości biopaliw ciekłych

■ Projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie metod badania jakości sprężonego gazu ziemnego (CNG)

■ Projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie metod badania jakości gazu skroplonego (LPG)

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

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

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

Krajowy ośrodek prosi o nieodkładanie powyższego obowiązku na ostatni dzień i wcześniejsze składanie wniosków o wydanie nowego zezwolenia do właściwego organu. Informujemy, że na stronie internetowej Krajowego ośrodka w zakładce „Materiały do pobrania, kategoria „Monitorowanie, raportowanie, weryfikacja emisji” zamieszczono dokument „Opiniowanie planów monitorowania wielkości emisji, planów poboru próbek i raportów w zakresie udoskonalenia w metodyce monitorowania – aspekty formalnoprawne”.

Źródło: KOBiZE

Nowe przepisy regulujące system zamówień publicznych weszły w życie

■ 28 lipca 2016 r. weszła w życie ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw. Nowelizacja wprowadza ważne zmiany w systemie zamówień publicznych, m.in. wzmacnia pozacenowe kryteria oceny ofert, ułatwia udział małych i średnich firm w przetargach oraz wiąże zamówienia z prawem pracy. Tego samego dnia zaczęły obowiązywać przepisy rozporządzeń, potrzebnych dla prawidłowego prowadzenia postępowań przetargowych.

Nowelizacja wdraża do polskiego prawa przepisy dwóch dyrektyw unijnych. Stwarza też ramy prawne dla zapowiedzianej przez wicepremiera Morawieckiego inteligentnej polityki zakupowej państwa, które ma stać się wymagającym technologicznie klientem. Najważniejsze zmiany w ustawie dotyczą:

- odejścia od kluczowego znaczenia kryterium najniższej ceny podczas oceny ofert,
- silniejszego powiązania zamówień publicznych z prawem pracy,
- zwiększenia udziału małych i średnich firm w przetargach,
- premiowania innowacyjności w zamówieniach publicznych,
- wprowadzenia środków ochrony prawnej w zamówieniach poniżej progów unijnych,
- zmniejszenia biurokracji,
- udzielania zamówień jednostkom podległym (tzw. zamówienia in-house),
- elektroniczacji zamówień publicznych.

Większość przepisów nowej ustawy wejdzie w życie w ciągu 14 dni od ogłoszenia w Dzienniku Ustaw. Dłuższe vacatio legis przewidziano m.in. dla zamówień in-house i elektroniczacji. Konieczne dla prawidłowego prowadzenia postępowań przetargowych było przygotowanie aktów wykonawczych do nowej ustawy. Od 28 lipca 2016 r. obowiązywać zaczęły niezbędne rozporządzenia.

Nowelizacja Prawa Zamówień Publicznych wchodzi w życie z dniem 28 lipca

■ W dniu 28 lipca 2016 r. wchodzi w życie ustawa z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (z wyjątkiem przepisów określonych w art. 22 pkt 1-3 ww. ustawy), opublikowana w dniu 13 lipca 2016 r. w Dzienniku Ustaw Rzeczypospolitej Polskiej pod pozycją 1020.

Głównym celem nowelizacji ustawy – Prawo zamówień publicznych było wdrożenie do polskiego porządku prawnego przepisów dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady



z dnia 26 lutego 2014 r.: dyrektywy 2014/24/UE w sprawie zamówień publicznych oraz dyrektywy 2014/25/UE w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych.

W dniu 27 lipca 2016 r., zostały opublikowane następujące akty wykonawcze do ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych, zmienionej ustawą z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1020):

1. Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie wzorów ogłoszeń zamieszczanych w Biuletynie Zamówień Publicznych (Dz. U. poz. 1127);
2. Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie rodzajów dokumentów, jakich może żądać zamawiający od wykonawcy w postępowaniu o udzielenie zamówienia (Dz. U. poz. 1126);
3. Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie wykazu robót budowlanych (Dz. U. poz. 1125).

Rozporządzenia wchodzi w życie z dniem 28 lipca 2016 r.

Źródło: UZP

W związku ze zmianą ustawy – Prawo zamówień publicznych zmianie ulegają formularze

■ W związku z wejściem w życie w dniu 28 lipca 2016 r. ustawy o zmianie ustawy Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1020), Urząd Zamówień Publicznych umożliwił Zamawiającym skorzystanie w Biuletynie Zamówień Publicznych z dwóch grup formularzy w zależności od stanu prawnego, w oparciu o który prowadzone jest postępowanie o udzielenie zamówienia publicznego:

- Formularze stanowiące załączniki do Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie wzorów ogłoszeń zamieszczanych w Biuletynie Zamówień Publicznych (Dz. U. poz. 1127 z dnia 27 lipca 2016 r.), właściwe w przypadku postępowań wszczętych od dnia 28 lipca 2016 r. (BZP po nowelizacji);

oraz

- Formularze stanowiące załączniki do Rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 28 stycznia 2010 r. w sprawie wzorów ogłoszeń zamieszczanych w Biuletynie Zamówień Publicznych (Dz. U. nr 12, poz. 69 z dnia 28 stycznia 2010 r.) oraz do Rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 28 lutego 2013 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie wzorów ogłoszeń zamieszczanych w Biuletynie Zamówień

Publicznych (Dz. U. z dnia 1 marca 2013 r. poz. 279), właściwe w przypadku postępowań wszczętych przed dniem 28 lipca 2016 r. (BZP przed nowelizacją).

Ponadto UZP informuje, że w dziale Repozytorium wiedzy/Interpretacja przepisów zamieszczone zostały pytania wraz z odpowiedziami dotyczące przepisów nowelizacji ustawy Pzp z dnia z dnia 22 czerwca 2016 r. Przygotowany materiał jest efektem podjętych przez Urząd Zamówień Publicznych działań edukacyjnych realizowanych od kwietnia br. poprzez cykl konferencji regionalnych, podczas których ich uczestnicy mieli możliwość zgłaszania pytań i wątpliwości, dotyczących zmienionych przepisów. Wychodząc naprzeciw dużemu zainteresowaniu zamawiających i wykonawców oraz mając na uwadze udostępnienie szerokiemu gronu odbiorców zagadnień, mających na celu pomoc w zakresie praktycznego zastosowania nowych regulacji w procesie udzielania zamówień, publikujemy przygotowane przez Urząd Zamówień Publicznych opracowanie.

W związku z wejściem w życie ustawy z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r., poz. 1020), która wprowadza do systemu prawnego szereg nowych uregulowań, mających wpływ na treść dokumentów i oświadczeń, składanych w postępowaniu o udzielenie zamówienia publicznego, w celu ułatwienia stosowania nowych przepisów, Prezes Urzędu Zamówień Publicznych, w ramach swoich kompetencji i wyznaczonych przez ustawę Pzp zadań, na podstawie art. 154 ust. 10 ustawy Pzp przygotował, do ewentualnego wykorzystania, przykładowe wzory oświadczeń dotyczących przepisów art. 25a ust. 1 oraz art. 17 ust. 2 i art. 17 ust. 2a ustawy Pzp.

Oświadczenia dostępne są w dziale Repozytorium wiedzy/Wzorcowe dokumenty.

Obwieszczenie Prezesa Urzędu Zamówień Publicznych

■ W dniu 28 lipca 2016 r., w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski” pod poz. 722, zostało opublikowane Obwieszczenie Prezesa Urzędu Zamówień Publicznych z dnia 28 lipca 2016 r., w sprawie wykazu aktów prawnych wdrażających przepisy określone w załączniku II do dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/25/UE z dnia 26 lutego 2014 r. w sprawie udzielania zamówień przez podmioty działające w sektorach gospodarki wodnej, energetyki, transportu i usług pocztowych, uchylającej dyrektywę 2004/17/WE.

Źródło: UZP



Nowe akty wykonawcze opublikowane w Dzienniku Ustaw w dniu 28.07.2016 r.

■ W dniu 28 lipca 2016 r., zostały opublikowane następujące akty wykonawcze do ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych, zmienionej ustawą z dnia 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy – Prawo zamówień publicznych oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1020):

- Rozporządzenie Ministra Rozwoju z dnia 26 lipca 2016 r. w sprawie protokołu postępowania o udzielenie zamówienia publicznego (Dz. U. poz. 1128)
- Rozporządzenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 28 lipca 2016 r. w sprawie wykazu usług w dziedzinach obronności i bezpieczeństwa o charakterze priorytetowym i niepriorytetowym (Dz. U. poz. 1135)

Rozporządzenia wchodzi w życie z dniem 28 lipca 2016 r.

Źródło: UZP

Wysokości zaktualizowanych kwot kosztów osieroconych na 2017 rok

■ W Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 34/2016 z 28 lipca br. podano zaktualizowane kwoty tzw. kosztów osieroconych na 2017 r. dla czterech wytwórców energii elektrycznej, wymienionych w załączniku nr 3 do ustawy z 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej. Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa URE nr 34/2016 w sprawie wysokości zaktualizowanych na rok 2017 kwot kosztów osieroconych.

Źródło: URE

Informacja o przychodach z transgranicznej wymiany energii

■ Zgodnie z Rozporządzeniem Komisji Europejskiej nr 714/2009 krajowi regulatorzy publikują co roku informację o kwocie przychodów z tytułu transgranicznej wymiany energii uzyskanych przez krajowego operatora systemu (w Polsce jest to PSE S.A.) w zakończonym okresie sprawozdawczym. Dodatkowo regulator ocenia, czy sposób zagospodarowania pieniędzy uzyskanych z tego tytułu był zgodny z rekomendacjami wspomnianego Rozporządzenia. Te zaś mówią, że uzyskane pieniądze muszą być przeznaczane na utrzymanie lub zwiększenie możliwości transgranicznej wymiany energii na obszarze UE.

Wykonując te dyspozycje Prezes URE opublikował 29 lipca br. stosowną informację za okres od 1 lipca 2015 r. do 30 czerwca 2016 r.

Wynika z niej, że w tym czasie przychody PSE S.A. z omawianego tytułu wyniosły ponad 132,1 mln zł.

Weryfikacja zgromadzonych danych wskazuje, że wszystkie przychody z tytułu alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej uzyskane przez PSE S.A. w okresie sprawozdawczym od 1 lipca 2015 r. do 30 czerwca 2016 r. zostały przeznaczone na cele opisane w art. 16 ust. 6 Rozporządzenia nr 714/2009.

Więcej szczegółów zawiera Informacja Prezesa URE nr 35/2016 w sprawie sposobu wykorzystania przez operatora elektroenergetycznego systemu przesyłowego środków uzyskanych z udostępniania transgranicznych zdolności przesyłowych w okresie od 1 lipca 2015 r. do 30 czerwca 2016 r.

Źródło: URE

Faktury zakupu nie będą przekazywane w formacie JPK

■ Podmioty, które prowadzą księgi podatkowe przy użyciu programów komputerowych, nie mają obowiązku przysyłania faktur VAT dokumentujących zakup w formacie JPK. Taki obowiązek (przekazywania plików zgodnych z formatem JPK_FA) dotyczy wyłącznie faktur sprzedaży.

Dodatkowo MF informuje, że 1 stycznia 2017 r. wejdzie w życie nowelizacja ustawy o podatku od towarów i usług, która rozszerzy zakres danych zawartych w ewidencji prowadzonej dla celów podatku VAT o NIP nabywcy. Tym samym zmianie ulegnie struktura JPK_VAT – zostanie ona rozbudowana o pole NIP nabywcy.

Źródło: MF

Nowa wersja Szczegółowego opisu osi priorytetowych Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020

■ 25 lipca 2016 r. wiceminister rozwoju, Witold Słowik, zatwierdził zaktualizowany Szczegółowy opis osi priorytetowych (SzOOP) Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (wersja 1.7).

Aktualna wersja SzOOP Programu Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 wraz z opisem zmian i załącznikami oraz wersje archiwalne dokumentów zostały opublikowane w dziale Prawo i dokumenty.

Źródło: www.pois.gov.pl



Nowa wizja rozwoju Polski

■ Ministerstwo Rozwoju we współpracy z innymi resortami, przygotowało projekt Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju – najważniejszego dokumentu wskazującego kierunki rozwoju Polski w perspektywie średniookresowej. Wiodąca w niej jest zasada zrównoważonego rozwoju całego kraju w wymiarze gospodarczym, społecznym, środowiskowym i terytorialnym oraz założenie, że z efektów Strategii skorzystają wszyscy obywatele. W najbliższych miesiącach odbędą się szerokie konsultacje społeczne, a w październiku planowane jest przyjęcie ostatecznej wersji Strategii przez rząd.

Strategia przedstawia nowy model rozwoju – rozwój odpowiedzialny czyli taki, który zapewnia korzyści z rozwoju dla wszystkich grup społecznych i w którym potrzeby obecnego pokolenia mogą być realizowane bez umniejszania szans przyszłych pokoleń na ich zaspokojenie. Istotne jest odpowiednie kształtowanie relacji pomiędzy konkurencyjnością gospodarki, dbałością o środowisko oraz jakością życia. Odpowiedzialny rozwój to wzrost gospodarczy wykorzystujący takie walory jak przedsiębiorczość, pracowitość, zasoby i umiejętności Polaków.

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

Ważne jest, by w konsultacjach wzięło udział jak najwięcej osób. Dlatego zaplanowano liczne spotkania branżowo-tematyczne, jak i konferencje adresowane do poszczególnych środowisk, w tym partnerów społeczno-gospodarczych oraz środowisk samorządowych, naukowych i innych. Do 30 września 2016 r. opinie i sugestie można zgłaszać też drogą elektroniczną, poprzez formularz dostępny na stronie Ministerstwa Rozwoju.

Źródło: MR

Zamiast Kawki, Prosumenta i Rysia – NFOŚiGW zapowiada powstanie jednego instrumentu

■ Jak czytamy na portalu biomasa.pl Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Gdańsku podał informację, iż Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW)

wycofał się z finansowania prowadzonych przez siebie programów Kawka, Prosument i Ryś.

NFOŚiGW informuje, że od kilku tygodni prowadzone są intensywne konsultacje z wojewódzkimi funduszami – celem tych konsultacji, jest oszacowanie zapotrzebowania na wsparcie w poszczególnych rejonach. W wyniku tych konsultacji stworzony ma być nowy, kompleksowy instrument dofinansowań dla wsparcia walki z niską emisją. Instrument ten skierowany ma być do Wojewódzkich Funduszy. Docelowo Narodowy Fundusz ma zamiar objąć działaniami w ramach nowotworzonego instrumentu wszystkie działania, jakie uwzględniane były w ramach omawianych programów: Kawka, Ryś i Prosument. Na tym etapie, jak podaje NFOŚiGW nie są jeszcze znane dokładne warunki wsparcia czy ostateczny katalog beneficjentów.

Kodeks etyki dla całej grupy PGE

■ PGE Polska Grupa Energetyczna przyjęła system zarządzania zgodnością Compliance i Kodeks etyki dla całej grupy. PGE określiła tym samym najważniejsze wartości, którymi zamierza kierować się w swoich działaniach. Są to: partnerstwo, rozwój i odpowiedzialność, w skrócie „PRO”.

Compliance, czyli system zarządzania zgodnością, to przede wszystkim, działanie w zgodzie z prawem, zasadami oraz wartościami. Wdrożenie systemu Compliance bazuje na założeniu, że to nie procedury i systemy zarządzają ryzykiem, tylko ludzie pracujący w danej organizacji.

Efektom wdrożonego systemu Compliance, jest przyjęcie Kodeksu etyki dla Grupy Kapitałowej PGE, w którym określono podstawowe wartości etyczne oraz standardy wspólne dla wszystkich pracowników firmy. Za najważniejsze wartości PGE uznała partnerstwo, rozwój i odpowiedzialność. Wartości mają być kompasem wytyczającym kierunek, w którym podąża się, by nie pogubić się w drodze do celu. PGE wdrażając system Compliance wyszła z założenia, że sposób przestrzegania prawa buduje wizerunek organizacji – zarówno obecny, jak i przyszły. System opiera się na trzech filarach: zapobieganiu przypadkom braku zgodności, identyfikacji nadużyć oraz reagowaniu, czyli zarządzaniu brakiem zgodności.

W praktyce oznacza to m.in. bieżącą identyfikację wymogów prawnych i wymagań wewnętrznych, analizę ryzyk Compliance, cykliczną ocenę zgodności i ustalanie rocznych planów Compliance, edukację i komunikację w tym zakresie oraz zachęcanie pracowników, klientów i partnerów biznesowych do zgłaszania incydentów naruszenia zasad.



PGE podaje, że wprowadzenie systemu zarządzania zgodnością Compliance ma na celu przede wszystkim wsparcie realizacji Strategii Grupy PGE, szczególnie w obszarze utrzymania pozycji najbardziej efektywnej grupy energetycznej w Polsce.

Inteligentna sieć ciepłownicza w Warszawie

■ We wrześniu br. zakończy się modernizacja 2500 węzłów ciepłych w Warszawie. Inwestycja realizowana w ramach projektu „Inteligentna Sieć Ciepłownicza” obejmuje implementację systemu telemetrii i telesterowania. Usprawni to monitorowanie parametrów pracy warszawskich węzłów, m.in. temperatury, ciśnienia, przepływu, czy zużycia ciepła. Projekt wdrażany przez Veolia Energia Warszawa SA przybliży stolicę nie tylko do modelu „Smart City”, ale też dzięki ograniczeniu strat powstających podczas przesyłu ciepła pozwoli na redukcję emisji dwutlenku węgla o co najmniej 14,5 tys. ton rocznie. Oznacza to, że dzięki projektowi ISC oszczędność CO₂ w skali roku będzie równa 4394 hektarom lasu.

Warszawska sieć ciepłownicza zostanie wyposażona w nowoczesną infrastrukturę, która umożliwi zdalne monitorowanie oraz zintegrowane zarządzanie poszczególnymi jej elementami. Zastosowane technologie pozwolą na odległość kontrolować pracę aż 2,5 tys. węzłów ciepłych, 79 komór ciepłowniczych oraz trzech przepompowni. Ze względu na wymiar ekologiczny, warta ponad 52 mln zł inwestycja uzyskała 30 proc. dofinansowania z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Telemetria oraz zdalne sterowanie w wybranych węzłach ciepłych umożliwią oddziaływanie na znaczącą zmianę przepływu w sieci ciepłowniczej – będzie to przydatne szczególnie w sytuacji gwałtownej zmiany pogodowej. Ponadto węzły ciepłe zlokalizowane są bezpośrednio w budynkach odbiorców, co oznacza, że zbierane dane będą najbardziej reprezentatywne dla kontroli ograniczeń technologicznych systemu ciepłowniczego.

Największy system inteligentnej sieci ciepłowniczej w Polsce – w Poznaniu

■ Poznań ma największy, obejmujący 100 proc. obiektów, system inteligentnej sieci ciepłowniczej w kraju; to jeden z efektów inwestycji Veolii po przejściu Poznańskiej Energetyki Ciepłej. Przez 14 lat francuska firma zainwestowała w miejską sieć ponad pół mld zł. Veolia Energia Poznań jest dostawcą ciepła systemowego dla ponad 50 proc. mieszkańców Poznania i sąsiadujących gmin. Dostar-

cza też ciepło do ponad 30 innych miejscowości w Wielkopolsce, woj. kujawsko-pomorskim i lubuskim. Łączna długość wszystkich sieci ciepłowniczych spółki przekracza 600 km, z tego 480 km to sieć poznańska.

Zgodnie z podpisaną z miastem w 2002 roku umową prywatyzacyjną, w ciągu minionych 14 lat w Poznaniu wybudowanych zostało ponad 180 km nowych sieci ciepłowniczych, zmodernizowany został też istniejący układ. Liczba mieszkańców korzystających z miejskiego systemu ciepłowniczego zwiększyła się o 127 tys., powierzchnia ogrzewana o 4 mln 700 tys. m kw., a liczba ogrzewanych obiektów o ponad 2,1 tys. budynków. Przyłączanie nowych obiektów do sieci wpłynęło na zmniejszenie niskiej emisji o ponad 140 tysięcy ton, w tym 1,4 tys. ton pyłów, oraz znaczną poprawę jakości powietrza w Poznaniu.

Dyrektor Generalny Grupy Veolia w Polsce Gerard Bourland zapowiedział kolejne inwestycje w Poznaniu. Veolia jest największym prywatnym operatorem systemów ciepłowniczych w Polsce.

Zgodnie z zapisami umowy prywatyzacyjnej, firma od 2002 do 2013 roku wydała na inwestycje ponad 530 mln zł. Nadal inwestuje m.in. w nowe technologie, umożliwiające zdalne i szybkie zarządzanie całym systemem ciepłowniczym, co pozwoli na zwiększenie efektywności pracy i ograniczenie skutków potencjalnych awarii.

Spółka planuje również wdrożyć nowoczesny standard komunikacji z klientami, oraz rozbudowę oferty zarządzania energią u klientów. Spółka chce aby wszystkie jej inwestycje stanowiły wkład we wdrażanie w Poznaniu koncepcji smart city.

Według zapowiedzi spółki, do 2021 roku w mieście ma powstać 60 km nowych sieci. Zmodernizowane zostanie ok. 25 km sieci istniejącej.

Efektom poczynionych do tej pory inwestycji jest zwiększenie dostępu mieszkańców Poznania do ciepła sieciowego, produkowanego w elektrociepłowni Karolin. Rozbudowa sieci w kolejnych dzielnicach miasta, dała szansę na likwidację działających tam pieców.

Są większe systemy w Polsce, ale żaden nie ma 100 proc. opomiarowania. Głównym, ekologicznym źródłem energii w Poznaniu będzie elektrociepłownia Karolin, tam jest ok. 90 proc. produkcji Veolii dla miasta. W tym roku pracę zakończyła natomiast elektrociepłownia Garbary.

Miejsce dotychczasowej elektrociepłowni zajmie budownictwo mieszkaniowe. Nieruchomość o powierzchni 103 tys. mkw. jest gotowa do sprzedaży. Firma spodziewa się, że uzyska z niej kilkadziesiąt mln zł.



GE zmodernizuje turbozespół w Veolia Energia Poznań ZEC

■ W wyniku przejęcia w listopadzie ubr. biznesu Alstom Thermal Services dostarczającego usługi dla energetyki ciepłej, GE pozyskało globalne możliwości w zakresie serwisowania urządzeń turbin parowych pochodzących od innych producentów. GE Power Services zmodernizuje jeden z trzech turbozespołów parowych zainstalowanych w Elektrociepłowni Poznań należącej do Veolia Energia Poznań ZEC. Bloki o łącznej mocy 275 MW wyprodukowane zostały przez Zamech i stanowią część miejskiej infrastruktury ciepłowniczej w Poznaniu. Obecnie w Elektrociepłowni Veolia Energia Poznań zainstalowane są dwa bloki produkcji Zamech o mocy 105 MW oraz jeden blok o mocy 65 MW. GE planuje zwiększyć moc jednostki nr 3 o 6 MW (nadwyżka energii elektrycznej przekazywana będzie do lokalnej sieci), a także podnieść sprawność turbiny o 6 proc. Dodatkowo, aby zwiększyć elastyczność turbiny w zakresie obciążeń w okresie braku zapotrzebowania na energię elektryczną, operator będzie mógł odłączyć część niskociśnieniową turbiny. Umożliwi to operatorowi wykorzystanie energii ciepłej do podgrzewania wody w miejskiej sieci.

Przedwstępna umowa sprzedaży akcji Spółki Energetycznej „Jastrzębie” S.A.

■ Jastrzębska Spółka Węglowa S.A. i PGNiG TERMIKA S.A. zawarły 4 lipca br. przedwstępną umowę sprzedaży 100 proc. akcji Spółki Energetycznej „Jastrzębie” S.A. Cenę za akcje SEJ ustalono na kwotę 371.820.957,00 PLN. Cena uwzględnia kwotę otrzymaną przez SEJ w związku ze sprzedażą PEC Jastrzębie S.A. w dniu 28 kwietnia 2016 r. W ramach transakcji uregulowane umownie zostały długoterminowe warunki zakupu przez SEJ od JSW węgla oraz metanu, a także sprzedaży do JSW mediów energetycznych w postaci ciepła, energii elektrycznej, chłodu i sprężonego powietrza. Na podstawie zawartej przedwstępnej umowy sprzedaży PGNiG TERMIKA dokona płatności zaliczki w wysokości 278.878.263,00 PLN. Pozostała część ceny zostanie zapłacona w momencie podpisania przyrzeczonej umowy sprzedaży, której zawarcie planowane jest na początek sierpnia 2016 r. Jej podpisanie jest uwarunkowane spełnieniem określonych wymogów m.in. uzyskaniem wymaganych zgód korporacyjnych przez JSW oraz zmian w Programie Emisji Obligacji wyemitowanych przez SEJ. Na przejęcie SEJ, w czerwcu tego roku PGNiG TERMIKA otrzymała zgodę UOKiK.

SEJ zajmuje się wytwarzaniem ciepła, energii elektrycznej, chłodu i sprężonego powietrza. Głównymi odbiorcami SEJ są kopalnie JSW oraz PEC Jastrzębie S.A. Spółka jest właścicielem 5 elektrociepłowni zlokalizowanych w Jastrzębiu-Zdroju (EC Zofiówka, EC Moszczenica), Pniówku (EC Pniówek), Suszcu k/ Żor (EC Suszec) i Częstochowie. Sprzedaż ciepła w SEJ w 2015 r. wyniosła 1 476 TJ, natomiast energii elektrycznej 382 GWh. Po uruchomieniu bloku CFB o mocy zainstalowanej 75 MWe, potencjał wytwórczy SEJ w zakresie energii elektrycznej wzrośnie prawie dwukrotnie. W momencie zawarcia przedwstępnej umowy sprzedaży, zaawansowanie budowy nowego bloku wyniosło ok. 60%, a przewidywany termin oddania do eksploatacji to koniec kwietnia 2017 r. SEJ jest największym w Polsce producentem energii elektrycznej z gazu z odmetanowania kopalń (łączna moc zainstalowana w silnikach gazowych wynosi 29 MWe).

Wg Prezesa PGNiG Termika: Zakup SEJ to kolejny krok w kierunku realizacji Strategii GK PGNiG w zakresie wzmocnienia roli segmentu ciepłowniczego w grupie kapitałowej. SEJ wnosi do naszej grupy nie tylko nowe rynki sprzedaży, ale także znaczące kompetencje w obszarze energetyki przemysłowej. W długim terminie chcemy uczynić go platformą do budowy silnej roli PGNiG TERMIKA także w tym segmencie rynku.

Źródło: PGNiG Termika SA

Czy Kraków kupi elektrociepłownię w Łęgu?

■ Kraków wyraził zainteresowanie zakupem elektrociepłowni w Łęgu. Według nieoficjalnych doniesień złożona została już wstępna oferta. Zakupu ma dokonać miejska spółka, Krakowski Holding Komunalny. Elektrociepłownia w Łęgu, której właścicielem jest francuski koncern EDF, jest największym producentem ciepła i energii elektrycznej dla miasta. Elektrociepłownia dostarcza ciepło do ponad 70% budynków w Krakowie, które są podłączone do miejskiej sieci ciepłowniczej. Urzędnicy zainteresowali się kupnem zakładu, po tym, jak jego dotychczasowy właściciel zapowiedział sprzedaż. Przejęcie ma dokonać Krakowski Holding Komunalny (jedna ze spółek miejskich). Przedstawiciele magistratu przekonują, że kupno elektrociepłowni to korzyści dla mieszkańców. Zdaniem urzędników może to spowodować zmniejszenie opłat za ciepło. Największym odbiorcą ciepła z elektrociepłowni jest Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej.



Fortum sprzedała Elektrociepłownia Szombierki

■ Zabytkowa Elektrociepłownia Szombierki w Bytomiu została sprzedana spółce Rezonator. Porozumienie w tej sprawie zawarli właściciel obiektu koncern Fortum, samorząd Bytomia oraz wskazana przez miasto spółka Rezonator. Sprzedaż elektrociepłowni ma na celu jej zabezpieczenie i przystosowanie do nowych funkcji.

Spółka Rezonator planuje powołanie fundacji „Fabryka Muzyki Generator” i adaptację historycznego gmachu na działalność kulturalną - m.in. stworzenie w nim teatru muzycznego, studiów nagrań oraz mediateki. Fundacja ma również promować tradycję i dziedzictwo kultury przemysłowej Górnego Śląska.

Wg Fortum władze samorządowe są najważniejszym podmiotem do kształtowania przyszłości obiektu o tak wielkiej wartości historycznej. W ciągu ostatnich miesięcy rozpatrywane były oferty potencjalnych nabywców i ostatecznie zdecydowano się na wybór rekomendowanej przez władze Bytomia spółki Rezonator. Elektrociepłownia Szombierki, jest nie tylko wizytówką miasta, ale i całego regionu. Jest to perła architektury postindustrialnej zaliczana do bardzo atrakcyjnych obiektów w całej Europie. Wykorzystanie Elektrociepłowni do działalności kulturalnej wpłynie na pozytywny wizerunek Bytomia i województwa śląskiego w kraju i na świecie. Bytomianie będą mogli korzystać z szerokiej oferty artystycznej w otoczeniu unikatowej architektury.

Elektrociepłownia w bytomskiej dzielnicy Szombierki powstała w 1920 r. Projektantami kompleksu byli kuzynowie Zillmann, twórcy m.in. zabytkowego osiedla robotniczego Nikiszowiec w Katowicach. Architektura elektrociepłowni inspirowana jest średniowiecznymi zamkami pruskimi – obiekt ma potężne ceglane mury, strzeliste okna i wewnętrzny dziedziniec oraz charakterystyczne trzy 120-metrowe kominy i wieżę zegarową.

W kwietniu 2014 r. samorząd Bytomia podpisał z władzami koncernu Fortum przedwstępną umowę ws. przejęcia Elektrociepłowni za symboliczne 100 zł z końcem lipca ub. roku. Do tego czasu strony miały uzgodnić szczegóły właściwego porozumienia, do którego jednak nie doszło. W ub. roku miejscowi społecznicy zebrali ponad 9 tys. podpisów pod petycją do właściciela obiektu przeprowadzenia analiz dotyczących jego możliwych nowych funkcji i ponownego udostępnienia dla zwiedzających.

Skutki ustawy o inwestycjach w elektrownie wiatrowe i sytuacji na rynku zielonych certyfikatów

■ Zarząd spółki PGE Polska Grupa Energetyczna poinformował, że zaistniały przesłanki do przeprowadzenia testów na utratę wartości aktywów w zakresie majątku segmentu Energetyka Odnawialna.

Wśród przesłanek stojących za koniecznością przeprowadzenia testów na utratę wartości PGE wymienia sytuację na rynku zielonych certyfikatów, a także zmiany w otoczeniu prawnym – w tym wzrost obciążeń podatkowych wynikających z ostatnio przyjętej przez parlament ustawy o inwestycjach w elektrownie wiatrowe.

Przeprowadzone przez PGE testy wykazały, że łączna utrata wartości aktywów na poziomie skonsolidowanym (w bilansie Grupy Kapitałowej PGE) może wynieść około 0,8 miliarda zł. Ta kwota obejmuje „rzeczowe aktywa trwale oddanych do użytku farm wiatrowych, projekty inwestycyjne prowadzone w obszarze energetyki wiatrowej oraz wartość firmy”.

Według wstępnych szacunków, po zaksięgowaniu odpisów, wartość bilansowa netto rzeczowych aktywów trwałych segmentu Energetyki Odnawialnej przypisana do farm wiatrowych, na dzień 30 czerwca 2016 roku, wyniosła 2,3 mld zł, w tym około 0,2 mld zł stanowiły projekty inwestycyjne.

Jednocześnie PGE informuje, że przeprowadzone testy nie wykazały utraty wartości posiadanych przez tę grupę elektrowni wodnych i elektrowni szczytowo-pompowych.

Odpis aktualizujący wartość aktywów zostanie uwzględniony w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym PGE za I półrocze 2016 r. Publikację zaplanowano na 9 sierpnia br. PGE zastrzega, że ostateczna wartość odpisów może jeszcze ulec zmianie.

PGE to największy producent energii wiatrowej w Polsce. Po uruchomieniu ogromnej farmy wiatrowej Lotnisko o mocy 90 MW, co nastąpiło pod koniec ubiegłego roku, łączna moc zainstalowana w lądowej energetyce wiatrowej grupy PGE wzrosła do 441 MW, a po sfinalizowaniu kolejnych projektów – Resko II o mocy 76 MW i Kisielice II o mocy 12 MW – na koniec 2015 roku, wyniosła 529 MW. Segment energetyki odnawialnej PGE w I kwartale br. osiągnął wynik przekraczający 110 mln zł, czyli o około 10 mln zł mniej niż przed rokiem. Jak tłumaczy PGE, nastąpiło to „pomimo znaczącego wzrostu produkcji energii przez nowo oddane farmy wiatrowe, głównie z powodu niższej ceny sprzedaży zielonych certyfikatów”.

PGE to kolejny po Enerdze państwowy koncern energetyczny, który może obniżyć



księgową wartość swoich farm wiatrowych. Wstępne szacunki PGE mówią o utracie wartości rzędu nawet 800 mln zł.

Pod koniec ubiegłego miesiąca Energa podała, że odpisze wartość swoich farm wiatrowych na łączną kwotę 247 mln zł. Jak informował koncern energetyczny, odpis jest efektem zmian w regulacjach dotyczących energetyki wiatrowej. To już druga w tym roku taka decyzja Energi. Wcześniej, w wyniku przeprowadzonych testów na utratę wartości za I kwartał 2016 roku, Energa podjęła decyzję o przeprowadzeniu odpisów aktualizujących w energetyce wiatrowej na łączną kwotę 187,6 mln zł.

Jak informowała pod koniec czerwca Energa, jej aktywa wiatrowe po dokonanych odpisie będą warte 647,4 mln zł, z czego 11,9 mln zł to wartość projektów wiatrowych. Energa zastrzegła, że finalna wielkość odpisu może jeszcze ulec zmianie.

Zachęta do efektywności energetycznej i rozwoju kogeneracji

■ W dokumencie „Strategia dla ciepła i chłodu” Komisja Europejska przedstawiła przed państwami członkowskimi Unii Europejskiej nowe cele, zachęcając je do zwiększenia efektywności energetycznej. Bruksela przewiduje ogromną rolę ciepła sieciowego i kogeneracji.

Jak czytamy w dokumencie: Ciepło sieciowe odpowiada za 9% produkcji ciepła w UE. W 2012 r. głównym paliwem był gaz (40%), następnie węgiel (29%) i biomasa (16%). Ciepło sieciowe może integrować odnawialną energetykę, geotermalną i słoneczną energetykę cieplną, spalarnie śmieci. Oferuje elastyczność dla systemu energetycznego dzięki podziemnym zbiornikom ciepła. Ciepło sieciowe ma długie tradycje w krajach UE z mroźnymi zimami. W niektórych krajach jest atrakcyjnym rozwiązaniem dla firm i konsumentów. Niestety, stare systemy niszczą wskutek braku inwestycji i niekorzystnych regulacji cenowych, niewielkiej wydajności i złej percepcji wśród konsumentów. Synergie między procesem wytwarzania energii ze śmieci i ciepłem sieciowym mogą zapewnić bezpieczną, odnawialną w niektórych przypadkach łatwą dostępną energię zastępującą paliwa kopalne.

Komisja zapowiada specjalny komunikat poświęcony rozwojowi tych technologii. W opublikowanej strategii sporo miejsca poświęcono także elektrociepłowniom: Mogą produkować znaczną ilość energii i oszczędzać CO₂ w porównaniu z osobnym wytwarzaniem ciepła i prądu. Połączenie ze zbiornikami ciepła zwiększa efektywność

elektrociepłowni, gdyż ciepło może być gromadzone a potem wykorzystane, gdy jest potrzebne. Wiele elektrociepłowni może używać odnawialnych technologii (geotermia, biogas), paliw alternatywnych (wodór) oraz spalania śmieci.

W „Strategii ...” Komisja wspomina także o trigeneracji, czyli wytwarzaniu prądu, ciepła i chłodu sieciowego: Potencjał gospodarczy kogeneracji nie jest wykorzystany. Sektor trafia na bariery regulacyjne, małe jednostki mają problem z dostępem do sieci. Problemy regulacyjne i administracyjne nie zostały w pełni rozwiązane przez kraje UE.

To duża szansa dla Polski. Obecnie w ministerstwie energii trwają prace nad strategią rozwoju tego sektora, nie wiadomo jednak, kiedy ujrzy ona światło dzienne. Od lat mówi się o potrzebie przerabiania lokalnych ciepłowni na elektrociepłownie.

Kogeneracja umożliwi sensowne wykorzystanie polskiego węgla. Elektrociepłownie mogą spalać węgiel razem z biomasą i śmieciami, a budowa sieci ciepłowniczych tworzy ogromny rynek dla krajowych firm, eliminując jednocześnie niską emisję.

Rozwój miejskiej sieci ciepłowniczej w Tarnowie

■ MPEC Tarnów realizuje misję rozwoju miejskiej sieci ciepłowniczej w Tarnowie. W 2016 r. uciepłownione zostaną tereny miasta w okolicach ulic Narutowicza, Bema, Łaziennej, Wodnej i Studniarskiego. W ciągu najbliższych kilku miesięcy do sieci miejskiej zostanie tam przyłączonych 6 budynków wielorodzinnych i tyle samo obiektów przemysłowo-usługowych.

Zadolenia z możliwości przyłączenia się do ciepła systemowego nie kryją właściciele i mieszkańcy okolicznych budynków. Ci, którzy palą węglem, też będą mogli przyłączyć się do sieci miejskiej.

Uciepłownienie rejonu ulic Narutowicza, Bema, Łaziennej, Wodnej i Studniarskiego jest prowadzone w ramach programu rozwoju miejskiej sieci ciepłowniczej w Tarnowie. Projekt ma na celu wzrost bezpieczeństwa energetycznego mieszkańców i poprawę stanu środowiska naturalnego w mieście poprzez likwidację źródeł niskiej emisji – głównie indywidualnych pieców węglowych.

MPEC Tarnów konsekwentnie realizuje politykę zrównoważonego rozwoju, angażując się w projekty mające na celu poprawę jakości powietrza w mieście. Dzięki nim z krajobrazu Tarnowa zniknęło 47 opalanych koksem lub węglem grupowych kotłowni lokalnych i osiedlowych. Największa z nich – kotłownia przy ul. Lwowskiej, wpisana była na listę najbardziej uciążliwych instalacji dla środowiska



w Małopolsce. Moc zlikwidowanych kotłowni to ponad 90 MW, co stanowi ilość ciepła potrzebną do ogrzania miasta o wielkości 50 000 mieszkańców.

W ramach poprawy standardów ekologicznych produkcji ciepła Spółka zrealizowała także różnorodne projekty w obszarach: zmniejszenia emisji substancji gazowych i pyłów pochodzących ze spalania paliw i kompleksowej modernizacji systemu ciepłowniczego. Efektem podjętych działań jest produkcja ciepła przyjaznego dla środowiska naturalnego i efektywne wykorzystanie paliw w Elektrociepłowni „Piaskówka”.

Aktualnie MPEC Tarnów opracowuje kolejne projekty dotyczące produkcji ciepła w kogeneracji i z odnawialnych źródeł energii oraz doprowadzania ciepła systemowego do tych obszarów miasta, w których występują wysokie wskaźniki niskiej emisji.

Źródło: MPEC S.A. w Tarnowie

Przejęcie przez Danfoss spółki z obszaru technologii wymiany ciepła

■ Firmy Danfoss i Sondex zawarły porozumienie odnośnie nabycia przez Danfoss pełnego prawa własności do prywatnej spółki Sondex Holding A/S, spółki z obszaru technologii wymiany ciepła.

Firma Sondex zajmuje się opracowywaniem, produkcją oraz sprzedażą wymienników ciepła, i stanowi idealne dopasowanie do profilu działalności Danfoss Heating (Ogrzewnictwo). Procedura nabycia potwierdza strategiczne ukierunkowanie firmy Danfoss na budowanie wiodącej pozycji i przyspieszenie rentownego wzrostu.

Sondex to firma, posiadająca wiedzę specjalistyczną na temat wymienników ciepła.

Połączenie tych dwóch firm umacnia pozycję Danfoss na rynku ciepłownictwa oraz systemów ogrzewania, wentylacji i klimatyzacji, a także w przemyśle morskim, żywności i napojów, wydobywczym oraz chłodnictwa przemysłowego.

Sondex ma swoją główną siedzibę w Kolding, w Danii i zatrudnia około 1200 pracowników na całym świecie. Po zatwierdzeniu transakcji ze strony organu regulacyjnego, firma Sondex staje się częścią Danfoss Heating (Ogrzewnictwo). Strony nie ujawniły ceny sprzedaży ani żadnych innych warunków transakcji.

Danfoss zatrudnia ok. 23,4 tys. pracowników i świadczy usługi na rzecz klientów w ponad 100 krajach. W Polsce znajdują się 4 zakłady produkcyjne Danfoss: w Grodzisku Mazowieckim oraz Tuchomiu, a także we Wrocławiu i Bielanach Wrocławskich. Dwa pierwsze zakłady reprezentują Segmenty Ogrzewnictwa, Chłodnictwa i Napędów Elektrycznych, natomiast Wrocław i Bielany Wrocławskie

Segment Power Solutions. Łączne zatrudnienie w Polsce kształtuje się na poziomie 1400 osób.

Władze Sosnowca z Tauron Ciepło ograniczą niską emisję

■ Poziom zanieczyszczenia powietrza w Sosnowcu, w szczególności w sezonie grzewczym, znacząco przekracza dopuszczalne normy. Jest szansa, że niebawem znikną z centrum miasta brudne, dymiące kominy, a stan powietrza ulegnie wyraźnej poprawie. Władze Sosnowca wspólnie z Tauron Ciepło zdecydowały się podjąć działania w kierunku uciepłownienia centrum miasta.

W tym celu, przy okazji remontu w centrum miasta ulicy Modrzejskiej, zaproponowano jednocześnie poprowadzenie sieci ciepłowniczej wzdłuż ulic: Szklarnianej, Dekerta, Targowej i Modrzejskiej.

Projekt zakłada budowę sieci ciepłowniczej zasilającej w ciepło ścisłe centrum Sosnowca, które od lat boryka się z problemem zanieczyszczonego powietrza. Urząd Miasta deklaruje wolę stopniowego przyłączania budynków gminnych będących w zarządzie Miejskiego Zakładu Zasobów Lokalowych.

W powołanie całego przedsięwzięcia wierzą również władze Sosnowca.

Planowany jest remont ulic w ścisłym centrum miasta. Przy tej okazji do sieci ciepłowniczej podłączone zostaną kamienice. Obecnie każde z mieszkań w tych kamienicach ma swój system ogrzewania i często są to stare piece, które emitują mnóstwo pyłów. To dałoby wymierny efekt ekologiczny.

Znaczna grupa mieszkańców jest zainteresowana przyłączeniem do sieci – obecnie przygotowywane są umowy dla zarządców budynków. Jednocześnie trwają ustalenia z zarządcami pozostałych budynków. Równolegle Tauron Ciepło opracowuje dokumentację techniczną dla realizacji tej inwestycji. Prace związane z położeniem ciepłociągu powinny się rozpocząć jesienią br., aby z początkiem 2017 roku ciepło mogło popłynąć do mieszkań przyłączonych do sieci budynków.

Mieszkańcy planowanych do przyłączenia budynków, mogą ubiegać się o dotacje z budżetu miasta na modernizację systemu ogrzewania: z węglowego na podłączenie do sieci ciepłowniczej. Informacje na temat dotacji do modernizacji ogrzewania można uzyskać w Wydziale Ochrony Środowiska i Rolnictwa UM Sosnowiec. Wnioski o dotacje na zadania realizowane w 2017 r. będzie można składać od 2 stycznia 2017r. do 30 września 2017 r. Tauron Ciepło jest jednym z partnerów miasta w walce z niską emisją. Wartość inwestycji



cji przyłączeniowej po stronie Tauron Ciepło szacuje się na około 2 mln złotych.

Sieć ciepłownicza zamiast piecyków gazowych

■ 12 lipca podpisano kompleksową umowę na likwidację piecyków pomiędzy Spółdzielnią Mieszkaniową Zwierzyniecka, krakowskim MPEC oraz CEZ Skawina. Efekt umowy to: 10 budynków, 402 mieszkania, czyli kolejnych 741 mieszkańców Krakowa bez indywidualnych piecyków gazowych.

W Krakowie od 2004 roku realizowany jest program ciepłej wody użytkowej, który ma na celu likwidację piecyków gazowych. Do tej pory zlikwidowanych zostało 20 tysięcy piecyków w mieszkaniach, a obecna umowa jest już dwunastą podpisaną w Krakowie.

W ciągu dwu lata wszystkie budynki SM Zwierzyniecka dołączą do liczby niemal 20 tys. mieszkań w Krakowie, w których korzysta się z bezpiecznego systemu podgrzewania wody użytkowej ciepłem sieciowym w miejsce zlikwidowanego gazu w łazienkach. Zawarta umowa pozwoli dołączyć mieszkańcom lokali administrowanych przez spółdzielnię do programu ciepłej wody użytkowej.

Podstawowe elementy programu to nie tylko kwestia ciepłej wody w mieszkaniach, ale także bezpieczeństwo, komfort, niezawodność i możliwość dofinansowania.

W ramach porozumienia spółdzielnie i wspólnoty mieszkaniowe mają możliwość skorzystania z dofinansowania oferowanego przez producentów i dystrybutora energii cieplnej. SM Zwierzyniecka jest czwartą spółdzielnią, która przystąpiła w bieżącym roku do programu, a prace modernizacyjne prowadzone są równoległe jeszcze w 11 krakowskich administracjach.

Program opiera się na współpracy pomiędzy dystrybutorem ciepła jakim jest MPEC, a wytwórcami – CEZ Skawina i krakowskiej elektrociepłowni, wspólnie działającymi na rzecz rozwoju ciepłownictwa. Służy on nie tylko poprawie bezpieczeństwa i komfortu mieszkańców ale również podnosi standard mieszkania.

Do najważniejszych atutów ciepłej wody bez piecyka należy bezpieczeństwo użytkowników. Usługa eliminuje zagrożenia wynikające z niedrożności przewodów spalinowych, nieszczelności instalacji gazowych i niesprawności samych piecyków. Dzięki zastosowaniu tego rozwiązania nie ma też źródła emisji trujących spalin, w tym szczególnie niebezpiecznego tlenku węgla, co nie jest obojętne dla naszego zdrowia.

Na komfort składa się łatwość obsługi, ponieważ otrzymuje się gotowy do użycia produkt w postaci ciepłej wody wprost do łazienki

i kuchni. Nie występuje również konieczność dbania o konserwację, regulację i ewentualne naprawy, bowiem wszelkie prace przejmuje dostawca energii cieplnej.

MPEC w Krakowie wykonało pierwszy i jak do tej pory największy projekt modernizacji systemu ciepłowniczego przy wykorzystaniu dofinansowania ze środków unijnych. Badania satysfakcji klientów wskazują, że 95 proc. mieszkańców korzystających z centralnego ogrzewania z miejskiej sieci jest zadowolonych z usług świadczonych przez krakowski MPEC.

Veolia operatorem miejskiej sieci ciepłowniczej w Trzebini

■ Veolia Południe, spółka należąca do grupy Veolia term, podpisała 20 letni kontrakt z miejską spółką Usługi Komunalne Trzebinia na obsługę miejskiej sieci ciepłowniczej na południu Polski.

System ciepłowniczy w Trzebini obejmuje 12 km sieci oraz 20 węzłów cieplnych. Ciepło dostarczane jest do miejskiej sieci ciepłowniczej z Elektrowni Siersza, należącej do Tauron Wytwarzanie, a Veolia Południe gwarantuje dystrybucję ciepła do odbiorców końcowych. Trzebinia liczy 16 tys. mieszkańców, ok. 50 proc. gospodarstw domowych zostało podłączonych do miejskiej sieci ciepłowniczej.

Veolia zmodernizowała miejską sieć ciepłowniczą w celu zmniejszenia strat ciepła o 30 proc., co pozytywnie wpływa na środowisko w postaci zmniejszenia emisji CO₂ oraz pyłów.

Fortum – umowa na podłączenie do sieci ciepłowniczej

■ Fortum podpisało umowę na podłączenie do sieci ciepłowniczej, powstającego w centrum Wrocławia kompleksu handlowo-biurowego Wrocławia, w ramach którego będzie również działał terminal autobusowy Wrocław Główny. Zgodnie z umową dostawy ciepła rozpoczną się już w listopadzie bieżącego roku, a łączne zapotrzebowanie nowoczesnego obiektu wyniesie 6 MW.

Nowoczesny obiekt handlowo-biurowy, powstający na terenach dawnego terminalu autobusowego przy dworcu Głównym PKP we Wrocławiu, będzie dysponował powierzchnią 71 000 mkw. Zostaną w nim zastosowane liczne rozwiązania proekologiczne, takie jak zielony ogród na dachu czy zaawansowane narzędzia umożliwiające monitorowanie zużycia wody. Dodatkowo dzięki umowie z Fortum będzie wykorzystywał przyjazne dla środowiska ciepło sieciowe.

Właściciele nowopowstałych obiektów chętnie decydują się na wybór ciepła sieciowego



jako ekologicznego sposobu ogrzewania, co przekłada się na wzrost zapotrzebowania na ciepło w mieście. W ubiegłym roku Spółka podpisała umowy przyłączeniowe do miejskiej sieci ciepłowniczej z 122 nowymi klientami, na łączną moc blisko 65 MW. Ze względu na rosnące zapotrzebowanie na ciepło sieciowe we Wrocławiu Fortum aktywnie inwestuje w rozwój miejskiej sieci ciepłowniczej. W bieżącym roku we Wrocławiu firma chce na ten cel przeznaczyć łącznie około 27,7 mln zł. Na tę kwotę złożą się wydatki na modernizację infrastruktury w wysokości 7,2 mln zł oraz inwestycje w nowe podłączenia warte ponad 15 mln zł. Fortum wdraża również zaawansowany system monitoringu i sterowania węzłami cieplnymi, który umożliwi poprawę efektywności przesyłu i dystrybucji ciepła. Planowane nakłady związane z realizacją projektu w bieżącym roku to 5,5 mln zł.

Ustawa o OZE stworzyła niszę

■ Zwykłemu człowiekowi zielona inwestycja się nie opłaca, ale małej lub średniej firmie — być może. Nadszedł czas biznesowych prosumentów.

11 lipca „Puls Biznesu” opublikował artykuł o możliwościach inwestowania małych i średnich przedsiębiorstw w instalacje OZE przygotowany na podstawie opinii i badań IEO. IEO przygotował opinię ekonomiczną do uchwalonej nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz przeprowadził badanie ankietowe nt. zużycia energii wśród małych, średnich przedsiębiorstw.

Opinia odnosi się generalnie do segmentu mikroinstalacji, których parametry systemu wsparcia zasadniczo zostały już ustalone bezpośrednio w ustawie. Analiz takich nie można jeszcze przeprowadzić w stosunku do systemu aukcyjnego z uwagi na brak szeregu rozporządzeń wykonawczych.

Badanie skierowano do grupy kilkudziesięciu firm głównie z branży rolno-spożywczej i komunalnej, będących producentami energii w instalacjach OZE o mocy od kilkudziesięciu do kilkuset kW, a jednocześnie wykazujących wysoki poziom autokonsumpcji wytwarzanej energii na cele produkcyjne.

W przypadku inwestowania w OZE przez przedsiębiorców, sprzedawca ma obowiązek zakupu niewykorzystanej energii (nadwyżek) wytworzonej w mikroinstalacji po cenie zakupu równej 100% średniej ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim kwartale, ogłaszanej przez Prezesa URE (obecnie ok. 17 groszy za kWh).

Opłacalność instalacji OZE dla przedsiębiorców jest tym większa, im większy jest poziom

autokonsumpcji energii elektrycznej. W przypadku działalności gospodarczej profil zużycia energii jest znacznie lepiej skorelowany z uzyskami z instalacji PV, niż w przypadku budynków mieszkalnych. Nawet kredytowanie bankowe instalacji w przedsiębiorstwie (tańsze niż kredyt dla prosumentów), umożliwia szybszy zwrot z inwestycji w okresie jej eksploatacji. Ponadto, należy zauważyć, że koszt zakupu instalacji PV dla firmy jest niższy, ze względu na możliwość odliczenia podatku VAT. Dodatkowo przedsiębiorcy będący na taryfie energetycznej typu „C” płacą więcej za koszt energii (zmienny składnik kosztu) i bilansowania, niż prosument (czyli, dzięki instalacji PV, więcej oszczędzają). Zachętą do inwestycji jest też potrzeba zapewnienia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. Jest szczególnie silna wśród odbiorców pobierających powyżej 300 kW, bo to ich można wezwać do wyłączenia produkcji w razie kryzysu energetycznego.

EDF Polska dzieli się

■ Jak podaje portal wnp.pl (27.07), trwa proces podziału spółki EDF Polska, w wyniku którego powstaną dwie spółki: EDF Polska oraz nowa spółka EDF Energia. Podział ma związek ze sprzedażą aktywów w Polsce należących do francuskiego koncernu. Obecnie do spółki EDF Polska należą elektrownia w Rybniku oraz elektrociepłownię w Krakowie, Gdańsku i Gdyni, Centrum Usług Wspólnych (CUW) w Krakowie i centrala spółki w Warszawie. Ze względu na różne typy aktywów postanowiono utworzyć odrębne podmioty.

W wyniku podziału spółki EDF Polska S.A. powstaną dwa niezależne podmioty: EDF Polska i EDF Energia. W EDF Polska pozostanie elektrownia w Rybniku, natomiast do EDF Energia – nowo utworzonej spółki – przeniesione zostaną wszystkie aktywa kogeneracyjne i usługowe. Proces podziału nie dotyczy pozostałych spółek grupy, tj. EDF Toruń, ZEW Kogeneracja, Elektrociepłownia Zielona Góra, EDF Ekoservis i EDF Paliwa – poinformowało wnp.pl EDF Polska.

Projekt podziału EDF Polska na dwie spółki – EDF Polska i EDF Energia rozpoczął się pod koniec marca br. Przedstawiciele zespołu projektowego tylko w maju zorganizowali 16 spotkań w 8 miastach, podczas których rozmawiali z pracownikami na temat celowości i przebiegu zmian. W majowych spotkaniach udział wzięło ponad 1 tys. pracowników EDF w Polsce.

Skoro EDF dzieli swoją główną spółkę w Polsce to oznacza, że nie dostał satysfakcjonującej oferty na sprzedaż wszystkich swoich aktywów w Polsce – w efekcie czego postanowił sprzedawać swoje spółki osobno.



Na początku czerwca br. czeska grupa CEZ poinformowała, że złożyła wstępną ofertę kupna aktywów ciepłowniczych EDF w Polsce. Oferta dotyczy czterech elektrociepłowni (w Gdyni, Gdańsku, Krakowie i Wrocławiu), czterech ciepłowni wraz z systemami ciepłowniczymi (w Zielonej Górze, Ciechnicy, Toruń i Zawidawie) oraz aktywów usługowych. Część tych aktywów znajdzie się w spółce EDF Energia a inne, jak wrocławska Kogeneracja i EDF Toruń, pozostaną na razie samodzielnymi spółkami.

Ofert nie składały natomiast spółki kontrolowane przez Skarb Państwa, jak np. PGNiG Termika.

Z informacji wnp.pl wynika, że na razie jest tylko jedna grupa zainteresowana zakupem wszystkich aktywów sprzedawanych przez Grupę EDF w Polsce – to grupa Eneris działająca obecnie głównie w obszarze zagospodarowania odpadów i ochrony środowiska.

Jak wynika z danych Urzędu Regulacji Energetyki (URE), w roku 2014 wytwórcy z grupy EDF posiadali łącznie 8,8 proc. udział w wolumenie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci (zaledwie o 0,1 proc. mniej niż wytwórcy z grupy Enea i więcej niż np. ZE PAK).

EDF szacuje, że posiada 15 proc. udział w rynku ciepła systemowego w Polsce. Rocznie wytwarza ponad 14 TWh energii elektrycznej oraz ponad 8 TWh energii cieplnej (dane za 2014 r.). Podstawowym paliwem produkcyjnym jest węgiel kamienny, rocznie Grupa EDF w Polsce zużywa blisko 7 mln ton tego surowca i jest jednym z największych odbiorców węgla w kraju.

Ocena unijnego prawa środowiskowego nareszcie dostępna!

■ 6.07 Portal ClientEarth Prawnicy dla Ziemi podał, że Oficjalny raport, którego Komisja do tej pory nie chciała upublicznić, a który podsumowuje dwuletnią ewaluację unijnego prawa środowiskowego, stwierdza, że jest ono skuteczne, adekwatne i spójne oraz, że nie trzeba go zmieniać. Jedynym problemem jest kwestia odpowiedniego wdrażania. Jest to bardzo dobra wiadomość dla europejskiej dzikiej przyrody.

W 2014 roku Komisja Europejska podjęła się olbrzymiego wysiłku wielopłaszczyznowej ewaluacji działania unijnego prawa środowiskowego, na które składają się dwie dyrektywy – siedliskowa i ptasia. Powodem była chęć pozbycia się „niepotrzebnych obciążeń”, jeśli takowe zostałyby w czasie tego procesu zidentyfikowane.

Komisja przeprowadziła szeroko zakrojone konsultacje, podczas których głos zabrały zarówno zainteresowane instytucje i organizacje, jak i indywidualni ludzie. Były to najwięk-

sze konsultacje społeczne w historii Komisji Europejskiej. Wzięło w nich udział ponad pół miliona obywateli i obywaterek UE. Ponadto, Komisja wysłała do dziesięciu krajów członkowskich, w tym Polski, specjalne misje, które zbierały dodatkowe informacje na miejscu. Organizowała także szereg grup fokusowych i spotkań z organizacjami działającymi na poziomie unijnym. Końcowym etapem procesu ewaluacji była konferencja, zorganizowana pod koniec 2015 roku, w której wzięło udział około czterystu interesariuszy.

Zmusiło to wiele państw członkowskich, w tym Polskę, do zajęcia stanowiska odnośnie prawa chroniącego dziką przyrodę w Unii Europejskiej.

Raport podsumowujący ewaluację został upubliczniony przez organizację WWF, która otrzymała ją na zapytanie w trybie dostępu do informacji publicznej.

Powstaną klastry producen tów prądu

■ „Rzeczpospolita” (24.07) – informuje, że resort energii pracuje nad formułą klastrów energetycznych. Efekty zobaczymy jesienią w postaci nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach.

Ostatnia nowelizacja ustawy o OZE wprowadza nowy rodzaj podmiotów, które mają zająć się produkcją energii odnawialnej i przewiduje dla nich nawet osobne miejsce w znowelizowanym systemie aukcyjnym. Tworzenie klastrów energii ma się odbywać w ścisłej współpracy z Ministerstwem Energii.

Ministerstwo Energii przewiduje nabór wstępnych projektów w ramach klastrów energii. Nabór miałby się odbyć na przełomie III i IV kwartału i planowane jest uruchomienie kilku lub kilkunastu projektów, które dodatkowo mogłyby liczyć na dofinansowanie z unijnego programu Infrastruktura i Środowisko czy z Regionalnych Programów Operacyjnych.

Budowa klastrów mogłaby zostać powiązana z rządowym programem Mieszkanie+. W tym wypadku możliwe jest wsparcie polegające na termomodernizacji budynków mieszkalnych. Projekty z zakresu termomodernizacji mogłyby być komponentem przyszłych klastrów, obok m.in. budowy sieci elektroenergetycznych i ciepłowniczych.

Rząd już wcześniej zapowiadał, że doprecyzowanie zasad funkcjonowania klastrów ma nastąpić w kolejnych nowelizacjach ustawy o OZE, ale zapisy ich dotyczące mogą pojawić się też w innych ustawach.

W Dzienniku czytamy, że tworzeniem klastrów zainteresowały się już koncerty energetyczne. Nad ich realizacją ma pracować PGE, a o koncepcji elektrowni hybrydowych, które mają być podstawą klastrów, wspominał prezes Taurona Remigiusz Nowakowski.



Forum Ciepłowników Polskich
Polish District Heating Forum

Serdecznie zapraszamy
do udziału w jubileuszowym
XX Forum Ciepłowników Polskich!

11-14 września 2016

Międzyzdroje

szczegółowe informacje: www.fcp.org.pl



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



Wspólna Deklaracja w sprawie reformy ETS

Warszawa, 13 lipca 2016

Wspólna deklaracja dotycząca sytuacji wytwórców energii elektrycznej i ciepłej w związku z pracami nad projektem dyrektywy EU ETS

W związku z toczącymi się pracami nad projektem dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady *zmieniającej dyrektywę nr 2003/87/WE w celu wzmocnienia racjonalnych pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych*, Polska oraz niżej podpisane organizacje dostrzegają szansę na wprowadzenie w systemie EU ETS zmian, które zapewnią efektywne ograniczanie emisji gazów cieplarnianych, a nie narzucą zmiany miksu energetycznego poszczególnym państwom członkowskim.

Podkreślenia wymaga fakt, iż podczas 21. Konferencji Stron Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC) w Paryżu, Strony Konwencji przyjęły tekst nowej umowy międzynarodowej – tzw. porozumienia paryskiego, które dąży zarówno do redukcji emisji dwutlenku węgla, jak i wzrostu jego pochłaniania przez lasy i gleby, a tym samym nie narzuca konkretnych rozwiązań wpływających na suwerenne decyzje państw-Stron Porozumienia. Ponadto, nowa koncepcja neutralności klimatycznej zastąpiła dotychczas proponowaną koncepcję tzw. całkowitej dekarbonizacji gospodarek.

W ramach porozumienia paryskiego Strony Konwencji zobowiązały się do podjęcia działań redukcyjnych, jednak stopień ambicji poszczególnych państw nie jest jeszcze znany, co uniemożliwia porównanie wysiłku redukcyjnego i gospodarczego UE względem innych głównych gospodarek światowych.

Z dotychczasowych doświadczeń we wdrażaniu polityki klimatycznej UE jednoznacznie wynika, że wysoka cena uprawnień do emisji stanowi istotne obciążenie dla sektora wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej. Polityka klimatyczna UE stopniowo wywiera coraz mniejszy wpływ na globalną zmianę klimatu. Dotychczas uzgodnione w konkluzjach Rady Europejskiej z dnia 24 października 2014 r. cele i instrumenty wdrażania polityki klimatycznej UE powodują konieczność podjęcia przez Polskę ogromnego wysiłku inwestycyjnego zwłaszcza w zakresie modernizacji polskiego sektora wytwarzania energii elektrycznej i ciepła.

Zmiany wprowadzane do systemu EU ETS powinny więc uwzględniać aktualną sytuację na arenie globalnej oraz być zgodne z konkluzjami Rady Europejskiej z października 2014 r. Ponadto, powinny być również zbieżne z polityką reindustrializacji UE.

Pragniemy wyraźnie zaznaczyć, że polska gospodarka jest zależna od energii elektrycznej i ciepła generowanych z wykorzystaniem węgla kamiennego i brunatnego, które to nośniki energii stanowią naturalne zasoby naszego kraju. Udział węgla w miksie energetycznym naszego kraju spada, w parze z równoległym wzrostem udziału źródeł odnawialnych, ale nadal



Wspólna Deklaracja w sprawie reformy ETS cd.

Warszawa, 13 lipca 2016

wynosi on ponad 80% w produkowanej energii, przy średniej UE 25%. W okresie 2008-2015 udział OZE w mocy zainstalowanej w krajowym systemie energetycznym wzrósł z ok. 4% do ok. 16%. Polska zredukowała także emisje dwutlenku węgla o ponad 30% w stosunku do 1988 r., w ramach zobowiązań wynikających z Protokołu z Kioto, a także dywersyfikuje swój miks energetyczny, lecz ten proces ma charakter długoterminowy, wykraczający poza perspektywę roku 2030.

Należy rozważyć wpisanie w ramy polityki klimatycznej UE nowych rozwiązań, które umożliwią poszczególnym państwom członkowskim realizowanie zagwarantowanego traktatowo swobodnego kształtowania mixu energetycznego, w sposób gwarantujący bezpieczeństwo energetyczne oraz stabilną dostępność energii elektrycznej i ciepła dla odbiorców.

W tym kontekście zauważamy także konieczność ustalania ram polityki klimatyczno-energetycznej i w konsekwencji przyjmowanych środków prawnych (w tym projektu dyrektywy EU ETS) z uwzględnieniem ich faktycznego wpływu na wybór państwa członkowskiego między różnymi źródłami energii pierwotnej i ich ogólną strukturę w sferze zaopatrzenia. Gwałtowna, wymuszona próba zmiany mixu energetycznego, jest sprzeczna z gwarancjami traktatowymi UE oraz duchem Porozumienia Paryskiego, i powodować może opór społeczny, a co za tym idzie znaczne trudności w realizacji celów ambitnej polityki klimatycznej UE.

Ponadto, bardziej wyeksponowana w unijnej polityce klimatycznej powinna być również rola pochłaniania gazów cieplarnianych. Istotne jest, aby w UE były podejmowane adekwatne działania mające na celu zwiększenie potencjału pochłaniania oraz aby zostało umożliwione rozliczanie pochłaniania przez lasy. Pochłanianie emisji gazów cieplarnianych powinno być traktowane na równi z innymi działaniami w zakresie redukcji emisji tychże gazów.

Reforma systemu EU ETS będzie miała istotne znaczenie dla funkcjonowania sektora wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w Polsce i dlatego w zmienianej dyrektywie powinny się znaleźć zapisy umożliwiające jego modernizację, w sposób efektywny kosztowo i środowiskowo.

Ponadto należy rozważyć wspólne działania sektora i administracji mające na celu zwiększony przydział bezpłatnych uprawnień do emisji dla energetyki po roku 2020, aniżeli w propozycji Komisji Europejskiej. Pula bezpłatnych uprawnień do emisji możliwa do przyznania w ramach derogacji zgodnie z zaproponowanymi przepisami art. 10c projektu dyrektywy stanowi bowiem poniżej 20% zapotrzebowania krajowego sektora energetycznego na uprawnienia do emisji w okresie 2021-2030. Koszty zakupu pozostałej części uprawnień do emisji wpłyną na ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych.

Również w sektorze wytwarzania energii cieplnej szczególne znaczenie ma utrzymanie racjonalnego poziomu cen dla odbiorców poprzez zagwarantowanie możliwie najwyższej puli bezpłatnych uprawnień do emisji dla instalacji wytwarzających ciepło dla potrzeb systemów



Wspólna Deklaracja w sprawie reformy ETS cd.

Warszawa, 13 lipca 2016

ciepłowniczych. Zasadnicze zastrzeżenia co do zgodności z konkluzjami Rady Europejskiej budzi zaproponowany sposób zarządzania Funduszem Modernizacyjnym. W przedstawionej przez Komisję Europejską nowelizacji dyrektywy 2003/87/WE został znacząco rozszerzony wpływ Komisji Europejskiej, Europejskiego Banku Inwestycyjnego (EBI) i państw członkowskich niebędących beneficjentami Funduszu na proces decyzyjny wyboru projektów inwestycyjnych. Tym samym, nie ma uzasadnienia dla udziału Komisji Europejskiej i 3 przedstawicieli państw członkowskich niebędących beneficjentami FM jako członków ciał doradczych, a EBI powinien pełnić w tym procesie wyłącznie rolę doradczą. Brak jest uzasadnienia do propozycji Komisji Europejskiej odnośnie do utworzenia dwóch dodatkowych ciał zarządzających

Procedura zarządzania Funduszem powinna stanowić odzwierciedlenie systemu zarządzania europejskich funduszy strukturalnych i inwestycyjnych, w której dany kraj członkowski ma przeznaczoną dedykowaną pulę środków do wydatkowania na dany cel, a EBI pełni rolę doradczą w wyborze projektów. W procesie decyzyjnym w zakresie wyboru projektu realizowanego w danym państwie członkowskim nie powinny brać udziału inne państwa członkowskie, nawet jeśli są beneficjentami Funduszu Modernizacyjnego – z uwagi na zasadę suwerenności stanowienia polityki energetycznej przez dany kraj zgodnie z art. 194 TFUE.

Ponadto, dopuszczona powinna być możliwość finansowania z Funduszu Modernizacyjnego projektów z zakresu modernizacji wszystkich obszarów energetycznych i poprawy efektywności energetycznej, w tym ciepłownictwa systemowego z uwzględnieniem rozwoju i modernizacji sieci – w tym sieci ciepłowniczej, kogeneracji, OZE i geotermalnych źródeł ciepła). Państwa członkowskie będące beneficjentami powinny decydować o skali finansowania projektów z poszczególnych kategorii inwestycji wpisujących się w długoterminową modernizację sektora wytwarzania energii elektrycznej i ciepła jako rozwiązania przejściowe, pozwalające optymalizować koszty transformacji, przy jednoczesnym obniżeniu negatywnego wpływu na środowisko.

System derogacji dedykowany dla sektora wywarzania energii elektrycznej i ciepła musi zagwarantować, że całkowita pula uprawnień do emisji na lata 2021-2030 przydzielona uprawnionym państwom członkowskim nie będzie zmniejszana w sposób nieprzewidywalny poprzez dodatkowe mechanizmy (np. MSR, czy zmniejszenie puli aukcyjnej). Przepisy dyrektywy powinny pozwalać na przyznawanie bezpłatnych uprawnień do emisji jednostkom kogeneracyjnym zarówno na emisję związaną z produkcją energii elektrycznej (art. 10c) jak i na emisję związaną z produkcją ciepła (art. 10a oraz 10b) w całym IV okresie rozliczeniowym systemu EU ETS.

Państwa członkowskie powinny posiadać swobodę w wyborze procedur(y) wsparcia projektów inwestycyjnych spełniających określone kryteria. Dlatego też powinna być dopuszczona albo procedura konkursowa, albo opcja przygotowania krajowego planu inwestycyjnego (KPI), albo opcja mieszana (część w ramach KPI, część w ramach konkursu). Państwa członkowskie powinny mieć również zagwarantowaną decydującą rolę w zakresie doboru szczegółowych celów i kryteriów w ramach przeprowadzonego konkursu (przetargu)



Wspólna Deklaracja w sprawie reformy ETS cd.

Warszawa, 13 lipca 2016

lub doboru inwestycji w ramach KPI. Z punktu widzenia Polski, utrzymanie KPI jako formuły rozliczenia bezpłatnych uprawnień do emisji wydaje się być jednak korzystniejszym rozwiązaniem niż przetarg.

W odniesieniu do KPI należy wprowadzić w projekcie dyrektywy odniesienie do spełnienia efektu zachęty poprzez wprowadzenie granicznej daty rozpoczęcia inwestycji, np. poprzez zdefiniowanie terminu rozpoczęcia inwestycji po określonej dacie, preferowanym rozwiązaniem jest ustalenie, że efekt zachęty spełniają nakłady inwestycyjne realizowane przez firmy energetyczne od daty przyjęcia Konkluzji Rady Europejskiej z 24 października 2014 r. z perspektywą derogacji po 2020 r.

Szczególne znaczenie ma również potwierdzenie neutralności technologicznej, która oznacza, że państwo członkowskie nie powinno decydować, czy wszystkie wskazywać konkretnych technologii, a jedynie wyznaczyć kryteria, wg których będą one dopuszczone do rozliczania bezpłatnych uprawnień do emisji (w tym OZE), czy tylko niektóre, w oparciu o wcześniej przyjęte kryteria.

Należy także wprowadzić możliwość redystrybucji niewykorzystanych uprawnień do emisji (np. w wyniku zawieszenia lub rezygnacji z realizacji projektu inwestycyjnego) do wykorzystania w ramach innych projektów kwalifikujących się do derogacji a w przypadku ich niewykorzystania do końca okresu rozliczeniowego – przeznaczenia ich na cele Funduszu Modernizacyjnego lub w dalszej kolejności na aukcje.

Paweł Satek

Sekretarz Stanu w Ministerstwie Środowiska
Pełnomocnik Rządu ds. polityki klimatycznej

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

Polski Komitet Energii Elektrycznej

Mariusz Babinicki

Polskie Towarzystwo Elektrociepłowni
Zawodowych

Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie



Interpelacja w sprawie energii elektrycznej dla przemysłu w okresie letnio-jesiennym

7.07.2016

Interpelacja w sprawie energii elektrycznej dla przemysłu w okresie letnio-jesiennym

Zgłaszająca: Anna Białkowska (PO)

Data wpływu: 27-06-2016

Adresat: minister energii

Treść interpelacji:

Szanowny Panie Ministrze,
zwracam się do Pana Ministra z prośbą o udzielenie informacji, czy sektor energetyczny jest przygotowany na przewidywane braki energii elektrycznej w okresie letnio-jesiennym?

W 2015 roku ze względu na brak opadów, suszę elektrownie nie miały odpowiedniej ilości wody do chłodzenia turbin i w związku z tym faktem były okresowe wyłączenia i racjonowanie energii elektrycznej co najmocniej odczuł przemysł.

Warunki meteorologiczne jakie wystąpiły na przełomie 2015 i 2016 roku oraz na wiosnę 2016 roku, małe opady śniegu i deszczu, nie poprawiły bilansu wód. Prognozy pogodowe na miesiące letnie zapowiadają wysokie temperatury oraz małe opady, należy się spodziewać, że przełoży się to na niski stan wód w rzekach z których gro naszych elektrowni czerpie chłodziwo do turbin. Brak wody do chłodzenia przełoży się na kolejne racjonowanie energii, które odczuje przemysł. Stąd moja prośba do Pana Ministra o zainteresowanie się tym tematem.

Panie Ministrze,

proszę o udzielenie informacji, jak sektor energetyczny przygotowany jest na problem, związany z przewidywanym brakiem energii elektrycznej w okresie letnio-jesiennym?



Interpelacja w sprawie zbliżania się rekordowego zapotrzebowania na moc elektryczną

11.07.2016

Interpelacja w sprawie zbliżania się do rekordowego zapotrzebowania na moc elektryczną

Zgłaszająca: Monika Rosa (N)

Data wpływu: 30-06-2016

Adresat: minister energii

Treść interpelacji:

Szanowny Panie Ministrze,

w związku z pojawiającymi się informacjami o zbliżaniu się do rekordowego zapotrzebowania na moc elektryczną w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym:

- 23.06.2016 rekordowe zużycie wyniosło 22 630 MW w szczycie rannym okresu letniego (poprzedni rekord wynosił 22 490 MW z dnia 01.09.2015)
<http://www.pse.pl/index.php?dzid=14&did=3014>
- 24.06.2016 rekordowe zużycie wyniosło 22 750 MW w szczycie rannym okresu letniego (poprzedni rekord dzień wcześniej)
<http://www.pse.pl/index.php?dzid=14&did=3014>

oraz informacjami hydrologicznymi i meteorologicznymi o coraz niższym stanie wód chłodzących elektrownie, wysokich temperaturach powietrza, które są bezpośrednimi czynnikami wpływającymi na coraz większą niestabilność większości elektrowni proszę o przedstawienie:

- Analizy szans wprowadzenia 20. stopnia zasilania w roku 2016 oraz przewidzianych i wdrożonych zabezpieczeń systemu elektroenergetycznego przed powtórką niebilansowania systemu z roku ubiegłego,
- Planów awaryjnych na wypadek wprowadzenia 20. stopnia zasilania podczas Szczytu NATO w Warszawie oraz Światowych Dni Młodzieży w Krakowie,
- Informacji czy przygotowano rezerwy na wypłatę odszkodowań dla zakładów przemysłowych, uszkodzonych w wyniku możliwego wprowadzenia 20. stopnia zasilania?



Interpelacja w sprawie przygotowania Polski do realizacji koncepcji gospodarki o obiegu zamkniętym

15.07.2016

Interpelacja w sprawie przygotowania Polski do realizacji koncepcji gospodarki o obiegu zamkniętym

Zgłaszający: Tomasz Piotr Nowak (PO)

Data wpływu: 04-07-2016

Adresat: minister środowiska

Treść interpelacji:

Szanowny Panie Ministrze!

Pod koniec 2015 roku Komisja Europejska ogłosiła Plan działania UE dotyczący gospodarki o obiegu zamkniętym. Pakiet ten zawiera szereg ambitnych celów, dzięki którym państwa członkowskie UE mają osiągnąć maksymalne wykorzystanie wszystkich surowców, produktów i odpadów. Osiągnięcie założonych celów ma korzystnie wpłynąć na środowisko naturalne poprzez oszczędzanie energii i ograniczenie emisji gazów cieplarnianych, a także zdynamizować rozwój gospodarczy. Zmiany technologiczne mają dotyczyć pełnego cyklu życia produktów od produkcji, przez konsumpcję, po zagospodarowanie odpadów komunalnych i wykorzystanie surowców wtórnych. Środki na wdrożenie planu zostały zabezpieczone w ramach europejskich funduszy strukturalnych w kwocie 5,5 mld euro, a także w programie Horyzont 2020 – 650 mln euro.

Do najambitniejszych celów programu należy zaliczyć: osiągnięcie poziomu 65% recyklingu odpadów komunalnych do roku 2030; recykling odpadów opakowaniowych na poziomie 75% do 2030 r., a także redukcję składowania odpadów maksymalnie do 10% i zakaz składowania odpadów segregowanych do 2030 r.

Jak podaje GUS, w Polsce na składowiska odpadów trafia obecnie ok. 50% całkowitej masy odpadów. Recyklingowi poddaje się ok. 20%, natomiast unieszkodliwienie termiczne w spalarniach i biologiczne przetwarzanie to odpowiednio 15% i 11% odpadów komunalnych.

Z powyższych danych wynika, że Polska może mieć kłopoty ze zrealizowaniem ambitnych założeń Planu działania UE dotyczący gospodarki o obiegu zamkniętym. Dlatego też zwracam się do Pana Ministra z następującymi pytaniami:

1. Czy Ministerstwo Środowiska dysponuje odpowiednimi badaniami i prognozami, jak będzie kształtowała się struktura zagospodarowania odpadów komunalnych w ciągu najbliższych 15 lat w Polsce?
2. Czy planuje się wprowadzić odpowiednie instrumenty ekonomiczne zniechęcające do składowania odpadów, a także instrumenty zachęcające do stosowania ekologicznych metod produkcyjnych?
3. Czy Ministerstwo Środowiska planuje przeprowadzenie kampanii społecznych mających na celu promocję ekologicznych nawyków, tj. segregacja odpadów, ograniczenie marnowania żywności?
4. Jakie jest ostateczne stanowisko Rządu RP wobec pakietu dyrektyw proponowanych w ramach Planu działania UE dotyczący gospodarki o obiegu zamkniętym?



Interpelacja w sprawie wspierania inwestycji w zakresie efektywności energetycznej w firmach, instytucjach publicznych i gospodarstwach domowych

15.07.2016

Interpelacja w sprawie realizacji przez Polskę zobowiązań wynikających z dyrektywy 28/WE/2009 o promocji odnawialnych źródeł energii (OZE)

Zgłaszający: Michał Stasiński (.N)

Data wpływu: 05-07-2016

Adresat: minister energii

Treść interpelacji:

Szanowny Panie Ministrze,
przy okazji ostatnich prac w Parlamencie RP nad nowelizacją ustawy o Odnawialnych Źródłach Energii (druk nr 621) przedstawiciele Ministerstwa Energii publicznie wypowiadali się o realizacji przez Polskę zobowiązań wynikających z dyrektywy 28/WE/2009 o promocji odnawialnych źródeł energii (OZE). Chodzi o 15-procentowy udział energii z odnawialnych źródeł w konsumpcji energii w Polsce w 2020 roku. Przykładowo, wiceminister energii Andrzej Piotrowski podczas posiedzenia sejmowej Komisji ds. Energii i Skarbu Państwa (30 marca 2016 roku) powiedział m.in.: „Mamy w tej chwili około 12% konsumowanej energii – mówię mniej więcej – za rok 2015. (...) W związku z tym do osiągnięcia celu 15% dojedziemy, jak to się mówi, siłą rozpędu. Rząd nie musi tutaj robić żadnych szczególnych działań poza tymi mechanizmami wsparcia, które obecnie są”.

Tymczasem analitycy badający sektor elektroenergetyczny przewidują, że lata 2016-2018 będą latami stagnacji na rynku OZE. Wynika to z faktu, że nowy system wspierania zielonej energii wejdzie w życie prawdopodobnie dopiero od 2017 roku, co będzie skutkować luką inwestycyjną od momentu przeprowadzenia pierwszej aukcji aż do momentu oddania do użytku pierwszych instalacji OZE działających w ramach tego systemu. W praktyce i w zależności od technologii będzie to więc nawet od dwóch do czterech lat.

W połączeniu z sytuacją w sektorach transportowym oraz ciepłownictwa Polska będzie zmuszona dokonać transferów statystycznych energii z odnawialnych źródeł od innych krajów, które zielonej energii wytworzyły więcej. Koszty tych transferów mogą sięgnąć nawet około ośmiu miliardów złotych, a w razie niepodjęcia takich działań w najbliższym czasie, Polsce będzie grozić wszczęcie przeciwko niej formalnego postępowania na mocy Traktatu o Funkcjonowaniu Unii Europejskiej w zakresie naruszenia unijnych zobowiązań ciążących na danym państwie członkowskim. Ostatecznie na Polskę mogą więc zostać nałożone sankcje, w tym szczególnie sankcje finansowe, które mają za zadanie motywować kraj do wypełnienia celu. Wysokość dziennej stawki może nawet przewyższać koszt transferu statystycznego.

W związku z powyższym, chciałbym uzyskać odpowiedź na następujące pytania:

1. Na jakiej podstawie merytorycznej wiceminister energii Andrzej Piotrowski publicznie twierdzi, że „(...) do osiągnięcia celu 15% dojedziemy, jak to się mówi, siłą rozpędu”?
2. Na jakich danych i skąd pochodzących opiera się wiceminister?
3. Czy Ministerstwo Energii mogłoby przedstawić wyliczenia potwierdzające słowa wiceministra Andrzeja Piotrowskiego, wraz z danymi dotyczącymi realizacji obowiązku w sektorach transportu, ciepłownictwa i elektroenergetyki?
4. Czy Ministerstwo Energii mogłoby publicznie zaprezentować analizę wskazującą zarówno na obecny poziom realizacji udziału energii z OZE w perspektywie celu na 2020 rok, a zarazem prognozy i wyliczenia, które pokażą jak według Ministerstwa będzie kształtowała się realizacja celu w kolejnych latach aż do roku 2020, z podziałem na w/w trzy sektory energetyki ?
5. Czy rząd i Ministerstwo Energii mają świadomość, że w przypadku nieosiągnięcia przez Polskę celu zużycia energii ze źródeł odnawialnych w końcowym zużyciu energii brutto konieczne będzie albo dokonanie transferu statystycznego albo wprost wymierzenie nam kary?
6. Co rząd zamierza zrobić, żeby uniknąć konieczności dokonania transferu statystycznego lub wymierzenia Polsce kary za brak realizacji tzw. celu dla OZE?



Interpelacja w sprawie realizacji przez Polskę zobowiązań wynikających z dyrektywy 28/WE/2009 o promocji odnawialnych źródeł energii (OZE)

15.07.2016

Interpelacja w sprawie wspierania inwestycji w zakresie efektywności energetycznej w firmach, instytucjach publicznych i gospodarstwach domowych

Zgłaszający: Krzysztof Sitarski (Kukiz 15')

Data wpływu: 05-07-2016

Adresat: minister energii

Treść interpelacji:

Prezydent RP podpisał ustawę o efektywności energetycznej, uchwalaną przez Sejm RP w dniu 20 maja 2016 roku (druk nr 426), który przedstawił Rząd RP. Wejdzie ona w życie 1 października br.

1) Proszę w związku z tym o wskazanie działań, które pomagają rynkowi firm typu ESCO (ang. Energy Service Company) - przedsiębiorstw usług energetycznych, firm działających w zakresie poprawy efektywności energetycznej w zakładach, instytucjach publicznych i/lub w gospodarstwach domowych? Czy w/w nowelizacja ustawy o efektywności energetycznej w tym roku i wejście w życie przepisów będzie sprzyjało rozwojowi tego sektora usług, o którym mowa?

Oszczędzanie energii prowadzi wprost do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, wpływa na poprawę jakości powietrza atmosferycznego i wpływa pozytywnie na rozwój gospodarczo-społeczny Polski. Firmy typu ESCO działają w dziedzinie ekonomicznego gospodarowania energią w celu uzyskiwania realnych oszczędności przez klientów/odbiorców usług energetycznych.

Moje następne pytania dotyczą przeprowadzania audytu energetycznego w podmiotach gospodarczych. Do jego wykonania co cztery lata będzie zobowiązany przedsiębiorca, określony w ustawie o swobodzie działalności gospodarczej, z wyjątkiem mikro, małej i średniej firmy.

2) Proszę o odpowiedź, jakie podmioty konkretnie muszą zlecić i/lub przeprowadzić audyt energetyczny?

3) Co daje system zarządzania energią lub system zarządzania środowiskowego w kontekście weryfikacji przestrzegania standardów i podwyższania efektywności energetycznej?

4) Kto (i jakie są potrzebne dokumenty uprawniające) w myśl znowelizowanych przepisów może przeprowadzać audyt energetyczny?



Seminarium Regionalne „Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych” Stargard, 5-6 lipca 2016

■ W dniach 5-6 lipca 2016 r. w Hotelu Grodzki w Stargardzie odbyło się cykliczne Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych”. Seminarium zostało zorganizowane przez IGCP wspólnie z PEC Stargard.

W seminarium uczestniczyły 32 osoby z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Zachodniej oraz OT URE.

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.
- W seminarium uczestniczył Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP, który przedstawił aktualne problemy funkcjonowania sektora ciepłowniczego, w tym: problematykę znowelizowanej ustawy o OZE, unijnej strategii dla ciepłownictwa oraz nowelizacji ETS.

Przed seminarium w dniu 5 lipca 2016 r. w Hotelu Grodzki w Stargardzie odbyło się Zgromadzenie Oddziału Regionalnego Północno-Zachodniego IGCP, którego celem było dokonanie wyborów uzupełniających Członka Rady Izby. Na Członka Rady Izby wybrany został Cezary Arciszewski – Prezes PEC Police.

Szkolenie warsztatowe „Zamówienia publiczne w ciepłownictwie po nowelizacji ustawy – Prawo zamówień publicznych” Warszawa, 20 lipca 2016

■ W dniu 20 lipca 2016 r. odbyło się w Warszawie w Hotelu Puławska Residence szkolenie warsztatowe nt. „Zamówienia publiczne w ciepłownictwie po nowelizacji ustawy – Prawo zamówień publicznych”.

W szkoleniu uczestniczyło 26 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych – Członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie.

Program merytoryczny szkolenia obejmował:

1. Podstawy prawne funkcjonowania systemu zamówień publicznych,
2. Wdrożenie do polskiego porządku prawnego dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady z 26 lutego 2014r. Nr 2014/24/UE i Nr 2014/25/UE poprzez zmianę ustawy Prawo zamówień publicznych,
3. Nowe definicje Prawa zamówień publicznych (cykl życia produktu, oznakowanie, elektroniczne środki komunikacji, najkorzystniejsza oferta),
4. Wyłączenia z Prawa zamówień publicznych,
5. Zasady Prawa zamówień publicznych - zasada proporcjonalności i przejrzystości, zmiana zasady jawności,
6. Zastrzeżenia informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa,
7. Komunikacja zamawiającego z wykonawcami,
8. Ustalanie wartości szacunkowej zamówienia - łączenie zamówień tożsamyh rodzajowo, podmiotowo i czasowo,
9. Ogłoszenia w sprawie zamówień publicznych, plany postępowań o udzielenie zamówienia publicznego na najbliższy rok finansowy,
10. Komisja przetargowa i zespół do przygotowania i przeprowadzenia postępowania o udzielenie zamówienia publicznego,
11. Wadium - cel i zasady wnoszenia,
12. Nowe spojrzenie na warunki udziału w postępowaniu i opis sposobu oceny ich spełniania,
13. Dokumenty żądane na potwierdzenie spełnienia warunków udziału w postępowaniu - dokumenty wątpliwe/dyskusyjne,
14. Poleganie na potencjale innych podmio-



tów - możliwość żądania dokumentów od innych podmiotów,

15. Nowe przesłanki wykluczenia wykonawcy z postępowania (obowiązkowe i fakultatywne),
16. Opis przedmiotu zamówienia i wymóg przedstawienia określonego oznakowania lub certyfikatu,
17. Pozacenowe kryteria oceny ofert, w tym „cykl życia produktu”,
18. Oferta a standardowy formularz Jednolitego Europejskiego Dokumentu Zamówienia,
19. Badanie i ocena ofert - zakres możliwych „poprawek” oferty przez Zamawiającego i Wykonawcę,
20. Rażąco niska cena - wymogi wszczęcia procedury wyjaśniającej, zakres dowodzenia, ocena wyjaśnień, odrzucenie oferty,
21. Nowy tryb - ustanowienie partnerstwa innowacyjnego,
22. Zamówienia publiczne na usługi społeczne i inne szczególne usługi,
23. Zmiana umowy w sprawie zamówienia publicznego.

Szkolenie przeprowadziła Pani mgr Lidia Piotr-Krajecka - radca prawny, arbiter UZP (1995-2007), biegły sądowy z zakresu zamówień publicznych z listy Prezesa SO w Lublinie i SO w Gliwicach, wykładowca, trener MDF; doradca gmin, przedsiębiorstw i innych jednostek w zakresie problematyki zamówień publicznych oraz udzielania zamówień współfinansowanych ze środków UE.

Na zakończenie szkolenia uczestnicy otrzymali certyfikaty.



Szkolenie prowadziła Lidia Piotr-Krojecka





szkolenia, seminaria, konferencje

V przetarg na pozyskanie Świadectw Efektywności Energetycznej – oferta KAPE

■ W najbliższych tygodniach zostanie prawdopodobnie ogłoszony przez Prezesa URE ostatni, V przetarg na pozyskanie Świadectw Efektywności Energetycznej (tzw. Białych Certyfikatów). Stwarza to dodatkową możliwość na złożenie wniosków przetargowych, zarówno na zrealizowane po 1 stycznia 2011 r., jak i planowane, do zakończenia przez 30 czerwca 2019 r. inwestycje modernizacyjne powodujące zmniejszenie zużycia energii elektrycznej, ciepła i paliw.

Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A. świadczy w powyższym zakresie kompleksowe usługi doradcze, jak również w imieniu i na podstawie pełnomocnictwa przedsiębiorstw odpowiada za przygotowanie wymaganych audytów energetycznych. Przejmuje również odpowiedzialność za skompletowanie i złożenie wniosków i deklaracji przetargowych oraz reprezentujemy przedsiębiorstwo przez cały okres trwania procedury przetargowej, aż do wydania Świadectw Efektywności Energetycznej. Wynagrodzenie KAPE S.A. może być w całości oparte na premii za sukces.

W załączeniu oferta KAPE skierowana do przedsiębiorstw energetycznych.

Szkolenie Ekonomiczne

Zabrze
5-7
października
2016

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie





V przetarg na pozyskanie Świadectw Efektywności Energetycznej – oferta KAPE cd.

KRAJOWA AGENCJA POSZANOWANIA ENERGII S.A.
ul. Nowowiejska 21/25, 00-665 Warszawa
tel.: 22 626-09-10, 696-89-55, fax: 22 626-09-11
e-mail: kape@kape.gov.pl, www.kape.gov.pl



Warszawa, 18 lipca 2016

Szanowni Państwo,

W najbliższych tygodniach zostanie prawdopodobnie ogłoszony przez Prezesa URE ostatni, V przetarg na pozyskanie Świadectw Efektywności Energetycznej (t.zw. Białych Certyfikatów). Stwarza to dodatkową możliwość na złożenie wniosków przetargowych, zarówno na zrealizowane po 1 stycznia 2011 r., jak i planowane, do zakończenia przez 30 czerwca 2019 r. inwestycje modernizacyjne powodujące zmniejszenie zużycia energii elektrycznej, ciepła i paliw.

W IV przetargu ogłoszonym w grudniu 2015 roku, KAPE złożyła z sukcesem w imieniu swoich klientów oferty przetargowe na białe certyfikaty w wysokości blisko **60 000 toe** i łącznie we wszystkich przetargach w ilości ok. 100 tys. toe, co czyni z KAPE lidera polskiego rynku w tych usługach. Służymy pomocą przedsiębiorcom na każdym etapie udziału w procedurze uzyskania Świadectw Efektywności Energetycznej. Nasza oferta współpracy nie jest powiązana z żadną opcją handlową, a w wielu wypadkach godzimy się na przejście pełnego ryzyka biznesowego całego procesu. W takiej sytuacji wynagrodzenie otrzymujemy dopiero po wygraniu przez naszego klienta przetargu na zasadzie premii za sukces. Dotychczas współpracowaliśmy w tym zakresie z wieloma, w tym z kilkoma wielokrotnie, takimi przedsiębiorstwami ciepłowniczymi, jak:

- KPEC Bydgoszcz,
- Veolia Warszawa
- Tauron Ciepło S.A. Katowice
- ZEC Wołomin
- MPEC Konin

Możliwość uzyskania Świadectw Efektywności Energetycznej dotyczy zarówno inwestycji, których realizację zakończono po 1 stycznia 2014 r., jak również inwestycji w trakcie realizacji i planowanych, których zakończenie będzie możliwe do 30 czerwca 2019 r. Aby uzyskać Świadectwa Efektywności Energetycznej należy zidentyfikować inwestycje proefektywnościowe, których realizacja została zakończona nie wcześniej niż przed dniem 1.01.2011 r., inwestycje będące w trakcie realizacji lub też inwestycje planowane, następnie przygotować audyt efektywności energetycznej i złożyć stosowny wniosek z deklaracją przetargową do Prezesa URE. Pozytywne rozpatrzenie wniosku jest równoznaczne z przyznaniem wnioskodawcy Świadectw Efektywności Energetycznej odpowiadających ilości zaoszczędzonej energii.

Najczęściej występujące przedsięwzięcia służące poprawie efektywności energetycznej w spółkach ciepłowniczych, dzięki realizacji których można otrzymać Świadectwa Efektywności Energetycznej to:

- zamiana elewatorowych węzłów cieplnych na węzły wymiennikowe,
- zamiana węzłów grupowych na węzły indywidualne,

Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, Rejestr Przedsiębiorców nr 16255.
Wysokość kapitału akcyjnego: 3 100 000 zł, NIP: 526-10-07-972, REGON: 010753973, VAT: 5261007972



V przetarg na pozyskanie Świadectw Efektywności Energetycznej – oferta KAPE cd.

KRAJOWA AGENCJA POSZANOWANIA ENERGII S.A.

ul. Nowowiejska 21/25, 00-665 Warszawa

tel.: 22 626-09-10, 696-89-55, fax: 22 626-09-11

e-mail: kape@kape.gov.pl, www.kape.gov.pl



- modernizacja starych węzłów ciepłych,
- wymiana rurociągów sieci ciepłowniczych na rurociągi preizolowane,
- modernizacja źródła ciepła (kotłów) lub wymiana na bardziej efektywne,
- modernizacja/wymiana pomp obiegowych w przepompowniach i układach kotłowych,
- instalacja falowników do silników pomp i wentylatorów,
- wprowadzenie systemów inteligentnego sterowania i zarządzania pracą sieci ciepłowniczych,
- termomodernizacja budynków przedsiębiorstw ciepłowniczych i modernizacja oświetlenia wewnętrznego i zewnętrznego.

Krajowa Agencja Poszanowania Energii S.A. świadczy w powyższym zakresie kompleksowe usługi doradcze, jak również w imieniu i na podstawie pełnomocnictwa przedsiębiorstw odpowiada za przygotowanie wymaganych audytów energetycznych. Przejmujemy również odpowiedzialność za skompletowanie i złożenie wniosków i deklaracji przetargowych oraz reprezentujemy przedsiębiorstwo przez cały okres trwania procedury przetargowej, aż do wydania Świadectw Efektywności Energetycznej. Wynagrodzenie KAPE S.A. może być w całości oparte na premii za sukces.

W razie pytań zapraszamy do kontaktu z panem Michałem Bar, nr tel. 665 726 500, lub z panem Markiem Litwinowiczem, nr tel. 693 202 115.

Z poważaniem,

Zbigniew Szpak

Prezes Zarządu

Krajowej Agencji Poszanowania Energii S.A.