



# NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

**Nr 274**  
**7/2015**

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Zasady udzielania i korzystania  
z pomocy publicznej w sektorze  
ciepłowniczym**

**Efektywny system ciepłowniczy**



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](http://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

<b>druga strona NC:</b>	2000 zł
<b>cała strona w środku NC:</b>	1400 zł
<b>cała strona na końcu NC:</b>	1200 zł
<b>1/2 strony w środku NC:</b>	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](mailto:nc@igcp.org.pl)

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



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

LOGSTOR



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

UNISOFT

ZPU Kazimierz Jońca  
66-300 Międzyrzecz  
ul. Przemysłowa 2



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

Danfoss

Przedsiębiorstwo  
Usługowo-Produkcyjne  
SPIN S.A.  
61-248 Poznań  
ul. Dziadoszańska 10



Finpol Rohr Sp. z o.o.  
01-918 Warszawa  
ul. Nocznickiego 33



Zakład Urządzeń Kotłowych  
STĄPORKÓW S.A.  
26-220 Stąporków  
ul. Górnicza 3



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

ENERGOTERM

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

CEGA®

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

BROEN  
INTELLIGENT FLOW SOLUTIONS

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

EKO KOGENERACJA

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

DIEHL  
Metering  
DAWNIEJ MIROMETR

FAMAS SA  
90-552 Łódź  
ul. Kopernika 36



Thermaflex Izolacji  
Sp. z o.o.  
58-130 Żarów  
ul. Przemysłowa 6



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

BRUGG PIPESYSTEMS  
Flexible solutions

PwC Polska Sp. z o.o.  
00-638 Warszawa  
Al. Armii Ludowej 14



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



HUSN Sp. z o.o.  
02-495 Warszawa  
ul. Kolorowa 4/17



INSTAL-FILTER  
Przemysłowe Systemy  
Ochrony Powietrza SA  
65-000 Kościan  
ul. Chłapowskiego 7



Sygnity SA  
02-486 Warszawa  
Al. Jerozolimskie 180

Sygnity

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



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

i4tech  
grupa Intral SA

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

SBB ENERGY  
dawniej Remak-Rozruch S.A.

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

meibes  
Perfekcyjne Systemy

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



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



partnerzy IGCP



## branżowi członkowie IGCP

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



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



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



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



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



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



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



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



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



**Dalkia term S.A.**  
04-175 Warszawa  
ul. Ostrobramska 75 C



**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



**Wspólne  
Przedsiębiorstwo  
Energetyczne Sp. z o.o.**  
40-048 Katowice  
ul. Kościuszki 30



## spis treści

- 6-9 Kalendarium IGCP**  
**10-20 Prawo w energetyce**  
**22-32 Korespondencja**  
22-28 ■ Dot. prac nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014-2020.  
29-32 ■ Stanowisko do projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczej lub chłodniczej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.  
**33-48 Aktualności**  
**49-52 Prezentacje**  
49 ■ Notatka z posiedzenia KE w sprawie tzw. strategii unii energetycznej.  
50 ■ Notatka z posiedzenia Komisji Nadzwyczajnej do spraw energetyki i surowców.  
51-52 ■ Notatka z posiedzenia Komisji Ochrony Środowiska posiedzenia Komisji SEVESO III  
**52-55 Szkolenia, seminaria, konferencje**  
52 ■ Seminarium Regionalne w Międzyzdrojach.  
53-55 ■ Delegacja z miasta Tłumacz (Ukraina) w MPEC – Rzeszów.

miesięcznik wydaje:

**Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie**

adres redakcji:

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

### Redaguje kolegium

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

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

konto bankowe:

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

Szanowni Państwo,

*Mimo wakacji, przekazujemy Państwu kolejny numer naszego miesięcznika, w którym chcemy zwrócić Państwa uwagę na kilka, naszym zdaniem, istotnych dla naszego środowiska spraw.*

*Izba kontynuuje działania na rzecz przeciwdziałania możliwości wykluczenia znacznej liczby przedsiębiorstw z korzystania ze środków pomocowych unijnych, ale również i krajowych. O działaniach w tym zakresie, o pracach ministerstw i naszej Izby związanych z korzystaniem z możliwości pozyskiwania środków unijnych w nowej perspektywie finansowej już informowaliśmy. Jak już Państwa informowaliśmy wystąpiliśmy do MG, MliR oraz UOKiK wskazując na poważny problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym (artykuł 46 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014)1. Chcieliśmy wyraźnie podkreślić, iż zastosowanie tego wymogu może zagrozić znacząco stabilności istnienia i rozwoju wielu systemów ciepłowniczych.*

*W ostatnim czasie wiele informacji na tematy związane z działalnością ciepłowniczą wiązało się z pojęciem „efektywnego systemu ciepłowniczego”. Nie zawsze było ono powszechnie znane i jednoznacznie rozumiane. Szczególnie namieszało przy okazji opiniowania mechanizmów wsparcia finansowego inwestycji sektorowych w ramach perspektywy 2014-20. O problemie traktuje krótki artykuł autorstwa wiceprezesa Bogusława Regulskiego **Efektywny system ciepłowniczy – klucz do sukcesu ciepłownictwa systemowego.***

*Przypominamy, że w połowie września w Międzyzdrojach odbędzie się kolejne Forum Ciepłowników Polskich.*

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

*Zapraszamy do lektury*

*Zarząd IGCP*



## Zapytanie do Komisji Europejskiej

■ Kontynuując prace nad możliwością aplikowania przez przedsiębiorstwa ciepłownice o środki unijne na sieci w latach 2014-20, wystąpiliśmy bezpośrednio z zapytaniem roboczym do odpowiedniego dyrektoriatu KE. Pytanie po analizie prawnej zostało skonstruowane w sposób wariantowy, zwiększający możliwość uzyskania pozytywnej odpowiedzi. Niniejsza inicjatywa jest elementem szerokiego działania prowadzonego przez IGCP na rzecz przeciwdziałania możliwości wykluczenia znacznej liczby przedsiębiorstw z korzystania ze środków pomocowych unijnych ale również i krajowych. Projekty polskich regulacji obecnie takie niekorzystne ograniczenia zawierają.

## Cykliczne seminarium

■ W dniach 2-3 lipca w Międzyzdrojach odbyło się kolejne seminarium dla Północno-Zachodniego Oddziału IGCP. W seminarium wzięło udział ponad 30 osób a wśród zaproszonych gości była Pani Dyrektor OT URE wraz z dwojgiem pracowników. Przedstawiciele URE w ramach trzech prezentacji przedstawili dane statystyczne związane z procesem zatwierdzania taryf (głównie dla obszaru objętego działaniem) oraz istotne zagadnienia występujące w ramach prowadzonych postępowań taryfowych. Odnieśli się również do ustawy o OZE w kontekście procesu zatwierdzania taryf. W ramach przeprowadzonej dyskusji przedstawiciele przedsiębiorstw podnosili ważne dla przedsiębiorstw zagadnienia, które bezpośrednio wpływają na prowadzoną działalność. Obecny na seminarium Prezes Jacek Szymczak poinformował również o podjętej wspólnie przez URE i IGCP inicjatywie współpracy nad modelem zwrotu na kapitale na kolejne lata. Przedmiotowa współpraca rozpocznie się jeszcze w lipcu b.r. Również w ramach seminarium Pan S. Piechocki przedstawił prezentację dotyczącą znaczenia biznesowego realizowanego od wielu lat Programu Promocji Ciepła Systemowego.

## Kompromis ws. MCP

■ Jak już informowaliśmy Państwa, w drodze tzw. trilogu, instytucje europejskie ustaliły kompromisową wersję projektu Dyrektywy w sprawie spalania paliw ze średnich źródeł spalania paliw (MCP). Potwierdziły się informacje, o osiągnięciu rezultatów, które w dużym stopniu satysfakcjonują naszą branżę i są efektem również naszej, ponad rocznej pracy nad tym tematem. To co jest ważne dla ciepłownictwa w Polsce to przede wszystkim utrzymanie momentu zmiany standardów emisyjnych dla instalacji istniejących – rok 2025 dla większych od 5 MW lub 2030 dla mniejszych – a także dodatkowe 5 lat „derogacji” dla instalacji „ciepłowniczych”. Ponadto przyjęto również postulaty w zakresie ustalenia łagodniejszych standardów emisyjnych dla instalacji do 20 MW, które uzyskują np. prawo do utrzymywania standardu emisji SO<sub>2</sub> na poziomie 1100 mg/Nm<sup>3</sup>. Kompromisem zakończyły się też ustalenia na temat czasu pracy kotłów szczytowych, który powiązано z tzw. „ekstremalnymi warunkami atmosferycznymi”. Nie mamy jeszcze ostatecznej wersji Projektu, ponieważ tenże kompromis będzie głosowany w najbliższych tygodniach.

## Projekt rozporządzenia

■ Izba opracowała i przesłała stanowisko IGCP do projektu rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020. Jest to kolejny projekt rozporządzenia, w którym niebezpiecznie zostaje zawężone grono przedsiębiorstw ciepłowniczych mogących ubiegać się o środki finansowe, tym razem z Regionalnych Programów Operacyjnych. Jak już informowaliśmy równoległe do uczestnictwa IGCP w konsultacjach społecznych wszystkich aktów prawnych dotyczących nowej perspektywy finansowej, prowadzone są działania na poziomie rządowym oraz Komisji Europejskiej.



### Zmiana Prawa energetycznego

■ W dniu 7 lipca odbyło się posiedzenie Komisji Nadzwyczajnej do spraw energetyki i surowców energetycznych – pierwsze czytanie projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 3590). Przedmiotowa nowelizacja dotyczy dostosowania polskich przepisów do wymogów rozporządzenia REMIT. Z naszego punktu widzenia bardzo ważnym jest, że nowelizacja zawiera w art. 44 korzystną dla ciepłownictwa zmianę w zakresie zasad sporządzania sprawozdań finansowych. Z ramienia Izby w posiedzeniu wziął udział Prezes Jacek Szymczak. W Dziale PREZENTACJE zamieszczamy krótką notatkę z przedmiotowego posiedzenia.

### Zmiana ustawy POŚ – pierwszy projekt

■ Obecnie procedowane są oddzielnie dwa projekty nowelizacji ustawy Prawo Ochrony Środowiska. W załączeniu zamieszczamy notatkę z prac Komisji Ochrony Środowiska and pierwszym projektem ustawy implementującym postanowienia dyrektywy Seveso III. Projekt ustawy został skierowany do II czytania na posiedzeniu Sejmu. (Notatka w Dziale PREZETACJE)

### Spotkanie w URE

■ W dniu 10 lipca w siedzibie URE miało miejsce spotkanie Prezesa Jacka Szymczaka z Panem Adam Dobrowolskim Dyrektorem Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła oraz Panem P.Bogusławskim Naczelnikiem Wydziału ds. Analiz i Gospodarki. Przedmiotem spotkania było omówienie zasad współpracy pomiędzy URE a IGCP w zakresie modelu zwrotu na kapitale, który będzie obowiązywał po 2015 roku. Uzgodniono, że w drugiej połowie lipca IGCP prześle swoje propozycje (wypracowane podczas prac podczas minionych trzech miesięcy) a pierwsze spotkanie robocze w siedzibie URE odbędzie się po 17 sierpnia b.r. Założeniem jest, by prace zostały zakończone w październiku b.r.

### Spotkanie Rady Ekspertów Projektu ENSPOL

■ W dniu 8 lipca br. odbyło się w Warszawie pierwsze spotkanie Rady Ekspertów Projektu ENSPOL ds. transpozycji postanowień art. 7 Dyrektywy o efektywności energetycznej. Artykuł ten dotyczy mechanizmów poprawy efektywności energetycznej a projekt ENSPOL jest przedsięwzięciem międzynarodowym, którego celem jest zdiagnozowanie stanu istniejącego, oraz ocena mechanizmów

z tego obszaru zastosowanych w krajach Unii Europejskiej i nie tylko. Liderem Projektu na terenie Polski jest Krajowa Agencja Poszanowania Energii. W skład zespołu wchodzi również wiceprezes Bogusław Regulski, który uczestniczył we wspomnianym spotkaniu. Po zapoznaniu się z informacjami płynącymi z Raportu, sporządzonego na podstawie dotychczasowych prac badawczych, dyskusja uczestników toczyła się zarówno wokół wniosków z niego płynących jak też dotyczyła oceny stosowanych w naszym kraju mechanizmów wspierających. Podkreślono znaczenie prawidłowo adresowanej regulacji jak również wagę działań informacyjnych. Eksperti przekazali też obecnym na spotkaniu przedstawicielom Ministerstwa Gospodarki, Ochrony Środowiska i URE własną ocenę dotychczasowych działań administracyjnych na tym polu oraz dokonali oceny projektowanych zmian w ustawie o efektywności energetycznej. Zainteresowanych odsyłamy na stronę projektu: <http://enspol.eu/results>

### Kontynuacja działań w zakresie zasad udzielania i korzystania z pomocy publicznej w sektorze ciepłowniczym

■ Izba kontynuuje działania na rzecz przeciwdziałania możliwości wykluczenia znacznej liczby przedsiębiorstw z korzystania ze środków pomocowych unijnych, ale również i krajowych. O działaniach w tym zakresie, o pracach ministerstw i naszej Izby związanych z korzystaniem z możliwości pozyskiwania środków unijnych w nowej perspektywie finansowej informowaliśmy już Państwa. Wystąpiliśmy do MG, MliR oraz UOKiK wskazując na poważny problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym (artykuł 46 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014)<sup>1</sup>. Chcieliśmy wyraźnie podkreślić, iż zastosowanie tego wymogu może zagrozić znacząco stabilności istnienia i rozwoju wielu systemów ciepłowniczych w naszym kraju. Kontynuując naszą batalię, przy Państwa pomocy (podając – w Waszych wystąpieniach do ministerstw – w bardzo syntetyczny i ogólny sposób informacje o systemie, planowanych inwestycjach w wymiarze ilościowym i wartościowym lub o potrzebach inwestycyjno-modernizacyjnych) Zarząd Izby wystąpił do Premier RP z prośbą o interwencję oraz z apelem o podjęcie jak najszybszych działań w zakresie obecnie prowadzonych prac legislacyjnych w tym zakresie. Korespondencję w tym zakresie zamieszczamy w Dziale KORESPONDENCJA.



### **Prace nad konkluzjami BAT weszły w decydującą fazę**

■ W końcowej fazie prac nad konkluzjami BAT kraje członkowskie mogą zgłaszać swoje zdania odrębne (Split views). Polska zgłosiła takowe w trakcie ostatniego posiedzenia TGR w Sewilli. Dotyczyły one między innymi kwestii standardów stężenia tlenków azotu dla kotłów opalanych węglem kamiennym i brunatnym jak również standardów pyłów oraz rtęci.

Na spotkaniu ustalono również zakres kolejnych prac związanych z dokończeniem polskiego stanowiska w grupie roboczej oraz w dalszych pracach na poziomie Komisji. Nowe zakresy prac związane są z problemem monitoringu i wymagań z tym związanych, doprecyzowaniem definicji instalacji nowej i istniejącej, jednostek szczytowych, a także instalacji podlegającej rozwiązaniom BAT pod kątem uniknięcia zastosowania tych rozwiązań dla pojedynczych kotłów o mocy poniżej 15 MW. Z ramienia IGCP w naradzie wziął udział wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Odbyło się spotkanie dotyczące referencji dla wspieranych inwestycji w efektywne wytwarzanie energii**

■ W ramach przygotowań do perspektywy finansowej 2014-2020 zespół ekspertów zebrany pod egidą TGPE przygotowuje założenia merytoryczne dla ustalenia instalacji referencyjnych będących odniesieniem dla nowych instalacji finansowanych w ramach środków pomocowych. Zasady odniesienia do instalacji referencyjnych obowiązują generalnie dla instalacji całkowicie nowych. Problemem są na dzisiaj przypadki przebudowy lub odbudowy istniejących instalacji w kierunku instalacji bardziej efektywnych. Ustalono konieczność przeprowadzenia analiz techniczno-ekonomicznych dla określenia realnych kosztów inwestycji mogących w naszych warunkach spełniać kryterium referencyjności – czyli być zrealizowane bez wsparcia. W spotkaniu uczestniczył wiceprezes Bogusław Regulski.

### **Opinia IGCP w sprawie projektu rozporządzenia MG w sprawie pomocy dla sieci ciepłowniczych**

■ W ramach konsultacji Ministerstwo Gospodarki przekazało do zaopiniowania kolejną wersję projektu Rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczych... Uwagi do projektu Izba przekazała 29.07.2015.

### **Ustawa o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska i innych ustaw (SEVESO III)**

■ 29.07 odbyło się posiedzenie połączonych senackich Komisji Środowiska oraz Samorządu Terytorialnego i Administracji Państwowej. Prace dotyczyły ustawy zmieniającej ustawę Prawo ochrony środowiska (SEVESO III).

Do ustawy nie zgłoszono żadnych poprawek. Nie została przygotowana opinia Biura Legislacyjnego – na chwilę obecną nie zgłasza ono jednak żadnych zastrzeżeń do treści ustawy. Komisja będzie wnioskowała o przyjęcie ustawy bez poprawek. Ustawa zostanie najprawdopodobniej rozpatrzona podczas najbliższego posiedzenia Senatu (4-7 sierpnia).

Na senatora sprawozdawcę wyznaczony został senator Zbigniew Meres.

Podczas posiedzenia wywiązała się krótka dyskusja na temat potencjalnych kosztów związanych z ewentualną koniecznością rewizji/przygotowania zewnętrznych planów i programów operacyjnych.

Zgodnie z wyjaśnieniami Ministerstwa oraz przedstawiciela Komendy Głównej Straży Pożarnej obowiązki te nie będą wiązać się z nadmiernymi kosztami, ponadto większość zakładów takie plany ma już gotowe. Te muszą więc być jedynie zweryfikowane i ewentualnie uaktualnione.

### **Projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne (REMIT)**

■ 29.07 odbyło się posiedzenie senackiej Komisji Gospodarki Narodowej. Prace dotyczyły ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw.

Biuro Legislacyjne zgłosiło kilkanaście uwag natury legislacyjno-redakcyjnej lub doprecyzowującej. Część tych uwag została przejęta przez senatorów i pozytywnie zaopiniowana przez Komisję. W stosunku do jednej z poprawek (nr 9) zgłoszono wniosek mniejszości. W dyskusji udział wziął Wojciech Tabiś (PT-PiREE). PTPiREE zaproponowało zmianę brzmienia artykułu 44 ust. 1. W opinii Ministerstwa, przyjęcie takiej zmiany unicestwiłoby cel przyświecający ustawie. W konsekwencji, nie wprowadzono w tym zakresie zmian do tekstu ustawy.

Ponadto, zastrzeżenia co do brzmienia art. 44a zgłosił PSE Operator. Wskazano konieczność doprecyzowania artykułu 44a tak, aby przepis ten odnosił się jedynie do operatora systemu gazowego. Sugestia ta spotkała się z pozytywną opinią Ministerstwa, następnie przejęta przez senatora Stanisława Jurcewicza została pozytywnie zaopiniowana przez Komisję.



Na senatora sprawozdawcę wyznaczony został senator Stanisław Iwan.

Prace nad ustawą będą kontynuowane najprawdopodobniej podczas najbliższego posiedzenia plenarnego Senatu (4-7 sierpnia 2015 roku).

### **Nowa Dyrektywa ETS**

■ W dniu 30 lipca br., w siedzibie Ministerstwa Środowiska odbyło się spotkanie poświęcone propozycji Komisji Europejskiej w zakresie rewizji dyrektywy ustanawiającej system handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych na okres po roku 2021. Spotkaniu przewodniczył Minister Marcin Korolec, Sekretarz Stanu i Pełnomocnik Rządu ds. polityki klimatyczne.

### **Trwa batalia o środki wsparcia dla sieci ciepłowniczych**

■ W dniu 31 lipca br. odbyło się spotkanie przedstawicieli IGCP z pp. Dyrektorką Agnieszką Michalską z Departamentu Funduszy Europejskich oraz Dyrektorem Tomaszem Dąbrowskim z Departamentu Energetyki MG. Przedmiotem spotkania była gorąca kwestia mechanizmów wspierania inwestycji w systemach ciepłowniczych, która budzi ogromne kontrowersje w naszym środowisku. Jako podstawowy staje problem sposobu interpretacji uwarunkowań określonych w Rozporządzeniu unijnym, sprowadzających się do tzw. efektywnych systemów ciepłowniczych. Przedstawiciele IGCP zwrócili uwagę na konieczność ponownego przeanalizowania zapisów art. 46 GBER w odniesieniu do inwestycji w poprawę efektywności przesyłania i dystrybucji ciepła (obniżanie strat ciepła), gdyż w naszej ocenie takie inwestycje nie wymagają respektowania wskazanego wcześniej wymogu „efektywności”. Przedstawiciel MG zgodził się z przedstawionym tokiem rozumowania i zadeklarował realizację kolejnych działań, na polu krajowym i europejskim, zmierzających do jednoznacznego uregulowania tej ważnej dla sektora kwestii.

# Międzyzdroje 13-16 września 2015

szczegóły:  
[www.fcp.org.pl](http://www.fcp.org.pl)



# Ukazały się przepisy

## **Dziennik Ustaw z dnia 3 lipca 2015 r.:**

- poz. 942 – Ustawa z dnia 27 maja 2015 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne

## **Dziennik Ustaw z dnia 8 lipca 2015 r.:**

- poz. 957 – Ustawa z dnia 15 maja 2015 r. o zmianie ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych

## **Dziennik Ustaw z dnia 13 lipca 2015 r.:**

- poz. 971 – Obwieszczenie Prezesa Rady Ministrów z dnia 17 czerwca 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie sporządzania i doręczania dokumentów elektronicznych oraz udostępniania formularzy, wzorów i kopii dokumentów elektronicznych

## **Dziennik Ustaw z dnia 13 lipca 2015 r.:**

- poz. 975 – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 18 czerwca 2015 r. w sprawie maksymalnej ilości i wartości energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, która może być sprzedana w drodze aukcji w 2016 r.

## **Dziennik Ustaw z dnia 14 lipca 2015 r.:**

- poz. 978 – Ustawa z dnia 15 maja 2015 r. – Prawo restrukturyzacyjne

## **Dziennik Ustaw z dnia 15 lipca 2015 r.:**

- poz. 985 – Ustawa z dnia 15 maja 2015 r. o zmianie ustawy o gospodarce nieruchomościami

## **Dziennik Ustaw z dnia 17 lipca 2015 r.:**

- poz. 1000 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 2 lipca 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie udzielania pomocy ze środków instrumentów inżynierii finansowej w ramach regionalnych programów operacyjnych

## **Dziennik Ustaw z dnia 23 lipca 2015 r.:**

- poz. 1023 – Obwieszczenie Ministra Pracy i Polityki Społecznej z dnia 8 lipca 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Pracy i Polityki Społecz-

nej w sprawie zakładowego funduszu rehabilitacji osób niepełnosprawnych

## **Dziennik Ustaw z dnia 30 lipca 2015 r.:**

- poz. 1069 – Ustawa z dnia 27 maja 2015 r. o zmianie ustawy o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu energii przez produkty wykorzystujące energię oraz niektórych innych ustaw

## **Monitor Polski z dnia 10 lipca 2015 r.:**

- poz. 592 – Komunikat Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 26 czerwca 2015 r. w sprawie wytycznych Ministra Infrastruktury i Rozwoju w zakresie kontroli realizacji programów operacyjnych na lata 2014–2020

## **Monitor Polski z dnia 16 lipca 2015 r.:**

- poz. 614 – Uchwała nr 91 Rady Ministrów z dnia 22 czerwca 2015 r. w sprawie przyjęcia „Krajowego planu mającego na celu zwiększenie liczby budynków o niskim zużyciu energii”

## **Problemy z efektywnym systemem ciepłowniczym**

- W ostatnim czasie wiele informacji na tematy związane z działalnością ciepłownictwa wiązało się z pojęciem „efektywnego systemu ciepłowniczego”. Nie zawsze było ono powszechnie znane i jednoznacznie rozumiane. Szczególnie namieszało przy okazji opinio- wania mechanizmów wsparcia finansowego inwestycji sektorowych w ramach perspektywy 2014-20. O problemie traktuje krótki artykuł autorstwa wiceprezesa Bogusława Regulskiego, który zamieszczamy w załączeniu.



# Efektywny system ciepłowniczy – klucz do sukcesu ciepłownictwa systemowego

Bogusław Regulski  
Wiceprezes Zarządu  
Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie

■ Kiedy w pod koniec pierwszej dekady lat dwutysięcznych Europa przyjmowała w postaci pakietu kilku Dyrektyw kolejne postanowienia polityki klimatyczno-energetycznej, uwaga decydentów sektora energetycznego a także sektora ciepłowniczego w Polsce zwrócona była przede wszystkim na jedną z nich – tą, która ustanawiała docelowe mechanizmy systemu handlu uprawnieniami do emisji CO<sub>2</sub>. I nie ma się co dziwić, gdyż dla naszego, najbardziej „nawęglonego” sektora energetycznego w Europie kwestia wpływu kosztów pozyskiwania uprawnień do emisji na ceny energii była kluczową w kreowaniu wszelkich strategii rozwojowych. Podobnie stało się w sektorze ciepłowniczym. Z mniejszą determinacją odczytywaliśmy postanowienia innych Dyrektyw z pakietu: tej o energii odnawialnej czy o efektywności energetycznej, nie mówiąc już o przepisach kształtujących przyszła politykę budowlaną. Tymczasem, jak pokazuje życie, właśnie w tym obszarze znalazły się najbardziej spektakularne wskazówki na temat roli i pozycji ciepłownictwa systemowego w przyszłości.

## Co to jest „efektywny system ciepłowniczy”?

Jeszcze nie tak dawno pojęcie „efektownego systemu ciepłowniczego” nie było powszechne ani znane ani rozumiane, choć w jakimś sensie zdefiniowane. Owszem, w dyskusjach środowisk związanych na poziomie europejskim z mechanizmami kształtowania przyszłej polityki energetycznej Unii przewijały się wskazówki o konieczności szerszego jak do tej pory uwzględnienia potencjału tzw. ciepłownictwa systemowego dla realizacji celów polityki klimatycznej, jednak przez długi czas nie nabierały one konkretnych wymiarów. Z racji faktu, że ciepłownictwo systemowe nie występuje w jednakowym nasileniu we wszystkich krajach członkowskich Unii bardziej zakładano, że problem wprzęgnięcia ciepłownictwa w realizację ogólnych celów europejskich będzie realizowany indywidualnie.

Tymczasem ostatni czas przyniósł zdecydowany zwrot w tym zakresie, czego wymownym przykładem jest *Dyrektywa 2012/27/UE o efektywności energetycznej*, która powsta-

ła w efekcie, nie do końca pozytywnej, oceny dotychczasowych działań krajów UE w zakresie poprawiania efektywności energetycznej jako takiej. Taka ocena działań dotyczyła zarówno obszaru poprawy jakości wytwarzania energii, co miało być uzyskane wskutek wspierania rozwoju kogeneracji (Dyrektywa 2004/8/WE), jak też sfery użytkowania energii końcowej (Dyrektywa 2006/32/WE). W efekcie okazało się, że nowe kierunki poprawy efektywności muszą opierać się w dużej mierze na efektywnym wykorzystaniu efektywnie wytworzonego ciepła. Stąd powstała idea „ucywilizowania” systemów ciepłowniczych i wskazania dla nich kierunków sprzyjających ich rozwojowi.

Kwintesencją tej idei jest sama definicja „efektywnego systemu ciepłowniczego”, który oznacza „... 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;”<sup>1</sup>

## Do czego służy „efektywny system ciepłowniczy”?

Jak się teraz okazuje w konsekwencji przyjęcia systemu prawnego opartego na Dyrektywie EE, pojęcie „efektywnego systemu ciepłowniczego” staje się kluczem do wielu elementów służących rozwiązywaniu problemów związanych z poprawą efektywności energetycznej w wielu obszarach.

Z Dyrektywy o efektywności energetycznej wynika, że przede wszystkim jest ważna dla stworzenia na poziomie krajowym państw członkowskich własnych polityk stwarzających warunki dla odpowiedniego uwzględnienia potencjału stosowania efektywnego ogrzewania i chłodzenia, w szczególności z wykorzystaniem wysokosprawnej kogeneracji dla obszaru zaopatrzenia w ciepło (lub chłód jeżeli takie zapotrzebowanie istnieje). Zgodnie z wskazówkami zawartymi w przepisach tej Dyrektywy, państwa członkowskie w pierwszym rzędzie muszą dokonać kompleksowej oceny potencjału zastosowania

<sup>1</sup> Art. 2 punkt 41 Dyrektywy 2012/27/UE



wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych, na podstawie której przeprowadzają analizę kosztów i korzyści obejmującej ich terytorium, w której uwzględnia się warunki klimatyczne, wykonalność ekonomiczną i poprawność techniczną i która umożliwi łatwiejsze określenie rozwiązań, najbardziej efektywnych pod względem zasobów i najbardziej opłacalnych, umożliwiających spełnienie wymogów w zakresie pokrywania potrzeb na ciepło i chłód. W przypadku potwierdzenia istnienia takiego potencjału, którego korzyści (niekoniecznie jedynie te materialne) przewyższają koszty, państwo członkowskie ma prawo podjąć odpowiednie działania wspierające na rzecz rozbudowy sprawnej infrastruktury ciepłowniczej (również chłodniczej), co oznacza zarówno wspieranie budowy lub rozbudowy zarówno źródeł ciepła, przede wszystkim w zakresie ich dostosowania do wykorzystania i rozwoju wysokosprawnej kogeneracji a także ciepła odpadowego oraz energii ze źródeł odnawialnych, jak również wspierania budowy lub rozbudowy sieci ciepłowniczych (chłodniczych) umożliwiających wykorzystywanie tak efektywnie wytworzonego ciepła (patrz punkt 11 ust 14 Dyrektywy).

Zasadnicza konkluzja, która nasuwa się na podstawie analizy przepisów Dyrektywy – **mechanizmy wsparcia** dla wysokosprawnej kogeneracji jak i wykorzystywania do produkcji ciepła energii ze źródeł odnawialnych lub ciepła odpadowego, a także dla rozwoju systemów ciepłowniczych, **uwarunkowane są** tym, czy w ich rezultacie uzyskamy w infrastrukturze ciepłowniczej (chłodniczej) utrzymanie lub osiągnięcie definicyjnego warunku „**efektywnego systemu ciepłowniczego**”. Taka infrastruktura ciepłownicza dostaje zielone światło na szerokie jej wykorzystywanie we wszystkich mechanizmach poprawy efektywności energetycznej.

Kwestia „efektywności systemu ciepłowniczego (chłodniczego)” rodzi bardzo istotne skutki dla szeroko pojętego „popytu” na ciepło, który w największym stopniu wiąże się z budownictwem. W poważnym zakresie Dyrektywa o efektywności energetycznej wiąże się z uchwaloną trochę wcześniej Dyrektywą 2010/31/UE w sprawie charakterystyki energetycznej budynków. Bardzo dobrze widać to na przykład w art. 6 i 7 gdzie znajdziemy nawiązania do konieczności wykorzystywania do celów ogrzewania ciepła „efektywnie wytworzonego”. Takiego jak: **zdecentralizowane systemy dostawy energii oparte na energii ze źródeł odnawialnych, kogeneracja czy też ogrzewanie lub chłodzenie lokalne lub blokowe (ciepło systemowe), szczególnie jeżeli opiera się całkowicie**

**lub częściowo na energii ze źródeł odnawialnych**. Co prawda, w Dyrektywie budynkowej nie znajdziemy definicji „efektywnego systemu ciepłowniczego” ani też „efektywnego ogrzewania lub chłodzenia”, ale przytoczone powyżej pojęcia tę właśnie efektywność w całości oddają:

W przypadku regulacji wynikających z Dyrektywy w sprawie charakterystyki energetycznej budynków tzw. efektywność niesie za sobą istotne implikacje dla kształtu i wielkości rynku ciepła, w tym rynku ciepła systemowego. Poprzez konieczność nałożenia na budynki minimalnych wymagań dotyczących ich charakterystyki energetycznej, przynajmniej w zakresie budynków nowych jak też tych podlegających „ważniejszej” renowacji, nałożone zostają ograniczenia zarówno co do ilości energii zużywanej przez nie jak też jej jakości. **Efektywny system ciepłowniczy (chłodniczy) ma w obszarze zaopatrzenia w ciepło swoje istotne miejsce według prostej zasady: im bardziej efektywny tym łatwiej budynkom spełnić wymagania energetyczne**. Z pewnością brak „efektywności” w systemie ciepłowniczym fundamentalnie obniża pozycję ciepła systemowego w hierarchii wyboru obecnych i przyszłych odbiorców ciepła.

W uzupełnieniu jeszcze jeden obszar regulacyjny związany z „efektywnością systemów ciepłowniczych”. W ramach działań wynikających z pierwszej odsłony pakietu klimatyczno-energetycznego sektor ciepłownictwa został zauważony w ramach regulacji Dyrektywy 2009/28/WE o energii odnawialnej. Wskazano tam między innymi na konieczność zwiększenia wykorzystania w ciepłownictwie nośników energii odnawialnej. Jako narzędzia wykonawcze dla realizacji celów z tego obszaru znalazły się regulacje dotyczące krajowych przepisów budowlanych które mają zmuszać do wdrożenia rozwiązań zwiększających wykorzystanie energii odnawialnej przez budynki (art 13 ust 4). W efekcie, kraje członkowskie powinny w terminie nie później niż do 31 grudnia 2014 r. **wprowadzić** w swoich przepisach wymóg wykorzystania w nowych budynkach i budynkach już istniejących poddawanych znaczącemu remontowi **minimalnego poziomu** energii ze źródeł odnawialnych. W wachlarzu możliwym do wykorzystania znajduje się również ciepło z systemów o **znacznym udziale** energii z odnawialnych źródeł energii. W tym przypadku również, pomimo braku wyraźnej definicji np. „znaczącego udziału” można stwierdzić, że takie określenie w całości spełnia kryteria oceny efektywności energetycznej systemu ciepłowniczego doprecyzowane w Dyrektywie 2012/27/UE.

Z wszystkich przytoczonych obszarów regu-



lacji europejskiej płynie jednoznaczny wniosek: jedynie efektywny system ciepłowniczy daje szansę na utrzymanie i rozwój ciepłownictwa systemowego.

### Efektywny system ciepłowniczy - szczegóły z naszego podwórka

W polskim systemie prawnym na początku obecnej dekady zaistniały rozwiązania prawne zbliżone cechami do mechanizmu promowania „efektywnego systemu ciepłowniczego”. Pragnę w tym miejscu wskazać na art. 7b ustawy Prawo energetyczne, którego idea sprowadza się generalnie do ograniczenia, w obrębie działania systemów ciepłowniczych charakteryzujących się pewnym poziomem jakości ciepła w sieci ciepłowniczej, możliwości stosowania indywidualnych form wytwarzania ciepła poprzez wskazanie właściwych tych najbardziej efektywnych. Natomiast wspomniana „**jakość ciepła**” **systemowego**, które uzyskuje prawo do wsparcia, mierzona jest dokładnie tymi samymi kryteriami jak w przypadku „efektywnego systemu ciepłowniczego”, czyli udziałem procentowym ciepła pochodzącego z kogeneracji, odnawialnych źródeł energii lub ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych. Różnica jest tylko w wielkości tych udziałów – w art 7b parametr udziału dla **wszystkich form pozyskiwania ciepła wynosi 75%**. Dodatkowo, tzw. efektywność mają uwzględniać narzędzia planowania energetycznego, którymi dysponuje gmina.

Podstawowym celem wprowadzenia przepisów art. 7b ustawy PE było słuszne stworzenie trwałej podstawy dla istnienia i rozwoju systemów ciepłowniczych, w których znaczącą rolę w strukturze produkcji ciepła stanowią instalacje kogeneracyjne. Dla rozwoju efektywności w obszarze wytwarzania ciepła było to posunięcie jak najbardziej potrzebne a jednocześnie wskazało przedsiębiorstwom ciepłowniczym drogę dla zintensyfikowania działań w zakresie pozyskiwania nowych odbiorców, co jest w korelacji przede wszystkim z działania rozwojowymi firm ciepłowniczych. Obiektywnie jednak trzeba przyznać, że „efektywny system ciepłowniczy” mierzony regulacjami z art. 7b nie przyjął się powszechnie, nawet w pozostałym obszarze regulacji wywodzącym się z efektywności energetycznej. Klasycznym tego przykładem jest obszar budownictwa, gdzie budowlany wątek „efektywności” w zaopatrzeniu w ciepło, płynący z przepisów Dyrektywy w sprawie charakterystyki energetycznej budynków, został najszybciej, choć wcale nie za szybko, wdrożony. W połowie roku 2013 Minister Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej wydał rozporządzenie z dnia 21 czerwca

2013 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie **szczegółowego zakresu i formy projektu** budowlanego w którym przeniósł na grunt polski **obligo dotyczące wykorzystywania w budynkach wysokoefektywnych systemów alternatywnych zaopatrzenia w energię i ciepło**. W polskim przepisie znalazł się zapis o **konieczności wykonania przez projektanta analizy możliwości wykorzystania**, o ile są dostępne technicznie, tychże systemów. Niestety, ale nie ma w tym przepisie wyraźnego odniesienia się do istniejącego, jak wskazano wcześniej, na poziomie ustawy Prawo energetyczne, sposobu oceny a potem wyboru efektywnych form wytwarzania ciepła np. chociażby poprzez odniesienie się do kryteriów oceny efektywności jakie wskazuje ta ustawa. Tu pewnie należy upatrywać słabości wpływu naszej regulacji na poprawianie mechanizmów zaopatrzenia w ciepło a także działania przedsiębiorstw ciepłowniczych. O słabości tychże regulacji niech świadczy chociażby fakt, że kwestia uzyskania wystarczającego poziomu efektywności wytwarzania ciepła nie była wystarczającą przesłanką dla zintensyfikowania działań w tym obszarze inwestycyjnym.

Ale dzisiaj obszar budownictwa pokazał już bardzo wyraźnie, **do czego służy „efektywny system ciepłowniczy”**. Wszystko za sprawą wdrożonej, nowej Dyrektywy budynkowej, która zaowocowała w roku 2014 nową ustawą o charakterystyce energetycznej budynków. Nowe podejście do spraw jakości energetycznej obiektów budowlanych, wyrażone między innymi poprzez zmianę podejścia do charakterystyki energetycznej budynku, zaowocowało również ustanowieniem nowych kryteriów ich oceny oraz koniecznością ustalenia minimalnych wymogów energetycznych. Wszystko zgodnie z europejskimi regulacjami w tym zakresie.

Aby zrozumieć kontekst problemu potrzebne jest krótkie opisanie mechanizmu powstawania charakterystyki energetycznej budynku <sup>2</sup>:

1. Najpierw trzeba określić zapotrzebowanie na energię końcową EK, czyli zużywaną przez budynek, np. w zakresie ogrzewania, przygotowania ciepłej wody czy też chłodzenia. Ta będzie zależna między innymi od technologii samego budynku, użytych materiałów budowlanych, sprawności instalacji itp.
2. W kolejnym kroku musimy tę energię odnieść do momentu jej pozyskania, przechodząc na energię pierwotną EP, czyli uwzględnić tzw. „współczynnik nieodnawialnej energii pierwotnej  $w_i$ ” według zasady:

2 Patrz rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 3 czerwca 2014 r. w sprawie metodologii obliczania charakterystyki energetycznej.....



$$EP = EK * w_i$$

Generalnie, wartość współczynnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej na wytworzenie i dostarczenie nośnika energii lub energii dla systemów technicznych  $w_i$  **przyjmuje się w oparciu o dane udostępnione przez dostawcę tego nośnika energii lub energii**. Wyznaczanie tego wskaźnika odbywa się na podstawie metodologii opisanej w *Załączniku nr 4 do Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 10 sierpnia 2012 roku w sprawie szczegółowego zakresu i sposobu sporządzania audytu efektywności energetycznej* .... W przypadku braku takich danych przyjmuje się standardowe wartości współczynnika  $w_i$ , które poniżej zostały przytoczone:

- w przypadku tzw. miejscowego wytwarzania energii z wykorzystaniem oleju opałowego, gazu ziemnego i węgla kamiennego i brunatnego - 1,10
  - w przypadku dostarczania ciepła z systemu ciepłowniczego, gdzie ciepło pochodzi z kogeneracji węglowej lub gazowej - 0,80 a w przypadku biomasy lub biogazu – 0,15;
  - w przypadku dostarczania ciepła z systemu ciepłowniczego, gdzie ciepło pochodzi z ciepłowni węglowej – 1,3 a w przypadku oleju opałowego lub gazu – 1,2;
  - dla energii elektrycznej z systemu energetycznego - 3,00;
  - dla lokalne odnawialnego źródła energii jakim jest energia słoneczna, wiatrowa i geotermalna – 0,0 natomiast dla biomasy - 0,20 a dla biogazu - 0,50;
3. Uzyskana w ten sposób wartość EP informuje o „stanie” energetycznym budynku i jest wykorzystana w dalszych procedurach związanych np. z wydaniem świadectwa charakterystyki energetycznej.

Jeszcze do niedawna, procedury wydawania świadectw charakterystyki energetycznej dla budynków, czyli tak na prawdę ustalanie wskaźnika wykorzystania energii pierwotnej, nie budziły w ciepłownikach jakichkolwiek emocji. Pewnie dlatego, że sam system nie działał prawidłowo, co było między innymi motorem do jego zmiany.

Ale zmiany wniosły bardzo dużo. Wskaźnik EP nie jest już dzisiaj informacją bez konsekwencji. A to za sprawą zmiany przepisów *Rozporządzenia Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 5 lipca 2013 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie*. Wprowadzając nowe brzmienie §§ 328 i 329, które miało na celu wdrożenie przepisów Dyrektywy budynkowej w obszarze **ustalenia wymagań energetycznych dla budynków**, doszło do wyraźnego wskazania do czego ten wskaźnik tak naprawdę ma służyć.

Popatrzmy teraz na przytoczoną powyżej metodę ustalania EP przez pryzmat wskazanych w tych przepisach wartości dopuszczalnych dla budynków, które będą powstawać, lub być znacząco zmodernizowane, w poszczególnych latach, skupiając się jedynie na najbardziej popularnej formie użytkowania energii – ogrzewanie, wentylacja i ciepła woda:

Podaję, że każdy kto zna mniej więcej obecne zapotrzebowanie na **energię końcową** istniejących lub projektowanych budynków bardzo szybko zorientuje się, co oznacza ustalanie charakterystyki energetycznej budynków w oparciu o **energię pierwotną**, czyli z uwzględnieniem jakości i pochodzenia tej energii. Jednocześnie też uzyska wiedzę,

Rodzaj budynku	Wskaźnik EP* <sub>H+W</sub> kWh/m <sup>2</sup> rok		
	Od 2014	Od 2017	Od 2021
Budynek mieszkalny			
jednorodzinny	120	95	70
wielorodzinny	105	85	65
budynek zamieszkania zbiorowego	95	85	75
Budynek użyteczności publicznej			
opieki zdrowotnej	390	290	190
pozostałe	65	60	45

\*EP<sub>H+W</sub> – wskaźnik nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej dla potrzeb **ogrzewania, wentylacji i przygotowania ciepłej wody**



jakie sposoby i źródła energii umożliwiają uzyskanie wymaganych wielkości. I wnioski mogą być niepokojące!

Rozważmy bardzo prosty przykład:

Zgodnie z obecną sztuką budowania, bez fajerwerków w postaci rekuperacji, w budynkach mieszkalnych uzyskuje się wskaźniki wykorzystania energii końcowej dla ogrzewania i wentylacji na poziomie 80 kWh/m<sup>2</sup>rok. Dokładając do tego ciepłą wodę, która w nowych standardach stanowi już blisko 50% tego co idzie na ogrzewanie, będziemy mieli kolejne 40. Czyli razem na okrągło jakieś 120 kWh/m<sup>2</sup>rok. Żeby od roku 2014 taki budynek został dopuszczony do realizacji, musi posiadać wskaźnik energii pierwotnej na poziomie 120 kWh/m<sup>2</sup>rok. Więc trzeba sobie odpowiedzieć na pytanie - jaki sposób i nośnik energii wybrać aby zmieścić się w wymaganiach? Wychodzi na to, że wskaźnik  $w_i$  może maksymalnie wynieść 1!

Czyli odpadają: normalne paliwa stałe, gazowe lub ciekłe, energia elektryczna, odpada ciepło systemowe z normalnej ciepłowni, a zostają odnawialne źródła energii i ciepło systemowe z wykorzystaniem kogeneracji. A to dopiero początek. **Kolejne budynki, powstające od roku 2017 będą musiały zmieścić się w 95 kWh/m<sup>2</sup>rok a od roku 2021 w 70 !!!**

Wniosek nasuwa się jeden: aby posiadany system ciepłowniczy mógł znaleźć się w kręgu zainteresowania projektantów i inwestorów w najbliższym już czasie musi dawać gwarancje „wmieszczenia się” w wyznaczonych normach wskaźnika EP. A to jest możliwe dopiero wtedy, gdy wskaźnik  $w_i$  będzie znacznie mniejszy od 1. W przeciwnym razie, może być jedynie jakimś tam uzupełnieniem bilansu energetycznego budynku w takiej części w jakiej pozwoli na to dopuszczalny poziom wskaźnika EP. Pozostała część zapotrzebowania będzie musiała zostać pokryta z energii odnawialnej. Stąd też takie duże zainteresowanie np. kolektorami słonecznymi.

Przy okazji wspomnianego już wskaźnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej  $w_i$  trzeba wyraźnie wspomnieć, iż może, a **właściwie powinien**, być on wyznaczany przez przedsiębiorstwo ciepłownicze indywidualnie. Leży to w interesie każdego podmiotu dostarczającego ciepło z systemów ciepłowniczych.

Wartości pokazane w tabeli Załącznika do rozporządzenia MIR są obowiązujące, ale w sytuacji braku informacji o wartościach rzeczywistych. Przypomnę zapis z przepisów:

**wartość współczynnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej na wytworzenie i dostarczenie nośnika energii lub energii dla systemów technicznych  $w_i$  przyjmuje się w oparciu o dane udostępnione przez dostawcę.** To bardzo ważna wskazówka, gdyż doświadczenie pokazuje, że systemy ciepłownicze w naszym kraju mogą uzyskać dużo bardziej atrakcyjne wartości tego wskaźnika niż ujawnione w tabeli. A wynika to między innymi ze specyfiki struktury produkcji ciepła – różny wymiar kogeneracji, różne paliwa itd. Szczegóły kalkulacji własnej wskaźnika  $w_i$  znajdują się w przepisach wspomnianego już *Załącznika nr 4 do Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 10 sierpnia 2012 roku w sprawie szczegółowego zakresu i sposobu sporządzania audytu efektywności energetycznej...*

Dlatego WARTO pokusić się o ustalanie corocznie własnego wskaźnika i szerokiego informowania otoczenia o jego wielkości aby stworzyć sobie warunki do promowania stosowania ciepła systemowego dla zaopatrywania w ciepło kolejnych obiektów. W przeciwnym razie zacznie być ono marginalizowanego w systemach technicznych a w konsekwencji zahamuje a nawet wręcz zredukuje przyszłe na nie zapotrzebowanie.

#### **Efektywny system ciepłowniczy, a pieniądze**

Ale problem rozwoju rynku ciepła systemowego to nie wszystkie ograniczenia wynikające z pojawienia się „efektywnego systemu ciepłowniczego”. Okazuje się, że jego „posiadanie” stało się kluczowe dla stworzenia mechanizmów pomocowych dla sektora ciepłowniczego w ramach nowej perspektywy finansowej. Tak się stało w przypadku ustanowienia mechanizmów pomocowych w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-20. Na poziomie programowym, wśród zawartych tam działań skupionych w grupie pt. *Zmniejszenie emisyjności gospodarki* zdefiniowano chęć wspierania inwestycji w rozwój i modernizację zarówno źródeł ciepła jak też sieci przesyłowych i dystrybucyjnych ciepła. I kierunek tak ustanowiony jest jak najbardziej słuszny.

Ale kubek zimnej wody na głowy ciepłowników wylał się wraz z momentem procesu wdrażania zapisów programowych do systemu prawnego. Okazało się, że interpretacja unijnych przepisów dotyczących pomocy publicznej, które zawarte zostały w *Rozporządzeniu Komisji (UE) NR 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym*



nym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu w części dotyczącej kogeneracji i systemów ciepłowniczych doprowadziła do sytuacji, w której polski system prawny ograniczył możliwość wspierania inwestycji w obszarze ciepłownictwa jedynie do warunku „efektywności”. Szczegóły zawarte zostały już np. w projekcie Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych do POiŚ oraz rozporządzeniach odpowiednich Ministerstw w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na efektywne systemy ciepłownicze i chłodnicze w ramach programu POiŚ i programów regionalnych.

Najbardziej dotkliwie zadziałała interpretacja postanowień UE na modernizację systemów ciepłowniczych, gdzie warunek „efektywności” systemu ciepłowniczego stał się wymagany dla uzyskania jakiegokolwiek wsparcia inwestycyjnego, nawet jeżeli dotyczyłoby ono normalnej wymiany sieci lub węzłów. Takie postawienie sprawy na dzisiaj odcina od środków pomocowych dla tego typu projektów przygniatającą ilość podmiotów ciepłowniczych w Polsce. Trwają jeszcze działania Izby na rzecz zrationalizowania podejścia do tego zakresu przedsięwzięć. Mamy nadzieję na częściowe chociaż odwrócenie niekorzystnych mechanizmów aby poprawa efektywności energetycznej w systemach ciepłowniczych stała się możliwa. Mniej problemów będzie z systemami wspierania budowy źródeł ciepła (kogeneracja, OZE) dla potrzeb systemów ciepłowniczych, chociaż tutaj, w przypadku tzw projektów kompleksowych: źródło-sieć – warunek „efektywności” jest niestety również przewidziany.

### Jak sprawdzić czy system ciepłowniczy jest efektywny?

Definicja opisująca efektywny system ciepłowniczy (chłodniczy) odnosi się do posiadania wiedzy na temat udziału poszczególnych sposobów wytwarzania ciepła dla potrzeb systemu ciepłowniczego w wolumenie ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej. Na chwilę obecną, wskazówkę metodyczną – jak to określić – znajdziemy w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia z dnia 10 sierpnia 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu i sposobu sporządzania audytu efektywności energetycznej, wzoru karty audytu efektywności energetycznej oraz metod obliczania oszczędności energii (Dz.U. z 2012 r poz. 962).

Kluczowy dla procedury określania parametrów efektywności jest Załącznik 4 tego rozporządzenia zatytułowany: *Sposób wyznaczania procentowego udziału ciepła wytworzonego w odnawialnych źródłach energii,*

*ciepła użytkowego w kogeneracji lub ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych oraz wskaźników nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej.*

W punkcie 1.1 znajdziemy dosyć skomplikowany wzór na ustalenie udziału procentowego ciepła z różnych form i źródeł energii w systemie ciepłowniczym

$$\alpha_{DH} = \frac{\sum_{i=1}^n Q_{i,kog} + \sum_{i=1}^n Q_{i,OZE} + \sum_{i=1}^n Q_{i,odp}}{\sum_{i=1}^n Q_{i,dsc}} * 100\%$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$Q_{i,kog}$  – ilość ciepła użytkowego w kogeneracji dostarczonego w ciągu roku kalendarzowego ze źródeł ciepła do danej sieci ciepłowniczej, z wyjątkiem odnawialnych źródeł energii, wyrażonego w [GJ],

$Q_{i,OZE}$  – ilość ciepła z odnawialnych źródeł energii dostarczonego w ciągu roku kalendarzowego do danej sieci ciepłowniczej, wyrażonego w [GJ],

$Q_{i,odp}$  – ilość ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych dostarczonego w ciągu roku kalendarzowego do danej sieci ciepłowniczej, wyrażonego w [GJ],

$Q_{i,dsc}$  – ilość ciepła dostarczonego w ciągu roku kalendarzowego do danej sieci ciepłowniczej ze wszystkich źródeł dostarczających ciepło do tej sieci, wyrażonego w [GJ],

$n$  – liczba źródeł ciepła dostarczających do danej sieci ciepłowniczej odpowiednio ciepło użytkowe w kogeneracji, ciepło z odnawialnych źródeł energii lub ciepło odpadowe z instalacji przemysłowych

Teraz, każdy operator systemu ciepłowniczego, posiadając dane na temat ilości ciepła z poszczególnych rodzajów źródeł ciepła przyłączonych do sieci ciepłowniczej, jest w stanie taki parametr sobie określić. Porównanie wyniku swoich obliczeń z parametrami „efektywności” systemu ciepłowniczego określonego w przepisach, pozwoli na **zdiagnozowanie jakości** ciepła płynącego do odbiorców z jego systemu. Dodatkowo, w istniejącym stanie prawnym, wynikającym przede wszystkim z art. 7b ustawy Prawo energetyczne, pozwoli na pewno odpowiedzieć na pytanie, czy w obszarze posiadanej sieci ciepłowniczej istnieje np. obowiązek przyłączania się do sieci ciepłowniczej. Wystarczy porównać otrzymany wynik z wartościami granicznymi określonymi w tym przepisie: określony tam parametr udziału dla wszystkich form pozyskiwania ciepła **wynosi nie mniej niż 75%**.

Porównanie go natomiast ze znanymi już, bo





określonymi w Dyrektywie 2012/27/UE, parametrami „efektywnego systemu ciepłowniczego” pozwoli stwierdzić, gdzie w tym obszarze znajduje się nasze ciepło i czy będziemy mogli korzystać z jego „dobrodrojeństwa”. Przypomnijmy, że „efektywny system ciepłowniczy” oznacza „... 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;”

### Efektywność systemu ciepłowniczego a jego atrakcyjność dla potencjalnych odbiorców ciepła

Kolejnym elementem, który jest kluczowy dla zdiagnozowania jakości dostarczanego z sieci ciepłowniczej ciepła, jest ustalenie wartości „wskaźnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej”. Taka procedura również opisana jest w Załączniku nr 4 do wspomnianego rozporządzenia Ministra Gospodarki, punkcie 1.3.

Oznaczony w tym przepisie wskaźnik, oznaczony  $w_{pc}$  to dokładnie ten sam, który opisany jest w przepisach *rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 27 lutego 2015 r. w sprawie metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej* (Dz.U. z 2015 r. poz. 376) pod nazwą „wskaźnik nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej na wytworzenie i dostarczenie nośnika energii lub energii  $W_i$ ”. Jak wskazano już wcześniej w pierwszej części artykułu, wskaźnik  $W_i$  jest kluczowy dla kształtowania się zapotrzebowania na ciepło dla budynków, a w konsekwencji wpływa na przyszły kształt rynku ciepła.

Wskaźnik  $W_{pc}$  (czyli  $W_i$ ) liczy się według poniższej zależności:

$$W_{pc} = \frac{\sum_{i=1}^n (w_{p,i} * H_{ch,i}) - \sum_{i=1}^m (w_{el} * E_i)}{\sum_{i=1}^y Q_{kc,i}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$W_{p,i}$  – współczynnik nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej, określony w tabeli, odpowiedni dla danego nośnika energii finalnej, stosownie do wykorzystywanego paliwa lub źródła energii,

$H_{ch,i}$  – ilość energii wprowadzonej w paliwie, w tym w biomasie lub biogazie, do źródeł ciepła dostarczających ciepło do danej sieci ciepłowniczej, zarówno do kotłów części cie-

płowniczej, jak i jednostek kogeneracyjnych, liczona jako iloczyn ilości tego paliwa i jego wartości opałowej, a także ilość ciepła odpadowego z instalacji przemysłowych lub ilość ciepła z odnawialnych źródeł energii, z wyjątkiem źródeł wykorzystujących w procesie przetwarzania energię pozyskaną z biomasy lub biogazu, dostarczoną w ciągu roku do tej sieci ciepłowniczej, w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym sporządzana jest ocena efektywności energetycznej dostarczania ciepła, wyrażoną w [MWh/rok]. W przypadku, gdy przedsiębiorstwa wytwarzające i dostarczające ciepło do danej sieci ciepłowniczej dostarczają je również do odbiorcy końcowego nieprzyłączonego do tej sieci, ilość energii wprowadzonej w paliwie do źródeł ciepła tych przedsiębiorstw ustala się proporcjonalnie do ilości ciepła dostarczonego do sieci ciepłowniczej.

$n$  – ilość rodzajów paliw lub źródeł energii,  
 $w_{el}$  – współczynnik nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej dla energii elektrycznej z produkcji mieszanej, określony w tabeli,  
 $E_i$  – ilość energii elektrycznej brutto, mierzoną na zaciskach generatorów, wytworzoną w ciągu roku z układu kogeneracyjnego, w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym sporządzana jest ocena efektywności energetycznej dostarczania ciepła, wyrażoną w [MWh/rok],  
 $m$  – liczba układów kogeneracyjnych,  
 $Q_{kc,i}$  – ilość ciepła dostarczoną w ciągu roku z sieci ciepłowniczej do odbiorców końcowych przyłączonych do tej sieci bezpośrednio lub za pośrednictwem węzła cieplnego, w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym jest sporządzana ocena efektywności energetycznej dostarczania ciepła, wyrażoną w [MWh/rok],  
 $r$  – liczba odbiorców końcowych przyłączonych do sieci ciepłowniczej.

Dla uzupełnienia informacji przytoczyć należy wartości wspomnianego wskaźnika „w” dla poszczególnych nośników energii:

- olej opałowy, gaz ziemny, gaz płynny, węgiel kamienny i brunatny – **1,1**;
- biomasa – **0,2**;
- kolektor słoneczny termiczny – **0,0**;
- ciepło odpadowe z przemysłu – **0,05**;
- energia elektryczna z sieci – **3,0**;
- energia elektryczna z systemu PV – **0,7**.

Z konstrukcji matematycznej przytoczonego wzoru wynika, że wskaźnik „w” dla sieci ciepłowniczej będzie tym **niższy**, im **więcej energii elektrycznej zostanie wyprodukowanej w kogeneracji w źródłach ciepła dostarczających ciepło do systemu ciepłowniczego**. Wskaźnik ten będzie też **niższy im więcej** ciepła pochodzić będzie z nośników



energii o niskim wskaźniku nakładu (czyli np. ze źródeł OZE).

Jedna uwaga – w obydwu przepisach jest jedna niespójność: przepisy MG nie widzą wśród nośników energii biogazu i geotermii, dla których wartość wskaźnika określa natomiast rozporządzenie MIR. Z drugiej strony, rozporządzenie MIR nie widzi ciepła odpadowego z przemysłu, które jest w przepisach MG. Ale w ostateczności, jedno z drugim się komunikuje, i nawet przy takim drobnym „bałaganie” nie zmienia to ostatecznego wydzźwięku całego postępowania.

I teraz nie pozostaje nic innego, tylko sprawdzić dokładnie – ile wynosi mój własny wskaźnik „w” w sieci ciepłowniczej. Może się okazać, że może być nawet lepszy niż określili to standardowo przepisy MIR. Szczególnie dotyczy to systemów ciepłowniczych z kogeneracją, gdzie z powodu posiadanej konfiguracji wykorzystywanych nośników energii oraz profilu pracy jednostek kogeneracyjnych jego wartość może znacząco odbiegać od tabelarycznych. A to może być bardzo ważne dla obiektów, które korzystają bądź będą korzystały z ciepła z tych właśnie systemów.

Dla zobrazowania, jak efektywność systemu ciepłowniczego wpływa na wartość wskaźnika „w” została on ustalony dla kilku przypadków struktury produkcji ciepła.

Do obliczeń przyjęto teoretyczny system ciepłowniczy o takiej samej rocznej sprzedaży ciepła do odbiorców, posiadający teoretyczną sprawność przesyłania i dystrybucji ciepła na poziomie 88% i średnioroczną sprawność produkcji ciepła w źródłach klasycznych na poziomie 86% (obie wielkości mają potwierdzenie w informacjach URE na temat branży ciepłowniczej. Ponadto przyjęto wskaźniki skojarzenia dla kogeneracji węglowej ok 0,3 a dla gazowej ok 1.

Wyniki obliczeń są następujące:

Lp	Rodzaj systemu ciepłowniczego	w <sub>p</sub>
1.	Klasyczna ciepłownia - 100% węgiel lub gaz	1,45
	<b>Systemy „efektywne energetycznie”</b>	
2.	Klasyczna ciepłownia - 100% biomasa	0,26
3.	Klasyczna ciepłownia - biomasa 50% - węgiel lub gaz 50%	0,74
4.	Kogeneracja węglowa 75% - reszta ciepłownia węgiel lub gaz	0,97
5.	Kogeneracja gazowa 75% - reszta ciepłownia węgiel lub gaz	0,15
6.	Kogeneracja gazowa 20%+30% solary – reszta ciepłownia węgiel lub gaz	0,64
7.	Kogeneracja biomasa 50% – reszta ciepłownia węgiel lub gaz	0,34
8.	Kogeneracja węglowa 100%	0,81
9.	Kogeneracja gazowa 100%	- 0,28
10.	Kogeneracja biomasa 100%	-0,78

Wnioski nasuwają się same: w zależności od sposobu uzyskania „efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego” wartość wskaźnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej „w<sub>p</sub>” jest różna. Zasadniczym elementem w tej grze jest uzyskanie albo znacznej produkcji energii elektrycznej w kogeneracji (patrz kogeneracja gazowa o udziale 75%) albo znacznego udziału energii odnawialnej, nawet powyżej dolnej granicy wynikającej z kryteriów definicji. Dwa ostatnie wyniki – ktoś powie kuriozalne – pokazują właśnie „siłę” efektywności energetycznej mierzoną kogeneracją. Odczyt tych dwóch przypadków jest jednoznaczny – taki system ciepłowniczy wręcz oddaje energię a nie ją konsumuje. Sceptycy natomiast wskazują, że w przyjętej do ustalania efektywności metodologii czegoś brakuje, o czym świadczą mają takie krańcowe wyniki. Nie zmienia to jednak faktu, że zmiana sposobu wytwarzania ciepła dla potrzeb systemów ciepłowniczych wpływa na wskaźnik przez pryzmat którego dokonywana jest ocena przydatności ciepła systemowego dla potrzeb nowych wymagań dotyczących budynków. Dla utrzymania stabilności na rynku wymagane będzie dbanie również o stabilność jakości produkcji ciepła. Wszystko po to aby projektanci i inwestorzy mogli racjonalnie projektować nowe obiekty budowlane korzystające z ciepła systemowego.

### Efektywny system ciepłowniczy a polskie regulacje z zakresu odnawialnych źródeł energii

Nie tak dawno, bo 20 lutego tego roku, parlament uchwalił ustawę o odnawialnych źródłach energii, w której jest mały fragment regulacji dotyczący ciepła. Chodzi tu o art. 116 ustawy, nakładający na przedsiębiorstwa sprzedające ciepło do odbiorców końcowych obowiązek zakupu ciepła pochodzącego z odnawialnych źródeł energii oraz z instalacji termicznego przekształcania odpadów. Wielkość nałożonego obowiązku wynosi 50% rocznej sprzedaży ciepła liczonej z roku



poprzedniego. Przepis ten to swego rodzaju administracyjne narzędzie do sterowania poprawą efektywności systemów ciepłowniczych. Trzeba sobie powiedzieć wyraźnie, że autorzy regulacji prawdopodobnie nie zdawali sobie sprawy z faktu, że wprowadzenie nierynkowego z gruntu rzeczy mechanizmu może doprowadzić do skierowania operatorów systemów ciepłowniczych w stronę coraz bardziej atrakcyjnych dla rynków ciepła rozwiązań. Bez względu na wszystko, administracyjne czy też dobrowolne transformowanie struktury produkcji ciepła dla systemów ciepłowniczych zmierza do uzyskania oczekiwanego z punktu widzenia celów strategicznych efektu. Warto ten fakt również wziąć pod uwagę i w sposób racjonalny podejść do potencjalnych inicjatyw innych graczy na lokalnym rynku ciepła. Może się okazać, że czyjaś inicjatywa, na którą właściciel sieci ciepłowniczej póki co spogląda z dalece posuniętą rezerwą, może okazać się zbawienną dla jego dalszej dobrej pozycji w relacjach z nowymi i istniejącymi odbiorcami ciepła. Lepiej jednak przejść w tym zakresie inicjatywę i przekształcić swój portfel produkcji ciepła na własnych warunkach.

### **Efektywny system ciepłowniczy a ETS**

Obecnie obowiązujący system handlu uprawnieniami do emisji CO<sub>2</sub>, stanowiący fundament nowej, europejskiej strategii redukcji obciążenia środowiska tym zanieczyszczeniem, jest oparty generalnie na postanowieniach Dyrektywy 2009/29/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. Do roku 2012 instalacje włączone do systemu ETS – dolna granica to 20 MW odniesiona do energii wprowadzonej w paliwie – otrzymywały uprawnienia do emisji proporcjonalnie do poziomu produkcji za darmo. Od roku 2013 tylko część uprawnień jest przydzielana nieodpłatnie. Generalną zasadą przydzielania darmowych uprawnień do emisji dla ciepła jest, że odbywa się on z wykorzystaniem wskaźnika emisyjności (benchmarku) ustalonego dla ciepła. Wielkość wskaźnika emisyjności dla ciepła została ustalona w wysokości **0,0623 uprawnień na 1 GJ** i jest oparta na emisyjności produkcji ciepła w oparciu o gaz ziemny. Dodatkowo, dla ciepła dostarczanego do gospodarstw domowych stosuje się inny sposób ustalania przydziału uprawnień - rzeczywista, historyczna emisja z instalacji dostarczającej ciepło do tej grupy odbiorców.

Przydział darmowych uprawnień jest już faktem. Zrealizowany został poprzez tzw Krajowe Środki Wykonawcze i każdy operator instalacji ciepłowniczej wie na czym stoi. I widzie też, że pozycja CO<sub>2</sub> w mechanizmach

działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych pod rządami obecnego systemu handlu emisjami uległa zdecydowanej zmianie. Widzimy, jak bardzo istotnym staje się fakt - ile uprawnień do emisji trzeba będzie mieć żeby utrzymać zakładaną produkcję ciepła i zaczynamy liczyć ile będzie to kosztowało. Koszt ten zaś determinuje koszty produkcji ciepła, a w konsekwencji ceny ciepła dla odbiorców na rynku zaopatrywanym przez poszczególne instalacje.

Chłodny rachunek pokazuje, że im lepsza, bardziej efektywna i mniej emisyjna jest i będzie produkcja ciepła, tym lepsza będzie pozycja tego produktu na rynku i tym lepsza będzie jego akceptowalność przez odbiorców. W tych warunkach, aby zagwarantować korzystne warunki dostawy ciepła odbiorcom w przyszłości trzeba stworzyć taki model działalności, który zminimalizuje koszty zakupowanych uprawnień do emisji. Dla zrealizowania tego celu wymagane będą nie tylko przedsięwzięcia związane z poprawą sprawności i jakości produkcji ciepła, do czego przyczynić się mogą nowe instalacje kogeneracyjne czy też wykorzystujące energię odnawialną, ale również działania na rzecz poprawy efektywności, zarówno w zakresie przesyłu i dystrybucji ciepła jak też samej jego wykorzystania przez odbiorców. Uzyskanie statusu „efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego” na pewno będzie narzędziem do uzyskania korzystnej relacji pomiędzy kosztami uczestnictwa w systemie ETS a stabilizacją struktury kosztów produkcji ciepła dla potrzeb systemu ciepłowniczego. Tym bardziej, że nowa koncepcja polityki klimatyczno-energetycznej UE, przyjęta w październiku 2014 r, zaostrza swój kurs na redukcję emisji CO<sub>2</sub>, co niewątpliwie wpłynie na koszty pozyskiwania uprawnień do emisji w przyszłości, a przez to na koszty dostarczania ciepła.

### **Wnioski na dzisiaj**

W rozważaniu na temat przydatności efektywnego systemu ciepłowniczego dla budowania strategii długoterminowej przedsiębiorstwa ciepłowniczego wnioski chyba nasuwają się same. Oczywiście, że przedstawione mechanizmy mogą u niektórych dostawców ciepła wzbudzić zapewne liczne kontrowersje, gdyż w naszych realiach są one na dzisiaj trudne do zaakceptowania i do zrealizowania. Ale trzeba będzie spróbować zmierzyć się z problemem. Bez tego nie da się prawidłowo zdiagnozować przyszłości swojej firmy.



## Grupa zakupowa dla energii elektrycznej

■ Jeszcze w ubiegłym roku, za pośrednictwem naszego Newslettera zwróciliśmy się do wszystkich Państwa – członków IGCP z inicjatywą stworzenia grupy zakupowej dla energii elektrycznej. Inicjatywa ta powstała w ramach różnych działań, które mogą być wspólnie realizowane dla racjonalizacji kosztów działalności przedsiębiorstw ciepłowniczych. Tak się niestety złożyło, że zainteresowanie naszą inicjatywą nie było zbyt duże, stąd pomysł praktycznie w tamtym czasie upadł. Ale wracamy do tematu pomni jednak wielu głosów, które wskazywały na konieczność dokonania kolejnej próby w tym zakresie.

Dlatego, inicjujemy to przedsięwzięcie ponownie. Aby zbadać ponownie obszar zainteresowania pomysłem, prosimy na początek TYLKO o powszechną odpowiedź na pytanie:

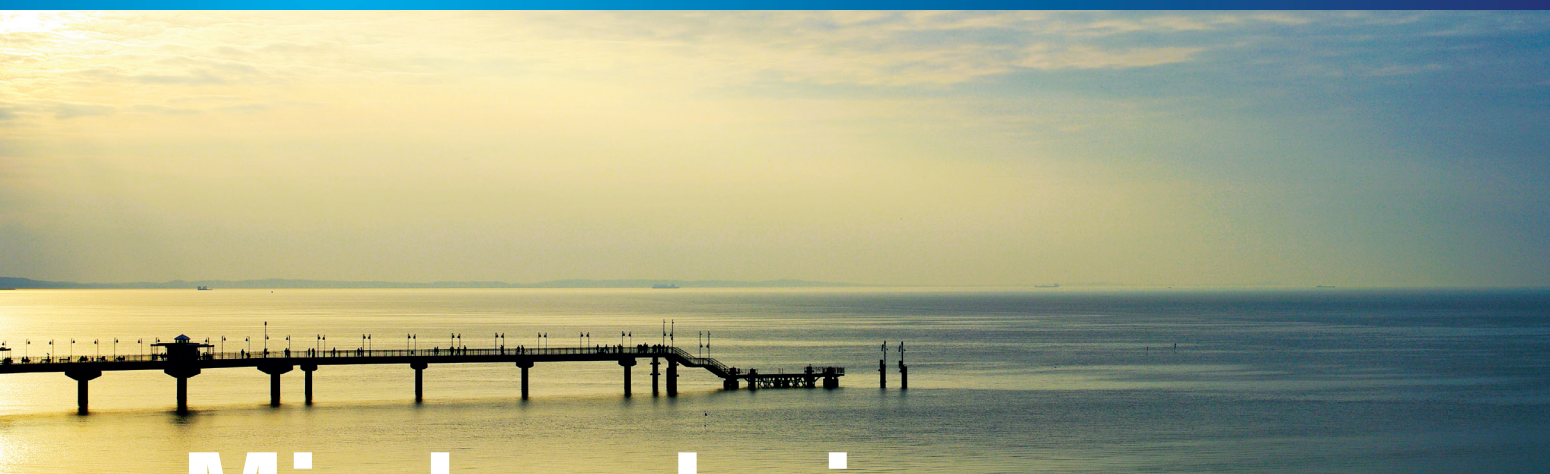
**Czy jesteście Państwo zainteresowani grupowym zakupem energii elektrycznej (w ramach grupy IGCP)?**

Odpowiedź na to pytanie: TAK lub NIE, wraz z nazwą firmy, prosimy przesłać na adres: [b.regulski@igcp.pl](mailto:b.regulski@igcp.pl)

O odpowiedź prosimy WSZYSTKIE firmy, bez względu na wielkość i organizację.



XIX Forum Ciepłowników Polskich  
Polish District Heating Forum



# Międzyzdroje

**13-16** Serdecznie  
**września** zapraszamy  
**2015** do udziału  
w XIX  
Forum  
Ciepłowników  
Polskich

szczegółowe informacje:  
[www.fcp.org.pl](http://www.fcp.org.pl)



Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



## Dot. prac nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014-2020



Warszawa, dnia 3 czerwca 2015 r.

IGCP/ 370 /2015

**Pan Adam Jasser**  
**Prezes**  
**Urzędu Ochrony Konkurencji**  
**i Konsumentów**

W związku z tym, iż prace nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014–2020 oraz regionalnych programów operacyjnych, zbliżają się ku końcowi, pragniemy ponownie zwrócić uwagę na bardzo poważny problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym (artykuł 46 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014)<sup>1</sup>. Chcemy wyraźnie podkreślić, iż zastosowanie tego wymogu może zagrozić znacząco stabilności istnienia i rozwoju wielu systemów ciepłowniczych w naszym kraju.

Ponieważ istnieją wątpliwości co do zakresu stosowania wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i w związku z tym, iż UOKiK prowadzi obecnie konsultacje z Komisją Europejską w sprawie interpretacji przepisów wspólnotowych o pomocy publicznej dla systemów ciepłowniczych, wnoskujemy do Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju oraz do Ministerstwa Gospodarki, aby do czasu jednoznacznego wyjaśnienia tej kwestii, nie zamykać prac nad dokumentami, które będą regulować zasady przyznawania pomocy (*Szczegółowy Opis Osi Priorytetowych POIiŚ - Działanie 1.5 Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu oraz rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej*).

Jednocześnie **uprzejmie prosimy Pana Prezesa o przekazanie informacji o uzyskaniu z Komisji Europejskiej wyjaśnień w sprawie zakresu stosowania wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego.**

<sup>1</sup> Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu



## Dot. prac nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014-2020 cd.

Sądzimy, że w interesie nas wszystkich jest stworzenie jak najszerszych możliwości do korzystania z pomocy publicznej i wsparcie projektów najlepszych, o największych efektach ekologicznych (np. w redukcji emisji CO<sub>2</sub>), a nie zamykanie listy potencjalnych beneficjentów jedynie do wąskiej elitarnej grupy. Według szacunków IGCP, przy projektowanych założeniach, na wsparcie będzie mogło liczyć zaledwie 10-15 % podmiotów w sektorze ciepłowniczym, zlokalizowanych głównie w miastach wojewódzkim i w ich obszarach funkcjonalnych. Pozostałe 85% przedsiębiorstw, a tym samym miast, dla których przedsiębiorstwa te dostarczają ciepło, zostanie bez jakichkolwiek możliwości aplikowania o pomoc publiczną na poprawę efektywności systemów ciepłowniczych, zarówno ze środków unijnych jak i krajowych.

Problem ten wielokrotnie sygnalizowaliśmy podczas spotkań i konsultacji z przedstawicielami administracji rządowej oraz przekazując pisemne stanowiska i uwagi do projektu rozporządzenia i SzOOP. Deklarujemy pomoc merytoryczną, jeżeli taka byłaby przydatna do wyjaśnienia tego kluczowego dla sektora ciepłowniczego problemu.

Pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu IGCP



Dot. prac nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014-2020 cd.

**Do wiadomości:**

**Pani Ilona Antoniszyn – Klik**

Podsekretarz Stanu  
Ministerstwo Gospodarki

**Pan Tomasz Tomczykiewicz**

Sekretarz Stanu  
Ministerstwo Gospodarki

**Pan Waldemar Sługocki**

Sekretarz Stanu  
Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju





Dot. prac nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014-2020 cd.



MINISTERSTWO  
INFRASTRUKTURY I ROZWOJU

Sekretarz Stanu  
Waldemar Ślugocki  
DPI.I.82100.6.2015.AM.3

NK: 185953/15

CP Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie  
WPLYNĘŁO

2015 -07- 17

L. dz. 445

Warszawa, 10.07.2015 r.

Pan  
Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu  
Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie

*Stanisław Tawiełko*

W nawiązaniu do pisma Pana Prezesa z dnia 3 czerwca br. (znak: IGCP/370/2015) dotyczącego zakresu stosowania wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego dla inwestycji współfinansowanych ze środków Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (dalej: PO IŚ), uprzejmie proszę o przyjęcie poniższego stanowiska.

W opinii naszej Instytucji Pośredniczącej PO IŚ, tj. Ministerstwa Gospodarki, wymóg uwzględnienia efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych dla projektów budowy lub modernizacji sieci ciepłowniczych w programach pomocy publicznej wynika z przepisów schematów pomocy publicznej przyjętych przez Komisję Europejską. Pierwszy z nich, Rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 (tzw. GBER) opisuje zasady wsparcia sieci ciepłowniczych i chłodniczych w art. 46 *Pomoc inwestycyjna na efektywny energetycznie system ciepłowniczy lub chłodniczy*, który w całości dotyczy zasad wsparcia takich systemów lub jego elementów (pkt. 1 ma charakter horyzontalny, pkt. 2-4 dotyczą wsparcia źródeł, a pkt. 5 i 6 wsparcia sieci w ramach takich systemów). Wątpliwości związane z brakiem możliwości wsparcia sieci ciepłowniczych nie będących elementami efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego wyjaśnia przepis drugiego schematu pomocy publicznej obejmującego sektor energetyki, tj. *Wytucznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią na lata 2014-2020*. Punkt 139 przedmiotowych Wytucznych stanowi, że „W celu zagwarantowania, że pomoc będzie przyczyniać się do podniesienia poziomu ochrony środowiska, pomoc na systemy ciepłownicze i chłodnicze oraz na kogenerację energii cieplnej oraz energii elektrycznej (CHP) zostanie uznana za zgodną z rynkiem wewnętrznym tylko w przypadku przyznania jej na wysokosprawną kogenerację i efektywne energetycznie systemy ciepłownicze i chłodnicze (...)”.

Biorąc pod uwagę treść przepisów GBER, na których bazuje projekt krajowego programu pomocowego Ministra Gospodarki dotyczącego wsparcia sieci ciepłowniczych i chłodniczych oraz fakt, że te co do zasady nie mogą obejmować większej liczby typów wspieranych projektów niż *Wytuczne w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią na lata 2014-2020*, wsparcie projektów sieci ciepłowniczych, zgodnie ze stanowiskiem MG, jest możliwe tylko pod warunkiem zachowania wymogu efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych.

Powyższej przedstawione stanowisko zostało potwierdzone przez MG, w ramach kontaktów roboczych, przez przedstawiciela Komisji Europejskiej reprezentującego dyrekcję generalną ds. konkurencyjności.



NARODOWA  
STRATEGIA SPÓJNOŚCI

Ministerstwo  
Infrastruktury i Rozwoju  
ul. Wspólna 2/4  
00-926 Warszawa

tel. (22) 273 70 20  
fax (22) 273 70 21  
www.mir.gov.pl  
www.funduszeuropejskie.gov.pl



UNIA  
EUROPEJSKA



Dot. prac nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014-2020 cd.

Mając na uwadze powyższe, Ministerstwo Gospodarki, nie widzi podstaw do wstrzymywania prac nad dokumentami programowymi POIS 2014-2020 dotyczącymi przedmiotowego obszaru.

Jednocześnie, mając na względzie istotę wyżej wskazanych regulacji dotyczących pomocy publicznej, dla polskich przedsiębiorstw działających w obszarze ciepłownictwa i chłodnictwa, Ministerstwo Gospodarki zwróciło się do Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z prośbą o uzyskanie stanowiska KE w tej sprawie.

Dodatkowo informuję, że w ramach procedury konkursowej w poddziałaniu 1.6.1 projektu Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych PO IS Źródła wysokosprawnej kogeneracji, przewidziano możliwość realizacji projektów dotyczących budowy nowych lub zwiększenia mocy istniejących jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła (wraz z sieciami ciepłowniczymi lub chłodu), dostosowując je do wysokosprawnej kogeneracji. Powyższe kompleksowe projekty (źródła i sieci) będą musiały spełnić wymóg efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego, w rozumieniu art. 2 pkt 41 dyrektywy 2012/27/UE, dopiero w momencie zakończenia projektu. Jest to poddziałanie specjalnie adresowane dla takich inwestycji, które wymagają dostosowania systemów ciepłowniczych do spełnienia wymogu art. 2 pkt 41 dyrektywy 2012/27/UE.

  
SEKRETARZ STANU  
Waldemar Stugocki



Dot. prac nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014-2020 cd.

 Izba Gospodarcza  
Ciepłownictwo Polskie



Warszawa, dnia 14 lipca 2015 r.

IGCP/ 440 /2015

**Pani  
Ewa Kopacz  
Prezes Rady Ministrów**

w imieniu członków Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie, reprezentującej przeszło 240 podmiotów publicznych i prywatnych prowadzących działalność w zakresie produkcji i dystrybucji energii cieplnej, zwracam się do Pani Premier z prośbą o interwencję. Proszę o zainteresowanie niekorzystnym obecnie kierunkiem prowadzonych prac legislacyjnych na szczeblu ministerialnym, w zakresie zasad udzielania i korzystania z pomocy publicznej w sektorze ciepłowniczym.

Konstruowane zasady są dla przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce niekorzystne, ponieważ ograniczają wsparcie wyłącznie do efektywnych systemów ciepłowniczych, tj. takich, gdzie większość dostarczanego ciepła pochodzi z kogeneracji, odnawialnych źródeł lub przemysłu. Wykluczają one w ten sposób szereg mniejszych ośrodków, które pilnie potrzebują wsparcia inwestycyjnego, w celu modernizacji przestarzałych i nieefektywnych instalacji oraz sieci ciepłowniczych. **W ich bowiem przypadku nie jest możliwe, bez poniesienia nieproporcjonalnie wysokich kosztów, osiągnięcie norm unijnych w czasie obecnej perspektywy - do 2020 r.**

Obecne propozycje opracowywanych aktów legislacyjnych nie biorą pod uwagę rzeczywistych potrzeb branży ciepłowniczej i są sprzeczne z ideą pomocy publicznej państwa, której celem powinno być – przy wykorzystaniu wsparcia ze środków unijnych – podniesienie dotychczasowego poziomu infrastruktury energetyki cieplnej w skali całego kraju. W sytuacji, gdy taka pomoc udzielana byłaby tylko na nieliczne projekty modernizacyjne, spełniające wymogi efektywnych systemów ciepłowniczych, większa część ludności zostałaby odcięta od korzyści, wynikających ze stopniowej poprawy stanu instalacji ciepłowniczych.

Pragnę zwrócić uwagę, że Komisja Europejska zaakceptowała Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko oraz przyjęte przez zarządy województw Regionalne Programy Operacyjne, które w zakresie inwestycji w sektorze ciepłowniczym odnoszą się do **podlegających każdorazowej ocenie kryteriów uzyskania znacznego uzysku energetycznego oraz zaspokojenia występujących lokalnie pilnych potrzeb w zakresie dostarczania energii cieplnej.**



Dot. prac nad dokumentami programowymi do uruchomienia finansowania w ramach PO Infrastruktura i Środowiska 2014-2020 cd.

Mając na uwadze treść pkt 139 wydanych przez KE Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020 pragnę wskazać, że w przypadku środków współfinansowanych przez europejskie fundusze strukturalne i inwestycyjne, państwa członkowskie mogą oprzeć się na uzasadnieniach zawartych w odnośnych programach operacyjnych. W związku z tym za niezasadne należy uznać ograniczenie pomocy inwestycyjnej państwa wyłącznie do selektywnych projektów modernizacyjnych, z jednoczesnym pominięciem pilnych potrzeb przestarzałych i nieefektywnych instalacji oraz sieci ciepłowniczych. Obecnie projektowane przepisy tworzą rejon wykluczenia, gdzie modernizacja nie będzie miała miejsca. **Załączona mapa wykluczenia pokazuje, jak nieodpowiednia legislacja dzieli Polskę na regiony uprzywilejowane i te, bez możliwości rozwoju inwestycji.**

W związku z tym apeluję do Pani Premier w imieniu członków naszej Izby o podjęcie jak najszybszych działań w zakresie obecnie prowadzonych prac legislacyjnych w zakresie opisanym powyżej.

Pozostaję z poważaniem

Jacek Szymczak  
Prezes Zarządu

---

*Przepisy, które wymagają weryfikacji:*

1. Projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej;
2. Projekt rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020;
3. Szczegółowy opis priorytetów Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko - Oś priorytetowa I Zmniejszenie emisyjności gospodarki.



## Stanowisko do projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczej lub chłodniczej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020



Warszawa, 29 lipca 2015 r.

IGCP/469/ 2015

**Pan Jerzy W. Pietrewicz**  
**Pełnomocnik Rządu ds. deregulacji gospodarki**  
**Sekretarz Stanu w Ministerstwie Gospodarki**

W odpowiedzi na pismo Ministra Gospodarki z dnia 16.07.2015 r. (data wpływu – 21.07.2015 r.) dotyczące zgłoszenia uwag do projektu *rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczej lub chłodniczej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020*, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie (dalej: IGCP) przekazuje niniejszym swoje stanowisko:

Biorąc pod uwagę wagę sprawy, której dotyczą działania legislacyjne, dla istnienia i przyszłości całego sektora ciepłowniczego w naszym kraju, który tylko wspomnę, dostarcza ciepło do ponad 40% gospodarstw domowych, podtrzymujemy wcześniej przekazane pismami do Ministerstwa Gospodarki oraz do Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju stanowisko w sprawie interpretacji art. 2 pkt 42 i art. 46 Rozporządzenia Komisji 651/2014. Nadmieniamy jednocześnie, że było ono przekazywane oraz prezentowane wielokrotnie podczas spotkań roboczych z przedstawicielami obu resortów i nadal jest w naszej ocenie całkowicie aktualne.

Stanowczo pragniemy podkreślić, że zawężenie pomocy inwestycyjnej w ramach działania „Efektywna dystrybucja ciepła i chłodu” jedynie do sieci ciepłowniczych i chłodniczych, które są częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych, jest zbyt daleko idące.

W naszej opinii, przepisy na które powołują się obecnie wszystkie organa włączone w naszą dyskusję na temat sensowności postulatów ciepłowniczych, a które dotyczą pomocy publicznej na inwestycje w naszym sektorze, nie ograniczają pomocy tylko do tych sieci, które są częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych (brak jest takiego ograniczenia w Rozporządzeniu Komisji 651/2014).

Prosimy rozważyć jeszcze raz przedstawioną poniżej ścieżkę interpretacji:

W naszej ocenie, przytaczany wielokrotnie art. 46 Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014, w punkcie 1 mówi, że: „Pomoc inwestycyjna na **instalację** efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i chłodniczego jest zgodna z rynkiem wewnętrznym w rozumieniu art. 107 ust. 3 Traktatu i wyłączona z obowiązku zgłoszenia, o którym mowa w art. 108 ust. 3 Traktatu, ...”

Zwracamy uwagę na słowo „instalację”, gdyż dla dalszej oceny jest ono kluczowe. Oznacza ono ni mniej ni więcej tylko „zainstalowanie” albo „zastosowanie” efektywnego systemu ciepłowniczego w działaniach na rzecz wykorzystywania go do celów ogrzewania lub chłodzenia obiektów dotąd korzystających z innych, „nieefektywnych” form zaopatrzenia w ciepło (chłód) lub obiektów całkowicie nowych. Patrząc na ten problem w ten sposób, jest



## Stanowisko do projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczej lub chłodniczej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 cd.

zrozumiałe, że jedynie „efektywna” forma dostarczania ciepła lub chłodu może zostać wspierana, gdyż realizuje podstawowy i oczekiwany cel takiego działania, jakim jest przyczynianie się do „**podniesienia ochrony środowiska**” (punkt 139 *Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska*<sup>1</sup>)

Tak więc, użyte w sformułowaniach *Wytycznych...* słowa „... **na potrzeby inwestycji, w tym modernizacji,**...” oznaczają inwestycje w **budowę nowych** sieci ciepłowniczych lub chłodniczych jak też **rozbudowę lub modernizację pod kątem podłączenia** nowych odbiorców ciepła lub chłodu z efektywnych, czyli preferowanych systemów ciepłowniczych. I jest to rozwiązanie całkowicie logiczne i spójne z ogólną doktryną UE.

Z całą pewnością, **warunek efektywności nie dotyczy modernizacji systemów ciepłowniczych mających na celu ograniczenie strat przesyłu i dystrybucji ciepła lub chłodu w istniejących systemach ciepłowniczych.** Jest to typowe działanie służące poprawie efektywności energetycznej i ochronie środowiska, które ze względu na uwarunkowania techniczno-ekonomiczne nie ma możliwości, aby mogło być zrealizowane w warunkach rynkowych, i w związku z tym wymaga zastosowania mechanizmów stymulujących (zachęt). Wskazuje na to między innymi punkt 142 *Wytycznych...*: „*Środki na rzecz efektywności energetycznej podejmuje się w związku z negatywnymi efektami zewnętrznymi, o których mowa w punkcie 35, tworząc indywidualne zachęty do osiągnięcia celów w zakresie ochrony środowiska pod względem efektywności energetycznej i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych.(..)*” Działania modernizacyjne na istniejących sieciach ciepłowniczych wpisują się w całości w niedoskonałości rynku, o których mowa w sekcji 3.2 wspomnianych *Wytycznych...*

Biorąc powyższe pod uwagę, jednocześnie znając obecne stanowisko Ministerstwa Gospodarki i Ministerstwa Infrastruktury i Rozwoju, oczekując równolegle na uzyskanie z Komisji Europejskiej interpretacji stosowania art. 2 pkt 42 i art. 46 Rozporządzenia Komisji 651/2014, jeszcze raz prosimy o ponowne przeanalizowanie przedstawionej argumentacji pod kątem jej przydatności dla racjonalnego zastosowania mechanizmów pomocy publicznej dla potrzeb sektora ciepłowniczego.

Wychodząc jednocześnie naprzeciw oczekiwaniom, co do zaopiniowania przedstawionej do konsultacji wersji Rozporządzenia, **proponujemy** przyjąć dwa scenariusze:

Scenariusz I:

Przyjąć przedstawioną powyżej argumentację jako zasadną i dokonać zmiany w treści Rozporządzenia poprzez uwzględnienie wskazanych dwóch „typów” inwestycji:

- skutkujących przyłączeniem nowych odbiorców lub budową nowych sieci, dla których warunek efektywnego energetycznie systemu jest wymagany;
- skutkujących poprawą efektywności przesyłu i dystrybucji ciepła w istniejących sieciach ciepłowniczych (chłodniczych).

<sup>1</sup> KOMUNIKAT KOMISJI Wytyczne w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020 z dnia 28.6.2014 r.



## Stanowisko do projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczej lub chłodniczej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 cd.

### Scenariusz II

Stworzyć podstawy prawne dla realizowania działań w systemach ciepłowniczych zarówno związanych z „rozwojem” rynku jak też poprzez poprawę efektywności energetycznej tego istniejących sieci, rozdzielając obszary wsparcia:

1. **Z wykorzystanie ścieżki „efektywnych systemów...” poprzez zmianę tytułu rozporządzenia, który będzie uwzględniał informację, że dotyczy ono jedynie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, będącej częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i chłodniczego, w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.**

Obecnie proponowany tytuł rozporządzenia sugeruje, iż pomoc udzielana na podstawie niniejszego rozporządzenia będzie mogła dotyczyć wszystkich sieci ciepłowniczych i chłodniczych, zarówno tych, które są częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych oraz tych, które nie są częścią takich systemów. Natomiast w § 1 przewiduje się przeznaczenie pomocy inwestycyjnej wyłącznie na sieci ciepłownicze chłodnicze, będące częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych, o których mowa w art. 2 pkt 42 Rozporządzenia Komisji 651/2014.

2. **Wykorzystać ścieżkę poprawy efektywności energetycznej, w związku z negatywnymi efektami zewnętrznymi występującymi w tym obszarze<sup>2</sup>, i umożliwić przedsiębiorstwom ciepłowniczym aplikowanie o pomoc na modernizację sieci ciepłowniczych, które nie są częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych, w ramach Działania 1.2 „Promowanie efektywności energetycznej i korzystania z odnawialnych źródeł energii w przedsiębiorstwach”.**

Modernizacja sieci ciepłowniczych niezależnie od tego, czy jest ona częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i chłodniczego, czy też nie, przyczynia się do podniesienia efektywności energetycznej, redukcji strat przesyłu i dystrybucji energii i spadku emisji gazów cieplarnianych (poprzez właśnie ograniczenie strat na przesył ciepła). Jak wspomnieliśmy powyżej, przepisy o pomocy publicznej nie wykluczają wsparcia sieci, które nie są częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych, dlatego proponujemy uwzględnienie tego typu projektów w Działaniu 1.2.

Analizując projekt Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych POIiŚ 2014-2020 (wersja z 16.06.2015) wydaje się, iż opis działania 1.2. jest wystarczająco obszerny i nie będzie on wymagał zmian. Naszym zdaniem doprecyzowanie mogłoby się odbyć na etapie opracowywania projektu rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie efektywności energetycznej w ramach POIiŚ 2014-2020 lub / i opracowywania dokumentów konkursowych (m. in. forma wsparcia, koszty kwalifikowane i sposób obliczania wysokości dofinansowania). IGCP deklaruje pełną współpracę ekspertów w przygotowaniu propozycji odpowiednich zapisów, również

<sup>2</sup> Sekcja 3.2 - KOMUNIKAT KOMISJI Wytyczne w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020 z dnia 28.6.2014 r.



## Stanowisko do projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczej lub chłodniczej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 cd.

w przypadku, gdy w Państwa opinii projekt Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych POIiŚ 2014-2020 (wersja z 16.06.2015) będzie wymagał wprowadzenia zmian.

Pragniemy podkreślić, że ścieżka polegająca na umożliwieniu aplikowania o pomoc w ramach Działania 1.2. na modernizację sieci ciepłowniczych, które nie są częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych, pozwoli na rozwiązanie dwóch problemów:

- dostępu do pomocy na modernizację sieci, które nie są częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych,
- dostępu do pomocy na modernizację sieci zlokalizowanych na terenie województw, w których nie uwzględniono w regionalnych programach operacyjnych 2014-2020 wsparcia dla sieci ciepłowniczych i chłodniczych, a dotyczy to 7 województw (ten problem był wskazywany przez IGCP obu resortom).

Podsumowując, wnioskujemy o uwzględnienie naszych argumentów w konstruowaniu zasad pomocy publicznej na inwestycje w zakresie sieci ciepłowniczych i chłodniczych oraz umożliwienie przedsiębiorstwom ciepłowniczym aplikowanie o pomoc na modernizację sieci ciepłowniczych, również w sytuacji gdy nie są one częścią efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych. Przedstawione powyżej dwie wersje propozycji takie rozwiązania umożliwiają.

Raz jeszcze deklarujemy gotowość do współpracy w przygotowaniu propozycji odpowiednich zapisów w przepisach lub dokumentach szczegółowych.

Z poważaniem

  
Bogusław Regulski  
Wiceprezes Zarządu IGCP

Do wiadomości:

- Waldemar Sługocki - Sekretarz Stanu w Ministerstwie Infrastruktury i Rozwoju
- Adam Jasser - Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów





### Ruszył kolejny konkurs dla przedsiębiorców – Modernizacja/wymiana źródeł ciepła

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki wodnej poinformował, iż od 10.07.2015r. można składać wnioski o dofinansowanie w ramach programu PL04. Konkurs skierowany jest głównie do przedsiębiorstw produkujących i sprzedających ciepło.

Wnioski w konkursie mogą składać zarówno małe, duże jak i średnie przedsiębiorstwa.

Do rozdysponowania w formie bezwrotnej dotacji jest ponad 42 mln zł. NFOŚiGW finansuje inwestycje w zakresie modernizacji/wymiany źródeł ciepła. Wspiera: modernizację procesu spalania lub zamianę nośnika energii, w tym gazu, oleju, oze.

Premiowane jest odejście od węgla na rzecz biomasy. Nie dotuje współspalania oraz instalacji zastępczych. Cel – to maksymalizacja redukcji emisji CO<sub>2</sub>.

Wnioski konkursowe można składać do 14.09.2015r.

Szczegóły są dostępne na stronie NFOŚiGW w zakładce:

Nabory dla środków Norweskich i EOG

### Ochrona warstwy ozonowej i klimatu

■ 10.07 weszła w życie ustawa o substancjach zubożających warstwę ozonową oraz o niektórych fluorowanych gazach cieplarnianych (Dziennik Ustaw z dnia 26.06.2015 poz. 881). Nowe przepisy przyczynią się do ograniczenia emisji do atmosfery niektórych szkodliwych gazów pochodzących przede wszystkim z urządzeń chłodniczych, klimatyzacyjnych i ochrony przeciwpożarowej.

W zakresie dotyczącym substancji zubożających warstwę ozonową (szwo) nowe przepisy zastępują ustawę z 20 kwietnia 2004 r. o substancjach zubożających warstwę ozonową. Natomiast kwestie dotyczące wykorzystania fluorowanych gazów cieplarnianych (f-gazów) regulowane są w polskim prawie po raz pierwszy. Przepisy ustawy zostaną uzupełnione szeregiem aktów wykonawczych.

Ustawa zawiera regulacje odnoszące się do personelu i przedsiębiorstw prowadzących działalność w zakresie produkcji i usług związanych ze stosowaniem szwo oraz f-gazów. Proponowane przepisy regulują również działania związane z obrotem nimi oraz produktami, urządzeniami, gaśnicami i systemami zawierającymi te substancje i gazy lub od nich uzależnionymi.

Przepisy ustawy:

- ustanawiają krajowy system certyfikacji w zakresie szwo i f-gazów;
- określają system sprawozdawczości do-

tyczącej stosowania tych substancji i gazów;

- definiują działania kontrolne wykonywane przez organy Inspekcji Ochrony Środowiska oraz organy Państwowej Straży Pożarnej (PSP);
- określają zasady finansowania ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej działań wyspecjalizowanej jednostki, utworzenia systemów gromadzenia danych, szkolenia pracowników PSP, zakupu sprzętu do identyfikacji i poboru próbek oraz działań dotyczących unieszkodliwiania szwo i f-gazów;
- wprowadzają kary za nieprzestrzeganie przepisów, które wymierzał będzie wojewódzki inspektor ochrony środowiska albo właściwy organ PSP.

Ustawa wchodzi w życie 10 lipca br., z wyjątkiem przepisów odnoszących się do:

- przyjmowania dostaw, obowiązku posiadania certyfikatu dla personelu i certyfikatu dla przedsiębiorców, wymogu posiadania przez personel zaświadczenia o odbytych szkoleniach oraz części przepisów wprowadzających administracyjne kary pieniężne, które wejdą w życie po upływie 3 miesięcy od dnia ogłoszenia,
- obowiązku prowadzenia dokumentacji przez operatorów urządzeń i systemów oraz również części przepisów w zakresie administracyjnych kar pieniężnych, które wejdą w życie po upływie 6 miesięcy od dnia ogłoszenia.

Wprowadzenie powyższych regulacji wynika przede wszystkim z konieczności wykonania przepisów Unii Europejskiej, tj. rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1005/2009 z dnia 16 września 2009 r. w sprawie substancji zubożających warstwę ozonową i rozporządzenia (WE) nr 842/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 17 maja 2006 r. w sprawie niektórych fluorowanych gazów cieplarnianych wraz z rozporządzeniami wykonawczymi Komisji do ww. rozporządzeń, jak również wdrożenia art. 6 ust. 3 dyrektywy 2006/40/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 17 maja 2006 r. dotyczącej emisji z systemów klimatyzacji w pojazdach silnikowych oraz zmieniającej dyrektywę Rady 70/156/EWG.

### Wspólne działanie na rozwój innowacji w polskiej energetyce

■ Polska Grupa Energetyczna i Narodowe Centrum Badań i Rozwoju przeznaczą po 100 mln zł na finansowanie prac badawczo-rozwojowych w dziedzinie energetyki. 1 lipca w Warszawie prezesi PGE i NCBR podpisali porozumienie w tej sprawie.



Jest to przedsięwzięcie, w którym łączą się środki publiczne reprezentowane przez NCBR i środki prywatne z PGE. Do organizowanych cyklicznie przez 10 lat otwartych konkursów będą mogły się zgłaszać konsorcja ośrodków akademickich, wyższych uczelni, ośrodków badawczych i innowatorów - przedsiębiorców. Przedstawiciele NCBR i PGE, wspomagani przez komitety: sterujący i doradcy będą wybierać innowacyjne projekty, które mają największy potencjał komercjalizacji, a także wpisują się w strategię innowacji PGE. Będą to projekty, które mogą mieć wpływ na wartość Grupy PGE i jak największy wpływ na jej wyniki finansowe. Chodzi o projekty, które z jednej strony mogą przyczynić się do poprawy efektywności wytwarzania energii, z drugiej pozwolą na zminimalizowanie jej wpływu na środowisko naturalne. W przypadku energetyki konwencjonalnej chodzi o projekty związane m.in. z redukcją emisji pyłów i szkodliwych substancji.

Kolejny obszar innowacyjnych badań, którym zainteresowane jest PGE, to OZE – przede wszystkim chodzi o efektywność jednostek wytwórczych, rozwój energetyki wiatrowej morskiej, poprawę sprawności farm lądowych, lepsze zarządzanie.

### **Rząd przyjął projekt nowelizacji o udostępnianiu informacji o środowisku**

■ Wydłużenie ważności decyzji środowiskowych czy dłuższe konsultacje społeczne przy inwestycjach, dla których prowadzona jest ocena oddziaływania na środowisko – zakłada przyjęty przez rząd 7.07 m.in. projekt noweli o udostępnianiu informacji o środowisku. Przyjęta przez Radę Ministrów nowelizacja ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw, ma dostosowywać polskie przepisy do europejskich.

Chodzi o tzw. dyrektywę ocenową (dyrektywę ws. oceny skutków wywieranych przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko, która została zmieniona w 2014 r.), a także dyrektywę ws. publicznego dostępu do informacji dotyczących środowiska.

Jak podkreśliło w komunikacie CIR, projekt zawiera istotne regulacje, które usprawnią proces inwestycyjny. Oceny środowiskowe, a także decyzje środowiskowe są niezbędne przy planowaniu i wykonywaniu licznych inwestycji np. kolejowych, drogowych, wodociągowych, energetycznych, czy wydobywczych.

Jedną z najważniejszych zmian jest wydłużenie terminów, w których decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach będzie można dołączyć do wniosku o kolejną decyzję inwestycyjną. Po zmianach będzie to 6 lat, a nie jak jest to teraz - 4 lata. W przypadku inwestycji realizowanych etapowo będzie to 10 lat, było 6.

CIR dodało, że kolejną zmianą są regulacje, które mają zapobiegać konfliktowi interesów, kiedy organ wydający decyzję środowiskową, np. gmina jest jednocześnie inwestorem. Nowelizacja ma także poprawić jakość dokumentacji przygotowywanej w związku z postępowaniem ws. wydania decyzji środowiskowej. Mają być one opracowywane przez „ekspertów z odpowiednim wykształceniem lub doświadczeniem”.

Jak czytamy w komunikacie „Wzmocnione zostają przepisy dotyczące uwzględniania skumulowanych oddziaływań na środowisko realizowanych przedsięwzięć. Jednocześnie zapewniono możliwość określenia pewnych obowiązków inwestora w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, wydawanej bez przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko”.

Nie trzeba będzie uzyskiwać decyzji środowiskowych, jeżeli wyłącznym celem przedsięwzięcia są obronność i bezpieczeństwo państwa, prowadzenie działań ratowniczych, zapewnienie bezpieczeństwa cywilnego w związku z przeciwdziałaniem lub usunięciem bezpośredniego zagrożenia dla ludności.

Projekt rozszerza także liczbę podmiotów zobowiązanych do udostępniania informacji o środowisku i jego ochronie. Są to m.in. Sejm, Senat, sądy i trybunały.

Nowelizacja wydłuży także termin konsultacji społecznych (30 dni) dot. inwestycji dla których przeprowadzana jest ocena oddziaływania na środowisko. W obecnych przepisach jest to 21 dni.

Projektowane przepisy zmieniają też zasady dotyczące odmowy udostępniania informacji o środowisku i jego ochronie.

Nowe regulacje w większości mają zacząć obowiązywać od 1 stycznia 2017 r.

### **Poprawka do rządowego projektu ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw**

■ 14.07 Rada Ministrów przyjęła poprawkę do rządowego projektu ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, przedłożoną przez ministra finansów. Zaproponowane w projekcie nowelizacji ustawy zmiany realizują jedno z ważniejszych założeń Programu Śląsk 2.0, przyjętego przez



rząd 30 czerwca 2015.

Przedłożona poprawka wprowadza:

1. zwolnienia bezpośredniego dla wszystkich podatników akcyzy od energii elektrycznej wykorzystywanej w przedsiębiorstwach do celów redukcji chemicznej w procesach elektrolitycznych, metalurgicznych i mineralogicznych;
2. zwolnienia dla zakładów energochłonnych stosowanego w trybie zwrotu część zapłaconej akcyzy od energii elektrycznej wykorzystywanej przez te zakłady (zwrotowi będzie podlegała akcyza zapłacona od energii elektrycznej przekraczającej wskaźnik energochłonności w wysokości 3 proc.), przy czym zwolnieniem objęte będą zakłady energochłonne, które:
  - wykonują działalność gospodarczą spójną z zakresem określonym w ustawie o odnawialnych źródłach energii; dla zakładów energochłonnych.
  - rowadzą księgi rachunkowe w rozumieniu przepisów ustawy o rachunkowości;
  - nie korzystają w stosunku do tej energii ze zwolnienia przewidzianego w art. 30 ust. 7a.

Zmiany te wejdą w życie 1 stycznia 2016 r.

(Źródło: CIR)

### Sejm przyjął zmiany w podatku akcyzowym

■ W ostatnim czasie Sejm RP przyjął ustawę o zmianie ustawy o podatku akcyzowym. Wśród wielu spraw znalazła się i ta dotycząca mechanizmów zwolnienia od podatku akcyzowego dla tzw. zakładów energochłonnych, do których należą również przedsiębiorstwa ciepłownicze. Chodzi o uprawnienia do zwolnienia z tytułu tzw. mechanizmów poprawy efektywności energetycznej, czyli systemu białych certyfikatów, który do tej pory nie był uważany przez organy skarbowe jako odpowiadający dotychczasowym kryteriom zwolnienia. W nowelizacji uwzględnione zostały postulaty naszego środowiska, o czym wcześniej już pisaliśmy, i w treści nowego art. 31c wskazano na system białych certyfikatów jako wystarczający do zwolnienia od akcyzy dla paliw stosowanych w ciepłownictwie w ramach tzw. zakładów energochłonnych. Ustawa będzie jeszcze przedmiotem prac Senatu. Nowe przepisy wejdą w życie w dniu 1 stycznia 2016 r.

### Strategia unii energetycznej

■ 15.07, w Brukseli, w ramach strategii unii energetycznej Komisja Europejska przedłożyła propozycje nowej oferty dla konsumentów energii, transformacji europejskiego rynku energii elektrycznej, aktualizacji syste-

mu etykiet efektywności energetycznej oraz przeglądu unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji.

Jak informuje KE proponowany pakiet jest ważnym krokiem w realizacji strategii unii energetycznej i przyszłościowej polityki przeciwdziałania zmianie klimatu – jednego z priorytetów politycznych Komisji Junckera ogłoszonych w lutym 2015 r. W propozycjach kładzie się nacisk na zasadę „efektywność energetyczna przede wszystkim”, a gospodarstwa domowe i przedsiębiorstwa stają się punktem centralnym europejskiego rynku energii.

W ramach tzw. strategii unii energetycznej Komisja Europejska pokazała propozycje:

- przeglądu systemu ETS;
- transformacji europejskiego rynku energii elektrycznej;
- aktualizacji systemu etykiet efektywności energetycznej;
- nowej oferty dla konsumentów energii.

Na podstawie oficjalnych komunikatów opracowana została notatka, którą zamieszczamy w Dziale PREZENTACJE.

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

■ Prezes URE, zgodnie z art. 23 ust. 2a ustawy - Prawo energetyczne, co dwa lata sporządza raport o warunkach gospodarowania w sektorze energetycznym, zawierający także ocenę planów rozwoju OSP i OSD pod kątem przyszłego bezpieczeństwa zaspokojenia zapotrzebowania na energię elektryczną i paliwa gazowe.

Raport, przekazany ministrowi gospodarki w końcu czerwca br. nosi tytuł: „Warunki podejmowania i wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych oraz realizacja przez operatorów systemu elektroenergetycznego i gazowego planów rozwoju uwzględniających zaspokojenie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną i paliwa gazowe”. Raport dostępny jest na dedykowanej tym dokumentom stronie internetowej URE.

Jest to trzeci z kolei dokument tego typu sporządzony przez Prezesa URE. Raport tegoroczny od poprzednich różni się znacznie poszerzoną zawartością. W następstwie kolejnej nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne, obejmuje także informacje z sektora paliw gazowych, w zakresie analogicznym jak dla elektroenergetyki.

Dokument składa się z trzech głównych części. W pierwszej omówiono zagadnienia



gromadzenia i przekazywania do Komisji Europejskiej informacji o projektach inwestycyjnych krajowych firm sektora. Część druga zawiera szczegółowe dane i ocenę warunków podejmowania i prowadzenie działalności w zakresie wytwarzania i dystrybucji energii elektrycznej i paliw gazowych. W części trzeciej zawarto propozycje zmian przepisów prawa, które ułatwiłyby realizację polskiej polityki energetycznej. Zachęcamy do zapoznania się z pełną wersją tegorocznego raportu.

### **Dobre praktyki dla gmin o gospodarce niskoemisyjnej**

■ Jak skutecznie realizować działania niskoemisyjne w gminie? Gdzie znaleźć dofinansowanie do tego typu przedsięwzięć? Odpowiedzi na te i inne pytania można znaleźć w poradniku dla polskich samorządów na temat zmniejszenia emisji zanieczyszczeń powietrza.

Poradnik „Gospodarka niskoemisyjna zaczyna się w gminie” to przewodnik dla samorządów pomocny w planowaniu i wdrażaniu planów gospodarki niskoemisyjnej. Zawarto w nim działania, które przyczyniają się do poprawy jakości powietrza, a także redukcji emisji gazów cieplarnianych i innych zanieczyszczeń oraz zużycia energii.

Podręcznik jest zestawem dobrych praktyk, m.in. w zakresie niskoemisyjnego transportu publicznego, poprawy efektywności energetycznej czy rozwoju odnawialnych źródeł energii, wdrożonych w polskich i niemieckich miastach, miasteczkach oraz gminach wiejskich. Można w nim także znaleźć przegląd dostępnych źródeł finansowania na realizację tych działań – przede wszystkim ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz funduszy wojewódzkich.

Poradnik został przygotowany przez ekspertów Krajowej Agencji Poszanowania Energii oraz berlińskiego ośrodka analiz polityczno-społecznych „Adelphi”, w ramach projektu „Poszukiwanie nowych możliwości polsko-niemieckiej współpracy w dziedzinie strategii niskoemisyjnych”. Cele przedsięwzięcia to ułatwienie wymiany doświadczeń i rozwój nowych obszarów współpracy między Polską a Niemcami w dziedzinie polityki energetycznej i klimatycznej. Wydanie podręcznika zostało sfinansowane ze środków Federalnego Ministerstwa Środowiska, Ochrony Przyrody i Bezpieczeństwa Nuklearnego. Podręcznik dla polskich samorządów „Gospodarka niskoemisyjna zaczyna się w gminie” można pobrać ze strony Ministerstwa Środowiska.

### **Raport z rynku CO<sub>2</sub> czerwiec 2015**

■ KOBIZE, na swojej stronie internetowej prezentuje kolejny numer „Raportu z rynku CO<sub>2</sub> – czerwiec 2015”, 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, informacje na temat prognoz cen uprawnień EUA w latach 2015-2030, aktualny stan negocjacji klimatycznych UNFCCC oraz informacje z innych systemów ETS.

### **Konferencja „Środowisko Informacji” – 2015**

■ Organizatorzy spotkania: Ministerstwo Środowiska, Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska oraz Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej informują, że w październiku odbędzie się druga konferencja „Środowisko Informacji” poświęcona udostępnianiu informacji o środowisku i jej praktycznemu wykorzystaniu. Konferencja „Środowisko Informacji” to największe w Polsce spotkanie specjalistów zajmujących się pozyskiwaniem, gromadzeniem, przetwarzaniem i aktywnym udostępnianiem danych i informacji o środowisku i jego ochronie.

Tegoroczne wydarzenie odbędzie się 7-8 października br. w Centrum Nauki Kopernik w Warszawie. Pierwszego dnia planowana jest sesja plenarna dla wszystkich uczestników spotkania, natomiast drugiego dnia przewidziano 5 równoległych sesji tematycznych (Oceny oddziaływania na środowisko, Monitoring, Przegląd zasobów bazodanowych o środowisku, Wykorzystanie technologii w pozyskiwaniu danych o środowisku, Wykorzystanie danych o środowisku) oraz warsztaty komputerowe. Szczegółowy program konferencji na stronie MŚ.

Rejestracja na konferencję rozpocznie się na przełomie sierpnia i września br.

### **Ustawa o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu energii przez produkty wykorzystujące energię oraz niektórych innych ustaw**

■ Kancelaria Prezydenta poinformowała, że 17 lipca Prezydent Bronisław Komorowski podpisał Ustawę z dnia 27 maja 2015 r. o zmianie ustawy o obowiązkach w zakresie informowania o zużyciu energii przez produkty wykorzystujące energię oraz niektórych innych ustaw. Nowelizacja ma na celu:

- sprecyzowanie obowiązujących unormo-



wań w zakresie systemu kontroli produktów wykorzystujących energię, wdrażających dyrektywę 2010/30/UE,

- zapewnienie stosowania art. 12 ust. 3 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 106/2008 z dnia 15 stycznia 2008 r. w sprawie unijnego programu znakowania efektywności energetycznej urzędzeń biurowych.

Z oceny skutków regulacji wynika, że rezultatem wdrożenia nowelizacji będzie prawidłowe funkcjonowanie systemu kontroli produktów wykorzystujących energię oraz systemu „Energy Star”. W konsekwencji wprowadzenia uchwalonych rozwiązań legislacyjnych powinna być przeprowadzana kontrola wszystkich grup produktów wykorzystujących energię, objętych aktami Komisji Europejskiej, powinien być także sprawowany nadzór w zakresie właściwego stosowania logo „Energy Star” zgodnie ze wskazanym wyżej rozporządzeniem nr 106/2008.

„Energy Star” jest dobrowolnym programem ustanowionym przez Agencję Ochrony Środowiska Stanów Zjednoczonych (EPA) w celu poprawy efektywności energetycznej urzędzeń biurowych. Wszystkie produkty, które zostały oznaczone logo „Energy Star”, wpływają znacząco na środowisko naturalne, redukując emisję gazów cieplarnianych. Nazwa i logo „Energy Star” są znakami EPA. Program realizowany jest na podstawie powyższego rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 106/2008 oraz Umowy między rządem Stanów Zjednoczonych Ameryki a Unią Europejską w sprawie koordynacji programów znakowania efektywności energetycznej urzędzeń biurowych.

### **Poprawia się efektywność energetyczna w Polsce**

■ W Polsce systematycznie następuje poprawa efektywności energetycznej, zarówno w odniesieniu do całości gospodarki jak i w przypadku większości sektorów – wynika z raportu Głównego Urzędu Statystycznego (GUS) opublikowanego 16.07.2015r. (zamieszczonego na stronie GUS). Dyrektywa 2012/27/EU w sprawie efektywności energetycznej obliguje kraje członkowskie UE do wprowadzenia instrumentów poprawy efektywności energetycznej umożliwiających osiągnięcie celu wynoszącego 20 proc. oszczędności zużycia energii pierwotnej do 2020.

Z raportu wynika, że w Polsce systematycznie następuje poprawa efektywności energetycznej, zarówno w odniesieniu do całości gospodarki jak i w przypadku większości sektorów. Na przestrzeni ostatnich 10 lat energochłonność pierwotna obniżała się o ponad

3 proc. rocznie, a energochłonność finalna o ponad 2 proc. rocznie. Najszybsze tempo poprawy efektywności energetycznej odnotowano w sektorze przemysłu, zaś najwolniejsze w sektorze usług. Najważniejszymi czynnikami wpływającymi na zmianę zużycia energii były rosnąca aktywność gospodarcza zwiększająca zapotrzebowanie na energię oraz poprawa efektywności energetycznej skutkująca zmniejszeniem tego zapotrzebowania.

### **Nabór wniosków dla wojewódzkich funduszy w ramach programu KAWKA**

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ogłasza nabór wniosków o udostępnienie środków WFOŚiGW w ramach programu KAWKA.

Na dofinansowanie przedsięwzięć przeznaczono środki w kwocie 120,28 mln złotych do wydatkowania w latach 2015 - 2018, z możliwością zawierania umów do końca 2016 r. Nabór jest prowadzony w terminie od 27.07.2015 r. do 20.01.2016 r.

### **Sejm uchwalił nowelizację ustawy Prawo energetyczne (REMIT) i zmienił art. 44**

■ Sejm 23 lipca 2015 r. uchwalił nowelizację ustawy - Prawo energetyczne. Podstawą tej nowelizacji było uregulowanie zasad działania hurtowego rynku energii tak aby stał się bardziej przejrzysty. Wprowadzone zmiany zapewni stosowanie rozporządzenia europejskiego 1227/2011 w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii, a wprowadzone rozwiązania będą sprzyjać eliminowaniu z niego nieuczciwych praktyk giełdowych i manipulacji cenami hurtowymi towarów energetycznych. Dokument został przyjęty przez Radę Ministrów 2 czerwca 2015 r.

Ale uchwalona zmiana ustawy zawiera również bardzo ważną dla ciepłowników regulację dotyczącą art. 44, dzięki której został wyeliminowany kontrowersyjny obowiązek sporządzania szczegółowych sprawozdań finansowych dla różnych zakresów działalności, zapisany w obecnym brzmieniu tego przepisu. Jest to zwycięstwo wielu działaczy i wysiłków naszej Izby na rzecz naprawy tego legislacyjnego buba.

Za przyjęciem ustawy głosowało 276 posłów, przeciw 2, wstrzymało się od głosu 149.

Nowelizacja ustawy – Prawo energetyczne zapewni stosowanie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady nr 1227/2011 z października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (tzw. rozporządzenie REMIT). Jego głównym



celem jest monitorowanie hurtowego rynku energii elektrycznej i gazu, wykrywanie na nim manipulacji oraz zwalczanie nadużyć polegających na niewłaściwym wykorzystywaniu informacji wewnętrznych.

Rozporządzenie REMIT obowiązuje w polskim porządku prawnym w sposób bezpośredni, jednak do jego skutecznego stosowania konieczna jest nowelizacja przepisów prawa krajowego. W konsekwencji rozszerzono uprawnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, a także określono sankcje za naruszenie jego przepisów. Ponadto, stworzono podstawy prawne do wzajemnej współpracy Prezesa URE z innymi podmiotami regulacyjnymi w zakresie wykonywania obowiązków wynikających z rozporządzenia REMIT. I tak - Prezes URE będzie współpracował z Agencją ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER), organami regulacyjnymi państw członkowskich Unii Europejskiej, Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz Komisją Nadzoru Finansowego. W przepisach ustawowych określono także podstawy prawne do współpracy organów krajowych: URE, UOKiK i KNF ze sobą oraz z ACER.

Zgodnie z przepisami zawartymi w nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne Prezes URE został zobowiązany do przekazywania ACER informacji o podejrzeniach manipulacji na rynku energii. Ma on również umożliwić rejestrowanie się uczestników hurtowego rynku energii oraz zająć się kontrolą i prowadzeniem postępowań wyjaśniających w sprawie manipulacji (lub jej prób) oraz niewłaściwego wykorzystania informacji wewnętrznej na rynku energii. Prezes URE będzie mógł także nakładać kary pieniężne za naruszenie przepisów rozporządzenia.

Dodatkowym celem projektu nowelizacji ustawy jest zmniejszenie obowiązków sprawozdawczych nałożonych na niektóre przedsiębiorstwa energetyczne. Zdjęty zostanie z nich obowiązek rachunkowy sporządzania odrębnego bilansu oraz rachunku zysków i strat dla poszczególnych rodzajów wykonywanej działalności gospodarczej.

Nowe przepisy wejdą w życie 14 dni od daty ich publikacji w Dzienniku Ustaw.

(Źródło: MG, CIR)

### **Ustawa o wspieraniu polubownych metod rozwiązywania sporów przyjęta przez Sejm**

■ Upowszechnienie wykorzystywania mediacji i arbitrażu w sprawach cywilnych, zwłaszcza pomiędzy przedsiębiorcami, jak również odciążenie systemu sądownictwa to główne cele przygotowanego przez Ministerstwo Gospodarki we współpracy z Ministerstwem Sprawiedliwości projektu ustawy o wspiera-

niu polubownych metod rozwiązywania sporów. Dokument 24 lipca 2015 r. przyjął Sejm RP.

Projekt ustawy stanowi element kompleksowych działań MG na rzecz upowszechnienia mediacji i arbitrażu. Nowe przepisy – tak jak realizowany przez MG projekt rozbudowy sieci Centrów Arbitrażu i Mediacji (CAiM) - mają m.in. podnieść świadomość przedsiębiorców co do możliwości korzystania z alternatywnych wobec ścieżki sądowej form rozwiązywania sporów. Niewielki stopień wykorzystania polubownych metod rozwiązywania sporów to jedna z przyczyn obciążenia sądów powszechnych, co w konsekwencji wpływa na czas trwania postępowań sądowych.

Przygotowane przez MG i MS propozycje zmian mają nie tylko przyczynić się do szerszego i częstszego wykorzystywania mediacji i arbitrażu, ale również do skrócenia i usprawnienia procesów sądowych oraz obniżenia kosztów sporów, zarówno po stronie obywateli jak i państwa. Poszczególne rozwiązania zaproponowane w ustawie wzajemnie się uzupełniają i stanowią pakiet narzędzi prawnych, który w sposób całościowy wspiera wykorzystanie polubownych metod rozwiązywania sporów w Polsce. Dokument powstał w ścisłej współpracy z przedsiębiorcami, środowiskiem naukowym, sędziami, mediatorami oraz pełnomocnikami.

Projekt przewiduje m.in. system uprawnień proceduralnych i organizacyjnych oraz bodźców ekonomicznych w zakresie wykorzystania polubownych metod rozwiązywania sporów. Reguluje także obszar dotyczący kwalifikacji mediatorów stałych.

Wśród proponowanych rozwiązań są również zachęty podatkowe - możliwość rozliczania faktury korygującej i innych dokumentów korygujących w zakresie korekty przychodu oraz kosztów uzyskania przychodów (korekta podstawy opodatkowania w PIT i CIT) w bieżącym okresie rozliczeniowym w przypadku zawarcia ugody. Zmniejszy to uciążliwości w stosunku do dzisiejszego obowiązku dokonywania korekty wstecz.

Ustawa pozwoli ponadto na zaliczenie kosztów mediacji prowadzonej na skutek skierowania przez sąd do wydatków sądowych. Zmianie ulegną niektóre opłaty sądowe związane z prowadzeniem postępowania mediacyjnego. Rozwiązania zaproponowane w projekcie mają skłaniać strony do podejmowania prób polubownego rozwiązywania sporu zamiast kierowania sprawy do sądu.

(Źródło: MG, MS)



### Ustawa o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych

■ Podczas posiedzenia Sejmu 22 lipca odbyło się III czytanie projektu ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych.

Podczas głosowania Sejm przyjął projekt ustawy z poprawkami rekomendowane przez Komisję (za głosowało 227 posłów, przeciw 181, wstrzymało się 2).

Ustawa o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych ma ułatwić i przyspieszyć budowę sieci przesyłowych, zgodnie z tytułem ustawy, o strategicznym znaczeniu.

Objęte ustawą inwestycje dotyczą m.in. sieci wyprowadzających moce z budowanych elektrowni oraz połączeń transgranicznych, a w tym projektów realizowanych w ramach budowy połączenia Polska - Litwa i projektu budowy trzeciego połączenia Polska - Niemcy (budowa linii 400 kV Plewiska - Eisenhüttenstad). W sumie ustawa, w wersji przyjętej przez Sejm, dotyczy 23 projektów wymienionych w załączniku do ustawy.

Przepisy uchwalonej przez Sejm specustawy przesyłowej przewidują m.in. możliwość wyłączenia nieruchomości pod planowane sieci energetyczne za odszkodowaniem. Jego wysokość ma być negocjowana między inwestorem i właścicielem nieruchomości w oparciu o wycenę rzeczoznawcy. W przypadku braku porozumienia stron wysokość odszkodowania ma ustalać wojewoda. Gdy i to nie da pozytywnych rezultatów to właściciel nieruchomości będzie mógł skierować sprawę do sądu, ale nie będzie to wstrzymywało wyłączenia, a więc także budowy sieci.

#### Projekt ustawy w Senacie

W ostatniej chwili uzupełniono porządek obrad posiedzenia Senackich Komisji Gospodarki Narodowej oraz Samorządu Terytorialnego i Administracji Państwowej. Tym samym projekt ustawy o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie sieci przesyłowych procedowany był w senackiej Komisji 22.07.

Podczas posiedzenia zgłoszono następujące poprawki:

- Poprawka do art. 21 - umożliwienie, na wniosek, wypłacenia osobie uprawnionej zaliczki na poczet odszkodowania w wysokości 70% całkowitej kwoty odszkodowania w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku. Zaliczka podlegać miałyby zwrotowi, w przypadku gdy zmieniono by planowany przebieg sieci (poprawka senatora Janusza Sepiła),

- Poprawka do art. 29 – skreślenie punktu 2 – poprawka ma na celu ujednoczyć przepisy w zakresie stawki procentowej opłat rocznych z tytułu użytkowania wieczystego na poziomie 1% (poprawka senatora Janusza Sepiła),
- Poprawka do art. 19 ust. 6 – rozpoczęcie budowy możliwe będzie dopiero po uprawomocnieniu się decyzji lokalizacyjnej (poprawka Ministerstwa Infrastruktury przejęta przez senatora Sepiła),
- Dwie poprawki do art. 4 – nadanie nowego brzmienia ustępowi 1 pkt 4 lit. c oraz skreślenie ustępu 2.

Wieczorem 22.07 ustawa o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych została przegłosowana w Senacie. Uwzględniono 5 poprawek.

### Ustawa o kontroli niektórych inwestycji

■ Komisja Gospodarki Narodowej Senatu na posiedzeniu 21 lipca przyjęła sprawozdanie z prac nad uchwaloną przez Sejm 10 lipca 2015 r. ustawą o kontroli niektórych inwestycji i rekomenduje Senatowi przyjęcie projektu ustawy.

### Ustawa o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska i innych ustaw (SEVESO III)

■ 23.07 Sejm przegłosował ustawę o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska i innych ustaw (SEVESO III).

Za głosowało 272 posłów, przeciw 1, wstrzymało się od głosu 147.

Ustawa skierowana została do prac w Senacie. 29 lipca 2015 roku odbyło się posiedzenie senackiej Komisji Ochrony Środowiska oraz Samorządu Terytorialnego i Administracji Państwowej oświęcone rozpatrzeniu Rozpatrzenie ustawy o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw. W konkluzji Komisje wniosły o przyjęcie ustawy bez poprawek. Na sprawozdawcę komisji wybrano senatora Zbigniewa Mesnera.

### Wysokość zaktualizowanej na rok 2016 kwoty kosztów osieroconych

■ W Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 27/2015 z 21 lipca br. podano zaktualizowane kwoty tzw. kosztów osieroconych na 2016 r. dla pięciu 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 27/2015 w sprawie wysokości zaktualizowanej na rok 2016 kwoty kosztów osieroczonych*.

### **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 30 lipca br. stosowną informację za okres od 1 lipca 2014 r. do 30 czerwca 2015 r. Wynika z niej, że w tym czasie przychody PSE S.A. z omawianego tytułu wyniosły ponad 97,5 mln zł.

Weryfikacja danych przedstawionych przez PSE S.A. wykazała, że wszystkie te przychody zostały przeznaczone na cele opisane w Rozporządzeniu Komisji Europejskiej nr 714/2009.

Więcej szczegółów zawiera *Informacja Prezesa URE nr 28/2015 w sprawie sposobu wykorzystania przez operatora elektroenergetycznego systemu przesyłowego środków uzyskanych z udostępniania transgranicznych zdolności przesyłowych w okresie od 1 lipca 2014 r. do 30 czerwca 2015 r.*

### **Praktyczne aspekty postępowań o udzielenie zamówienia publicznego**

■ W dniu 25 czerwca 2015 r. w Krakowie odbyło się zorganizowane przez Urząd Zamówień Publicznych seminarium zatytułowane „Praktyczne aspekty postępowań o udzielenie zamówienia publicznego”. W przedsięwzięciu uczestniczyło blisko 70 osób – przedstawiciele instytucji wydających środki publiczne i ubiegających się o zamówienia publiczne. W trakcie spotkania zostały zaprezentowane zagadnienia ważne z punktu widzenia procedury udzielania zamówień publicznych. Prezentacje ze spotkania do pobrania na stronie [www.uzp.gov.pl](http://www.uzp.gov.pl)

### **Kończy się modernizacja elektrociepłowni w Krakowie**

■ PAP: Elektrociepłownia w Krakowie, należąca do francuskiej Grupy EDF kończy inwestycje, które pozwolą jej spełnić nowe, znacznie ostrzejsze normy środowiskowe dotyczące emisji do atmosfery. Rozpoczęły się testy nowej instalacji mokrego odsiarczania spalin.

W ramach testów do absorbera skierowane będą spaliny, które po oczyszczeniu zaczną w formie obłoku pary wodnej unosić się nad nowym kominem. Testy instalacji będą trwały z różnym natężeniem do końca tego roku. Od 1 stycznia 2016 roku, elektrociepłownia jest bowiem zobowiązana do przestrzegania nowych, znacznie ostrzejszych norm środowiskowych dotyczących emisji do atmosfery i nowe instalacje są niezbędne do dalszego jej funkcjonowania. Dzięki nowej instalacji odsiarczania i odazotowania spalin, emisje tlenków siarki zmniejszą się pięciokrotnie, a tlenków azotu trzykrotnie. Zmniejszy się również pięciokrotnie ilość emitowanego do atmosfery pyłu. Instalacje odsiarczania i odazotowania spalin w elektrociepłowni wpłyną znacząco na poprawę jakości powietrza oraz zapewnią długoterminowe bezpieczeństwo dostaw energii dla Krakowa.

### **550 mln EUR na sieci transgraniczne od KE**

■ 30.06 Komisja Europejska ogłosiła zaproszenie do składania wniosków w ramach programu Connecting Europe Facility (CEF), którego celem jest wsparcie finansowania kluczowych transeuropejskich projektów infrastruktury energetycznej. KE w ogłoszonym konkursie ma do rozdysponowania 550 mln EUR na energetyczną infrastrukturę sieciową, która przyczyni się do rozwoju Unii Energetycznej. Termin składania wniosków upływa 30 września 2015 roku, a decyzji w sprawie wyboru wniosków, które uzyskają unijne dofinansowanie można się spodziewać pod koniec tego roku. Jest to drugi z dwóch zaplanowanych na ten rok konkursów, łącznie w 2015 roku KE ma przeznaczyć na ten cel 650 mln EUR.

Aby ubiegać się o dofinansowanie, projekt musi być na liście „projektów wspólnego zainteresowania”. Pierwsza lista została przyjęta przez Komisję Europejską w październiku 2013 roku i składa się z 248 kluczowych projektów infrastruktury energetycznej. Lista ta będzie aktualizowana na koniec tego roku.





### Staż wakacyjny w Veolia

■ 1 lipca 2015 r. ruszył trzymiesięczny „Wakacyjny staż w Heat-Tech Center”. Do programu zakwalifikowało się czworo studentów Politechniki Warszawskiej. Organizatorem jest Heat-Tech Center – centrum kompetencyjne ciepłownictwa w Grupie Veolia. Staż w Heat-Tech Center to szansa na zdobycie praktycznego spojrzenia na zagadnienia dotyczące ciepłownictwa dzięki uczestniczeniu w bieżących projektach ośrodka. Studenci w ciągu tych trzech miesięcy otrzymają niezbędne wsparcie merytoryczne ze strony opiekunów oraz możliwość korzystania z zaplecza badawczego HTC.

Dla Veolii współpraca ze środowiskiem naukowym jest istotna. Podejmowane przez Spółkę działania dają studentom szansę na zdobycie praktycznej wiedzy. Natomiast dla firmy to możliwość współpracy z przyszłymi specjalistami i przeciwdziałania tym samym powstawaniu luki pokoleniowej. „Wakacyjny staż w Heat-Tech Center” to jeden z efektów podpisanego niespełna trzy lata temu porozumienia Veolii Energia Warszawa i Politechniki Warszawskiej, dotyczącego współpracy naukowo-technicznej. Nie jest to jedyny program stażowy firmy – od 2013 roku prowadzone są jeszcze dwa sztafardowe projekty: „Zrób dyplom z Heat-Tech Center” oraz „Doktoraty z Heat-Tech Center”, których kolejne edycje mamy nadzieję uruchomić do końca 2015 roku. Heat-Tech Center to ośrodek badawczo-rozwojowy z ponad 50-letnim doświadczeniem w rozwiązaniu problemów występujących w sieciach ciepłowniczych. Prowadzi projekty, których celem jest poprawa efektywności energetycznej w systemach miejskich i przemysłowych. Ponadto wspiera Grupę Veolia w doborze technologii i sprzętu oraz uzupełnia pracę Veolia Research & Innovation.

### Analiza możliwości współpracy PGE GiEK i ECO

■ PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna oraz Energetyka Ciepła Opolszczyzny podpisały list intencyjny, w którym deklarują, że zbadają możliwości techniczne i ekonomiczne koncepcji w zakresie optymalizacji dostaw ciepła produkowanego w wysokosprawnej kogeneracji w obu przedsiębiorstwach dla mieszkańców Opola.

Spółki w podpisanym liście intencyjnym zadeklarowały, że na partnerskich warunkach przeanalizują koncepcję dostaw ciepła z należącej do PGE GiEK Elektrowni Opole oraz będącej własnością ECO Elektrociepłowni przy ul. Harcerskiej w Opolu dla mieszkańców Opola.

W ocenie obu spółek realizacja przedsięwzięcia może zapewnić odbiorcom długoterminowe bezpieczeństwo dostaw ciepła.

W pierwszym etapie prac nad koncepcją, strony przygotowują własne, wstępne analizy. Następnie ich wyniki zostaną zweryfikowane przez obie spółki poprzez wykonanie wspólnego opracowania z analizą ekonomiczno-techniczną. Na tej podstawie zarządy obu przedsiębiorstw podejmą decyzję, co do dalszej współpracy i realizacji kolejnych działań. Uzgodniono, że wspólna analiza zostanie przygotowana do połowy września 2015 r.

Z ramienia PGE GiEK list intencyjny podpisał wiceprezesi Waldemar Szulc oraz Robert Imbor, a w imieniu ECO prezes Wiesław Chmielowiec i członek zarządu dyrektor ds. operacyjnych Andrzej Goździkowski.

### Budowa EC w Radlinie – zgoda UOKiK

■ Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumenta wydał zgodę na wspólne przedsięwzięcie JSW Koks oraz Agencji Rozwoju Przemysłu, w ramach którego ma powstać Elektrociepłownia w Radlinie w woj. śląskim.

Decyzja UOKiK dotyczy zgody na budowę Elektrociepłowni w Radlinie (woj. śląskie) przez JSW Koks oraz Agencję Rozwoju Przemysłu. Zgoda Urzędu była konieczna, bo zgodnie z przepisami transakcja podlega zgłoszeniu do urzędu antymonopolowego, jeżeli biorą w niej udział przedsiębiorcy, których łączny obrót w roku poprzedzającym przekroczył 1 mld euro na świecie lub 50 mln euro w Polsce.

Przedsięwzięcie budowy Elektrociepłowni w Radlinie będzie realizowała spółka celowa, do której JSW Koks wniesie nieruchomości, a także kompletną dokumentację inwestycyjną, projektową i administracyjno-prawną, natomiast ARP zapewni środki finansowe na realizację wspólnego projektu.

Elektrociepłownia o mocy 104 MWt, ędzie zasilana gazem koksowniczym. W kwietniu oba podmioty podpisały list intencyjny w sprawie tej inwestycji. Rozpoczęcie komercyjnej eksploatacji elektrociepłowni planowane jest na drugą połowę 2017 roku.

Elektrociepłownia ma zabezpieczać potrzeby Koksowni Radlin na ciepło technologiczne i energię elektryczną. Nadwyżki ciepła mają również zabezpieczać potrzeby na ciepło grzewcze Kopalni Węgla Kamiennego „Marcel” oraz Miasta Radlin. Natomiast nadwyżki energii elektrycznej wprowadzane będą do sieci OSD Tauron Dystrybucja i sprzedawane odbiorcom zewnętrznym.



### Kogeneracja. Bez wsparcia ani rusz

■ Rzeczpospolita (2.07): relacjonując debatę „Przyszłość kogeneracji w Polsce w kontekście unijnej polityki klimatycznej” informuje, że w Polsce dysponujemy sporym potencjałem do rozwoju kogeneracji, ale nieuregulowane kwestie wsparcia dla tego typu źródeł blokują ich rozwój. Jak czytamy w dzienniku, w ocenie uczestników debaty w Polsce mogłyby powstać źródła kogeneracyjne o łącznej mocy nawet 5 GW, co oznaczałoby możliwość redukcji emisji CO<sub>2</sub> o około 16 mln ton. Jednak realizacja tego typu projektów uzależniona jest od systemu wsparcia. Inwestorzy mają wiedzę i odpowiednie środki, a także gotowe projekty, z których część uzyskała niezbędną do rozpoczęcia prac pozwolenia, ale nie mogą podjąć decyzji o budowie ze względu na brak długoterminowego wsparcia dla tego typu źródeł.

Dziennik przypomina, że obecny system wsparcia oparty o kolorowe certyfikaty ma obowiązywać do końca 2018 roku, ale ustawa w tej sprawie nadal jest oceniana przez Komisję Europejską pod względem zgodności z unijnymi przepisami o pomocy publicznej. Według uczestniczącego w debacie dyrektora Departamentu Energetyki w Ministerstwie Gospodarki Tomasza Dąbrowskiego decyzji KE w tej sprawie można się spodziewać już wkrótce.

Jednocześnie dziennik przypomina, że ciepłownicy przygotowują nowy model wsparcia dla kogeneracji, który ma być oparty o system aukcyjny. Jak tłumaczył podczas debaty „Rz” Janusz Ryk z PTEZ, KE krytycznie podchodzi do certyfikatów, a system aukcyjny powinien spełnić jej oczekiwania.

Mimo zalet systemu aukcyjnego dyrektor Dąbrowski zwrócił uwagę podczas debaty, że trzeba brać pod uwagę jego wpływ na cenę ciepła dla odbiorców. Przyznał mu rację Jacek Szymczak (IGCP) podkreślając, że zbyt wysokie ceny ciepła systemowego skłonią odbiorców do zastąpienia go innymi źródłami. Jednocześnie zapewnił, że twórcy nowego systemu wsparcia pracują nad tym, by nie było nadmiernego wsparcia, a sam system nie wpływał istotnie na cenę.

### Budowa Energetycznego Centrum Nauki w Kielcach

■ PAP 5.07: Interaktywne urządzenia, które będą częścią ekspozycji Energetycznego Centrum Nauki, zostaną wkrótce zainstalowane w pomieszczeniach tej placówki edukacyjnej, powstającej w Kieleckim Parku Technologicznym. Centrum ma rozpocząć funkcjonowanie jesienią. W przestrzeni centrum, zaaranżowanej na starą fabrykę,

znajdzie się interaktywna wystawa z 28 stanowiskami, służącymi do samodzielnego eksperymentowania oraz laboratorium. Placówka będzie oferowała zajęcia i warsztaty, pokazy naukowe wyjaśniające m.in. prawa i procesy biologiczne, fizyczne chemiczne oraz zagadnienia dotyczące ekologii czy energii odnawialnej.

W połowie miesiąca ma się rozpocząć instalacja urządzeń interaktywnych i multimedialnych, które będą częścią wystawy, a otwarcie centrum zaplanowano na jesień.

### Jeden z udziałowców ECO chce sprzedać część swoich akcji

■ PAP (7.07): Drugi po mieście Opolu największy udziałowiec Energetyki Ciepłej Opolszczyzny, spółka E.ON edis energia chce sprzedać część swoich akcji. Opole sprzeciwia się wydanej przez zarząd ECO zgodzie na taką sprzedaż. E.ON uspokaja, że nie jest to sprzedaż poza koncern.

O tym, że zarząd Energetyki Ciepłej Opolszczyzny (ECO) podjął decyzję o wyrażeniu zgody na sprzedaż części akcji ECO należącej do spółki E.ON. edis energia spółce SEC Energia ze Szczecina, poinformował na konferencji prasowej 7.07 wiceprezydent Opola Mirosław Pietrucha. Zaznaczył, że zgoda zarządu ECO dotyczy możliwości sprzedaży 282 tys. – z ponad 700 tys. – akcji należących do E.ON edis energia, która to spółka ma 45,7 proc. udziałów w ECO.

Według Pietruchy akcje miałyby kupić „spółka o kapitale zakładowym 250 tys. zł”. „Natomiast wartość akcji, którymi będzie dysponowała, to są kwoty milionowe” – mówił.

Podkreślił też, że miasto – większościowy udziałowiec w ECO – nie zostało poinformowane o takiej planowanej decyzji zarządu. Dowiedziało się o tym, jak mówił Pietrucha, tylko dlatego że zasiadający w radzie nadzorczej ECO wiceprezydent Opola Janusz Kowalski został także oddelegowany, aby obserwować prace zarządu. „Wydaje nam się, że tak ważne decyzje związane ze sprzedażą części akcji, nawet należących do naszego partnera, mimo wszystko powinny być konsultowane z partnerem mającym większościowe udziały” – dodał Pietrucha.

Zaznaczył, że z jego wiedzy wynika, iż wniosek E.ON edis energia dot. zgody na sprzedaż części akcji wpłynął w poniedziałek; zgoda została wydana we wtorek; a zarząd ma to do 30 dni. „Tempo ekspresowe podjęcia tej decyzji jest dla nas zupełnie niezrozumiałe” – uznał.

Poinformował też, że wiceprezydent Kowalski złożył pismo do zarządu ECO, w którym apeluje o wstrzymanie zgody na sprzedaż akcji E.ON edis energia. W przekazanym przez



miasto mediom liście Kowalskiego do zarządu ECO można przeczytać np., że „E.ON wraz z Zarządem ECO poprzez asymetrię informacyjną oraz rozdrobnienie akcjonariatu może doprowadzić do przejścia kontroli nad Spółką ECO SA przez kapitał pochodzący ze Szczecina i Niemiec”.

Rzecznik prasowa ECO SA Iwona Nawrot - Szczepanik w przesłanym PAP stanowisku zapewniła, że podjęcie uchwały dot. wyrażenia zgody na zbycie części akcji E.ON edis energia „nastąpiło zgodnie z kodeksem spółek handlowych i Statutem Spółki”. „Wyrażenie zgody na zbywanie akcji leży w wyłącznej kompetencji Zarządu i żaden inny organ Spółki (Rada Nadzorcza, Zgromadzenie Akcjonariuszy), ani także Gmina Opole, jako akcjonariusz tej Spółki nie ma w tym względzie jakichkolwiek uprawnień. Także termin na wyrażenie zgody na zbycie akcji jest zgodny ze Statutem Spółki” – dodała.

Pytana przez PAP, czy była przez ECO prowadzona analiza stabilności pozycji spółki SEC Energia, rzeczniczka ECO zaznaczyła, że SEC Energia jest w 100 proc. własnością spółki SEC Szczecin, a udziałowcem SEC Szczecin w 66,41 proc. jest E.ON edis energia. „Zatem stabilność tej spółki, w każdym aspekcie, nie budzi zastrzeżeń” – zaznaczyła. W przesłanym PAP stanowisku zarządu E.ON edis energia podkreślono m.in., że transakcja zbycia akcji między spółkami kapitałowymi Grupy E.ON edis energia „jest standardową transakcją”. „W ramach grup kapitałowych nie jest to nic nadzwyczajnego, dlatego ze zdziwieniem przyjmujemy niezwykle emocjonalny ton komentarzy Miasta i przypisywanie nam nieprawdziwych intencji oraz motywacji” – zaznaczono. Podkreślono też, że „nie jest to sprzedaż akcji na zewnątrz koncernu, tak więc w żaden sposób nie zmienia to sytuacji w ECO SA”.

Zarząd E.ON edis energia poinformował ponadto, że E.ON edis energia „nie planuje sprzedaży akcji poza grupę kapitałową”. „Niezmienne jesteśmy zwolennikiem zrównoważonego wzrostu ECO ze wzmocnieniem roli Opola jako decyzyjnego centrum tej spółki. Chcemy pozostać jako stabilny inwestor w Opolu na długi czas”.

ECO SA w Opolu to spółka, w której 53 proc. udziałów ma miasto Opole. Pełni ona rolę dominującą w Grupie Kapitałowej ECO, która świadczy usługi na terenie 10 województw i dostarcza ciepło do pół miliona mieszkańców. Podstawową działalnością większości spółek tworzących GK ECO jest produkcja oraz dystrybucja ciepła.

### **W Krakowie więcej osób otrzyma dopłatę za likwidację pieców węglowych**

■ Krakowscy radni podnieśli kryterium dochodowe przyznawania pomocy z programu osłonowego i dopłat do rachunków za ogrzewanie dla osób, które zlikwidują piece węglowe. Dzięki temu na taką inwestycję powinno decydować się jeszcze więcej osób. Program osłonowy został uchwalony w listopadzie 2013 r. i będzie realizowany do 2022.

Krakowianie, którzy zamiast ogrzewać mieszkania węglem wybiorą gaz, energię elektryczną, olej opałowy lub zdecydują się na podłączenie lokalu do sieci MPEC i po tej zmianie będą płacić wyższe rachunki, mogą starać się w Miejskim Ośrodku Pomocy Społecznej o pomoc. Muszą jednak spełniać kryterium dochodowe.

Do tej pory miesięczny dochód osoby samotnej, starającej się o taką dopłatę do rachunków, nie mógł przekraczać 2 tys. 439 zł netto. Teraz radni podnieśli tę kwotę do 2 tys. 710 zł. W przypadku rodzin dochód może wynosić maksymalnie 2 tys. 052 zł netto na osobę (było 1 tys. 368 zł).

W zeszłym roku pomocą objętych zostało 80 lokali, a od stycznia tego roku już kolejnych 99. Osoby, które już teraz korzystają z dopłat, otrzymają wyrównanie od początku roku. Szacuje się, że w tym roku na realizację programu osłonowego wydanych zostanie 264 tys. zł, a w kolejnych latach kwoty te będą rosły. W 2016 r. będzie to 637,8 tys. zł, w 2017 r. 1,2 mln zł, a w 2022 już 2,5 mln zł.

### **Polska jest pionierem zastosowania inteligentnych systemów ciepłowniczych?**

■ Zdaniem prezesa Schneider Electric, miejskie sieci ciepłownicze w Polsce są jednymi z najnowocześniejszych w Europie. Wszystko dzięki zastosowaniu inteligentnych systemów ciepłowniczych.

Według danych raportu „Miasto Przyszłości” opracowanego przez ośrodek dialogu i analiz ThinkThank oraz RWE, 14% polskich miast deklaruje, że do tej pory wprowadziło na dużą skalę rozwiązania typu smart. Najmniej, bo zaledwie 17 proc. stanowiły inwestycje w inteligentne systemy budynkowe, a zaledwie 6% – w inteligentne systemy zarządzania energią.

Polskie miasta na razie inwestują tylko w pojedyncze inteligentne systemy. Ponad 50% polskich miast ma rozbudowane systemy nadzoru wizyjnego. Bardzo wiele inwestuje w publiczne strefy dostępu do internetu, systemy informacji miejskiej. W większości miast pojawiają się ponadto inteligentne,



nowoczesne budynki, w tym wiele obiektów publicznych.

Nie mamy się czego wstydzić, jeśli chodzi o technologie ciepłownicze. W tym sektorze nowoczesne systemy zarządzania są bardzo powszechne. Miejskie sieci ciepłownicze w Polsce są jednymi z najnowocześniejszych ze wszystkich krajów, które mają podobną technologię. W Polsce większość tych sieci została w ostatnich latach zmodernizowana, więc jesteśmy jednym z pionierów zastosowania w tej dziedzinie inteligentnych systemów.

Firma Schneider Electric aktywnie promuje ideę smart city. Z jej danych wynika, że obecnie budynki generują 40% globalnej konsumpcji energii, a w niedalekiej przyszłości będzie to aż 60%.

### Ciepło systemowe pomoże rozwiązać problem niskiej emisji

■ W Rzeczypospolitej (21.07) prezes Fortum Power and Heat Polska Mikael Lemström pisze, że aż sześć polskich miast jest w czołowej dziesiątce europejskich miast z najbardziej zanieczyszczonym powietrzem.

Szef Fortum w Polsce zwraca uwagę, że mimo pozytywnych działań prowadzonych w Polsce w celu ograniczenia problemu zanieczyszczenia powietrza nadal brakuje skutecznych mechanizmów prawnych pozwalających przeciwdziałać niskiej emisji, zwraca jednocześnie uwagę na niską świadomość społeczną tego problemu i dodaje, że w połączeniu z niskim statusem materialnym prowadzi to do wykonywania niskiej jakości paliw.

W ocenie szefa Fortum w Polsce jednym z rozwiązań tego problemu w polskich miastach jest popularyzacja ciepła systemowego, co pozwoli ograniczyć tzw. niską emisję generowaną przez indywidualne źródła ciepła. Najbardziej efektywnym i ekologicznym sposobem produkcji ciepła sieciowego jest wytwarzanie go w elektrociepłowniach zasilanych dostępnymi lokalnie paliwami. Jednak, aby tego typu rozwiązania mogły się rozwijać w polskich miastach, konieczne jest przygotowanie i wdrożenie długoterminowego programu wsparcia dla wysokosprawnej kogeneracji.

### Wzrost zużycia i produkcji energii elektrycznej

■ Z danych PSE wynika, że zużycie energii elektrycznej w Polsce w czerwcu wyniosło 12.467 GWh, co oznacza, że wzrosło o 2,94 proc. Rdr.

W okresie I-VI 2015 r. zużycie energii elektrycznej wzrosło o 1,85 proc. rdr do 79.911 GWh.

W czerwcu wyprodukowano w Polsce 12.297 GWh energii elektrycznej, tj. o 4,28 proc. więcej rdr. Od początku 2015 roku wyprodukowano 79.527 GWh energii, o 2,9 proc. więcej rdr.

Jak poinformował ISBnews, według danych GUS w pierwszej połowie tego roku produkcja energii elektrycznej zwiększyła się o 3,4 proc. r/r do 80 868 GWh.

### EC geotermalna ma powstać w Kole

■ Spółka Geothermal Energy Resources oraz władze miasta Koło podpisały list intencyjny w sprawie projektu budowy elektrociepłowni geotermalnej o mocy do 15 MWt. Uroczystość z udziałem Burmistrza miasta Koło oraz prezesa zarządu Geothermal Energy Resources, miała miejsce w dniu 20 lipca w Ratuszu Miejskim w Kole.

W efekcie realizacji projektu miasto ma otrzymać nowe ekologiczne źródło, które zapewni ok. 220 tys. GJ ciepła rocznie, co pokryje ok. 90 proc. rocznego zapotrzebowania Koła na ciepło grzewcze i ciepłą wodę. Jednocześnie uruchomienie nowej ciepłowni ma przynieść miastu wymierne korzyści i oszczędności w postaci ograniczenia emisji CO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> i innych zanieczyszczeń emitowanych przez konwencjonalne źródła ciepła. Elektrociepłownia geotermalna umożliwi stabilizację cen ciepła w Kole oraz zwiększenie efektywności cieplnej.

Prace związane z inwestycją zostaną rozpoczęte od przeprowadzenia jeszcze w tym roku badań geofizycznych dla określenia optymalnej lokalizacji odwiertów geotermalnych. Kolejnym krokiem będzie wykonanie projektu elektrociepłowni, a następnie podpisanie umowy z miastem Koło, co ma umożliwić spółce ubieganie się o dofinansowanie inwestycji. Realizacja inwestycji jest planowana na okres 30-36 miesięcy. Inwestycja ma być sfinansowana dzięki kredytom, środkom unijnym oraz private equity.

### PGE sponsorem tytularnym Stadionu Narodowego

■ PGE Polska Grupa Energetyczna została partnerem tytularnym Stadionu Narodowego w Warszawie. Na mocy pięcioletniej umowy będzie on od teraz nosił nazwę PGE Narodowy.

Umowa z PL.2012+ to kolejny krok do zrealizowania głównego celu działań marketingowych Spółki, czyli osiągnięcia takiego poziomu świadomości i rozpoznawalności marki PGE, by każdy Polak nie tylko znał markę PGE, ale przede wszystkim chciał być jej klientem. PGE, jako największa grupa kapitałowa w branży elektroenergetycznej, zgod-



nie ze swoją strategią komunikacji wspiera największe i najbardziej prestiżowe projekty w Polsce. PGE Narodowy jest jednym z nich. Od 2014 roku Stadion Narodowy to samofinansujące się przedsiębiorstwo, a pozyskanie partnera tytularnego jest kolejnym etapem w rozwoju potencjału biznesowego cieszącego się niesłabnącą popularnością obiektu. Doświadczenie spółki PL.2012+ i współpraca z PGE Polską Grupą Energetyczną – liderem w sektorze energetycznym, jednocześnie marką, która od lat angażuje się w sponsoring sportu i wydarzeń kulturalnych na najwyższym poziomie, stanowią gwarancję sukcesu PGE Narodowego w kolejnych latach. Współpraca dwóch silnych, rozpoznawalnych i cenionych marek przyniesie korzyść obydwu stronom umowy, a przede wszystkim milionom kibiców, którzy będą odwiedzać PGE Narodowy. Umowę zawarto do 10 października 2020 r. z możliwością jej przedłużenia. Nazwa PGE Narodowy obowiązuje od momentu podpisania umowy.

### Współpraca Taurona z Uniwersytetem Śląskim

■ W zawartej 16 lipca ramowej umowie o współpracy TAURON Polska Energia i Uniwersytet Śląski określili kierunki działań oraz wspólne inicjatywy o charakterze naukowo-dydaktycznym, badawczo-rozwojowym, doradczym i promocyjnym na kolejne lata. Głównym celem porozumienia jest optymalne wykorzystanie doświadczeń i dorobku naukowego uczelni oraz potencjału i pozycji spółek Grupy TAURON w realizacji wspólnych przedsięwzięć. Korzyści z zacieśnienia współpracy będą czerpali zarówno studenci oraz kadra dydaktyczna Uniwersytetu Śląskiego, jak i pracownicy Grupy TAURON. Na mocy porozumienia studenci oraz absolwenci uczelni będą mieli możliwość odbywania staży i praktyk w spółkach należących do Grupy TAURON. Z kolei pracownicy TAURONA będą mogli uczestniczyć w studiach podyplomowych, seminariach czy konferencjach organizowanych przez uczelnię.

To kolejna umowa o współpracy z uczelnią wyższą, którą TAURON podpisał w ciągu ostatnich kilku miesięcy. W listopadzie ubiegłego roku spółka zawarła podobne porozumienie z Politechniką Śląską w Gliwicach, w lutym tego roku – z Uniwersytetem Ekonomicznym w Katowicach, natomiast w maju – z krakowską Akademią Górniczo-Hutniczą.

### Prace Fortum nad produkcją chłodu z ciepła

■ Coraz częstsze fale gorąca powodują potrzebę instalacji klimatyzacji nie tylko w obiektach użyteczności publicznej czy sklepach, ale również w domach i mieszkaniach. Przekłada się to na zwiększone zużycie energii elektrycznej, niezbędnej do zasilania klimatyzatorów, która jest produkowana między innymi w elektrociepłowniach. Tego typu zakłady poza prądem wytwarzają również ciepło, na które miesiącach letnich nie ma zapotrzebowania. Aby je efektywnie wykorzystać specjaliści Fortum i naukowcy z Politechniki Wrocławskiej pracują nad rozwiązaniem, które pozwoli na użycie ciepła systemowego do produkcji chłodu!

W ramach projektu badawczego Fortum, w Częstochowie testowana jest instalacja adsorpcyjna, która przy użyciu ciepła z sieci pozwoli na wytwarzanie wody lodowej, mogącej posłużyć do zasilania systemów klimatyzacyjnych schładzających powietrze. Nowatorska technologia może znaleźć zastosowanie m.in. w wielu obiektach użyteczności publicznej, biurach czy innych budynkach podłączonych do miejskiej sieci ciepłowniczej.

Produkcja chłodu z ciepła systemowego pozwoli nie tylko na efektywne wykorzystanie ciepła produkowanego w elektrociepłowniach latem, ale również umożliwi ograniczenie zużycia energii elektrycznej, której w okresach letnich używamy coraz więcej, na przykład do zasilania klimatyzatorów. Projekt badawczy Fortum pokazuje, że współpraca prywatnych przedsiębiorstw ze środowiskiem akademickim może przynieść bardzo dobre rezultaty.

Fortum ma doświadczenie w produkcji chłodu sieciowego za granicą. W Sztokholmie do produkcji chłodu wykorzystywana jest zimna woda morską.

### Fortum sprzedało firmie DZT Service dwie kotłownie

■ Firma DZT Service zakupiła od Fortum Power and Heat Polska dwie kotłownie w Świebodzicach: miałowa, mieści się na terenie osiedla Sudeckiego i dostarcza ciepło oraz ciepłą wodę mieszkańcom miasta, druga, to kotłownia gazowa, z której korzysta firma Schneider Electric Energy Poland ze Świebodzic.

Pierwsza z kotłowni jest obecnie dzierżawiona przez spółkę DZT Ciepło. Pod jej szyldem funkcjonuje od 1 marca bieżącego roku.

W najbliższym czasie DZT Ciepło planuje wprowadzić szereg proekologicznych modernizacji w kotłowni miałowej, dostosowując ją do przepisów Unii Europejskiej, które mają



obowiązywać w Polsce od 2020 roku. Mimo modyfikacji kotłowni, cena dla odbiorców nie ulegnie zmianie. W planach modernizacyjnych kotłowni miałowej Spółka zakłada m.in. wymianę kotłów – nowe mają osiągnąć o ponad 20 proc. wyższą sprawność przy mocy termicznej poniżej 1 MW. Zmienione zostaną również kominy stalowe oraz instalacja układu oczyszczania spalin w postaci baterii cyklonów zaprojektowanych do każdego kotła. Modernizacje mają spowodować ograniczenie energochłonności systemu grzewczego, a przez to uczynić kotłownię bardziej ekologiczną.

### **Rząd przyjął projekt nowelizacji ustawy o swobodzie działalności gospodarczej**

■ Uproszczenie procedur związanych z dokonywaniem wpisów, wykreśleń i sprostowań w Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej to główne zmiany zaproponowane przez MG w ustawie o swobodzie działalności gospodarczej. Projekt nowelizacji przepisów, przyjęty przez RM 21 lipca 2015 r., ma na celu zwiększenie szybkości i sprawności obsługi przedsiębiorców.

Uproszczenie stosowania przepisów ustawy o swobodzie gospodarczej i usprawnienie systemu CEIDG powinno przełożyć się na zmniejszenie liczby wniosków wymagających wszczęcia postępowania administracyjnego i skrócenie czasu oczekiwania na aktualizację wpisu. Nowelizacja doprecyzuje także istniejące przepisy ustawy, co z kolei uproszczy i ujednotoczy stosowanie prawa, a przede wszystkim zapewni wysokiej jakości dane zawarte w ewidencji przedsiębiorców. Będzie to sprzyjać ugruntowaniu bezpieczeństwa obrotu gospodarczego. Ma to szczególne znaczenie dla małych i średnich przedsiębiorstw, których zaufanie do kontrahentów bazuje na informacjach czerpanych z Centralnej Ewidencji i Informacji Gospodarczej prowadzonej przez Ministra Gospodarki.

W ramach nowelizacji ustawy przewidziano również zmiany zmierzające do udostępniania danych CEIDG nieodpłatnie – wszystkim zainteresowanym podmiotom – poprzez wyszukiwarkę CEIDG. Nastąpi więc zrównanie podmiotów publicznych i komercyjnych w zakresie udostępniania danych CEIDG, poprzez zniesienie opłaty za ich udostępnianie. Nowelizacja ma umożliwić ponadto organom państwowym takim, jak np. sądy czy prokuratury, dostęp do wszystkich danych wpisowych.

### **RM przyjęła propozycje MG w zakresie terminów zapłaty w transakcjach handlowych oraz odsetek w obrocie cywilnoprawnym**

■ Przeciwdziałanie opóźnieniom w płatnościach w transakcjach handlowych oraz wprowadzenie ujednoczonego mechanizmu naliczania odsetek w obrocie cywilnoprawnym to główne cele przygotowanego przez MG projektu ustawy o zmianie ustawy o terminach zapłaty w transakcjach handlowych, ustawy – Kodeks cywilny oraz niektórych innych ustaw. Dokument 21 lipca 2015 r. przyjęła Rada Ministrów.

Najważniejsze zmiany zaproponowane w ramach projektu to m.in. wprowadzenie mechanizmu obliczania odsetek za opóźnienie w obrocie profesjonalnym, nowy mechanizm naliczania odsetek ustawowych z Kodeksu cywilnego oraz zróżnicowanie wysokości tych odsetek. Projekt wprowadza również zmiany w zakresie naliczania odsetek maksymalnych, które stanowić będą dwukrotność odpowiednio – odsetek ustawowych (kapitałowych) lub odsetek ustawowych za opóźnienie.

Projekt nowelizacji uzupełnia ponadto wdrożenie do polskiego porządku prawnego dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2001/7/UE dotyczącej zwalczania opóźnień w płatnościach w transakcjach handlowych. Dostosowuje także część pojęć do brzmienia dyrektywy oraz doprecyzowuje te przepisy, które wywołują trudności w praktycznym stosowaniu (np. naliczanie tzw. rekompensaty w sytuacji wystawiania wielu faktur w ramach jednej umowy).

Istotnym elementem projektu jest także wprowadzenie rozwiązań, które mają na celu utrzymanie wysokości odsetek na odpowiednim poziomie.

Zgodnie z projektem – w razie wzrostu stóp procentowych ustalanych przez Radę Polityki Pieniężnej – wzrost poziomu odsetek maksymalnych będzie zbliżony do wzrostu stóp rynkowych. Nowy mechanizm ograniczy zatem ryzyko spirali zadłużenia w przyszłości. Zaproponowany mechanizm powoduje, że ten wzrost lub spadek będzie łagodny a nie gwałtowny.



### Nabór wniosków dla wojewódzkich funduszy w ramach programu KAWKA

■ Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej ogłasza nabór wniosków o udostępnienie środków WFOŚiGW w ramach programu KAWKA.

Na dofinansowanie przedsięwzięć przeznaczono środki w kwocie 120,28 mln złotych do wydatkowania w latach 2015 - 2018, z możliwością zawierania umów do końca 2016 r.

Nabór jest prowadzony w terminie od 27.07.2015 r. do 20.01.2016 r.

Warunki naboru wniosków na stronie NFOŚiGW.

### Co z ustawą o efektywności energetycznej

■ Biznes, związki zawodowe, organizacje społeczne i Koalicja Klimatyczna wystosowały do premier Ewy Kopacz list z apelem o przyspieszenie prac nad projektem ustawy o efektywności energetycznej. Sygnatariusze listu ostrzegają, że dalsze opóźnienia w przyjęciu tego aktu prawnego mogą narazić Polskę na kary finansowe ze strony Komisji Europejskiej.

Organizacje, które wystąpiły z apelem do premier Kopacz o przyspieszenie prac nad projektem ustawy o efektywności energetycznej, zwracają uwagę, że projekt tej regulacji został skierowany na posiedzenie Komitetu Stałego Rady Ministrów 11 czerwca, ale od tego czasu nie widać postępu w pracach.

Jednocześnie sygnatariusze pisma do szefowej rządu podkreślają, iż jeśli do końca kadencji sejmiku projekt ustawy nie zostanie przyjęty, grozi nam kolejne kilka lat opóźnienia w uchwaleniu tego aktu prawnego. W ich ocenie będzie to skutkowało niespełnieniem krajowego celu efektywności energetycznej do 2020 roku, likwidacją systemu wsparcia w tej dziedzinie, a także dalszym opóźnieniem w transpozycji Dyrektywy 2012/27/UE. Będzie oznaczało to mnożenie zbędnych kosztów, większą emisję CO<sub>2</sub> oraz przede wszystkim ryzyko obciążenia Polski karami finansowymi przez Komisję Europejską.

Dla przemysłu szybkie przyjęcie ustawy o efektywności energetycznej ważne jest z dwóch powodów. Po pierwsze, ma ona umożliwić wsparcie dalszego podnoszenia poziomu efektywności energetycznej firm polskiego przemysłu energochłonnego, chociażby poprzez dopuszczenie uczestników handlu emisjami do systemu białych certyfikatów przy jego jednoczesnej reformie. Po drugie ustawa powinna przyczynić się do powstania konkretnej strategii wspierania inwestycji w modernizację budynków po 2017 roku. Jednocześnie przedstawiciele przemy-

ślu podkreślają, że wdrożenie ustawy oznacza nie tylko oszczędności w zużyciu energii, ale też wzrost gospodarczy, rozwój innowacyjnych technologii i tworzenie nowych miejsc pracy.

Wśród sygnatariuszy apelu do premier Kopacz są między innymi: Federacja Pracodawców Polski Zachodniej, Związek Pracodawców Polskie Szkło, Krajowy Związek Zawodowy „Budowlani”, Stowarzyszenie na rzecz efektywności energetycznej i rozwoju odnawialnych źródeł energii „Helios”, Krajowa Agencja Poszanowania Energii, Narodowa Agencja Poszanowania Energii i Koalicja Klimatyczna.

### Grupa GPEC zmienia nazwy spółek

■ W ramach realizacji strategii na najbliższe lata, Grupa GPEC od sierpnia zmieni nazwy i logotypy czterech swoich spółek: Endico, STAR-PEC, ZEC Tczew, Unikom.

Grupa GPEC od lat intensywnie rozwija się na Pomorzu, a w jej skład wchodzi już osiem spółek energetycznych, m.in. z Gdańska, Sopotu, Tczewa czy Starogardu Gdańskiego. Dzięki efektowi synergii wszystkich przedsiębiorstw możliwy jest stały rozwój usług i produktów Grupy - lidera branży ciepłowniczej na Pomorzu. Aby wzmocnić swoją pozycję na rynku i zwiększyć rozpoznawalność marek firma postanowiła przeprowadzić rebranding części ze swoich spółek.

Nowe nazwy dotyczą spółek: GPEC ENERGIA (dawniej Endico, spółka zajmująca się obrotem energią elektryczną), GPEC TCZEW (dawniej ZEC Tczew, spółka ciepłownicza z Tczewa), GPEC MATARNIA (dawniej Unikom, spółka ciepłownicza z południa Gdańska) oraz GPEC STAROGARD (dawniej STAR-PEC, spółka ciepłownicza ze Starogardu Gdańskiego).

Zakończenie całego procesu rebrandingu przewidziane jest na drugą połowę 2015 roku.

### Inwestycja nowej instalacji odsiarczania w EC we Wrocławiu na ukończeniu

■ W Elektrociepłowni Wrocław rozpoczynają się testy instalacji odsiarczania. To jeden z ostatnich etapów przed zakończeniem jednej z największych inwestycji w historii Kogeneracji. Dzięki niej zakład kilkakrotnie zmniejszy emisję tlenków siarki azotu i pyłów.

Po niespełna dwóch latach intensywnych prac nowa instalacja odsiarczania jest gotowa do próbnego uruchomienia. Testy potrwać do jesieni. Analizowana będzie m.in. praca sterowania poszczególnymi urządzeniami, instalacji elektrycznych, automatyki procesu i zabezpieczenia. Od 1 stycznia 2016 r. zakład będzie spełniał już nowe normy środowiskowe.



Technologia wykorzystywana do odsiarczania spalin w EC Wrocław nazywana jest „mokrą wapienną”. To dlatego, że istotną rolę w procesie oczyszczania odgrywa tu woda. Metoda wapienna mokra, jaką wykorzystano we Wrocławiu, ma bardzo wysoką skuteczność ograniczania emisji tlenku siarki. Poza tym zatrzymuje szereg innych związków, praktycznie wszystko to, co jest rozpuszczalne w wodzie.

Najbardziej widoczną częścią instalacji odsiarczania dla mieszkańców jest nowy, 115-metrowy komin to stosunkowo niewielki element całego kompleksu oczyszczania. Najważniejsze procesy zachodzą przede wszystkim w absorberze. W ogromnym zbiorniku spaliny trafiają „pod prysznic”, czyli są omywane wodą z rozpuszczonym węglanem wapna. W efekcie, po uruchomieniu instalacji nad nowym kominem będzie widoczny biały obłok, czyli czysta para wodna. Przyjazne dla środowiska są nie tylko efekty oczyszczania, ale też produkt uboczny. W przypadku tzw. metody mokrej wapiennej jest to gips.

Wykonawcą instalacji odsiarczania jest konsorcjum Rafako – PBG. We wrocławskiej elektrociepłowni powstaje również instalacja odfosforyzacji, budowana przez konsorcjum firm Fortum Power and Heat Oy i Instal Kraków. Obie inwestycje będą gotowe w IV kwartale br., a ich łączny koszt to 330 milionów złotych. Projekt jest realizowany przy wsparciu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska, Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej oraz Funduszy Norweskich.

Inwestycje realizowane we Wrocławiu to część programu ukierunkowanego na dostosowanie do unijnych norm środowiskowych i podniesienie efektywności jednostek wytwórczych Grupy EDF w Polsce (Kraków, Wrocław, Gdańsk, Gdynia, Rybnik).

### **Kolejna aukcja polskich uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> za nami**

■ 29 lipca giełda European Energy Exchange, w imieniu Polski przeprowadziła w ramach rynku pierwotnego czwartą w tym roku aukcję uprawnień do emisji (EUA). Do sprzedaży na aukcji przeznaczonych zostało 2,854 mln uprawnień, a zapotrzebowanie zgłoszone przez uczestników aukcji wyniosło 10,329 mln EUA. W aukcji uczestniczyło 15 firm. Cena rozliczeniowa wyniosła 8,03 euro, a przychód ze sprzedaży uprawnień EUA wyniósł 22 917 620 euro. Poprzednie aukcje polskich uprawnień do

emisji CO<sub>2</sub> na EEX odbyły się 28 stycznia i 25 marca oraz 20 maja.

W sumie w 2015 r., zgodnie z harmonogramem aukcji dostępnym na stronach giełdy EEX ([link](#)), Polska planuje sprzedać 17,125 mln uprawnień EUA. Aukcje polskich uprawnień EUA odbywają się raz na 2 miesiące, kolejne zaplanowane są na 23 września i 18 listopada.





# Notatka z posiedzenia KE w sprawie tzw. strategii unii energetycznej

■ Komisarz UE do spraw polityki klimatycznej i energetycznej Miguel Arias Cañete:

*„(...) Moje przesłanie do naszych światowych partnerów przed konferencją klimatyczną w Paryżu brzmi: UE podtrzymuje swoje zobowiązania międzynarodowe. Natomiast inwestorom, przedsiębiorcom i przemysłowi chcę powiedzieć: inwestujcie w czystą energię; taki jest warunek utrzymania się na rynku i dalszego rozwoju”*

Poniżej znajduje się krótka notatka, na podstawie oficjalnych komunikatów.

## System ETS

- Komisja dokonała przeglądu systemu handlu uprawnieniami do emisji, upewniając się, że jest to najbardziej skuteczny i opłacalny sposób ograniczenia emisji w nadchodzącym dziesięcioleciu.
- Jest to pierwszy krok legislacyjny w realizacji zobowiązań UE do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych o co najmniej 40 % do 2030 r.
- Ambitne działania na rzecz klimatu stwarzają możliwości biznesowe i otwierają nowe rynki dla innowacji i technologii niskoemisyjnych.
- Proponowane bardziej ukierunkowane podejście ma na celu ochronę międzynarodowej konkurencyjności tych sektorów przemysłu, które są najbardziej zagrożone carbon leakage.
- Celem jest również nakierowanie inwestycji energetycznych na bardziej innowacyjne i czystsze rozwiązania.
- Komisja proponuje, aby przychody z handlu uprawnieniami do emisji były wykorzystywane przez państwa członkowskie do finansowania pomocy państwom trzecim w przystosowaniu się do skutków zmiany klimatu.

## Nowa struktura rynku energetycznego

- Strategia unii energetycznej ma zapewnić Unii Europejskiej pozycję światowego lidera w dziedzinie energii odnawialnych, co oznacza konieczność istotnych zmian rynku.
- Dzisiejszy komunikat otwiera konsultacje publiczne na temat nowej struktury rynku energii elektrycznej, która ma sprostać

oczekiwaniom konsumentów, przynieść realne korzyści z nowych technologii, ułatwiać inwestycje, zwłaszcza w odnawialne i niskoemisyjne źródła energii.

- Założeniem jest również współzależność państw członkowskich w zakresie bezpieczeństwa energetycznego.
- Nowa struktura rynku powinna zapewniać jak największe korzyści z konkurencji transgranicznej i pozwalać na zdecentralizowane wytwarzanie energii, również na potrzeby konsumpcji własnej.
- Strategia powinna wspierać tworzenie innowacyjnych przedsiębiorstw usługowych na rynku energetycznym.

## Bardziej zrozumiały system etykietowania efektywności energetycznej

- Proponowane przez Komisję zmiany do dyrektywy w sprawie etykietowania energetycznego zapewniają spójność i ciągłość oraz umożliwiają konsumentom podejmowanie świadomych wyborów pozwalających oszczędzać energię i pieniądze.

## Wzmocnienie pozycji konsumentów

- Pomoc konsumentom w oszczędzaniu pieniędzy i energii dzięki lepszej informacji.
- Szerszy wybór dla konsumentów, jeśli chodzi o sposób udziału w rynkach energii.
- Utrzymanie jak najwyższego poziomu ochrony konsumentów.

## Dodatkowe informacje:

Informacje o reformie systemu handlu emisjami:

[http://europa.eu/rapid/press-release\\_MEMO-15-5352\\_en.htm](http://europa.eu/rapid/press-release_MEMO-15-5352_en.htm)

Informacje o nowej strukturze rynku:

[http://europa.eu/rapid/press-release\\_MEMO-15-5351\\_en.htm](http://europa.eu/rapid/press-release_MEMO-15-5351_en.htm)

Strony poświęcone unii energetycznej:

[http://ec.europa.eu/priorities/energy-union/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/priorities/energy-union/index_en.htm)



## Notatka z posiedzenia Komisji Nadzwyczajnej do spraw energetyki i surowców

■ Notatka z posiedzenia Komisji Nadzwyczajnej do spraw energetyki i surowców energetycznych – pierwsze czytanie projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 3590)

Data: 7 lipca 2015 roku

### 1. Wstęp

W dniu 7 lipca 2015 roku w Sejmie odbyło się posiedzenie Komisji Nadzwyczajnej do spraw energetyki i surowców energetycznych. Przedmiotem posiedzenia było pierwsze czytanie projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (druk nr 3590) („**Projekt Ustawy**”).

Obradom Komisji przewodniczył poseł Tomasz Nowak.

Poniższa notatka przedstawia wybrane najważniejsze zagadnienia poruszone w trakcie posiedzenia Komisji.

### 2. Przebieg posiedzenia Komisji

Uzasadnienie Projektu Ustawy przedstawiła wiceminister gospodarki Anna Nems.

Projekt Ustawy stanowi dostosowanie przepisów polskiego prawa, tak aby zapewnić właściwe wykonywanie postanowień rozporządzenia 1227/2011 w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii (tzw. rozporządzenie REMIT).

Głównym celem rozporządzenia REMIT jest zwalczanie nadużyć na hurtowym rynku energii.

Na posiedzeniu odbyło się pierwsze czytanie Projektu Ustawy.

Na posła sprawozdawcę wybrany został poseł Tomasz Nowak.

### 3. Podsumowanie

Na posiedzeniu Komisji zakończono pierwsze czytanie Projektu Ustawy.

II czytanie ma się odbyć na przyszłym posiedzeniu Sejmu.

Wtedy też mogą zostać rozpatrzone dwie kwestie, co do których Komisja nie doszła do porozumienia:

- sugestia GIODO dotycząca brzmienia

art. 23n ust. 4 Projektu Ustawy dotyczący ograniczenia okresu, przez który informacje o nałożonych sankcjach będzie udostępniana na stronach internetowych do 1 roku.

- sugestia PSE dotycząca zmiany zasad księgowości operatora systemu przesyłowego

(art. 44a Projektu Ustawy), która, w ocenie PSE, mogą mieć wpływ na rozporządzenie taryfowe (to jest na zarządzanie ograniczeniami i bilansowanie systemu).

W tym zakresie PSE przedstawiło propozycje poprawek.



# Notatka z posiedzenia Komisji Ochrony Środowiska posiedzenia Komisji SEVESO III

■ Notatka z posiedzenia Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa – I czytanie projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (druk nr 3523)

Data: 9 lipca 2015 roku

## 1. Wstęp

W dniu 9 lipca 2015 roku w Sejmie odbyło się posiedzenie Komisji Ochrony Środowiska, Zasobów Naturalnych i Leśnictwa.

Przedmiotem posiedzenia było I czytanie projektu ustawy o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (druk nr 3523) („Projekt Ustawy”).

Obrazom Komisji przewodniczył poseł Stanisław Żelichowski.

Poniższa notatka przedstawia wybrane najważniejsze zagadnienia poruszone w trakcie posiedzenia Komisji.

## 2. Uzasadnienie ustawy

W posiedzeniu wziął udział Minister Ostapczuk, który przedstawił Projekt Ustawy.

Projekt Ustawy stanowi implementację dyrektywy nr 18/2012 w sprawie kontroli zagrożeń poważnymi awariami związanymi z substancjami niebezpiecznymi (implementacja dyrektywy SEVESO III).

W obecnej chwili system ochrony przed tego typu zagrożeniami sprawowany jest przez dwie instytucje: Państwową Straż Pożarną i Inspekcję Ochrony Środowiska. Projekt Ustawy pozostaje przy tym systemie.

Projekt Ustawy wyróżnia trzy rodzaje zakładów: zakłady dużego ryzyka, zwiększonego ryzyka i inne zakłady. Każdemu rodzajowi zakładu przypisane są nieco odmienne obowiązki w zakresie przeciwdziałania awariom. Podział ten wynika z rozporządzenia Ministra Gospodarki z 9 kwietnia 2002 roku i dokonywany jest na podstawie informacji o ilości i rodzaju związków chemicznych, jakie składowane są na terenie danego zakładu.

Projekt Ustawy wprowadza między innymi takie instytucje jak:

- Zgłoszenie (informacja przekazywana przez prowadzącego zakład, że kwalifikuje się do danego typu zakładu),

- Raport o bezpieczeństwie (dokument tworzony przez zakład a uzgadniany ze Strażą Pożarną),
- Program zapobiegania poważnym awariom (dokument analityczny),
- System zarządzania bezpieczeństwem (celem dokumentu jest ochrona ludzi i środowiska),
- Wewnętrzny plan operacyjno-ratunkowy (dokument sporządzany przez zakład),
- Zewnętrzny plan operacyjno-ratunkowy (ma być udostępniony dla straży pożarnej).

Nowelizacja dostosowuje przepisy do nowego systemu klasyfikacji substancji chemicznych wprowadzonego na mocy rozporządzenia PE i Rady z 2008 roku.

Ponadto Projekt Ustawy przewiduje:

- Wzmocnienie wymogów dotyczących dostępu społeczeństwa do informacji na temat zakładów/substancji mogących spowodować zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska. Projekt ustawy przewiduje zwiększenie zakresu dostępu do tego typu informacji zarówno ze strony zakładu jak i Straży Pożarnej,
- Zwiększenie wymogów w zakresie przepisów dotyczących zagospodarowania przestrzennego obszarów znajdujących się w sąsiedztwie zakładów, w stosunku do których występuje ryzyko poważnej awarii. W tym zakresie Projekt Ustawy wprowadza dwa instrumenty: (i) upoważnienie ministra środowiska do wydawania rozporządzenia określającego sposób ustalania bezpiecznej lokalizacji zakładów stanowiących zagrożenie; oraz (ii) procedurę uzgodnienia decyzji o lokalizacji takich inwestycji z organami Inspekcji Ochrony Środowiska oraz Państwową Strażą Pożarną.
- Wzmocnienie wymogów w zakresie kontroli zakładów dużego i zwiększonego ryzyka.
- Wprowadzenie obowiązku opracowania systemu zarządzania bezpieczeństwem dla większej niż dotychczas liczby zakładów oraz rozszerzenie wymogów co do tego typu opracowań.
- Uszczegółowienie wymogów w zakresie, między innymi, programu zapobiegania poważnym awariom oraz wewnętrznego planu operacyjno-ratowniczego.



### 3. Dyskusja

Ewa Wolak: *W Wałbrzychu miał miejsce pożar w zakładzie recyklingu gdzie składowane są odpady niebezpieczne. Czy ustawa pozwoli lepiej reagować w takich sytuacjach?*

**Odpowiedź:** Na potrzeby ustawy wyróżnia się trzy rodzaje zakładów i w zależności od ilości składowanych odpadów taki zakład podlega przepisom ustawy lub nie.

Dariusz Bąk: *Czy ustawa obejmuje swoim zakresem procedurę zatłaczania dwutlenku węgla pod ziemię oraz kwestię GMO?*

**Odpowiedź:** Kwestie te wykraczają poza zakres projektu ustawy.

Grażyna Ciemniak: *Projekt ustawy dotyczy awarii przemysłowych i zagospodarowania przestrzennego. Czy uregulowania rozporządzeń do Projektu Ustawy gwarantują, że w sposób precyzyjny będzie można ustalić bezpieczną odległość od zakładów?*

**Odpowiedź:** Zasady lokalizacji są jednym z najważniejszych elementów Projektu Ustawy.

Projekt Ustawy przewiduje w tym zakresie delegację dla ministra środowiska aby wspólnie z ministrem spraw wewnętrznych i administracji oraz ministrem infrastruktury i rozwoju opracowano zasady lokalizacji zakładów. Kwestia ta była szeroko dyskutowana przez resorty.

Na chwilę obecną nie wiadomo, czy odległość ta będzie określona precyzyjnie (np. w metrach) czy będą to jedynie ogólne wytyczne.

Grażyna Ciemniak: *Obecnie projekt ustawy dotyczy około 380 zakładów. O ile ta liczba może się zwiększyć w przyszłości?*

**Odpowiedź:** Kilka rocznie.

Jan Szyszko: *Prośba o informację czy do budżetu państwa wpłynęło 4,8 mld euro, o których wspominał Jerzy Buzek podczas lobbowania na rzecz CCS?*

**Odpowiedź:** Odpowiedź będzie udzielona na piśmie.

### 4. Podsumowanie

Tekst Projektu Ustawy został przyjęty w całości.

Wprowadzono kilka poprawek o charakterze redakcyjno-legislacyjnym.

Na posła sprawozdawcę wyznaczona została poseł Grażyna Ciemniak.

Projekt Ustawy skierowany został do II czytania na posiedzeniu Sejmu.

## Seminarium Regionalne: nt. „Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych” 2-3 lipca 2015 r. w Międzyzdrojach

■ W dniach 2-3 lipca 2015 r. w Hotelu Golden Tulip w Międzyzdrojach odbyło się Seminarium Regionalne nt. „Aktualne problemy funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych”. W seminarium uczestniczyło 25 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych z Polski Północno-Zachodniej.

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 i Kozłowski Waldemar z OT URE.
- „Konkurencyjność ciepła systemowego przedsiębiorstw ciepłowniczych”, które przedstawił Sebastian Piechocki – Zarządzający Programem Promocji Ciepła Systemowego.
- W seminarium uczestniczył Jacek Szymczak – Prezes Zarządu IGCP, który przedstawił informację o podjętej współpracy IGCP i URE w celu wypracowania modelu zwrotu na kapitale na najbliższe lata.



## Delegacja z miasta Tłumacz (Ukraina) w MPEC – Rzeszów

Krystian Niemiec  
Dział Techniczny  
MPEC – Rzeszów

■ W dniu 23 lipca 2015 r. w siedzibie MPEC – Rzeszów gościliśmy delegację z miasta Tłumacz w okręgu Iwanowronkowskim (dawny Stanisławów) z Ukrainy.

Spotkanie odbyło się w Auli MPEC – Rzeszów. Gości z Ukrainy przywitał Pan **Józef Wicher** – Prezes MPEC – Rzeszów oraz zwięźle przedstawił nasze przedsiębiorstwo.

Krótkie referaty wygłosili:

- **Krzysztof Głód** – Nowe technologie w MPEC – Rzeszów – sieci ciepłownicze preizolowane, telemetria, zdalne szczytowanie.
- **Adrianna Chmura** – GIS.
- **Artur Berłowski** – Fundusze unijne w MPEC – Rzeszów.

Przekazano gościom informacje, że: Miasto Rzeszów posiada system ciepłowniczy, którego może pozazdrościć wiele miast polskich. Obydwa źródła ciepła PGE Oddział PGE Oddział EC-Rzeszów i EC-Fenice pracują na wspólną sieć. Układ sieciowy jest pierścieniowy i praktycznie każda dzielnica miasta ma dwustronne zasilanie. Dzięki temu zaopatrzenie miasta w ciepło jest bezpiecz-

ne, ekonomiczne i ekologiczne. Stosowane urządzenia i materiały są zaawansowane technologicznie, zarówno przy budowie węzłów ciepłych jak i budowie sieci ciepłowniczych. Przebudowa głównie sieci ciepła systemowego jest także możliwa dzięki wykorzystaniu dotacji unijnych.

Następnie Pan **Lesław Bącal** – **Dyrektor Techniczny MPEC** zawiózł gości na inwestycje które w ostatnim czasie były lub są realizowane przez nasze przedsiębiorstwo: węzeł trzy – funkcyjny przy ul. Kopisto w Rzeszowie oraz modernizację sieci ciepłowniczej w ramach POLiŚ przy ul. Gen. Maczka w Rzeszowie.

Goście z Ukrainy wykazali duże zainteresowanie tematyką prezentacji, zadawali szczegółowe pytania oraz wyrazili chęć współpracy w przyszłości w zakresie realizacji wspólnych projektów szkoleniowych.

Wizytę w Rzeszowie zorganizowało **Stowarzyszenie na rzecz Innowacyjności i Transferu Technologii HORYZONTY z Rzeszowa**.







## Delegacja z miasta Tłumacz (Ukraina) w MPEC – Rzeszów cd.

	<p>polska pomoc</p>	<p>Association HORIZONS</p>
<p>ASSOCIATION FOR INNOVATION AND TECHNOLOGY TRANSFER „HORIZONS” STOWARZYSZENIE NA RZECZ INNOWACYJNOŚCI I TRANSFERU TECHNOLOGII „HORYZONTY” ul. Powstańców Warszawy 12, 35-959 Rzeszów, tel. (17) 865-17-07, e-mail: horyzonty@man.rzeszow.pl</p>		
<p>Rzeszów, 27.07.2015 r. HOR 13/07/2015</p>		
<p>Sz.P. Józef Wicher Prezes Zarządu – Dyrektor Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Rzeszów Sp. z o.o. ul. Staszica 24 35-051 Rzeszów</p>		
<p><b>PODZIĘKOWANIA</b></p>		
<p><b>Stowarzyszenie na rzecz Innowacyjności i Transferu Technologii „HORYZONTY”</b> składa serdeczne podziękowania za Pana oraz Pańskich pracowników pomoc i zaangażowanie w przygotowaniu wizyty studialnej w Miejskim Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej organizowanej dla delegacji z Tłumacza w ramach projektu <i>„Wdrażanie rozwiązań wykorzystujących odnawialne źródła energii i poprawiające efektywność energetyczną w rejonie Tłumackim”</i> współfinansowanego w ramach programu polskiej współpracy rozwojowej Ministerstwa Spraw Zagranicznych RP.</p>		
<p>Jednocześnie wyrażamy nadzieję na obustronnie satysfakcjonującą oraz pomyślną współpracę w przyszłości.</p>		
<p>Z poważaniem, </p>		
<hr/> <p>Projekt współfinansowany w ramach programu polskiej współpracy rozwojowej Ministerstwa Spraw Zagranicznych RP.</p>		