



NOWOCZESNE CIEPŁOWNICTWO

Pismo Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie

Nr 275
8/2015

ISSN 2449-5352

w numerze:

**Pomoc publiczna
w sektorze ciepłowniczym**



Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie



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

Podstawowe cele Izby to m.in.:

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

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

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

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

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

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

Zapraszamy na naszą stronę:

www.igcp.org.pl

 **Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie**



**NOWOCZESNE
CIEPŁOWNICTWO**

Szanowni Państwo,

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

CENY REKLAM/OGŁOSZEŃ

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

W przypadku zamówienia większej ilości reklam udzielamy rabatów w wysokości:

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

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

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

Do cen doliczany jest podatek VAT w wysokości 23%.

Partnerom IGCP udzielamy dodatkowych upustów zgodnie z zawartą umową.

Zainteresowanych prosimy o kontakt z redakcją „Nowoczesnego Ciepłownictwa”.

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

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

Biurowo 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

- 6-7 Kalendarium IGCP**
7 Prawo w energetyce
8-18 Korespondencja
8-18 ■ Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE.
- 19-29 Aktualności**
30-39 Prezentacje
30 ■ Zapytanie nr 8485 do ministra gospodarki.
31-34 ■ Odpowiedź na zapytanie nr 8485.
35 ■ Interpelacja nr 34005 do ministra gospodarki.
36-39 ■ Odpowiedź na interpelację nr 34005.
- 40-43 Szkolenia, seminaria, konferencje**
40-43 ■ XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna w Rytrze.

miesięcznik wydaje:

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie

adres redakcji:

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

Redaguje kolegium

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

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

konto bankowe:

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

Szanowni Państwo,

Izba kontynuuje działania na rzecz przeciwdziałania możliwości wykluczenia znacznej liczby przedsiębiorstw z korzystania ze środków pomocowych unijnych, ale również i krajowych. Jak już Państwa informowaliśmy Zarząd Izby w imieniu wszystkich członków występował do organów administracji centralnej wskazując na poważny problem, jaki zaistnieje w wyniku zastosowania wymogu efektywnych systemów ciepłowniczych do inwestycji współfinansowanych ze środków publicznych w sektorze ciepłowniczym.

W odpowiedzi na pismo skierowane do Premier RP Departament Funduszy Europejskich MG piszę, że, w ramach kompetencji ministra gospodarki, przygotowywane jest rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Natomiast Podsekretarz Stanu w MG pisze, że wymóg efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych dla projektów budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczych lub chłodniczych wynika z przepisów dwóch schematów pomocy publicznej, istotnych z punktu widzenia wsparcia sektora energetyki.

Przedstawiamy Państwu również odpowiedzi na interpelacje poselskie skierowane do ministra gospodarki w sprawie projektu rozporządzenia dotyczącego udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, oraz w sprawie przedsiębiorstw ciepłowniczych niespełniających kryterium zawartego w projekcie rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej.

W sierpniu odbyła się w Rytrze k/Nowego Sącza już XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni zorganizowana przez Centrum Szkoleniowe Izby we współpracy z Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie oraz Miejskim Przedsiębiorstwem Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Sączu.

Zapraszamy do lektury
Zarząd IGCP



Posiedzenie Komitetu Sterującego Programu CHP

■ W dniu 6 sierpnia br. w siedzibie IGCP odbyło się kolejne posiedzenie Komitetu Sterującego projektu dotyczącego mechanizmu wsparcia dla kogeneracji. Przedmiotem obrad było omówienie raportu podsumowującego dotychczasowe prace Zespołu Projektowego i firmy doradczej EY. Omówiono również przebieg telekonferencji, przeprowadzonej w Ministerstwie Gospodarki z firmą Riccardo, która dotyczyła realizacji polskiej wersji tzw. „mapy ciepła”.

Jubileusz 40-lecia MPEC Bielsk Podlaski

■ W dniu 13 sierpnia br. odbyły się uroczystości jubileuszu 40 – lecia ciepłownictwa systemowego w Bielsku Podlaskim. Głównym beneficjentem tego święta było Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej SA w Bielsku Podlaskim, które jest podmiotem od początku prowadzącym działalność w tym zakresie na obszarze tego miasta. Uroczystości jubileuszowe uświetnili między innymi poseł na Sejm RP Aleksander Sosna i wojewoda podlaski Andrzej Meyer. W uroczystościach wzięła udział liczna grupa ciepłowników oraz wiceprezes Bogusław Regulski, reprezentując całe środowisko zrzeszone w IGCP.

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 w kilku kolejnych Newsletterach. 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 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. Odpowiedź Departamentu Funduszy Europejskich MG zamieściliśmy w Dziale KORESPONDENCJA.

Drażymy temat pomocy dla sieci ciepłowniczych

■ W dniu 19 sierpnia br. wiceprezes Bogusław Regulski spotkał się z Dyrektorem Departamentu Koordynacji Wdrażania Funduszy Unii Europejskiej Ministerstwa Infrastruktury panem Markiem Kalupą. Przedmiotem spotkania było omówienie sytuacji sektora ciepłowniczego w świetle dotychczasowej interpretacji problemu pomocy publicznej dla sieci ciepłowniczych. Departament zajmuje się sprawami pomocy w ramach Regionalnych Programów Operacyjnych i w tym zakresie tworzy porządek prawny. Bierze jednak pod uwagę trendy interpretacyjne wynikające z działania Ministerstwa Gospodarki – odpowiedzialnego za POLiŚ oraz UOKiK. MIR potwierdza gotowość przyjęcia korzystniejszych dla sektora rozwiązań w sytuacji potwierdzenia się ścieżki interpretacyjnej, o której rozmawiano niedawno w MG, nawet przez odpowiednie zmiany w przepisach wykonawczych. Ale jak na razie, zmiany kierunkowej nie ma.

Sprawy się dalej toczą, co widać w załączonych kopiach pism MIR i MG.

Kolejna edycja Targów Ciepła Systemowego coraz bliżej

■ W dniach 25-28 kwietnia 2016 r. odbędzie się kolejna edycja Targów Ciepła Systemowego, realizowana w ramach Targów Instalacji. Współorganizatorem i patronem tej imprezy jest tradycyjnie Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie. Wszystkie informacje na ten temat znajdują się na stronie internet-



towej <http://tcs.mtp.pl/pl/>. W dniu 24 sierpnia, w siedzibie Izby odbyło się spotkanie w tej sprawie przedstawicieli Międzynarodowych Targów Poznańskich z wiceprezesem Bogusławem Regulskim. Na spotkaniu omówione zostały kwestie promocji imprezy w sektorze ciepłowniczym oraz organizacji konferencji tematycznej, która tradycyjnie jest dopełnieniem merytorycznym tychże Targów.

XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna w Rytrze

■ W dniach 25-27 sierpnia 2015 r. w Hotelu Perła Południa w Rytrze k/Nowego Sącza odbyła się XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni.

Dziennik Ustaw z dnia 7 sierpnia 2015 r.:

■ poz. 1125 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 20 lipca 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o dozorze technicznym.

Dziennik Ustaw z dnia 11 sierpnia 2015 r.:

■ poz. 1138 – Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego.

Dziennik Ustaw z dnia 12 sierpnia 2015 r.:

■ poz. 1142 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 15 lipca 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o Krajowym Rejestrze Sądowym.

Dziennik Ustaw z dnia 20 sierpnia 2015 r.:

■ poz. 1208 – Rozporządzenie Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 5 sierpnia 2015 r. w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na infrastrukturę lokalną w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020.

Dziennik Ustaw z dnia 20 sierpnia 2015 r.:

■ poz. 1211 – Ustawa z dnia 24 lipca 2015 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz ustawy o szczególnych zasadach przygotowania i realizacji inwestycji w zakresie dróg publicznych.

Dziennik Ustaw z dnia 25 sierpnia 2015 r.:

■ poz. 1223 – Ustawa z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

Dziennik Ustaw z dnia 25 sierpnia 2015 r.:

■ poz. 1229 – Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 28 lipca 2015 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o rezerwach strategicznych.

Dziennik Ustaw z dnia 25 sierpnia 2015 r.:

■ poz. 1230 – Rozporządzenie Ministra Skarbu Państwa z dnia 20 sierpnia 2015 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie pomocy publicznej udzielanej w celu ratowania lub restrukturyzacji przedsiębiorców.



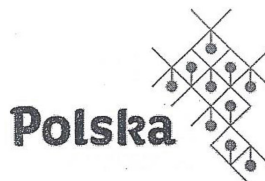
Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE



CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPLYNEŁO

2015-08-21

L.dz. 505



Podsekretarz Stanu
Ilona Antoniszyn-Klik

Warszawa, 30 lipca 2015 r.

Wg Rozdzielnika

DFE-II-6360-3-2/1 /15

L.dz. DFE/A490 /15

Janowi Pawłowski,

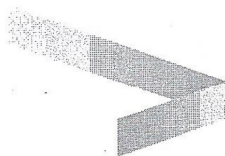
nawiązując do Państwa pism dotyczących stosowania wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków europejskich w perspektywie finansowej 2014-2020, przedstawiam następujące wyjaśnienia.

Wymóg efektywnych systemów ciepłowniczych i chłodniczych dla projektów budowy lub przebudowy (modernizacji) sieci ciepłowniczych lub chłodniczych w opinii Ministerstwa Gospodarki – Instytucji Pośredniczącej dla sektora energetyki w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 wynika z przepisów dwóch schematów pomocy publicznej, istotnych z punktu widzenia wsparcia sektora energetyki.

Pierwszy z nich, *rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r.* (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 (art. 46 ustęp 1 ma charakter horyzontalny, ustępy 2-4 dotyczą wsparcia źródeł, a ustępy 5 i 6 – wsparcia sieci w ramach takich systemów).

Wątpliwości związane z brakiem możliwości wsparcia sieci ciepłowniczych niebędących elementami efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego zdaje się całkowicie rozwiewać przepis drugiego schematu pomocy publicznej obejmującego sektor energetyki, tj. *Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią na lata 2014-2020* (tzw. Wytyczne EEAG). Punkt 139 przedmiotowych *Wytycznych* stanowi wprost, 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 dotyczącego wsparcia sieci ciepłowniczych i chłodniczych oraz uregulowania



Ministerstwo Gospodarki
Pl. Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa

tel +48 22 693 50 00
fax +48 22 693 40 46

email mg@mg.gov.pl
web www.mg.gov.pl



Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.



Polska



Wytucznych EEAG dotyczące wprost sieci ciepła/chłodu, jak również fakt, że program pomocowy oparty o GBER co do zasady nie może obejmować większej liczby typów wspieranych projektów niż Wytuczne, wsparcie projektów dotyczących sieci ciepłowniczych wydaje się możliwe tylko pod warunkiem zachowania wymogów dla efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych. Powyższej przedstawione stanowisko zostało potwierdzone w ramach kontaktów roboczych przez przedstawicieli Komisji Europejskiej reprezentujących Dyрекcję Generalną ds. Konkurencyjności.

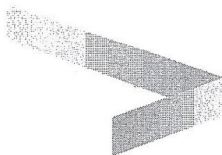
Pragnę zauważyć, że na podstawie przepisów GBER Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju (instytucja właściwa dla regionalnych programów operacyjnych) oraz Ministerstwo Gospodarki (instytucja właściwa dla PO IiS 2014-2020 dla sektora energetyki) opracowały projekty krajowych programów pomocowych dotyczących wsparcia sieci ciepłowniczych i chłodniczych, w ramach których wskazano, że możliwe będzie wsparcie sieci ciepłowniczych lub chłodniczych **tylko pod warunkiem zachowania wymogu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego**. Programy pomocowe (zarówno dla rpo, jak i PO IiS) są bowiem **oparte o art. 46 GBER**, który jednoznacznie wskazuje na wymóg efektywnego energetycznie systemu ciepła lub chłodu.

Jednocześnie pragnę Państwa poinformować, że uwagi zgłoszone zarówno w trakcie konsultacji publicznych dla projektu *rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej dla sieci ciepłowniczych lub chłodniczych*, jak i uwagi wyrażone w pismach przesłanych przez poszczególne spółki ciepłownicze, nie pozostają bez rozpatrzenia. W ramach kontaktów roboczych z Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów stale prowadzone są rozmowy na temat interpretacji przepisów GBER. W ramach takich kontaktów, mając na względzie istotę wyżej wskazanych regulacji dotyczących pomocy publicznej dla polskich przedsiębiorstw działających w obszarze ciepłownictwa i chłodnictwa, Ministerstwo Gospodarki, w celu rozstrzygnięcia ponad wszelką wątpliwość przedmiotowej kwestii, zwróciło się do Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z prośbą o zajęcie stanowiska w sprawie interpretacji **art. 46 GBER**, jak i **możliwości zastosowania art. 38 GBER dla wsparcia sieci ciepłowniczych lub chłodniczych**.

Zatem, gdy tylko potwierdzona zostanie możliwość udzielania pomocy publicznej dla sieci ciepłowniczych lub chłodniczych także **na mocy art. 38 GBER**, resort gospodarki uwzględni to np. w kolejnym programie pomocowym przygotowywanym aktualnie w ramach PO IiS 2014-2020 tj. w programie pomocowym dotyczącym udzielania pomocy publicznej na inwestycje wspierające efektywność energetyczną w ramach PO IiS 2014-2020.

Odpowiadając zatem na Państwa obawy przedstawione w pismach, proszę o dalsze śledzenie procesu legislacyjnego dotyczącego programów pomocowych dla PO IiS 2014-2020.

z poważaniem



Ministerstwo Gospodarki
 Pl. Trzech Krzyży 3/5
 00-507 Warszawa

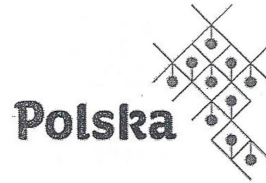
tel +48 22 693 50 00
 fax +48 22 693 40 46

email mg@mg.gov.pl
 web www.mg.gov.pl

str. 2

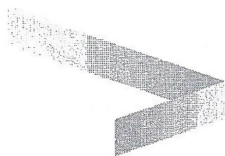


Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.



Rozdzielnik:

1. Pan Adam Dudzik, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A., ul. Wrocławska 2, 44-335 Jastrzębie-Zdrój;
2. Pan Andrzej Wycisk, Ciepłownia Rydułtowy spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, ul. A. Mickiewicza 21, 44-280 Rydułtowy;
3. Pan Aleksander Kompa, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Pokoju 26, 21-500 Biała Podlaska;
4. Pani Barbara Przeworska, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Gliwice Spółka z o.o., ul. Królewskiej Tamy 135, 44-100 Gliwice;
5. Pan Bartłomiej Florian, Sanockie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o., ul. Jana Pawła II 59, 38-500 Sanok;
6. Pan Dariusz Wojtas, Miejska Energetyka Ciepła Spółka z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim, ul. Sienkiewicza 91, 27-400 Ostrowiec Św.;
7. Pan Franciszek Waśniowski, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Wałbrzychu, ul. Ogrodowa 19, 58-306 Wałbrzych;
8. Pani Grażyna Kołowiecka, PEC Świnoujście Sp. z o.o., ul. Daszyńskiego 2, 72-600 Świnoujście;
9. Pan Grzegorz Andrzejczak, „PGKIM” Sp. z o.o., ul. 1 Maja 28/30, 95-070 Aleksandrów Łódzki;
10. Pan Grzegorz Kocot, SEC Strzelce Krajeńskie Sp. z o.o., ul. Wyzwolenia 18, 66-500 Strzelce Krajeńskie;
11. Pan Grzegorz Reluga, Celsius Sp. z o.o., ul. 11 Listopada 7, 26-110 Skarżysko-Kamienna;
12. Pan Jacek Kostrzewski, SEC Słubice Sp. z o.o., ul. Folwarczna 1b, 69-100 Słubice;
13. Pan Jacek Kuźniewicz, MPEC Włocławek spółka z o.o., ul. Płocka 30/32, 87-800 Włocławek;
14. Pan Jacek Szymczak, Izba Gospodarcza Ciepłownictwo Polskie, ul. Migdałowa 4 lok. 22, 02-796 Warszawa;
15. Pan Jan Hańszczak, ECO Malbork Spółka z o.o., ul. Sikorskiego 39A, 82-200 Malbork;
16. Pan Jan Gurgun, Cofely EC Słupsk Sp. z o.o., ul. Koszalińska 3 D, 76-200 Słupsk;

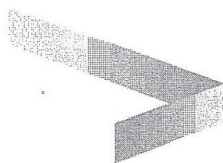




Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.



17. Pan Jan Wnękowicz, Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Sączu, ul. Wiśniowieckiego 56, 33-300 Nowy Sącz;
18. Pan Krzysztof Balcerzak, Komunalne Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Ciepłownicza 1, 05-480 Karczew;
19. Pan Leon Kliza, Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A., ul. Puławska 28, 20-822 Lublin;
20. Pan Maciej Patoczka, MPEC w Przemysłu Spółka z o.o., ul. Płowiecka 8, 37-700 Przemysł;
21. Pan Marek Trendel, Przedsiębiorstwo Ciepłowniczo – Usługowe Piaseczno Sp. z o.o., ul. Kusocińskiego 4, 05-500 Piaseczno;
22. Pan Mariusz Majkut, Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o., ul. Zbożowa 4, 70-653 Szczecin;
23. Pan Narcyz Tokarski, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o.o., ul. Sowińskiego 37, 05-120 Legionowo;
24. Pan Piotr Polek, Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Nowym Sączu, ul. Wiśniowieckiego 56, 33-300 Nowy Sącz;
25. Pan Rafał Koronkiewicz, Zakład Energetyki Ciepłej sp. z o.o., ul. Gałczyńskiego 51, 59-700 Bolesławiec;
26. Pan Robert Mania, Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Koszalinie, ul. Łużycka 25 A, 75-111 Koszalin,
27. Pan Ryszard Sola, SEC Połczyn Zdrój Sp. z o.o., ul. Mieszka I 21, 78-320 Połczyn -Zdrój;
28. Pan Ryszard Wasilek, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Nasienna 6, 73-110 Stargard;
29. Pan Stanisław Polasz, Zakład Energetyki Ciepłej Prudnik, Spółka z o.o., ul. Zielona 1, 48-231 Lubrza;
30. Pan Tadeusz Szaciło, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Spółka z o.o., ul. Przemysłowa 6A, 16-400 Suwałki;
31. Pani Teresa Pawlik, Wojewódzkie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Legnicy Spółka Akcyjna, ul. Poznańska 48, 59-220 Legnica;
32. Pan Tomasz Kamiński, Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Wybudowanie 56, 64-600 Oborniki;
33. Pan Tomasz Wróbel, Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Rzeczna 1A, 39-200 Dębica;





Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.



34. Pan Zbigniew Wasiński, SEC Myślibórz Sp. z o.o., ul. Lipowa 13, 74-300 Myślibórz;
35. Pani Zofia Strzelczyk, Energetyka Ciepła sp. z o.o., ul. Przemysłowa 2, 96-100 Skierniewice.

Do wiadomości:

1. Pan Waldemar Sługocki, Sekretarz Stanu, Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju;
2. Pan Adam Jasser, Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.





Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.

MINISTERSTWO
INFRASTRUKTURY I ROZWOJU

DEPARTAMENT
KOORDYNACJI WDRAŻANIA
FUNDUSZY UNII EUROPEJSKIEJ

Warszawa, 30 lipca 2015 r.

DKF.VII.0211.15.2015.RS.13

NK 205587/15

 Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie

WPLYNĘŁO

2015 -08- 2 1

L. dz. ...504...

Pan Jacek Szymczak

Prezes Zarządu

Izba Gospodarcza Ciepłownictwo
Polskie

Szanowny Panie Prezesie,

w odpowiedzi na zgłoszenie zainteresowania pracami nad projektem *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*, z dnia 10 lipca 2015 r., w trybie ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie *stanowienia prawa*¹, chciałbym przekazać, co następuje.

Pragnę zauważyć, że Pańska opinia odnośnie do przedmiotowego projektu rozporządzenia powinna być rozpatrywana w dwóch aspektach. Po pierwsze, w kontekście możliwości uwzględnienia Pańskich postulatów w ramach prac legislacyjnych nad projektowanym rozporządzeniem, a po drugie, w kontekście określenia potencjalnych środków wsparcia inwestycyjnego sieci ciepłowniczych i chłodniczych niespełniających wysokich standardów środowiskowych, w zgodzie z obowiązującym w tym zakresie prawem pomocy publicznej.

Odnosząc się do pierwszego z ww. aspektów, należy zauważyć, że projektowane rozporządzenie zostanie przyjęte w oparciu następujące przeznaczenia pomocy:

- pomoc inwestycyjna na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy oraz
- pomoc na badania środowiska,

zgodnie z, odpowiednio, art. 46 oraz art. 49 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu², dalej: „rozporządzenie nr 651/2014”, które określa warunki, na jakich przyznawana pomoc może być uznana za zgodną z rynkiem wewnętrznym w rozumieniu art. 107 ust. 3 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej, dalej: „TFUE”, oraz wyłączona z wymogu zgłoszenia, o którym mowa w art. 108 ust. 3 TFUE. Innymi słowy, w przypadku, w którym pomoc publiczna nie będzie spełniać wszystkich warunków wskazanych w rozporządzeniu nr 651/2014, nie może zostać

¹ Dz. U. Nr. 169, poz. 1414, z późn. zm.

² Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1



NARODOWA
STRATEGIA SPÓJNOŚCI

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

tel. 22 273 79 00
fax 22 273 89 10
www.mir.gov.pl
www.funduszeuropejskie.gov.pl

UNIA
EUROPEJSKA





Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.

udzielona przed uzyskaniem zgody Komisji Europejskiej, udzielanej w drodze decyzji w postępowaniu notyfikacyjnym.

Jak zostało wskazane powyżej, projektowane rozporządzenie zakłada udzielanie pomocy na efektywny energetycznie system ciepłowniczy i chłodniczy, zgodnie z art. 46 rozporządzenia nr 651/2014, przy czym, co należy rozumieć pod pojęciem efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i chłodniczego, zostało wyjaśnione w art. 2 pkt 124 tego rozporządzenia, tzn. jest to system, który spełnia kryteria efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego zdefiniowane w art. 2 pkt 41 i 42 dyrektywy 2012/27/UE (...). Oznacza to, że nie ma prawnej możliwości udzielania pomocy, w oparciu o art. 46 rozporządzenia nr 651/2014, jeżeli infrastruktura podlegająca wsparciu nie będzie spełniać warunków wskazanych w art. 2 pkt 41 i 42 Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE³, dalej: „Dyrektywa 2012/27”, tj. jeżeli nie będzie to system ciepłowniczy lub chłodniczy, w którym do produkcji ciepła lub chłodu wykorzystuje się w co najmniej 50 % energię ze źródeł odnawialnych, lub w co najmniej 50 % ciepło odpadowe, lub w co najmniej 75 % ciepło pochodzące z kogeneracji, lub w co najmniej 50 % wykorzystuje się połączenie takiej energii i ciepła.

Podsumowując, nie ma możliwości, ze względu na ograniczenia wynikające ze znajdującego zastosowanie prawa unijnego, wprowadzenia postulowanej zmiany do przedmiotowego projektu rozporządzenia. Należy jednocześnie zauważyć, że fakt, iż regionalne programy operacyjne, dalej: „RPO”, uzyskały akceptację Komisji Europejskiej, ma w tym kontekście znaczenie drugorzędne. Jednym z podstawowych warunków udzielania wsparcia w ramach RPO jest bowiem zgodność z normami prawa pomocy publicznej, które to w przypadku przedmiotowego projektu zawarte zostały w rozporządzeniu nr 651/2014.

Odnosząc się do drugiego z ww. aspektów Pańskiego zgłoszenia, tj. określenia środków wsparcia inwestycyjnego sieci ciepłowniczych i chłodniczych niespełniających kryteriów uregulowanych Dyrektywą 2012/27, w pierwszej kolejności należy wskazać, że Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju (dalej: Ministerstwo) nie przewidziało wydania odrębnej podstawy prawnej dedykowanej dla udzielania pomocy publicznej na tego rodzaju instalacje, a decyzja ta jest wynikiem identyfikacji potrzeb w zakresie podstaw prawnych w ramach RPO 2014-2020 przeprowadzonej przy udziale wszystkich instytucji zarządzających. W wyniku tego procesu, zaprojektowano system udzielania pomocy publicznej w ramach RPO perspektywy finansowej 2014-2020 uwzględniający wszystkie potrzeby wskazane w tym zakresie przez instytucje zarządzające RPO, które do tej pory nie sygnalizowały konieczności przyjęcia programu pomocowego dla sieci ciepłowniczych i chłodniczych opartego na innej podstawie prawnej niż art. 46 rozporządzenia nr 651/2014. Co więcej, instytucje zarządzające RPO, w ramach ww. procesu wskazały, że planują w oparciu o art. 46 rozporządzenia nr 651/2014 wydatkować ok 150 mln euro.

W ramach Ministerstwa analizowana jest obecnie możliwość zastosowania rozwiązania polegającego na udzielaniu pomocy publicznej w przypadku przedmiotowych systemów w oparciu o pozostałe przeznaczenia pomocy uregulowane w Sekcji 7 rozporządzenia nr 651/2014 (pomoc na ochronę środowiska). W takim przypadku pomoc publiczna udzielana byłaby na podstawie innych procedur obecnie rozporządzeń, jednakże jakiegokolwiek rozstrzygnięcia w tej kwestii wymagać będą dodatkowych konsultacji z Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz Komisją Europejską. Jednocześnie wydaje się, iż już na obecnym etapie należałoby odrzucić możliwość udzielania pomocy publicznej na realizację przedmiotowych inwestycji w oparciu o art. 56 rozporządzenia nr 651/2014 (pomoc inwestycyjna na infrastrukturę lokalną), ze względu m.in. na treść motywu 76 preambuły do tego rozporządzenia, w którym to wskazano inwestycje wykluczone z możliwości otrzymania wsparcia w ramach tego przeznaczenia.

Za alternatywne rozwiązanie należy uznać przygotowanie i notyfikowanie programu pomocowego lub poszczególnych projektów indywidualnych, na podstawie Wytocznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią w latach 2014-2020⁴, zwanych dalej: Wytoczne EEAG. Takie potencjalne rozwiązanie wymagałoby zaangażowania instytucji zarządzających RPO w zakresie

³ Dz. Urz. UE L 315 z 14.11.2012, str. 1, z późn. zm.

⁴ Dz. Urz. UE C 200 z 28.06.2014, str. 1



Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.

identyfikacji projektów oraz wskazaniu powodów i argumentów potwierdzających konieczność objęcia wsparciem inwestycji mniej korzystnych dla środowiska. Należy jednak podkreślić, że uzyskanie zgody Komisji Europejskiej na udzielenie pomocy publicznej na realizację projektów inwestycyjnych polegających na wsparciu systemów niespełniających kryteriów określonych Dyrektywą 2012/27, wydaje się mało prawdopodobne, biorąc pod uwagę ogólny zakaz udzielania takiej pomocy wyrażony wprost w pkt 139 Wytocznych EEAG.

Pkt 139 zdanie drugie Wytocznych EEAG nie wprowadza w tym kontekście jakiegokolwiek odstępstwa dla środków pomocy współfinansowanych przez europejskie fundusze strukturalne i inwestycyjne. Każdy środek pomocy notyfikowany w oparciu o Wytoczne EEAG jest oceniany bowiem w kontekście precyzyjnie określonych warunków wskazanych w pkt 27 tych wytycznych. Jednym z nich, do którego bezpośrednio odwołuje się pkt 139 Wytocznych EEAG, jest obowiązek udowodnienia przez państwo członkowskie, że notyfikowany środek pomocy jest przeznaczony na cel będący przedmiotem wspólnego zainteresowania, zgodnie z art. 107 ust. 3 TFUE (pkt 27 lit. a Wytocznych EEAG). Oznacza to, że państwo członkowskie zamierzające udzielić pomocy publicznej w oparciu o Wytoczne EEAG w każdym przypadku będzie musiało, zgodnie z pkt 31 tych wytycznych, *dokładnie określić cel, który ma być osiągnięty, oraz wyjaśnić spodziewany wkład środka w osiągnięcie tego celu*. Weryfikacja spełnienia tego warunku, musi zostać przeprowadzona w każdym przypadku, również w sytuacji, gdy przedmiotem wsparcia będzie inwestycja w efektywnie energetyczną sieć ciepłowniczą i chłodniczą, spełniającą kryteria Dyrektywy 2012/27. Pkt 139 zdanie drugie Wytocznych EEAG, wskazuje jedynie, że uzasadnienia zawarte w odpowiednich programach operacyjnych mogą zostać wykorzystane do potwierdzenia spełnienia tego warunku i nie wprowadza żadnych odstępstw w odniesieniu do warunków udzielania pomocy publicznej ze środków pochodzących z programów operacyjnych.

Pragnę podkreślić, że powyższe wyjaśnienia opierają się wyłącznie na obowiązujących zasadach udzielania pomocy publicznej, natomiast odrębną kwestią warunkującą możliwość dofinansowania inwestycji w sieci ciepłownicze i chłodnicze niespełniające kryteriów uregulowanych Dyrektywą 2012/27 jest, czy poszczególne RPO na lata 2014-2020 przewidują wsparcie tego typu projektów.

Z poważaniem

Dyrektor Departamentu
Koordynacji Wdrażania
Funduszy UE

Marek Kalupa





Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.



CP Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
WPŁYNEŁO

2015 -08- 18

L. dz. 489

Polska



Departament Funduszy Europejskich

Warszawa, 13 sierpnia 2015 r.

DFE-II-6360-3-2/3/15
l.dz. DFE/1563/15

Pan
Jacek Szymczak
Prezes Zarządu
Izba Gospodarcza
Ciepłownictwo Polskie
ul. Migdałowa 4/22
02-796 Warszawa

Stanisław Paweł Proszewski

nawiązując do Państwa pisma z dnia 14 lipca 2015 r. o znaku IGCP/440/2015 kierowanego do Prezesa Rady Ministrów, Pani Ewy Kopacz, w którym zawarto prośbę o interwencję w związku z trwającymi aktualnie pracami legislacyjnymi w zakresie programów pomocowych na lata 2014-2020, przedstawiam do uprzejmej wiadomości następujące wyjaśnienia.

Na wstępie pragnę zaznaczyć, że niniejsza odpowiedź dotyczy projektu *rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020*. Rozporządzenie to jest przygotowywane w ramach kompetencji Ministra Gospodarki dla sektora energetyki, jako program pomocowy stanowiący podstawę prawną udzielania pomocy publicznej ze środków unijnych w latach 2014-2020 w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (PO IiŚ 2014-2020).

Wymóg efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych dla projektów budowy lub przebudowy (modernizacji) sieci ciepłowniczych lub chłodniczych w opinii Ministra Gospodarki – Instytucji Pośredniczącej dla sektora energetyki w ramach PO IiŚ 2014-2020 wynika z przepisów dwóch schematów pomocy publicznej, istotnych z punktu widzenia wsparcia sektora energetyki. Pierwszy z nich, *rozporządzenie 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* (Dz. Urz. UE z 26.6.2014, L 187/1, 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 (art. 46 ustęp 1 ma charakter horyzontalny, ustępy 2-4 dotyczą wsparcia źródeł, a ustępy 5 i 6 – wsparcia sieci w ramach takich systemów).

Wątpliwości związane z brakiem możliwości wsparcia sieci ciepłowniczych niebędących elementami efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego zdaje się całkowicie rozwiewać przepis drugiego schematu pomocy publicznej obejmującego sektor



INFRASTRUKTURA
I ŚRODOWISKO
NARODOWA STRATEGIA SPÓJNOŚCI

Ministerstwo Gospodarki
Pl. Trzech Krzyży 3/5
00-507 Warszawa
tel +48 22 669 50 00
fax +48 22 669 40 46
email mg@mkg.gov.pl

UNIA
EUROPEJSKA





Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.

energetyki, tj. *Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią na lata 2014-2020* (Dz. Urz. UE z 28.6.2014, C 200/1, tzw. Wytyczne EEAG).

Punkt 139 przedmiotowych Wytycznych stanowi wprost, 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 (...)”.

Mając na uwadze powyższe, w opinii Ministra Gospodarki byłoby nierozsądnym umożliwienie wspierania działań, co do których brak jest jednoznacznej podstawy prawnej w prawie unijnym (o ile także Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wyraziłby na to zgodę). Nie można bowiem bagatelizować skutków, jakie zaistniałyby w razie ewentualnego uznania takiego finansowania za bezprawne (zwrot udzielonej pomocy publicznej wraz z odsetkami). Biorąc bowiem pod uwagę treść przepisów GBER, na których bazuje projekt krajowego programu pomocowego dla PO IiŚ 2014-2020, dotyczącego wsparcia sieci ciepłowniczych lub chłodniczych oraz uregulowania Wytycznych EEAG dotyczące sieci ciepła/chłodu, jak również fakt, że program pomocowy oparty o GBER co do zasady nie może obejmować swym zakresem większej liczby typów wspieranych projektów niż Wytyczne, na chwilę obecną wsparcie projektów dotyczących sieci ciepłowniczych wydaje się możliwe tylko pod warunkiem zachowania wymogów dla efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych. Powyżej przedstawione stanowisko zostało potwierdzone w ramach kontaktów roboczych przez przedstawicieli Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz przedstawicieli Komisji Europejskiej reprezentujących Dyrekcję Generalną ds. Konkurencyjności.

Jednocześnie pragnę poinformować, że uwagi zgłoszone zarówno Przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie, jak i tożsame uwagi zgłoszone w trakcie konsultacji publicznych dla projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki nie pozostają bez rozpatrzenia. W ramach kontaktów roboczych z Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów stale prowadzone są rozmowy na temat interpretacji przepisów GBER. W ramach takich kontaktów, mając na względzie istotę wyżej wskazanych regulacji dotyczących pomocy publicznej dla polskich przedsiębiorstw działających w obszarze ciepłownictwa i chłodnictwa, Ministerstwo Gospodarki, w celu rozstrzygnięcia ponad wszelką wątpliwość przedmiotowej kwestii, w dniu 20 lipca 2015 r. zwróciło się do Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z prośbą o zajęcie stanowiska w sprawie interpretacji art. 46 GBER, jak i możliwości zastosowania art. 38 GBER dla wsparcia sieci ciepłowniczych lub chłodniczych. Zatem, gdy tylko potwierdzona zostanie możliwość wyłączenia grupowego dla sieci ciepłowniczych lub chłodniczych niespełniających wymogu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego/chłodniczego, resort gospodarki rozważy uwzględnienie tego np. w kolejnym programie pomocowym przygotowywanym aktualnie na podstawie GBER w ramach PO IiŚ 2014-2020, tj. w programie pomocowym dotyczącym udzielania pomocy publicznej na inwestycje wspierające efektywność energetyczną w ramach PO IiŚ 2014-2020.

W nawiązaniu do powyższego, pragnę zauważyć, że na podstawie przepisu art. 46 GBER także Minister Infrastruktury i Rozwoju (instytucja właściwa dla regionalnych programów operacyjnych) opracował projekt krajowego programu pomocowego dotyczącego wsparcia sieci ciepłowniczych i chłodniczych, w ramach którego wskazano, analogicznie jak w projekcie rozporządzenia Ministra Gospodarki, że możliwe będzie wsparcie **tylko pod warunkiem zachowania wymogu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego**. Chodzi o 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*.



Stosowanie wymogu efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego dla inwestycji finansowanych ze środków UE cd.

Reasumując powyższe informuję, iż stanowisko zaprezentowane w niniejszym piśmie i dotychczas podjęte działania dotyczące programu pomocowego – rozporządzenia Ministra Gospodarki są oparte o długotrwałe kontakty robocze zarówno z Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów, jak i Komisją Europejską. Jednocześnie dalsze kroki w celu wyjaśnienia wskazanych wątpliwości są wciąż czynione. Pragnę jednocześnie wyrazić nadzieję, że wkrótce rozwiązana zostanie omawiana w niniejszym piśmie kwestia – istotna dla polskich przedsiębiorstw działających w obszarze ciepłownictwa i chłodnictwa oraz kluczowa z punktu widzenia udzielania pomocy publicznej ze środków Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

z poważaniem

DYREKTOR
Agnieszka Michalska

Do wiadomości:

1. Pani Małgorzata Wierzbicka, Dyrektor Departamentu Programów Infrastrukturalnych, Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju;
2. Pan Adam Jasser, Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.



Posiedzenie Senackiej Komisji Budżetu i Finansów Publicznych oraz Komisji Gospodarki Narodowej

■ W dniu 3.08 odbyło się połączone posiedzenie tych Komisji dotyczące mechanizmów wsparcia w ramach systemu podatku akcyzowego dla branży energochłonnych. Dyskusja została zdominowana przez temat jego rozróżnienia przy wsparciu węgla brunatnego i kamiennego. Żaden z Senatorów nie podważał zasadności wsparcia branż energochłonnych.

Ministerstwo Finansów stanowczo odrzuciło możliwość rozszerzenia zwolnienia na węgiel brunatny.

Pomimo zgłoszenia poprawki przez Senatora Stanisława Iwana (rozszerzającej zwolnienie na węgiel brunatny) Senator Stanisław Jurcewicz zgłosił propozycję przyjęcia ustawy bez poprawek.

Ustawa akcyzowa przegłosowana w Senacie

■ W dniu 7.08 odbyło się głosowanie w sprawie ustawy o zmianie ustawy o podatku akcyzowym.

Senat uchwalił ustawę bez poprawek. Ustawa oczekuje na podpis Prezydenta.

Od 1 stycznia 2016 r. energia wykorzystywana w procesach mineralogicznych, metalurgicznych i elektrolizie będzie zwolniona z tego podatku. Na preferencji skorzysta ponad tysiąc największych zakładów przemysłowych w kraju.

Komisja Nadzwyczajna do spraw energetyki i surowców energetycznych

■ W dniu 4.08 odbyło się posiedzenie Komisji Nadzwyczajnej ds. energetyki i surowców energetycznych poświęcone koncepcji rynku mocy w Polsce i Europie.

Nowe procedury UOKiK – uzasadnienie zarzutów i komitet ewaluacyjny

■ Od 1 września UOKiK będzie przedstawiał przedsiębiorcom uzasadnienie zarzutów i powołał wewnętrzny komitet ewaluacyjny. Nowe procedury realizują jeden z kluczowych elementów misji UOKiK, jakim jest zapewnienie w postępowaniach przed Prezesem Urzędu sprawiedliwości proceduralnej, w tym prawa do obrony.

Skuteczność, otwartość działań administracyjnych, respektowanie praw stron postępowania i sprawiedliwość proceduralnej – to niektóre z priorytetów Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wskazanych w misji Urzędu. Nowe procedury – uzasadnienie zarzutów oraz komitet ewaluacyjny – je realizują.

„Szczegółowe uzasadnienie zarzutów”, odpowiednik Statement of Objections stosowanego przez Komisję Europejską i inne europejskie organy ochrony konkurencji, ma na celu podwyższenie standardów sprawiedliwości proceduralnej, w tym prawa do obrony. Zgodnie z założeniami, uzasadnienie zarzutów będzie przedstawiane przedsiębiorcy, gdy UOKiK zakończy etap gromadzenia materiału dowodowego. Dokument ten zawierać będzie uzasadnienie faktyczne i prawne stawianych zarzutów wraz ze wskazaniem dowodów, w oparciu o które dokonano ustaleń, tak aby strona miała możliwość ustosunkowania się do nich przed wydaniem decyzji. Wprowadzenie procedury uzasadnienia zarzutów jest odpowiedzią na postulaty środowisk akademickich i przedsiębiorców.

Komitet ewaluacyjny

Wprowadzenie wewnętrznego komitetu ewaluacyjnego zapewni mechanizm oceny spójności oraz jakości postępowań i decyzji z polityką i priorytetami UOKiK. Do zadań komitetu będzie należała ewaluacja procesu decyzyjnego na każdym jego etapie – od wszczęcia do zakończenia postępowania. W skład komitetu wejdą przedstawiciele kierownictwa UOKiK, departamentów i delegatur.

Twarde egzekwowanie prawa konkurencji jest podstawowym zadaniem UOKiK. Nie wyklucza to jednak otwartości i przyjazności Urzędu w kontaktach z przedsiębiorcami, a także większej przejrzystości działań. Aby te zasady skutecznie stosować w codziennej praktyce, UOKiK opracował szereg wyjaśnień i wytycznych. Należą do nich:

Wytyczne w sprawie kontaktów z przedsiębiorcami - ich cel to usystematyzowanie zasad kontaktu z UOKiK, aby ułatwić stronom postępowań dialog z Urzędem. Podstawową zasadą jest możliwość bezpośredniego kontaktu przedsiębiorcy z Urzędem, tak aby mógł on przedstawić swoje stanowisko.

Kontakt z UOKiK w trakcie kontroli koncentracji - przedsiębiorcy, którzy chcą uzyskać zgodę UOKiK na koncentrację mogą przed złożeniem wniosku skonsultować się z Urzędem, mają możliwość przedstawienia UOKiK planowanej transakcji i zwrócenia się o przedstawienie interpretacji przepisów i wyjaśnień, które mogą być pomocne przy składaniu wniosku o zgodę na koncentrację.

Zasady informowania o wynikach badań rynku prowadzonych przez UOKiK - badania rynku dostarczają i systematyzują wiedzę na temat poszczególnych rynków, wzmacniając przejrzystość obrotu gospodarczego.



Wyjaśnienia w sprawie kryteriów i procedury zgłaszania zamiaru koncentracji Prezesowi UOKiK - zostały przygotowane w odpowiedzi na liczne prośby przedsiębiorców o interpretację przepisów. Dokument nie ma charakteru prawnie wiążącego, wyjaśnia przepisy stosowane przez Urząd i sposób prowadzenia postępowań w sprawie kontroli koncentracji. Jego celem jest zwiększenie wśród zainteresowanych przedsiębiorców poziomu wiedzy na temat obowiązku zgłaszania zamiaru koncentracji, jak również ułatwić interpretację przepisów regulujących procedurę notyfikacji.
Źródło: UOKiK

Poselski (PSL) projekt nowelizacji ustawy o OZE

■ 5.08, podczas posiedzenia Komisji nadzwyczajnej do spraw energetyki i surowców energetycznych, odbyło się I czytanie projektu ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii (druk nr 3681). Uzasadnienie projektu ustawy przedstawiła posłanka Krystyna Ozga. Projekt ustawy ma na celu umożliwienie przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectwa pochodzenia lub świadectwa pochodzenia biogazu rolniczego w oparciu o wydzielony w ramach ogólnego celu OZE na roku 2020 (to jest 20%) wolumenu 0,35% obowiązkowego udziału energii elektrycznej wytworzonej w instalacjach odnawialnego źródła energii wytwarzających energię elektryczną z biogazu rolniczego, wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia lub ekwiwalentnej ilości energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia biogazu rolniczego lub uiszczonej opłaty zastępczej. W krótkiej dyskusji udział wzięli m. in. Towarzystwo Obrotu Energią, które zwróciło uwagę na niejasny zapis projektowanej ustawy (brak jasności co do tego, czy współczynnik 0,35% (czy też 0,45% lub 0,55%) „mieści się” w ogólnym celu 20%). Ponadto, krótko wypowiedzieli się przedstawiciele Zielonego Instytutu, Związku Zawodowego Rolników "Ojczyzna", Stowarzyszenia Producentów Biogazu Rolniczego, Towarzystwa Małych Elektrowni Wodnych, Fundacji Mitori, Sony Horyzont, oraz Forum Odbiorców Energii Elektrycznej i Gazu. Podczas posiedzenia powołano Podkomisję w składzie: Posłanka Elżbieta Królikowska-Kińska (PO); Poseł Piotr Cieśliński (PO); Artur Bramora (PSL); Poseł Jan Krzysztof Ardanowski (PiS); Poseł Cezary Olejniczak (SLD). Zgodnie z zapewnieniami posłów, prace nad ustawą mają przebiegać sprawnie tak aby podczas kolejnego posiedzenia Sejmu przedstawić już sprawozdanie z prac Podkomisji.

Projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne (REMIT)

■ W dniu 5.08, na posiedzeniu plenarnym Senatu rozpatrywano projekt ustawy o zmianie ustawy Prawo energetyczne (REMIT). Sprawozdanie z prac Komisji złożył senator sprawozdawca Stanisław Iwan. Podczas posiedzenia plenarnego nie wniesiono poprawek. Senator Wiesław Dobkowski zwrócił się z prośbą o ponowne rozważenie zaproponowanej wcześniej na posiedzeniu Komisji poprawki dotyczącej wysokości kary finansowej (wniosek mniejszości). Żaden z senatorów nie zadał pytań, nie wywiązała się żadna dyskusja. W dniu 7.08 podczas posiedzenia plenarnego Senatu odbyło się głosowanie nad wspomnianą ustawą. Senat zagłosował zgodnie z rekomendacją Komisji i tym samym uchwalili ustawę z poprawkami. Ustawa z poprawkami będzie przedmiotem prac Sejmu.

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

■ W dniu 6 sierpnia br., podczas posiedzenia plenarnego Senatu senator Zbigniew Meres przedstawił sprawozdanie z prac połączonych senackich Komisji Środowiska oraz Samorządu Terytorialnego i Administracji Państwowej (prace dotyczyły ustawy zmieniającej ustawę Prawo ochrony środowiska - SEVESO III). Do ustawy nie wniesiono poprawek. Podczas posiedzenia plenarnego Senatu 7 sierpnia przeprowadzono głosowanie nad projektem ustawy o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska (SEVESO III) Senatorowie zagłosowali za przyjęciem nowelizacji trzech ustaw ważnych dla ochrony środowiska naturalnego. Przepisy dotyczą: poprawy jakości powietrza, lepszej ochrony przed awariami przemysłowymi, a także zmian w ustawie o zużytym sprzęcie elektrycznym i elektronicznym. Senat uchwalili ustawę bez poprawek. Ustawy środowiskowe przyjęte przez Senatorów to:

- nowelizacja ustawy Prawo ochrony środowiska (tzw. ustawa antysmogowa). Wprowadza ona rozwiązania, które pozwolą samorządom skuteczniej dbać o jakość powietrza. Będą one m.in. mogły, za pomocą uchwały sejmiku wojewódzkiego, biorąc pod uwagę jakość powietrza i potrzeby mieszkańców, określić rodzaj i jakość paliw dopuszczonych do stosowania w domowych piecach, a także wyznaczyć standardy techniczne dla tych pieców. Nowelizacja wprowadza także rozwiązania



pozwalające bardziej racjonalnie chronić ludzi i środowisko przed hałasem;

- nowelizacja Prawa ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw w zakresie dyrektywy SEVESO III. Celem tej zmiany jest skuteczniejsze zapobieganie poważnym awariom w zakładach przemysłowych, a w razie ich wystąpienia - zapewnienie najwyższego poziomu ochrony ludzi i środowiska;
- nowelizacja ustawy o zużytym sprzęcie elektrycznym i elektronicznym. Dzięki niej mieszkańcy będą mogli m.in. nieodpłatnie zwrócić sklepowi zużyty sprzęt (np. lodówkę lub pralkę) w miejscu dostawy nowo zakupionego sprzętu (np. w mieszkaniu), o ile zużyte urządzenie jest tego samego rodzaju.

Teraz nowelizacja ustawy Prawo ochrony środowiska trafi do podpisu Prezydenta, a tzw. ustawa antysmogowa i nowelizacja ustawy o zużytym sprzęcie elektrycznym i elektronicznym do Sejmu w celu rozpatrzenia poprawek Senatu.

27.08 Prezydent podpisał ustawę o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz ustawę o zmianie ustawy Prawo ochrony środowiska (SEVESO III).

Postówie za nowelizacją ustawy antysmogowej

■ 7.08 postówie przyjęli nowelizację ustawy Prawo ochrony środowiska (tzw. ustawę antysmogową). Wprowadzi ona rozwiązania, które pozwolą samorządom skuteczniej dbać o jakość powietrza.

Samorzady będą m.in. mogły, za pomocą uchwały sejmiku wojewódzkiego, określić rodzaj i jakość paliw dopuszczonych do stosowania w domowych piecach. Będą mogły również wyznaczyć standardy techniczne dla tych pieców. Teraz projekt ustawy antysmogowej trafi do Senatu.

Realizację nowych przepisów wspomogą środki pochodzące m.in. z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej, wojewódzkich funduszy oraz Unii Europejskiej.

Przyjęte przez postów przepisy pozwolą skuteczniej walczyć z niską emisją.

Prezydent podpisał specustawę przesyłową

■ Przyspieszenie budowy sieci energetycznych o strategicznym znaczeniu - taki ma być efekt ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, którą 5.08 podpisał Prezydent Bronisław Komorowski.

Ustawa wejdzie w życie po upływie 14 dni

od dnia ogłoszenia. Przepisy rozdziałów 1-5 stracą moc z dniem 31 grudnia 2025 r.

Przepisy ustawy przewidują m.in. możliwość wywłaszczenia nieruchomości pod planowane sieci energetyczne za odszkodowaniem. Jego wysokość będzie negocjowana między inwestorem i właścicielem nieruchomości w oparciu o wycenę rzeczoznawcy. Jeśli nie dojdą oni do porozumienia, cenę ustali wojewoda. W przypadku, gdy właściciel się na to nie zgodzi, może dochodzić swych praw przed sądem, ale wywłaszczenia to nie powstrzyma i prace będą kontynuowane.

Wywłaszczenia dotyczą tylko kilku przypadków na przebiegu linii wysokiego napięcia 400 KV; chodzi o te nieruchomości, na których mają się znaleźć stacje elektroenergetyczne.

Ustawa ułatwia realizację 23 strategicznych inwestycji, usuwając niektóre bariery proceduralne, m.in.: skupia kompetencje do wydania kluczowych decyzji (decyzji lokalizacyjnej i pozwolenia na budowę) w rękach jednego organu – wojewody z obszaru tego województwa, na którym zlokalizowany jest najdłuższy odcinek inwestycji, ustala jasny i sprawiedliwy sposób nabywania tytułów prawnych do nieruchomości, na których zlokalizowana będzie inwestycja, skraca czas trwania procedur niezbędnych do uzyskania wymaganych decyzji, określa skuteczny sposób doręczeń i zawiadomień o wszczęciu postępowań i wydanych decyzjach oraz eliminuje również przeszkody proceduralne w sytuacji, gdy na trasie inwestycji znajdują się nieruchomości o nieuregulowanym stanie prawnym.

Ustawa, dając szereg nowych uprawnień Operatorowi Systemu Przesyłowego, nie zwalnia ze stosowania uregulowań ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (dalej ustawy OOS), która transponuje do polskiego prawodawstwa regulacje unijne w sprawie oceny oddziaływania na środowisko oraz udziału społeczeństwa w tej procedurze, gwarantuje wysoki poziom partycypacji społecznej w podejmowaniu decyzji przez organ administracji.

Właściwe organy administracji mają zapewnić możliwość udziału społeczeństwa odpowiednio przed wydaniem i przyjęciem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Każdy ma prawo do składania uwag i wniosków w postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa.

W zakresie sieci przesyłowych ustawa ma realizować unijne rozporządzenie, które powinniśmy wdrożyć już w 2013 roku. Jak napisano w uzasadnieniu projektu, organy UE



wdrażają politykę tworzenia „szczególnych ram prawnych dla strategicznych inwestycji energetycznych określanych jako projekty wspólnego zainteresowania (tzw. PCI). (PAP)

Prezes URE będzie kontrolował ograniczenia w poborze energii elektrycznej

■ Ze względu na falę upałów w Polsce zostały wprowadzone ograniczenia w poborze energii elektrycznej. Na polecenie operatora sieci przesyłowej, który jest odpowiedzialny za utrzymanie stabilności pracy krajowego systemu elektroenergetycznego, odbiorcy energii są zobligowani do przestrzegania wprowadzonych przez PSE ograniczeń w poborze prądu.

Ograniczenia w poborze energii elektrycznej mają być realizowane przez odbiorców stosownie do komunikatów operatora o obowiązujących stopniach zasilania. Komunikaty takie są ogłaszane na stronach internetowych operatorów.

Operator wprowadził ograniczenia ze względu na trudną sytuację w krajowym systemie elektroenergetycznym. Ograniczenia mają za zadanie zapewnienie bezpieczeństwa dostaw dla wszystkich odbiorców prądu, jednak niektórzy muszą liczyć się z pewnymi ograniczeniami. W przypadku niezastosowania się przez odbiorcę do wprowadzonych stopni zasilania Prezes URE może nałożyć na taki podmiot karę w wysokości do 15% przychodu osiągniętego w roku poprzednim (art. 56 ustawy Prawo energetyczne). Regulator będzie także prowadził kontrole dotyczące stosowania wprowadzanych ograniczeń (art. 11 ust. 5 ustawy Prawo energetyczne).

Aktualne ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą dużych odbiorców energii elektrycznej, tj. takich, dla których wielkość mocy umownej określona w umowach ustalona została powyżej 300 kW (głównie przedsiębiorstwa produkcyjne oraz handlowo - usługowe).

Korekty kosztów osieroconych za 2014 rok

■ Prezes URE, działając na podstawie zapisów ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (ustawy KDT), ustalił wysokość korekt rocznych zaliczek wypłaconych wytwórcom na poczet kosztów osieroconych za 2014 r. oraz wysokość korekt rocznych zaliczek na pokrycie kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego,

powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2014 r.

Zaliczki na pokrycie kosztów osieroconych zostały wypłacone za 2014 r. w łącznej kwocie 658 715 371 zł. W wyniku rozliczenia tych zaliczek ustalono korekty dodatnie i ujemne, których saldo wynosi 724 579 360 zł.

Natomiast zaliczki na pokrycie kosztów odebranego i nieodebranego gazu ziemnego powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym były wypłacone w 2014 r. w kwocie 64 090 000 zł. W wyniku rozliczenia tych zaliczek, saldo ustalonych korekt dodatnich wynosi 42 632 405 zł.

W związku z powyższym, kwota środków publicznych przekazanych wytwórcom za 2014 r., z uwzględnieniem korekt kosztów osieroconych oraz korekt kosztów odebranego i nieodebranego gazu ziemnego powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym stanowi kwotę 1 490 017 136 zł.

Więcej szczegółów znajduje się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 30/2015.

Obowiązek publikowania informacji mających wpływ na funkcjonowanie hurtowego rynku energii elektrycznej

■ Prezes URE, na swojej stronie internetowej, przypomina, że zgodnie z art. 4 ust. 1 rozporządzenia 1227/2011 w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii, tzw. REMIT, uczestnicy rynku, w tym operator systemu przesyłowego, wytwórcy oraz najwięksi odbiorcy, mają obowiązek podawania do publicznej wiadomości informacji mających wpływ na hurtowe ceny energii elektrycznej. Informacje te dotyczą m.in. zdolności i wykorzystania instalacji służących do produkcji, przesyłania

Przepisy rozporządzenia obowiązują wszystkich uczestników rynku hurtowego. Niepodanie lub opóźnienie podania do wiadomości publicznej takiej informacji stanowi naruszenie rozporządzenia REMIT i może podlegać sankcjom.

Szczegóły dotyczące obowiązku niezwłocznego publikowania informacji o zdarzeniach istotnych dla funkcjonowania hurtowego rynku energii elektrycznej znajdują się w Informacji Prezesa URE nr 31/2015.

Wzrost zużycia i cen energii

■ Jak wynika z raportu Głównego Urzędu Statystycznego między 2003 a 2013 rokiem ceny energii elektrycznej dla gospodarstw domowych rosły rocznie średnio o 2,5%. Wzrosło także jej zużycie. Największą część w strukturze zużycia energii w gospodarstwach domowych stanowi jednak wciąż ogrzewanie.



W 2013 roku gospodarstwa domowe pochłonęły w sumie 33% wyprodukowanej w Polsce energii elektrycznej (udział obliczony zgodnie z metodologią Eurostatu/IEA), co czyni je największym konsumentem. Wzrost zużycia prądu w ostatniej dekadzie ma związek ze zwiększeniem się liczby mieszkań oraz ilości wykorzystywanego w nich sprzętu AGD RTV. W ciągu ostatnich dziesięciu lat spadł natomiast ogólny udział ogrzewania w strukturze zużycia energii w gospodarstwach domowych. W 1993 wynosił on 73,1%, a w 2012 - 68,8%. Ogrzewanie wody to 14,9% w 1993 roku oraz 14,8% w 2012.

Spadek zużycia energii na ogrzewanie związany jest z instalacją bardziej wydajnych urządzeń gazowych i elektrycznych. Zauważalny jest także wpływ termomodernizacji oraz bardziej restrykcyjnych norm budowlanych. Nadal jednak ciepło stanowi największy ułamek ogółu energii zużywanej w naszych domach.

MG konsultuje nową wersję polityki energetycznej

■ Ministerstwo Gospodarki rozpoczęło konsultacje społeczne i międzyresortowe najnowszej wersji projektu Polityki Energetycznej Polski do roku 2050.

Głównym celem polityki energetycznej jest stworzenie warunków dla stałego i zrównoważonego rozwoju gospodarki narodowej, zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego państwa oraz zaspokojenie potrzeb energetycznych przedsiębiorstw i gospodarstw domowych.

Prace nad rozporządzeniem w sprawie pomocy publicznej na projekty w zakresie sieci ciepłowniczej lub chłodniczej

■ Na stronach RCL zamieszczono nowe dokumenty dotyczące prac nad projektem rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej.

Prace nad rozporządzeniem dot. pomocy publicznej na inwestycje w wysokosprawną kogenerację

■ Na stronach RCL opublikowano dodatkowe dokumenty dotyczące prac nad projektem rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy jednostek kogeneracji zapewniających wysokosprawną kogenerację.

Projekt rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) ustanawiającego standardowy formularz Jednolitego Europejskiego Dokumentu Zamówienia – konsultacje

■ Jednolity Europejski Dokument Zamówienia to ustandaryzowane oświadczenie własne wykonawcy, w którym wykonawca potwierdza, że nie podlega wykluczeniu i spełnia ustalone przez zamawiającego warunki udziału w postępowaniu, w tym obiektywne kryteria mające na celu ograniczenie liczby wykonawców dopuszczonych do udziału w postępowaniu.

Na gruncie nowej dyrektywy 2014/24/UE w sprawie zamówień publicznych Jednolity Europejski Dokument Zamówienia będzie podstawowym dokumentem potwierdzającym spełnianie warunków udziału w postępowaniu. Pełnej dokumentacji potwierdzającej spełnianie warunków udziału w postępowaniu zamawiający będzie żądał jedynie od wykonawcy, którego oferta została wybrana jako najkorzystniejsza. Dodatkowo, na każdym etapie postępowania, zamawiającemu będzie przysługiwało uprawnienie do zwrócenia się do wykonawców o przedłożenie wszystkich lub niektórych dokumentów potwierdzających spełnianie warunków udziału w postępowaniu, jeżeli będzie to niezbędne do zapewnienia odpowiedniego przebiegu postępowania.

Dyrektywa przewiduje, że Jednolity Europejski Dokument Zamówienia będzie sporządzany na formularzu, który ma zostać przyjęty przez Komisję Europejską. Obecnie nowy projekt rozporządzenia wykonawczego Komisji w tym zakresie jest ponownie konsultowany z państwami członkowskimi w ramach Komitetu doradczego ds. zamówień publicznych.

W sierpniu Urząd Zamówień Publicznych prowadził konsultacje rozporządzenia.

Konsultacje NPRGN

■ Ministerstwo Gospodarki przekazało do konsultacji publicznych projektu Narodowego Programu Rozwoju Gospodarki Niskoemisyjnej. Podstawą przygotowania NPRGN jest konieczność stworzenia ram dla budowy w dłuższej perspektywie optymalnego modelu nowoczesnej materiało- i energooszczędnej gospodarki zorientowanej na innowacyjność i zdolnej do konkurencji na europejskim i globalnym rynku. Istotą Programu jest pobudzenie zmian skutkujących transformacją polskiej gospodarki w kierunku niskoemisyjnym przy zachowaniu zasady zrównoważonego rozwoju. Do Programu włączone zostały tylko te rozwiązania, które prowadzą do



obniżenia emisyjności, będą jednocześnie wspierać rozwój gospodarczy i wzrost jakości życia społeczeństwa.

Celami szczegółowymi NPRGN są:

- niskoemisyjne wytwarzanie energii;
- poprawa efektywności gospodarowania surowcami i materiałami, w tym odpadami;
- rozwój zrównoważonej produkcji - obejmujący przemysł, budownictwo i rolnictwo;
- transformacja niskoemisyjna w dystrybucji i mobilności;
- promocja wzorców zrównoważonej konsumpcji.

Konsultacje projektu rozporządzenia ws. sposobu obliczania pomocy publicznej dla wytwórców energii elektrycznej z OZE

■ 18 sierpnia 2015 r. Ministerstwo Gospodarki przekazało do konsultacji społecznych projekt rozporządzenia w sprawie szczegółowego sposobu obliczania łącznej wartości pomocy publicznej dla wytwórców energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacjach odnawialnego źródła energii. Rozporządzenie jest aktem wykonawczym do ustawy o odnawialnych źródłach energii. Dokument zawiera wzór, który umożliwi wytwórcom energii elektrycznej z OZE obliczenie dopuszczalnego poziomu pomocy publicznej, możliwej do uzyskania na podstawie programu pomocowego zawartego w ustawie. Regulacja ta ma na celu wyrównanie szans beneficjentów. Dba również o interesy odbiorców finansujących rozwój OZE. Weryfikacja poziomu uzyskanej pomocy publicznej ma również szczególne znaczenie z punktu widzenia możliwości przystąpienia do aukcji na podstawie ustawy o OZE.

Informacja w sprawie korekt rocznych kosztów osieroconych i korekt rocznych kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za 2014 rok

■ Na podstawie 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 Prezes URE dokonał korekt rocznych kosztów osieroconych i korekt rocznych kosztów zużycia odebranego i kosztów nieodebranego gazu ziemnego za 2014 r. dla wytwórców objętych tą ustawą. W opublikowanej 19 sierpnia br. Informacji Prezesa URE nr 33/2015 przedstawiono indywidualne rozliczenie za 2014 r. każdego z wytwórców objętego wspomnianą ustawą i sposób tego rozliczenia.

Szczegóły znajdują się w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 33/2015.

Ankieta – udział podwykonawców i podmiotów trzecich w postępowaniach o zamówienie publiczne w 2014 r.

■ Urząd Zamówień Publicznych prowadzi badanie ankietowe dla Zamawiających dotyczące udziału podwykonawców i podmiotów trzecich w postępowaniach o zamówienie publiczne w roku 2014 i w związku z tym zwraca się do wszystkich chętnych z prośbą o wypełnienie formularza ankiety. Uzyskane odpowiedzi umożliwią zebranie wielu cennych informacji i opinii, które pozwolą Urzędowi lepiej poznać funkcjonowanie rynku zamówień publicznych we wskazanym obszarze. Ankieta jest anonimowa. Ankieta znajduje się pod adresem: <http://www.uzp.gov.pl/ankieta/>

Raport z rynku CO₂ lipiec 2015

■ KOBiZE na swojej stronie zamieściło kolejny numer „Raportu z rynku CO₂ – lipiec 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 lipcu, wybrane, zbiorcze dane z rynku pierwotnego i wtórnego dotyczące jednostek CER, ERU, informacje na temat prognoz cen uprawnień EUA w latach 2015-2020, elementy projektu nowych przepisów dotyczących systemu EU ETS oraz najważniejsze informacje z innych systemów ETS.

Projekt ustawy o zmianie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych innych ustaw zaakceptowany przez Radę Ministrów

■ Przyjęty 18 sierpnia br. przez rząd projekt ustawy o zmianie ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz niektórych innych ustaw (tzw. mała nowelizacja) stanowi pierwszy krok do kompleksowych zmian systemowych, opracowywanych przez Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju oraz Komisję Kodyfikacyjną Prawa Budowlanego. Ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym jest podstawowym aktem regulującym zagadnienia planowania i zagospodarowania przestrzennego. Jej nowelizacja jest odpowiedzią na potrzebę dokonania szybkich zmian, rozwiązujących najpilniejsze problemy związane z kształtowaniem przestrzeni, a jednocześnie nie powodujących po stronie gmin dodatkowych obciążeń. Umożliwi gminom efektywne gospodarowanie przestrzenią – zanim przeprowadzone zostaną długofalowe zmiany systemowe. Kierunek planowanych w małej nowelizacji zmian



jest zgodny z postulatami zgłaszanymi m.in. przez samorządy, stowarzyszenia urbanistów i architektów oraz organizacje zrzeszające przedsiębiorców takie jak Konfederacja Lewiatan czy Business Centre Club. Najistotniejsze i wymagające najszybszych działań problemy przedstawiło na swojej stronie Ministerstwo Infrastruktury i Rozwoju.

Nabór wniosków dla organizacji samorządu gospodarczego w ramach Funduszu Współpracy Dwustronnej

■ Trwa nabór wniosków w ramach Funduszu Współpracy Dwustronnej Norweskiego Mechanizmu Finansowego 2009-2014 dla Programu Operacyjnego PL04 pn.: „Oszczędzanie energii i promowanie odnawialnych źródeł energii”.

Celem Funduszu jest nawiązanie i wzmocnienie współpracy pomiędzy beneficjentami – podmiotami polskimi a ich partnerami w projektach - podmiotami norweskimi, polegającej na wymianie doświadczeń, wiedzy, technologii oraz najlepszych praktyk, prowadzącej do zwiększenia świadomości i budowy kompetencji w obszarze efektywności energetycznej, odnawialnych źródeł energii oraz ograniczenia wytwarzania odpadów i redukcji zanieczyszczeń do atmosfery, wody i gruntu. Na projekty składane w naborze dostępna jest alokacja wynosząca 367 647,50 euro, tj. 1 527 648,89 zł. Środki na dofinansowanie pochodzą z Funduszu Współpracy Dwustronnej Norweskiego Mechanizmu Finansowego 2009-2014 dla Programu Operacyjnego PL04 pn.: „Oszczędzanie energii i promowanie odnawialnych źródeł energii”.

Składając wniosek w naborze Beneficjenci mogą uzyskać dofinansowanie w wysokości do 100 proc. kosztów kwalifikowanych, w tym 10 proc. dofinansowania w formie zaliczki. Do dofinansowania kwalifikują się projekty, które przyczynią się do wymiany doświadczeń, wiedzy, technologii i najlepszych praktyk pomiędzy beneficjentami i organizacjami z Państw-Darczyńców (Norwegii). Wymagane jest, aby wszystkie wnioski miały charakter bilateralny były wnioskami partnerskimi tj. przygotowanymi i składanymi wspólnie z partnerem pochodzącym z Norwegii.

Formą wdrażania projektu bilateralnego jest forma „projektu parasolowego”. Projekt parasolowy to projekt, w którym jest jeden partner wiodący – beneficjent (organizacja samorządu gospodarczego – izba gospodarcza) i wielu innych partnerów - podmioty współpracujące i wdrażające określoną część projektu tzw. projekt pilotażowy i/lub mikro-projekt (przedsiębiorstwa stanowiące grupę docelową).

Minimalna kwota dofinansowania dla jednego projektu parasolowego to 183 823,75 euro tj. 763 824,45 zł., zaś maksymalna kwota dofinansowania to 367 647,50 euro tj. 1 527 648,89 zł.

Źródło: NFOŚiGW

Rozpoczął się nabór wniosków dla WFOŚiGW w ramach programu KAWKA

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

Na dofinansowanie przedsięwzięć przeznaczono środki w kwocie 120,28 mln zł 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.

Dotacje dla obywateli na eko-projekty

■ Rada Nadzorcza Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej przyjęła nowy program priorytetowy, skierowany do osób indywidualnych, stowarzyszeń i organizacji pozarządowych. Będzie można uzyskać dotację, pokrywającą całość kosztów przedsięwzięcia.

„Wzmocnienie działań społeczności lokalnych dla zrównoważonego rozwoju” – to nazwa nowego programu priorytetowego, przyjętego 25 sierpnia przez Radę Nadzorczą NFOŚiGW. Program ma za zadanie poprawę w skali lokalnej stanu środowiska naturalnego, przy zaangażowaniu społeczeństwa obywatelskiego. Budżet na realizację programu ustalono na poziomie 25 mln zł.

Narodowy Fundusz spodziewa się realizacji co najmniej 900 lokalnych inicjatyw, sfinansowanych z nowego programu. Inicjatywy powinny w szczególności rozwiązywać lokalne problemy środowiska naturalnego, tworzyć i wspierać lokalne partnerstwa i mechanizmy trwałej ochrony środowiska. Wśród dotychczas realizowanych inicjatyw znajdują się m.in. projekty ochrony zagrożonych gatunków i ekosystemów, przeciwdziałanie zanikaniu owadów zapylających, zakładanie i pielęgnacja małych zbiorników wodnych, zakładanie ośrodków rehabilitacji dzikich zwierząt, a także rozwój, odtworzenie i pielęgnacja ogrodów, parków miejskich czy zieleni.

Wnioski w konkursie mogą składać organizacje pozarządowe. Dofinansowanie w formie dotacji obejmie do 100 proc. kosztów kwalifikowanych. Maksymalna kwota wnioskowanej dotacji wynosi 400 tys. zł, minimalna - 150 tys. zł. Przedsięwzięcie, na etapie składania wniosku, musi obejmować minimum 15 lokal-



nych ekologicznych inicjatyw obywatelskich. Za lokalne ekologiczne inicjatywy obywatelskie uznaje się zgłaszane przez osoby indywidualne takie inicjatywy, które uzyskały poparcie minimum 5 mieszkańców gminy. Inicjatywy mogą realizować także organizacje pozarządowe, placówki oświatowe, rady sołeckie, rady osiedli, spółdzielnie mieszkaniowe i wspólnoty mieszkaniowe. Program będzie realizowany do końca 2023 roku.

Źródło: NFOŚiGW

Ustawa o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych

■ 25 sierpnia Rządowe Centrum Legislacji opublikowało ustawę o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (ETS)(Dz. U. poz. 1223). Ustawa jest niezwykle istotna dla przedsiębiorców posiadających instalacje objęte systemem ETS.

Ustawa dopełnia wdrożenie do polskiego prawa dyrektywy 2009/29/WE, która służy usprawnieniu i rozszerzeniu wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych oraz wprowadza regulacje niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu w naszym kraju. Dyrektywa zasadniczo zmieniła ten system w trzecim okresie rozliczeniowym, tj. w latach 2013-2020, m.in. wprowadzając nowy, aukcyjny sposób dystrybucji uprawnień do emisji przez państwa członkowskie. Dzięki ustawie będzie możliwe, w drodze postępowania przetargowego, wyłonienie krajowej platformy aukcyjnej, prowadzonej przez spółki działające na rynku regulowanym, pod warunkiem uzyskania zezwolenia Komisji Nadzoru Finansowego.

Ustawa wprowadza dwa wyjątki od systemu aukcyjnego - derogacje dla energetyki oraz krajowe środki wykonawcze. W ramach derogacji dla energetyki instalacje wytwarzające energię elektryczną uzyskały możliwość otrzymania określonej liczby bezpłatnych uprawnień do emisji w zamian za poczynione inwestycje. Ustawa precyzuje sposób sprawozdawania się podmiotów z zadań określonych w Krajowym Planie Inwestycyjnym. W ramach krajowych środków wykonawczych przemysł uzyskał możliwość przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji na produkcję inną niż produkcja energii elektrycznej. Ograniczy to zjawisko tzw. ucieczki emisji, czyli zastępowania produkcji w Unii Europejskiej importem z krajów trzecich oraz zjawisko przenoszenia produkcji poza Unię Europejską. Otrzymanie darmowych uprawnień do emisji jest istotne w zakresie ochrony konkurencyjności polskich firm i ochrony konsumentów, czyli końcowych odbiorców

produktów (w tym także elektryczności).

Ustawa wprowadza szereg ułatwień dla przedsiębiorców: daje podstawę prawną do dokonania dodatkowej czynności umorzenia uprawnień do emisji w przypadku, gdy na skutek szacowania emisji przez organy inspekcji wielkość emisji do rozliczenia okaże się większa niż w zweryfikowanym rocznym raporcie. Zwalnia osoby fizyczne, których działalność nie wymaga pozwolenia, z obowiązku wprowadzania raportu do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji. Zasadniczym ułatwieniem dla przedsiębiorców będzie także wprowadzenie dla podmiotów uczestniczących w systemie zwolnienia z obowiązku uiszczenia opłaty za korzystanie ze środowiska w przypadku rozliczenia emisji dwutlenku węgla. Ustawa reguluje także sposób pozyskiwania uprawnień do emisji dla instalacji z ogólnounijnej rezerwy w przypadku uruchomienia nowych instalacji lub modernizacji istniejących. W stosunku do obowiązujących przepisów nowa ustawa usprawnia procedurę ubiegania się przez podmioty o zezwolenie, wspiera starostów i marszałków ekspercką opinią o planie monitorowania emisji przygotowywaną przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami.

Źródło: MŚ

„Energetyka ciepła w liczbach – 2014”

■ URE na swojej stronie opublikowało kolejny (już 12) Raport Energetyka ciepła w liczbach – 2014. Raport przedstawia wyniki badania działalności koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w minionym roku. W badaniu tym udział wzięło 448 spośród 451 przedsiębiorstw posiadających koncesje udzielone przez Prezesa URE na działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło (w raporcie określanych jako: „przedsiębiorstwa ciepłownicze”), funkcjonujących na regulowanym rynku ciepła w 2014 r. Zmiany w przepisach prawa, a także przekształcenia własnościowe i organizacyjne w ciepłownictwie spowodowały spadek liczby badanych podmiotów o 0,7% w stosunku do roku ubiegłego i o 47,2% od pierwszego badania przeprowadzonego w 2002 r.

Badanie koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych ma na celu uzyskanie informacji o działalności przedsiębiorstw posiadających koncesje Prezesa URE na działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, określone w art. 32 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.), ważne w okresie sprawozdawczym. Podstawowym narzędziem wykorzystywanym w badaniu jest formularz



Sprawozdanie z działalności wytwórców, dystrybutorów i przedsiębiorstw obrotu ciepłem, który obejmuje najważniejsze aspekty działalności ciepłowniczej przedsiębiorstw.
Źródło: URE

Na Śląsku Tauron współpracuje z CEZ

■ Tauron Ciepło buduje magistralę ciepłowniczą łączącą Siemianowice Śląskie i Katowice z siecią obsługiwaną przez elektrociepłownię CEZ Chorzów (dawniej elektrociepłownia Elcho).

W ramach inwestycji powstaje 1,5 km nowych sieci, a prawie 3 km zostanie zmodernizowanych i przebudowanych. Dzięki zastosowaniu nowoczesnych technologii budowy sieci ciepłowniczych znacznie zmniejszą się straty ciepła oraz emisje zanieczyszczeń. Magistrala, powstająca na podstawie zawartej dwa lata temu długoterminowej umowy pomiędzy Tauron Ciepło a CEZ Chorzów, zapewni ciągłość i wysoką jakość dostaw ciepła na kolejne lata mieszkańcom Katowic i Siemianowic Śląskich. Realizacja inwestycji jest konsekwencją długoterminowych planów spółki związanych z rozwojem rynku, w tym w szczególności zwiększeniem skali prowadzonej przez Tauron Ciepło dystrybucji ciepła. Prowadzona inwestycja związana z modernizacją i rozbudową sieci ciepłowniczej zabezpiecza techniczne możliwości w zakresie bezpieczeństwa dostaw ciepła do klientów spółki.

Projekt budowy magistrali składa się z kilku etapów. Do tej pory zakończono budowę sieci w kierunku północnym umożliwiającą połączenie systemu magistrali Zachodniej Zakładu Wytwarzania Katowice z magistralą Centrum Ciepłowni Siemianowice oraz zakończono budowę i przekazano do eksploatacji nową przepompownię. Rozpoczęto również budowę kolejnych odcinków sieci, które połączą magistralę Południową Zakładu Wytwarzania Katowice z systemem magistrali Południowej CEZ Chorzów.

Zakończenie prac inwestycyjnych, które rozpoczęły się w kwietniu br. zaplanowano na koniec 2015 roku. Współpraca Tauron Ciepło z elektrociepłownią CEZ Chorzów to efekt odpowiedzialnego podejścia obu spółek do rozwoju biznesu na rynku ciepłowniczym i pokazuje, że możliwy jest model rozwoju biznesu gdzie dwie współpracujące ze sobą firmy (źródło ciepła oraz dostawca ciepła) oferują klientom wspólnie wypracowane rozwiązanie.

W EC Gdynia rozpoczęła pracę nowa instalacja odsiarczania spalin

■ 31 lipca w należącej do EDF Polska Elektrociepłowni Gdynia rozpoczęła pracę nowa instalacja mokrego odsiarczania spalin (IMOS). Dzięki nowej instalacji emisji tlenków siarki ma się zmniejszyć pięciokrotnie, a emisja pyłu kilkukrotnie.

Instalacja Mokrego Odsiarczania Spalin pozwoli między innymi na dotrzymanie zaostorzonych norm emisyjnych, które zaczną obowiązywać z początkiem 2016 roku.

Inwestycję „pod klucz” czyli od projektu, poprzez dostawę urządzeń i wyposażenia, budowę i montaż oraz rozruch instalacji, a także przekazanie jej do eksploatacji realizuje Rafako.

Instalacja w Gdyni jest jedną z czterech, jakie realizuje EDF Polska. Pozostałe inwestycje środowiskowe dotyczą odsiarczania w elektrociepłowniach w: Gdańsku, Krakowie i Wrocławiu, gdzie rozpoczęto już ruch regulacyjny. Zgodnie z harmonogramem prac, instalacje mają zostać oddane do użytku najpóźniej z końcem października.

Oferty na budowę instalacji odsiarczania spalin w EC Białystok

■ RynekInfrastruktury.pl (5.08) informuje, że w przetargu na budowę instalacji odsiarczania spalin dla kotłów K7 i K8 w należącej do Enei Elektrociepłowni Białystok wpłynęło pięć ofert.

Najtańszą ofertę o wartości 92,206 mln zł złożyła firma Alstom Power. Kolejne oferty przedstawiły: konsorcjum Mostostal, STX Heavy Industry i Daewoo International (95,254 mln zł), konsorcjum Control Process i Air Treatment System (95,620 mln zł), firmy Rafko (96,555 mln zł) oraz konsorcjum Polimex Energetyka i Doosan Lentjes (106,518 mln zł) – czytamy w portalu RynekInfrastruktury.pl.

Portal zwraca uwagę, że wszystkie złożone oferty mieszczą się w budżecie zamawiającego. Wybór najkorzystniejszej nastąpi we wrześniu, natomiast cała inwestycja zostanie zrealizowana do końca 2017 roku.

ECO wybuduje w Opolu i Kluczborku instalacje do produkcji ciepła z energii słonecznej

■ Energetyka Ciepła Opolszczyzny zapowiada budowę w Opolu trzech instalacji do produkcji ciepła z energii słonecznej o łącznej mocy 600 kW. Produkowane w nich ciepło będzie dostarczane do miejskiej sieci ciepłowniczej. Farma fotowoltaiczna o mocy 100 kW powstanie także w Kluczborku.



Panele słoneczne w Kluczborku zajmą powierzchnię 550 m² i zostaną podłączone do krajowego systemu dystrybucji energii elektrycznej. Spółka otrzymała już warunki techniczne na przyłączenie instalacji niezbędne do zawarcia umowy przyłączeniowej. Inwestycja zostanie oddana do użytku w przyszłym roku, podczas gdy uruchomienie instalacji w Opolu nastąpi za półtora roku.

Jak powiedział Prezes Spółki jest to odpowiedni moment by zaangażować się w OZE finansowo i technologicznie. Spółki nie interesują jedynie kolektory słoneczne i fotowoltaika, ale również energia uzyskana z wiatru. Należąca do grupy spółka ECO Kutno analizuje już możliwość budowy instalacji farmy wiatrowej na gruntach, w których jest posiadaniu.

ECO prowadzi działalność energetyczną na terenie blisko 50 gmin na obszarze 10 województw kraju, dostarczając ciepło dla ponad pół miliona Polaków. Największym partnerem i jednocześnie posiadaczem 53 proc. akcji jest Gmina Opole. Pozostałe udziały ma niemiecki koncern E.ON edis energia sp. z o.o. Spółka poinformowała niedawno, że realizuje projekty służące ochronie środowiska za ok. 45 mln zł. Związane są one z programem KAWKA, który służy do likwidacji starych pieców i kotłowni węglowych, modernizacji starych i budowy nowych układów odpylania, a także likwidacji grupowych węzłów ciepłych.

Nowa spółka Enei w Białymstoku

■ W czerwcu tego roku rozpoczęło działalność w ramach Grupy Enea Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Zachód – nowa spółka zależna Enei Wytwarzanie.

7 sierpnia do nowej spółki przeniesiono 144 pracowników Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Białymstoku.

PEC Zachód będzie świadczyć usługi na rzecz Segmentu Ciepło, m.in. w zakresie eksploatacji i budowy sieci ciepłowniczej oraz obsługi należącej do MPEC Ciepłowni Zachód.

Nowa spółka będzie mogła też zwiększyć zakres swej działalności, wychodząc na rynek zewnętrzny z usługami w zakresie budowy i napraw instalacji wodnych i sieci ciepłowniczych.

Rząd zaakceptował sprzedaż tzw. kiotowskich jednostek CO₂

■ Centrum Informacyjne Rządu (CIR) poinformowało, że Polska wyraziła zgodę na sprzedaż jednostek przyznanej emisji dwutlenku węgla (AAU). Środki uzyskane z tej transakcji zostaną przeznaczone na inwestycje ekologiczne.

Dzięki zmniejszeniu emisji CO₂ o 30%, a nie

o 6%, jak pierwotnie deklarował nasz kraj, Polska otrzymała jedną z najwyższych pul jednostek emisji dwutlenku węgla (AAU), którą może sprzedawać stronom Protokołu z Kioto.

Uzyskane pieniądze można będzie zainwestować tylko i wyłącznie w proekologiczne projekty. CIR nie podało szczegółów transakcji. Wcześniej, w latach 2010-2014, nasz kraj zawarł dziesięć umów sprzedaży jednostek AAU na łączną kwotę 777,6 mln zł.

Inwestycje RWE w system elektroenergetyczny Warszawy

■ Trwają prace związane z rozbudową i modernizacją warszawskiej sieci elektroenergetycznej w ramach planu inwestycji sieciowych RWE Stoen Operator na lata 2014-2019. Mają się one przyczynić do transformacji Warszawy w inteligentne miasto przyszłości.

W ramach projektu Realny Wymiar Energii, RWE Stoen Operator, zainstalował do tej pory 60 tys. nowoczesnych liczników na terenie Pragi Półd. u klientów indywidualnych wraz z całym systemem umożliwiającym zdalny odczyt danych. Do końca br. spółka planuje instalację pozostałych 40 tys. liczników. Równolegle realizowany jest proces usprawniania sieci, który ma na celu poprawę i ulepszenie przepływu danych między licznikami a całym systemem elektroenergetycznym.

W ramach planu inwestycji RWE Stoen Operator na lata 2014-2019 prowadzone są prace, które koncentrują się przede wszystkim na budowie nowych połączeń 110kV i poprawie parametrów istniejących linii. 1 lipca 2015 RWE Stoen Operator załączył pod napięciem setny kilometr linii kablowej 110kV. Budowane są nowe oraz modernizowane istniejące stacje GPZ.

Największym projektem w tym zakresie jest rozpoczęta modernizacja rozdzielni 220/110/15kV GPZ Towarowa. W jej skład wchodzi rozdzielnia 220kV (napowietrzna), która jest największą rozdzielnią należącą do operatorów systemów dystrybucyjnych w Polsce.

Trwa budowa linii kablowej 110kV Towarowa-Muranów-Centrum-Powisłe. Z powodu zlokalizowania w ścisłym centrum Warszawy oraz na terenach objętych nadzorem konserwatora zabytków, prace które rozpoczęły się wiosną br. potrwać do połowy 2016 roku.

W trakcie budowy jest też dwutorowa linia kablowa 110kV o długości ok. 9 km łącząca EC Siekierki z RPZ Południowa, umożliwiająca zasilanie RPZ Cybernetyki napięciem 110kV.

Dodatkowo 22 czerwca br. RWE Stoen Operator podpisał umowę z Narodowym Funduszem Ochrony Środowiska i Gospodarki



Wodnej w Warszawie na dofinansowanie projektu „Ograniczenie strat energii poprzez wymianę transformatorów w RWE Stoen Operator” Projekt obejmuje wymianę 47 transformatorów 15kV/0,4kV w latach 2014-2015 na jednostki o niższych stratach i korzystniejszych parametrach technicznych.

Umowa MSP i krakowskich uczelni ws. inteligentnego miasta

■ Minister skarbu Andrzej Czerwiński podpisał porozumienie z rektorami trzech krakowskich uczelni w sprawie utworzenia spółki, która na rewitalizowanych terenach Nowej Huty będzie tworzyć technologie dla „inteligentnego miasta i innowacyjnej gospodarki”. Celem spółki ma być stworzenie w Krakowie przestrzeni dla rozwoju innowacyjnej gospodarki. KRK NH2 ma być nie tylko miejscem, w którym stosowane będą nowe technologie, ale także miejscem, w którym te technologie będą tworzone.

Sygnatariuszami porozumienia są minister Andrzej Czerwiński oraz prorektor ds. kształcenia Akademii Górniczo – Hutniczej im. Stanisława Staszica prof. dr hab. inż. Andrzej Tytko, prorektor ds. ogólnych Politechniki Krakowskiej im. Tadeusza Kościuszki w Krakowie dr hab. inż. arch. Andrzej Białkiewicz i rektor Uniwersytetu Rolniczego im. Hugona Kołłątaja w Krakowie prof. dr hab. inż. Włodzimierz Sady.

- Przed europejskim i polskim przemysłem jest trudne wyzwanie konkurowania na światowym rynku z wielkimi gospodarkami opartymi na niskim koszcie pracy. Dlatego musimy promować wszelkie inicjatywy, których celem jest wzmocnienie potencjału naszej gospodarki przez innowacje i nowe rozwiązania technologiczne. Spółka, którą powołujemy wraz z trzema krakowskimi wyższymi uczelniami, ma na celu zachęcanie inwestorów do lokowania w pobliżu Nowej Huty swoich laboratoriów badawczych, centrów wdrożeniowych i kompetencyjnych. Liczę, że współpraca przedsiębiorców i krakowskich uczelni zaowocuje wzrostem liczby wdrażanych do gospodarki rozwiązań innowacyjnych oraz wzmocnieniem konkurencyjności całego polskiego przemysłu - powiedział Andrzej Czerwiński, minister Skarbu Państwa.

Skarb Państwa wniesie do Laboratorium Inteligentnego Miasta i Innowacyjnej Gospodarki nieruchomości, na których powstaną laboratoria i ośrodki badawcze. Dzięki aportowi będzie akcjonariuszem większościowym nowego podmiotu. Do formalnego rozpoczęcia działalności spółki potrzeba jeszcze zgód senatów uczelni-sygnatariuszy porozumienia. Najważniejszymi zadaniami zarządu nowo

powołanej spółki będzie opracowanie masterplanu dla przemysłowego terenu, przebudowa układu kolejowego, likwidacja nieczynnych instalacji technicznych i przebudowa czynnych instalacji, rekultywacja terenu i uzbrojenie go we wszelkie niezbędne instalacje.

Laboratorium Inteligentnego Miasta i Innowacyjnej Gospodarki Kraków NH2 powstanie na ponad 300 hektarów terenów przemysłowych w Krakowie Nowej Hucie, należących dotychczas do ArcelorMittal.

Źródło: wnp.pl



Zapytanie nr 8485 do ministra gospodarki

Zapytanie nr 8485 do ministra gospodarki

w sprawie przedsiębiorstw ciepłowniczych niespełniających kryterium zawartego w projekcie rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej

Szanowny Panie Ministrze

W ostatnim czasie opublikowano projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej. W przedmiotowym projekcie rozporządzenia określono przeznaczenie, warunki i tryb udzielania w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 pomocy publicznej na w/w inwestycje. Jednakże przeznaczenie, warunki i tryb udzielania pomocy zawężone zostały jedynie do sieci ciepłowniczej lub chłodniczej będącej częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego. Zostało to określone w art. 2 pkt 124 rozporządzenia Komisji UE nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r.

Zgodnie z informacją Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie jedynie ok. 10% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce spełnia kryteria zawarte w projekcie rozporządzenia i będzie mogło skorzystać z pomocy publicznej. Pozostałe przedsiębiorstwa nie spełniają warunku efektywnego systemu ciepłowniczego, co w przypadku wejścia w życie w/w rozporządzenia uniemożliwi im aplikowanie o środki unijne w nowej perspektywie finansowej 2014-2020.

Zaniepokojone koncesjonowane podmioty sygnalizują, iż przyjęcie rozporządzenia w opublikowanym zakresie zagrazi stabilności i rozwojowi przedsiębiorstw, bowiem uniemożliwi pozyskanie środków unijnych na dofinansowanie planowanych projektów inwestycyjnych, mających na celu poprawę w szczególności efektywności energetycznej oraz likwidację niskich emisji. Zablokowane zostaną możliwości rozwojowe spółek i proces ich modernizacji.

Wobec powyższego zwracam się do Pana Ministra z zapytaniem:

- czy sprawdzono konsekwencje wprowadzenia w życie zaproponowanego projektu rozporządzenia?
- jak duża liczba przedsiębiorstw ciepłowniczych zostanie wykluczona poprzez wprowadzenie rozporządzenia?
- czy rozważane jest wprowadzenie zmian w projekcie rozporządzenia?
- czy rozważane jest wprowadzenie innych możliwości pozyskiwania środków finansowych przez przedsiębiorstwa niespełniające kryteriów przedmiotowego rozporządzenia

Z wyrazami szacunku
Domicela Kopaczewska
Poseł na Sejm RP



Odpowiedź na zapytanie nr 8485

**Odpowiedź na zapytanie nr 8485
w sprawie przedsiębiorstw ciepłowniczych niespełniających kryterium zawartego w projekcie
rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub
przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej**

Odpowiadający: podsekretarz stanu w Ministerstwie Gospodarki Ilona Antoniszyn-Klik

Warszawa, 24-08-2015

W odpowiedzi na zapytanie nr 8485 Pani Poseł Domiceli Kopaczewskiej w sprawie przedsiębiorstw ciepłowniczych niespełniających kryterium zawartego w projekcie rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, przedstawiam do uprzejmej wiadomości następujące wyjaśnienia.

Przed przystąpieniem do odpowiedzi na zadane pytania, pragnę przedstawić kontekst prawny związany z przedmiotowym projektem rozporządzenia. Mianowicie, projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej będącej częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 jest przygotowywany w ramach kompetencji Ministra Gospodarki dla sektora energetyki, jako program pomocowy stanowiący podstawę prawną udzielania pomocy publicznej ze środków unijnych w latach 2014-2020 w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (PO IiŚ 2014-2020). Program pomocowy oparty został o przepisy rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE z 26.6.2014, L 187/1, tzw. GBER), a konkretnie art. 46 tego rozporządzenia. Oparcie rozporządzenia Ministra Gospodarki na przepisach GBER przyspieszy proces legislacyjny dla programu pomocowego, jako że przepisy krajowe dotyczące pomocy publicznej, które są zgodne z przepisami rozporządzenia Komisji, nie muszą być notyfikowane Komisji na mocy art. 108 Traktatu, lecz są co do zasady zgodne z „wyłączeniem grupowym” i jedynie zgłaszane Komisji po rozpoczęciu udzielania pomocy publicznej na ich podstawie. Powyższe więc wpływa znacznie na przyspieszenie stworzenia krajowej podstawy prawnej udzielania pomocy publicznej, i tym samym na uruchomienie wydatkowania środków unijnych w naszym kraju.

W istocie, w projekcie programu pomocowego zawarto wymóg dla sieci ciepłowniczych lub chłodniczych, aby były one częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego. Wymóg efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych dla projektów budowy lub przebudowy (modernizacji) sieci ciepłowniczych lub chłodniczych w opinii Ministra Gospodarki – Instytucji Pośredniczącej dla sektora energetyki w ramach PO IiŚ 2014-2020 wynika z przepisów dwóch schematów pomocy publicznej, istotnych z punktu widzenia wsparcia sektora energetyki. Pierwszy z nich, rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. 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 (art. 46 ustęp 1 ma charakter horyzontalny, ustępy 2-4 dotyczą wsparcia źródeł, a ustępy 5 i 6 – wsparcia sieci w ramach takich systemów).



Odpowiedź na zapytanie nr 8485 cd.

Wątpliwości związane z brakiem możliwości wsparcia sieci ciepłowniczych niebędących elementami efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego zdaje się całkowicie rozwiewać przepis drugiego schematu pomocy publicznej obejmującego sektor energetyki, tj. Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią na lata 2014-2020 (Dz. Urz. UE z 28.6.2014, C 200/1, tzw. Wytyczne EEAG). Punkt 139 przedmiotowych Wytycznych stanowi wprost, 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 (...)”.

Mając na uwadze powyższe, w opinii Ministra Gospodarki byłoby nierozsądnym umożliwienie wspierania działań, co do których brak jest jednoznacznej podstawy prawnej w prawie unijnym (o ile także Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wyraziłby na to zgodę). Nie można bowiem bagatelizować skutków, jakie zaistniałyby w razie ewentualnego uznania takiego finansowania za bezprawne (zwrot udzielonej pomocy publicznej wraz z odsetkami). Biorąc bowiem pod uwagę treść przepisów GBER, na których bazuje projekt krajowego programu pomocowego dla PO IiŚ 2014-2020, dotyczącego wsparcia sieci ciepłowniczych lub chłodniczych oraz uregulowania Wytycznych EEAG dotyczące sieci ciepła/chłodu, jak również fakt, że program pomocowy oparty o GBER co do zasady nie może obejmować swym zakresem większej liczby typów wspieranych projektów niż Wytyczne, na chwilę obecną wsparcie projektów dotyczących sieci ciepłowniczych wydaje się możliwe tylko pod warunkiem zachowania wymogów dla efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych. Powyżej przedstawione stanowisko zostało potwierdzone w ramach kontaktów roboczych przez przedstawicieli Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz przedstawicieli Komisji Europejskiej reprezentujących Dyрекcję Generalną ds. Konkurencyjności.

Jednocześnie pragnę poinformować, że uwagi zgłoszone zarówno Panią Poseł, jak i tożsame uwagi zgłoszone w trakcie konsultacji publicznych dla omawianego projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki nie pozostają bez rozpatrzenia. W ramach kontaktów roboczych z Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów stale prowadzone są rozmowy na temat interpretacji przepisów GBER. W ramach takich kontaktów, mając na względzie istotę wyżej wskazanych regulacji dotyczących pomocy publicznej dla polskich przedsiębiorstw działających w obszarze ciepłownictwa i chłodnictwa, Ministerstwo Gospodarki, w celu rozstrzygnięcia ponad wszelką wątpliwość przedmiotowej kwestii, w dniu 20 lipca 2015 r. zwróciło się do Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z prośbą o zajęcie stanowiska w sprawie interpretacji art. 46 GBER, jak i możliwości zastosowania art. 38 GBER dla wsparcia sieci ciepłowniczych lub chłodniczych. Zatem, gdy tylko potwierdzona zostanie możliwość wyłączenia grupowego dla sieci ciepłowniczych lub chłodniczych niespełniających wymogu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego/chłodniczego, resort gospodarki rozważy uwzględnienie tego np. w kolejnym programie pomocowym przygotowywanym na podstawie GBER w ramach PO IiŚ 2014-2020, tj. w programie pomocowym dotyczącym udzielania pomocy publicznej na inwestycje wspierające efektywność energetyczną w ramach PO IiŚ 2014-2020.

W nawiązaniu do powyższego, pragnę zauważyć, że na podstawie przepisu art. 46 GBER także Minister Infrastruktury i Rozwoju (instytucja właściwa dla regionalnych programów operacyjnych) opracował projekt krajowego programu pomocowego dotyczącego wsparcia m.in. sieci ciepłowniczych i chłodniczych, w ramach którego wskazano, analogicznie jak w projekcie rozporządzenia Ministra



Odpowiedź na zapytanie nr 8485 cd.

Gospodarki, że możliwe będzie wsparcie **tylko pod warunkiem zachowania wymogu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego**. Chodzi o 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). Wskazuje to jednoznacznie na identyczne rozumienie omawianych przepisów prawa przez obie instytucje – zarówno Ministra Gospodarki, jak i Ministra Infrastruktury i Rozwoju.

Reasumując powyższe informuję, iż stanowisko zaprezentowane w niniejszej odpowiedzi i dotychczas podjęte działania dotyczące programu pomocowego – rozporządzenia Ministra Gospodarki są oparte o

długotrwałe kontakty robocze zarówno z Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów, jak i Komisją Europejską. Jednocześnie dalsze kroki w celu wyjaśnienia wskazanych wątpliwości są wciąż czynione. Pragnę jednocześnie wyrazić nadzieję, że wkrótce rozwiązana zostanie omawiana w niniejszym piśmie kwestia – istotna dla polskich przedsiębiorstw działających w obszarze ciepłownictwa i chłodnictwa oraz kluczowa z punktu widzenia udzielania pomocy publicznej ze środków Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Przechodząc do odpowiedzi na cztery pytania Pani Posel, informuję jak poniżej:

- *Czy sprawdzono konsekwencje wprowadzenia w życie zaproponowanego projektu rozporządzenia?*
- *Czy rozważane jest wprowadzenie zmian w projekcie rozporządzenia?*

Konsekwencje wejścia w życie projektu rozporządzenia są wskazane m.in. w Ocenie Skutków Regulacji projektu. Na mocy przepisów przedmiotowego programu pomocowego pomoc publiczna będzie mogła być udzielana tylko po spełnieniu warunków w nim zawartych – m.in. warunku dla sieci ciepłowniczej/chłodniczej, by była częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego/chłodniczego. Ten wymóg jest wpisany w przepisy rozporządzenia GBER, na którym oparto rozporządzenie Ministra Gospodarki. Do tej pory bowiem Komisja Europejska informowała, iż pomoc na gruncie art. 46 dotyczy efektywnego systemu ciepłowniczego/chłodniczego. Jednak w razie uzyskania odmiennej interpretacji przepisów GBER (od Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów lub Komisji Europejskiej), zostanie to uwzględnione przez Ministra Gospodarki.

- *Jak duża liczba przedsiębiorstw ciepłowniczych zostanie wykluczona poprzez wprowadzenie rozporządzenia?*

Jak wskazała Pani Posel, jedynie ok. 10% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce będzie spełniać kryteria zawarte w projekcie rozporządzenia Ministra Gospodarki, zatem szacuje się, że ok. 90% tych przedsiębiorstw nie spełni warunków programu pomocowego. Według szacunku Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie będzie to ok. 413 przedsiębiorstw, z 455 przedsiębiorstw z koncesją. **Jednak pragnę zaznaczyć, że wymóg dla sieci bycia częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego/chłodniczego to warunek prawny zastosowany przez Komisję Europejską w rozporządzeniu GBER**, na którym oparty został krajowy program pomocowy, który umożliwi udzielanie pomocy publicznej w trybie wyłączenia grupowego (czyli bez obowiązku każdorazowej notyfikacji pomocy do Komisji Europejskiej).



Odpowiedź na zapytanie nr 8485 cd.

- *Czy rozważane jest wprowadzenie innych możliwości pozyskania środków finansowych przez przedsiębiorstwa niespełniające kryteriów przedmiotowego rozporządzenia?*

Środki unijne dla sektora energetyki na lata 2014-2020 będą dystrybuowane poprzez Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 albo regionalne programy operacyjne. Minister Gospodarki jest Instytucją Pośredniczącą wyłącznie dla PO IiŚ 2014-2020. Należy mieć na uwadze, że środki finansowe przyznane Polsce w ramach PO IiŚ 2014-2020, jak wszystkie inne środki unijne, nie są nieograniczone. Alokacja na poszczególne osie priorytetowe PO IiŚ 2014-2020 została już ustanowiona (PO IiŚ 2014-2020 został zaakceptowany przez Komisję Europejską w grudniu 2014 r.), a jej szczegóły są zawarte w Szczegółowym Opisie Osi Priorytetowych PO IiŚ 2014-2020 (wersja z 23 lipca 2015 r.). Aktualnie trwają prace programowe nad poszczególnymi dokumentami systemu realizacji PO IiŚ 2014-2020, między innymi tworzenie krajowych podstaw prawnych udzielania pomocy dla sektora energetyki – rozporządzeń Ministra Gospodarki, które swym zakresem są tożsame z jednej strony z zakresem PO IiŚ 2014-2020, z drugiej zaś – spełniają warunki prawne wyrażone w prawie unijnym (rozporządzenie GBER). Wszystkie więc możliwości udzielania pomocy publicznej ze środków unijnych (PO IiŚ 2014-2020) są lub będą odzwierciedlone w wyżej wskazanych dokumentach, tj. w Programie Operacyjnym Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 i odnośnych dokumentach systemu realizacji PO IiŚ 2014-2020.



Interpelacja nr 34005 do ministra gospodarki

**Interpelacja nr 34005
do ministra gospodarki
w sprawie projektu rozporządzenia dotyczącego udzielania pomocy publicznej na inwestycje
w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej**

Szanowny Panie Premierze!

Ministerstwo gospodarki opublikowało projekt rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej.

W rzeszonym rozporządzeniu określone są przeznaczenie, warunki oraz tryb udzielania pomocy publicznej na tego rodzaju inwestycje w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020. Jednakże dokument zastrzega, że wsparcie może dotyczyć jedynie sieci ciepłowniczej lub chłodniczej będącej częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego, o którym mowa w art. 2 pkt 124 rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dn. 17 czerwca 2014 r. Efektywny energetycznie system ciepłowniczy lub chłodniczy to taki, który spełnia kryteria efektywnego systemu ciepłowniczego lub chłodniczego zdefiniowane w art. 2 pkt 41 i 42 dyrektywy 2012/27/UE z dn. 25 października 2012 r., tj. w którym do produkcji ciepła lub chłodu wykorzystuje się co najmniej 50% energii 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.

Według informacji Izby Gospodarczej Ciepłownictwo Polskie zaledwie około 10% koncesjonowanych przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce spełnia wymogi, na podstawie których mogłoby ubiegać się o środki udzielane w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020. Założenia rozporządzenia są zatem nadzwyczaj niekorzystne dla większości spółek z branży ciepłowniczej, gdyż uniemożliwiają im aplikowanie o środki unijne w perspektywie finansowej na lata 2014-2020.

Wejście w życie rozporządzenia w takiej formie niewątpliwie wpłynie negatywnie na funkcjonowanie wielu spółek z branży, bowiem wiele z nich zostanie pozbawionych jakichkolwiek możliwości ubiegania się o dofinansowanie na realizację planowanych inwestycji, zablokowane zostaną także ich perspektywy rozwojowe i procesy modernizacyjne – również te wynikające z konieczności dostosowania się do innych wymogów prawnych.

Wdrażanie niekorzystnych dla spółek ciepłowniczych rozwiązań może nie tylko skutkować negatywnymi reperkusjami względem samych przedsiębiorstw, ale także wpłynąć na konieczność wprowadzenia przez nie podwyżek, co odczują mieszkańcy.

Szanowny Panie Premierze! Proszę o odpowiedź na następujące pytania:

1. Dlaczego planowane jest wdrożenie niezwykle negatywnych dla spółek ciepłowniczych rozwiązań legislacyjnych?
2. Czy Pan Premier jest świadomy faktu, że efektem wprowadzenia przedmiotowych zmian będzie wyeliminowanie znacznej większości tego rodzaju spółek z możliwości ubiegania się o niezbędne dofinansowanie ze środków unijnych i krajowych?
3. W jaki sposób spółki, które za sprawą wprowadzenia przedmiotowego rozporządzenia zostaną pozbawione możliwości ubiegania się o pomoc publiczną, mają zrealizować niezbędne inwestycje?

Z poważaniem

Łukasz Zbonikowski



Odpowiedź na interpelację nr 34005

Zapytanie nr 8485 do ministra gospodarki

w sprawie przedsiębiorstw ciepłowniczych niespełniających kryterium zawartego w projekcie rozporządzenia w sprawie udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej

Odpowiedź na interpelację nr 34005

w sprawie projektu rozporządzenia dotyczącego udzielania pomocy publicznej na inwestycje w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej

Odpowiadający: podsekretarz stanu w Ministerstwie Gospodarki Ilona Antoniszyn-Klik

Warszawa, 26-08-2015

W odpowiedzi na interpelację nr 34005 Pana Posła Łukasza Zbonikowskiego w sprawie przedsiębiorstw ciepłowniczych niespełniających kryterium zawartego w projekcie rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej, przedstawiam do uprzejmej wiadomości następujące wyjaśnienia.

Przed przystąpieniem do odpowiedzi na zadane pytania, pragnę przedstawić kontekst prawny związany z przedmiotowym projektem rozporządzenia. Mianowicie, projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej będącej częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 jest przygotowywany ramach kompetencji Ministra Gospodarki dla sektora energetyki, jako program pomocowy stanowiący podstawę prawną udzielania pomocy publicznej ze środków unijnych w latach 2014-2020 w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (PO IiŚ 2014-2020).

Program pomocowy oparty został o przepisy rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE z 26.6.2014, L 187/1, tzw. GBER), a konkretnie art. 46 tego rozporządzenia. Oparcie rozporządzenia Ministra Gospodarki na przepisach GBER przyspieszy proces legislacyjny dla programu pomocowego, jako że przepisy krajowe dotyczące pomocy publicznej, które są zgodne z przepisami rozporządzenia Komisji, nie muszą być notyfikowane Komisji na mocy art. 108 Traktatu, lecz są co do zasady zgodne z „wyłączeniem grupowym” i jedynie zgłaszane Komisji po rozpoczęciu udzielania pomocy publicznej na ich podstawie. Wybrana ścieżka procedowania wpływa więc znacznie na przyspieszenie stworzenia krajowej podstawy prawnej udzielania pomocy publicznej, i tym samym na uruchomienie wydatkowania środków unijnych w naszym kraju.

W istocie, w projekcie programu pomocowego zawarto wymóg dla sieci ciepłowniczych lub chłodniczych, aby były one częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego. Wymóg efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych dla projektów budowy lub przebudowy (modernizacji) sieci ciepłowniczych lub chłodniczych w opinii Ministra Gospodarki – Instytucji Pośredniczącej dla sektora energetyki w ramach PO IiŚ 2014-2020 **wynika z przepisów dwóch schematów pomocy publicznej, istotnych z punktu widzenia wsparcia sektora energetyki.**



Odpowiedź na interpelację nr 34005 cd.

Pierwszy z nich, rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. 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 (art. 46 ustęp 1 ma charakter horyzontalny, ustępy 2-4 dotyczą wsparcia źródeł, a ustępy 5 i 6 – wsparcia sieci w ramach takich systemów).

Wątpliwości związane z brakiem możliwości wsparcia sieci ciepłowniczych niebędących elementami efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego zdaje się całkowicie rozwiewać przepis drugiego schematu pomocy publicznej obejmującego sektor energetyki, tj. Wytycznych w sprawie pomocy państwa na ochronę środowiska i cele związane z energią na lata 2014-2020 (Dz. Urz. UE z 28.6.2014, C 200/1, tzw. Wytyczne EEAG). **Punkt 139** przedmiotowych Wytycznych stanowi wprost, 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 (...)”.

Mając na uwadze powyższe, w opinii Ministra Gospodarki byłoby nierozsądnym, a nawet prawnie niemożliwym, umożliwienie wspierania działań, co do których brak jest jednoznacznej podstawy prawnej w prawie unijnym (o ile także Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wyraziłby na to zgodę). Nie można bowiem bagatelizować skutków, jakie zaistniałyby w razie ewentualnego uznania takiego finansowania za bezprawne, a dotknęłyby najbardziej samych beneficjentów takiej pomocy (zwrot udzielonej pomocy publicznej wraz z odsetkami). Biorąc bowiem pod uwagę treść przepisów GBER, na których bazuje projekt krajowego programu pomocowego dla PO IiŚ 2014-2020, dotyczącego wsparcia sieci ciepłowniczych lub chłodniczych oraz uregulowania Wytycznych EEAG dotyczące sieci ciepła/chłodu, jak również fakt, że program pomocowy oparty o GBER co do zasady nie może obejmować swym zakresem większej liczby typów wspieranych projektów niż Wytyczne, na chwilę obecną wsparcie projektów dotyczących sieci ciepłowniczych wydaje się możliwe tylko pod warunkiem zachowania wymogów dla efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych i chłodniczych. Powyżej przedstawione stanowisko zostało potwierdzone w ramach kontaktów roboczych przez przedstawicieli Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów oraz przedstawicieli Komisji Europejskiej reprezentujących Dyрекcję Generalną ds. Konkurencyjności.

Jednocześnie pragnę poinformować, że uwagi zgłoszone zarówno przez Pana Posła, jak i tożsame uwagi zgłoszone w trakcie konsultacji publicznych dla omawianego projektu rozporządzenia Ministra Gospodarki nie pozostają bez rozpatrzenia. W ramach kontaktów roboczych z Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów stale prowadzone są rozmowy na temat interpretacji przepisów GBER. W ramach takich kontaktów, mając na względzie istotę wyżej wskazanych regulacji dotyczących pomocy publicznej dla polskich przedsiębiorstw działających w obszarze ciepłownictwa i chłodnictwa, Ministerstwo Gospodarki, w celu rozstrzygnięcia ponad wszelką wątpliwość przedmiotowej kwestii, w dniu 20 lipca 2015 r. zwróciło się do Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z prośbą o zajęcie stanowiska w sprawie interpretacji art. 46 GBER, jak i możliwości zastosowania art. 38 GBER dla wsparcia sieci ciepłowniczych lub chłodniczych. **Zatem, w przypadku potwierdzenia możliwości wyłączenia grupowego dla sieci ciepłowniczych lub chłodniczych niespełniających wymogu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego/chłodniczego, resort gospodarki rozważy uwzględnienie tego w kolejnym programie pomocowym przygotowywanym na podstawie**



Odpowiedź na interpelację nr 34005 cd.

GBER w ramach PO IiŚ 2014-2020, dotyczącym udzielania pomocy publicznej na inwestycje wspierające efektywność energetyczną w ramach PO IiŚ 2014-2020.

W nawiązaniu do powyższego, pragnę zauważyć, że na podstawie przepisu art. 46 GBER także Minister Infrastruktury i Rozwoju (instytucja właściwa dla regionalnych programów operacyjnych) opracował projekt krajowego programu pomocowego dotyczącego wsparcia m.in. sieci ciepłowniczych i chłodniczych, w ramach którego wskazano, analogicznie jak w projekcie rozporządzenia Ministra Gospodarki, że możliwe będzie wsparcie **tylko pod warunkiem zachowania wymogu efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego lub chłodniczego**. Jest to mianowicie projekt rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju w sprawie udzielania pomocy inwestycyjnej na efektywne energetycznie systemy ciepłowniczy i chłodniczy w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020). Wskazuje to jednoznacznie na identyczne rozumienie omawianych przepisów prawa przez obie instytucje – zarówno Ministra Gospodarki, jak i Ministra Infrastruktury i Rozwoju.

Reasumując powyższe informuję, iż stanowisko zaprezentowane w niniejszej odpowiedzi i dotychczas podjęte działania dotyczące programu pomocowego – rozporządzenia Ministra Gospodarki są oparte o długotrwałe kontakty robocze zarówno z Urzędem Ochrony Konkurencji i Konsumentów, jak i Komisją Europejską. Jednocześnie dalsze kroki w celu wyjaśnienia wskazanych wątpliwości są wciąż czynione. Pragnę jednocześnie wyrazić nadzieję, że wkrótce rozwiązana zostanie omawiana w niniejszym piśmie kwestia – istotna dla polskich przedsiębiorstw działających w obszarze ciepłownictwa i chłodnictwa oraz kluczowa z punktu widzenia udzielania pomocy publicznej ze środków Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020.

Przechodząc do odpowiedzi na zadane pytania, informuję jak poniżej:

- Dlaczego planowane jest wdrożenie niezwykle negatywnych dla spółek ciepłowniczych rozwiązań?
- Czy Pan Premier jest świadomy faktu, że efektem wprowadzenia przedmiotowych zmian będzie wyeliminowanie znacznej większości tego rodzaju spółek z możliwości ubiegania się o niezbędne dofinansowanie ze środków unijnych i krajowych?

Pragnę zaznaczyć, że przedmiotowa regulacja nie wprowadza żadnych zmian, a jest zupełnie nową podstawą prawną do udzielania pomocy publicznej w ramach PO IiŚ 2014-2020 (tylko ze środków Funduszu Spójności, z wyłączeniem środków krajowych). Jest to nowe rozporządzenie na lata 2014-2020, zgodne z przepisami unijnymi (rozporządzeniem Komisji nr 651/2014). Na mocy przepisów przedmiotowego programu pomocowego pomoc publiczna będzie mogła być udzielana tylko po spełnieniu warunków w nim zawartych – m.in. warunku dla sieci ciepłowniczej/chłodniczej, by była częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego/chłodniczego. **Proszę zauważyć, że wymóg dla sieci, by była częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego/chłodniczego to warunek prawny zastosowany przez Komisję Europejską w rozporządzeniu GBER**, na którym oparty został krajowy program pomocowy, który umożliwi udzielanie pomocy publicznej w trybie wyłączenia grupowego (czyli bez obowiązku każdorazowej notyfikacji pomocy do Komisji Europejskiej).

Jednak nawet jeśli Minister Gospodarki chciałby pominąć przepisy rozporządzenia GBER i notyfikować nowy program pomocowy na podstawie Traktatu i zasad Wytucznych EEAG, **także musiałby wziąć pod uwagę restrykcyjne zapisy tych Wytucznych, omówione powyżej i płynący z nich wymóg efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego/chłodniczego (pkt 139 Wytucznych)**. Tak bowiem są ukształtowane zasady na lata 2014-2020 dla systemów ciepłowniczych/



Odpowiedź na interpelację nr 34005 cd.

chłodniczych. Zgodnie z zasadami unijnymi na nową perspektywę finansową, nie ma innych prawnych możliwości udzielania pomocy publicznej. Do tej pory bowiem Komisja Europejska informowała, iż pomoc na gruncie art. 46 dotyczy **tylko efektywnego systemu ciepłowniczego/chłodniczego**. Jednak w razie

uzyskania odmiennej interpretacji przepisów GBER (od Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów lub Komisji Europejskiej), zostanie to uwzględnione przez Ministra Gospodarki.

- W jaki sposób spółki, które za sprawą wprowadzenia przedmiotowego rozporządzenia zostaną pozbawione możliwości ubiegania się o pomoc publiczną, mają zrealizować niezbędne inwestycje?

Środki unijne dla sektora energetyki na lata 2014-2020 będą dystrybuowane poprzez Program Operacyjny Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 albo regionalne programy operacyjne.

Minister Gospodarki jest Instytucją Pośredniczącą **wyłącznie** dla PO IiŚ 2014-2020. Należy mieć na uwadze, że środki finansowe przyznane Polsce w ramach PO IiŚ 2014-2020, jak wszystkie inne środki unijne, nie są nieograniczone. Alokacja na poszczególne osie priorytetowe PO IiŚ 2014-2020 została już ustanowiona (PO IiŚ 2014-2020 został zaakceptowany przez Komisję Europejską w grudniu 2014 r.), a jej szczegóły są zawarte w Szczegółowym Opisie Osi Priorytetowych PO IiŚ 2014-2020 (wersja z 23 lipca 2015 r.). Aktualnie trwają prace programowe nad poszczególnymi dokumentami systemu realizacji PO IiŚ 2014-2020, między innymi tworzenie krajowych podstaw prawnych udzielania pomocy dla sektora energetyki – rozporządzeń Ministra Gospodarki, które swym zakresem są tożsame z jednej strony z zakresem PO IiŚ 2014-2020, z drugiej zaś – **spełniają warunki prawne wyrażone w prawie unijnym** (rozporządzenie GBER). Wszystkie więc możliwości udzielania pomocy publicznej ze środków unijnych (PO IiŚ 2014-2020) są lub będą odzwierciedlone w wyżej wskazanych dokumentach, tj. w Programie Operacyjnym Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 i odnośnych dokumentach systemu realizacji PO IiŚ 2014-2020.



XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna w Rytrze

■ W dniach 25-27 sierpnia 2015 r. w Hotelu Perła Południa w Rytrze k/Nowego Sącza odbyła się XVIII Konferencja Ekonomiczno-Techniczna Przedsiębiorstw Ciepłowniczych i Elektrociepłowni.

Konferencja została zorganizowana przez Izbę Gospodarczą Ciepłownictwo Polskie oraz Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Tarnowie i Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Nowym Sączu.

Konferencję Patronatem Honorowym objęli:

- Roman Ciepela – Prezydent Miasta Tarnowa
- Ryszard Nowak – Prezydent Miasta Nowego Sącza

W konferencji uczestniczyło 98 osób z przedsiębiorstw ciepłowniczych, elektrociepłowni, ciepłowni oraz firm współpracujących z ciepłownictwem.

Otwarcia konferencji dokonali:

- Bogusław Regulski Wiceprezes Zarządu IGCP,
- Krzysztof Rodak – Prezes Zarządu MPEC Tarnów,
- Piotr Polek – Prezes Zarządu MPEC Nowy Sącz.

Życzenia uczestnikom konferencji w imieniu Patrona Honorowego – Prezydenta Nowego Sącza przekazał Wiceprezydent Miasta Nowy Sącz – Jerzy Gwiżdż.

List do uczestników konferencji z życzeniami skierował Prezydent Miasta Tarnowa Roman Ciepela.

Gościem konferencji był Bogusław Sonik – były Europosel, Radny Sejmiku Województwa Małopolskiego.

W czasie dwóch sesji konferencji zostały przedstawione referaty i prezentacje dotyczące prawnych, ekonomicznych i technicznych aspektów funkcjonowania przedsiębiorstw ciepłowniczych.

- Referat nt. „Otoczenie prawne funkcjonowania ciepłownictwa systemowego, w tym nowe regulacje w zakresie OZE, efektywności energetycznej oraz charakterystyki energetycznej budynków – skutki – szanse i zagrożenia dla ciepłownictwa systemowego” przedstawił Bogusław Regulski – Wiceprezes Zarządu IGCP.





- Referat nt. „Ciepło systemowe MPEC Tarnów – podsumowanie procesu modernizacji” przedstawił Krzysztof Rodak – Prezes Zarządu MPEC Tarnów.
- Referat nt. „Techniczne aspekty modernizacji systemu ciepłowniczego – likwidacja wymiennikowni grupowych, telemetryczny system nadzoru pracy węzłów i sieci ciepłowniczych” przedstawił Tadeusz Sieńczak – Wiceprezes Zarządu MPEC Tarnów.
- Referat nt. „Modernizacja instalacji odpylania spalin na przykładzie MPEC Nowy Sącz” przedstawił Jan Wnękowicz – Wiceprezes Zarządu MPEC Nowy Sącz.
- Referat nt. „Rola przedsiębiorstwa ciepłowniczego w likwidacji niskiej emisji na przykładzie MPEC Kraków” przedstawili: Witold Warzecha – Członek Zarządu, Dyrektor ds. Rozwoju i PONE oraz Janusz Miechowicz – Dyrektor JRP PONE, MPEC Kraków.
- Prezentację nt. „Technologie Ecotube – redukcja emisji NOx i optymalizacja procesu spalania dla kotłów małej i średniej mocy” przedstawił Dr Dariusz Szewczyk – Prezes Zarządu ICS Poznań.
- Prezentację nt. „Zdalny odczyt ciepłomierzy: od pomiaru do bazy danych – na co zwracać uwagę” przedstawił Marek Koziol – Regionalny Kierownik Sprzedaży DIEHL Metering Bażanowice.
- Referat nt. „Techniczno-ekonomiczne aspekty modernizacji źródła ciepła - zastosowanie kogeneracji na biomasę” przedstawił Janusz Fic – Prezes Zarządu, MPGK Krosno.
- Referat nt. „Doświadczenia techniczno-ekonomiczne eksploatacji bloku gazo-parowego w Przedsiębiorstwie Energetycznym w Siedlcach” przedstawił Krzysztof Figat – Prezes Zarządu, Przedsiębiorstwo Energetycznego Siedlce.
- Referat nt. „Techniczno-ekonomiczne aspekty modernizacji źródła ciepła z zastosowaniem kogeneracji węglowej i gazowej w ECO SA Opole” przedstawił Ryszard Malinowski – Dyrektor Oddziału Opole w ECO Opole.
- Referat nt. „Energia geotermalna w praktyce PEC Geotermia Podhalańska SA. Aspekty techniczno-ekonomiczne” przedstawił Czesław Ślimak – Prezes Zarządu PEC Geotermia Podhalańska Zakopane.
- Referat nt. „Pogłębiona analiza benchmarkingowa kluczowych procesów biznesowych w obszarze działalności branży ciepłowniczej” przedstawili Artur Sadowski – Prezes Zarządu oraz Robert Uberman – Doradca Biznesowy, DSK Kraków.
- Referat nt. „Kto i w jakim zakresie może otrzymać unijne wsparcie w nowej perspektywie finansowej. Aktualne informacje o warunkach dofinansowania projektów w sektorze ciepłownictwa” przedstawiła Małgorzata Kołodziej-Nowakowska – Ekspert IGCP ds. funduszy europejskich.

Konferencji towarzyszyła ekspozycja firm: DIEHL Metering Bażanowice, Instal Filter Kościan, ICS Poznań, Aquatherm Polska Warszawa, Moder & Kotły Wodzisław.

Uczestnicy konferencji wzięli udział w wycieczce technicznej do Fabryki Fakro, Nowego Sącza i Starego Sącza.

Prezentacje z konferencji są zamieszczone na stronie www.igcp.org.pl w Dziale AKTUALNOŚCI.



