



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA KUJAWSKO-POMORSKIEGO

Bydgoszcz, dnia 22 czerwca 2015 r.

Poz. 1934

DECYZJA Nr OPO-4210-9(6)/2015/1249/XIII-1253/ED PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 18 czerwca 2015 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2012 r., poz. 1059, ze zm.) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2013 r., poz. 267, ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz z siedzibą w Bydgoszczy, posiadającej numer identyfikacji podatkowej (NIP) 769-050-24-95, zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z 15 maja 2015 r., uzupełnionego pismem z 8 czerwca 2015 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 19 maja 2015 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy- Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Przedsiębiorstwo w taryfie dla ciepła, dla źródeł ciepła, w których ciepło wytwarzane jest w kogeneracji, zastosowało uproszczony sposób kalkulacji cen na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania oraz nie wcześniej niż po upływie okresu obowiązywania (do 31 lipca 2015 r.) cen i stawek opłat zawartych w taryfie Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją z 23 czerwca 2014 r. nr OPO-4210-26(6)/2014/1249/XII-1253/ED.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Dyrektor
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
dnia 14 maja 2015 r.

na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Ewa Demuth, główny specjalista

Otrzymują:

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz
ul. Energetyczna 1, 85-950 Bydgoszcz,
2. Wojewoda Kujawsko-Pomorski.

Załącznik do Decyzji Nr OPO-4210-9(6)/2015/1249/XIII-1253/ED
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 18 czerwca 2015 r.

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
z siedzibą w Bełchatowie ul. Węglowa 5
Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz
ul. Energetyczna 1
85-950 Bydgoszcz

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z 18 czerwca 2015 r.

Nr OPO-4210-9(6)/2015/1249/XIII-1253/ED

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



DYREKTOR
Wachowski Oddział Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Głuska

Bydgoszcz, 2015 r.

Część I Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, Dz. U. z 2013 r. poz. 984 i poz. 1238, Dz. U. z 2014 r. poz. 457, poz. 490, poz. 900, poz. 942, poz. 1101 i poz. 1662, Dz. U. z 2015 r. poz. 151 i poz. 478),
2. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych(Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
3. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
4. **sprzedawca** – PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. Węglowa 5, 97 – 400 Bełchatów, Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz,
5. **EC I** – Elektrociepłownia Bydgoszcz I, zlokalizowana w Bydgoszczy, przy ul. Żeglarskiej 4,
6. **EC II** – Elektrociepłownia Bydgoszcz II, zlokalizowana w Bydgoszczy, przy ul. Energetycznej 1,
7. **EC III** – Elektrociepłownia Bydgoszcz III, zlokalizowana w Bydgoszczy, przy ul. Wojska Polskiego 65,
8. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą,
9. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
10. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych,
11. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
12. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

Część II Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. wraz ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/267/1249/U/OT-4/98WL z dnia 12 października 1998 r. wraz ze zmianami.

Część III
Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono 5 grup odbiorców:

I.W.1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC I w postaci wody o temperaturze 130/70 °C,
II.W.1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC II i EC III w postaci wody o temperaturze 130/70 °C,
II.P.2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC II i EC III w postaci pary o ciśnieniu od 0,8 do 1,2 MPa i temperaturze 230 °C,
II.P.2.p	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC II i EC III w postaci pary o ciśnieniu od 0,8 do 1,2 MPa i temperaturze 230 °C, przesyłanego parową siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez sprzedawcę,
II.P.3	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC II i EC III w postaci pary o ciśnieniu powyżej 1,2 MPa i temperaturze 230 °C.

Część IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. **Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła**
- 1.1 **Cena za zamówioną moc cieplną**

Lp.	Grupa odbiorców	roczna	rata miesięczna
		zł/MW/rok netto	zł / MW / m-c netto
1.	I.W.1	132 079,70	11 006,64
2.	II.W.1	106 964,53	8 913,71
3.	II.P.2	152 367,97	12 697,33
4.	II.P.2.p	152 367,97	12 697,33
5.	II.P.3	277 353,49	23 112,79

- 1.2 **Cena ciepła**

Lp.	Grupa odbiorców	zł / GJ
		netto
1.	I.W.1	35,91
2.	II.W.1	28,87
3.	II.P.2	27,37
4.	II.P.2.p	27,37
5.	II.P.3	37,98

1.3 Cena nośnika ciepła

Lp.	Grupa odbiorców	netto
		zł / m ³
1.	I.W.1,	10,33
2.	II.W.1,	10,90
		zł / Mg
3.	II.P.2, II.P.2.p, II.P.3	10,90

2. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji dla grupy II.P.2.p

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej		stawka opłaty zmiennej
	roczna zł/MW/rok	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ
	netto	netto	Netto
II.P.2.p	38 235,24	3 186,27	11,27

Przedstawione w części IV taryfy pkt 1 i 2 ceny i stawki opłat netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Część V**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, 12 i 13 oraz § 19, 20, 22 i 23 rozporządzenia taryfowego.


Część VI**Warunki stosowania cen i stawek opłat**


1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub w umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Część VII
Zasady wprowadzenia zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko – Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz

Dyrektor Oddziału
Ryszard Jępowiak

PGE Górnictwo Energetyka Konwencjonalna S.A.
Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz

Zastępca Dyrektora Oddziału
Dyrektor Ekonomiczno-Finansowy
Sebastian Wasilewski