



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO

Poznań, dnia 10 listopada 2015 r.

Poz. 6734

DECYZJA NR OPO-4210-33(11)/2015/22807/II/ED PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 10 listopada 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
Kogeneracja Zachód S.A.
z siedzibą w Poznaniu,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z 17 sierpnia 2015 r. L.dz./PEC/Szam/11/2015, uzupełnionego pismami z 21 września 2015 r. L.dz./PEC/Szam/12/2015, z 19 października 2015 r. L.Dz./PEC/Szam/15/2015 i z 2 listopada 2015 r. L.Dz/PEC/Szam/17/2015, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 24 sierpnia 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 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.

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 Wielkopolskiego.

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.

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 21 września 2015 r.

na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Ewa Demuth, główny specjalista

Otrzymują:

1. Kogeneracja Zachód S.A., ul. Czartoria 1/27, 61-102 Poznań,
2. Wojewoda Wielkopolski.

**KOGENERACJA ZACHÓD S.A.
UL. CZARTORIA 1/27, 61-102 POZNAŃ**

TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

Nr OPO-4210-33(11)/2015/22807/II/ED

z 10 listopada 2015 r.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu**

Irena Gruszka

Poznań, 2015 r.

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, Dz. U. z 2013 r., poz. 984, poz. 1238, Dz. U. z 2014 r., poz. 457, poz. 490, poz. 900, poz. 942, poz. 1101, poz. 1662, Dz. U. z 2015 r., poz. 151, poz. 478, poz. 942, poz. 1618);
2. **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);
3. **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);
4. **sprzedawca** – Kogeneracja Zachód Spółka Akcyjna, ul. Czartoria 1/27, 61 – 102 Poznań,
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7. **zamówiona moc ciepła** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc ciepła, 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,
8. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
9. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów ciepłych,
10. **węzeł ciepły** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
11. **grupowy węzeł ciepły** – węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt,
12. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła,
13. **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.



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 :

- a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/1264/22807/W/OPO/2014/AJ z 30 lipca 2014 r., ze zmianami,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1216/22807/W/OPO/2014/AJ z 30 lipca 2014 r.

CZĘŚĆ III**PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono 7 grup odbiorców:

Lp.	symbol grupy odbiorców	charakterystyka grup odbiorców
1.	GS1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 opalany gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy do węzłów będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych
2.	GS1I	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 opalany gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych;
3.	GS3	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Obornickiej 5 opalany gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą nr 3 sprzedawcy do instalacji odbiorców;
4.	OB	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Rynek 10 opalany olejem opałowym;
5.	OBP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w miejscowości Mutowo 16 opalany olejem opałowym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze;
6.	GBX	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Dworcowej 26, przy ul. Chrobrego 52, przy ul. 3 Maja 9 opalanych gazem ziemnym;
7.	GS2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Marii Curie Skłodowskiej opalany gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą nr 2 sprzedawcy do instalacji odbiorców.



CZĘŚĆ IV**RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT****1. Ceny i stawki opłat dla grup odbiorców: GS1, GS1I, GS3,GS2****1.1. Cena za zamówioną moc ciepłą**

lp.	grupa odbiorców	roczna	rata miesięczna
		zł/MW/rok	zł/MW/m-c
		netto	netto
1.	GS1, GS1I	94 099,51	7 841,63
2.	GS3	69 702,42	5 808,54
3.	GS2	68523,76	5710,31

1.2. Cena ciepła

lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	GS1, GS1I	52,87
2.	GS3	53,65
3.	GS2	54,75

1.3. Cena nośnika ciepła

lp.	grupa odbiorców	zł/m3
		netto
1.	GS1, GS1I	13,88
2.	GS3	13,33
3.	GS2	12,27



1.4. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową

lp.	grupa odbiorców	roczna	rata miesięczna
		zł/MW/rok	zł/MW/m-c
		netto	netto
1.	GS1	13 577,20	1 131,43
2.	GS1I	19 243,65	1 603,64
3.	GS3	11 668,14	972,35
4.	GS2	16 408,03	1 367,34

1.5. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową

lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	GS1	7,61
2.	GS1I	8,28
3.	GS3	5,94
4.	GS2	7,92

2. Stawki opłat dla grup odbiorców: OB, OBP, GBX

2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną

lp.	grupa odbiorców	zł/MW/m-c
		netto
1.	OB	7 032,25
2.	OBP	10 633,66
3.	GBX	9 248,98

2.2. Stawka opłaty za ciepło

lp.	grupa odbiorców	zł/GJ
		netto
1.	OB	71,92
2.	OBP	79,53
3.	GBX	61,47

3. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

średnica przyłącza [mm]	stawka opłaty netto [zł/mb]
DN 32	81,46

4. Wymienione w punktach 1 - 3 ceny i stawki opłat netto nie uwzględniają podatku od towarów i usług (VAT). Stawka opłaty brutto będzie naliczana zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami prawa.

CZĘŚĆ V**ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy ustalone zostały zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11, § 12 i § 19 - § 23 rozporządzenia taryfowego. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 8 i § 25 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 Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.



Prezes Zarządu
Arkadiusz Bruski

KOGENERACJA ZACHÓD S.A.
61-102 Poznań, ul. Czartoria 1/27
NIP 7831682193 REGON 301936237