



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO

Olsztyn, dnia 2 lipca 2013 r.

Poz. 2199



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD-4210-24(9)/2013/214/IX/RS

Gdańsk, dnia 28 czerwca 2013 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 8 kwietnia 2013 r.

Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Elku

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elku

zwanego w dalszej części decyzji „*Przedsiębiorstwem*”

postanawiam:

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła (dziewiątą) ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy do dnia 31 lipca 2014 r.

UZASADNIENIE:

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/657/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienioną późniejszymi decyzjami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/690/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienioną późniejszymi decyzjami,

w dniu 9 kwietnia 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W toku postępowania administracyjnego Prezes Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”), wezwał Przedsiębiorstwo do złożenia stosownych wyjaśnień i uwierzytelnionych dokumentów, co też Przedsiębiorstwo uczyniło. Ostateczne dokumenty zostały przesłane 13 czerwca 2013 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz proponują

okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje przedkładają Prezesowi URE taryfy z własnej inicjatywy lub na żądanie Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła, pokrywających uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności koncesjonowanej w zakresie zaopatrzenia w ciepło, zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność koncesjonowaną oraz koszty modernizacji i rozwoju (§ 11 rozporządzenia taryfowego). Podstawą ustalenia kwoty uzasadnionych przychodów planowanych były wielkości określone w § 12 rozporządzenia taryfowego. Na poziom cen i stawek opłat wpływ mają przede wszystkim koszty paliwa i amortyzacji.

W tym stanie rzeczy Prezes URE orzekł, jak w sentencji.

POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa URE, 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). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
- 2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.
- 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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego. Jednocześnie taryfa nie może obowiązywać wcześniej niż po upływie okresu obowiązywania ósmej taryfy opracowanej przez Przedsiębiorstwo, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 26 czerwca 2012 r. nr OGD-4210-19(8)/2012/214/VIII/DJ (tj. po 31 lipca 2013 r.).

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybelko-Połom

K. o.:

- 1) Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Elku Sp. z o. o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Elk
- 2) Wojewoda Warmińsko-Mazurski, Al. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 08.04.2013 r.
na rachunek: 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045
Specjalista w Północnym Oddziale Terenowym Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Rafał Stefański

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Elku Spółka z o.o.
19-300 Elk, ul. Kochanowskiego 62**

IX TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 28 czerwca 2013 r.
nr OGD-4210-24(9)/2013/214/IX/RSt
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybelko-Połom

2013 r.

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059),
- **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie 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),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Elku Spółka z o.o., ul. Kochanowskiego 62, 19-300 Elk, zwane dalej „PEC Elk”,
- **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. Energoutli Jan Laskowski, 19-300 Elk, Nowa Wieś Elcka, ul. Elcka 1A - zwane dalej „Energoutil”, od którego PEC Elk zakupuje ciepło,
- **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **odnawialne źródło energii** - źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu szczątek roślinnych i zwierzęcych;
- **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **węzeł cieplny** - 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,
- **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- **obiekt** - budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **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,

- **grupa taryfowa** - grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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,
- **warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- **C III** - źródło ciepła, zlokalizowane w Elku przy ul. Ciepłej, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego,
- **EU** - odnawialne źródło ciepła, zlokalizowane w Nowej Wsi Elckiej przy ulicy Elckiej 1A, będące własnością i eksploatowane przez Energoutil, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania odpadów zwierzęcych,
- **SEU** - sieć ciepłownicza stanowiąca własność i eksploatowana przez Energoutil, poprzez którą ciepło wytwarzane w EU dostarczane jest do węzła cieplnego stanowiącego własność i eksploatowanego przez PEC Elk,

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

PEC Elk prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/657/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/690/214/U/OT-7/98/BH z dnia 26 listopada 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA I-P₁ - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w C III i EU dostarczane jest do obiektów poprzez SEU oraz sieć ciepłowniczą wyprowadzoną ze źródła ciepła C III i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Elk oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

GRUPA II-P₂ - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w C III i EU dostarczane jest do obiektów poprzez SEU oraz sieć ciepłowniczą wyprowadzoną ze źródła ciepła C III, stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Elk oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

CZĘŚĆ IV**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.****4.1. Ceny i stawki opłat:**

Grupa odbiorców I-P ₁	j.m.		Netto*
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	81 982,62
	rata miesięczna		6 831,89
cena ciepła	zł/GJ		24,34
cena nośnika ciepła	zł/m ³		15,26
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	27 586,26
	rata miesięczna		2 298,85
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		7,90

Grupa odbiorców II-P ₂	j.m.		Netto*
cena za zamówioną moc cieplną	roczna	zł/MW	81 982,62
	rata miesięczna		6 831,89
cena ciepła	zł/GJ		24,34
cena nośnika ciepła	zł/m ³		15,26
stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	zł/MW	17 687,43
	rata miesięczna		1 473,95
stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		5,90

* Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami

** Przedstawione w tabelach ceny i stawki opłat dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III i są one uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup I-P₁ i II-P₂, zaopatrywanych również w ciepło zakupione w źródle ciepła EU.

4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem I-P₁ i II-P₂ obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło, opłatę stałą za usługi przesyłowe i opłatę zmienną za usługi przesyłowe według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,9363 \times C_{CIII} + 0,0637 \times C_{EU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

C_{CIII} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/MW],

C_{EU} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/MW],

0,9363 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła C III, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,0637 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,9363 \times C_{CIII} + 0,0637 \times C_{EU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ],

C_{CIII} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/GJ],

C_{EU} - cena ciepła wytwarzanego w źródle EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/GJ],

0,9363 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła C III, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,0637 - wskaźnik udziału planowanej do zakupu ilości ciepła ze źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

- opłata stała za usługi przesyłowe:

$$P_{MW} = 0,9363 \times P_{CIII} + 0,0637 \times P_{EU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

P_{MW} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW],

P_{CIII} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/MW],

P_{EU} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/MW],

0,9363 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła C III, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,0637 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

- opłata zmienna za usługi przesyłowe:

$$P_{GJ} = 0,9363 \times P_{CIII} + 0,0637 \times P_{EU}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

P_{GJ} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ],

P_{C III} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła C III [zł/GJ],

P_{EU} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle EU, zawarta w taryfie Energoutil [zł/GJ],

0,9363 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła C III, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,0637 - wskaźnik udziału planowanej do zakupu ilości ciepła ze źródła ciepła EU, w stosunku do łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

4.3. W przypadku zmiany przez Energoutil ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła, ceny nośnika ciepła oraz stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe i stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - odbiorcy z grup taryfowych I-P₁ i II-P₂ zostaną poinformowani pisemnie przez PEC Ełk o wprowadzeniu do stosowania nowych cen i stawek opłat.

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Zestawienie stawek za przyłączenie do sieci

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn.	Netto *
1	przyłącze DN 26	[zł/m]	129,98
2	przyłącze DN 42	[zł/m]	139,03

* Ustalone wyżej stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach:

- a. niedotrzymania przez PEC Ełk standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d. nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

PEC Ełk wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.

PREZES ZARZĄDU
PEC W EŁKU Sp. z o. o.
Mariusz J. Filipkowski