



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO

Gorzów Wielkopolski, dnia poniedziałek, 1 października 2018 r.

Poz. 2164

DECYZJA NR OSZ.4210.15.7.2018.1249.XVI-1330.RN PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 28 września 2018 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne ((Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629 i 1637) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Oddziału Elektrociepłownia Gorzów zwanego dalej: "Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z dnia 12 lipca 2018 r. (pismo znak: F/FOS/IJ/1012/2018), uzupełnionego pismami z dnia: 31 sierpnia 2018 r. (pismo znak: F/FOS/IJ/1245/2018), i 14 września 2018 r. (pismo znak: F/FOS/GM/1324/2018) w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 13 lipca 2018 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie 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 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ceny ciepła wytwarzanego w pozostałych źródłach ciepła oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 1 roku od dnia wprowadzenia do stosowania, zgodnie z § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

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

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, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 ze zmianami/).

Odwołanie należy przesłać na adres: Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych /Dz. U. z 2018 r. poz. 300 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. 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 na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.

6. 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 Północno-Zachodniego
Oddziału Terenowego
z siedzibą w Szczecinie

Elżbieta Rejmanowska

Załącznik
do decyzji Nr OSZ.4210.15.7.2018.1249.XVI-1330.RN
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 28 września 2018 r.

**PGE GÓRNICCTWO I ENERGETYKA KONWENCJONALNA S. A.
ODDZIAŁ ELEKTROCIĘPŁOWNIA GORZÓW**

TARYFA DLA CIEPŁA

GORZÓW WIELKOPOLSKI 2018 r.

I. Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów, działający na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w zakresie:
 - **wytwarzania ciepła** Nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. ze zmianami.
 - **przesyłania i dystrybucji ciepła** Nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. ze zmianami.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755, 650, 685, 771, 1000 ze zmianami),
 - 2) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. Objaśnienie pojęć użytych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię cieplną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2) **sprzedawca** - PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów Wlkp. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach,
- 3) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 4) **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 5) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 6) **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,
- 7) **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,
- 8) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,

- 9) **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,
- 10) **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,
- 11) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 12) **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,
- 13) **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- 14) **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,
- 15) **przyłączeniowa moc cieplna** - moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców,
- 16) **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,
- 17) **sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

III. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został według następujących kryteriów:

- 1) rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów,
- 2) źródeł ciepła,
- 3) miejsca dostarczania ciepła.

Oznaczenie grup taryfowych:

- A** - odbiorcy zasilani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6,
- B** - odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w lokalnych kotłowniach gazowych zlokalizowanych w Gorzowie Wlkp. przy ulicach: Sikorskiego 80,

Krótką 12, Kostrzyńska 4, Głowackiego 4, Borowskiego 31, Małyszynska 8, Chrobrego 6, Roosevelta 15, Szczecińska 25, Grottera 5, Wyszyńskiego 123 i K. Wielkiego 48, a także w Lipkach Wielkich przy ul. Szosowej 105,

- C** - odbiorcy zasilani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w lokalnej kotłowni miałowej zlokalizowanej w Marwicach,
- D** - odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci pary wodnej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6.

Wykaz grup odbiorców

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Charakterystyka grupy taryfowej
1	2	3
1.	Grupa odbiorców A1	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; miejscem dostarczania ciepła są węzły, obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę
2.	Grupa odbiorców A2	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi, stanowiącymi własność sprzedawcy i eksploatowanymi przez sprzedawcę
3.	Grupa odbiorców A3	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; miejscem dostarczania ciepła jest sieć ciepłownicza, stanowiąca własność sprzedawcy i eksploatowana przez sprzedawcę
4.	Grupa odbiorców A4	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; odbiorcy zasilani bezpośrednio ze źródeł ciepła, stanowiących własność sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę
5.	Grupa odbiorców B	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w kotłowniach gazowych, stanowiących własność sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę; rozliczanie według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego
6.	Grupa odbiorców C	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w kotłowni miałowej, stanowiącej własność sprzedawcy i eksploatowanej przez sprzedawcę; rozliczanie według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego
7.	Grupa odbiorców D1	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci pary wodnej 0,4 MPa w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; odbiorcy zasilani bezpośrednio ze źródła ciepła, stanowiącego własność sprzedawcy i eksploatowanego przez sprzedawcę
8.	Grupa odbiorców D2	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci pary wodnej 1,2 MPa w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; odbiorcy zasilani bezpośrednio ze źródła ciepła, stanowiącego własność sprzedawcy i eksploatowanego przez sprzedawcę

IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**Grupa taryfowa A1 (indywidualne węzły ciepłne)**

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	89 489,52
		rata-zł/MW/m-c	7 457,46
2.	Cena ciepła	zł/GJ	24,85
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,04
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	35 265,56
		rata-zł/MW/m-c	2 938,80
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,35

Grupa taryfowa A2 (grupowe węzły ciepłne)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	89 489,52
		rata-zł/MW/m-c	7 457,46
2.	Cena ciepła	zł/GJ	24,85
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,04
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	46 404,69
		rata-zł/MW/m-c	3 867,06
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,11

Grupa taryfowa A3 (sieci ciepłownicze)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	89 489,52
		rata-zł/MW/m-c	7 457,46
2.	Cena ciepła	zł/GJ	24,85
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,04
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	13 122,88
		rata-zł/MW/m-c	1 093,57
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,81

Grupa taryfowa A4 (źródła ciepła)

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	89 489,52
		rata-zł/MW/m-c	7 457,46
2.	Cena ciepła	zł/GJ	24,85
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,04

Grupa taryfowa B (lokalne kotłownie gazowe)

Lp.	Stawki opłat	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	5 119,03
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	53,16

Grupa taryfowa C (lokalna kotłownia miałowa)

Lp.	Stawki opłat	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	13 840,02
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	46,92

Grupa taryfowa D1 (para 0,4 MPa)

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	121 412,40
		rata-zł/MW/m-c	10 117,70
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,47
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,59

Grupa taryfowa D2 (para 1,2MPa)

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	124 620,36
		rata-zł/MW/m-c	10 385,03
2.	Cena ciepła	zł/GJ	29,16
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,59

V. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej do wysokości

Średnica przyłącza	Stawki opłat netto
[mm]	[zł/m]
25	145,50
32	155,00
40	160,19
50	165,80
65	185,48
80	200,00
100	203,75
125	273,53

VI. Zasady obliczania opłat

1. Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaj pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
2. Opłata za przyłączenie do sieci określana jest jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie do sieci do wysokości ustalonej w taryfie dla danego przyłącza.

VII. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.
Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepłastosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VIII. Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
2. Sprzedawca 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 Lubuskiego.