



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 14 sierpnia 2019 r.

Poz. 4331

DECYZJA NR OSZ.4210.5.18.2019.XV.RN PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 13 sierpnia 2019 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Białogardzie zwanemu dalej "Przedsiębiorcą"

zawartego w piśmie z dnia 21 lutego 2019 r., które wpłynęło do Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki w Szczecinie w dniu 25 lutego 2019 r., uzupełnionego pismami, które wpłynęły do urzędu w dniach 16 kwietnia 2019 r., 13 czerwca 2019 r., 18 lipca 2019 r. oraz 7 sierpnia 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorcę, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy na jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorcy, w dniu 25 lutego 2019 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 jest mowa w art 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne 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 jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem 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, 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 zm./).

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 wymaganiam przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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 2019 r. poz. 785 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. Zgodnie z nowym brzmieniem art. 32 ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785, 1043 i 1469), ulegają podwyżce opłaty sądowe od odwołań od decyzji i zażaleń na postanowienia Prezesa URE. I tak od 21 sierpnia 2019 r. będą one wynosić odpowiednio: od odwołania 1000 zł i od zażalenia 500 zł.

5. 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).

6. 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 Zachodniopomorskiego.

7. 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.4210.5.18.2019.XV.RN
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 13 sierpnia 2019 r.

T A R Y F A D L A C I E P Ł A

Zakład Energetyki Ciepłej

**Sp. z o. o. Białogard
ul. Słowińska 1**

Białogard, 2019 rok

A. Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za dostarczane ciepło przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Białogardzie działającą na podstawie koncesji udzielonych w dniu 09.10.1998 r. na:
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/234/417/U/1/98/RG ze zm.,
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/248/417/U/1/98/RG ze zm.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu postanowień:
 - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. 755 ze zmianami),
 - ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016, poz. 831 z późn. zm.);
 - 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),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
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.

B. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

- 1) **przedsiębiorstwo ciepownicze** - 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. Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Białogardzie, zwane dalej „ZEC”;
- 2) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 3) **sieć ciepownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 4) **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 obiekcie;
- 5) **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;

- 6) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 7) **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;
- 8) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- 9) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania, zgodnie z przepisami o miarach;
- 10) **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;
- 11) **sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów;
- 12) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

C.1. Zestawienie źródeł ciepła

Przedsiębiorstwo eksploatuje dwa źródła ciepła zlokalizowane w Białogardzie:

- opalane gazem ziemnym GZ-30 Elektrociepłownia zlokalizowana przy ul. Słowińskiej,
- opalane olejem opałowym ciepłownia lokalna KL-11 zlokalizowana przy ul. Fabrycznej.

C.2. Podział na grupy odbiorców

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego określono grupy odbiorców ciepła:

Grupa odbiorców	Charakterystyka odbiorców
GWI	Odbiorcy zasilani z elektrociepłowni EC poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
GS	Odbiorcy zasilani z elektrociepłowni EC poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
G	Odbiorcy zasilani z kotłowni KL-11, rozliczani według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

D. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat**1. Ceny i stawki opłat****1.1 Grupa taryfowa GWI**

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	99 491,09 8 290,92
2.	Cena ciepła	zł/GJ	41,74
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	24,87
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	50 485,85 4 207,15
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,44

1.2 Grupa taryfowa GS

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	99 491,09 8 290,92
2.	Cena ciepła	zł/GJ	41,74
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	24,87
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	64 667,09 5 388,92
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	21,96

1.3 Grupa taryfowa G

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	4 511,54
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	98,64

2. Stawki za przyłączenie do sieci

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1.	Przyłącze o średnicy DN 25	zł/mb przyłącza	230,00
2.	Przyłącze o średnicy DN 32	zł/mb przyłącza	255,00
3.	Przyłącze o średnicy DN 40	zł/mb przyłącza	275,00
4.	Przyłącze o średnicy DN 50	zł/mb przyłącza	298,00
5.	Przyłącze o średnicy DN 65	zł/mb przyłącza	345,00
6.	Przyłącze o średnicy DN 80	zł/mb przyłącza	375,00
7.	Przyłącze o średnicy DN 100	zł/mb przyłącza	400,00
8.	Przyłącze o średnicy DN 125	zł/mb przyłącza	430,00

Zgodnie z art. 7 pkt 11 ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie wyżej wymienionych zasad.

E. Zasady obliczania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 14, 19, 20, 23 rozporządzenia taryfowego.

F. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Standardy jakościowe rozliczeń z odbiorcami:

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

Zasady prowadzenia rozliczeń z odbiorcami:

W przypadku:

1. niedotrzymania przez ZEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
2. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
3. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
4. nielegalnego poboru ciepła
stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

G. Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

1. O zmianie cen i stawek opłat, ZEC powiadomi odbiorcę pisemnie w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia wprowadzenia nowych cen i stawek opłat.
2. ZEC 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 Zachodniopomorskiego.