



# BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

---

---

Warszawa, dnia 31 października 2019 r.

Nr 269 (269)

---

---

## *Taryfy dla ciepła*

*Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
nr OWR.4210.36.2019.1248.XVI.GM z dnia 30 października 2019 r.  
Taryfa PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w  
Bełchtowie, Oddział Elektrownia Turów 2



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 30 października 2019 r.

OWR.4210.36.2019.1248.XVI.GM

**DECYZJA**

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

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła przedsiębiorstwa energetycznego

**PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchtowie,  
Oddział Elektrownia Turów**

posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 769-050-24-95

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji

**na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.**

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 28 sierpnia 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 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 z przepisami 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 dalej rozporządzeniem taryfowym.

Przedsiębiorstwo ustaliło ceny ciepła przy uwzględnieniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen w oparciu o § 13 ww. rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za przesyłanie i dystrybucję ciepła zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Udział opłat stałych, w łącznych opłatach za świadczenie usług w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, o których mowa w art. 45 ust. 5 ustawy - Prawo energetyczne, został przyjęty zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa, zapewniając ochronę interesów odbiorców.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła, zgodnie z § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego ustalono na jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

W tym stanie rzeczy postanowiłem 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 oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1460 ze zmianami).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 zmianami). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następnego ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy - Kodeks 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 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
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 daty jej opublikowania.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

Otrzymuje:  
PGE GiEK S.A.  
Oddział Elektrownia Turów  
ul. Młodych Energetyków 12  
59-916 Bogatynia

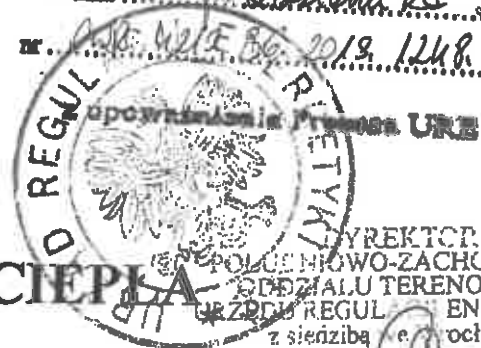
Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 27 sierpnia 2019 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055 Starszy Specjalista Grażyna Markiewicz

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Bełchatowie,  
Oddział Elektrownia Turów

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZALĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 października 2019 r.

nr 1248 XVI. G.M.



**TARYFA DLA CIEPŁA**

WYREKTOR  
URZĘD REGULATORA ENERGETYKI  
POLSKO-POLSKO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
z siedzibą w Orlądach

Monika Gwilińska

PGE Górnictwo i Energetyka  
Konwencjonalna S.A.  
Oddział Elektrownia Turów  
Dariusz Czuk

Bogatynia, 2019

## 1. Pojęcia używane w taryfie

**ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 775 ze zm.),

**rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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),

**rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),

**taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,

**przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca** – PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów, adres do korespondencji PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów ul. Młodych Energetyków 12, 59-916 Bogatynia, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła,

**odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,  
**odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek od przedsiębiorstwa energetycznego,

**grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zapotrzebowaniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

**źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

**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,

**przyłączy** – 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,

**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,

**obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

**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,

**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 wymiaru powietrza w pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

**warunki obliczeniowe:**

- a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,



b) normatywna temperatura ciepłej wody,

**nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 2. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów, adres do korespondencji PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów ul. Młodych Energetyków 12, 59-916 Bogatynia, prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła na terenie miasta i gminy Bogatynia, na podstawie udzielonych przez Prezesa URE koncesji z dnia 12 października 1998 r. na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL ze zmianami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL ze zmianami.

## 3. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

Na podstawie §10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębnia się następujące grupy taryfowe:

- Grupa W1** - Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, otrzymujący ciepło w postaci wody za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy,
- Grupa W1.1.** - Odbiorcy końcowi, otrzymujący ciepło w postaci wody za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy,
- Grupa W2** - Odbiorcy końcowi, otrzymujący ciepło w postaci wody, zasilani bezpośrednio ze źródła ciepła,
- Grupa P1** - Odbiorcy końcowi, otrzymujący ciepło w postaci pary wodnej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy.

## 4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

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

### 4.1. Ceny i stawki opłat za ciepło

#### Grupa W

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat		
		W2	W1	W1.1
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	45 100,02		
	rata miesięczna	3 758,34		
Cena ciepła	zł/GJ	15,60		
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	8,27		
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	-	5 676,85	
	rata miesięczna	-	473,07	
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	2,21	2,72

\*stawka opłaty dotycząca odbiorców końcowych



*Pełn. 9*

**Grupa P**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat
		P1
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	38 796,65
	rata miesięczna	3 233,05
Cena ciepła	zł/GJ	18,88
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	8,27
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	6 174,07
	rata miesięczna	514,51
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,33*

\*stawka opłaty dotycząca odbiorców końcowych

**4.2. Stawki opłat 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 dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

**5. Sposób obliczania opłat**

Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc ciepłą – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc ciepłą dla danej grupy taryfowej.

Oplata za ciepło – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub do zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

Oplata za nośnik ciepła – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe – pobierana w każdym miesiącu stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Oplata zmienna za usługi przesyłowe – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub do zewnętrznych instalacji odbiorczych albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

**6. Warunki stosowania cen i stawek opłat**

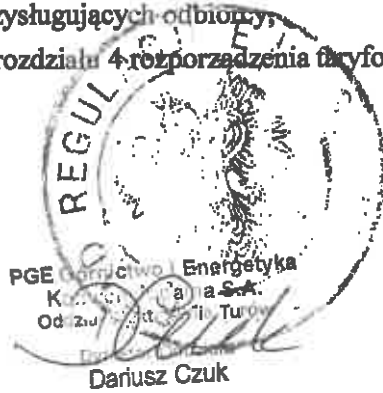
Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- nielegalnego pobierania ciepła,



- udzielenia i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,  
stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.



g