



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA DOLNOŚLĄSKIEGO

Wrocław, dnia 27 sierpnia 2019 r.

Poz. 4991

DECYZJA NR OWR.4210.11.2019.2678.XIII.MŚ PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 26 sierpnia 2019 r.

Na podstawie art. 47 ust. 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 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 zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 25 lutego 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

przedsiębiorcy

KGHM Polska Miedź

Spółka Akcyjna

z siedzibą w Lubinie

posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 6920000013

zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem,

postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła

ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

na okres jednego roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 26 lutego 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 tej ustawy.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 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).

W przypadku ceny ciepła dla źródeł ciepła Polkowicach i Głogowie, w których ciepło wytwarzane jest w jednostce kogeneracji, Przedsiębiorstwo ustaliło cenę ciepła zgodnie z § 13 ww. rozporządzenia.

Pozostałe ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła, zgodnie z § 13 ww. rozporządzenia wynosi jeden rok od dnia wprowadzenia do stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeksu 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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, a następnie 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 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.
- 6) Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.
- 7) Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie URE.

Dyrektor Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą we Wrocławiu:
M. Gawlik

Otrzymują:

- 1) KGHM Polska Miedź SA
ul. Marii Skłodowskiej-Curie 48, 59-301 Lubin;
- 2) Wojewoda Dolnośląski.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 31 stycznia 2019 r. - specjalista Mateusz Świsulski

Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 26 sierpnia 2019 r.
Nr OWR.4210.11.2019.2678.XIII.MŚ

1. objaśnienia pojęć używanych w taryfie

ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zmianami),

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 – KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna z siedzibą w Lubinie, podmiot prowadzący działalność prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,

wytwórca ciepła – KGHM Polska Miedź S.A. oraz Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie, prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła,

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

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,

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 obiektach,

węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłączy oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

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 obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,

grupa taryfowa - grupa 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,

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,

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 – ustalona 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) 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

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- a) wytwarzanie ciepła z dnia 7 października 2013 r. Nr WCC/1253/2678/W/OWR/2013/AŁ ze zmianami,
- b) przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 12 listopada 1998 r. Nr PCC/579/2678/U/3/98/RW ze zmianami,
- c) obrót ciepłem z dnia 12 listopada 1998 r. Nr OCC/151/2678/U/3/98/RW ze zmianami.

3. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

Zgodnie z postanowieniami § 10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

- Grupa ZP** – odbiorca otrzymujący ciepło ze źródła ciepła sprzedawcy, w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła sprzedawcy zlokalizowanego w Polkowicach przy ul. Kopalnianej 1,
- Grupa ZG** – odbiorca otrzymujący ciepło ze źródła ciepła sprzedawcy, w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła sprzedawcy zlokalizowanego w Głogowie przy ul. Żukowickiej 1,
- Grupa Bw1/G** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby centralnego ogrzewania ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa Bw2/G** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby ciepłej wody użytkowej ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa Bp/G1** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa Bp/G2** - odbiorcy niebędący odbiorcami końcowymi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Głogów”,
- Grupa Bw1/L** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby centralnego ogrzewania ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Legnica”,
- Grupa Bw2/L** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci wody gorącej - na potrzeby ciepłej wody użytkowej ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Legnica”,
- Grupa Bp/L** – odbiorcy końcowi, którym ciepło dostarczane jest w postaci pary wodnej ze źródła ciepła wytwórcy ciepła, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy - Huty Miedzi „Legnica”.

4. Ceny i stawki opłat

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

4.1 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa ZP	Grupa ZG
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	35.115,97	33.338,29
	rata miesięczna	2.926,33	2.778,19
Cena ciepła	zł/GJ	34,62	34,02
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	24,47	24,53

Dla odbiorców w grupach Bw1/L, Bw2/L, Bp/L Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje ceny:

- za zamówioną moc ciepłą wyrażone w zł/MW,
- ciepła wyrażone w zł/GJ,
- nośnika ciepła wyrażone w zł/m³,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła Energetyka Sp. z o.o. w Lubinie, dla grup odbiorców:

- Bw1/L - grupa taryfowa LG1w, źródło ciepła Elektrociepłownia „EC-4 Legnica”, ciepło w postaci gorącej wody,
- Bw2/L i Bp/L - grupa taryfowa LG1p, źródło ciepła Elektrociepłownia „ EC-4 Legnica”, ciepło w postaci pary wodnej,

Dla odbiorców w grupach Bw1/G, Bw2/G, Bp/G1, Bp/G2 przedsiębiorstwo energetyczne stosuje ceny:

- za zamówioną moc ciepłą wyrażone w zł/MW,
- ciepła wyrażone w zł/GJ,
- nośnika ciepła wyrażone w zł/m³,

w wysokości określonej w wewnętrznej taryfie dla ciepła KGHM Polska Miedź Spółka Akcyjna Oddział Huta Miedzi „Głogów”, oraz następujące wysokości stawek opłat, określone przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat			
		Grupa Bw1/G	Grupa Bw2/G	Grupa Bp/G1	Grupa Bp/G2
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	19.437,95	17.142,18	10.022,58	10.022,58
	rata miesięczna	1.619,83	1.428,52	835,22	835,22
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,56	24,53	5,53	5,23

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat		
		Grupa Bw1/L	Grupa Bw2/L	Grupa Bp/L
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	6.196,21	7.253,87	6.906,61
	rata miesięczna	516,35	604,49	575,55
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,19	18,57	3,39

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 niezwłocznie 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.

Opłata 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 albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

Opłata 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 albo innych miejscach określonych w umowach, 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.

Opłata 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 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

Zawarte w 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:

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

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

7. Wprowadzanie zmian cen i stawek opłat

Taryfa, po zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jest kierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego i w Biuletynie URE.

Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.

Wszyscy odbiorcy będą powiadamiani pisemnie o wprowadzaniu nowych cen i stawek opłat z wyprzedzeniem, co najmniej 14 dni od daty planowanego ich wprowadzenia.