



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA PODLASKIEGO

Białystok, dnia 21 września 2017 r.

Poz. 3507

DECYZJA NR OLB.4210.5.2017.MSZ2 PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 20 września 2017 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257),

po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Łapach zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 kwietnia 2017 r. znak: Z JP 502-5/447/17, uzupełnionego pismami z dnia 29 czerwca 2017 r., znak: Z JP 502-5/684/17, z dnia 11 sierpnia 2017 r., znak: Z JP 502-/841/17, z dnia 19 września 2017 r., znak: Z JP 502-5/957/17, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 31 października 2018 r.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 25 kwietnia 2017 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 tej ustawie.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w ustawie - Prawo energetyczne oraz 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 dalej "rozporządzeniem taryfowym". Ustalone w taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności związanej z wytwarzaniem oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, tj. zgodnie z § 11 i § 12 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 1822 z późn. zm.).

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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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
Główny Specjalista we Wschodnim
Oddziale Terenowym Urzędu Regulacji
Energetyki z siedzibą w Lublinie
Tomasz Dec**

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
18-100 Łapy, ul. Polna 19A

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 20 września 2017
Nr OLB.4210.5.2017.MSZ2

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Główny Specjalista

Tomasz Dec

Łapy 2017 r.



CZEŚĆ 1 OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.);
- **rozporządzenie taryfowe** – 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);
- **rozporządzenie o systemach 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);
- **dostawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Łapach;
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z dostawcą;
- **odbiorca końcowy** – odbiorcę dokonującego zakupu energii cieplnej 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;
- **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;
- **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;
- **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;
- **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:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach;
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych;
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- **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.

CZEŚĆ 2 ZAKRES PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Łapach prowadzi działalność gospodarczą na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła z dnia 22 grudnia 1998 r. nr WCC/719/229/U/1/98/AS z późn. zm.;
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 22 grudnia 1998 r. nr PCC/748/229/U/1/98/AS z późn. zm.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Tomasz Dec
Główny Specjalista
Tomasz Dec

CZĘŚĆ 3 PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie oraz zużycie ciepła na podgrzanie wody wodociągowej.

- Grupa 1A** - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni opalanej gazem ziemnym GZ-50 należącej do dostawcy, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy i przez niego eksploatowaną do węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt stanowiących własność i eksploatowanych przez dostawcę.
- Grupa 1B** - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni opalanej gazem ziemnym GZ-50 należącej do dostawcy, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy i przez niego eksploatowaną do grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność i eksploatowanych przez dostawcę.
- Grupa 2A** - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni opalanej biomasą i gazem ziemnym GZ-50 należącej do dostawcy, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy i przez niego eksploatowaną do węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt stanowiących własność i eksploatowanych przez dostawcę.
- Grupa 2B** - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni opalanej biomasą i gazem ziemnym GZ-50 należącej do dostawcy, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy i przez niego eksploatowaną do grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność i eksploatowanych przez dostawcę.
- Grupa 2C** - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni opalanej biomasą i gazem ziemnym GZ-50 należącej do dostawcy, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej stanowiącej własność dostawcy i przez niego eksploatowanej.
- Grupa 3A** - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni opalanej węglem należącej do dostawcy, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej stanowiącej własność dostawcy i przez niego eksploatowanej.
- Grupa 3B** - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni opalanej węglem należącej do dostawcy, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy i przez niego eksploatowaną do węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt stanowiących własność i eksploatowanych przez dostawcę.
- Grupa 3C** - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni opalanej węglem należącej do dostawcy, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy i przez niego eksploatowaną do grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność i eksploatowanych przez dostawcę.
- Grupa 3D** - odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni opalanej węglem należącej do dostawcy, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność dostawcy i przez niego eksploatowaną do grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność i eksploatowanych przez dostawcę.

CZĘŚĆ 4 RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Cena za zamówioną moc cieplną

Grupa odbiorców	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]
	netto	netto
1A, 1B	87104,51	7258,71
2A, 2B, 2C	110830,67	9235,89
3A, 3B, 3C, 3D	123118,92	10259,91

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Główny Specjalista
Dec
Tomasz Dec

Cena ciepła

Grupa odbiorców	[zł/GJ]
	netto
1A, 1B	52,09
2A, 2B, 2C	39,98
3A, 3B, 3C, 3D	32,40

Cena nośnika ciepła

Grupa odbiorców	[zł/m ³]
	netto
1A, 1B	15,88
2A, 2B, 2C	7,38
3A, 3B, 3C, 3D	4,81

Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]
	netto	netto
1A	14283,97	1190,33
1B	11763,87	980,32
2A	20845,87	1737,16
2B	26842,62	2236,89
2C	7188,27	599,02
3A	17349,71	1445,81
3B	29636,23	2469,69
3C	24687,53	2057,29
3D	41059,68	3421,64

Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	[zł/GJ]
	netto
1A	10,60
1B	7,50
2A	10,49
2B	11,63
2C	2,69
3A	5,62
3B	9,58
3C	8,00
3D	12,63

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica przyłącza	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb]
	netto
Dn 65	128,52

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

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Główny Specjalista

Tomasz Dec

CZĘŚĆ 5
ZASADY USTALENIA CEN I STAWEK OPLAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w ustawie oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ 6
WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPLAT

1. Zakres usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców

Zakres świadczonych usług dla odbiorców określony jest w umowie sprzedaży ciepła, umowie o świadczenie usługi przesyłania i dystrybucji ciepła lub umowie kompleksowej.

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

2.1. Zawarte w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w Rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

2.2. W przypadku:

- niedotrzymania przez strony warunków wyżej wymienionych umów,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia Rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

W odniesieniu do nielegalnego poboru ciepła podatek od towarów i usług VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 7
ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPLAT

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.
2. Odbiorcy będą zawiadamiani o wprowadzeniu nowych cen i stawek opłat w formie pisemnej, w terminie co najmniej na 14 dni przed ich zastosowaniem.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Tomasz Dec

PREZES ZARZĄDU
Jadek Michał Płański
Jadek Michał Płański