



Lublin, dnia 10 lutego 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OLB.4210.30.2019.EBo
DKN 166

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b i c 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 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

Lubelskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej

Spółka Akcyjna

z siedzibą w Lublinie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 listopada 2019 r. znak: EN 3510-03/19, uzupełnionego w dniu 7 stycznia 2020 r. oraz w dniu 30 stycznia 2020 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem, w dniu 22 listopada 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo taryfy dla 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 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”. Ustalone w taryfie dla ciepła stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności związanej z przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem ciepłem, 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 2019 r. poz. 1460 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych zgodnie z 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 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 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 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
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.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia**

**Dyrektor
Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Lublinie**

**/-/
Agnieszka Szypulska**

Otrzymują:

1. Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A.
ul. Puławska 28, 20-822 Lublin,
2. A/a.



TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *10 lutego 2020r.*

Nr *OLB. 4210.30.2019.EB0*

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terytorialnego
z siedzibą w Lublinie

Marietka Kępczyńska

Prezes Zarządu

Marek Goluch

Lublin, 2020 rok

Łączy nas ciepło

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz.755 i 730, z późn.zm.),

rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988),

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),

przedsiębiorstwo energetyczne - Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,

odbiorca - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

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,

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,

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,

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,

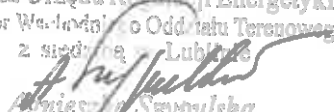
zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,

obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

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:

- 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,

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału do Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szypulska



warunki obliczeniowe:

- a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
- 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.

CZĘŚĆ 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 w zakresie:

- przesyłania i dystrybucji ciepła - nr PCC/32A/166/U/1/2/99/PK z dnia 18 maja 1999 r. z późniejszymi zmianami,
- obrotu ciepłem - nr OCC/10A/166/U/1/2/99/PK z dnia 18 maja 1999 r. z późniejszymi zmianami.

Przedsiębiorstwo energetyczne zakupuje ciepło w dwóch źródłach ciepła:

- a/ PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Lublinie Wrotków, ul. Inżynierska 4, nazywanej dalej EC-LW,
- b/ MEGATEM EC-Lublin Spółka z o.o. w Lublinie, ul. Mełgiewska 7-9, nazywanej dalej EC-MT.

CZĘŚĆ 3**Podział odbiorców na grupy taryfowe**

W oparciu o przepisy § 10 rozporządzenia taryfowego, uwzględniając miejsce dostarczania ciepła, podzielono odbiorców na następujące grupy:

- G1 - odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- G2I - odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny obsługujący jeden obiekt, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- G2G - odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
- G3 - odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

CZĘŚĆ 4**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat****4. 1. Rodzaje oraz wysokość cen obcych źródeł ciepła**

Zgodnie z § 8 pkt 3 rozporządzenia taryfowego poniżej przedstawiono sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną, cen ciepła i cen nośnika ciepła, na podstawie cen ustalonych w taryfach dla ciepła każdego ze źródeł (EC-LW i EC-MT) zasilających sieć ciepłowniczą:

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terytorialnego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Skypulska
Agnieszka Skypulska



a/ cena za zamówioną moc cieplną dostarczaną do odbiorcy

$$C_N = C_W \times 0,636 + C_M \times 0,364$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_N - cena za zamówioną moc cieplną [w zł/MW]

C_W - cena za zamówioną moc cieplną dostarczaną przez EC-LW [w zł/MW]

C_M - cena za zamówioną moc cieplną dostarczaną przez EC-MT [w zł/MW]

0,636 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej [MW] z EC-LW w sumie zamówionej mocy cieplnej w źródłach ciepła [MW] planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy

0,364 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej [MW] z EC-MT w sumie zamówionej mocy cieplnej w źródłach ciepła [MW] planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy

b/ cena ciepła dostarczonego do odbiorcy

$$C_Q = C_{Q,W} \times 0,636 + C_{Q,M} \times 0,364$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_Q - cena ciepła [w zł/GJ]

$C_{Q,W}$ - cena ciepła dostarczonego przez EC-LW [w zł/GJ]

$C_{Q,M}$ - cena ciepła dostarczonego przez EC-MT [w zł/GJ]

0,636 - wskaźnik udziału ilości ciepła [GJ] z EC-LW w sumie ilości ciepła planowanego do zakupu w źródłach ciepła [GJ] dla pierwszego roku stosowania taryfy

0,364 - wskaźnik udziału ilości ciepła [GJ] z EC-MT w sumie ilości ciepła planowanego do zakupu w źródłach ciepła [GJ] dla pierwszego roku stosowania taryfy

c/ cena nośnika ciepła dostarczonego do odbiorcy

$$C_{wg} = C_{wg,W} \times 0,327 + C_{wg,M} \times 0,673$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{wg} - cena nośnika ciepła [w zł/m³]

$C_{wg,W}$ - cena nośnika ciepła ustalona przez EC-LW [w zł/m³]

$C_{wg,M}$ - cena nośnika ciepła ustalona przez EC-MT [w zł/m³]

0,327 - wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła [m³] z EC-LW w sumie ilości nośnika ciepła planowanego do zakupu [m³] dla pierwszego roku stosowania taryfy

0,673 - wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła [m³] z EC-MT w sumie ilości nośnika ciepła planowanego do zakupu [m³] dla pierwszego roku stosowania taryfy

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w J. Lublinie
Agnieszka Szypulska
Agnieszka Szypulska



4.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wysokość stawek opłat netto
1	2	3	4
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		
	Grupa G1	zł/MW	22 263,79
	Grupa G2I		35 088,46
	Grupa G2G		32 759,89
	Grupa G3		43 875,37
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe		
	Grupa G1	zł/MW, m-c	1 855,32
	Grupa G2I		2 924,04
	Grupa G2G		2 729,99
	Grupa G3		3 656,28
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		
	Grupa G1	zł/GJ	10,83
	Grupa G2I		14,31
	Grupa G2G		12,11
	Grupa G3		15,16

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

4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Opłaty za przyłączenie określa się zgodnie z § 37 rozporządzenia taryfowego

L.p.	Średnica przyłącza DN	Stawka opłaty netto [zł/m]
1	32	275,11
2	40	231,58
3	50	281,50
4	65	228,23
5	80	289,82
6	100	431,84
7	125	438,39
8	150	464,75
9	200	537,57
10	250	587,61
11	350	754,25
12	400	1 034,15

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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Anna Jurek
Anna Jurek

CZEŚĆ 5

Zasady ustalania stawek opłat

Stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w ustawie Prawo energetyczne oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZEŚĆ 6

Warunki stosowania stawek opłat

Zakres świadczonych usług dla odbiorcy

Zakres świadczonych usług dla odbiorcy ustalony został w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo umowie kompleksowej.

Standardy jakościowe obsługi odbiorców

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

W przypadkach:

- a) niedotrzymania przez strony warunków w/w umów,
- b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d) nielegalnego poboru ciepła,


stosuje się postanowienia określone w Rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

W odniesieniu do opłat za nielegalny pobór ciepła podatek od towarów i usług VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZEŚĆ 7

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzana do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki.
2. Odbiorcy będą powiadomieni o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat w formie pisemnej, co najmniej na 14 dni przed ich zastosowaniem.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublińcu

Agnieszka Szypulska


Prezes Zarządu
Marek Goluch