



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 1 grudnia 2016 r.

Poz. 10399

DECYZJA NR OLO.4210.25.2016.MGE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 29 listopada 2016 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 23 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
Przedsiębiorstwa energetycznego
MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ W GOSTYNIŃNIE
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
z siedzibą w Gostyninie, ul. Kolejowa 24
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 31 maja 2016 r. (pismo znak: DM/101/05/16), uzupełnionego pismami z dnia: 22 czerwca 2016 r. (znak: DN/117/06/2016), 25 lipca 2016 r. (znak: DN 137/07/2016), 8 września 2016 r. (znak: DN/162/09/2016), 7 października 2016 r. (znak: DN/180/10/16), 24 października 2016 r. (znak: DN/195/10/16) oraz 17 listopada 2016 r. (znak: DN/200/11/16), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 23 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.**

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 3 czerwca 2016 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 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfy 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 niniejszego 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 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).

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

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 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Traugutta 25.

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

4. 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 Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi:
Jadwiga Goździk

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
W GOSTYNINIE SPÓŁKA Z O.O.**

TARYFA DLA CIEPŁA

MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKI CIEPLNEJ W GOSTYNINIE
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
ul. Kolejowa 24, 09-500 Gostynin
tel/fax (24) 235 28 88
NIP 775-000-08-08, REGON 610364804

PREZES ZARZĄDU

Nieć Szymon
mgr inż. Szymon Nieć

WYSTĄPIENIE TARYFOWE
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 28 listopada 2016 r.
nr 020.421Φ.25.2d6.HG

Zimowa 100-150
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR

Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk
Jadwiga Goździk

2016 r.

URZĄD MIEJSKI ENERGETYKI
ŚRODKOWOZACHODNIOGDZIAŁ TEREKÓWY
ul. Trąbuszka 25
90-113 ŁÓDŹ

CZĘŚĆ 1

Podstawy prawne.

Niniejszą taryfę dla ciepła opracowano w oparciu o niżej wymienione akty prawne:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.),
- rozporządzenie 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 Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Użyte w taryfie pojęcia i skrótów oznaczają :

1. **Ciepło** – energia cieplna zawarta w gorącej wodzie.
2. **Wytwórca i dystrybutor ciepła** – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Gostyninie Sp. z o.o., zwany dalej MPEC – zajmujący się wytwarzaniem ciepła we własnym źródle oraz jego przesyłaniem i dystrybucją.
3. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od MPEC na podstawie umowy.
4. **Odbiorca końcowy** - odbiorcą dokonującego zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
5. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
6. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
7. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
8. **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.
9. **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.
10. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
11. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
12. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
13. **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.
14. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
15. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła,

URZĄDZYSTWA ENERGETYKI
ŚRODKOWO-WOJEWÓDZKI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Traugutta 25
90-113 Łódź

których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.

16. **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.
17. **Warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
18. **Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła** – największe natężenie przepływu nośnika ciepła, odpowiadające w przypadku:
 - a) sieci ciepłowniczej - przyłączeniowej mocy cieplnej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych
 - b) węzła cieplnego – zamówionej mocy cieplnej dla obiektu lub obiektów zasilanych z tego węzła cieplnego oraz parametrom nośnika ciepła dostarczanego do tego węzła, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
 - c) obiektu zasilanego z grupowego węzła cieplnego za pośrednictwem eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne zewnętrznej instalacji odbiorczej – zamówionej mocy cieplnej na potrzeby ogrzewania tego obiektu oraz parametrom wody dostarczanej z grupowego węzła cieplnego do instalacji centralnego ogrzewania, określonym dla warunków obliczeniowych na podstawie danych projektowych dla tej instalacji.
19. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
20. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
21. **Uzasadnione koszty** – koszty niezbędne do wykonania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych;
22. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez MPEC i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
23. **Okres rozliczeniowy** – określony w taryfie lub umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
24. **Nielegalne pobieranie paliw lub energii** – pobieranie energii cieplnej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

URZĄD WOJEWÓDZKI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNIO-CZESKI TERENOWY
ul. Traugutta 25
60-147 Poznań

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej prowadzonej przez MPEC, związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

MPEC prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/1160/424/W/OWA/2007/DL z dnia 20 listopada 2007 r. z późniejszymi zmianami,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/1134/424/W/OWA/2007/DL z dnia 20 listopada 2007 r. z późniejszymi zmianami.

która to działalność obejmuje:

- wytwarzanie ciepła w Ciepłowni Centralnej,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła w postaci gorącej wody za pośrednictwem połączonej sieci ciepłowniczej,
- eksploatację grupowych węzłów cieplnych,
- eksploatację indywidualnych węzłów cieplnych.

CZĘŚĆ 3

Charakterystyka potrzeb cieplnych odbiorców, podział odbiorców na grupy.

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie, wentylację, na podgrzanie wody wodociągowej i technologicznej.

Odbiorcy ciepła zasilani są ze wspólnej sieci ciepłowniczej, do której ciepło dostarczane jest z Centralnej Ciepłowni przy ul. Kolejowej 24 w Gostyninie. Nośnikiem ciepła jest gorąca woda o temperaturze zależnej od warunków atmosferycznych w sezonie grzewczym. Dla warunków obliczeniowych temperatura tej wody na wyjściu z Centralnej Ciepłowni wynosi 130 °C w rurociągu zasilającym oraz 70 °C w rurociągu powrotnym.

Ciepło dostarczane jest do indywidualnych węzłów cieplnych, które są własnością MPEC lub odbiorców i grupowych węzłów cieplnych, które są własnością MPEC. MPEC nie eksploatuje zewnętrznych instalacji odbiorczych za węzłami grupowymi.

Podział odbiorców ciepła na grupy.

Uwzględniając w szczególności miejsce dostarczania ciepła i związane z tym koszty ponoszone przez MPEC, podział na grupy odbiorców przedstawia się następująco:

- WId** - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez MPEC,
- WGd** - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z grupowych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez MPEC.
- WIo** - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest do indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców.



URZĘD ZWIĄZANY Z ENERGETYKĄ
 ŚRODKOWA ZACHĘTA DOZWIŁ TERNOWY
 ul. Traugutta 25
 80-113 Łódź

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. W zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.

1.1. Cena za zamówioną moc cieplną :

Grupa odbiorców		WId, WGd, WIo
za rok, bez VAT	zł/MW	105.935,57
rata za m-c, bez VAT	zł/MW	8.827,96

1.2. Cena ciepła :

Grupa odbiorców		WId, WGd, WIo
bez VAT	zł/GJ	30,13

1.3. Cena nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełniania jego ubytków w instalacjach odbiorczych :

Grupa odbiorców		WId, WGd, WIo
bez VAT	zł/m ³	21,83

1.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe :

1.4.1. Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe :

Grupa odbiorców		WId	WGd	WIo
za rok, bez VAT	zł/MW	41.191,32	34.292,82	25.481,95
rata za m-c, bez VAT	zł/MW	3.432,61	2.857,74	2.123,50

1.4.2. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe :

Grupa odbiorców		WId	WGd	WIo
bez VAT	zł/GJ	11,48	11,82	10,52

[Handwritten signature and initials]

Urząd Energetyki
 ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
 ul. Traugutta 25
 90-113 Łódź

2. W zakresie przyłączenia do sieci ciepłowniczej:

Technologia bezkanalowa preizolowana		Średnica przyłącza	
		Dn 50	Dn 40
Stawka opłaty za przyłączenie bez VAT	zł/mb przyłącza	215,72	238,28

Ustalone w Części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci ciepłowniczej o innej niż ww. średnicy, Przedsiębiorca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie do Prezesa URE.

CZĘŚĆ 5

Zasady ustalania bazowych cen i stawek opłat.

Wysokość bazowych cen i stawek opłat przedstawionych w części 4 dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, została określona zgodnie z zasadami zawartymi w rozdziale 3 rozporządzenia o taryfach.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

6.2. Sposób obliczania należności w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy, w tym bonifikaty, upusty i opłaty z tego tytułu.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalenia opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie – w odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Urząd
ŚRODKOWO-ZACHODNIOZDZIAŁ TERENOWY
ul. Traugutta 25
90-113 Łódź

6.3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Dla wszystkich grup odbiorców stosuje się sposób postępowania zgodny z § 26 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych. Reklamacje odbiorca powinien składać w siedzibie MPEC.

6.4 Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4.1. taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia o taryfach.

6.5 Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

- 1) O zmianach cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie, w tym o wysokości tych cen i stawek opłat po zmianach, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem tych zmian.
- 2) Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

[Handwritten signature] *[Handwritten initials]*