



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR DRE.WRC.4210.11.9.2018.346.XII.ESZ

Warszawa, 5 września 2018 r.

DECYZJA

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 2018 r., poz. 755 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:
PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.
z siedzibą w Mińsku Mazowieckim
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

złożonego pismem z dnia 21 marca 2018 r., znak: L.dz. D/GK/796/2018, ostatecznie skorygowanego pismem z dnia 22 sierpnia 2018 r., znak: L.dz. D/GK/2194/2018), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 30 listopada 2019 roku.

Uzasadnienie

Na wniosek z dnia 21 marca 2018 r. Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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 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 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).

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z uprawnieniem Prezesa URE ^{wynikającym} z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy - Prawo energetyczne, mając na uwadze interes odbiorców.

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 /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 z późn. zm.).

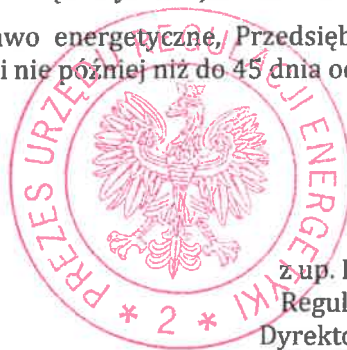
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, 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 2018 r., poz. 300 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

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.



z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej
i Ciepła

Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

w dniu 21 marca 2018 r.

na rachunek 9510301508000000550024055

Starszy Specjalista: Eliza Sztylko

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.

ul. gen. Kazimierza Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki

2. Wojewoda Mazowiecki



Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
Mińsk Mazowiecki 05-300, ul. gen. Kazimierza Sosnkowskiego 16

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 5. sierpnia 2018.

nr DRE/URC.4810.11.3.2018.396 XII. ESz

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

TARYFA DLA CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Prezes Zarządu
Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.
z siedzibą w Mińsku Mazowieckim
Andrzej Ferdek

PREZES ZARZĄDU

Andrzej Ferdek

Mińsk Mazowiecki
Sierpień 2018

Strona 1 z 9

TARYFA DLA CIEPŁA

Spis treści:

CZEŚĆ I. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie	3
CZEŚĆ II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło..	5
CZEŚĆ III. Podział odbiorców na grupy taryfowe	5
CZEŚĆ IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat	7
4.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców połączonych systemu ciepłowniczego	7
4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.....	7
CZEŚĆ V. Warunki stosowania cen i stawek opłat	7
5.1. Zakres stosowania standardów jakościowych.....	7
5.2. Przypadki szczególne stosowania standardów jakościowych.	8
5.3. Sposób postępowania w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła oraz w przypadku udzielania bonifikat i naliczania upustów i opłat przysługujących odbiorcy.....	8
5.4. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.	8
5.5. Opłaty związane z udostępnianiem pomieszczeń.....	8
5.6. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.....	8
5.7. Zasady rozliczeń	8
5.8. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat.	9

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
7. upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

CZEŚĆ I. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne (Dz.U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000 i 1356).
2. **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. 2017.1988 z dnia 25 października 2017 r.).
3. **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 1 lutego 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 roku Nr 16, poz.92).
4. **Ciepło** – energia cieplna zawarta w gorącej wodzie.
5. **Przedsiębiorstwo ciepłownicze, Sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Mińsku Mazowieckim z siedzibą przy ul Gen. Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki (określane również skrótem PEC) dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła zawartej z tym odbiorcą.
6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem ciepłowniczym.
7. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
8. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych, należące do Przedsiębiorstwa ciepłowniczego;
9. **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.
10. **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.
11. **Grupowy węzeł** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
ZAPROWADZONA
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

13. **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.
14. **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;
15. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
16. **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.
17. **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 wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
18. **Warunki obliczeniowe:**
- a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywna temperatura ciepłej wody.
19. **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 przez przedsiębiorstwo energetyczne zewnętrznej instalacji odbiorczej – zamówionej mocy

PREZES
Z upoważnienia
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

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.

20. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
21. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
22. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo Ciepłownicze i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym w art. 47 ustawy.
23. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych w zaopatrzenie w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
24. **Nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

CZEŚĆ II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Mińsku Mazowieckim prowadzi działalność gospodarczą na podstawie następujących koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- w zakresie wytwarzania ciepła - koncesja nr WCC/251/346/U/OT-7/98/AR z dnia 9.10.1998r. z późniejszymi zmianami;
- w zakresie na przesyłania i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/264/346/U/OT-7/98/AR z dnia 9.10.1998 r. z późniejszymi zmianami.

CZEŚĆ III. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano wg kryteriów określonych w rozporządzeniu taryfowym. Kryteria techniczne i własnościowe (odpowiadające ponoszonym kosztom), na podstawie których dokonano podziału na grupy taryfowe są następujące:

- rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów;
- źródła ciepła lub zespołu źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą;

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

- sieci ciepłowniczej, którą ciepło jest przesyłane do węzłów ciepłych w postaci określonego nośnika ciepła;
- miejsca dostarczania ciepła;
- zakresu usług przesyłowych świadczonych przez przedsiębiorstwo energetyczne;
- posiadanie przez przedsiębiorstwo ciepłownicze środka trwałego w postaci węzłów ciepłych indywidualnych i grupowych;
- posiadanie przez przedsiębiorstwo ciepłownicze wydzielonego środka trwałego w postaci zewnętrznej instalacji odbiorczej.

SYMBOL ODBIORCY	CHARAKTERYSTYKA GRUP ODBIORCÓW
A 1	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem węzłów ciepłych Odbiorcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej spółki.
A 2	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem indywidualnych węzłów ciepłych Sprzedawcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej spółki.
A2a	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem indywidualnych węzłów ciepłych Odbiorcy. Sprzedawca jest właścicielem części węzła ciepłego: wymiennika ciepła do celów centralnego ogrzewania, naczynia ciśnieniowego do zabezpieczenia instalacji centralnego ogrzewania wraz z instalacją towarzyszącą. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej spółki.
A 3	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem grupowego węzła ciepłego Sprzedawcy i zewnętrznych instalacji odbiorczych Odbiorcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej spółki.
A 4	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem grupowego węzła ciepłego Sprzedawcy i zewnętrznych instalacji odbiorczych Sprzedawcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej spółki.
E1	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem węzłów ciepłych nie należących do Sprzedawcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej na osiedlu budynków socjalnych przy ul. ppłk. Mariana Skrzyńskiego

URZĘD U REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

CZEŚĆ IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców połączonych systemu ciepłowniczego (grupa A) oraz dla odbiorców z sieci ciepłowniczej na osiedlu budynków socjalnych przy ulicy pplk. M. Skrzyneckiego (grupa E)

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość ceny lub stawki wg grupy					E 1
			A 1	A 2	A 2a	A 3	A 4	
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą:	z/MW	112 705,17	112 705,17	112 705,17	112 705,17	112 705,17	29 826,75
	za rok							
	rata za m-c	z/MW	9 392,10	9 392,10	9 392,10	9 392,10	9 392,10	2 485,56
2.	Cena ciepła	z/GJ	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	73,48
3.	Cena nośnika ciepła	z/m ³	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	10,35
4.	Stawka opłat za usługi przesyłowe:	z/MW	26 986,60	55 792,95	43 796,97	42 961,72	76 157,12	7 421,32
4.1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe:							
	za rok	z/MW	2 248,88	4 649,41	3 649,75	3 580,14	6 346,43	618,44
	rata za m-c	z/MW	2 248,88	4 649,41	3 649,75	3 580,14	6 346,43	618,44
4.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe:	z/GJ	9,37	16,45	13,66	13,25	18,16	20,65

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

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Lp.	Średnice przyłącza Dn [mm]	Jednostka miary	Stawka bez VAT
1.	25 mm	zł/mb	102,00
2.	32 mm	zł/mb	158,00
3.	40 mm	zł/mb	185,00
4.	50 mm	zł/mb	210,00
5.	65 mm	zł/mb	231,00
6.	80 mm	zł/mb	242,00
7.	100 mm	zł/mb	310,00
8.	125 mm	zł/mb	349,00

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

CZEŚĆ V. Warunki stosowania cen i stawek opłat

5.1. Zakres stosowania standardów jakościowych.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określono na podstawie rozdziału 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Strona 7 z 9

Adam Dobrowolski

Strona 9 z 11

5.2. Przypadki szczególne stosowania standardów jakościowych.

W przypadku, gdy Sprzedawca i Odbiorca nie ustala w umowie standardów jakościowych i parametrów jakościowych nośnika ciepła, o których mowa w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego oraz postanowienia § 42 ust. 5 rozporządzenia taryfowego.

5.3. Sposób postępowania w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła oraz w przypadku udzielania bonifikat i naliczania upustów i opłat przysługujących odbiorcy.

W przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła, wysokość opłat za dostarczone ciepło oraz wysokość upustów i bonifikat ustala wg zasad określonych w § 39, 43, 44 rozporządzenia taryfowego.

5.4. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.

Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub jego uszkodzenia jest zgodny z określonym w § 37 rozporządzenia taryfowego.

5.5. Opłaty związane z udostępnianiem pomieszczeń.

Opłaty te będą naliczane na podstawie § 18 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. 2017.1988 z dnia 25 października 2017 r.).

W przypadku, gdy odbiorca lub inny podmiot udostępnia przedsiębiorstwu energetycznemu pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do przedsiębiorstwa lub przez nie eksploatowane, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu przedsiębiorstwo energetyczne uwzględnia w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń na zasadach ustalonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła, lub umowie kompleksowej albo w odrębnej umowie.

5.6. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji jest zgodny z określonym § 26 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.7. Zasady rozliczeń

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła;
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo -rozliczeniowego;
- udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy;

PRZEZ
 ORZĘDZĄ REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
 ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Strona 8 z 9

Adam Dobrowolski

Strona 10 z 11

- nielegalnego pobierania energii;

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

5.8. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat.

Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

