



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO

Poznań, dnia 31 lipca 2015 r.

Poz. 4772

DECYZJA NR OPO-4210-24(6)/2015/1574/X/ED PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 31 lipca 2015 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, ze zm.) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2013 r., poz. 267, ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
„PRESSTERM” sp. z o.o.
z siedzibą w Bolechowie,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z 3 lipca 2015 r. L. dz. w/055/2015, uzupełnionego pismem z 20 lipca 2015 r. L. dz. w/062/2015, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

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

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 6 lipca 2015 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 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 ceny i stawki opłat zostały skalkulowane 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 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 Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.

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 Wielkopolskiego.

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. oraz nie wcześniej niż po upływie okresu obowiązywania oraz nie wcześniej niż po upływie okresu obowiązywania (do 31 sierpnia 2015 r.) cen i stawek opłat zawartych w taryfie Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją z 29 lipca 2014 r. nr OPO-4210-34(7)/2014/1574/IX/ED.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Radca
Prezesa URE w Zachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu
(-) Lidia Styperek

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Dnia 6 lipca 2015 r.

na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Ewa Demuth, główny specjalista

Otrzymują:

1. „PRESSTERM” sp. z o.o. Bolechowo, ul. Obornicka 1, 62-005 Owińska,
2. Wojewoda Wielkopolski.

"PRESSTERM" Sp. z o.o.

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
Nr OPO-4210-24(6)/2015/1574/X/ED

z 31 lipca 2015 r.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


RADA PREZESA URE
w Zastępstwie w dziale Technicznym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Lidia Stępek

Bolechowo gm. Czerwonak, 2015 r.

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW:

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t. j. Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, Dz. U. z 2013 r., poz. 984 i poz. 1238, Dz. U. z 2014 r., poz. 457, poz. 490, poz. 900, poz. 942, poz. 1101 i poz. 1662 oraz z 2015 r., poz. 151, poz. 478, poz. 942),
2. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551, z późn. zm.),
3. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 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),
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
5. **sprzedawca** – Przedsiębiorstwo ciepłownicze „PRESTERM” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Bolechowie k/Poznań, ul. Obornicka 1, 62-005 Owińska,
6. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
7. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek,
8. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
9. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
10. **sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
11. **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,
12. **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,
13. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
14. **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,
15. **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,
16. **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
17. **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,

18. **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,
19. **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
20. **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,
21. **przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców,
22. **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
23. **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,
24. **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 fałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/923/1574/W/3/2000/MJ z 18 października 2000 r. ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/939/1574/W/3/2000/MJ z 18 października 2000 r. ze zmianami.

CZĘŚĆ III

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego określono cztery grupy odbiorców ciepła:

- Grupa IA - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła sprzedawcy poprzez wodną sieć ciepłowniczą dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę,
- Grupa IB - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła sprzedawcy poprzez wodną sieć ciepłowniczą dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę i grupowe węzły cieplne dzierżawione i eksploatowane przez sprzedawcę,

- Grupa II - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła sprzedawcy poprzez wodną sieć ciepłowniczą należącą do sprzedawcy oraz dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, do węzłów cieplnych należących do odbiorców,
- Grupa III - odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła sprzedawcy poprzez wodną sieć ciepłowniczą należącą do sprzedawcy oraz dzierżawioną i eksploatowaną przez sprzedawcę, do indywidualnych węzłów cieplnych dzierżawionych i eksploatowanych przez sprzedawcę.

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary		Grupa odbiorców			
				IA	IB	II	III
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - roczna	zł/MW/rok	netto	89 920,57			
	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	netto	7 493,38			
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	30,53			
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	netto	9,27			
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna	zł/MW/rok	netto	22 430,32	25 695,11	18 876,20	28 495,10
	. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	zł/MW/m-c	netto	1 869,19	2 141,26	1 573,02	2 374,59
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	9,84*	9,49*	13,47*	11,75*

* Stawki opłat zawierają koszt wynikający z realizacji obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Średnica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
32	151,00

CZĘŚĆ V**ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11- 12 oraz § 19-20 i 22-23 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej ustalone w niniejszej taryfie zostały określone zgodnie z § 7 ust. 8 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI**WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepłastosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII**ZASADY WPROWADZENIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT**

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Zbigniew Wegner