



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA KUJAWSKO-POMORSKIEGO

Bydgoszcz, dnia 11 czerwca 2015 r.

Poz. 1867

DECYZJA Nr OPO-4210-6(7)/2015/1333/XIV/JPI PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 9 czerwca 2015 r.

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

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego EDF Toruń S. A. z siedzibą w Toruniu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z 20 kwietnia 2015 r., znak CE.4-06.1-30/2015 uzupełnionego pismem z 25 maja 2015 r., znak CE.4-06.1-38/2015

zatwierdzam

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

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 23 kwietnia 2015 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem.

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 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 z przepisami rozporządzenia 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).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem 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 z 10 kwietnia 1997 r. – 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 wnioski o uchylenie albo o 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 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, 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 Kujawsko-Pomorskiego.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł 16 kwietnia 2015 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Jolanta Piasecka, główny specjalista

Otrzymuje:

1. EDF Toruń S. A.,
ul. Ceramiczna 6, 87 - 100 Toruń.
2. Wojewoda Kujawsko-Pomorski.

Załącznik do Decyzji Nr OPO-4210-6(7)/2015/1333/XIV/JPi
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 9 czerwca 2015 r.

EDF Toruń Spółka Akcyjna
ul. Ceramiczna 6, 87-100 Toruń

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 9 czerwca 2015 r.
Nr OPO-4210-6(7)/2015/1333/XIV/JPi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


Irena Orłowska
Zastępczyni Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Toruń, 2015 r.

SPIS TREŚCI

	strona
CZĘŚĆ I	
OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW	3
CZĘŚĆ II	
ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO	4
CZĘŚĆ III	
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY	5
CZĘŚĆ IV	
RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT	6
CZĘŚĆ V	
ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT	10
CZĘŚĆ VI	
WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT	10
CZĘŚĆ VII	
ZASADY WPROWADZENIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT	11

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t. j. Dz.U.2012.1059 ze zmianami),
2. **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.2010.194.1291),
3. **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz.U.2011.94.551 ze zmianami)
4. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U.2007.16.92),
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
7. **sprzedawca** – EDF Toruń Spółka Akcyjna ul. Ceramiczna 6, 87–100 Toruń,
8. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
9. **EDF Toruń Wschód** – własne źródło ciepła - elektrociepłownia zlokalizowana przy ul. Ceramicznej,
10. **EDF Toruń Zachód** – własne źródło ciepła – elektrociepłownia zlokalizowana w przy ul. Szosa Bydgoska,
11. **EDF Toruń** – własne źródła ciepła – elektrociepłownie zlokalizowane przy ul. Ceramicznej i przy ul. Szosa Bydgoska,
12. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
13. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
14. **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,
15. **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,
16. **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,
17. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
18. **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,
19. **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,
20. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

21. **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,
22. **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 odrębnymi przepisami 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,
23. **Biogaz** – obce źródło ciepła – BIOGAZ – INWESTOR Spółka z o.o. w Toruniu.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

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

- wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/383/1333/U/1/98/AP z 26 października 1998 r. ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/403/1333/U/1/98/AP z 26 października 1998 r. ze zmianami,
- obrotu ciepłem – decyzja nr OCC/329/1333/W/OPO/2005/AJ z 22 grudnia 2005 r. ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono jedenaście grup odbiorców:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1	2	3
1	EC/S1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EDF Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy do węzłów cieplnych, które stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane
2	EC/S1/WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EDF Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i indywidualne węzły cieplne, zasilające pojedyncze obiekty oraz obiekty posadowione na wspólnej płycie garażowej i posiadające

		wspólną instalację wewnętrzną, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
3	EC/S1/WG	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EDF Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i grupowe węzły ciepłnic, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
4	EC/S1/WG/NP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EDF Toruń oraz Biogaz, dostarczanego poprzez miejską sieć ciepłowniczą S1 sprzedawcy i grupowe węzły ciepłnic oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
5	ECW	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EDF Toruń Wschód, dostarczanego bezpośrednio do odbiorców
6	ECW/S2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EDF Toruń Wschód, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S2 sprzedawcy do węzłów cieplnych odbiorców i są przez nich eksploatowane
7	ECW/S2/WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EDF Toruń Wschód, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą S2 i indywidualne węzły ciepłnic, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
8	KGI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy przy ul. Idzikowskiego, opalany gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły ciepłnic, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
9	KGS	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy przy ul. Strzałowej, opalany gazem ziemnym, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą sprzedawcy i indywidualne węzły ciepłnic, które stanowią własność sprzedawcy i są przez niego eksploatowane
10	KG	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach sprzedawcy, opalanych gazem ziemnym, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze
11	KO	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach sprzedawcy, opalanych olejem opałowym, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze

CZĘŚĆ IV**Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat****1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: ECW, ECW/S2, ECW/S2/WI****1.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła**

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				ECW	ECW/S2, ECW/S2/WI
1.	cena za zamówioną moc ciepłą	Roczna zł/MW/rok	netto	80 617,68	80 617,68
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	6 718,14	6 718,14
2.	cena ciepła	zł/GJ	netto	30,34*	30,25
3.	cena nośnika	zł/m ³	netto	14,57	14,57

1.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				ECW/S2	ECW/S2/WI
1.	stawka opłaty stałej za usługi przesyłania	Roczna zł/MW/rok	netto	5 392,56	18 668,76
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	449,38	1 555,73
2.	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	5,65*	5,64*

2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: EC/S1, EC/S1/WI, EC/S1/WG, EC/S1/WG/NP.**2.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła**

W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca będzie stosował ceny za zamówioną moc ciepłą i ceny ciepła ustalone jako średnioważone ceny określone na podstawie cen sprzedawcy oraz Biogaz zasilających miejską sieć ciepłowniczą:

– wzór do obliczenia średnioważonej ceny za zamówioną moc ciepłą

$$C_{cm_{osc}} = C_{cm_{BDF}} \times 0,9974 + C_{cm_{BIOG}} \times 0,0026$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{cm_{osc}}$ – średnioważona cena za zamówioną moc ciepłą

- $C_{cm_{EDF}}$ – cena za zamówioną moc cieplną EDF Toruń równa:
 80 617,68 [zł/MW/rok]
 6 718,14 [zł/MW/m-c]
- $C_{cm_{BIOG}}$ – cena za zamówioną moc cieplną w Biogaz

– wzór do obliczenia średnioważonej ceny ciepła

$$C_{cc_{neto}} = C_{cc_{EDF}} \times 0,9918 + C_{cc_{BIOG}} \times 0,0082$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{cc_{neto}}$ – średnioważona cena ciepła
 $C_{cc_{EDF}}$ – cena ciepła EDF Toruń równa: 30,25 [zł/GJ]
 $C_{cc_{BIOG}}$ – cena ciepła w Biogaz.

– Cena nośnika ciepła wg ceny EDF Toruń równa: 14,57 [zł/m³]

2.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców			
				EC/SI	EC/SI/WI	EC/SI/WG	EC/SI/WG/NP
1.	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna zł/MW/rok	netto	9 718,56	13 532,16	13 546,56	15 320,04
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	809,88	1 127,68	1 128,88	1 276,67
2.	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	14,78*	20,47*	19,09*	21,25*

3. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup odbiorców: KGI, KGS

3.1. Ceny w zakresie wytwarzania ciepła

Lp.	Rodzaje cen	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				KGI	KGS
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	netto	12 728,64	10 626,36
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	1 060,72	885,53
2.	cena ciepła	zł/GJ	netto	68,89	80,58
3.	cena nośnika ciepła	zł/m ³	netto	8,83	7,98

3.2. Stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				KGI	KGS
1.	stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna zł/MW/rok	netto	8 444,04	10 425,96
		rata miesięczna zł/MW/m-c	netto	703,67	868,83
2.	stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	3,95*	4,91*

4. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat dla grup odbiorców: KO, KG

Lp.	Rodzaje stawek	Jednostka miary		Grupa odbiorców	
				KO	KG
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	4 761,29	10 280,81
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	86,83*	64,23*

5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza mm	Stawka opłaty netto zł/mb
1	25	155,30
2	32	202,02
3	40	218,44
4	50	261,63
5	65	271,74
6	80	310,50

Do cen i stawek opłat netto przedstawionych w punktach 1 – 5 zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z odrębnymi przepisami.

Ceny i stawki opłat oznaczone gwiazdką (*) w punktach 1 – 5 zawierają koszty wynikające z realizacji obowiązku określonego w art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej.

CZĘŚĆ V
Zasady ustalania cen i stawek opłat

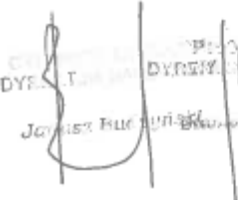
Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz wg zasad określonych w § 11, 12 i 13 oraz § 19, 20, 21 i 22 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie 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 i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepłastosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 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 Kujawsko – Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
3. O zmianach cen wprowadzanych przez Biogaz sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen.


DIREKTOR BIURA
DIREKTOR BIURA
JÓZEF PIŁSUDSKI
DIREKTOR BIURA