



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 12 czerwca 2014 r.

Poz. 2526

DECYZJA NR OSZ-4210-11(9)/2014/1249/XIV-1272/EŻ PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 10 czerwca 2014 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 7 kwietnia 2014 r., który wpłynął dnia 9 kwietnia 2014 r., przedsiębiorstwa

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Belchatowie Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra z siedzibą w Nowym Czarnowie

posiadającej:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000032334,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 769-050-24-95

zwaney w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

postanawiam:

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła na jeden rok od dnia jej wprowadzenia.

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) w dniu 12 października 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL (ze zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL (ze zm.), w dniu 9 kwietnia 2014 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne. W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek pismami z dnia: 24 kwietnia 2014 r. oraz 23 maja 2014 r. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego oraz dodatkowe wyjaśnienia wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach 15 i 30 maja 2014 r. Pismem z dnia 3 czerwca 2014 r. Przedsiębiorstwo energetyczne zostało poinformowane o zakończeniu postępowania administracyjnego oraz o możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym. Przedsiębiorstwo energetyczne pismem z dnia 5 czerwca 2014 r., które wpłynęło dnia 6 czerwca 2014 r. poinformowało, że nie skorzysta ze swojego uprawnienia.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ust. 1-5 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania taryfy dla ciepła odpowiada okresowi stosowania taryfy wskazanemu w § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu 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 1964 r. Nr 43, poz. 296 ze zm.).

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 Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

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 na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista

Robert Niewadzik

Załącznik do Decyzji Nr OSZ-4210-11(9)/2014/1249/XIV-1272/EŻ
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 10 czerwca 2014 r.

PGE GÓRNICCTWO I ENERGETYKA KONWENCJONALNA S.A.
ODDZIAŁ ZESPÓŁ ELEKTROWNI DOLNA ODRA
TARYFA DLA CIEPŁA
Nowe Czarnowo, 2014 r.

Część I

INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra z siedzibą w Nowym Czarnowie prowadzącą działalność gospodarczą na podstawie koncesji na wytwarzanie ciepła udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 października 1998 r. Nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL ze zmianami oraz prowadzącą działalność gospodarczą na podstawie koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 października 2008 r. Nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL ze zmianami.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, ze zmianami),
 - 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), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 15 stycznia 2007 r., w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat za ciepło stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat za ciepło nie zawierają podatku od towaru i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami

Część II

Objaśnienie pojęć i skrótów

1. **Sprzedawca** – wytwórca ciepła PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą w Bełchatowie, Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego w tych źródłach.
2. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

3. **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.
4. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
5. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
6. **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.
7. **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.
8. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
9. **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.
10. **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.
11. **Grupa taryfowa** – grupę 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.
12. **Handlowa obsługa odbiorców** – czynności związane z:
 - a) kontrolą układów pomiarowo-rozliczeniowych i odczytywaniem ich wskazań, stanowiących podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła lub ustalenia udziału odbiorcy w kosztach ciepła dostarczonego do grupowego węzła cieplnego,
 - b) obliczaniem należności, wystawianiem faktur oraz i egzekwowaniem tych należności,
 - c) wykonywaniem kontroli dotrzymywania warunków umowy i prawidłowości rozliczeń.
13. **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.
14. **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.

15. Warunki obliczeniowe:

- a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla sfery klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- b) normatywna temperatura ciepłej wody.

16. Sezon grzewczy – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

Część III**Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego wyodrębniono 7 grup taryfowych :

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka odbiorców
1.	DO/W/1	Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Dolna Odra poprzez sieć ciepłowniczą łączącą źródło ciepła z miastem Gryfino, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę, zasilane parametrami sieciowymi wg tabeli temperatur.
2.	DO/W/2	Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Dolna Odra poprzez sieć ciepłowniczą łączącą źródło ciepła z miastem Gryfino, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest woda. Miejscem dostarczania ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę, zasilane parametrami sieciowymi wg tabeli temperatur.
3.	DO/W/S	Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Dolna Odra poprzez sieć ciepłowniczą znajdującą się na terenie Elektrowni Dolna Odra, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest woda.
4.	DO/P/1	Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Dolna Odra poprzez sieć ciepłowniczą znajdującą się na terenie Elektrowni Dolna Odra, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest para o temperaturze 250°C i ciśnieniu 0,45 MPa
5.	DO/P/2	Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Dolna Odra poprzez sieć ciepłowniczą znajdującą się na terenie Elektrowni Dolna Odra, stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest para o temperaturze 300°C i ciśnieniu 1,8 MPa
6.	P/W	Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Pomorzany siecią ciepłowniczą stanowiącą własność odbiorcy, gdzie nośnikiem ciepła jest woda.
7.	SZ/W	Odbiorcy zasilani w ciepło z Elektrowni Szczecin siecią ciepłowniczą stanowiącą własność odbiorcy, gdzie nośnikiem ciepła jest woda.

Część IV**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat****Elektrownia Dolna Odra – grupy taryfowe**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
Grupa DO/W/1			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.123,92
		zł/MW/rok	61.487,04
2	Cena ciepła	zł/GJ	29,71
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	3,41
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowej	zł/MW/m-c	1.392,15
		zł/MW/rok	16.705,80
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,30
Grupa DO/W/2			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.123,92
		zł/MW/rok	61.487,04
2	Cena ciepła	zł/GJ	29,71
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	3,41
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowej	zł/MW/m-c	1.912,73
		zł/MW/rok	22.952,76
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,51
Grupa DO/W/S			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.123,92
		zł/MW/rok	61.487,04
2	Cena ciepła	zł/GJ	29,71
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	3,41
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowej	zł/MW/m-c	211,53
		zł/MW/rok	2.538,36
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	1,32

Grupa DO/P/1			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.123,92
		zł/MW/rok	61.487,04
2	Cena ciepła	zł/GJ	29,71
3	Cena nośnika	zł/t	3,00
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowej	zł/MW/m-c	117,28
		zł/MW/rok	1.407,36
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,53
Grupa DO/P/2			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.123,92
		zł/MW/rok	61.487,04
2	Cena ciepła	zł/GJ	29,71
3	Cena nośnika ciepła	zł/t	3,00
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowej	zł/MW/m-c	729,01
		zł/MW/rok	8.748,12
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	1,65

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej			
Lp.	Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawki opłat
1	Dn 20 - 25	zł/mb przyłącza	188,00
2	Dn 32 - 40	zł/mb przyłącza	205,00
3	Dn 50 - 65	zł/mb przyłącza	217,00

Elektrownia Pomorzany – grupy taryfowe

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny netto
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
Grupa P/W			
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	5.319,52
		zł/MW/rok	63.834,24
2	Cena ciepła	zł/GJ	34,84
3	Cena nośnika ciepła :		
	a) woda zdemineralizowana	zł/m ³	21,09
	b) woda zmiękczona	zł/m ³	16,42

Elektrownia Szczecin – grupy taryfowe

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny netto
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
Grupa SZ/W			
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	5.938,76
		zł/MW/rok	71.265,12
2	Cena ciepła	zł/GJ	37,49
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	20,43

Część V**Zasady rozliczania z odbiorcami**

Sposób obliczania cen i stawek opłat za ciepło oraz zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła jakie stosuje Sprzedawca, określone są w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych.

2. W przypadkach :

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielenia bonifikat przysługujących odbiory,
- nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Część VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. O zmianie cen i stawek opłat za ciepło Sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie. Taryfa będzie obowiązywać począwszy od terminu określonego przez Sprzedawcę w pisemnym powiadomieniu.
2. Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia, od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.