



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 1 lutego 2019 r.

Poz. 851

DECYZJA NR OSZ.4210.21.10.2019.1249.XVIII-1272.RN
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 31 stycznia 2019 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art 23 ust. 2 pkt. 2 i pkt. 3 oraz art 45 w związku z art 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 - t.j.), po rozpatrzeniu wniosku

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

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 28 sierpnia 2018 r., uzupełnionego pismami z dnia 5 października 2018 r. oraz 28 grudnia 2018 r. w sprawie zatwierdzenia XVIII taryfy dla ciepła

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 29 sierpnia 2018 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 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 jest mowa w art 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne 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).

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

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam 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, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 ze zmianami/).

Odwołanie należy przesłać na adres: Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymogom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (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 ze 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 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia

odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. 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.

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 Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Szczecinie

Elżbieta Rejmanowska

Załącznik do decyzji Nr OSZ.4210.21.10.2019.1249.XVIII-1272.RN
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 31 stycznia 2019 r.



GiEK S.A.

Oddział Zespół Elektrowni
Dolna Odra

TARYFA DLA CIEPŁA

2019

Nowe Czarnowo, styczeń 2019 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 1998 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 2018 r., poz. 755 ze zmianami),
 - rozporządzenia Ministra Energii z dnia 17 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), 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 towarów 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. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia prowadzone są na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
9. **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.
10. **Przyłączeniowa moc cieplna** – moc cieplna ustalona 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.
11. **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.
12. **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 eksploatowaną przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest woda. Miejsmem dostarczania ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę,
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 eksploatowaną przez sprzedawcę, gdzie nośnikiem ciepła jest woda. Miejsmem dostarczania ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę,
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 eksploatowaną 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 eksploatowaną 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 eksploatowaną 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
Grupa DO/W/1			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.372,34
		zł/MW/rok	64.468,08
2	Cena ciepła	zł/GJ	31,11
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	3,44
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.684,49
		zł/MW/rok	20.213,88
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,64
Grupa DO/W/2			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.372,34
		zł/MW/rok	64.468,08
2	Cena ciepła	zł/GJ	31,11
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	3,44
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2.480,96
		zł/MW/rok	29.771,52
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,49
Grupa DO/W/S			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.372,34
		zł/MW/rok	64.468,08
2	Cena ciepła	zł/GJ	31,11
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	3,44
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	267,46
		zł/MW/rok	3.209,52
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	1,77

Grupa DO/P/1			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.372,34
		zł/MW/rok	64.468,08
2	Cena ciepła	zł/GJ	31,11
3	Cena nośnika	zł/t	3,03
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	151,69
		zł/MW/rok	1.820,28
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,41
Grupa DO/P/2			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.372,34
		zł/MW/rok	64.468,08
2	Cena ciepła	zł/GJ	31,11
3	Cena nośnika ciepła	zł/t	3,03
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	906,64
		zł/MW/rok	10.879,68
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,34

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 cieplną	zł/MW/m-c	5.084,97
		zł/MW/rok	61.019,64
2	Cena ciepła	zł/GJ	33,29
3	Cena nośnika ciepła : a) woda zdemineralizowana	zł/m ³	21,29
	b) woda zmiękczona	zł/m ³	16,68

ELEKTROWNIA SZCZECIN – GRUPY TARYFOWE

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
Grupa SZ/W			
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.325,76
		zł/MW/rok	63.909,12
2	Cena ciepła	zł/GJ	34,44
3	Cena nośnika ciepła – woda zdemineralizowana	zł/m ³	20,21

STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI CIEPŁOWNICZEJ			
Lp.	Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawki opłat
1	2	3	4
1	Dn 20 - 25	zł/mb przyłącza	330,00
2	Dn 32 - 40	zł/mb przyłącza	166,00
3	Dn 50 - 65	zł/mb przyłącza	183,00

Część V**ZASADY ROZLICZANIA Z ODBIORCAMI**

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 przyłączeniowego, o ile zawarte z odbiorcami umowy sprzedaży ciepła i świadczenia usług przesyłowych nie stanowią inaczej.

2. W przypadkach:

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

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, o ile zawarte z odbiorcami umowy sprzedaży ciepła i świadczenia usług przesyłowych nie stanowią inaczej.

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.