



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ŁÓDZKIEGO

Łódź, dnia 27 listopada 2015 r.

Poz. 4605

DECYZJA NR OGD-4210-14(22)/2015/1331/XV/KKR PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 26 listopada 2015 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2f oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą - Prawo energetyczne” oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego ENERGA Kogeneracja Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 24 kwietnia 2015 r., uzupełnionego późniejszymi pismami, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

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

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 29 kwietnia 2015 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła. W trakcie postępowania Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jednokrotnie przedłużył na wniosek Przedsiębiorstwa termin udzielenia odpowiedzi na skierowane do Przedsiębiorstwa wezwanie. Dodatkowo postępowanie to, na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało zawieszona i ponownie podjęte w dniu 4 listopada 2015 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu 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 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny ciepła wytworzonego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Elblągu i Kaliszu zostały ustalone na podstawie § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast dla ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Wyszogrodzie, w Winnicy i w Żychlinie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Okres stosowania taryfy ustalono zgodnie z § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec jak w sentencji.

Pouczenie

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa URE, 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). Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.
- 2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą, stanowiącą załącznik do decyzji zostanie skierowana do ogłoszenia we właściwych miejscowo wojewódzkich dziennikach urzędowych.
- 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 we właściwych miejscowo wojewódzkich dziennikach urzędowych.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północnego
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybelko-Połom

K. o.:

- 1) ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg;
- 2) Wojewoda Warmińsko - Mazurski, Al. Marszałka J. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn;
- 3) Wojewoda Mazowiecki, Plac Bankowy 3/5, 00-950 Warszawa;
- 4) Wojewoda Łódzki, ul. Piotrkowska 104, 90-926 Łódź;
- 5) Wojewoda Wielkopolski, Al. Niepodległości 16/18, 61-713- Poznań;
- 6) a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 27.04.2015 r. na rachunek:
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Główny specjalista w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku

Krystyna Krasodomska

ENERGA Kogeneracja Spółka z o.o.

Taryfa dla ciepła

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji prezesa URE z dnia 26 listopada 2015 r. Nr OGD-4210-14(22)/2015/1331/XV/KKr

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północnego
Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybelko-Połom

Elbląg, 2015 r.

Spis treści:

Część I Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Część II Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Część III Podział odbiorców na grupy

Część IV Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Część V Warunki stosowania cen i stawek opłat

Część VI Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zmianami),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o., 82-300 Elbląg, ul. Elektryczna 20a, zwana dalej „ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o.”,
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- **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,
- **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,
- **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,
- **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,
- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **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,
- **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,
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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,
- **warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
 - **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego,

Używane w taryfie skróty oznaczają:

- „A” – źródło ciepła zlokalizowane w Wyszogrodzie przy ul. Niepodległości 22d stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, a wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego,
- „B” – źródło ciepła zlokalizowane w Winnicy przy ul. Wspólnej 3A, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, a wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego i oleju opałowego,
- „C” – źródło ciepła zlokalizowane w Żychlinie przy ul. Narutowicza 72, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego,
- „D” – źródło ciepła zlokalizowane w Elblągu przy ul. Elektrycznej 20a, stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego i biomasy,
- „E” – źródło ciepła zlokalizowane w Kaliszu przy ul. Torowa 115, stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., w którym ciepło wytwarzane w kogeneracji pochodzi ze spalania mialu węgla kamiennego.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła z dnia 30 października 1998 r. nr WCC/446/1331/U/2/98/PK (zmienionej późniejszymi decyzjami),
- przesyłania i dystrybucji ciepła z dnia 30 marca 2010 r. nr PCC/1173/1331/W/ OGD/2010/CW.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Grupa Aa – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła A, dostarczane jest do ich obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze będące własnością i eksploatowane przez odbiorców.

Grupa Ba – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła B, dostarczane jest do ich obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze będące własnością i eksploatowane przez odbiorców.

Grupa Ca – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „A”, stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

Grupa Cc – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „C”, stanowiącą własność i eksploatowaną przez odbiorców.

waną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

Grupa Ch – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą wyprowadzoną z tego źródła, oznaczoną symbolem „H”, stanowiącą własność i eksploatowaną przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o. o. oraz węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

Grupa Cz – odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła C, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorcę.

Grupa Da – odbiorcy, którym ciepło w postaci gorącej wody, wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.

Grupa Db – odbiorcy, którym ciepło w postaci pary wodnej o ciśnieniu powyżej 1 MPa, wytwarzane w źródle ciepła D, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.

Grupa E – odbiorcy, którym ciepło w postaci wody, wytwarzane w źródle ciepła E, dostarczane jest do sieci ciepłowniczej, stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat:

1. Ceny i stawki opłat grupy Aa i Ba:

| Rodzaje stawek opłat | j.m. | Grupa odbiorców | |
|--|-------|-----------------|----------|
| | | Aa | Ba |
| Stawka opłaty za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 9 070,40 | 7 359,21 |
| Stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 46,76 | 64,73 |

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

2. Ceny i stawki opłat grupy Ca, Cc, Ch i Cz:

| Rodzaje cen i stawek opłat | j.m. | Grupy | | | |
|---|-------------------|-----------|-----------|-----------|----|
| | | Ca | Cc | Ch | Cz |
| Cena za zamówioną moc cieplną - roczna | zł/MW | 78 374,28 | | | |
| Cena za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna | zł/MW | 6 531,19 | | | |
| Cena ciepła | zł/GJ | 29,10 | | | |
| Cena nośnika ciepła | zł/m ³ | 15,62 | | | |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna | zł/MW | 25 123,86 | 14 768,94 | 22 094,05 | - |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe – rata miesięczna | zł/MW | 2 093,66 | 1 230,75 | 1 841,17 | - |
| Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 13,91 | 10,00 | 10,91 | - |

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

3. Ceny i stawki opłat grupy Da i Db:

| Rodzaje cen | j.m. | Grupa odbiorców | |
|---|-------------------|-----------------|------------|
| | | Da | Db |
| Cena za zamówioną moc cieplną – roczna | zł/MW | 88 880,40 | 106 856,52 |
| Cena za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna | zł/MW | 7 406,70 | 8 904,71 |
| Cena ciepła | zł/GJ | 33,39 | 41,42 |
| Cena nośnika ciepła | zł/m ³ | 19,71 | 19,71 |

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

4. Ceny i stawki opłat grupy E:

| Rodzaje cen | j.m. | Grupa odbiorców |
|---|-------------------|-----------------|
| | | E |
| Cena za zamówioną moc cieplną – roczna | zł/MW | 100 735,68 |
| Cena za zamówioną moc cieplną – rata miesięczna | zł/MW | 8 394,64 |
| Cena ciepła | zł/GJ | 31,93 |
| Cena nośnika ciepła | zł/m ³ | 21,21 |

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

5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

| Średnica przyłącza | Dn 25 | Dn 32 | Dn40 | Dn 50 | Dn 65 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| Stawka opłaty za przyłączenie do sieci 1 mb przyłącza [zł/mb] | 140,35 | 141,00 | 147,64 | 158,09 | 174,20 |

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

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Łódzkiego oraz Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

Wiceprezes Zarządu

Magdalena Czajka

Prezes Zarządu

Krzysztof Krasowski