



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO

Olsztyn, dnia 13 sierpnia 2014 r.

Poz. 2783



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OGD-4210-10(27)/2014/1331/XIV/CW_o

Gdańsk, 12 sierpnia 2014 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz ust. 2f, w związku z 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.) w związku z 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:

ENERGA Kogeneracja Spółka z o. o. z siedzibą w Elblągu

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę (czternastą) dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Uzasadnienie:

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła Nr WCC/46/1331/U/2/98/PK z dnia 30 października 1998 r. (zmienioną późniejszymi decyzjami) oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/1173/1331/W/OGD/2010/CW z dnia 30 marca 2010 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej („Prezes URE”) pięciokrotnie wzywał Przedsiębiorstwo do złożenia stosownych wyjaśnień i uwierzytelnionych dokumentów, co też Przedsiębiorstwo ostatecznie uczyniło w dniu 31 lipca 2014 r. W trakcie postępowania, na wniosek Przedsiębiorstwa został przedłużony termin do udzielenia odpowiedzi na wezwanie z dnia 28 marca 2014 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą - Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje przedkładają Prezesowi URE taryfy z własnej inicjatywy lub na żądanie Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat dla odbiorców, którym ciepło dostarczane ze źródeł zlokalizowanych w Wyszogrodzie, Winnicy i Żychlinie, zostały skalkulowane na podstawie planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła, pokrywających uzasadnione roczne koszty prowadzenia działalności w zakresie zaopatrzenia w ciepło, koszty modernizacji i rozwoju oraz uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w tę działalność (§ 11 pkt 1-3 rozporządzenia taryfowego). Podstawą ustalenia kwoty uzasadnionych kosztów planowanych były wielkości, określone zgodnie z § 12 rozporządzenia taryfowego. Dla źródeł ciepła zlokalizowanych w Elblągu i Kaliszu, w których ciepło wytwarzane jest w kogeneracji z energią elektryczną, ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny ciepła zostały skalkulowane zgodnie z § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, z uwzględnieniem treści przepisu art. 47 ust. 2f ustawy- Prawo energetyczne. Na poziom cen wpływ mają przede wszystkim koszty paliwa i koszty remontów.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła został ustalony na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania, zgodnie z przepisem § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego. Jak bowiem wynika z tego przepisu okres stosowania taryfy dla ciepła, w której zastosowano uproszczony sposób ich kalkulacji, wynosi jeden rok od dnia jej wprowadzenia.

W tym stanie rzeczy Prezes URE orzekł, 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 przepisanych 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 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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia we właściwych miejscowo 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 w właściwych miejscowo dziennikach urzędowych.

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

K. o.:

- 1) Energa Kogeneracja Sp. z o. o., ul. Elektryczna 20a, 82-300 Elbląg.
- 2) Wojewoda Warmińsko-Mazurski, al. Marsz. J. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn.
- 3) Wojewoda Mazowiecki, Plac Bankowy 3/5, 00-950 Warszawa.
- 4) Wojewoda Łódzki, ul. Piotrowska 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 19 maja 2014 r. na rachunek:
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

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

ENERGA Kogeneracja Spółka z o.o.**Taryfa dla ciepła**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 12 sierpnia 2014 r.
nr OGD-4210-10(27)/2014/1331/XIV/CWo

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Połom

Elbląg, 2014 r.

CZEŚĆ 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. zm.),
- **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,
- **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **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** - budynek 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,
- **przyłączeniowa moc cieplna** - moc cieplna ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy 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,
- **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, stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., 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, stanowiące własność ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., 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 biomasy i mialu węgla kamiennego.

- „E”- źródło ciepła zlokalizowane w Kaliszu przy ul. Torowej 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 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 odbiorców.

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. Stawki opłat dla grupy Aa i Ba.

| Rodzaje stawek opłat | j.m. | Grupa odbiorców | |
|--|-------|-----------------|----------|
| | | Aa | Ba |
| Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną | zł/MW | 8 989,21 | 8 346,77 |
| Stawka opłaty za ciepło | zł/GJ | 46,32 | 65,07 |

2. Ceny i stawki opłat dla 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 | 79 183,08 | 79 183,08 | 79 183,08 | 79 183,08 |
| Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna | zł/MW | 6 598,59 | 6 598,59 | 6 598,59 | 6 598,59 |
| Cena ciepła | zł/GJ | 28,33 | 28,33 | 28,33 | 28,33 |
| Cena nośnika ciepła | zł/m ³ | 15,26 | 15,26 | 15,26 | 15,26 |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - roczna | zł/MW | 22 924,08 | 17 079,94 | 23 653,23 | - |
| Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna | zł/MW | 1 910,34 | 1 423,33 | 1 971,10 | - |
| Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe | zł/GJ | 12,47 | 11,33 | 11,65 | - |

3. Ceny dla grupy Da i Db.

| Rodzaje cen | j.m. | Grupa odbiorców | |
|---|-------------------|-----------------|------------|
| | | Da | Db |
| Cena za zamówioną moc cieplną - roczna | zł/MW | 87 559,92 | 108 358,20 |
| Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna | zł/MW | 7 296,66 | 9 029,85 |
| Cena ciepła | zł/GJ | 32,00 | 39,41 |
| Cena nośnika ciepła | zł/m ³ | 19,00 | 19,00 |

4. Ceny dla grupy E

| Rodzaje cen | j.m. | Grupa odbiorców |
|---|-------------------|-----------------|
| | | E |
| Cena za zamówioną moc cieplną - roczna | zł/MW | 98 268,96 |
| Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna | zł/MW | 8 189,08 |
| Cena ciepła | zł/GJ | 30,65 |
| Cena nośnika ciepła | zł/m ³ | 20,37 |

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] | 144,29 | 144,94 | 151,72 | 162,44 | 178,98 |

Ustalone w taryfie ceny i 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.

| | |
|------------------|---------------|
| PROKURENT | PROKURENT |
| Magdalena Czajka | Sławomir Gaul |