



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA WIELKOPOLSKIEGO

Poznań, dnia 27 listopada 2015 r.

Poz. 7252

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 koncesje 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 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, 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 POJEĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE.....	1
CZĘŚĆ II ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO	4
CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY	4
CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT	5
CZĘŚĆ V WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT	6
CZĘŚĆ VI ZASADY WPROWADZANIA CEN I STAWEK OPŁAT	7

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,
- **przyłączy** – 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 przyłączy 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** – budowle 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 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