

Brzeziny, dnia 8 sierpień 2018 roku

Pan Tadeusz Barucki
Przewodniczący
Rady Miasta Brzeziny

OP.0003.5.2018

W załączeniu przekazuję odpowiedź na interpelację przekazaną przez Prezesa Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. zo.o. pismem z dnia 6 sierpnia 2018 roku.

Z poważaniem
BURMISTRZ

Marcin Pluta



Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.
ul. Modrzewskiego 12, 95-060 Brzeziny

Brzeziny, dnia 6 sierpnia 2018 r.

L.dz.956/08/2018

Sz.P.
Marcin Pluta
Burmistrz Miasta Brzeziny

Szanowny Panie Burmistrzu

W związku z otrzymaną w dniu 25 lipca 2018 r. interpelacją Tadeusza Baruckiego, Przewodniczącego Rady Miasta Brzeziny będącą prośbą o pisemną informację „w którym miejscu taryfy wystąpił zysk w PEC-u – czy ze sprzedaży ciepła, czy za niezrealizowanie taryfy?” przekazuję niniejszym pismem odpowiedź dla Przewodniczącego.

Wytwarzanie i dostarczanie ciepła przez PEC do lokali mieszkańców Brzeziny jest usługą, a jej cena jest zatwierdzana przez Urząd Regulacji Energetyki przed zakupem tej usługi przez odbiorców.

XIII Taryfa dla ciepła obowiązująca w 2018 roku została zatwierdzona decyzją nr OŁO.4210.35.2016.2017.BG PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI. Można się z nią zapoznać w siedzibie przedsiębiorstwa oraz w Dzienniku Urzędowym Województwa Łódzkiego pod linkiem: <http://dziennik.lodzkie.eu/#/legalact/2017/4982/>.

Odnosząc się do pytania zawartego w interpelacji: „w którym miejscu taryfy wystąpił zysk w PEC-u – czy ze sprzedaży ciepła, czy za nierealizowanie taryfy?” wyjaśniam, że w

Sekretariat tel. 46 874 46 08; fax 46 874 42 83

e-mail: pec@brzeziny.pl; www.pecbrzeziny.pl; iodo@pecbrzeziny.pl

Konto bankowe: BANK PEKAO S A 66 1240 3334 1111 0000 2772 6927

NIP: 833-000-33-07, REGON: 750029537, KRS 0000187263, Kapitał zakładowy: 3 347 000 zł

Zgodnie z art. 13 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) w sprawie ochrony danych osobowych:

administratorem Pani/Pana danych osobowych jest Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. 95 – 060 Brzeziny ul. Modrzewskiego 12

Kontakt z Inspektorem Ochrony Danych: iodo@pecbrzeziny.pl Więcej informacji: www.pecbrzeziny.pl/iodo

taryfie dla ciepła nie ma pozycji „zysk ze sprzedaży ciepła”, gdyż nigdy nie wiadomo czy w roku obowiązywania taryfy zostanie zakupiona taka ilość energii cieplnej, która przyniesie zysk przedsiębiorstwu, będący dodatnią różnicą między zrealizowanymi przychodami a poniesionymi kosztami na wytworzenie.

Ilość sprzedanej energii cieplnej, a więc i stopa zwrotu z zaangażowanego kapitału własnego, co Pan nazywa zyskiem, zależy od długości sezonu grzewczego i zapotrzebowania na energię ciepłą zapewniającą odbiorcom oczekiwany komfort termiczny, które to czynniki wynikają z warunków atmosferycznych. W świetle przytoczonych powyżej wyjaśnień widać wyraźnie, że ewentualny „zysk” przedsiębiorstwa jest zależny od ilości sprzedanego ciepła.

Taryfa dla ciepła jest projekcją przyszłych zdarzeń gospodarczych, następujących już po jej opracowaniu i zatwierdzeniu przez URE. Zakłada ona uzyskanie stopy zwrotu z zaangażowanego kapitału własnego po uwzględnieniu wszystkich czynników służących do kalkulacji cen opisanych w rozporządzeniu ministra energii z 22 września 2017 roku, w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło.

O uzyskaniu zwrotu z zaangażowanego kapitału można mówić dopiero po zakończeniu okresu rozliczeniowego.

W Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 8A/2018 w sprawie ZASAD I SPOSOBU USTALANIA ORAZ UWZGLĘDNIANIA W TARYFACH DLA CIEPŁA ZWROTU Z KAPITAŁU (KOSZTU KAPITAŁU) NA LATA 2018 – 2020 jest wskazówka, że przedsiębiorstwa energetyczne przy planowaniu taryf za ciepło powinny uwzględniać koszt kapitału własnego i obcego. W przypadku PEC – Brzeziny uwzględniany jest tylko koszt kapitału własnego, albowiem przedsiębiorstwo nie korzysta z kapitałów obcych przy podstawowej działalności. Premią za ryzyko udostępnienia kapitału własnego jest wynagrodzenie z kapitału uwzględnione w taryfach zatwierdzanych przez prezesa URE.

Wysokość tej premii została ustalona w taki sposób aby wynagrodzenie kapitału własnego w sektorze ciepłowniczym kształtowało się na poziomie nie odbiegającym od przyjętego poziomu w innych sektorach regulowanych przez Prezesa URE.

Z informacji prezesa URE wynika, że wartość premii za udostępnienia kapitału własnego w latach 2018 – 2020 wyniesie 6,566 %. Tak zaplanowane wartości mogą być, jednak tylko w przypadku nie wystąpienia innych zdarzeń, zyskiem dla przedsiębiorstwa w okresie pierwszego roku obowiązywania taryfy. W żaden inny

sposób nie planuje się zysku.

Prezes URE podaje zasady kalkulacji WACC (średnioważony koszt kapitału, przy założeniu, że stopa wolna od ryzyka równa jest jej wielkości zgodnie z postanowieniami rozporządzenia taryfowego [w %]) na lata 2018-2020.

Prezes URE przygotował tabelę przedstawiającą kalkulację WACC na I kwartał 2018 r. dla działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło przy przyjęciu powyższych zasad. Kalkulacja WACC na lata 2018 ÷ 2020 przy założeniu braku zmiany wskazanych parametrów będzie następować sukcesywnie w kolejnych kwartałach każdego roku, co będzie uwzględniane w procesie aktualizacji danych do modelu i kolejnych informacjach Prezesa URE.

Parametr	Zasady na lata 2018 + 2020		
	Taryfa 2017 pd 9 XI i XII	Taryfa 2018 I kwartał	Taryfy na lata 2018+2020
Stopa wolna od ryzyka (%)	3,256	3,308	-----
Premia za ryzyko dla kapitału obcego (%)	1,26	1,26	1,26
Koszt kapitału obcego (%)	4,516	4,568	-----
Asset beta	0,4	0,4	0,4
Equity beta	0,724	0,724	-----
Premia za ryzyko dla kapitału własnego (%)	4,5	4,5	4,5
Koszt kapitału własnego (%)	6,514	6,566	-----
Udział kapitału obcego	0,5	0,5	0,5
Post-tax WACC, nominalnie (%)	5,086	5,133	-----
Pre-tax WACC, nominalnie (%)	6,279	6,337	-----
Podatek dochodowy, nominalnie (%)	19	19	-----

Po uwzględnieniu maksymalnej dodatkowej premii za reinwestowanie Pre-tax WACC dla zwrotu z kapitału uwzględnianego w taryfach dla ciepła przedkładanych do zatwierdzenia w I kwartale 2018 r. wyniesie: w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła

7,678%; w zakresie wytwarzania ciepła 7,231%. Po uwzględnieniu opodatkowania Post-tax WACC odpowiednio: 6,219% i 5,857%.

Przy konstruowaniu XIII Taryfy za ciepło w Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Brzezinach obliczyliśmy, że włączenie do czynników kształtujących cenę ciepła w wytwarzanym w miejskiej kotłowni oraz jego przesyłu maksymalnych wskaźników z tabeli Prezesa URE spowodowałoby wzrost ceny naszych usług o ponad 8 procent, co wydaje się poziomem trudnym do zaakceptowania dla odbiorcy. Z tego też względu nie przyjęliśmy przy konstruowaniu taryfy dopuszczalnego maksymalnego poziomu zwrotu z kapitału.

Jak pokazuje wskaźnik ROE ze sprawozdania finansowego, poziom zwrotu z kapitału (potencjalny zysk) osiąga 5,4 % czyli zdecydowanie niżej niż dopuszczalny poziom zwrotu kapitału akceptowany przez URE. Widać więc wyraźnie, że Spółka nie stosuje możliwości maksymalizacji zysków z działalności ciepłowniczej, lecz jest wręcz przeciwnie – poszukuje możliwości, aby wszelkie podwyżki w taryfie ciepła były na poziomie akceptowanym przez jego odbiorców, a cena za usługi PEC była atrakcyjna.

Sugestie, że PEC Sp. z o.o. nie realizuje taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE są nieuprawnionymi insynuacjami, które należy traktować jak pomówienia.

Wyjaśniam także, że zysk Spółki zależy od ilości sprzedanego ciepła, ale także pochodzi z innych działalności operacyjnych prowadzonych przez PEC Brzeziny.

W załączonej tabeli pokazuję, że cena za ciepło zatwierdzona w XIII Taryfie jest atrakcyjna i konkurencyjna w stosunku do wybranych miast w regionie łódzkim.

HELENA BRZADŁA

Radca Podogrocki

Ceny ciepła w wybranych miastach regionu łódzkiego

Miasto	Cena jednoczęłonowa 1GJ/zł			
	Taryfa A1	Taryfa A2		
Brzeziny	37,77	44,17		
Koluszki	40,29	41,95*		
Łowicz	sieć nr 1		sieć nr 2	
	42,44	49,8	43,63	51,39
Ozorków	48,47	51,09		
Rawa Mazowiecka	49,98	51,61		
Skierniewice	32,14	37,7		

* Taryfa tylko dla węzłów grupowych

Na cenę jednoczęłonową 1 GJ w Skierniewicach ma wpływ wielkość ciepłowni: duża ciepłownia - mniejsze koszty oraz fakt, że tamtejsza ciepłownia dysponuje bocznicą kolejową, co obniża koszty transportu paliwa wykorzystywanego do produkcji ciepła.