Łódź, dnia 15 listopada 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OŁO.4210.38.2021.BG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna
Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego BEŁCHATÓW
z siedzibą w Rogowcu, ul. Św. Barbary , 97-400 Bełchatów
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 28 września 2021 r. (pismo znak: D/4383/F/2111/FC/263/FCK/136/2021), uzupełnionego pismem z dnia 30 września 2021 r. (pismo znak: D/4444/F/2147/FC/268/FCK/137/2021), pismem z dnia 29 października 2021 r. (pismo znak: D/4853/T/3437/F/2367/FC/293/FCK/146/2021) oraz pismem z dnia 10 listopada 2021 r. (pismo znak: D/4990/F/2461/FC/311/FCK/151/2021) w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 4 października 2021 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez

Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem.

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 mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.).

Ustalone w taryfie dla ciepła stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono 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 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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 o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 2020 r., poz. 755 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 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
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 w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
/-/
Renata Mroczek

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna
Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE z dnia 15 listopada 2021 r. nr OTO.4210.38.2021.GG

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Dyrektor Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

TARYFA

dla ciepła

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów

Dyrektor Techniczny
Sławomir Pabich

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów

Dyrektor Oddziału
Krzysztof Rośniak

Rogowiec 2021 rok

WSTĘP

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów w Rogowcu przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.), zwanej dalej ustawą,
- rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zmianami), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16 poz. 92), zwanego dalej rozporządzeniem systemowym.

CZĘŚĆ 1
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Dystrybutor ciepła** – PGE GiEK S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów w Rogowcu.
2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z dystrybutorem ciepła.
3. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
4. **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.
5. **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.
6. **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.
7. **Grupa taryfowa** – grupa 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.
8. **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 wymogami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

Z upoważnienia
Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Regionalno-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

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.

9. **Wytwórca ciepła** – PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów

CZĘŚĆ 2
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Dystrybutor ciepła prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą polegającą na przesyłaniu i dystrybucji ciepła w postaci wody gorącej oraz pary technologicznej za pośrednictwem własnych sieci ciepłowniczych oraz obrocie ciepłem kupowanym od wytwórcy ciepła.

Dystrybutor ciepła prowadzi działalność na podstawie koncesji wydanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na :

- przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzja nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. (z późn. zm.),
- obrót ciepłem - decyzja nr OCC/333-ZTO/1249/W/2/2010/IB z dnia 31 sierpnia 2010 r. (z późn. zm.).

CZĘŚĆ 3
Podział odbiorców na grupy

Podział odbiorców na określone niżej grupy taryfowe dokonany został zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego, w zależności od rodzaju nośnika ciepła:

Lp.	Symbol grupy	Opis grupy taryfowej
1	2	3
1	A	Odbiorcy zasilani ciepłem zakupionym u wytwórcy ciepła poprzez stanowiącą własność dystrybutora ciepła sieć ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest woda gorąca. Węzły cieplne stanowią własność odbiorców.
2	B	Odbiorcy zasilani ciepłem zakupionym u wytwórcy ciepła poprzez stanowiącą własność dystrybutora ciepła sieć ciepłowniczą, w której nośnikiem ciepła jest para technologiczna. Węzły cieplne stanowią własność odbiorców.

CZĘŚĆ 4
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

W rozliczeniach z odbiorcami stosowane będą następujące ceny i stawki opłat:

4.1. W zakresie przesyłania i dystrybucji

4.1.1. Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe – wyrażone w zł za MW mocy zamówionej

Renata Mroczek

Grupa odbiorców	Stawki opłaty stałej [zł/MW]	
	za rok netto	rata za m-c netto
A	17 639,22	1 469,93
B	20 094,90	1 674,58

4.1.2. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe – wyrażone w zł za GJ dostarczonego do odbiorcy ciepła

Grupa odbiorców	Stawka opłaty zmiennej [zł/GJ]
	netto
A	9,53
B	12,34

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

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, gdyż **w okresie jej obowiązywania dystrybutor ciepła nie przewiduje przyłączania nowych** odbiorców do sieci. Wynika to z ograniczonego zasięgu sieci ciepłowniczej znajdującej się wyłącznie na zamkniętym obszarze będącym własnością dystrybutora. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci ciepłowniczej, dystrybutor ciepła niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o jej zatwierdzenie.

UWAGA !

Dystrybutor ciepła na fakturze wystawionej odbiorcom oprócz opłat naliczanych wg stawek za usługi przesyłania i dystrybucji , ujętych w niniejszej taryfie, naliczy również:

1) w przypadku odbiorców grupy A opłaty za wytworzenie ciepła według aktualnych cen zawartych w taryfie wytwórcy ciepła, tj. wg:

- ceny za zamówioną moc cieplną – wyrażonej w [zł/MW/m-c],
- ceny ciepła – wyrażonej w [zł/GJ],
- ceny nośnika ciepła, dostarczonego do napełnienia instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia jego ubytków w tych instalacjach – wyrażonej w [zł/m^3],

2) w przypadku odbiorców grupy B opłaty za wytworzenie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła według aktualnych cen zawartych w taryfie wytwórcy ciepła, tj. wg:

- ceny za zamówioną moc cieplną – wyrażonej w [zł/MW/m-c],
- ceny ciepła – wyrażonej w [zł/GJ],
- ceny nośnika ciepła, dostarczonego do napełnienia instalacji odbiorczych oraz do uzupełnienia jego ubytków w tych instalacjach – wyrażonej w [zł/t],
- stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażonej w [zł/MW/m-c],
- stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażonej w [zł/GJ].

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Terenowego Oddziału Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

CZĘŚĆ 5
Zasady ustalania cen i stawek opłat

Stawki opłat określone w części 4 niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i art. 45 ustawy oraz rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6
Warunki stosowania cen i stawek opłat

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

Ponadto w przypadkach:

a) niedotrzymania przez dystrybutora ciepła standardów jakościowych obsługi odbiorców,

b) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

c) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

d) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,

e) nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, a następnie zapisy umowy.

6.2. Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się ceny wytwórcy ciepła i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług (VAT) uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ 7
Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

Dystrybutor ciepła będzie informować odbiorców o wprowadzeniu zmian cen i stawek opłat w formie pisemnego powiadomienia. Zawiadomienie odbiorców nastąpi co najmniej na 14 dni przed datą wprowadzenia nowych cen i stawek opłat.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Terenowego Oddziału
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w