



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OPO.4210.35.2021.ASz1

Poznań, 12 października 2021 r.

DECYZJA

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

**po rozpatrzeniu wniosku
Veolia Energia Poznań S.A. z siedzibą w Poznaniu
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”
zawartego w piśmie z 2 lipca 2021 r.,
uzupełnionego pismami, które wpłynęły
9 sierpnia, 22 września oraz 11 października 2021 r.**

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, 2 lipca 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z 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 ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania

- cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
 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.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, 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 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, 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.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

Dyrektor

Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Poznaniu

/-/

Lidia Styperek

Veolia Energia Poznań S.A.

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 12 października 2021 r.**

Nr OPO.4210.35.2021.ASZ1

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Zachowując zasady Tarczewskiego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Lidia Stępień

Poznań, 2021 r.

I. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.),
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z 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.),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **sprzedawca** – przedsiębiorstwo ciepłownicze Veolia Energia Poznań Spółka Akcyjna, ul. Energetyczna 3, 60-016 Poznań,
5. **elektrociepłownia Karolin** źródło ciepła sprzedawcy, znajdujące się przy ulicy Energetycznej 3 w Poznaniu,
6. **SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o.** – SUEZ Zielona Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, ul. Zawodzie 5 (spalarnia w Poznaniu),
7. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy ze sprzedawcą,
8. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek,
9. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
10. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
11. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych, należące do sprzedawcy,
12. **sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii należące do przedsiębiorstwa energetycznego
13. **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,
14. **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,
15. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
16. **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,
17. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
18. **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,
19. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

8m

20. **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
21. **warunki obliczeniowe:**
- obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których dostarczane jest ciepło,
 - normatywna temperatura ciepłej wody,
22. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla danego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
- pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
23. **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

II. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/448/154/U/OT-5/98/RO z 29 października 1998 r. ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/469/154/U/OT-5/98/RO z 29 października 1998 r. ze zmianami,
- obrotu ciepłem - decyzja nr OCC/128/154/U/OT-5/98/RO z 29 października 1998 r. ze zmianami.

Jan

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW CIEPŁA NA GRUPY

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
P1-1.0	Odbiorcy ciepła w postaci pary o ciśnieniu 1 MPa, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin.
P1-2.0	Odbiorcy ciepła w postaci pary o ciśnieniu 2 MPa, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin.
W	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin.
E/SW1	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin oraz źródle ciepła SUEZ Zielona Energia Sp. z o. o. (spalarnia w Poznaniu), dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy do węzłów odbiorcy.
E/SW1/WI	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin oraz źródle ciepła SUEZ Zielona Energia Sp. z o. o. (spalarnia w Poznaniu), dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy i węzły indywidualne sprzedawcy.
E/SW1/WG	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin oraz źródle ciepła SUEZ Zielona Energia Sp. z o. o. (spalarnia w Poznaniu), dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy i węzły grupowe sprzedawcy do zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do odbiorcy.
E/SW1/WG/NP	Odbiorcy ciepła w postaci gorącej wody, wytwarzanego w elektrociepłowni Karolin oraz źródle ciepła SUEZ Zielona Energia Sp. z o. o. (spalarnia w Poznaniu), dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 1 sprzedawcy, węzły grupowe sprzedawcy i zewnętrzne instalacje odbiorcze sprzedawcy.
C91/SW28	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 91 przy ul. 28 Czerwca 1956 223/227 w Poznaniu, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą nr 28 eksploatowaną przez sprzedawcę.
C91/SP27	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w ciepłowni nr 91 przy ul. 28 Czerwca 1956 223/227 w Poznaniu, dostarczanego poprzez parową sieć ciepłowniczą nr 27 eksploatowaną przez sprzedawcę.
KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach opalanych gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, zlokalizowanych w Poznaniu, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
Z/KG50	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w kotłowni 105 przy ul. Kórnickiej w Zalasewie opalanej gazem ziemnym wysokometanowym, bezpośrednio zasilającej instalacje odbiorcze.
B/C94	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła nr 94 zlokalizowanym w Szlachęcinie.

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT (NETTO)

1. Wysokość cen oraz stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji w Poznaniu, Swarzędzu, Koźiegłowach, Zalasewie i Szlachęcinie

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną (rata miesięczna)	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (rata miesięczna)	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	Cena za zamówioną moc cieplną (roczna)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (roczna)
	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³ lub zł/t	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/MW	zł/MW
P1-1.0	13 734,32	37,85	5,29			164 811,84	
P1-2.0	12 751,24	34,87	5,29			153 014,88	
W	8 236,44	34,21	5,10			98 837,28	
E/SW1				2 251,68	15,06		27 020,17
E/SW1/WI				3 268,43	16,19		39 221,21
E/SW1/WG				2 852,55	14,22		34 230,63
E/SW1/WG/NP				3 153,89	19,24		37 846,65
C91/SW28	5 924,27	39,69	20,67	995,29	10,09	71 091,21	11 943,43
C91/SP27	5 924,27	39,69	20,67	2 382,88	10,72	71 091,21	28 594,56
KG50	12 489,33	41,12					
Z/KG50	7 297,33	39,79					
B/C94	22 995,27	38,37	12,09			275 943,24	

1.1. Dla odbiorców z grupy E/SW1, E/SW1/WI, E/SW1/WG i E/SW1/WG/NP, przyłączonych do sieci ciepłowniczej nr 1, w zakresie wytwarzania ciepła stosowane będą średnioważone ceny za moc zamówioną, ciepło i nośnik ciepła:

a) Średnioważona cena za moc zamówioną, obliczana ze wzoru:

$$C_{ms} = (C_{mVeolia} \times 0,9922 + C_{mSUEZ} \times 0,0078)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ms} – średnioważona cena za zamówioną moc cieplną,

- $C_{mVeolia}$ – cena za moc zamówioną sprzedawcy:

roczna:

98 837,28 zł/MW/rok

rata miesięczna:

8 236,44 zł/MW/m-c,

- C_{mSUEZ} – cena za moc zamówioną ustalona w taryfie SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o.,

b) Średnioważona cena ciepła, obliczana ze wzoru:

$$C_{cs} = (C_{cVeolia} \times 0,9606 + C_{cSUEZ} \times 0,0394)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{cs} – średnioważona cena ciepła,

- $C_{cVeolia}$ – cena ciepła sprzedawcy: 34,21 zł/GJ,

- C_{cSUEZ} – cena ciepła ustalona w taryfie SUEZ Zielona Energia Sp. z o.o.,

c) Średnioważona cena nośnika ciepła, obliczana ze wzoru:

$$C_{ns} = C_{nVeolia}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_{ns} – średnioważona cena nośnika ciepła,

- $C_{nVeolia}$ – cena nośnika ciepła sprzedawcy: 5,10 zł/m³

2. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Srednica przyłącza [mm]	Stawka opłaty netto [zł/mb]
32	287
40	312
50	330
65	361
80	393
100	423
125	466
150	522

Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

V. ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11-13 oraz § 19-23 i § 47 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z § 7 ust. 6 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

VI. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

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

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła;

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Pełnomocnik
Veolia Energia Poznań S.A.

Tomasz Kubiak