



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.55.2020.JAd

Katowice, dnia 22 stycznia 2021 r.

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 2020 r. poz. 833 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 23 września 2020 r.,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 25 września 2020 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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 dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny wytwarzania ciepła skalkulowane zostały w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego natomiast stawki opłat za usługi

przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 Kodeksu postępowania cywilnego).
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 o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 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 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu 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 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

**Dyrektor
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
/-/
Marek Miśkiewicz**

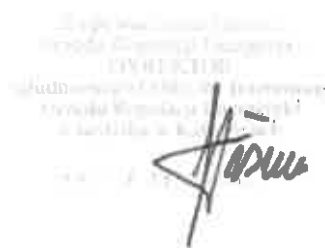

ArcelorMittal
ArcelorMittal Poland S.A.
Al. J. Piłsudskiego 92, 41-308 Dąbrowa Górnicza
NIP 634-24-63-083, Regon 277939853
" 88 "

TARYFA DLA CIEPŁA ArcelorMittal Poland S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

Z 22.01.2021 r. OKA 4210.55.1010.JAd


Juliusz Wysocki


Urząd Regulacji Energetyki
PREZES
ul. Dąbrowska 101, 00-590 Warszawa
KRS 0000292287, NIP 0000292287
REGON 141985314


Andrzej Iwański

DĄBROWA GÓRNICZA, 2020 r.

ArcelorMittal Poland S.A.

C z ę ś ć 1**Objaśnienia pojęć użytych w taryfie**


- 1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zm.),
- 2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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),
- 3) **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),
- 4) **przedsiębiorstwo energetyczne** – ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem, zwane w dalszej części taryfy również ArcelorMittal Poland S.A.,
- 5) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 7) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 8) **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,
- 9) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 10) **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o pomiarach,
- 11) **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 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,
- 12) **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,
- 13) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 14) **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,
- 15) **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,
- 16) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 17) **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,
- 18) **zewnętrzna instalacja odbiorczych** – 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,
- 19) **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.

C z ę ś ć 2**Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, na podstawie udzielonych koncesji:

- na wytwarzanie ciepła: decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 sierpnia 2003 r., Nr WCC/318A/4336/W/OKA/2003/RK (ostatnia zmiana – decyzja z dnia 19 maja 2020 r., Nr OKA.4110.36.2019.AE),
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 sierpnia 2003 r., Nr PCC/328C/4336/W/OKA/2003/RK (ostatnia zmiana – decyzja z dnia 13 czerwca 2019 r., OKA.4110.7.2019.AM),
- na obrót ciepłem: decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 06 maja 2003 r., Nr OCC/312/4336/W/OKA/2003/MG (ostatnia zmiana – decyzja z dnia 11 grudnia 2014 r., Nr OCC/350A/4336/W/OKA/2014/KT).

Urząd Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Pomocniczego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach



ArcelorMittal Poland S.A.

C z ę ś ć 3

Podział odbiorców na grupy taryfowe

W oparciu o § 10 rozporządzenia taryfowego, według kryteriów:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłowniczej,
- miejsca dostarczania ciepła,

odbiorców podzielono na następujące grupy taryfowe:

- a) źródło zlokalizowane w Sosnowcu, eksploatowane przez ArcelorMittal Poland S.A.:
- „P/ZHC” - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku parowym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i wyprowadzoną w kierunku Spółdzielni Mleczarskiej,
- „W/ZHC” - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,
- b) źródło „Zakład Wytwarzania Nowa” zlokalizowane w Dąbrowie Górniczej, eksploatowane przez Tameh Polska sp. z o. o.:
- „COH/ZHK” - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,
- „P08/ZHK” - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku parowym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,
- c) źródło „Zakład Wytwarzania Kraków” zlokalizowane w Krakowie, eksploatowane przez Tameh Polska sp. z o. o.:
- „P08/ZHS” - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku parowym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,
- „huta/ZHS” - odbiorcy, pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej oddziału.
- d) źródło zlokalizowane w Zdzeszowicach, eksploatowane przez ArcelorMittal Poland S.A.:
- A1 - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej Oddziału i miasta Zdzeszowice,
- A2 - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej Oddziału i miasta Zdzeszowice oraz węzły cieplne eksploatowane przez ArcelorMittal Poland S.A.,
- A3 - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej Oddziału i miasta Zdzeszowice oraz grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez ArcelorMittal Poland S.A.,
- B - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku wodnym poprzez sieć ciepłowniczą nr 2, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A. i zlokalizowaną na terenie jej Oddziału,
- C - odbiorcy pobierający ciepło w nośniku parowym poprzez sieć ciepłowniczą nr 3, eksploatowaną przez ArcelorMittal Poland S.A.,

C z ę ś ć 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

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

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup taryfowych „P/ZHC” i „W/ZHC”

Wyszczególnienie	Jednostka miary	„P/ZHC”		„W/ZHC”	
		Ceny i stawki opłat			
		Netto			
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	129175.87	115512.71		
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	10764.66	9626.06		
Cena ciepła	zł/GJ	27.73	31.90		
Cena nośnika ciepła	zł/m ³ lub zł/t	6.10	3.96		
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	10292.29	8823.03		
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	857.69	735.25		
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,89	2,15	1,53*	

* stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi

ArcelorMittal Poland S.A.

4.2. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup taryfowych „huta/ZHS” i „P08/ZHS”.

ArcelorMittal Poland S.A. stosuje dla odbiorców:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła lub za tonę niezwróconych skroplin,

odpowiednio:

- w grupach taryfowych „huta/ZHS” – ww. ceny w wysokości ustalonej w taryfie dla ciepła Tameh Polska sp. z o. o. dla grupy taryfowej „ZHS-H”,
- w grupie taryfowej „P08/ZHS” – ww. ceny w wysokości ustalonej w taryfie dla ciepła Tameh Polska sp. z o. o. dla grupy taryfowej „ZHS-P08”

oraz następujące stawki opłat ustalone przez ArcelorMittal Poland S.A.:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	„huta/ZHS”	P08/ZHS”
		Stawki opłat	
		Netto	
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	28 628,24	41 282,29
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2385,69	3 440,19
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,08	5,97

4.3. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup taryfowych: „COH/ZHK” i „P08/ZHK”.

ArcelorMittal Poland S.A. stosuje dla odbiorców:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła lub za tonę niezwróconych skroplin,

odpowiednio:

- w grupach taryfowych „COH/ZHK” – ww. ceny w wysokości ustalonej w taryfie dla ciepła Tameh Polska sp. z o. o. dla grupy taryfowej „W.HK-EC1D”,
- w grupie taryfowej „P08/ZHK” – ww. ceny w wysokości ustalonej w taryfie dla ciepła Tameh Polska sp. z o. o. dla grupy taryfowej „P.08”

oraz następujące stawki opłat ustalone przez ArcelorMittal Poland S.A.:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	„COH/ZHK”	„P08/ZHK”
		Stawki opłat	
		Netto	
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	20 274,96	33 982,51
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	1 689,58	2 831,88
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,05	3,91

4.4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla grup taryfowych: „A1”, „A2”, „A3”, „B”, „C”

Wyszczególnienie	Jednostka miary	„A1”	„A2”	„A3”	„B”	„C”
		Ceny i stawki opłat				
		Netto				
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW			22 200,06		
Rata miesięczna	zł/MW/m-c			1 850,01		
Cena ciepła	zł/GJ			29,03		
Cena nośnika ciepła	zł/m ³ lub zł/t			13,08		
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	7 411,12	9,100,71	11 895,45	4 210,49	2 705,75
Rata miesięczna	zł/MW/m-c	617,59	758,39	991,29	350,87	225,48
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,70	11,23	11,80	7,73	3,72

ArcelorMittal Poland S.A.

C z ę ś ć 5**Stawki opłat za przyłączenie do sieci**

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje przyłączenia nowych podmiotów. Jeżeli wystąpi taka potrzeba ArcelorMittal Poland S.A. niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

C z ę ś ć 6**Zasady ustalania cen i stawek opłat**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

C z ę ś ć 7**Warunki stosowania cen i stawek opłat**

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

7.2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego. Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2020 r. poz. 106 ze zm.).

C z ę ś ć 8**Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat**

Przedsiębiorstwo energetyczne powiadomi odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

