



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 10 marca 2022 r.

OKR.4211.1.2022.RF

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego:

**Grupa Azoty S.A.**

z siedzibą w Tarnowie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 stycznia 2022 r. (znak: NT/TE/ETE/ŁJ/104/2022),  
uzupełnionego pismem z dnia 22 lutego 2022 r. (znak: NT/TE/ETE/ŁJ/231/2022)

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G, zatwierdzonej decyzją z dnia 9 grudnia 2021 r., znak: OKR.4211.15.2021.RF, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 9 grudnia 2021 r., znak: OKR.4211.15.2021.RF, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 233 (3478) z dnia 9 grudnia 2021 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 stycznia 2022 r.

Pismem z dnia 25 stycznia 2022 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, spowodowaną wejściem w życie nowej taryfy dostawcy Przedsiębiorstwa.

Ponadto Przedsiębiorstwo, stosownie do art. 1 ust. 2 ustawy z dnia 9 grudnia 2021 r., o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2349), dokonało obniżenia o 5 zł/MWh cen energii elektrycznej dla grup taryfowych G zawartych w aktualnie obowiązującej taryfie, z tytułu czasowego zwolnienia z akcyzy sprzedaży energii elektrycznej nabywcy końcowemu, będącemu odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w rozumieniu art. 3 pkt 13b ustawy - Prawo energetyczne.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Mając powyższe na uwadze, 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<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 z późn. zm.). **Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych – 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 2021 r. poz. 2257 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania 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 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 - Energia elektryczna”

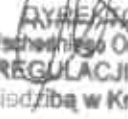
**z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
/-/  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Grupa Azoty S.A.  
Ul. Kwiatkowskiego 8  
33-101 Tarnów

ZALĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia ..... 10 marca 2022 r. ....  
nr. OKR 4211.1.2022.RF .....

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczok-Zaremba

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej  
w zakresie dystrybucji  
oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G  
Grupy Azoty S.A.**

Tarnów, 2022 r.

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Zbigniew Wadach  
Data: 2022.02.22 11:59:41 CET

W taryfie dla energii elektrycznej Grupy Azoty S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OKR.4211.15.2021.RF z dnia 9 grudnia 2021 r. wprowadza się następujące zmiany:

**1. Punkt 1.1 otrzymuje brzmienie:**

**1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:**

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. 2019 r. poz. 503, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1874, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2021, z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 55/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2022 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa URE Nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022.
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110, z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2022 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2185 );

**2. Punkt 1.3.12. otrzymuje brzmienie:**

1.3.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.

**3. Dodaje się punkt 1.3.21.:**

1.3.21. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej - opłaty za świadczone usługi dystrybucji, o których w mowa § 14 w związku z § 24 rozporządzenia taryfowego, tj. wynikające ze składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki abonamentowej oraz wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1 Taryfy.

**4. Punkt 2.3.21. otrzymuje brzmienie:**

2.3.21. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	94,26
b) na napięciu SN	141,38

**5. Punkt 3.1.29. otrzymuje brzmienie:**

3.1.29. Opłatę mocową dla odbiorców średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy.

**6. Punkty 4.6. i 4.6.a. otrzymują brzmienie:**

4.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt 4.2 i 4.6.a., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

- a) 34,55 zł – w przypadku przyłącza kablowego,
- b) 25,52 zł w przypadku przyłącza napowietrznego.

4.6.a. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

- a) 8,64 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
- b) 6,38 zł - w przypadku przyłącza napowietrznego.

**7. Rozdział 5. otrzymuje brzmienie:****5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy**

5.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie <sup>1)</sup>	Stawka w zł za usługę
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	
	a) na napięciu nN	94,26
	b) na napięciu SN	141,38
	c) na napięciu WN	176,74
2.	<b>Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>2)</sup>:</b>	
	a) bezpośredniego	94,26
	b) półpośredniego	141,38
	c) pośredniego	176,74
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) <sup>2)</sup>	- 134,29 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 58,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 58,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego

4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>3)</sup>	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu <sup>4)</sup>	117,82
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	58,91
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	259,18
	b) w sieci SN	376,98
	c) w sieci WN	530,21
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	32,91
	- za każdą następną	6,91
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci. <sup>5)</sup>	127,09

- 1) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
- 2) Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,
- 3) Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy,
- 4) Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,
- 5) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej Umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 26,01 zł za dojazd do odbiorcy.

#### 8. Punkt 6.7. otrzymuje brzmienie:

6.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 58,91 zł.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	137,95 zł 172,49 zł 229,97 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 134,29 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 58,91 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

## 9. Rozdział 7. Otrzymuje brzmienie:

## 7. Tabele stawek opłat

## 7.1. Tabela cen energii elektrycznej

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ [zł/kWh]		
	całodobowa	dzienna	nocna
G11	0,4039	x	x
G12	x	0,4410	0,3293

## 7.2. Tabele stawek opłat

Grupy Taryfowe	Tabela stawek opłat							
	Składnik stały stawki sieciowej				Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej		
						zł/MWh		
	zł/kWh-m-c	1 faz zł/m-c	3 faz zł/m-c	pośredni zł/m-c	zł/MWh	s.1	s.2	s.3
B23	12,65				9,49	57,63	57,63	57,63
B21	9,39				9,49	78,31		
C21	5,69				0,0095	0,3034		

DYREKTOR  
Wschodniego Ośrodka Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
siedziba w Krakowie

dr Marcin Winiarski-Zaremba

Zmiana taryfy Grupy Azoty S.A.

C11	3,27				0,0095	0,2412		
C22a	5,69				0,0095	0,1480	0,1480	
R	3,27				0,0095	0,2639		
G 11		1,82	4,18	47,06	0,0095	0,2044		
G 12		4,94	7,05	46,66	0,0095	0,3161	0,0479	
G12as		3,63	8,35	94,12	0,0095	0,2044	0,2044 <sup>1</sup>	0,0613 <sup>2</sup>

<sup>1</sup> Stawka opłaty obowiązująca jeśli zużycie energii elektrycznej nie przewyższa ilości energii zużytej w okresie wskazanym w pkt 2.1.10. - 2.1.13.

<sup>2</sup> Stawka opłaty obowiązująca jeśli zużycie energii elektrycznej przewyższa ilości energii zużytej w okresie wskazanym w pkt 2.1.10. - 2.1.13.

Grupy Taryfowe	Stawka opłaty abonamentowej			Grupy Taryfowe	Stawka opłaty przejściowej			
	zł/m-c				zł/kW/m-c	G gospodarstwa domowe, o rocznym zużyciu (zł/m-c):		
	Przy 1 miesięcznym okresie rozliczeniowym	Przy 2 miesięcznym okresie rozliczeniowym	Przy 6 miesięcznym okresie rozliczeniowym			poniżej 500 kWh	od 500 do 1200 kWh	powyżej 1200 kWh
				B23	0,19			
B23	96,02			B21	0,19			
B21	14,75			C21	0,08			
C21	5,05			C11	0,08			
C11	5,05			C22a	0,08			
C22a	5,05			R	0,08			
G 11	1,48	0,74	0,25	G 11		0,02	0,10	0,33
G 12	1,48	0,74	0,25	G 12		0,02	0,10	0,33
G12as	1,48	0,74	0,25	G12as		0,02	0,10	0,33

Grupy Taryfowe	Tabela stawek opłat					
		Składnik stawki sieciowej	Składnik zmienny stawki sieciowej	Stawka jakościowa	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
		zł/kW/m-c	zł/MWh	zł/MWh	zł/kW/m-c	zł/m-c
B21em	3	2,35	166,61	9,49	0,19	14,75
	4	9,39	117,46			
C21em		zł/kW/m-c	zł/kWh	0,0095	0,08	5,05
	3	1,42	0,6068			
C11em	4	5,69	0,4551	0,0095	0,08	5,05
	3	0,82	0,4825			
	4	3,27	0,3619			

<sup>3</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15. ppkt 1,

<sup>4</sup> - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.15. ppkt 2

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,90 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,06 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy:

Zmiana taryfy Grupy Azoty S.A.

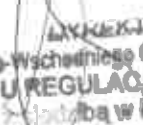
Urząd Regulacji Energetyki  
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

Dr Małgorzata Nowicka-Zaręba



Wydawca: *Stowarzyszenie Energetyki Elektrycznej*  
Adres: *ul. Chałubińskiego 1, 00-611 Warszawa*  
Kontakt: *tel. 22 638 10 10, e-mail: biuletyn@stowarzyszenie-energetyki.pl*

- 1) w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1026 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
  - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,37 zł na miesiąc;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,68 zł na miesiąc ;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,46 zł na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,25 zł na miesiąc.

  
DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
ul. Rydyłowa w Krakowie

Zmiana taryfy Grupy Azoty S.A. emba