



Polski Koncern Naftowy ORLEN
Spółka Akcyjna

Uchwała Nr 4465 /10

Zarządu

Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna
z dnia 23 listopada 2010 roku

w sprawie: zatwierdzenia „Cennika energii elektrycznej PKN ORLEN S.A.” obowiązującego od 1 stycznia 2011 roku.

Na podstawie § 9 ust. 7 pkt 1 Statutu Spółki oraz § 5 ust. 5 pkt 19 Regulaminu Zarządu uchwała się, co następuje:

§ 1

Zarząd Spółki zatwierdza „Cennik energii elektrycznej PKN ORLEN S.A.” obowiązujący od 1 stycznia 2011 r., w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci elektroenergetycznej Zakładu Produkcyjnego w Płocku, który stanowi załącznik do niniejszej Uchwały.


§ 2

Odpowiedzialny za realizację Uchwały: Dyrektor Zakładu Produkcji Energetycznej w Płocku.

§ 3

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.

Podpisy Członków Zarządu obecnych na posiedzeniu:


Sławomir Jędrzejczyk
Wiceprezes Zarządu


Krystian Pater
Członek Zarządu


Wojciech Kotlarek
Członek Zarządu


Dariusz Krawiec
Prezes Zarządu


Marek Serafin
Członek Zarządu

Otrzymują:

1. Członkowie Zarządu;
2. Odpowiedzialny za realizację Uchwały;
3. a/a.

Uchwała Nr 4465 /10

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE

2. DEFINICJE

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA

5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA

6.1. TABELA CEN ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH – ODBIORCA
KOŃCOWY

6.2. TABELA CEN ENERGII DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH W ZAKRESIE
ENERGII PODLEGAJACEJ DALSZEJ ODSPRZEDAŻY

7. POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejszy Cennik ma zastosowanie wyłącznie do Odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Zakładu Produkcyjnego w Płocku, którym energię elektryczną sprzedaje Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, przy ulicy Chemików 7, zwany dalej Sprzedawcą.
- 1.2. Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość:
- cen za energię elektryczną,
 - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
- 1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:
- > ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - > rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
 - > ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11, z późn. zm.)
- 1.4. Ceny i stawki zawarte w Cenniku nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.5. Cennik stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów kompleksowych oraz umów sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.6. W przypadku sprzedaży energii elektrycznej w ramach umowy kompleksowej wystawiana jest jedna faktura zawierająca rozliczenia z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji.
- 1.7. W niniejszym cenniku zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
- pierwszy (pkt. 6.1 cennika) przeznaczony dla Odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek:
 - Nabywców końcowych - uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii; koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji oraz akcyzy
 - Odbiorców nie będących Nabywcami końcowymi – uwzględniający jedynie koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji
 - drugi (pkt. 6.2 cennika) przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający kosztów obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji oraz podatku akcyzowego.

2. DEFINICJE

Stosowane w cenniku pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym, w szczególności:

Napięcie niskie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV,

Napięcie średnie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV,

Odbiorca – każdy kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej,

Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek

Nabywca końcowy – podmiot nabywający energią elektryczną, nieposiadający koncesji na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót tą energią.

Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną,

Sprzedawca – Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. – prowadzący działalność w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanej koncesji na obrót energią elektryczną,

Umowa – umowa sprzedaży energii elektrycznej, umowa kompleksowa,

Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii.

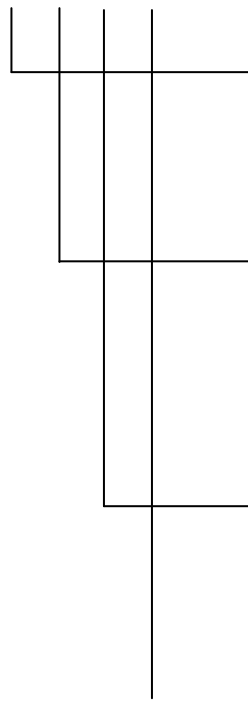
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Odbiorcy za sprzedaną energią elektryczną rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii

B : napięcie średnie (SN)

C : napięcie niskie (nN)

R : niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1 : moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A.

2 : moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 : jednostrefową,

2 : dwustrefową,

3 : trójstrefową,

Litera odnosząca się do grup taryfowych C oznaczająca rozliczenia w strefach:

a : szczytowej i pozaszczytowej

3.1.3. W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C12a, C21, C22a,

c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.

- 3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji itp.
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.6. Odbiorca, który do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.7. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału Odbiorców na grupy taryfowe Odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.8. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3	pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*) Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

- 3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach nie dłuższych niż :

- a) 10 dni - dla odbiorców grup : B11, B21, B22, B23,
- b) 1 miesiąc - dla odbiorców grup : C21, C22a, C11, C12a,
- c) dwa miesiące - dla odbiorców grupy R.

3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności za najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.4. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

- 4.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.2.
- 4.4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od Sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne określa umowa.

5. BONIFIKATY i UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługuje prawo do bonifikaty lub upustu, według stawek i za zasadach określonych w §38 pkt 1, 10 i 11 rozporządzenia taryfowego lub każdym późniejszym akcie prawnym określającym te stawki.

6. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

6.1. TABELA CEN ENERGII DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH – ODBIORCA KOŃCOWY

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ					
	CAŁODOBOWA	SZCZYTOWA	POZASZCZYTOWA	W SZCZYZIE PRZEDPOŁUDNIOWYM	W SZCZYZIE POPOŁUDNIOWYM	W POZOSTAŁYCH GODZINACH DOBY
	zł/MWh					
B11	258,78					
B21	258,78					
B22		268,00	255,83			
B23 Zima				262,70	274,06	255,29
B23 Lato				262,36	273,57	255,24
	zł/kWh					
C21	0,2588					
C22a		0,2631	0,2535			
C11	0,2588					
C12a		0,2615	0,2535			
R	0,2588					

UWAGA: Cena za energię elektryczną dla odbiorców nie będących nabywcami końcowymi w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym jest pomniejszana o wysokość podatku akcyzowego tj 20 zł/MWh

**6.2. TABELA CEN ENERGII DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH
W ZAKRESIE ENERGII PODLEGAJĄCEJ DAŁSZEJ ODSPRZEDAŻY**

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ					
SYMBOL	CAŁODOBOWA	SZCZYTOWA	POZASZCZYTOWA	W SZCZYZCIE PRZEDPOŁU- DNIOWYM	W SZCZYZCIE POPOŁUDNIOWYM	W POZOSTAŁYCH GODZINACH DOBY
	zł/MWh					
B11	198,94					
B21	198,94					
B22		208,16	195,99			
B23 Zima				202,86	214,22	195,45
B23 Lato				202,52	213,73	195,40
	zł/kWh					
C21	0,1989					
C22a		0,2033	0,1937			
C11	0,1989					
C12a		0,2017	0,1937			
R	0,1989					

7. POSTANOWIENIA KOŃCOWE

We wszystkich sprawach nieuregulowanych w Cenniku mają zastosowanie odpowiednie postanowienia umowy.