



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-1(9)/2006/I/13146/WL

Łódź, dnia 4 maja 2006 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorcy

Lafarge Cement S.A.

z siedzibą w Małogoszczy

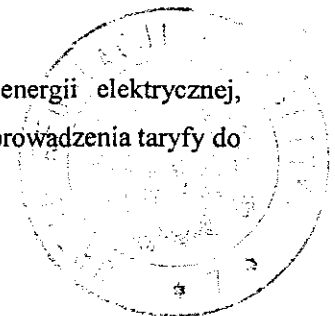
posiadającego:

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 526-10-60-765,
- 2) numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000062569,
- 3) statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 011843520,

zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

postanawiam

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



UZASADNIENIE

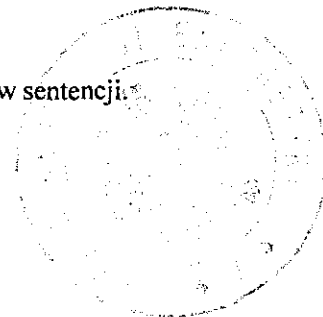
Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesje z dnia 27 maja 2005 r., Nr DEE/2/13146/W/2/2005/BT - na dystrybucję energii elektrycznej oraz Nr OEE/407/13146/W/2/2005/BT na obrót energią elektryczną, w dniu 20 stycznia 2006 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej ustala taryfę dla energii elektrycznej 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, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114).

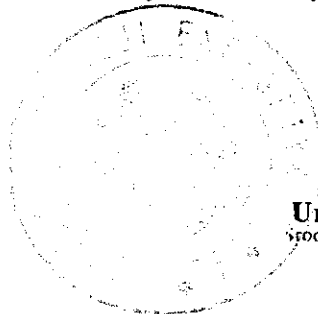
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na pierwszy rok obowiązywania taryfy, dla przyjętej dla pierwszego roku obowiązywania taryfy ilości sprzedanej energii elektrycznej i wielkości mocy umownej. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione w roku sprawozdawczym 2005 przez przedsiębiorstwo Lafarge Cement Polska S.A. prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną w oparciu o tą samą infrastrukturę elektroenergetyczną.

W tym stanie rzeczy 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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, zwięzłe 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 Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. 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 w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

[Signature]
dr inż. Leszek Szczygiel

Otrzymuje:
Lafarge Cement S.A.
28-366 Małogoszcz
ul. Warszawska 110



**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

NIŻSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 4 maja 2006 r.
nr 060-4211-A(5)/2006/113146/112

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Leszek Szczygiel
dr inż. Leszek Szczygiel

Małogoszcz, 2006 r.

Lafarge Cement S.A. – Taryfa dla energii elektrycznej

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne
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 elektryczną
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne
5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne
5.2. Moc umowna
5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Tabele cen i stawek opłat
8.1. Grupy taryfowe B 22 i B 21
8.2. Grupy taryfowe C 21, C 11 i R

Lafarge Cement S.A. – Taryfa dla energii elektrycznej



1. Informacje ogólne .

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Lafarge Cement S.A. z siedzibą w Małogoszczy, zasilanych z sieci elektroenergetycznej Cementowni Kujawy w Bielawach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
- a) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 1.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczenia usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 1.4. W niniejszej taryfie zawarty jest zestaw cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.
- 1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r.– Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959, i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

Lafarge Cement S.A. – Taryfa dla energii elektrycznej



-
- 1.7. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
 - 1.8. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.
 - 1.9. Niniejsza taryfa nie zawiera opłat za ponadumowny pobór energii biernej, gdyż sprzedawca posiada urządzenia do kompensacji mocy biernej i nie ponosi opłat za ponadumowny pobór energii biernej.

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Usługa dystrybucyjna** - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.2. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.3. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.4. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne.

- 3.1. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.**
 - 3.1.1. Odbiorcy za dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są wg cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
 - 3.1.2. Znaczenie użytych symboli grup taryfowych jest następujące:

Lafarge Cement S.A. – Taryfa dla energii elektrycznej



Litera :

- B – średnie napięcie (SN),
 C – niskie napięcie (nn),
 R – grupa obejmująca odbiorców nie posiadających układu pomiarowo-rozliczeniowego, przyłączanych do sieci nn, na krótki okres.

Pierwsza cyfra :

- 1 – moc umowna nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego nie większy niż 63 A,
 2 – moc umowna wyższa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego większy niż 63 A.

Druga cyfra :

- 1 – rozliczenie w jednej strefie czasowej
 2 – rozliczenie w dwóch strefach czasowych

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 – B 22, B 21,
 b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C 21, C 11, R.

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, zasilanych z sieci nn, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B22:

Strefa doby	Pora roku	
	Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
Strefa szczytowa	7.00 – 13.00 i 19.00 – 22.00	7.00 – 13.00 i 16.00 – 21.00
Strefa pozaszczytowa*	13.00 – 19.00 i 22.00 – 7.00	13.00 – 16.00 i 21.00 – 7.00

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy pozaszczytowej.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach miesięcznych dla wszystkich grup taryfowych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1.
- 3.3.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia transformatora, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.3.4. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.5. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktur w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.



-
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w p. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w sposób określony w pkt. 3.4.4., podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, skorygowanych w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.5. ÷ 3.3.8. z zastrzeżeniem p. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionej przez strony umowy sumy mocy przyłączonych do sieci urządzeń odbiorcy i czasu ich pracy.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji poprawności rozliczeń odbiorcy są obciążani miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego od sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na jednego odbiorcę.



5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \times P + \sum_{k=1}^n S_{zk} \times E_k$$

gdzie:

O_p – opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w złotych,

S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/ miesiąc,

P – moc umowna określona zgodnie z p. 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy,

S_{zk} – składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej k , wyrażony w złotych na jednostkę energii czynnej, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,

E_k – ilość energii w strefie czasowej k , objęta daną usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{zk} , o którym mowa w pkt. 5.1.1. stanowi sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej.

5.1.3. Do obliczenia części stałej opłaty dystrybucyjnej przyjmuje się moc umowną określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna.

5.2.1. Moc umowna określona jest w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

5.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności

składnika stałego stawki sieciowej i maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową.

5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Sprzedawca nie będzie naliczał opłat za ponadumowny pobór energii biernej.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.

6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,55 \text{ zł/godzinę}$.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Przez nielegalny pobór energii należy rozumieć:

7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5 - krotności cen energii elektrycznej i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku

zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 - krotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości energii elektrycznej w wysokości ustalonej według pkt. 7.2. pkt. 3).

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,



-
- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh,
Prąd obliczeniowy I_o określa się z wzoru:

$$I_o = 2,5 \times U \times I$$

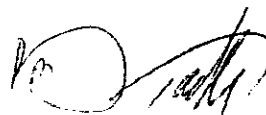
gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4. i 7.5., są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca, przy ustalaniu opłat, może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca nie będzie pobierał dodatkowych opłat za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej.



8. Tabele cen i stawek opłat.

8.1. Grupy taryfowe B 22 i B 21.

CENA LUB STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa B 22	Grupa taryfowa B 21
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/miesiąc	6862, 76	6938, 59
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	25, 54	26, 99
Stawka systemowa w zł/MWh	44, 21	44, 21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc/1 odbiorcę*	78, 92	62, 58
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh :		121, 30
- całodobową		
- w strefie szczytowej	180, 86	
- w strefie pozaszczytowej	101, 63	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc/1 odbiorcę**	78, 92	62, 58

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

8.2. Grupy taryfowe C 21, C 11 i R.

CENA LUB STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa C 21	Grupa taryfowa C 11	Grupa taryfowa R
Dystrybucja			
Składnik stały stawki sieciowej W zł/kW/miesiąc	1,32779	0,58968	0,56725
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,05262	0,04662	0,04272
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,04421	0,04421	0,04421
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc/ 1 odbiorcę *	16,34	2,50	2,35
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,11566	0,12214	0,11775
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc/l odbiorcę **	16,34	2,50	2,35

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

Lafarge Cement S.A.
ul. Warszawska 110, 28-366 Małogoszcz
NIP 526-10-60-765, Regon 011843520
Cementownia Kujawy w Bielawach, 83-192 Piechcin
tel. (48 52) 56 43 200, fax (48 52) 56 43 705
(1)

PROKURENT

Elżbieta Bartoszak

PROKURENT

Leonarda Palka

Lafarge Cement S.A. – Taryfa dla energii elektrycznej