



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OŁO-4211-19(7)/2006/IV/9902/RK

Łódź, dnia 14 grudnia 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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170 poz. 1217) 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, Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorcy

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR” S.A.

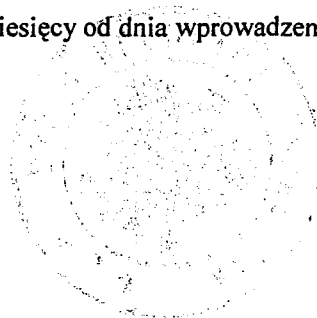
z siedzibą w Kielcach

zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym
posiadającego:

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 6570311214,
- 2) numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000146925,

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

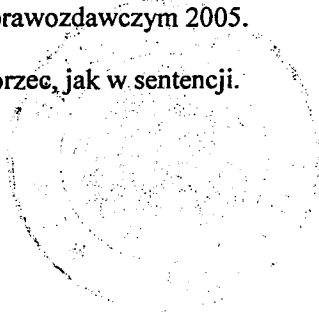
Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesje z dnia 6 października 1998 r., Nr PEE/181/9902/W/1/2/99/AS - na dystrybucję energii elektrycznej oraz Nr OEE/206/9902/W/1/2/98/AS na obrót energią elektryczną, w dniu 22 sierpnia 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 przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku sprawozdawczym 2005.

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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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**

RADCA PREZESA URE
w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Jadwiga Goździk

Otrzymuje:
Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „CHEMAR” S.A.
z siedzibą w Kielcach
ul. Olszewskiego 6, 25-953 Kielce

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej "Chemar" S.A.
z siedzibą w Kielcach

TARYFA
dla energii elektrycznej

WYKONANIE TARYFY SIECIOWEJ
ZAKŁADNIK
DIA 2007/01 PRZEZ URE
Data: 14 grudnia 2006
OLE-4211-19(7)2006/1/9302/R
Zakład Przemysłowy Przemysłu
Urządzeń Regulatornych i Armatury
Zakład Przemysłowy Przemysłu
- Zakład Przemysłowy Przemysłu Przemysłowego
Urządzeń Regulatornych i Armatury
Tomasz Bogucki

p.o. PREZESA ZARZĄDU
DYREKTORA GENERALNEGO
Tomasz Bogucki

Kielce 2006 r.

Spis treści.

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Strefy czasowe
 - 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
 - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne
 - 5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne
 - 5.2 Moc umowna
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10. Tabele cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje Odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170 poz. 1217), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. 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 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”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. 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.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. Definicje

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

Ponadto przez pojęcie zabezpieczenia przedlicznikowego należy rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, opломbowane przez sprzedawcę.

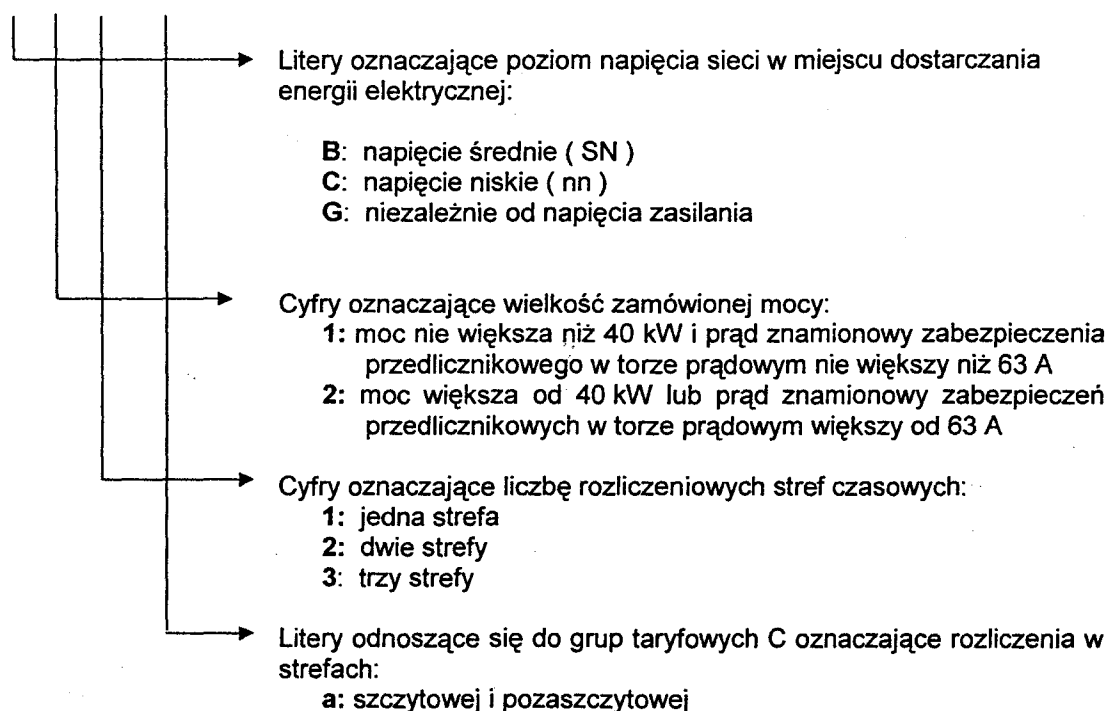
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



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

- dla Odbiorców zasilanych z sieci SN - B23,
- dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - C22a i C11,
- dla Odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11.

3.1.4. Do grupy taryfowej G 11 zaliczani są Odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, takich jak: pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,

- c) mieszkań rotacyjnych,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
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 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 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 grupy taryfowej C22a:

Miesiąc	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		Pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Luty	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Marzec	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Kwiecień	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Maj	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Czerwiec	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Lipiec	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Sierpień	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Wrzesień	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	22 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Październik	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Listopad	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Grudzień	7 ⁰⁰ -13 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -7 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w jednomiesięcznych okresach.
- 3.3.2. 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, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz 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. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii biernej.
- 3.3.3. Dla Odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt 3.3.5., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.5. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością Odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w poszczególnych strefach czasowych, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.5., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji poboru odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

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 faktury 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 błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za

okres doby, obliczana 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 wielkości 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 na podstawie okresu poprzedniego 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.

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 i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. Opłaty abonamentowe.

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są 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 zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo- rozliczeniowy.

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:

$$O_p = S_s \times P + S_z \times E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c), z zastrzeżeniem pkt 5.1.4.,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w kW,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat za świadczone usługi dystrybucyjne zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę systemową. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za świadczone usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży lub umowie o świadczeniu usługi

dystrybucyjnej i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest Odbiorca, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.

- 5.1.4. Dla Odbiorców grupy taryfowej G 11 opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. 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 jest określona w umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej lub w umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15-tu minut.
- 5.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez Odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia, za zgodą sprzedawcy, mocy umownej w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej lub z tego tytułu o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.4. Warunki i terminy zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii, umowa o świadczenie usługi dystrybucyjnej.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania 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.
- 5.2.6. Układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych, winien być dostosowany do mocy umownej. W przypadku zmiany mocy umownej Odbiorca zobowiązany jest do spełnienia warunków technicznych określonych przez sprzedawcę.
- 5.2.7. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B23, C22a i C11, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione również przez Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G11.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-to minutową.
- 5.2.9. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.10. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
 - a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - b) innych działań odbiorcy, wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
 - c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzeń sprzedawcy, służących do dostarczania energii danemu Odbiorcy.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym Odbiorcom na ich wniosek przysługują opłaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od Odbiorcy	15,81zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia Odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł,
e)	za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł,
j)	za nie udzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej 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, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii 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 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, o którym mowa w punkcie 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 punkcie 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, 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 punkcie 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.3 lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię.

- 7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, 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 punkcie 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju 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 znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) 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_0 300 kWh.
 Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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 ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfach jako ilości maksymalne i przedsiębiorstwo energetyczne przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Przedsiębiorstwo energetyczne ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem

2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez przedsiębiorstwo energetyczne, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł. 122,16 zł. 162,88 zł.
3.	za 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 95,12 zł. oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez Odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany Odbiorca.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotów o przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka w zł /czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej na średnim napięciu (SN)	120
	na niskim napięciu (nn)	80
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez sprzedawcę	110
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonane przez jednostkę zewnętrzną *	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź zegara
4	Usługi pogotowia technicznego	
a)	Opłata za wymianę wkładki topikowej w wewnętrznej linii zasilającej	
	- do 25 A włącznie	25
	- od 32A do 63A	30
	- powyżej 63A	35
b)	Opłaty za przeniesienie na życzenie Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	100
5	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	40,00
6	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	80,00
	a) w sieci nn	
	b) w sieci SN	120,00

* Opłatę wynikającą z faktury pobiera się jedynie w przypadku gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości

10. Tabele cen i stawek opłat

10.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	B23
Obrót	
Cena za energię elektryczną w zł/ MWh:	
- szczyt przedpołudniowy	166,35
- szczyt popołudniowy	244,85
- pozostałe godziny doby	111,55
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c	18,60
Dystrybucja	
Stawka systemowa w zł / MWh	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł / MWh	72,30
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,55

10.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C22a i C11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C22a	C11
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/ MWh:		
-całodobowa		141,024
-szczytowa	183,35	
-pozaszczytowa	111,40	
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c	18,60	2,25
Dystrybucja		
Stawka systemowa w zł / MWh	44,21	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł / MWh	69,32	132,401
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW/m-c	8,80	3,95

10.3. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	G11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/ kWh:	
- całodobowa	0,14
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c	0,30
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł / kWh	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł / kWh	0,0435
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW/ m-c	7,25

ZAKŁADY BRZĄDZIM CHEMICZNYCH
I ARMATURY PRZEMYSŁOWEJ "CHEMAR"
Spółka Akcyjna (11)
ul. Olszewskiego 6, tel. (41) 367-50-00
25-953 KIELCE
Identyfikator 290514300
Nr VAT 657-031-12-14

**p.o. PREZESA ZARZĄDU
DYREKTORA GENERALNEGO**

Tomasz Bogucki