

**ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o.
w Nowej Dębie**

TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ENERGETYKA WISŁOSAN SPÓŁKA Z O.O.
Z SIEDZIBĄ W NOWEJ DĘBIE**

zatwierdzona uchwałą Zarządu Energetyki Wisłosan.

z dnia 29 listopada 2010 r.

nr 10/2010

ENERGETYKA WISŁOSAN
Sp. z o.o.
ul. Szypowskiego 1
39-460 Nowa Dęba
830393505
NIP 867-18-71-281

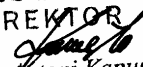
Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
mgr inż. Stanisław Bujak

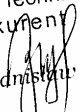
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
mgr inż. Antoni Kapusta

Nowa Dęba, 2010 r.

Spis treści.

1.	INFORMACJE OGÓLNE.	3
2.	DEFINICJE.	4
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.	5
3.1.	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.	5
3.2.	Strefy czasowe.	6
3.3.	Ogólne zasady rozliczania odbiorców.	7
3.4.	Zasady korygowania wystawionych faktur.	7
4.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.	8
4.1.	Rozliczenia za energię elektryczną czynną.	8
4.2.	Oplaty abonamentowe.	8
4.3.	Zasady rozliczeń odbiorców w ramach umów kompleksowych.	8
5.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.	9
6.	TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ODDZIAŁU NOWA DĘBA.	9
7.	TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ODDZIAŁU RADOM.	9
8.	TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA ODBIORCÓW ODDZIAŁU OŻARÓW MAZOWIECKI.	9

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

mgr inż. Antoni Kapusta

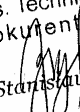
2 Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent

mgr inż. Stanisław Bujak

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje od 1 stycznia 2011 r. w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanyymi przez przedsiębiorstwo energetyczne ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość, a także warunki stosowania:
 - a) cen za energię elektryczną w części zmiennej dla odbiorców końcowych, dokonujących zakupu energii na własny użytek, oraz w części stałej (opłata handlowa)
 - b) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz.U.z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895), 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.”
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.5. 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.
- 1.6. 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.

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

mgr inż. Antoni Kapusta

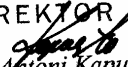
Dyrektor ds. Technicznych
3 Prokurent

mgr inż. Stanisław Bujak

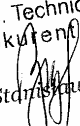
2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez sprzedawcę.
- 2.2. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie stały okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.3. Niskie napięcie [nN] – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.4. Średnie napięcie [SN] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.5. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.6. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.7. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.9. Nielegalny pobór energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

mgr inż. Antoni Kapusta

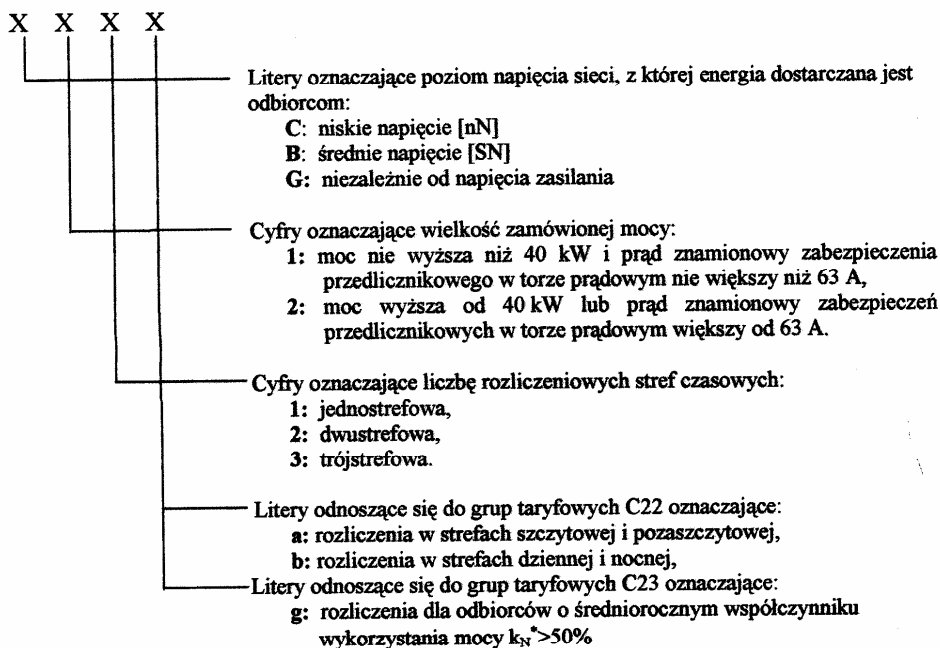
Dyrektor ds. Technicznych
4 Prokurent

mgr inż. Stanisław Bujak

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w §6 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11, C12b, C21, C21g, C22a, C22b i C23g.
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21 i B23

* Średnioroczny współczynnik wykorzystania mocy [k_N] – określony dla danego przyłącza i wyrażony w % iloraz wielkości średniej mocy pobranej przez odbiorcę na tym przyłączy w okresie ostatnich 12 miesięcy i średniej mocy umownej dla tego przyłącza, liczonej jako średnia arytmetyczna z tego okresu.

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
mgr inż. Antoni Kapusta

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a:

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

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ - 23 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23 i C23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień – 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
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.

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent

mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

mgr inż. Antoni Kapusta

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami 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 napięcia dolnego, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układy pomiarowo rozliczeniowe.
- 3.3.4. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią rozdzielczą sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, a w przypadku ich braku w wysokości uzgodnionej przez strony w umowie.
- 3.3.6. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., 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 odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

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 wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35 i 36 „rozporządzenia taryfowego”.

Dyrektor ds. Technicznych
Prakuręnt
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
mgr inż. Antoni Kapusta

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

Sprzedawca nie dokonuje rozliczeń z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, dlatego taryfa uwzględnia tylko ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

- O_E – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,
- C_i – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej, (zł/kWh lub zł/MWh)
- E_i – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, wyrażona w jednostkach energii, (kWh lub MWh)
- n – ilość stref czasowych.

4.2. Opłata handlowa.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, obciążeni są miesięczną opłatą zwaną opłatą handlową. Opłata handlowa zawiera również koszty przeniesione opłat handlowych ponoszonych przez sprzedawcę na rzecz swoich dostawców.
- 4.2.2. Opłata handlowa 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 odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną. Stawki opłat handlowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.3. Zasady rozliczeń odbiorców w ramach umów kompleksowych.

- 4.3.1. Umowa kompleksowa obejmuje sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług jej dystrybucji. Rozliczenie odbiorców, z którymi zawarte zostały umowy kompleksowe, odbywa się:
 - w części obejmującej świadczenie usług dystrybucji na zasadach oraz według cen i stawek opłat określonych w taryfie dystrybucyjnej, zatwierdzonej przez Prezesa URE.
 - w części dotyczącej sprzedaży energii elektrycznej na zasadach oraz według cen i stawek opłat określonych w niniejszej taryfie.

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
mgr inż. Antoni Kapusta

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w §38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2009 r. wyniosło 3 102,96 zł (M.P. z 2010 r. Nr 7, poz. 67)

6. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców Oddziału Nowa Dęba.

Lp	GRUPA / STREFA	Cena energii elektrycznej w części zmiennej [zł/MWh]			Opłata rozliczeniowa [zł/m-c]
		S1	S2	S3	
1	2	3	4	5	6
1.	B23	339,50	445,10	255,10	72,00
2.	C11	298,30			5,15
3.	C21	296,90			13,40
4.	C22a	411,30	266,40		15,45

7. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców Oddziału Radom.

Lp	GRUPA / STREFA	Cena energii elektrycznej [zł/MWh]			Opłata rozliczeniowa [zł/m-c]
		S1	S2	S3	
1	2	3	4	5	6
1.	B23	330,20	431,40	245,50	60,00
2.	C23g	333,70	434,90	249,00	20,60
3.	C11	297,30			5,15
4.	C12b	356,80	228,30		11,35
5.	C22b	323,70	256,80		15,45

8. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców Oddziału Ożarów Mazowiecki.

Lp	GRUPA / STREFA	Cena energii elektrycznej [zł/MWh]			Opłata rozliczeniowa [zł/m-c]
		S1	S2	S3	
1	2	3	4	5	6
1.	B21	288,20			53,50
2.	C11	297,80			5,15
3.	C21	294,30			13,40
4.	C21g	289,10			13,40

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
9
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR
mgr inż. Antoni Kapusta