

**Elektrownia Chorzów S.A.
w Chorzowie**

**TARYFY DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
SPRZEDAWCY REZERWOWEGO
na terenie Elektrowni Chorzów S.A.**

**zatwierdzona przez Zarząd Elektrowni Chorzów S.A.
uchwałą nr 089/VII/2013 z dnia 22 marca 2013r.**

obowiązuje od 1 kwietnia 2013 roku

Chorzów, marzec 2013r.

Spis treści

1	Informacje ogólne	3
2	Definicje	4
3	Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną	5
	3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	5
	3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców	6
	3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur	6
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną	7
5	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii	8
6	Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	8
7	Tabele cen	9

2 Pw
Sochi

1. Informacje ogólne

1.1 Niniejsza taryfa ma zastosowanie dla odbiorców:

- a) którzy nie zaakceptowali złożonej przez Elektrownię Chorzów S.A. oferty sprzedaży energii elektrycznej, w szczególności oferty cenowej, warunków umów i nie przedstawili umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą, a tym samym i nie rozpoczęli procesu zmiany sprzedawcy. W tym przypadku Taryfa obowiązuje od następnego dnia po dniu, w którym upłynął termin ważności dotychczasowej oferty cenowej do dnia rozpoczęcia obowiązywania nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, lecz nie dłużej niż 90 dni,
- b) dla których dotychczasowy ich sprzedawca zaprzestał z jakichkolwiek przyczyn sprzedaży energii elektrycznej do odbiorcy i którzy wskazali Elektrownię Chorzów S.A. jako Sprzedawcę Rezerwowego.

1.2 Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) ceny energii elektrycznej,
- c) innych stawek stosowanych we wzajemnych rozliczeniach sprzedawcy z odbiorcą.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r., poz. 1059), zwanej dalej „ustawą”,
- b) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 sierpnia 2008 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2008 r. Nr 156, poz. 969 wraz ze zmianami),
- c) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 lipca 2011 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2011 r. Nr 176, poz. 1052.),
- d) Ustawy o podatku akcyzowym z dnia 6 grudnia 2008 r. (Dz. U. z 2009 r. Nr 3 poz. 11 wraz ze zmianami),
- e) 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 późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- f) 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”.

1.4 Ustalone w taryfie ceny opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3



- 1.5 Ustalone w taryfie ceny opłat określone w pkt 7.1. zawierają podatek akcyzowy w wysokości 20,00 zł/MWh i są stosowane w rozliczeniach z odbiorcami końcowymi w rozumieniu Ustawy o podatku akcyzowym, o której mowa w pkt 1.3. d).
- 1.6 Ustalone w taryfie ceny opłat określone w pkt 7.2. nie zawierają podatku akcyzowego i są stosowane w rozliczeniach z odbiorcami nie będącymi odbiorcą końcowym w rozumieniu Ustawy o podatku akcyzowym, o której mowa w pkt 1.3. d). i którzy złożyli stosowne oświadczenie o posiadanych koncesjach.
- 1.7 Odbiorca lub przedsiębiorstwo energetyczne chcąc mieć zastosowane stawki odpowiednio zawarte w pkt 7.1 lub pkt 7.2 zobowiązany jest przedłożyć Sprzedawcy rezerwowemu potwierdzoną za zgodność z oryginałem przez osoby uprawnione do reprezentacji kserokopię stosownej koncesji na obrót, lub dystrybucję, lub przesył, lub wytwarzanie w terminie 14 dni przed datą wprowadzenia do stosowania ww. cen do rozliczeń. Ponadto odbiorca lub przedsiębiorstwo energetyczne w terminie 14 dni przed wygaśnięciem, cofnięciem koncesji na obrót, lub dystrybucję, lub przesył, lub wytwarzanie zobowiązany jest poinformować Sprzedawcę rezerwowego w formie pisemnej pod rygorem poniesienia odpowiedzialności za poniesione przez Sprzedawcę rezerwowego szkody.
- 1.8 W przypadku dokonania zmian Taryfy dla energii elektrycznej odbiorca będzie poinformowany w sposób określony w zawartej ze Sprzedawcą rezerwowym umowie sprzedaży o zmianach do Taryfy, ale tylko i wyłącznie wówczas, gdy zmiany te będą dotyczyły jego umowy, w szczególności cen energii elektrycznej i opłat oraz warunków ich stosowania w zakresie grupy taryfowej określonej w umowie. Tym samym odbiorca nie będzie miał uprawnienia do rozwiązania umowy za wypowiedzeniem w związku ze zmianą Taryfy, gdy zmiana ta nie wypłytnie na jego zakres praw i obowiązków.

2. Definicje

- 2.1 Sprzedawca – Elektrownia Chorzów S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 Taryfa – niniejszy zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Elektrownię Chorzów S.A. i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców przyłączonych do sieci OSD w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 2.3 Sprzedawca rezerwowy — Elektrownia Chorzów S.A. — przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD.
- 2.4 OSP – Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
- 2.5 OSD – Elektrownia Chorzów S.A. - operator systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest odbiorca.
- 2.6 Odbiorca – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z Elektrownią Chorzów S.A.
- 2.7 Przedsiębiorstwo energetyczne - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną przyłączony do sieci OSD.
- 2.8 Umowa – umowa sprzedaży rezerwowej.
- 2.9 Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej i w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej.

4
S. S. S.

- 2.10 Rynek bilansujący – część rynku, na którym dokonywane są przez OSP rozliczenia usług, zapewniające stałe równoważenie bilansu energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym, ciągłość, niezawodność i jakość dostarczania tej energii, realizowane na podstawie zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej i ofert bilansujących na każdą godzinę doby.
- 2.11 Doba „n” - doba handlowa, określona w Regulaminie Rynku Bilansującego.
- 2.12 Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.13 Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń energii elektrycznej.
- 2.14 Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, obsługa klienta.
- 2.15 Strefa czasowa – godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 2.16 Dzień roboczy – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1 Ustala się następujące grupy taryfowe w zakresie rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej:

Grupy taryfowe	Kryteria kwalifikowania do grup taryfowych dla odbiorców sprzedaży rezerwowej:
B21R	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego) z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną dla sprzedaży rezerwowej.
C21R	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego) lub posiadających zabezpieczenia prądowe >63A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną dla sprzedaży rezerwowej.
C11R	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej od 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego) lub posiadających zabezpieczenia prądowe <63A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną dla sprzedaży rezerwowej.

- 3.1.2 Odbiorca, który ze względu na ustalone przez Sprzedawcę rezerwowego kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup z zastrzeżeniem punktu 3.1.4. Odbiorca może ubiegać się o zmianę grupy taryfowej bez ponoszenia dodatkowych opłat nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej wymaga wcześniejszej akceptacji Sprzedawcy rezerwowego. Wcześniejszą niż raz na 12 miesięcy zmianę grupy taryfowej przez odbiorcę reguluje umowa.
- 3.1.3 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

5
S. S.

- 3.1.4 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia, z zastrzeżeniem, iż odbiorca dla wszystkich miejsc dostarczenia dokonuje zakupu energii elektrycznej u Sprzedawcy rezerwowego.
- 3.1.5 Odbiorca posiadający więcej niż jedno miejsce przyłączenia musi posiadać dla każdego z tych miejsc niezależny układ pomiarowo – rozliczeniowy.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1 Odbiorcy posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługi dystrybucyjne zgodnie z aktualną taryfą OSD, do sieci którego są przyłączeni oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną zgodnie z niniejszą taryfą.
- 3.2.2 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.2.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.2, co znajduje odzwierciedlenie w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.2.4 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie.
- 3.2.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.2.4, powstanie nadpłata lub niedopłata to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.6 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 ceny i stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.2.7 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.6, 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 lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1 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.

6
Seda

- 3.3.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3 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 pomiarowo – rozliczeniowy 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.
- 3.3.5 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.
- 3.3.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.3.7 Sprzedawca rezerwowy ma prawo odmówić realizacji umowy na sprzedaż rezerwową, bądź wstrzymać realizację aktualnie obowiązującej umowy na sprzedaż rezerwową, jeżeli odbiorca o kondycji finansowej uznanej przez sprzedawcę jako niewystarczającej do prawidłowej realizacji umowy, nie przedłożył stosownego zabezpieczenia finansowego np. gwarancji bankowej, wpłaty wyznaczonej kwoty na wskazane konto bankowe lub/i nie uiścił przedpłaty za energię elektryczną w wysokości i na zasadach wymaganych przez sprzedawcę.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

- 4.1 Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się, jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i stawki zmiennej ceny energii w danej grupie taryfowej (pkt 7.1 lub pkt 7.2).
- 4.2 Należność za sprzedaż energii elektrycznej oblicza się jako sumę wartości opisanej w punkcie 4.1. oraz stawki stałej ceny energii elektrycznej.
- 4.3 Stawka stała ceny energii elektrycznej pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.4 Odbiorcy, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę kompleksową obciążani będą za usługi dystrybucyjne według zasad określonych w obowiązującej Taryfie OSD.
- 4.5 W rozliczeniach z odbiorcami, którzy posiadają przynajmniej jedną z wyszczególnionych koncesji tj.: koncesję na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną, sprzedaż energii elektrycznej w ramach wybranej grupy taryfowej będzie rozliczana na podstawie stawki zmiennej i stawki stałej ceny energii elektrycznej zawartych w tabeli pkt 7.2.

7.14
Sokol

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

- 5.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2 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”.

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 6.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
 - 6.1.1 pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, albo umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowy kompleksowej,
 - 6.1.2 pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1 Sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy.
- 6.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2, Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 6.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy.
- 6.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Sprzedawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy.

- 6.6 Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2, 6.4 i 6.5, są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7 Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7. Tabele cen

- 7.1. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych zawierające podatek akcyzowy w wysokości 20,00 zł/MWh stosowane dla odbiorców końcowych w rozumieniu Ustawy, o której mowa w pkt 1.3. d).

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B21R	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobowa	353,00	
Stawka stała ceny energii elektrycznej w zł/m-c	200,00	
CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21R	C11R
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobowa	353,00	353,00
Stawka stała ceny energii elektrycznej w zł/m-c	50,00	20,00

- 7.2. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych nie zawierające podatku akcyzowego stosowane dla odbiorców nie będących odbiorcą końcowym w rozumieniu Ustawy, o której mowa w pkt 1.3. d). i którzy złożyli stosowne oświadczenie o posiadanych koncesjach.

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B21R	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobowa	333,00	
Stawka stała ceny energii elektrycznej w zł/m-c	200,00	
CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21R	C11R
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobowa	333,00	333,00
Stawka stała ceny energii elektrycznej w zł/m-c	50,00	20,00

ELEKTROWNIA CHORZÓW
SPÓŁKA AKCYJNA
41-503 Chorzów
ul. M. C. Skłodowskiej 3
//

PREZES ZARZĄDU
Adam Przytyło