



DYSTRYBUCJA
GRUPA POLENERGIA

CENNIK SPRZEDAWCY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

OBOWIĄZUJĄCY OD 01.01.2019 r.

Warszawa, listopad 2018 r.

SPIS TREŚCI:

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ	4
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	5
3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH	5
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	6
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR	7
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	7
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	7
4.2. OPŁATY ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA (OPŁATY HANDLOWE)	7
5. CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT HANDLOWYCH DLA GRUP TARYFOWYCH	8
5.1. DOSTĘPNOŚĆ GRUP TARYFOWYCH NA OBSZARACH DYSTRYBUCYJNYCH	8
5.2. CENY ENERGII I STAWKI OPŁATY HANDLOWEJ	8

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1 Niniejszy Cennik został ustalony i obowiązuje w rozliczeniach z Klientami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2 Cennik zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat za usługę rozliczenia (opłata handlowa),
 - bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów.
- 1.3 Niniejszy Cennik został opracowany w oparciu o przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity: Dz.U. z 2018 r., poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- 1.4 Cennik sprzedawcy obowiązuje od dnia **1 stycznia 2019 r.**
- 1.5 O wprowadzeniu nowego Cennika na rok kalendarzowy lub każdorazowej zmianie cen i stawek opłat w dotychczasowym Cenniku sprzedawca powiadomi Klienta przesyłając stosowny wyciąg z nowego lub zmienionego Cennika wraz z informacją o dniu wejścia w życie zmian do dotychczasowego Cennika lub dniu wejścia w życie nowego Cennika.
- 1.6 Powiadomienie, o którym mowa w pkt 1.5., dostarczone będzie Klientowi na co najmniej 1 miesiąc przed dniem wejścia w życie zmian do dotychczasowego Cennika lub wejścia w życie nowego Cennika.
- 1.7 Nowy Cennik, jak i zmiany do dotychczasowego Cennika będą podawane przez sprzedawcę do publicznej wiadomości poprzez stronę internetową www.polenergia.pl.
- 1.8 W przypadku braku zgody na zmianę Cennika lub wprowadzenie nowego Cennika Klient może w terminie 1 miesiąca od powiadomienia, o którym mowa w pkt 1.5., wypowiedzieć umowę. Umowa rozwiązuje się wówczas z dniem poprzedzającym dzień, od którego zgodnie z zawiadomieniem Sprzedawcy obowiązywać będą zmiany Umowy lub z datą późniejszą, jeżeli Klient wskazał w wypowiedzeniu tą datę, ze skutkiem na koniec miesiąca.
- 1.9 Ceny i stawki opłat zawarte w Cenniku, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.10 Cennik stosuje się w rozliczeniach z Klientami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.11 Ustalone w Cenniku ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

Ilekość w Cenniku mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę 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.
- 2.3. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie kompleksowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. **Niskim napięciu (nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.6. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.7. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.8. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.9. **Cenniku** – należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.

czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,

- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów i przyczep kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. 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. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia w grupie taryfowej B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

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

3.2.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach w grupie taryfowej G12, przedstawia poniższa tabela:

	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ oraz 13 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰

3.2.4. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.3. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące

umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za świadczoną sprzedaż energii elektrycznej dokonywane są w okresach rozliczeniowych, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego z przyłączy, określonych w umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej, zgodnie z pkt. 3.3.2.

3.3.2. Dla odbiorców z wszystkich grup taryfowych rozliczenia dokonywane są w okresach jednomiesięcznych.

3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej sprzedawca może wprowadzić dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.2.

3.3.4. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.

3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.4., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:

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 ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Strony mogą uzgodnić zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo.

W przypadku zainstalowania układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej 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 kompleksowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie do czasu ich zmiany wielkość strat energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

Przy rozliczeniach według zasad przyjętych dla grup taryfowych zasilanych na nN, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

3.3.7. 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 kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii, z uwzględnieniem obowiązującego Prawa Energetycznego oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRIESD) Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o.

3.3.8. 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.

3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8., 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 porównywalnym okresie rozliczeniowym.

- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 3.3.11. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy sprzedawca, o ile to możliwe, stosuje do rozliczeń stawki opłat dostosowane 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 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 błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, 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 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 czynną w okresie rozliczeniowym, stanowi suma iloczynów cen energii elektrycznej w danych strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w danych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 4.1.2. Począwszy od 01.03.2009 r., tj. od wejścia w życie dostosowanej do przepisów prawa wspólnotowego ustawy z dnia 6 grudnia 2008 roku o podatku akcyzowym (tekst jednolity: Dz. U. z 2018 r., poz. 1114 z późn. zm.) Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o. nie będzie naliczała akcyzy dla podmiotów posiadających jedną z koncesji na obrót, dystrybucję, przesyłanie, wytwarzanie energii elektrycznej lub prowadzących giełdę towarową energii.
- 4.1.3. Dla pozostałych podmiotów przyłączonych do sieci Polenergia Dystrybucja Sp. z o.o. podatek akcyzowy zawarty jest w cenie energii.

4.2. OPŁATY ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA (OPŁATY HANDLOWE)

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat, należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, związanej ze sprzedażą energii elektrycznej lub jej dystrybucją, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami za obsługę rozliczenia lub opłatami handlowymi.
- 4.2.2. Opłaty handlowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości, niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5. CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT HANDLOWYCH DLA GRUP TARYFOWYCH

5.1. DOSTĘPNOŚĆ GRUP TARYFOWYCH NA OBSZARACH DYSTRYBUCYJNYCH

Obszar	Dostępne grupy taryfowe na danym obszarze dystrybucyjnym				
	C11	C21	C22b	B21	B23
Białystok	TAK	TAK	-	-	-
Gdańsk	TAK	TAK	TAK	-	TAK
Kielce	TAK	TAK	-	-	TAK
Kraków	TAK	TAK	-	TAK	-
Poznań	TAK	TAK	-	TAK	-
Łódź	TAK	TAK	TAK	-	TAK
Szczecin	TAK	TAK	-	-	-
Toruń	TAK	TAK	-	TAK	TAK
Warszawa	TAK	TAK	-	TAK	-
Warszawa-Teren	TAK	TAK	-	-	-
Wrocław	TAK	TAK	-	-	-

Powyższa dostępność grup taryfowych może ulec zmianie i nie wymaga aktualizacji cennika. Aktualna dostępność grup taryfowych znajduje się w obowiązującej taryfie dystrybucyjnej Sprzedawcy.

5.2. CENY ENERGII I STAWKI OPŁATY HANDLOWEJ

Ceny dla grup taryfowych Cxx:

Grupa taryfowa	Cena energii [zł/kWh]			Stawka opłaty handlowej [zł/m-c/PPE]
	Całodobowa	Dzienna	nocna	
C11	0,450			30,00
C21	0,430			80,00
C22b		0,470	0,380	80,00

Ceny dla grup taryfowych Bxx:

Grupa taryfowa	Cena energii [zł/MWh]				Stawka opłaty handlowej [zł/m-c/PPE]
	Całodobowa	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby	
B21	410,00				120,00
B23		480,00	490,00	370,00	120,00

Dla pozostałych grup taryfowych, innych niż wymienione w powyższych tabelach, obowiązuje cena 450 zł/MWh przy stawce opłaty handlowej 30 zł/m-c/PPE.