

1. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY HANDLOWEJ

W ramach Oferty Enea Smart Biznes Klienci mają do wyboru następujące Warianty w zależności od Segmentu Klientów, do którego Klient jest zakwalifikowany:

Tabela nr 1. Tabela cen i stawek opłat netto¹

SEGMENT KLIENTÓW	WARIANT	CENY ENERGII (NETTO)			zalecanego ograniczania	STAWKI OPŁATY HANDLOWEJ NETTO
		całodobowa	szczytowa / dzienna / zalecanego poboru	pozaszczytowa / nocna / pozostałe godziny doby		
		[zł/kWh]				[zł/układ/m-c]
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	0,5990	x	x	x	99,00
	C12a	x	0,5990	0,5990	x	
	C12b	x	0,5990	0,5990	x	
	C12sezON	x	0,3965	0,7026	x	
	C13active	x	0,3696	0,5990	0.8063	

Tabela nr 2. Tabela cen i stawek opłat brutto¹

SEGMENT KLIENTÓW	WARIANT	CENY ENERGII (BRUTTO)			zalecanego ograniczania	STAWKI OPŁATY HANDLOWEJ BRUTTO
		całodobowa	szczytowa / dzienna / zalecanego poboru	pozaszczytowa / nocna / pozostałe godziny doby		
		[zł/kWh]				[zł/układ/m-c]
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	0,7368	x	x	x	121,77
	C12a	x	0,7368	0,7368	x	
	C12b	x	0,7368	0,7368	x	
	C12sezON	x	0,4877	0,8642	x	
	C13active	x	0,4546	0,7368	0,9917	

¹ Zasady kwalifikacji do grup taryfowych określone są w Taryfie Sprzedawcy.

- Ceny netto energii zależą od aktualnej na dzień poboru energii stawki podatku akcyzowego. Wskazane w Tabeli nr 1 ceny netto energii zawierają podatek akcyzowy w wysokości 5,00 zł/MWh. W przypadku zmiany stawki podatku akcyzowego, ww. ceny energii ulegną zmianie stosownie do zmiany stawki podatku akcyzowego.
- Ceny brutto energii oraz stawki brutto opłaty handlowej zależą od aktualnej na dzień powstania obowiązku podatkowego stawki podatku od towarów i usług VAT. Wskazane w Tabeli nr 2 ceny brutto energii oraz stawki brutto opłaty handlowej zawierają podatek VAT w wysokości 23%. W przypadku zmiany stawki podatku VAT, ww. ceny oraz stawki opłaty handlowej ulegną zmianie stosownie do zmiany stawki podatku VAT.
- Zmiany cen oraz opłat wynikające ze zmiany stawki podatku akcyzowego i ze zmiany stawki podatku VAT nie wymagają aneksu do Umowy, nie będą stanowiły zmiany Umowy i nie będą podstawą do wypowiedzenia Umowy przez Klienta.
- Pierwszym dniem stosowania Stałych cen energii i opłat handlowych wynikających z Cennika jest pierwszy dzień pierwszego pełnego miesiąca kalendarzowego od rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia Usługi kompleksowej na podstawie Umowy albo Aneksu. W przypadku gdy Umowa nie przewiduje zasad rozliczeń przed tym dniem, do rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną w ramach Umowy w tym okresie przyjęta zostanie Taryfa Sprzedawcy.
- W przypadku, gdy Klient zawarł ze Sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, warunkiem rozliczenia po cenach dla grupy taryfowej dwu- lub trzystrefowej wynikających z Cennika, jest zapewnienie przez Klienta obowiązywania takiej samej grupy taryfowej w umowie dystrybucyjnej zawartej pomiędzy Klientem a OSD oraz zgodności stref czasowych tej grupy taryfowej ze strefami czasowymi danej grupy taryfowej określonymi w Cenniku. W przypadku, gdy warunek ten nie zostanie spełniony, w okresie obowiązywania Regulaminu, Klient za energię pobraną w całej dobie rozliczany będzie po cenie jednostrefowej (całodobowej) dla grupy taryfowej C11, w wysokości określonej w Tabeli nr 1 i 2.

2. WYSOKOŚĆ KWOTY OPR (ODSZKODOWANIE PŁATNE PRZY ROZWIĄZANIU)

- Klient zobowiązany jest do zapłaty OPR, którego wartość stanowi wycenę spadku wartości rynkowej energii elektrycznej nieodebranej przez Klienta w związku przedterminowym rozwiązaniem Umowy przez Klienta w okresie pomiędzy datą zawarcia Umowy, a datą przedterminowego rozwiązania Umowy. OPR, o którym mowa w zdaniu poprzednim, zostanie obliczone zgodnie z poniższą formułą, z zastrzeżeniem ust. 2.2.:

$$OPR = \sum_{m=1}^M [W_{Um} \times (C_{Refm} - C_{Wm})]$$

W przypadku, gdy $OPR \leq 0$, Odszkodowania Płatnego przy Rozwiązaniu nie nalicza się.

- 2.1.1. Symbole określone w algorytmie w ust. 2.1. oznaczają:

OPR – Odszkodowanie Płatne przy Rozwiązaniu [zł], o którym mowa w Umowie;

m – miesiąc kalendarzowy, w okresie objętym OPR w rozumieniu ust. 2.1.2. (dalej Okres objęty OPR);

M – liczba miesięcy w Okresie objętym OPR;

W_{Um} – ilość energii [MWh] w miesiącu m , wskazana w planie sprzedaży energii, zawartym w załączniku do Umowy – Szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej dla obiektów objętych umową;

W przypadku, gdy Szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa wyżej, nie został określony lub w umowie dotyczącej więcej niż jednego obiektu nie został określony odrębnie dla każdego obiektu, do obliczenia W_{Um} zostanie przyjęta średniomiesięczna ilość energii w Okresie objętym OPR. Średniomiesięczna ilość energii w Okresie objętym OPR zostanie obliczona poprzez podzielenie planowanej do zakupu ilości energii określonej w załączniku zawierającym informacje handlowe dotyczące obiektów objętych umową przez liczbę miesięcy, których dotyczył ten plan (pod uwagę brany jest każdy rozpoczęty miesiąc).

C_{Refm} – cena referencyjna [zł/MWh] dla miesiąca m , która zostanie określona:

- i. Dla miesięcy m następujących po 31 grudnia roku, w którym zawarta została Umowa/Aneks, którego przedmiot stanowi zmiana okresu obowiązywania Umowy i określenie Cen i Stawek opłat na okres zawierający Okres objęty OPR (Aneks przedłużeniowy) – jako dzienny kurs rozliczeniowy (DKR) produktu BASE_Y-yy na Towarowej Gieldzie Energii S.A. (TGE) z dnia zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego, określony dla odpowiedniego roku kalendarzowego, w którym miała nastąpić sprzedaż.

W przypadku, gdy na dzień zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego na TGE nie zostały określone DKR dla produktu BASE_Y-yy dla odpowiedniego roku kalendarzowego, Sprzedawca jako $C_{Ref,m}$ przyjmie DKR dla najbliższego, wcześniejszego roku kalendarzowego, dla którego na produkcie BASE_Y-yy w dniu zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego określony został DKR;

- ii. Dla miesięcy m mieszczących się w pełnych kwartałach okresu od zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego do 31 grudnia roku jej/jego zawarcia – jako dzienny kurs rozliczeniowy (DKR) produktu BASE_Q-q-yy na TGE, z dnia zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego, określony dla odpowiedniego kwartału, w którym miała nastąpić sprzedaż.

W przypadku, gdy na dzień zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego, na TGE nie zostały określone DKR dla produktu BASE_Q-q-yy dla odpowiedniego kwartału, Sprzedawca jako $C_{Ref,m}$ przyjmie DKR dla najbliższego, wcześniejszego kwartału, dla którego na produkcie BASE_Q-q-yy w dniu zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego został określony DKR.

- iii. Dla miesięcy m mieszczących się w niepełnych kwartałach okresu od zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego do 31 grudnia roku jej/jego zawarcia – jako dzienny kurs rozliczeniowy (DKR) produktu BASE_M-mm-yy z dnia zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego, dla odpowiedniego miesiąca, w którym miała nastąpić sprzedaż.

W przypadku, gdy na dzień zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego, na TGE nie zostały określone DKR dla produktu BASE_M-mm-yy dla odpowiedniego miesiąca, Sprzedawca jako $C_{Ref,m}$ przyjmie DKR dla najbliższego, wcześniejszego miesiąca, dla którego na produkcie BASE_M-mm-yy w dniu zawarcia Umowy/Aneksu przedłużeniowego, został określony DKR;

C_{Wm} – cena [zł/MWh] z dnia wyznaczania OPR w rozumieniu ust. 2.1.3., dla miesiąca m , która zostanie określona:

- i. Dla miesięcy m następujących po 31 grudnia roku, w którym rozpoczyna się Okres objęty OPR – jako dzienny kurs rozliczeniowy (DKR) produktu BASE_Y-yy na TGE z dnia wyznaczania OPR, określony dla odpowiedniego roku kalendarzowego, w którym miała nastąpić sprzedaż.

W przypadku, gdy na dzień wyznaczania OPR na TGE nie został określony DKR dla produktu BASE_Y-yy dla danego roku, Sprzedawca jako C_{Wm} przyjmie DKR dla najbliższego, wcześniejszego roku kalendarzowego, dla którego na produkcie BASE_Y-yy w dniu wyznaczania OPR został określony DKR.

- ii. Dla miesięcy m mieszczących się w pełnych kwartałach okresu od rozpoczęcia Okresu objętego OPR do 31 grudnia roku, w którym się rozpoczął – jako dzienny kurs rozliczeniowy (DKR) produktu BASE_Q-q-yy na TGE z dnia wyznaczania OPR, określony dla odpowiedniego kwartału, w którym miała nastąpić sprzedaż.

W przypadku, gdy na dzień wyznaczania OPR na TGE nie został określony DKR dla produktu BASE_Q-q-yy dla danego kwartału, Sprzedawca jako C_{Wm} przyjmie DKR dla najbliższego, wcześniejszego kwartału, dla którego na produkcie BASE_Q-q-yy w dniu wyznaczania OPR został określony DKR.

- iii. Dla miesięcy m mieszczących się w niepełnych kwartałach okresu od rozpoczęcia Okresu objętego OPR do 31 grudnia roku, w którym się rozpoczął – jako dzienny kurs rozliczeniowy (DKR) produktu BASE_M-mm-yy na TGE z dnia wyznaczania OPR, określony dla odpowiedniego miesiąca, w którym miała nastąpić sprzedaż.

W przypadku, gdy na dzień wyznaczania OPR na TGE nie został określony DKR dla produktu BASE_M-mm-yy dla danego miesiąca, Sprzedawca jako C_{Wm} przyjmie DKR dla najbliższego, wcześniejszego miesiąca, dla którego na produkcie BASE_M-mm-yy w dniu wyznaczania OPR został określony DKR.

W przypadku, gdy nie jest możliwe wyznaczenie C_{Wm} dla miesiąca m zgodnie z opisanymi wyżej regułami, C_{Wm} zostanie określona jako średnia arytmetyczna indeksów TGe24 na Rynku Dnia Następnego (RDN) TGE dla tego miesiąca.

2.1.2. Przez Okres objęty OPR rozumie się okres od dnia rozwiązania Umowy, a w przypadku, gdy do rozwiązania Umowy doszło w związku ze złożeniem Sprzedawcą oświadczenia o rozwiązaniu Umowy z przyczyn leżących po stronie Klienta – dzień, od którego sprzedaż energii nie była realizowana z przyczyn leżących po stronie Klienta, do dnia upływu okresu na jaki Umowa została zawarta.

2.1.3. Przez dzień wyznaczania OPR rozumie się:

- w przypadku, gdy do rozwiązania umowy doszło w związku ze złożeniem przez Klienta oświadczenia o rozwiązaniu Umowy – dzień roboczy następujący po dniu, w którym oświadczenie to wpłynęło do Sprzedawcy;
- w przypadku, gdy doszło do automatycznego rozwiązania Umowy – dzień roboczy następujący po dniu rozwiązania Umowy;
- w przypadku, gdy do rozwiązania umowy doszło w związku ze złożeniem przez Sprzedawcę oświadczenia o rozwiązaniu Umowy z przyczyn leżących po stronie Klienta – dzień roboczy następujący po dniu, od którego sprzedaż energii nie była realizowana z przyczyn leżących po stronie Klienta.

2.2. Jeżeli Klient jest mikropodsiębiorcą, małym lub średnim przedsiębiorcą w rozumieniu art. 7 ust.1 pkt 1, 2 i 3 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo Przedsiębiorców, maksymalna wartość OPR wynosić będzie:

$$OPR_{\max} = 60\% \cdot CE$$

gdzie:

$OPR_{\max}$ – maksymalna wartość OPR

2.2.1. CE – wartość energii wskazanej w planie sprzedaży energii, zawartym w Załączniku do Umowy – Szczegółowy plan sprzedaży energii elektrycznej dla obiektów objętych Umową, za okres: od dnia przedterminowego rozwiązania Umowy - a jeżeli przedterminowe rozwiązanie Umowy wynikało z uniemożliwienia Sprzedawcy realizacji Umowy z przyczyn leżących po stronie Klienta - od dnia w którym realizacja Umowy stała się niemożliwa – do dnia upływu okresu gwarancji cen, przy czym do obliczenia wartości energii przyjmuje się planowane do nabycia ilości energii w poszczególnych grupach taryfowych i strefach czasowych oraz ceny energii wskazane w Tabelach określonych w części 1 **Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty handlowej** powyżej według stanu na dzień zdarzenia skutkującego obowiązkiem zapłaty OPR. W przypadku gdy szczegółowy plan sprzedaży

energii elektrycznej, o którym mowa wyżej, nie został określony lub w Umowie dotyczącej więcej niż jednego Obiektu nie został określony odrębnie dla każdego Obiektu, do obliczenia CE przyjęta zostanie średniomiesięczna ilość energii w okresie wskazanym w poprzednim zdaniu. Średniomiesięczna ilość energii zostanie obliczona poprzez podzielenie planowanej do zakupu ilości energii określonej w załączniku zawierającym informacje handlowe dotyczące Obiektów objętych Umową przez ilość miesięcy, których dotyczył ten plan (pod uwagę brany jest każdy rozpoczęty miesiąc).

3. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

Tabela nr 3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

Tabela nr 4. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12b

Miesiące	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*	10 godzin w ciągu doby*, w tym: - 8 kolejnych godzin spośród 9 godzin pomiędzy godziną 22 ⁰⁰ a godziną 7 ⁰⁰ , - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ a godziną 17 ⁰⁰ .

*) Godziny zegarowe trwania poszczególnych stref czasowych określa OSD

Tabela nr 5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12sezON

Miesiące	Strefa zalecanego poboru	Strefa pozostałe godziny doby
Styczeń, luty, październik, listopad, grudzień	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰
Marzec, kwiecień, maj, czerwiec, lipiec, sierpień, wrzesień	9 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	17 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰

Tabela nr 6. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C13active

Miesiące	Strefa zalecanego poboru	Strefa pozostałe godziny doby	Strefa zalecanego ograniczania
Styczeń	23 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰ 10 ⁰⁰ ÷ 15 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 10 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰
Luty	23 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰ 9 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
Marzec	10 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	23 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ 9 ⁰⁰ ÷ 10 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰
Kwiecień	10 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	23 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ 9 ⁰⁰ ÷ 10 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰ 18 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰
Maj, czerwiec, lipiec, sierpień	9 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	23 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ 17 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰ 18 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰
Wrzesień	10 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	23 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ 9 ⁰⁰ ÷ 10 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰ 17 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰
Październik	10 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	23 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰ 9 ⁰⁰ ÷ 10 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰ 16 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰
Listopad	23 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰ 9 ⁰⁰ ÷ 14 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 9 ⁰⁰ 14 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
Grudzień	23 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰ 10 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ 20 ⁰⁰ ÷ 23 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 10 ⁰⁰ 13 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰