

1. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY HANDLOWEJ

W ramach PRO Oferty 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 do 31.12.2026 r.¹

SEGMENT KLIENTÓW			GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII					STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ	
					całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby		zalecanego ograniczania
[zł/kWh]									[zł/układ/m-c]		
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,6290	x	x	x	x	x	35,00		
		brutto	0,7737	x	x	x	x	x	43,05		
	C11o	netto	0,6290	x	x	x	x	x	35,00		
		brutto	0,7737	x	x	x	x	x	43,05		
	C12a	netto	x	0,6290	0,6290	x	x	x	35,00		
		brutto	x	0,7737	0,7737	x	x	x	43,05		
	C12b	netto	x	0,6290	0,6290	x	x	x	35,00		
		brutto	x	0,7737	0,7737	x	x	x	43,05		
	C12sezON	netto	x	x	x	0,4164	0,7378	x	35,00		
		brutto	x	x	x	0,5122	0,9075	x	43,05		
	C13active	netto	x	x	x	0,3881	0,6290	0,8467	35,00		
		brutto	x	x	x	0,4774	0,7737	1,0414	43,05		

Począwszy od dnia 1 stycznia 2027 r. w każdym kolejnym roku kalendarzowym ceny jednostkowe netto będą obniżane o 1%, względem cen jednostkowych netto obowiązujących do dnia 31 grudnia 2026 roku, wskazanych w Tabeli nr 1. Mechanizm obniżki działa na następujących zasadach:

- w 2027 r. cena jednostkowa netto w danej grupie taryfowej i strefie jest niższa o 1% od ceny jednostkowej netto obowiązującej do 31.12.2026 r. w tej samej grupie taryfowej i strefie,
- w 2028 r. cena jednostkowa netto jest niższa o 2% od ceny jednostkowej netto obowiązującej do 31.12.2026 r. w tej samej grupie taryfowej i strefie,
- w 2029 r. cena jednostkowa netto jest niższa o 3% od ceny jednostkowej netto obowiązującej do 31.12.2026 r. w tej samej grupie taryfowej i strefie,

i analogicznie aż do 2036 r.

Maksymalna wysokość obniżki, o której mowa powyżej, w 2036 r. wyniesie 10%, licząc od cen jednostkowych netto obowiązujących do dnia 31 grudnia 2026 roku. Cena obowiązująca w danym roku kalendarzowym ma zastosowanie wyłącznie do energii elektrycznej pobranej w tym roku. Stawka opłaty handlowej pozostaje niezmienna przez cały okres obowiązywania Umowy, tj. w latach 2026-2036.

Tabela nr 2. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2027 r. do 31.12.2027 r.¹

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,6227	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7659	x	x	x	x	x	43,05
	C11o	netto	0,6227	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7659	x	x	x	x	x	43,05
	C12a	netto	x	0,6227	0,6227	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7659	0,7659	x	x	x	43,05
	C12b	netto	x	0,6227	0,6227	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7659	0,7659	x	x	x	43,05
	C12sezON	netto	x	x	x	0,4122	0,7304	x	35,00
		brutto	x	x	x	0,5070	0,8984	x	43,05
	C13active	netto	x	x	x	0,3842	0,6227	0,8382	35,00
		brutto	x	x	x	0,4726	0,7659	1,0310	43,05

Tabela nr 3. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2028 r. do 31.12.2028 r.¹

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,6164	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7582	x	x	x	x	x	43,05
	C11o	netto	0,6164	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7582	x	x	x	x	x	43,05
	C12a	netto	x	0,6164	0,6164	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7582	0,7582	x	x	x	43,05
	C12b	netto	x	0,6164	0,6164	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7582	0,7582	x	x	x	43,05
	C12sezON	netto	x	x	x	0,4080	0,7231	x	35,00
		brutto	x	x	x	0,5018	0,8894	x	43,05
	C13active	netto	x	x	x	0,3803	0,6164	0,8297	35,00
		brutto	x	x	x	0,4678	0,7582	1,0205	43,05

Tabela nr 4. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2029 r. do 31.12.2029 r. ¹

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPLATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,6101	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7504	x	x	x	x	x	43,05
	C11o	netto	0,6101	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7504	x	x	x	x	x	43,05
	C12a	netto	x	0,6101	0,6101	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7504	0,7504	x	x	x	43,05
	C12b	netto	x	0,6101	0,6101	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7504	0,7504	x	x	x	43,05
	C12sezON	netto	x	x	x	0,4039	0,7157	x	35,00
		brutto	x	x	x	0,4968	0,8803	x	43,05
	C13active	netto	x	x	x	0,3764	0,6101	0,8212	35,00
		brutto	x	x	x	0,4630	0,7504	1,0101	43,05

Tabela nr 5. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2030 r. do 31.12.2030 r. ¹

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPLATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,6038	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7427	x	x	x	x	x	43,05
	C11o	netto	0,6038	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7427	x	x	x	x	x	43,05
	C12a	netto	x	0,6038	0,6038	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7427	0,7427	x	x	x	43,05
	C12b	netto	x	0,6038	0,6038	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7427	0,7427	x	x	x	43,05
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3997	0,7083	x	35,00
		brutto	x	x	x	0,4916	0,8712	x	43,05
	C13active	netto	x	x	x	0,3725	0,6038	0,8128	35,00
		brutto	x	x	x	0,4582	0,7427	0,9997	43,05

Tabela nr 6. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2031 r. do 31.12.2031 r. ¹

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPLATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5976	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7350	x	x	x	x	x	43,05
	C11o	netto	0,5976	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7350	x	x	x	x	x	43,05
	C12a	netto	x	0,5976	0,5976	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7350	0,7350	x	x	x	43,05
	C12b	netto	x	0,5976	0,5976	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7350	0,7350	x	x	x	43,05
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3956	0,7010	x	35,00
		brutto	x	x	x	0,4866	0,8622	x	43,05
	C13active	netto	x	x	x	0,3687	0,5976	0,8044	35,00
		brutto	x	x	x	0,4535	0,7350	0,9894	43,05

Tabela nr 7. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2032 r. do 31.12.2032 r. ¹

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPLATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5913	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7273	x	x	x	x	x	43,05
	C11o	netto	0,5913	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7273	x	x	x	x	x	43,05
	C12a	netto	x	0,5913	0,5913	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7273	0,7273	x	x	x	43,05
	C12b	netto	x	0,5913	0,5913	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7273	0,7273	x	x	x	43,05
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3914	0,6936	x	35,00
		brutto	x	x	x	0,4814	0,8531	x	43,05
	C13active	netto	x	x	x	0,3648	0,5913	0,7960	35,00
		brutto	x	x	x	0,4487	0,7273	0,9791	43,05

Tabela nr 8. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2033 r. do 31.12.2033 r. ¹

Tabela nr 6: Tabela cen i stawek opłat - CENY ENERGII - do 01.12.2025 r.									
SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5850	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7196	x	x	x	x	x	43,05
	C11o	netto	0,5850	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7196	x	x	x	x	x	43,05
	C12a	netto	x	0,5850	0,5850	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7196	0,7196	x	x	x	43,05
	C12b	netto	x	0,5850	0,5850	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7196	0,7196	x	x	x	43,05
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3873	0,6862	x	35,00
		brutto	x	x	x	0,4764	0,8440	x	43,05
	C13active	netto	x	x	x	0,3610	0,5850	0,7875	35,00
		brutto	x	x	x	0,4440	0,7196	0,9686	43,05

Tabela nr 9. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2034 r. do 31.12.2034 r. ¹

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5787	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7118	x	x	x	x	x	43,05
	C11o	netto	0,5787	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7118	x	x	x	x	x	43,05
	C12a	netto	x	0,5787	0,5787	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7118	0,7118	x	x	x	43,05
	C12b	netto	x	0,5787	0,5787	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7118	0,7118	x	x	x	43,05
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3831	0,6788	x	35,00
		brutto	x	x	x	0,4712	0,8349	x	43,05
	C13active	netto	x	x	x	0,3571	0,5787	0,7790	35,00
		brutto	x	x	x	0,4392	0,7118	0,9582	43,05

Tabela nr 10. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2035 r. do 31.12.2035 r. ¹

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5724	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7041	x	x	x	x	x	43,05
	C11o	netto	0,5724	x	x	x	x	x	35,00
		brutto	0,7041	x	x	x	x	x	43,05
	C12a	netto	x	0,5724	0,5724	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7041	0,7041	x	x	x	43,05
	C12b	netto	x	0,5724	0,5724	x	x	x	35,00
		brutto	x	0,7041	0,7041	x	x	x	43,05
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3789	0,6714	x	35,00
		brutto	x	x	x	0,4660	0,8258	x	43,05
	C13active	netto	x	x	x	0,3532	0,5724	0,7705	35,00
		brutto	x	x	x	0,4344	0,7041	0,9477	43,05

Tabela nr 11. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2036 r. do 31.12.2036 r. ¹

SEGMENT KLIENTÓW		GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
				całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny doby	zalecanego ograniczania	
				[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5661	x	x	x	x	x	35,00	
		brutto	0,6963	x	x	x	x	x	43,05	
	C11o	netto	0,5661	x	x	x	x	x	35,00	
		brutto	0,6963	x	x	x	x	x	43,05	
	C12a	netto	x	0,5661	0,5661	x	x	x	35,00	
		brutto	x	0,6963	0,6963	x	x	x	43,05	
	C12b	netto	x	0,5661	0,5661	x	x	x	35,00	
		brutto	x	0,6963	0,6963	x	x	x	43,05	
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3748	0,6640	x	35,00	
		brutto	x	x	x	0,4610	0,8167	x	43,05	
	C13active	netto	x	x	x	0,3493	0,5661	0,7620	35,00	
		brutto	x	x	x	0,4296	0,6963	0,9373	43,05	

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

- 1.1 Ceny netto energii zależą od aktualnej na dzień poboru energii stawki podatku akcyzowego. Wskazane w Tabelach nr 1-11 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.

- 1.2 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 Tabelach nr 1-11 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.
- 1.3 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.
- 1.4 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 Tabelach nr 1 -11, odpowiednio dla danego roku.
- 1.5 W przypadku, gdy z przepisów prawa ograniczających wysokość cen energii elektrycznej wynikać będzie, że w rozliczeniach z Klientem, stosuje się inne ceny lub stawki opłat inne niż wynikające z Cennika, Sprzedawca będzie stosował ceny i stawki opłat wynikające z tych przepisów.
- 1.6 Sprzedawca oświadcza, że cena energii elektrycznej określona w Cenniku została skalkulowana przy uwzględnieniu obowiązujących w dniu zawarcia Umowy przepisów prawa, mających wpływ na cenę energii elektrycznej.
- 1.7 Sprzedawca jest uprawniony do zmiany ceny energii elektrycznej lub jej poszczególnych składników w przypadku wejścia w życie przepisów prawa albo decyzji organów administracji publicznej, które ustanowią nowe obowiązki, opłaty, należności publicznoprawne lub obciążenia, dotyczące energii elektrycznej lub związane z wykonywaniem działalności w zakresie obrotu energią elektryczną, które nie istniały w dniu zawarcia Umowy.
- 1.8 Zmiana ceny dokonywana jest wyłącznie o wartość równą wysokości nowego obowiązku, opłaty, należności lub obciążenia wynikającego z przepisów prawa lub decyzji organu, o których mowa w ust. 1.7 powyżej.
- 1.9 Sprzedawca poinformuje Odbiorcę o zmianie ceny energii elektrycznej wraz ze wskazaniem podstawy prawnej wprowadzającej nowy obowiązek, opłatę, należność lub obciążenie. Informacja zostanie przekazana z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem. Przedmiotowa zmiana nie wymaga zawarcia aneksu do Umowy.
- 1.10 W przypadku zmiany ceny dokonanej na podstawie postanowień ust. 1.7-1.8, Odbiorcy przysługuje prawo do wypowiedzenia umowy w terminie 14 dni od otrzymania informacji o zmianie ceny, ze skutkiem na koniec miesiąca następującego po miesiącu otrzymania wypowiedzenia przez Sprzedawcę. Brak wypowiedzenia oznacza akceptację zmienionej ceny energii elektrycznej.

2. WYSOKOŚĆ KWOTY OPR (OPŁATA PŁATNA PRZY ROZWIĄZANIU)

- 2.1.1. 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 dotyczy 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 Giełdzie 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 $BASE_Y\text{-}yy$ 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 $BASE_Y\text{-}yy$ dla danego roku, Sprzedawca jako C_{Wm} przyjmie DKR dla najbliższego, wcześniejszego roku kalendarzowego, dla którego na produkcie $BASE_Y\text{-}yy$ 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 $BASE_Q\text{-}q\text{-}yy$ 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 $BASE_Q\text{-}q\text{-}yy$ dla danego kwartału, Sprzedawca jako C_{Wm} przyjmie DKR dla najbliższego, wcześniejszego kwartału, dla którego na produkcie $BASE_Q\text{-}q\text{-}yy$ 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 $BASE_M\text{-}mm\text{-}yy$ 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 $BASE_M\text{-}mm\text{-}yy$ dla danego miesiąca, Sprzedawca jako C_{Wm} przyjmie DKR dla najbliższego, wcześniejszego miesiąca, dla którego na produkcie $BASE_M\text{-}mm\text{-}yy$ 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 Sprzedawcy 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 mikroprzedsiębiorcą, 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:

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

gdzie:

$OPR_{\max}$ - maksymalna wartość OPR

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 12. 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	$8^{00} \div 11^{00}$ i $20^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 20^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$
Od 1 października do 31 marca	$8^{00} \div 11^{00}$ i $17^{00} \div 21^{00}$	$11^{00} \div 17^{00}$ i $21^{00} \div 8^{00}$

Tabela nr 13. 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 14. 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	$22^{00} \div 6^{00}$	$6^{00} \div 22^{00}$
Marzec, kwiecień, maj, czerwiec, lipiec, sierpień, wrzesień	$9^{00} \div 17^{00}$	$17^{00} \div 9^{00}$

Tabela nr 15. 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	$23^{00} \div 6^{00}$	$6^{00} \div 7^{00}$ $10^{00} \div 15^{00}$ $20^{00} \div 23^{00}$	$7^{00} \div 10^{00}$ $15^{00} \div 20^{00}$
Luty	$23^{00} \div 6^{00}$	$6^{00} \div 7^{00}$ $9^{00} \div 16^{00}$ $21^{00} \div 23^{00}$	$7^{00} \div 9^{00}$ $16^{00} \div 21^{00}$

Marzec	$10^{00} \div 16^{00}$	$23^{00} \div 6^{00}$ $9^{00} \div 10^{00}$	$6^{00} \div 9^{00}$ $16^{00} \div 23^{00}$
Kwiecień	$10^{00} \div 16^{00}$	$23^{00} \div 6^{00}$ $9^{00} \div 10^{00}$ $16^{00} \div 18^{00}$	$6^{00} \div 9^{00}$ $18^{00} \div 23^{00}$
Maj, czerwiec, lipiec, sierpień	$9^{00} \div 17^{00}$	$23^{00} \div 6^{00}$ $17^{00} \div 18^{00}$	$6^{00} \div 9^{00}$ $18^{00} \div 23^{00}$
Wrzesień	$10^{00} \div 16^{00}$	$23^{00} \div 6^{00}$ $9^{00} \div 10^{00}$ $16^{00} \div 17^{00}$	$6^{00} \div 9^{00}$ $17^{00} \div 23^{00}$
Październik	$10^{00} \div 16^{00}$	$23^{00} \div 7^{00}$ $9^{00} \div 10^{00}$	$7^{00} \div 9^{00}$ $16^{00} \div 23^{00}$
Listopad	$23^{00} \div 6^{00}$	$6^{00} \div 7^{00}$ $9^{00} \div 14^{00}$ $21^{00} \div 23^{00}$	$7^{00} \div 9^{00}$ $14^{00} \div 21^{00}$
Grudzień	$23^{00} \div 6^{00}$	$6^{00} \div 7^{00}$ $10^{00} \div 13^{00}$ $20^{00} \div 23^{00}$	$7^{00} \div 10^{00}$ $13^{00} \div 20^{00}$