

**Oferta ważna do 30.06.2026 r.** (okres ważności Oferty)

**1. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY HANDLOWEJ**

W ramach EKO 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.<sup>1</sup>**

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII					STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ	
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobrego		zalecanego ograniczania
			[zł/kWh]						[zł/układ/m-c]
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5749	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,7071</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5749	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,7071</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5749	0,5749	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,7071</b>	<b>0,7071</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5749	0,5749	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,7071</b>	<b>0,7071</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3806	0,6744	x	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4681</b>	<b>0,8295</b>	x	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3547	0,5749	0,7739	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4363</b>	<b>0,7071</b>	<b>0,9519</b>	<b>36,90</b>

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.<sup>1</sup>**

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII					STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ	
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobrego		zalecanego ograniczania
			[zł/kWh]						[zł/układ/m-c]
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5692	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,7001</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5692	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,7001</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5692	0,5692	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,7001</b>	<b>0,7001</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5692	0,5692	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,7001</b>	<b>0,7001</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3768	0,6677	x	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4635</b>	<b>0,8213</b>	x	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3512	0,5692	0,7662	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4320</b>	<b>0,7001</b>	<b>0,9424</b>	<b>36,90</b>

**Tabela nr 3. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2028 r. do 31.12.2028 r.<sup>1</sup>**

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII					STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ	
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobrego		zalecanego ograniczania
			[zł/kWh]						[zł/układ/m-c]
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5634	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6930</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5634	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6930</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5634	0,5634	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6930</b>	<b>0,6930</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5634	0,5634	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6930</b>	<b>0,6930</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3729	0,6609	x	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4587</b>	<b>0,8129</b>	x	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3476	0,5634	0,7584	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4275</b>	<b>0,6930</b>	<b>0,9328</b>	<b>36,90</b>

Tabela nr 4. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2029 r. do 31.12.2029 r. <sup>1</sup>

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPLATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobry	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5577	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6860</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5577	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6860</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5577	0,5577	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6860</b>	<b>0,6860</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5577	0,5577	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6860</b>	<b>0,6860</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3692	0,6542	x	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4541</b>	<b>0,8047</b>	x	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3441	0,5577	0,7507	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4232</b>	<b>0,6860</b>	<b>0,9234</b>	<b>36,90</b>

Tabela nr 5. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2030 r. do 31.12.2030 r. <sup>1</sup>

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPLATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobry	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5519	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6788</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5519	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6788</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5519	0,5519	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6788</b>	<b>0,6788</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5519	0,5519	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6788</b>	<b>0,6788</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3653	0,6474	x	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4493</b>	<b>0,7963</b>	x	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3405	0,5519	0,7429	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4188</b>	<b>0,6788</b>	<b>0,9138</b>	<b>36,90</b>

Tabela nr 6. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2031 r. do 31.12.2031 r. <sup>1</sup>

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPLATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobry	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5462	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6718</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5462	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6718</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5462	0,5462	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6718</b>	<b>0,6718</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5462	0,5462	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6718</b>	<b>0,6718</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3616	0,6407	x	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4448</b>	<b>0,7881</b>	x	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3370	0,5462	0,7352	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4145</b>	<b>0,6718</b>	<b>0,9043</b>	<b>36,90</b>

Tabela nr 7. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2032 r. do 31.12.2032 r. <sup>1</sup>

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPLATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobry	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5404	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6647</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5404	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6647</b>	x	x	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5404	0,5404	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6647</b>	<b>0,6647</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5404	0,5404	x	x	x	30,00
		brutto	x	<b>0,6647</b>	<b>0,6647</b>	x	x	x	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3577	0,6339	x	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4400</b>	<b>0,7797</b>	x	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3334	0,5404	0,7274	30,00
		brutto	x	x	x	<b>0,4101</b>	<b>0,6647</b>	<b>0,8947</b>	<b>36,90</b>

Tabela nr 8. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2033 r. do 31.12.2033 r. <sup>1</sup>

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobry	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5347	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6577</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5347	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6577</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5347	0,5347	x	x	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>0,6577</b>	<b>0,6577</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5347	0,5347	x	x	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>0,6577</b>	<b>0,6577</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3539	0,6272	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,4353</b>	<b>0,7715</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3299	0,5347	0,7197	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,4058</b>	<b>0,6577</b>	<b>0,8852</b>	<b>36,90</b>

Tabela nr 9. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2034 r. do 31.12.2034 r. <sup>1</sup>

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobry	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5289	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6505</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5289	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6505</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5289	0,5289	x	x	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>0,6505</b>	<b>0,6505</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5289	0,5289	x	x	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>0,6505</b>	<b>0,6505</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3501	0,6204	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,4306</b>	<b>0,7631</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3263	0,5289	0,7119	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,4013</b>	<b>0,6505</b>	<b>0,8756</b>	<b>36,90</b>

Tabela nr 10. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2035 r. do 31.12.2035 r. <sup>1</sup>

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobry	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5232	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6435</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5232	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6435</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5232	0,5232	x	x	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>0,6435</b>	<b>0,6435</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5232	0,5232	x	x	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>0,6435</b>	<b>0,6435</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3463	0,6137	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,4259</b>	<b>0,7549</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3228	0,5232	0,7043	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,3970</b>	<b>0,6435</b>	<b>0,8663</b>	<b>36,90</b>

Tabela nr 11. Tabela cen i stawek opłat od 01.01.2036 r. do 31.12.2036 r. <sup>1</sup>

SEGMENT KLIENTÓW	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII						STAWKA OPŁATY HANDLOWEJ
			całodobowa	szczytowa/dzienna	pozaszczytowa / nocna	zalecanego poboru	pozostałe godziny dobry	zalecanego ograniczania	
			[zł/kWh]						
MAŁY BIZNES	C11, C11pewna	netto	0,5174	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6364</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C11o	netto	0,5174	x	x	x	x	x	30,00
		brutto	<b>0,6364</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12a	netto	x	0,5174	0,5174	x	x	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>0,6364</b>	<b>0,6364</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12b	netto	x	0,5174	0,5174	x	x	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>0,6364</b>	<b>0,6364</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C12sezON	netto	x	x	x	0,3425	0,6069	x	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,4213</b>	<b>0,7465</b>	<b>x</b>	<b>36,90</b>
	C13active	netto	x	x	x	0,3192	0,5174	0,6965	30,00
		brutto	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>0,3926</b>	<b>0,6364</b>	<b>0,8567</b>	<b>36,90</b>

<sup>1</sup> 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. 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.:

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

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).

$C_{Ref_m}$  – 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-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, Enea S.A. 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 Enea S.A.;
- 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 Enea S.A. 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 lub małym przedsiębiorcą w rozumieniu art. 7 ust.1 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo Przedsiębiorców, w zakresie w jakim Klient zużywa energię elektryczną na potrzeby podstawowej działalności, 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 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 17 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 17 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

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 <sup>00</sup> a godziną 7 <sup>00</sup> , - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 <sup>00</sup> a godziną 17 <sup>00</sup> .

\*) 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 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>
Marzec, kwiecień, maj, czerwiec, lipiec, sierpień, wrzesień	9 <sup>00</sup> ÷ 17 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> ÷ 9 <sup>00</sup>

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 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup> 10 <sup>00</sup> ÷ 15 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> ÷ 23 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 10 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>
Luty	23 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup> 9 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> ÷ 23 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 9 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
Marzec	10 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup> 9 <sup>00</sup> ÷ 10 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> ÷ 9 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> ÷ 23 <sup>00</sup>

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