

WPŁYNĘŁO 04. 07, 2024



Kraków, 19.06.2024 r.
Sygnatura GK24-06-0967187 -03

TI 19 SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ
ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
JANA PAWŁA II 27
00-867 WARSZAWA
Polska



9000246089

Sprawa: umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia
usług dystrybucji
Nr PPE: 590322426101629806

Szanowni Państwo,

przesyłam Państwu podpisany egzemplarz umowy kompleksowej dostarczania energii elektrycznej z załącznikami.

Jeśli mają Państwo dodatkowe pytania, proszę o kontakt.

Łączę wyrazy szacunku

Marta Mleczko
Specjalista ds. obsługi klienta biznesowego
Pełnomocnik TAURON Sprzedaż sp. z o.o.
Biuro Doradców Klienta Biznesowego
Tel: 32 606 06 11
E-mail: marta.mleczko@tauron.pl

PEŁNOMOCNIK

Barbara Ciendek

Załączniki:

1. Jeden egzemplarz umowy z załącznikami

UMOWA KOMPLEKSOWA SPRZEDAŻY ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZENIA USŁUG
DYSTRYBUCJI



Umowa

Umowa nr KPB/590322426101629806/06/24/MM

Zawarta w dniu 10.06.2024 r

w Krakowie

pomiędzy:

TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie przy ul. Łagiewnickiej 60, 30-417 Kraków, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000270491, kapitał zakładowy 479 029 800,00 zł, będącą czynnym podatnikiem VAT, NIP: 676-233-77-35, REGON: 120378027, zwaną dalej **Sprzedawcą**, reprezentowaną przez

pełnomocnika

Barbara Giendek

a Klientem

Nazwa Klienta

TI 19 SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ

NIP/PESEL*

KRS

REGON

5273047523

0001025160

524738378

wpisaną/y do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez

WA.XIII NS-REJ.KRS/2263/24/487

kapitał zakładowy 5 000,00

zł wpłacony w całości/części.....*

prowadzącą/prowadzący* działalność gospodarczą pod firmą:

wpisaną/y do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej:

Reprezentacja/Pełnomocnictwo

Imię i nazwisko Reprezentanta/ów (w tym Pełnomocnika/ów, o ile podmiot jest reprezentowany przez Pełnomocnika/ów)

Anton Grytsenko

Pełnomocnictwo z dnia , którego kopia jest załączona do niniejszej Umowy.

Imię i nazwisko Reprezentanta/ów (w tym Pełnomocnika/ów, o ile podmiot jest reprezentowany przez Pełnomocnika/ów)

Pełnomocnictwo z dnia , którego kopia jest załączona do niniejszej Umowy.

Adres siedziby/zamieszkania

Ulica

ALEJA JANA PAWŁA II

Nr domu

27

Nr lokalu

Kod pocztowy

00-867

Pocztą

WARSZAWA

Miejscowość

WARSZAWA

Adres do korespondencji

Jak wyżej ☒

Jak niżej ☐

Nazwa Klienta

Ulica

Nr domu

Nr lokalu

Kod pocztowy

Pocztą

Miejscowość

zwanymi wspólnie **Stronami**, została zawarta **Umowa** następującej treści:

§ 1

POSTANOWIENIA OGÓLNE. PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem niniejszej Umowy (dalej **Umowa**) jest świadczenie **Klientowi** przez **Sprzedawcę** usługi kompleksowej, polegającej na sprzedaży energii elektrycznej oraz zapewnieniu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej do miejsca dostarczania, zgodnie z adresem obiektu wskazanym w Załączniku nr 2 do **Umowy** oraz określenie praw i obowiązków **Stron**. Szczegółowe warunki świadczenia usługi kompleksowej, prawa i obowiązki **Stron** oraz warunki rozliczeń, związane z realizacją niniejszej **Umowy**, określone są w Ogólnych Warunkach Umowy, (dalej OWU).
2. **Sprzedawca** zapewnia świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, do miejsca dostarczania, przez OSD.
3. Dostarczenie energii elektrycznej na podstawie **Umowy** może następować do więcej niż jednego miejsca dostarczania, o ile zostanie wymienione w Załączniku nr 2 do **Umowy**. W przypadku opisanym w zdaniu poprzedzającym, ilekroć w **Umowie** jest mowa o miejscu dostarczania, postanowienia te odnoszą się do każdego miejsca dostarczania wymienionego w Załączniku nr 2 do **Umowy**.
4. **Sprzedawca** oświadcza, że:
 - 4.1. posiada zawartą umowę z OSD, z której wynika, że **Sprzedawca** jest uprawniony do zawarcia **Umowy** na warunkach w niej przewidzianych;
 - 4.2. jest dużym przedsiębiorcą w rozumieniu Ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych.
5. **Klient** oświadcza, że:
 - 5.1. posiada tytuł prawny do obiektu opisanego w Załączniku nr 2 do **Umowy**;
 - 5.2. instalacja w obiekcie opisanym w Załączniku nr 2 do **Umowy** jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii elektrycznej;
 - 5.3. jest nabywcą końcowym energii elektrycznej w rozumieniu ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (dalej Ustawa o podatku akcyzowym), tj. nie posiada koncesji na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną w rozumieniu Ustawy;
 - 5.4. energię elektryczną zakupioną od **Sprzedawcy** na podstawie **Umowy** przeznaczał będzie na użytek własny;
 - 5.5. nie został wyznaczony Operatorem Systemu Dystrybucyjnego;
 - 5.6. nie jest przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci **OSD**, wykonującym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, dostarczającym energię elektryczną do odbiorców przyłączonych do jego sieci;
 - 5.7. nie jest przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci **OSD**, wytwarzającym energię elektryczną, dostarczającym energię elektryczną do odbiorców przyłączonych do jego sieci;
 - 5.8. przed zawarciem **Umowy** otrzymał i zapoznał się z **Taryfą OSD**, **Taryfą Sprzedawcy** oraz został poinformowany o dostępności **IRIESD** bezpłatnie na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl;
 - 5.9. zapoznał się z treścią umocowania pełnomocnika/-ów **Sprzedawcy**.
 - 5.10. nie jest dużym przedsiębiorcą w rozumieniu Ustawy z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych
 - 5.11. jest małym przedsiębiorcą w rozumieniu art. 7 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - Prawo przedsiębiorców.
 - 5.12. jest mikro-przedsiębiorcą w rozumieniu art. 7 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - Prawo przedsiębiorców.

§ 2

ZASADY ROZLICZEŃ

1. Rozliczenia między **Stronami** z tytułu świadczenia usługi kompleksowej odbywać się będą w okresach rozliczeniowych, skorelowanych z okresami rozliczeniowymi wynikającymi z Taryfy OSD, w oparciu o faktury wystawiane na podstawie danych pomiarowych dla miejsca dostarczania określonego w Załączniku nr 2 do **Umowy**.
2. Rozliczenia za usługę kompleksową odbywać się będą: według zasad, cen i stawek opłat:
 - 2.1. z tytułu sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z Taryfą Sprzedawcy lub Cennikiem;
 - 2.2. z tytułu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej zgodnie z Taryfą OSD.
3. Rozliczenia za sprzedaż energii elektrycznej wraz z usługą dystrybucji dokonywane będą w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
4. Należność będzie płatna przelewem w terminie 14 dni od dnia wystawienia faktury lub faktury korekta, nie wcześniej niż 7 dni od daty jej doręczenia.
5. Należność, będzie płatna na rachunek bankowy **Sprzedawcy** wskazany na fakturze lub fakturze korekta.

§ 3

SZCZEGÓLNE POSTANOWIENIA ZWIĄZANE Z MOCĄ UMOWNĄ

1. W przypadku złożenia przez **Klienta** zamówienia mocy umownej w różnej wielkości na poszczególne miesiące roku, **Sprzedawca** będzie prowadził rozliczenia z tytułu składnika stałego stawki sieciowej i opłaty przejściowej z zastosowaniem współczynnika korygującego k_s , stanowiącego mnożną do miesięcznych wielkości mocy umownych

przyjmowanych do rozliczeń dla okresu objętego zamówieniem mocy. Współczynnik korygujący k_s ustala OSD na podstawie następującego wzoru:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_{i=1}^{12} P_i}$$

Gdzie k_s – współczynnik korygujący,
 P_p – największa zgłoszona wartość mocy umownej na okres rozliczeniowy w danym roku [kW],
 P_i – moc umowna w danym miesiącu roku [kW]

2. **Klient** może podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej. OSD opracowuje i aktualizuje, „Plan wprowadzania ograniczeń”, zgodnie z zasadami określonymi w Ustawie, Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (dalej Rozporządzenie w sprawie ograniczeń) oraz IRIESD. Szczegółowe zasady dotyczące planu wprowadzania ograniczeń są określone w Załączniku nr 10.

§ 4

OKRES OBOWIĄZYWANIA UMOWY I SKUTKI JEJ ROZWIĄZANIA

1. **Umowa** wchodzi w życie z dniem:
 - a) zainstalowania przez **OSD** układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - b) udokumentowanego sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego przez **OSD**
 - c) dzień uzgodniony między Stronami Umowy, jednak nie wcześniej niż po skutecznym przeprowadzeniu procedury zmiany sprzedawcy*.
 - d) dzień uzgodniony między Stronami Umowy*.
2. Jeżeli do dnia wejścia w życie **Umowy**, **Sprzedawca** świadczył na rzecz **Klienta** usługę kompleksową w miejscu dostarczania określonym w Załączniku nr 2 do **Umowy**, wówczas rozliczenia finansowe pomiędzy **Stronami** mogą być kontynuowane i nie wymagają określenia salda rozliczeń na dzień wejścia w życie **Umowy**.
3. W takim przypadku z chwilą wejścia w życie **Umowy** ulega rozwiązaniu dotychczasowa umowa zawarta przez **Sprzedawcę** z **Klientem**, co nie wpływa na obowiązek wykonania zobowiązań powstałych do dnia jej rozwiązania.
4. **Umowa** została zawarta na czas nieokreślony, z zastrzeżeniem ust. 5.
5. W przypadku, gdy podstawę rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej stanowi Cennik, **Umowa** jest zawarta na czas oznaczony, tj. do dnia upływu okresu obowiązywania cen energii elektrycznej i stawek opłat określonych w Cenniku, z zastrzeżeniem ust. 6 i 7 poniżej.
6. **Strony** postanawiają, że dopuszczają możliwość kontynuacji **Umowy** po upływie okresu wskazanego w ust. 5, poprzez zawarcie aneksu do **Umowy**, w którym **Strony** ustalą co najmniej dalszy okres obowiązywania **Umowy**, ceny energii elektrycznej i stawki opłat. Aneks zostanie zawarty najpóźniej na miesiąc (1) przed upływem okresu obowiązywania **Umowy**.
7. Z zastrzeżeniem ust. 6, **Umowa** ulega automatycznemu przedłużeniu na czas nieokreślony, o ile **Klient** nie złożył pod rygorem nieważności w formie pisemnej przeciwnego oświadczenia woli najpóźniej na miesiąc (1) przed upływem okresu obowiązywania **Umowy**, a rozliczenia z **Klientem** za sprzedaż energii elektrycznej realizowane będą w oparciu o Taryfę Sprzedawcy, a za usługę dystrybucji zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD, zgodnie z cenami i stawkami opłat stosowanymi dla właściwej grupy taryfowej z uwzględnieniem stref czasowych.
8. **Klientowi** przysługuje prawo wypowiedzenia **Umowy** zawartej na czas określony z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego, z zastrzeżeniem § 10 ust. 8 OWU.
9. Każda ze **Stron** może wypowiedzieć **Umowę** zawartą na czas nieokreślony z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego.
10. **Strony** postanawiają, że rozwiązanie **Umowy** dla danego PPE wskazanego w Załączniku nr 1 do **Umowy** nie stanowi rozwiązania całej **Umowy**, chyba że przedmiotem rozwiązania **Umowy** są wszystkie PPE określone w Załączniku nr 1 do **Umowy**.

§5
OBRAZ FAKTURY

1. **Klient** wnosi o przesyłanie za pomocą środków komunikacji elektronicznej obrazu faktury na adres poczty elektronicznej ksiegowosc@ng-investment.pl
2. **Sprzedawca** oświadcza, że przesyłany obraz faktury nie stanowi faktury elektronicznej w rozumieniu Ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług. Przesłanie obrazu faktury nie wpływa na terminy jej płatności określony w **Umowie**.

§6
DANE OSOBOWE

1. W związku z zawarciem, realizacją i monitorowaniem wykonywania **Umowy Sprzedawca** będzie przetwarzać dane osobowe osób zatrudnianych przez **Klienta** lub współpracujących z **Klientem** na innej podstawie (w szczególności imię, nazwisko, adres e-mail, numer telefonu, miejsce zatrudnienia / firma prowadzonej działalności, stanowisko), które zostaną udostępnione **Sprzedawcy** przez **Klienta**, w tym także dane osobowe przedstawicieli **Klienta**, o których mowa w Załączniku nr 6 do **Umowy**.
2. Istotne informacje o zasadach przetwarzania przez **Sprzedawcę** danych osobowych osób, o których mowa w ust. 1 powyżej oraz o przysługujących tym osobom prawach w związku z przetwarzaniem ich danych osobowych dostępne są na stronie internetowej **Sprzedawcy** pod adresem: tauron.pl/rodo/klauzula-pracownicy-kontrahentow-ts. **Klient** jest zobowiązany poinformować te osoby o miejscu udostępnienia informacji, o których mowa w zdaniu poprzednim.
3. **Sprzedawca** informuje **Klienta** będącego osobą fizyczną, że w zakresie sprzedaży energii elektrycznej informacja o przetwarzaniu danych osobowych znajduje się w Klauzuli Informacyjnej TAURON Sprzedaż sp. z o.o., a w zakresie świadczenia usługi dystrybucji informacja o przetwarzaniu danych osobowych znajduje się w Klauzuli Informacyjnej TAURON Dystrybucja S.A. Klauzula Informacyjna TAURON Sprzedaż sp. z o.o. i Klauzula Informacyjna TAURON Dystrybucja S.A. są załącznikami do **Umowy**.

§7
POSTANOWIENIA DLA ORED

1. **Klient** zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania **Sprzedawcy** o uzyskaniu certyfikatu dla ORed, w przypadku wydania takiego certyfikatu dla PPE objętego **Umową**. Informację wraz ze wskazaniem właściwego PPE **Klient** przekaże w następnym dniu roboczym po otrzymaniu certyfikatu na adres e-mail: ts.zw@tauron.pl.
2. W przypadku, gdy OSP prześle do **Klienta** Komunikat OSP o wydaniu polecenia redukcji zapotrzebowania, w tym dotyczący testu **Klient** niezwłocznie w tym samym dniu maksymalnie do 1 h po otrzymaniu komunikatu, przekaże **Sprzedawcy** na adres e-mail: orls@tauron.pl informację o otrzymaniu ww. komunikatu wraz z podaniem następujących informacji:
 - 1) PPE, którego dotyczy redukcja;
 - 2) doby, której dotyczy redukcja;
 - 3) przedziału redukcji;
 - 4) godziny rozpoczęcia i zakończenia redukcji dla Produktów typu 'S' i 'E' oraz godziny wykonania redukcji dla Produktu typu 'P', oznaczone wartością statusu dyspozycyjności „1”;
 - 5) mocy redukcji (PRZ).

§8
REZERWOWA UMOWA KOMPLEKSOWA

Klient upoważnia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz **Klienta**, w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania **Umowy** przez **Sprzedawcę**, ze sprzedawcą rezerwowym wskazanym w pełnomocnictwie stanowiącym Załącznik nr 11 do **Umowy**. Zasady zawarcia i wykonywania rezerwowej umowy kompleksowej zawiera OWU.

§9
POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. **Umowę** sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze **Stron**.
2. Integralną część **Umowy** stanowią:

- 2.1. ~~Klauzula Informacyjna TAURON Sprzedaż sp. z o.o.~~
- 2.2. ~~Klauzula Informacyjna TAURON Dystrybucja S.A.~~
- 2.3. Ogólne warunki umowy kompleksowej sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji;
- 2.4. IRIESD;
- 2.5. Taryfa Sprzedawcy;



Przeznaczony dla Klientów Rynku Biznesowego Duży Biznes

- 2.6. Wydruk aktualnego wpisu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej lub KRS oraz wymagane do zawarcia Umowy pełnomocnictwa;
- 2.7. ~~Oferta Sprzedawcy zawierająca Cennik (o ile rozliczenia z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbywają się na podstawie Cennika w związku z przyjęciem Oferty Sprzedawcy);~~
- 2.8. Załącznik nr 1: Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej;
- 2.9. Załącznik nr 2: Dane techniczne obiektu;
- 2.10. ~~Załącznik nr 3: Wzór Oświadczenia/Oświadczenia korygującego Klienta — odsprzedaż*;~~
- 2.11. ~~Załącznik nr 4: Wzór Oświadczenia o wielkości mocy dotyczącej użytku własnego Klienta — opłata przejściowa*;~~
- 2.12. ~~Załącznik nr 5: Wzór Oświadczenia Przedsiębiorstwa energetycznego przyłączonego do sieci OSD — opłata jakościowa*;~~
- 2.13. Załącznik nr 6: Wykaz osób reprezentujących Strony w bieżących kontaktach związanych z realizacją Umowy;
- 2.14. Załącznik nr 7: Planowane miesięczne ilości energii elektrycznej;
- 2.15. ~~Załącznik nr 8: Jednobiegunowy schemat zasilania obiektu wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym;~~
- 2.16. ~~Załącznik nr 9: Wzór Oświadczenia o ilości energii elektrycznej stanowiącej podstawę do naliczania opłaty OZE i opłaty kogeneracyjnej;~~
- 2.17. ~~Załącznik nr 9a: Wzór Oświadczenia o wartościach wielkości energii elektrycznej stanowiących podstawę do naliczania opłaty mocy;~~
- 2.18. Załącznik nr 10: Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej*;
- 2.19. Załącznik nr 11: Pełnomocnictwo.

Umowę sporządził Marta Mleczko

W imieniu Sprzedawcy


PEŁNOMOCNIK
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć
Barbara Grendek

W imieniu Klienta

ANTON GRYSSENKO

PREZES ZARZĄDU
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

MOC UMOWNA I PLANOWANA ILOŚĆ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Załącznik nr 1

do UMOWY KOMPLEKSOWEJ nr KPB/590322426101629806/06/24/MM

Klient zamawia następującą moc umowną:

Nazwa obiektu (opis)			Obiekt handlowo-usługowy									
Adres obiektu			BIELSKO-BIAŁA UL. WARSZAWSKA 180; Bielsko-Biała 43-300									
Nr ewidencyjny w billingu				Przyłącze 1					Przyłącze 2			
Kod PPE				590322426101629806					590322426101629813			
Moc umowna [kW]*				145					145			
Współczynnik K_e , o którym mowa w § 3 Umowy**												
Planowana średniomiesięczna ilość dostarczanej energii [MWh]				5.83					5.83			
Zamawiana przez Klienta moc umowna w zróżnicowanej wysokości na poszczególne miesiące roku [kW]:*												
	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień
Przyłącze 1	-	-	-	-	-	145	250	500	500	1000	1000	1000
Przyłącze 2	-	-	-	-	-	145	250	500	500	1000	1000	1000

Potwierdzam, iż zapoznałem się i akceptuję następujące zasady zamawiania mocy, obowiązujące w OSD:

1. Zamówienie mocy musi być zgodne z postanowieniami **Umowy** i aktualnie obowiązującej Taryfy OSD.
2. Moc umowna nie może być większa niż określona w **Umowie** moc przyłączeniowa.
3. W przypadku zamówienia mocy niezgodnie z punktami 1 i 2:
 - 1) zamówienie nie zostanie przyjęte do realizacji,
 - 2) stosownym pismem **Klient** zostaje niezwłocznie poinformowany o powyższym fakcie,
 - 3) **Klient** zobowiązany jest do niezwłocznej zmiany dokumentu obejmującego zamówienie mocy w celu dostosowania go do wymagań punktów 1 i 2.
4. W przypadku, gdy **Klient** nie spełni wymagań określonych w pkt. 3. ppkt 3), do rozliczeń zostanie przyjęta moc umowna równa mocy przyłączeniowej.
5. Wszelkie zmiany wielkości mocy umownej w stosunku do mocy określonej zgodnie z ww. zasadami, muszą być zgłoszone co najmniej 7 dni przed rozpoczęciem okresu, którego zmiana ma dotyczyć.

WARSZAWA 10.06.2024

Miejscowość i data

W imieniu Klienta

ANTON GRYSSENKO

PREZES Zarządu

Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

DANE TECHNICZNE OBIEKTU

Załącznik nr 2
do UMOWY KOMPLEKSOWEJ nr KPB/590322426101629806/06/24/MM1. Dane obiektu użytkowanego przez **Klienta**, do którego OSD dostarczać będzie energię elektryczną

Nazwa obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr
Obiekt handlowo-usługowy	43-346	BIELSKO - BIAŁA	WARSZAWSKA	180

2. Parametry techniczne obiektu:

Moc przyłączeniowa obiektu ¹		kW		Nr ewidencyjny w systemie bilingowym	
Moc bezpieczna obiektu (wszystkich przyłączy) ¹	1152	kW		Współczynnik mocy tgφ ₀	
Dopuszczalne czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej					
Czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu, nie może przekroczyć:			Łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu, nie może przekroczyć:		
Przerwy planowanej	16	godz.	Przerwy planowanej	35	godz.
Przerwy nieplanowanej	24	godz.	Przerwy nieplanowanej	48	godz.
nr warunków przyłączeniowych o przyłączenie			Istniejące		

3. Charakterystyka poszczególnych miejsc dostarczania:

3.1. przyłącze 1: (podstawowe)

Nazwa miejsca dostarczania	Obiekt handlowo-usługowy				
Kod PPE	590322426101629806				
Moc przyłączeniowa przyłącza ¹	1225	kW	Grupa przyłączeniowa	III	Grupa taryfowa OSD
Przekładniki prądowe	30/5	A	Minimalna moc umowna**	145	kW
Zabezpieczenie przed licznikowe dot. niskiego napięcia		A			
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego	STACJA TRANSFORMATOROWA BBB11021 TESCO		własność licznika	podstawowy	OSD
				rezerwow	
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią	ZACISKI PRĄDOWE GŁOWIC KABLOWYCH W POLU NR 1 STACJI TRANSFORMATOROWEJ TESCO BBB11021				
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD a Klientem stanowią:	ZACISKI PRĄDOWE GŁOWIC KABLOWYCH W POLU NR 1 STACJI TRANSFORMATOROWEJ TESCO BBB11021. PRZYŁĄCZE POZOSTAJE W EKSPLOATACJI KLIENTA,				
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej				Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty wyrażone w %:	
Napięcie znamionowe zasilania kV	Nazwa linii zasilającej	Nazwa stacji		do mocy czynnej	do energii czynnej
15	kablowa	TESCO BBB11021			

¹ Moc minimalna poboru ustalana na podstawie wielkości minimalnej mocy wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa osób i mienia, o której mowa w §8 ust. 7 Rozporządzenia sprawie ograniczeń; wskazywana w przypadkach, dla których nie jest możliwe ustalenie mocy minimalnej poboru zgodnie z §8 ust. 4 ww. Rozporządzenia.

3.2 przyłącze 2: (podstawowe)

Nazwa miejsca dostarczania		Obiekt handlowo -usługowy							
Kod PPE		590322426101629813							
Moc przyłączeniowa (przyłącza*)	1225	kW	Grupa przyłączeniowa		III	Grupa taryfowa OSD		B23	
Przekładniki prądowe	30/5	A	Minimalna moc umowna**	104	kW	Przekładniki napięciowe	15000:√3/100:√3		V
Zabezpieczenie przed licznikowe dot. niskiego napięcia		A							
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego		STACJA TRANSFORMATOROWA BBB11021 TESCO				własność licznika	podstawowy	OSD	
							rezerwow		
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią		ZACISKI PRĄDOWE GŁOWIC KABLOWYCH W POLU NR 7 STACJI TRANSFORMATOROWEJ TESCO BBB11021							
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD a Klientem stanowią:		ZACISKI PRĄDOWE GŁOWIC KABLOWYCH W POLU NR 7 STACJI TRANSFORMATOROWEJ TESCO BBB11021. PRZYŁĄCZE POZOSTAJE WEKSPLLOATACJI KLIENTA.							
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej						Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty wyrażone w %:			
Napięcie znamionowe zasilania kV	Nazwa linii zasilającej	Nazwa stacji				do mocy czynnej	do energii czynnej	do energii biernej	
15	KABLOWA	TESCO BBB11021							

1. Dane teleadresowe, do prowadzenia korespondencji dotyczącej układów pomiarowych.

4.1 OSD - Dział Operatora Pomiarów:

numer telefonu	numer fax	Adres e-mail
338131618		Spt1@tauron-dystrybucja.pl

4.2 TI 19 SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ

numer telefonu	numer fax	Adres e-mail
539391996, +48 666 358 209		p.szewczyk@ng-investment.pl Mateusz.miszczuk@redkomdevelopment.com

W imieniu Sprzedawcy

PEŁNOMOCNIK
Barbara Gierdek

Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

W imieniu Klienta

ANTON GRYTSENKO
PREZES ZARZĄDU

Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

WYKAZ OSÓB REPREZENTUJĄCYCH STRONY W BIEŻĄCYCH KONTAKTACH ZWIĄZANYCH Z REALIZACJĄ UMOWY

Załącznik nr 6
do UMOWY KOMPLEKSOWEJ nr KPB/590322426101629806/06/24/MM

Ze strony Sprzedawcy:

Imię i nazwisko	Dane kontaktowe	
Marta Mleczko	Tel.	32 6060611
	GSM	
	Fax	
	E-mail	biznes@tauron.pl
	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	

Ze strony Klienta:

Imię i nazwisko	Dane kontaktowe	
Mateusz Miszczyk	Tel.	
	GSM	539391996
	Fax	
	E-mail	Mateusz.miszczyk@redkomdevelopment.com
	Tel.	
	GSM	666 358 20 9
	Fax	
	E-mail	P.SZCZUCZYK@NG-INVESTMENT.PL

W imieniu Sprzedawcy

PEŁNOMOCNIK

Barbara Glondek

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

W imieniu Klienta

ANTON GRYTSENKO

PREZES ZARZĄDU

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

PLANOWANE MIESIĘCZNE IŁOŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Załącznik nr 7
do UMOWY KOMPLEKSOWEJ nr KPB/590322426101629806/06/24/MM

Planowane miesięczne ilości energii elektrycznej dla PPE w okresie 2024r.

Miesiąc	Ilość Energii Elektrycznej [MWh]				
	Rok	Strefa I	Strefa II	Strefa III	Jednostrefowa
Styczeń	2024r.				
Luty					
Marzec					
Kwiecień					
Maj					
Czerwiec		1.94	1.94	1.94	
Lipiec		1.94	1.94	1.94	
Sierpień		1.94	1.94	1.94	
Wrzesień		1.94	1.94	1.94	
Październik		1.94	1.94	1.94	
Listopad		1.94	1.94	1.94	
Grudzień		1.94	1.94	1.94	

W imieniu Sprzedawcy

PEŁNOMOCNIK

Barbara Ciendek

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

W imieniu Klienta

ANTON GRYSSENKO

PREZES ZARZĄDU

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

PLAN WPROWADZENIA OGRANICZEŃ W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Załącznik nr 10
do UMOWY KOMPLEKSOWEJ nr KPB/590322426101629806/06/24/MM

Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

3. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą **Klienta** będącego odbiorcą energii elektrycznej w zakresie posiadanego obiektu, dla którego łączna wielkość mocy umownej, określona została w wysokości co najmniej 300 kW.
4. OSD przygotowuje i aktualizuje plan wprowadzania ograniczeń w zakresie posiadanego przez **Klienta** obiektu określonego w Załączniku nr 2 do **Umowy**. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej **Klient** zobowiązany jest ograniczyć pobór mocy zgodnie z otrzymanym planem wprowadzania ograniczeń.
5. W przypadku, gdy **Klient** posiada obiekt, dla którego łączna wielkość mocy umownej określona w **Umowie** może być różna w poszczególnych miesiącach, **Klient** w zakresie tego obiektu podlega ochronie przed ograniczeniami w tych miesiącach, dla których łączna wielkość mocy umownej ustalona została poniżej wysokości, o której mowa w ust. 1.
6. Plan wprowadzania ograniczeń będzie określać wielkości mocy dla obiektu wyznaczone zgodnie z zasadami określonymi w Ustawie i Rozporządzeniu w sprawie ograniczeń oraz IRiESD.
7. OSD przesyła **Klientowi** plan wprowadzania ograniczeń dla obiektu **Klienta** na adres poczty elektronicznej wskazany poniżej:

Lp	Adres e-mail
1	Mateusz.miszczyk@redkomdevelopment.com
2	
3	

8. OSD powiadamia **Klienta** o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz o wprowadzeniu, w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, innych stopni zasilania niż stopnie zasilania ogłoszone w komunikatach radiowych, poprzez przesłanie wiadomości tekstowej na dane kontaktowe wskazane poniżej:

Lp	Adres e-mail	Telefon komórkowy
1	Mateusz.miszczyk@redkomdevelopment.com	539391996
2		
3		

9. **Klient podlega^{1**}/nie podlega^{1**}** ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w zakresie posiadanego obiektu^{**}/wyodrębnionej części obiektu^{**}, określonego w Załączniku nr 2 do **Umowy**. Jeżeli **Klient**, o którym mowa w ust. 1 nie podlega ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami, to zobowiązany jest do podania danych kontaktowych określonych w ust. 5 i 6.
- 7a Wyodrębniona część obiektu podlegająca ochronie przed wprowadzanymi ograniczeniami to (wypełnić tylko w przypadku zaznaczenia w pkt 7 ochrony dla wyodrębnionej części obiektu), zgodnie z §6 ust 1 pkt 3 Rozporządzenia².
10. **Klient** zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania:
 - a) OSD na adres email: rozliczenia.biznes@tauron-dystrybucja.pl oraz
 - b) **Sprzedawcę** poprzez wypełnienie i przesłanie wniosku o objęcie/wykluczenie, którego wzór dostępny jest na stronie: biznes.tauron.pl/ Obsługa i pomoc/Wnioski do pobrania
11. o ustaniu okoliczności uzasadniających podleganie ochronie, o której mowa w ust. 7 w zakresie posiadanego przez **Klienta** obiektu^{***}/wyodrębnionej części obiektu^{***}.
12. **Klient** zobowiązany jest do niezwłocznej aktualizacji danych kontaktowych, określonych w ust. 5 i 6. **Strony** zgodnie postanawiają, że aktualizacja będzie dokonywana na podstawie wniosku, którego wzór jest dostępny na stronie biznes.tauron.pl., złożonego przez upoważnionego przedstawiciela **Klienta** i będzie skuteczna od daty wskazanej w potwierdzeniu akceptacji wniosku przez **Sprzedawcę** (zmiana **Umowy**). Do czasu aktualizacji danych kontaktowych,

² Klient podlega ochronie zgodnie z art.6 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła

^{**} niepotrzebne skreślić

Przeznaczony dla Klientów Rynku Biznesowego Duży Biznes

13. informacje związane z planem wprowadzania ograniczeń oraz z wprowadzonymi ograniczeniami w poborze i dostarczaniu energii elektrycznej będą przekazywane na ostatnie wskazane przez **Klienta** dane kontaktowe.

W imieniu Sprzedawcy

PEŁNOMOCNIK

Barbara Gendek

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

W imieniu Klienta

ANTON GRYSSENKO

PREZES ZARZĄDU

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

PEŁNOMOCNICTWO



Załącznik nr 11

do UMOWY KOMPLEKSOWEJ nr KPB/590322426101629806/06/24/MM

Dane Klienta		
Nazwa Klienta		
TI 19 SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ		
NIP/PESEL*	KRS	REGON
5273047523	0001025160	524738378
wpisaną/ym do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez		WA.XIII NS-REJ.KRS/2263/24/487
kapitał zakładowy	5 000,00	zł wpłacony w całości/części.....*
prowadząca/prowadzący* działalność gospodarczą pod firmą:		
wpisaną/ym do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej:		

z dniem 10.06.2024 r udzielam pełnomocnictwa:

I. **TAURON Sprzedaż sp. z o.o.** z siedzibą w Krakowie przy ul. Łagiewnickiej 60, 30-417 Kraków, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000270491, kapitał zakładowy 479 029 800,00 zł, będącą czynnym podatnikiem VAT, NIP: 676-233-77-35, REGON: 120378027 (dalej: „Pełnomocnik”) do dokonania następujących czynności w imieniu i na rzecz Klienta (dalej „Mocodawca”):

- wystąpienia do właściwego **Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** w celu pozyskania danych (w tym danych zawartych w paszporcie PPE) niezbędnych do zawarcia umowy kompleksowej sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji,
- powiadomienia **Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** o zawarciu pomiędzy **Mocodawcą a Pełnomocnikiem** umowy kompleksowej sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji,
- złożenia **OSD** oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt 2 powyżej i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez **Pełnomocnika** w imieniu **Mocodawcy** w związku z tym powiadomieniem.
- dokonania wszelkich innych czynności, w tym składania oświadczeń woli i wiedzy, związanych z czynnościami, o których mowa w punktach 1-3 powyżej.

Pełnomocnik może udzielać dalszych pełnomocnictw.

Niniejsze pełnomocnictwo może być w każdej chwili odwołane w drodze pisemnego zawiadomienia przesłanego przez **Mocodawcę** na adres **Pełnomocnika**.

ANTON GRYSSENKO

10.06.2024
Data Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

PREZES ZARZĄDU

II. **TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna** z siedzibą w Krakowie przy ul. Podgórskiej 25A, 31-035 Kraków, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa – Śródmieścia XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS: 0000073321, będącą czynnym podatnikiem VAT, NIP: 6110202860, REGON: 230179216, dalej (**OSD**) do zawarcia w imieniu i na rzecz **Mocodawcy** ze sprzedawcą rezerwowym **Tauron Sprzedaż sp. z o.o.**, umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania Umowy przez Sprzedawcę, na zasadach określonych w IRIESD.

Mocodawca upoważnia **OSD** do ustanowienia dalszych pełnomocników w celu zawarcia ww. umowy. Sprzedawca rezerwowy powinien zostać wybrany z wykazu dostępnego na stronie internetowej **OSD** oraz udostępnionego do publicznego wglądu w siedzibie **OSD**. Wymóg by sprzedawcą rezerwowym mógł być tylko inny sprzedawca niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy kompleksowej nie dotyczy przypadku, gdy wykaz, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym obejmuje tylko jednego sprzedawcę.

ANTON GRYSSENKO

10.06.2024
Data Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

PREZES ZARZĄDU

Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

OGÓLNE WARUNKI UMOWY KOMPLEKSOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI (OWU) PRZEZNACZONE DLA DUŻEGO BIZNESU

§ 1 POSTANOWIENIA OGÓLNE

1. Ogólne Warunki umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji dla Klientów (zwane dalej Ogólnymi Warunkami Umowy lub OWU) stanowią integralną część umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji zawieranej pomiędzy **Klientem** a **Sprzedawcą** i określają zasady sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji, warunki rozliczeń oraz prawa i obowiązki **Stron**.
2. Ogólne Warunki Umowy, w szczególności uwzględniają postanowienia:
 - 2.1. Ustawy Prawo energetyczne (Ustawa) wraz z przepisami wykonawczymi;
 - 2.2. Kodeksu cywilnego;
 - 2.3. **Umowy**;
 - 2.4. Koncesji Sprzedawcy na obrót energią elektryczną;
 - 2.5. Koncesji Operatora Systemu Dystrybucyjnego, którym jest TAURON Dystrybucja S.A., na dystrybucję energii elektrycznej;
 - 2.6. aktualnej Taryfy OSD zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Taryfa OSD);
 - 2.7. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD (IRIESD), dostępnej do publicznego wglądu w siedzibie oraz na stronie internetowej Operatora Systemu Dystrybucyjnego: tauron-dystrybucja.pl.

§ 2 DEFINICJE

Użyte w Ogólnych Warunkach Umowy oraz w Umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji pojęcia oznaczają:

1. **Cennik Sprzedawcy (Cennik)** – zbiór cen i stawek opłat (netto) za energię elektryczną zawierający ceny oraz termin obowiązywania tych cen, opracowany przez **Sprzedawcę** i wprowadzony do stosowania na podstawie oświadczeń woli **Stron** i stanowiący wówczas integralną część **Umowy**;
2. **Dane pomiarowe** – dane pozyskiwane przez OSD na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywane przez OSD **Sprzedawcy**, na podstawie których następuje rozliczenie energii elektrycznej zużytej przez **Klienta** w ramach **Umowy**;
3. **Grupa taryfowa** – grupa klientów korzystających z usługi kompleksowej, dla których w zakresie usługi dystrybucji stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania, określona zgodnie z Taryfą OSD;
4. **Grupa przyłączeniowa** – grupa klientów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - a) grupa I – klienci, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV;
 - b) grupa II – klienci, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV;
 - c) grupa III – klienci, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV;
 - d) grupa IV – klienci, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A;
 - e) grupa V – klienci, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A;
 - f) grupa VI – klienci, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.Grupa przyłączeniowa **Klienta** jest określona w załączniku nr 2 do **Umowy**.
5. **Miejsce dostarczenia** – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w **Umowie**, będący jednocześnie punktem odbioru tej energii;
6. **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV;
7. **Napięcie średnie (SN)** – obejmuje napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV;
8. **Napięcie wysokie (WN)** – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV;
9. **Napięcie najwyższe (NN)** – obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV;
10. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
11. **Obiekt** – położony pod jednym adresem lub w jednej lokalizacji, budynek lub budowlę, w rozumieniu Ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane, a także ich część albo zespół budynków lub budowli, wraz z urządzeniami połączonymi ze sobą siecią lub instalacją odbiorczą, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej w celu dostarczania energii elektrycznej, na podstawie umowy lub umów, o których mowa w art. 5 ust. 2 pkt 2 oraz ust. 3 Ustawy, zawartych z tym samym **Klientem**, przy wykorzystaniu jednego lub więcej przyłączy tworzących kompletny układ zasilania; określony w Załączniku nr 2 do **Umowy**;
12. **Odbiorca przemysłowy** – odbiorca końcowy figurujący na wykazie lub wykazach odbiorców przemysłowych ogłoszonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zgodnie z ustawą OZE lub ustawą o rynku mocy;
13. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD, z wyłączeniem **Klientów** zakwalifikowanych do grupy taryfowej R;
14. **Oplata handlowa** – miesięczna opłata wynikająca z Taryfy Sprzedawcy lub Cennika, należna za handlową obsługę klientów, polegającą między innymi na prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń;
15. **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w elektroenergetycznym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi. Na dzień zawarcia **Umowy** Operatorem Systemu Dystrybucyjnego jest TAURON Dystrybucja S.A., wpisana do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000073321, NIP 6110202860;
16. **Punkt poboru energii elektrycznej** – punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego dokonuje się rozliczeń oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy, wyrażony kodem nadawanym przez OSD (PPE);
17. **Rozporządzenie systemowe** – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego;
18. **Rozporządzenie taryfowe** – Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną;
19. **Rozporządzenie REMIT** – Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii;
20. **Rozporządzenie wykonawcze** – Rozporządzenie wykonawcze komisji (UE) nr 1348/2014 z dnia 17 grudnia 2014 r. w sprawie przekazania danych wdrażające art. 8 ust. 2 i 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii;
21. **Rozporządzenie w sprawie ograniczeń** – Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021r., w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła;
22. **Sprzedawca rezerwowy** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez **Klienta**, zapewniające temu **Klientowi** sprzedaż rezerwową;
23. **Siła wyższa** – zewnętrzne zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli **Stron**, uniemożliwiające wykonanie **Umowy** w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności **Stron**;
24. **Taryfa Sprzedawcy** – zbiór cen i stawek opłat (netto) oraz warunków ich stosowania opracowany przez **Sprzedawcę** i wprowadzony do stosowania dla określonych w nim Klientów, na zasadach określonych w **Umowie**. Taryfa Sprzedawcy stanowi integralną część **Umowy** oraz jest dostępna na stronie internetowej **Sprzedawcy**;

25. **Taryfa OSD** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego i wprowadzony do stosowania, jako obowiązujący dla określonych w nim klientów, w trybie określonym ustawą, po zatwierdzeniu go decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Taryfa OSD stanowi integralną część Umowy;
 26. **Tangens ϕ** – iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola [w MWh lub kWh];
 27. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię oraz liczniki energii elektrycznej czynnej i liczniki energii elektrycznej biernej w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi;
 28. **Usługa kompleksowa** - usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej;
 29. **Ustawa** – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne;
 30. **Kodeks cywilny** – Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks Cywilny;
 31. **Ustawa o efektywności energetycznej** – Ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej;
 32. **Ustawa OZE** – Ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 33. **Ustawa o podatku akcyzowym** - Ustawa z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym;
 34. **Ustawa o prawach konsumenta** – Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta;
 35. **Ustawa o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych** – Ustawa z dnia 8 marca 2013 r. o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych;
 36. **Ustawa o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji** – Ustawa z dnia 14 grudnia 2018 r.;
 37. **Ustawa o rynku mocy** – Ustawa z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
 38. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. Przedmiotem umowy kompleksowej jest świadczenie usługi kompleksowej przez Sprzedawcę;
 39. **Wyprowadzenie Klienta z PPE** - zakończenie na wniosek Klienta usługi kompleksowej, które obejmuje odłączenie zasilania w danym PPE, tj. stworzenie fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż fragmentu przyłącza, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej itp.);
 40. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci OSD i przez niego zaplombowane. Zabezpieczenie przedlicznikowe może być ze względów technicznych zainstalowane za układem pomiarowo-rozliczeniowym, patrząc od strony sieci OSD.
- Pojęcia nie zdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia OWU i Umowy, posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, przepisach wykonawczych do Ustawy, Taryfie OSD, IRIEDS oraz Taryfie Sprzedawcy lub Cenniku.

§ 3

PRAWA I OBOWIĄZKI STRON ZWIĄZANE Z REALIZACJĄ UMOWY

1. **Sprzedawca** zobowiązuje się do:
 - 1.1. sprzedaży energii elektrycznej Klientowi według rzeczywistego zapotrzebowania i zapewnienia Klientowi świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej do miejsca dostarczenia określonego w Załączniku nr 2 do Umowy, z zachowaniem standardów jakościowych obsługi klientów oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w przepisach wykonawczych do Ustawy;
 - 1.2. przeniesienia na Klienta prawa własności energii elektrycznej w miejscu dostarczenia określonym w Załączniku nr 2 do Umowy;
 - 1.3. zapewnienia usługi bilansowania handlowego Klienta w ramach jednostki graficznej Sprzedawcy i ponoszenia kosztów tego bilansowania w ramach ceny za energię elektryczną;
 - 1.4. prowadzenia rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną zgodnie z Taryfą OSD oraz Taryfą Sprzedawcy lub Cennikiem;
 - 1.5. zapewnienia Klientowi możliwości wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną;
 - 1.6. niezwłocznego przekazania Klientowi uzyskanych od OSD informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji. Nie wyklucza to obowiązków wynikających z innych dokumentów wiążących Klienta z OSD.
2. **Klient** zobowiązuje się do:
 - 2.1. zakupu i odbioru energii elektrycznej od Sprzedawcy w miejscu dostarczenia określonym w Załączniku nr 2 do Umowy;
 - 2.2. terminowego regulowania należności za energię elektryczną i innych należności związanych z pobieraniem energii elektrycznej na podstawie Umowy;
- 2.3. pobierania energii elektrycznej i mocy zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz postanowieniami Umowy, w sposób nie powodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla innych odbiorców i nie zagrażający urządzeniom OSD oraz utrzymywania należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej, w należytym stanie technicznym, poprzez prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w obowiązujących przepisach prawa;
- 2.4. niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o zmianie stanu prawnego lub faktycznego w zakresie określonym w § 1 Umowy i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania Sprzedawcy może być traktowany jako naruszenie warunków Umowy, z uwzględnieniem pkt 2.5 i 2.7 poniżej;
- 2.5. niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o zmianach w zakresie stanu faktycznego lub prawnego określonego w § 1 ust. 5 pkt 5.3. Umowy pod rygorem poniesienia odpowiedzialności odszkodowawczej w stosunku do Sprzedawcy za wszelkie szkody wynikłe z ewentualnych zaległości z tytułu nieodprowadzenia albo nieterminowego odprowadzania przez Sprzedawcę podatku akcyzowego i związanych z tym podatkami dokumentów;
- 2.6. niezwłocznego przekazania Sprzedawcy informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji, celem ich dalszego przekazania do OSD. Nie wyklucza to obowiązków wynikających z innych dokumentów wiążących Klienta z OSD;
- 2.7. niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o wszelkich zmianach celu wykorzystania energii elektrycznej, określonego w § 1 ust. 5 pkt 5.4. Umowy;
- 2.8. utrzymywania Obiektu w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej OSD, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu;
- 2.9. umożliwienia uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie Klienta, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej OSD, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w okresach rozliczeniowych, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymywania warunków Umowy i prawidłowości rozliczeń;
- 2.10. zabezpieczenia przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb zabezpieczeń przedlicznikowych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Klienta;
- 2.11. dostosowywania swoich instalacji i urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
- 2.12. niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o zauważonych przez Klienta wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania usługi kompleksowej;
- 2.13. umożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień § 12 OWU. W przypadku niedopełnienia tego obowiązku Klient będzie odpowiedzialny za wszystkie zobowiązania wynikające z Umowy, aż do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu;
- 2.14. powierzenia budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
- 2.15. aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie mających wpływ na jej realizację, w szczególności w zakresie uzyskania, utraty lub zmiany statusu odbiorcy przemysłowego oraz pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu korespondencyjnego przed jej wystąpieniem, najpóźniej w terminie 14 dni od daty tej zmiany. Sprzedawca nie będzie ponosił negatywnych skutków niedostarczenia korespondencji, w sytuacji gdy zostanie ona dostarczona pod adres ostatnio wskazany przez Klienta, o zmianie którego Klient nie poinformował Sprzedawcy;
- 2.16. uzgadniania i nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach dla których właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest Klient zgodnie z IRIEDS i Umową;
- 2.17. nieprzyłączania do instalacji wewnętrznej Klienta lub sieci OSD urządzeń wytwórczych, bez wymaganego zgłoszenia lub zgody OSD;
- 2.18. w przypadku, gdy jest zasilany z sieci o napięciu powyżej 1 kV, Klient zobowiązuje się do:
 - 2.18.1 instalowania, na własny koszt układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z urządzeniami zapewniającymi transmisję, dla których właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest Klient;

atb

- 2.18.2 dotrzymania wymagań technicznych dla podstawowych i rezerwowych układów pomiarowo-rozliczeniowych systemów zdalnego pomiaru energii elektrycznej, układów transmisji danych pomiarowych, infrastruktury teleinformatycznej i systemów komunikacji, określonych w IRIEDS, dla których właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest **Klient**;
- 2.18.3 dokonywania okresowej legalizacji lub wzorcowania liczników energii elektrycznej, dla których właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest **Klient**, przed upływem okresu ważności cech legalizacyjnych i wzorcowania.
3. **Strony** postanawiają, że jeśli w wyniku nieprawdziwości lub nierzetelności oświadczeń i informacji **Klienta** składanych podmiotom trzecim lub organom w związku z uzyskaniem lub posiadaniem przez niego statusu odbiorcy przemysłowego lub niedopełnienia przez niego obowiązków związanych z uzyskaniem lub posiadaniem przez niego tego statusu, w tym na podstawie art. 55 ustawy o odnawialnych źródłach energii, dojdzie do niewykonania lub nienależytego wykonania przez podmiot zobowiązany obowiązków związanych z umorzeniem świadectw pochodzenia energii elektrycznej, skutkującego nałożeniem na **Sprzedawcę** jakichkolwiek kar, opłat lub innych sankcji, **Klient**, w szczególności, lecz nie wyłącznie, zobowiązuje się zwrócić **Sprzedawcy** równowartość kwot nałożonych na **Sprzedawcę** kar lub opłat związanych z nieprawidłową realizacją ww. obowiązków.
4. W pozostałym zakresie **Klient** i **Sprzedawca** zobowiązują się do przestrzegania obowiązków określonych w Ustawie oraz w innych powszechnie obowiązujących przepisach prawa.
5. **Strony** zobowiązują się do wzajemnego przekazywania informacji mogących mieć wpływ na realizację **Umowy**.

§ 4 ZASADY ROZLICZEŃ

1. Podstawą do rozliczeń z tytułu **Umowy** są wielkości wskazane przez układy pomiarowo – rozliczeniowe z uwzględnieniem strat mocy czynnej, strat energii czynnej i strat energii bierniej w przypadku, gdy miejsce zabudowy układów pomiarowo-rozliczeniowych nie pokrywa się z miejscem rozgraniczenia własności urządzeń i instalacji pomiędzy **Klientem** a OSD. Doliczenia z tytułu strat odbywać się będą w oparciu o wskazania urządzeń pomiarowych rejestrujących wielkość strat lub z zastosowaniem współczynników określonych dla każdego Miejsca dostarczania w Załączniku nr 2 do **Umowy**.
2. Do cen energii elektrycznej i stawek opłat, określonych w **Umowie** zostanie doliczony podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
3. Ceny energii elektrycznej, o których mowa w **Umowie**, zawierają podatek akcyzowy od energii elektrycznej w wysokości określonej przepisami Ustawy o podatku akcyzowym, który na dzień zawarcia **Umowy**, wynosi 5,00 zł/MWh. W przypadku zmiany przepisów prawa w zakresie stawki podatku akcyzowego lub podatków tego podatku, cena energii elektrycznej, o której mowa w **Umowie**, podlega odpowiedniej zmianie, zgodnie z postanowieniami § 15 ust. 10 i 11 OWU.
Jeżeli **Klient** nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu Ustawy o podatku akcyzowym, ceny energii elektrycznej, o których mowa w **Umowie**, z zastrzeżeniem zdania poprzedzającego ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego.
4. Opłata handlowa i opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie, wejście w życie lub rozwiązanie **Umowy**.
5. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania.
6. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, energii elektrycznej biernej dokonywane są z dokładnością do 1 kvarh, a mocy z dokładnością do 1 kW.
7. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez **Klienta**, OSD pobiera opłaty za nielegalnie pobraną energię w wysokości określonej w Taryfie OSD, chyba że nielegalne pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą **Klient** nie ponosi odpowiedzialności lub dochodzi odszkodowania na zasadach ogólnych. Wszelkie rozliczenia związane z nielegalnym poborem energii będą dokonywane bezpośrednio pomiędzy **Klientem** a OSD.
8. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie albo zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, **Sprzedawca** dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
9. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktury jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia

wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego. Przy wyliczaniu wielkości korekty **Sprzedawca** uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

10. W przypadku powstania nadpłaty za pobraną energię elektryczną, nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Klient** nie zażąda jej zwrotu.
11. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej sprzedanej i dostarczonej **Klientowi** w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmienionych cen i stawek opłat, będzie wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile **Sprzedawca** nie pozyska odczytu lub **Klient** nie poda, w terminie do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen lub stawek opłat, wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wejścia w życie zmian.
12. W przypadku uzyskania, utraty lub zmiany statusu **Klienta** jako odbiorcy przemysłowego, do rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną, stosuje się odpowiednią cenę określoną w Cenniku, bez konieczności zmiany **Umowy**. W przypadku, gdy w Cenniku nie został określony mechanizm zmiany ceny, **Strony** obowiązane będą do zawarcia stosownego aneksu do **Umowy**. § 15 ust. 11 OWU zdanie ostatnie stosuje się odpowiednio.
13. Za nieterminowe dokonywanie płatności mogą zostać naliczone odsetki w wysokości odsetek ustawowych za opóźnienie, a w przypadku, gdy do **Umowy** znajdują zastosowanie postanowienia Ustawy o przeciwdziałaniu nadmiernym opóźnieniom w transakcjach handlowych, za nieterminowe dokonywanie płatności mogą zostać naliczane odsetki w wysokości odsetek ustawowych za opóźnienie w transakcjach handlowych.
14. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy **Sprzedawcy**.
15. Złożenie reklamacji nie zwalnia **Klienta** od obowiązku terminowego regulowania należności za pobraną energię elektryczną, o ile **Strony** nie uzgodnią inaczej.

§ 5 UWARUNKOWANIA TECHNICZNE REALIZACJI PRZEDMIOTU UMOWY

1. OSD będzie realizować usługę dystrybucyjną w ramach **Umowy** zgodnie z danymi technicznymi Obiektu, o którym mowa w Załączniku nr 2 do **Umowy**, przekazanymi **Sprzedawcy** przez OSD.
2. Wykaz Miejsc dostarczania energii elektrycznej do **Klienta** i jej odbioru z sieci OSD, wykaz punktów poboru energii (PPE), miejsce rozgraniczenia własności urządzeń i instalacji pomiędzy **Klientem** a OSD, moc przyłączeniowa, grupa przyłączeniowa oraz grupa taryfowa, ustalone zgodnie z Taryfą OSD oraz podstawowe elementy instalacji **Klienta** określa Załącznik nr 2 do **Umowy**.

§ 6 WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

1. W związku z tym, że usługi w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, do których zapewnienia **Sprzedawca** jest zobowiązany na mocy **Umowy**, świadczone będą przez OSD, do wykonywania czynności związanych z dystrybucją i dostarczaniem energii elektrycznej do **Klienta**, utrzymywaniem sieci i instalacji w należytym stanie (w zakresie, w jakim obciąża to **Sprzedawcę** lub OSD) lub z kontrolą wykonywania **Umowy**, uprawniony jest również OSD, bez konieczności uzyskiwania odrębnego upoważnienia **Sprzedawcy** lub zgody **Klienta**. Powyższe upoważnienie dotyczy w szczególności:
- 1.1. instalacji oraz demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 1.2. kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego, jego stanu technicznego i prawidłowości działania;
 - 1.3. kontroli danych przyjętych do rozliczeń z **Klientem** za dostarczoną energię elektryczną i usługi dystrybucji;
 - 1.4. kontroli dotrzymywania warunków **Umowy**;
 - 1.5. wykonywania czynności umożliwiających **Klientowi** bezpieczne wykonanie przez **Klienta** prac w obszarze oddziaływania sieci;
 - 1.6. sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej.
- W związku z powyższym, **Sprzedawcy** przysługuje prawo przekazywania OSD, a OSD przysługuje prawo przekazywania **Sprzedawcy**, danych wynikających z realizacji **Umowy**, w tym w szczególności z prowadzonych kontroli.
2. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez OSD czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymywania warunków **Umowy**, niewykonywania lub nienależytego wykonywania **Umowy**, OSD ma prawo wezwać **Klienta** do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego **Umowa** może zostać rozwiązana przez **Sprzedawcę** zgodnie z § 12 ust. 6 OWU.
3. **Sprzedawca** informuje **Klienta**, że użytkowanie przez **Klienta** odborników o charakterze indukcyjnym lub pojemnościowym, ma wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej i może skutkować ponadumownym poborem energii biernej. Zasady rozliczeń za przekroczenie mocy umownej i ponadumowny pobór energii biernej określa Taryfa OSD.

3.1 W przypadku Klienta zasilanego z sieci niskiego napięcia Klient we wszystkich strefach czasowych podlega kontroli poboru energii biernej i mocy, o ile zainstalowany u Klienta układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia dokonywanie kontroli co najmniej jednego ze wskazanych parametrów. W przeciwnym przypadku, OSD może dokonać wymiany tego układu na swój koszt. Informację o rozpoczęciu kontroli stanowi będzie pozycja na fakturze, wskazująca:

- 3.1.1. ilość energii biernej lub
- 3.1.2. wielkość mocy pobranej,

lub poprzez odrębny komunikat na fakturze. Rozliczanie parametrów wskazanych w zdaniu poprzednim rozpocznie się nie wcześniej niż w następnym okresie rozliczeniowym po okresie którego dotyczy wyżej wskazana faktura. Rozpoczęcie kontroli wskazanych parametrów nie musi nastąpić jednocześnie.

3.2 W przypadku Klienta zasilanego z sieci średniego i wysokiego napięcia Klient we wszystkich strefach czasowych jest objęty kontrolą poboru mocy i energii biernej, których rozliczenie prowadzone jest zgodnie z Taryfą OSD.

- 4. Moc umowna określona jest w Załączniku nr 1 do Umowy. Moc umowną odrębnie dla każdego Miejsca dostarczania, do wysokości nie przekraczającej mocy przyłączeniowej i nie mniejszej niż mocy minimalnej, Klient może zamawiać pisemnie do 30 września każdego roku.
- 5. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny rok kalendarzowy w wysokości, według której Klient był dotychczas rozliczany. W przypadku mocy umownej o niejednakowych wielkościach, na następny okres obowiązywania Taryfy OSD przenoszone są wielkości z analogicznych miesięcy okresu poprzedzającego termin zamówienia mocy, określony w ust. 4.
- 6. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa OSD, przy czym zmiana wysokości mocy umownej może nastąpić po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Złożenie przez Klienta wniosku w tym zakresie winno nastąpić minimum 7 dni przed oczekiwaną datą obowiązywania zmiany.
- 7. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Klienta, raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat – w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy OSD, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (celu, w którym energia elektryczna jest pobierana, określonego w Umowie), może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Klienta. Zmiana grupy taryfowej może skutkować między innymi koniecznością zmianą cen energii elektrycznej lub stawek opłat.
- 8. Zmiana mocy umownej lub grupy taryfowej może być związana z koniecznością dostosowania, kosztem Klienta, na warunkach określonych przez OSD, urządzeń lub instalacji elektroenergetycznych nie będących własnością OSD, do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia i poniesienia przez Klienta opłat wynikających z Taryfy OSD.
- 9. OSD ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy przyłączeniowej.
- 10. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSD na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
- 11. Strony ustalają w Załączniku nr 2 do Umowy miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD i Klientem. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych określonego w Umowie.
- 12. Klient może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.
- 13. Strony zobowiązują się do prowadzenia ruchu sieciowego zgodnie z IRIESD oraz uzgodnioną z OSD Instrukcją ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci Klienta w zakresie współpracy z siecią OSD.
- 14. Klient może zlecić OSD wykonanie następujących czynności dodatkowych wynikających z Taryfy OSD w szczególności:
 - 14.1 montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;
 - 14.2 założenie plomb na elementach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
 - 14.3 sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Klienta;
 - 14.4 przeniesienie, na życzenie Klienta układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego Obiektu.

15. Zlecenie, o którym mowa w ust. 14, może być skierowane do OSD bezpośrednio lub za pośrednictwem Sprzedawcy. Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy Klientem a OSD na podstawie Taryfy OSD.

16. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementów. Jeśli badania wykażą poprawność funkcjonowania układu pomiarowo-rozliczeniowego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnego uchybu, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel układu (elementu) pomiarowo-rozliczeniowego.

17. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu będzie sporządzony protokół, w którym będzie opisany charakter nieprawidłowości działania i ewentualnie jego wpływ na zniekształcenie pomiaru.

18. Właściciel wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego jest zobowiązany do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany.

§7

PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 1. Parametry jakościowe energii elektrycznej dostarczanej Klientowi określone są w Rozporządzeniu systemowym oraz IRIESD.
- 2. Czas jednorazowej przerwy nieplanowanej oraz planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku przerw nieplanowanych i planowanych określa Załącznik nr 2 do Umowy, zgodnie z grupą przyłączeniową, do której zaliczany jest Klient oraz z Rozporządzeniem systemowym. Do czasu trwania przerw planowanych i nieplanowanych zalicza się przerwy długie i bardzo długie.
- 3. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do Klienta.
- 4. W sieci dystrybucyjnej OSD mogą występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemijające), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych.
- 5. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Klienta aparatów, urządzeń i odbiorników, które mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci OSD, Klient zainstaluje w ww. sieciach i instalacjach odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie tych zakłóceń (odkształceń napięcia i prądu) do sieci OSD.
- 6. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Klienta aparatów, urządzeń (linii technologicznych) i odbiorników wrażliwych na zapady napięcia zasilającego powodowane występującymi zwarciami, Klient będzie we własnym zakresie przeciwdziałał skutkom wywołanym przez te zakłócenia poprzez zainstalowanie układów podtrzymujących napięcie np. UPS-y oraz zrealizuje swoje sieci i instalacje z odpowiednio wysokim poziomem mocy zwarciorowej.
- 7. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie przez Klienta mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\phi$ nie większym niż $\text{tg}\phi_0$ określonym w Załączniku nr 2 do Umowy.
- 8. W przypadku zmiany lub uchylenia Ustawy lub Rozporządzenia systemowego, zastosowanie będą mieć parametry jakościowe energii elektrycznej zawarte w zmienionych lub nowych przepisach, bez konieczności zmiany Umowy.

§8

STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI

- 1. Standardy jakościowe obsługi klientów określone są w Rozporządzeniu systemowym oraz IRIESD.
- 2. Sprzedawca zobowiązuje się do zapewnienia standardów jakościowych obsługi klientów:
 - 2.1. przyjmowania zgłoszeń i reklamacji od Klienta;
 - 2.2. nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie OSD, Taryfie Sprzedawcy lub Cenniku;
 - 2.3. rozpatrywania wniosków lub reklamacji Klienta w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w pkt 2.10, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - 2.4. przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Klienta, dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;
 - 2.5. bezzwłocznego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - 2.6. udzielania Klientowi, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci;
 - 2.7. powiadamiania Klienta, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
 - 2.7.1 ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym

- terenie - klientów zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
- 2.7.2 indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się - klientów zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
- 2.8. informowania na piśmie z co najmniej:
- 2.8.1 tygodniowym wyprzedzeniem - klientów zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
- 2.8.2 rocznym wyprzedzeniem - klientów zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
- 2.8.3 3-letnim wyprzedzeniem - klientów zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci;
- 2.9. odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Klienta lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
- 2.10. na wniosek Klienta, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej OSD. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Klient w wysokości określonej w Taryfie OSD. Obowiązki Sprzedawcy określone w ust. 2 pkt 2.4 – 2.10 realizuje OSD na podstawie umowy, o której mowa w § 1 ust. 4 Umowy.
3. Klient może wystąpić bezpośrednio do OSD o sprawdzanie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku do OSD. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem nielegalnego poboru energii elektrycznej, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi Klient, w wysokości określonej w Taryfie OSD.
4. OSD, na wniosek Klienta, w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 3 umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Klient.
5. Rozliczenia w zakresie usług wymienionych w ust. 2 pkt 2.9, 2.10 oraz ust. 3 i 4 dokonywane będą bezpośrednio między Klientem, a OSD.
6. W przypadku zmiany lub uchylecia Ustawy lub Rozporządzenia systemowego, zastosowanie będą mieć standardy jakościowe obsługi klientów zawarte w zmienionych lub nowych przepisach, bez konieczności zmiany Umowy.
7. Sprzedawca przyjmuje zgłoszenia, wnioski i reklamacje oraz udziela informacji w zakresie stosowania Umowy w siedzibie TAURON Sprzedaż sp. z o. o. ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków, pisemnie lub ustnie. Udzielenie informacji lub odpowiedzi na zgłoszenie, wniosek lub reklamację następuje w takiej formie, w jakiej została wniesiona.

§ 9 BONIFIKATY

1. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej lub za niedotrzymanie przez Sprzedawcę lub OSD standardów jakościowych obsługi klientów, Klientowi przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w powszechnie obowiązujących przepisach prawa, w szczególności w Rozporządzeniu systemowym lub Rozporządzeniu taryfowym lub w Umowie, lub w Taryfie Sprzedawcy, lub w Taryfie OSD.

§ 10 ODPOWIEDZIALNOŚĆ STRON

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze Stron zobowiązana jest wobec drugiej Strony do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które Strona nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności Strona nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności.
2. Nie stanowią naruszenia warunków Umowy przerwy lub ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej:
- 2.1. spowodowane siłą wyższą;
- 2.2. wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących

- przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które Sprzedawca odpowiedzialności nie ponosi,
- 2.3. spowodowane wydaniem przez sąd powszechny lub organ administracji publicznej orzeczenia lub decyzji administracyjnej nakazującej wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania energii elektrycznej, o ile wydanie orzeczenia lub decyzji administracyjnej nastąpi na skutek okoliczności, za które OSD odpowiedzialności nie ponosi;
- 2.4. spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Klienta, z przyczyn, o których mowa w § 11 ust. 1-3 OWU.
3. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód, z wyłączeniem utraconych korzyści. Ograniczenie odpowiedzialności nie dotyczy przypadków opisanych w ust. 8-10.
4. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie lub w obiekcie Klienta, co uniemożliwiło dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Klient który jest właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi koszty zakupu nowego układu pomiarowo-rozliczeniowego i koszty jego demontażu i montażu. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy jest własnością OSD Klient ponosi ww. koszty, o ile utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego jest następstwem okoliczności, za które Klient ponosi odpowiedzialność.
5. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Klienta, Klient ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD.
6. W przypadku wadliwego działania urządzeń Klienta, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Klient jest odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez Sprzedawcę lub OSD w związku z roszczeniami osób trzecich.
7. Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Klienta.
8. W przypadku wypowiedzenia lub odstąpienia od Umowy zawartej na czas określony przez Klienta po dniu jej zawarcia, z wyłączeniem przypadków odstąpienia od Umowy na podstawie ustawy o prawach konsumenta, lub w przypadku rozwiązania Umowy zawartej na czas określony przez Sprzedawcę w trybie, o którym mowa w § 12 ust. 5.2 i 5.3 OWU w tym okresie, Sprzedawca, bez względu na wysokość poniesionej przez niego szkody, może obciążyć Klienta kwotą będącą iloczynem:
- ilości dni, jakie przypadają od dnia rozwiązania lub odstąpienia od Umowy, a w przypadku, gdy rozwiązanie lub odstąpienie od Umowy nastąpi przed dniem rozpoczęcia sprzedaży – od planowanego dnia rozpoczęcia sprzedaży, do planowanego zakończenia okresu obowiązywania Umowy,
 - średniodobowego zużycia energii elektrycznej liczonego w okresie od początku obowiązywania cen energii elektrycznej i stawek opłat obowiązujących w dniu rozwiązania lub odstąpienia od Umowy, a w przypadku braku danych o tym zużyciu, średniodobowego planowanego zużycia energii elektrycznej wskazanego przez Klienta na ten okres, w stosunku do PPE, których dotyczy rozwiązanie lub odstąpienie,
 - stawki jednostkowej stanowiącej równowartość 50% ceny energii elektrycznej obowiązującej w dniu rozwiązania lub odstąpienia od Umowy, a w przypadku, gdy rozwiązanie lub odstąpienie Umowy nastąpi przed dniem rozpoczęcia sprzedaży – 50% ceny energii elektrycznej przeznaczonej na użytek własny określonej w Cenniku na dzień planowanego rozpoczęcia sprzedaży.
- Postanowienia Umowy dotyczące kwot należnych Sprzedawcy z tytułu odstąpienia od Umowy w całości lub w części zachowują moc pomimo odstąpienia od Umowy.
9. W przypadku opóźnienia w faktycznej dacie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji na podstawie Umowy zawartej na czas określony, w stosunku do planowanej, o której mowa w § 4 Umowy z powodu braku możliwości skutecznego przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy lub zgłoszenia Umowy do OSD z przyczyn leżących po stronie Klienta, Sprzedawca, bez względu na wysokość poniesionej przez niego szkody, począwszy od pierwszego dnia opóźnienia może obciążać Klienta kwotą będącą iloczynem ilości dni, jakie przypadają od planowanej daty rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej do daty faktycznego jej rozpoczęcia lub daty rozwiązania lub wygaśnięcia Umowy oraz średniodobowego planowanego zużycia energii elektrycznej wskazanego przez Klienta na ten okres, w stosunku do PPE, których opóźnienie dotyczy oraz stawki jednostkowej stanowiącej równowartość 50% ceny energii elektrycznej przeznaczonej na użytek własny określonej w Cenniku na dzień planowanego rozpoczęcia sprzedaży. Powyższa kwota może być naliczana sukcesywnie, po upływie każdego miesiąca kalendarzowego braku sprzedaży.
10. W przypadku pozyskania przez Sprzedawcę informacji o wyborze przez Klienta innego sprzedawcy przy jednoczesnym zaprzestaniu przez Klienta

adg

zakup i odbioru energii elektrycznej przy jednoczesnym niezłożeniu oświadczenia o wypowiedzeniu Umowy zawartej na czas o określony, Sprzedawca, bez względu na wysokość poniesionej przez niego szkody, poczynwszy od pierwszego dnia braku zakupu i odbioru energii elektrycznej może obciążać Klienta kwotą będącą iloczynem ilości dni, w których zakup i odbiór energii nie nastąpił, do momentu skutecznego rozwiązania Umowy, w tym w drodze wypowiedzenia jej przez Klienta lub jej wygaśnięcia, oraz średniodobowego zużycia energii elektrycznej liczonego okresie faktycznej sprzedaży, a w przypadku braku danych o tym zużyciu, średniodobowego planowanego zużycia energii elektrycznej wskazanego przez Klienta na ten okres, w stosunku do PPE, których brak zakupu i odbioru dotyczy oraz stawki jednostkowej stanowiącej równowartość 50% ceny energii elektrycznej przeznaczonej na użytek własny określonej w Cenniku na dzień zaprzestania zakupu i odbioru energii elektrycznej. Powyższa kwota może być naliczana sukcesywnie, po upływie każdego miesiąca kalendarzowego, w którym Klient nie nabywał i nie odbierał energii elektrycznej od Sprzedawcy.

11. Klient zobowiązuje się zapłacić kwotę określoną w ust. 8 - 10 w ciągu 14 dni od dnia otrzymania dokumentu księgowego, na rachunek bankowy w nim wskazany.

§ 11

ZASADY WSTRZYMANIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
2. OSD, na żądanie Sprzedawcy, wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli Klient zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji lub za pobraną energię elektryczną, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
3. OSD wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Klienta stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
4. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych w ust. 1-3, następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie.
5. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nie jest równoznaczne z rozwiązaniem Umowy.
6. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub zaprzestanie przez Klienta poboru tej energii bez rozwiązania Umowy, nie zwalnia Klienta z obowiązku uiszczania opłat wynikających z Taryfy OSD oraz Taryfy Sprzedawcy lub Cennika.
7. Klient będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczania, z przyczyn określonych w ust. 1-3, zgodnie z Taryfą OSD.

§ 12

OKRES OBOWIĄZYWANIA UMOWY

1. Sprzedawca i Klient mogą wypowiedzieć Umowę na zasadach opisanych w Umowie.
2. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie.
3. Klient jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do odpowiednio ostatniego dnia okresu wypowiedzenia lub do dnia ustalonego przez Strony jako dzień rozwiązania Umowy oraz podania adresu, pod który Sprzedawca wyśle fakturę rozliczenia końcowego.
4. Rozwiązanie Umowy, w tym poprzez jej wypowiedzenie przez Klienta związane z wyprowadzeniem Klienta z PPE wymaga wskazania tej okoliczności, zgodnie z IRIESD.
5. Sprzedawca może rozwiązać Umowę ze skutkiem natychmiastowym, bez zachowania okresu wypowiedzenia w przypadku:
 - 5.1 Zalegania z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji lub za pobraną energię elektryczną, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, z zastrzeżeniem § 11 OWU;
 - 5.2 niewykonania lub nienależytego wykonania przez Klienta obowiązku wniesienia zabezpieczenia;
 - 5.3 zająć przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby Sprzedawcę na odpowiedzialność wobec osób trzecich.
6. Na żądanie OSD, Umowa może być rozwiązana przez Sprzedawcę z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego, po upływie wyznaczonego Klientowi pisemnie przez OSD terminu na usunięcie stwierdzonych nieprawidłowości nie krótszego niż 7 dni w zakresie dotyczącym:
 - 6.1 wprowadzania do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa;
 - 6.2 utrzymywania przez Klienta Obiektu, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej;
 - 6.3 uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących

własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Klienta, w celu usunięcia awarii w sieci;

6.4 pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.

7. Rozwiązanie lub wygaśnięcie Umowy nie zwalnia Klienta z obowiązku zapłaty za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji na jej podstawie oraz uiszczenia innych opłat określonych w Umowie, Taryfie OSD, Taryfie Sprzedawcy lub Cenniku.
8. Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
9. W przypadku, gdy oświadczenie Klienta o wypowiedzeniu Umowy zawiera błędy lub braki uniemożliwiające nadanie mu prawidłowego biegu, w szczególności uniemożliwiające identyfikację Umowy lub PPE, którego dotyczy lub też złożone zostanie bez odpowiedniego umocowania, Sprzedawca może zastosować procedurę dodatkowej weryfikacji danych zawartych w wypowiedzeniu i wyznaczyć Klientowi dodatkowy termin na uzupełnienie lub poprawienie ww. braków lub błędów. Zastosowanie tej procedury może spowodować wstrzymanie weryfikacji wypowiedzenia Klienta do czasu otrzymania prawidłowego oświadczenia.

§ 13

ODSTĄPIENIE OD UMOWY

1. Klient będący osobą fizyczną zawierający Umowę bezpośrednio związaną z jego działalnością gospodarczą, gdy z treści tej Umowy wynika, że nie posiada dla niego charakteru zawodowego, wynikającego w szczególności z przedmiotu wykonywanej przez niego działalności gospodarczej, udostępnionego na podstawie przepisów o CEiDG, ma prawo odstąpić od Umowy zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa poprzez oświadczenie złożone Sprzedawcy, w terminie 14 dni od dnia zawarcia Umowy, bez podania jakiegokolwiek przyczyny, z zastrzeżeniem że w przypadku, gdy podpisanie Umowy jest potwierdzeniem przyjętej przez Klienta oferty termin 14 dnia na odstąpienie liczony jest od daty przyjęcia oferty. Do zachowania terminu wystarczy wysłanie oświadczenia przed jego upływem.
2. Przykładowy wzór Oświadczenia o odstąpieniu od Umowy, stanowi Załącznik do Umowy, przy czym Klient nie ma obowiązku skorzystania z tego wzoru.
3. W przypadku, gdy Klient zażądał rozpoczęcia wykonywania Umowy przed upływem 14 – dniowego okresu odstąpienia od Umowy, zobowiązany jest do zapłaty za tą część świadczenia, która została spełniona od dnia wejścia w życie Umowy, do momentu odstąpienia od Umowy. Rozliczenie za zużyty energię elektryczną, świadczone usługi dystrybucyjne oraz rozliczenie innych usług dokonane zostanie według cen i stawek opłat wynikających z obowiązującej Klienta Taryfy Sprzedawcy lub Cennika i Taryfy OSD.
4. Sprzedawca zobowiązany jest niezwłocznie, a w każdym przypadku nie później niż w terminie 14 dni od dnia otrzymania oświadczenia Klienta o odstąpieniu od Umowy, zwrócić Klientowi wszystkie dokonane przez niego płatności, z zastrzeżeniem ust. 5.
5. Sprzedawca dokonuje zwrotu płatności przy użyciu tego samego sposobu płatności, jakiego użył Klient, chyba że Klient wyraził zgodę na inny sposób zwrotu który nie wiąże się dla niego z żadnymi kosztami.
6. Jeżeli do zawarcia Umowy doszło w wyniku przyjęcia Oferty Sprzedawcy, na podstawie której rozliczenia z tytułu sprzedaży energii elektrycznej następują na podstawie Cennika uprawnienia Klienta związane z prawem odstąpienia od Umowy, w tym wzór Oświadczenia o odstąpieniu od Umowy, reguluje Oferta.
7. W przypadku skorzystania przez Klienta z prawa odstąpienia od Umowy, o którym mowa powyżej, nie mają zastosowania postanowienia § 10 ust. 8 OWU.

§ 14

ZABEZPIECZENIA

1. Sprzedawca zastrzega sobie prawo do zbadania kondycji finansowej Klienta w celu przyznania mu limitu i oceny ratingowej w okresie obowiązywania Umowy. W przypadku niewystarczającego limitu Sprzedawca może wezwać Klienta do ustanowienia przez niego zabezpieczenia finansowego.
2. Niezależnie od postanowień ust. 1, Sprzedawca może wezwać Klienta do ustanowienia przez niego zabezpieczenia finansowego w przypadku zalegania w zapłacie należności wynikających z Umowy z tytułu dostarczania energii elektrycznej dłuższego niż 30 dni.
3. Zabezpieczenia finansowe może przyjąć formę kaucji pieniężnej lub nieodwołalnej, bezwarunkowej, płatnej na pierwsze żądanie gwarancji bankowej. Inne formy zabezpieczenia finansowego są możliwe za zgodą Sprzedawcy wyrażoną w formie pisemnej.
4. Wysokość zabezpieczenia nie może być wyższa niż iloczyn planowanej zgodnie z Umową ilości energii elektrycznej w okresie 12 miesięcy kalendarzowych oraz ceny energii elektrycznej brutto obowiązującej na dzień sporządzenia wezwania.

5. **Sprzedawca** wezwie **Klienta** pisemnie listem poleconym do wniesienia zabezpieczenia finansowego.
6. W wezwaniu, o którym mowa w ust. 3 **Sprzedawca** określi w szczególności:
 - 6.1 termin wniesienia zabezpieczenia;
 - 6.2 formę zabezpieczenia;
 - 6.3 wysokość zabezpieczenia;
 - 6.4 okres obowiązywania zabezpieczenia;
7. Niewykonanie lub nienależyte wykonanie przez **Klienta** obowiązku wniesienia zabezpieczenia upoważnia **Sprzedawcę** do rozwiązania **Umowy** w trybie § 12 ust. 5.2 OWU.
8. **Sprzedawca** jest zobowiązany do wykorzystywania złożonego przez **Klienta** zabezpieczenia wyłącznie do pokrycia należności i zobowiązań wynikających z **Umowy**.
9. **Klient** nie może zmienić formy zabezpieczenia finansowego w trakcie trwania okresu obowiązywania zabezpieczenia finansowego, bez zgody **Sprzedawcy** wyrażonej w formie pisemnej.
10. W przypadku wystąpienia nieterminowej płatności w trakcie trwania okresu obowiązywania zabezpieczenia finansowego, **Sprzedawca** wykorzystuje zabezpieczenie i zawiadamia o tym **Klienta**. **Sprzedawca** przesyła zawiadomienie o wykorzystaniu zabezpieczenia, w ciągu 3 dni roboczych od daty wykorzystania zabezpieczenia na adres **Klienta**, listem poleconym za potwierdzeniem odbioru lub pocztą kurierską.
11. Zawiadomienie o wykorzystaniu zabezpieczenia finansowego zawiera:
 - 11.1 oznaczenie **Klienta**;
 - 11.2 datę wykorzystania zabezpieczenia finansowego przez **Sprzedawcę**;
 - 11.3 wysokość środków pieniężnych pobranych przez **Sprzedawcę** z zabezpieczenia finansowego, o którą należy uzupełnić wysokość zabezpieczenia finansowego;
 - 11.4 kwotę zobowiązań **Klienta** wynikających z **Umowy**, których pokrycie nie było możliwe z ustanowionego zabezpieczenia finansowego, którą należy wpłacić na konto określone na fakturach.
12. Zawiadomienie **Klienta**, o którym mowa w ust. 9 stanowi jednocześnie wezwanie **Klienta** do wznowienia zabezpieczenia w terminie 2 dni roboczych od daty otrzymania zawiadomienia od **Sprzedawcy**.
13. Z dniem rozwiązania **Umowy** lub jej wygaśnięcia lub z ustaniem okresu obowiązywania zabezpieczenia **Sprzedawca** zwolni zabezpieczenie finansowe pod warunkiem, iż wszelkie zobowiązania **Klienta** wynikające lub związane z realizacją **Umowy**, na dzień zwolnienia zabezpieczenia, zostały uregulowane.
14. W przypadku zabezpieczenia finansowego w postaci kaucji pieniężnej **Sprzedawca** zwraca zabezpieczenie wraz z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym było przechowywane.
- 7.1 wzrostu kosztów wpływających na kalkulację cen energii elektrycznej i stawek opłat;
- 7.2 zmiany obowiązujących przepisów prawa lub zajścia innych przyczyn, skutkujących wzrostem uzasadnionych kosztów działalności koncesjonowanej **Sprzedawcy**;
- 7.3 zmiany innych okoliczności faktycznych i wpływających na koszt działalności w zakresie obrotu energią elektryczną.
8. W przypadku, gdy podstawą rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej jest Taryfa Sprzedawcy, zmiana **Umowy** w zakresie zmiany cen i opłat z tytułu sprzedaży energii elektrycznej nastąpi poprzez przesłanie **Klientowi** Taryfy Sprzedawcy lub wyciągu z treści Taryfy Sprzedawcy wraz z informacją o dacie wejścia w życie, który w tym przypadku będzie stanowił projekt zmian **Umowy**.
9. Zmiany **Umowy**, w tym OWU w szczególności w zakresie wynikającym z ust. 5 zdanie ostatnie, ust. 6 zdanie ostatnie i ust. 8 nastąpią poprzez dostarczenie **Klientowi** projektu zmiany **Umowy**. Przesłanie projektu zmiany **Umowy** nastąpi w formie pisemnej lub, o ile **Klient** wyraził zgodę na taki sposób komunikacji, za pośrednictwem środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Do propozycji zmiany **Umowy** zostanie dołączona pisemna informacja o prawie **Klienta** do wypowiedzenia **Umowy** i określony zostanie termin wejścia w życie zmian **Umowy**. Zmiany **Umowy** wiązały **Strony** poczynając od daty wskazanej w przesłanym **Klientowi** projekcie zmian **Umowy**, o ile **Klient** przed tą datą nie złoży oświadczenia o wypowiedzeniu **Umowy**. W takim przypadku **Umowa** ulega rozwiązaniu z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. W okresie wypowiedzenia stosuje się **Umowę** w dotychczasowym brzmieniu. Zdanie ostatnie nie dotyczy zmian, o których mowa w ust. 6 § 10 ust. 8 OWU nie stosuje się.
10. Zmiany **Umowy** w zakresie zmiany cen energii elektrycznej mają miejsce w przypadku zmiany Ustawy o podatku akcyzowym w zakresie stawki podatku akcyzowego lub podmiotów zobowiązanych do zapłacenia podatku akcyzowego w zakresie energii elektrycznej.
11. Zmiana cen energii elektrycznej z powodu, o którym mowa w ust. 10 nie wymaga zawarcia aneksu do **Umowy**. Wraz z wejściem w życie zmiany Ustawy o podatku akcyzowym, zmianie ulegną ceny energii elektrycznej, a wystawione od tego momentu faktury za energię elektryczną zostaną odpowiednio skorygowane.
12. Treść nowej lub zmienionej Taryfy OSD lub IRIESD, zostanie podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na stronie internetowej tauron-dystrybucja.pl.
13. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej do miejsca dostarczania nie objętego **Umową** może być dokonywane na podstawie aneksu do **Umowy**.

§ 16 POUFNOŚĆ

§ 15 ZMIANA WARUNKÓW UMOWY

1. Wszelkie zmiany lub uzupełnienia **Umowy**, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej, wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień poniższych.
2. W razie zmiany przepisów prawa mających zastosowanie do **Umowy**, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znowelizowanego prawa bez konieczności zmiany **Umowy**.
3. Nie stanowi zmiany **Umowy** okoliczność będąca następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz zmiany kodu PPE. O zmianie kodu PPE, **Klient** zostanie poinformowany przez **Sprzedawcę**.
4. Zmiany **Umowy** nie wymaga zmiany adresu lub adresu korespondencyjnego **Stron Umowy** lub innych danych kontaktowych; zmiany te następują będą na podstawie pisemnego zawiadomienia drugiej **Strony**. Zdanie poprzedzające nie dotyczy zmiany danych wskazanych do kontaktu z OSD w zakresie wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu poborze energii elektrycznej, w tym przesyłania planu ograniczeń.
5. Zmiany Taryfy OSD odpowiednio w zakresie stawek i opłat wiążą **Strony** bez konieczności zmiany **Umowy** z datą wejścia w życie zmienionej Taryfy OSD. W przypadku podwyżki stawek i opłat, **Sprzedawca** informuje **Klienta** o powyższych zmianach w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia podwyżki. Do pozostałych zmian Taryfy OSD, które wymagają dostosowania postanowień **Umowy** do tych zmian, stosuje się procedurę zmiany **Umowy** uregulowaną w ust. 9 niniejszego paragrafu.
6. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRIESD obowiązują **Strony** bez konieczności sporządzenia aneksu do **Umowy** z datą wejścia w życie zmienionej IRIESD. Jeżeli zmiany IRIESD wymagają dostosowania postanowień **Umowy** do powyższych zmian, dostosowanie **Umowy** nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 9 niniejszego paragrafu.
7. Zmiany **Umowy** zawartej na czas nieokreślony w zakresie zmiany cen energii elektrycznej i stawek opłat określonych w Taryfie Sprzedawcy są dopuszczalne w przypadku zmiany uwarunkowań rynkowych lub przepisów prawnych, których skutkiem będą dodatkowe obowiązki i wzrost kosztów uzasadnionych takich jak:
 1. Informacje techniczne, technologiczne, organizacyjne, marketingowe, handlowe lub inne posiadające wartość gospodarczą, w szczególności ceny, stawki opłat i okresy rozliczeniowe lub rodzaj nabywanego produktu, związane z **Umową**, uzyskane w trakcie negocjacji warunków **Umowy**, w trakcie postępowań mających na celu zawarcie **Umowy** oraz w trakcie jej realizacji, bez względu na to, czy zostały one udostępnione **Klientowi** w związku z zawarciem lub wykonywaniem **Umowy**, czy też zostały pozyskane przy tej okazji w inny sposób, stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa **Sprzedawcy** w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji i nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania **Umowy** i w okresie dwóch lat od daty jej rozwiązania lub wygaśnięcia.
 2. Postanowienia ust. 1 nie będą stanowiły przeszkody dla **Klienta** w ujawnianiu informacji podmiotom działającym w imieniu **Klienta** przy zawarciu, wykonaniu lub zmianie **Umowy**, z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji oraz informacji, na ujawnienie których **Sprzedawca** wyraził zgodę na piśmie lub informacji należących do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa, w szczególności Rozporządzenia REMIT i Rozporządzenia Wykonawczego.
 3. **Klient** odpowiada za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionej klauzuli poufności przez podmioty, którymi posługuje się przy zawarciu, wykonywaniu lub rozwiązaniu **Umowy**.
 4. **Klient** przyjmuje do wiadomości, że wszelkie lub niektóre informacje ujawnione zgodnie z **Umową** mogą stanowić Informacje Poufne w rozumieniu MAR, w związku z czym osoba, która je posiada, podlega ograniczeniom wynikającym z MAR. W szczególności osobie tej nie wolno bezprawnie ujawniać ani wykorzystywać takich Informacji, nabywając lub zbywając papiery wartościowe lub związane z nimi instrumenty pochodne. **Klient** zobowiązuje się nie ujawniać bezprawnie, nie wykorzystywać ani nie zachęcać innych osób do wykorzystania Informacji Poufnych ujawnionych zgodnie z **Umową**, w sposób stanowiący nadużycie na rynku zgodnie z MAR.

aru

Gf

§ 17
REZERWOWA UMOWA KOMPLEKSOWA

1. **Klient** upoważnia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz **Klienta** ze sprzedawcą rezerwowym wskazanym w pełnomocnictwie stanowiącym Załącznik do Umowy.
2. W przypadku **Klienta** będącego osobą fizyczną zawierającą na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa Umowę bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy z treści tej umowy wynika, że nie posiada dla niej charakteru zawodowego, wynikającego w szczególności z przedmiotu wykonywanej przez nią działalności gospodarczej, udostępnionego na podstawie przepisów o CEiDG, **Klient** w rezerwowej umowie kompleksowej upoważnia OSD do żądania w imieniu **Klienta** rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.
3. OSD, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w ust. 5, zawiera rezerwową umowę kompleksową w imieniu i na rzecz **Klienta** ze sprzedawcą rezerwowym:
 - 3.1 niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji,
 - 3.2 w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą;
– jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z IRIESD lub gdy sprzedawca wybrany przez **Klienta** nie podjął sprzedaży.
4. Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSD sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.
5. OSD nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do **Klienta**, zgodnie z Ustawą lub wyprowadzenia **Klienta** z PPE.
6. Rezerwowa umowa kompleksowa, obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę i zawierana jest na czas nieokreślony. Umowa ta może ulec rozwiązaniu:
 - 6.1 w dowolnym terminie na mocy porozumienia Stron lub
 - 6.2 w drodze wypowiedzenia przez **Klienta** z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na ostatni dzień miesiąca następujący po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, przy czym **Klient** może wskazać późniejszy jej termin rozwiązania,
- a **Klient** nie może zostać obciążony przez sprzedawcę rezerwowego kosztami z tytułu wcześniejszego rozwiązania tej umowy.
7. OSD informuje **Klienta** o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz rezerwowej umowy kompleksowej, przyczynach zawarcia tej umowy, danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego oraz miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w terminie 5 dni od dnia jej zawarcia.
8. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a OSD nie otrzymał informacji o zawarciu przez **Klienta** umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, OSD zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej **Klientowi**.
9. Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej **Klientowi**, w ramach Umowy, a:
 - 9.1 w umowie kompleksowej zawartej przez **Klienta** nie został wskazany sprzedawca rezerwowi lub umowa ta nie zawiera upoważnienia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz **Klienta** rezerwowej umowy kompleksowej; albo
 - 9.2 sprzedawca rezerwowi wskazany przez **Klienta** nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej;
 - 9.3 OSD, działając w imieniu i na rzecz **Klienta**, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową.
10. Zawarcie umowy kompleksowej, o której mowa w ust. 9, następuje poprzez złożenie przez OSD sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Zadania sprzedawcy z urzędu na terenie OSD wykonuje Sprzedawca.
11. OSD nie zawrze umowy kompleksowej, o której mowa w ust. 6 i 9 w sytuacji wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do **Klienta**, zgodnie z Ustawą lub umowy kompleksowej, o której mowa w ust. 6 w sytuacji wyprowadzenia **Klienta** z PPE, zgodnie z IRIESD.

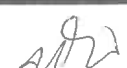
§ 18
ZMIANA SPRZEDAWCY

1. **Klient** zawiera z wybranym sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej.
2. Wybrany sprzedawca działając zarówno w imieniu własnym jak i w imieniu **Klienta** powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób i w terminach zgodnych z IRIESD.
3. Wybrany przez **Klienta** sprzedawcą w stosunku do OSD będzie każdorazowo ten, który dokona powiadomienia określonego w ust. 2 zarówno w imieniu własnym jak i w imieniu **Klienta**.

4. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę następuje w terminie określonym w powiadomieniu, o którym mowa w ust. 2 pod warunkiem pozytywnej weryfikacji tego powiadomienia przez OSD, w trybie i na zasadach określonych w IRIESD.
5. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez OSD maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem. Dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD na niskim napięciu, OSD może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie:
 - 5.1 odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez **Klienta** na dzień zmiany sprzedawcy i przekazanego do OSD najpóźniej jeden dzień po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez OSD,
 - a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt 5.1,
 - 5.2 ostatniego posiadanego przez OSD odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego **Klienta**, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji za który OSD posiada odczytane wskazania.
6. Szczegółową procedurę zmiany sprzedawcy określa IRIESD.

§ 19
POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Jeżeli koniec terminu do wykonania czynności określonej w Umowie przypada na dzień uznany ustawowo za wolny od pracy lub na sobotę, termin upływa następnego dnia, który nie jest dniem wolnym od pracy ani sobotą.
2. Wszelkie spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla siedziby Sprzedawcy.
3. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Umową można powoływać się na numer Umowy lub na numer ewidencyjny **Klienta** lub na numer faktury, a w przypadkach wnoszenia spraw bezpośrednio do OSD na numer PPE.
4. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie przepisy:
 - 4.1 Kodeksu cywilnego,
 - 4.2 Ustawy,
 - 4.3 innych przepisów powszechnie obowiązującego prawa polskiego,
 - 4.4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD.
5. Jeżeli którekolwiek z postanowień Umowy staje się nieważne, niezgodne z prawem lub niewykonalne, wówczas takie postanowienie zostanie uznane za nieskuteczne w zakresie, w jakim zostało uznane za nieważne, niezgodne z prawem lub niewykonalne, co nie wpłynie na pozostałe postanowienia Umowy ani nie będzie oznaczać ich nieważności, niezgodności z prawem lub niewykonalności. Strony niniejszym zobowiązują się do zastąpienia nieważnego lub nieskutecznego postanowienia nowym postanowieniem, które będzie ważne, skuteczne i jak najbardziej zbliżone do postanowienia dotkniętego nieważnością lub nieskutecznością, jednakże w przypadku zmiany przepisów bezwzględnie obowiązujących ulegają automatycznie zmianie postanowienia Umowy.



dla energii elektrycznej TAURON Sprzedaż Spółka z o.o. z siedzibą w Krakowie DLA KLIENTÓW rozliczanych na podstawie grup taryfowych A, B, C, O, R

Zatwierdzona Uchwałą Nr 157/IV/2018 Zarządu TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z 3 lipca 2018 r. obowiązuje od 1 września 2018 r. Tekst jednolity na 1 stycznia 2024 r. [1]

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa sporządzona została przez TAURON Sprzedaż Spółka z o.o., z siedzibą w Krakowie, zwaną dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i zasady kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - b) ceny za energię elektryczną i warunki ich stosowania,
 - c) stawki opłaty handlowej rozliczenia Odbiorców i warunki ich stosowania,
 - d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
- 1.3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat ustalono dla Odbiorców przyłączonych do sieci OSD (TAURON Dystrybucja S.A. z wyłączeniem obszaru gliwickiego), którzy podpisali ze Sprzedawcą Umowę sprzedaży energii elektrycznej lub Umowę kompleksową. Wykaz gmin objętych obszarem działania przedsiębiorstwa zawiera taryfa TAURON Dystrybucja S.A.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami, stosownie do zawartych Umów.
- 1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r., poz. 2505), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r., poz. 819 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2023 r., poz. 1542 ze zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r., poz. 1436 ze zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - f) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r., poz. 2166 ze zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny energii elektrycznej i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W Taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
 - a) pierwszy – przeznaczony dla energii zakupionej na użytek własny, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii odnawialnej, świadectw pochodzenia z biogazu lub koszty opłaty zastępczej,
 - b) drugi – przeznaczony dla energii zakupionej do dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7 lit. a).
- 1.8. Ustalone w Taryfie ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy w stawce określonej w ustawie o podatku akcyzowym.
- 1.9. Jeżeli Odbiorca nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, ceny określone w punkcie 7 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę akcyzy.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców.
- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.3. **Odbiorca** – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

- 2.6. **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
 - 2.7. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
 - 2.8. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia znamionowe 110 kV.
 - 2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - 2.10. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
 - 2.11. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
 - 2.12. **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie posiadanych koncesji, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
 - 2.13. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze Sprzedawcą.
 - 2.14. **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa zawarta ze Sprzedawcą, określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze sprzedażą energii elektrycznej na rzecz Odbiorcy.
 - 2.15. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub Umowa kompleksowa.
 - 2.16. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa zawarta z OSD określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze świadczeniem usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz Odbiorcy.
- Wszystkie określenia i pojęcia użyte w tekście Taryfy, o ile nie zostały zdefiniowane powyżej posiadają znaczenie określone w dokumentach przywołanych w punkcie 1.5 Taryfy.**

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla wybranych grup taryfowych. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia elektryczna dostarczana jest Odbiorcom:

A – dla wysokiego napięcia (WN),
B – dla średniego napięcia (SN),
C, O – dla niskiego napięcia (nN),
R – niezależnie od poziomu napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy niskiego napięcia):

1 – moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
2 – moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 – jednostrefowa,
2 – dwustrefowa,
3 – trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C i oznaczające podział doby na strefy:

[1] Zmiany wprowadzone Uchwałą Nr 176/V/2023 Zarządu TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z dnia 7 listopada 2023 r. obowiązują od 1 stycznia 2024 r. i dotyczą pkt 1.5. i pkt 7.

ada

- a – szczytową i pozaszczytową,
- b – dzienną i nocną,

Litery odnoszące się do grup taryfowych B i C:

em – wykorzystanie energii elektrycznej wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania

- 3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania, ustala się następujące grupy taryfowe:
 - a) dla Odbiorców zasilanych z sieci WN – A21², A22, A23,
 - b) dla Odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22, B23,
 - c) dla Odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b, C13, O11, O12,
 - d) dla Odbiorców niezależnie od poziomu napięcia sieci i mocy umownej – R.
- 3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w Układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności:
 - a) silników syren alarmowych,
 - b) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - c) oświetlenia reklam,
 - d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
- 3.1.5. Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są Odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami mierzącymi, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca lub godzin ustalonych z Odbiorcą.
- 3.1.6. Ceny zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.7. W gospodarstwach rolnych energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych Układów pomiarowo-rozliczeniowych, według cen właściwych dla grup taryfowych B i C.
- 3.1.8. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3.1.2. i w punkcie 3.1.3. oraz kryteriami odpowiadającymi grupie taryfowej, według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji przez OSD.
- 3.1.9. Odbiorca, który pobiera energię z różnych Miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, zaliczany jest do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.10. 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.
- 3.1.11. W przypadku, gdy Odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji Odbiorców, może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.12. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.
- 3.1.13. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną w systemie przedpłatowym ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku nowo przyłączonych, według grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3.1. oraz z zastrzeżeniem punktu 5.4.
- 3.1.14. Do grup taryfowych B11em, B21em, C21em i C11em, mogą być zakwalifikowani Odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania.
- 3.2. **Strefy czasowe**
- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami w poszczególnych grupach taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.3. ustala, dla poszczególnych obszarów działania, OSD w obowiązującej taryfie dla energii elektrycznej, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem punktu 3.2.2.
- 3.2.2. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może stosować strefy czasowe wynikające z Umowy.
- 3.3. **Ogólne zasady rozliczania Odbiorców**
- 3.3.1. Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych oferowanych przez Sprzedawcę.
- 3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie OSD i uzgodnionych w Umowie kompleksowej.
- 3.3.3. W przypadku zawartej Umowy sprzedaży energii elektrycznej rozliczenia za sprzedaną energię dokonywane są w okresach określonych w tej umowie.
- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.2 lub 3.3.3, uzgodnionych przez strony w Umowie.
- 3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie, usta-

lonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem punktu 3.3.6.

- 3.3.6. W prognozach, o których mowa w punkcie 3.3.5. należy uwzględnić zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 3.3.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.3.5., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.8. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z uwzględnieniem punktu 3.1.10.
- 3.3.9. Rozliczenia z tytułu Umowy kompleksowej odbywać się będą według cen i stawek opłat:
 - a) z tytułu sprzedaży energii elektrycznej – zgodnie z niniejszą Taryfą,
 - b) z tytułu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej – zgodnie z aktualną taryfą OSD.
- 3.3.10. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania Okresu rozliczeniowego, dla Odbiorców zasilanych na niskim napięciu ilość energii elektrycznej sprzedanej Odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryf, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych Odbiorców, w tym Okresie rozliczeniowym, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu lub Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryf.
- 3.3.11. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki za opóźnienie, zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 3.4. **Zasady korygowania wystawionych faktur**
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały za wyłączenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.4.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.4.1. jest wielkość błędów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w punkcie 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą 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 wyliczeniu 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.
- 3.4.7. Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako sumę iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.2. oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.
- 4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń.
- 4.3. **Rozliczenia z Przedsiębiorstwami energetycznymi w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży Odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.**
- 4.3.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, o których mowa w punkcie 4.3., sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 4.3.2. na podstawie:
 - a) cen energii zawartych w tabeli w punkcie 7.1. – dla ilości energii zakupionej na użytek własny,

² grupa taryfowa przeznaczona dla Odbiorców przyłączonych do sieci OSD dla obszaru białego.

- b) ceny energii zawartych w tabeli w punkcie 7.2. – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.3.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.3.1. lit. b), stanowi oświadczenie Przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane Sprzedawcy po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane z podziałem na Miejsca dostarczenia, umożliwiające Sprzedawcy identyfikację Przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zakupionej na użytek własny i odsprzedanej Odbiorcom.
- 4.3.3. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką Przedsiębiorstwo energetyczne zakupiło w danym okresie rozliczeniowym na użytek własny oraz odsprzedało Odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między Sprzedawcą i Przedsiębiorstwem energetycznym.
- 4.3.4. W przypadku braku Układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez Przedsiębiorstwo energetyczne Odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez Przedsiębiorstwo energetyczne od Sprzedawcy.
- 4.3.5. W przypadku niezłożenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 4.3.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w punkcie 4.3.1. lit. a).
- 4.3.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od Sprzedawcy i odsprzedaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa Umowa.

5. OPŁATA HANDLOWA ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 5.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą między innymi na prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą handlową rozliczania Odbiorców.
- 5.2. Opłata handlowa rozliczania Odbiorców pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 5.3. Stawki opłaty handlowej rozliczania Odbiorców skalkulowane zostały w przeliczeniu na Układ pomiarowo-rozliczeniowy, za wyjątkiem grupy taryfowej R, gdzie wyżej wymienione stawki skalkulowane zostały w przeliczeniu na fakturę.
- 5.4. Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę w wysokości 50% stawki opłaty handlowej rozliczania Odbiorców, określonej w Taryfie dla danej grupy taryfowej, w której są rozliczani.

6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

- 6.1. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez OSD jak i przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony odpowiednio w Taryfie OSD lub w rozporządzeniu taryfowym.
- 6.2. Jeżeli Taryfa OSD lub rozporządzenie taryfowe nie wymagają udzielenia bonifikaty bez wniosku odbiorcy, wniosek o udzielenie bonifikaty powinien zostać złożony przez Odbiorcę w przewidzianym w Umowie trybie dla składania reklamacji.

7. TABELA CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

7.1. ZESTAW PIERWSZY DLA ENERGII ZAKUPIONEJ NA UŻYTEK WŁASNY

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ *)								OPŁATA HANDLOWA
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby	
	[zł/MWh]								
Korporacja Wygodna Plus A21	955,00	x	x	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Aktywna Plus A22	x	1042,00	941,00	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Optymalna Plus A23	x	x	x	x	x	986,00	1233,00	929,00	207,00
Korporacja Wygodna B11/B11em	970,00	x	x	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Wygodna B21/B21em	955,00	x	x	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Aktywna B22	x	1042,00	941,00	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Optymalna B23	x	x	x	x	x	986,00	1233,00	929,00	207,00
	[zł/kWh]								zł/m-c
Biznes Wygodny C21/C21em	0,9680	x	x	x	x	x	x	x	75,00
Biznes Aktywny C22a	x	1,0380	0,9430	x	x	x	x	x	75,00
Biznes Oszczędna Noc C22b	x	x	x	1,0150	0,9220	x	x	x	75,00
Biznes Optymalna C23	x	x	x	x	x	0,9980	1,2450	0,9300	75,00
Firma Wygodna C11/C11em	0,9760	x	x	x	x	x	x	x	35,00
Firma Aktywna C12a	x	1,0410	0,9430	x	x	x	x	x	35,00
Firma Oszczędna Noc C12b	x	x	x	1,0160	0,9240	x	x	x	35,00
Firma Optymalna C13	x	x	x	x	x	1,0100	1,2500	0,9320	35,00
Oświetlenie Wygodne O11	0,9550	x	x	x	x	x	x	x	35,00
Oświetlenie Aktywne O12	x	x	x	0,9900	0,9080	x	x	x	35,00
Ryczałt R	0,9760	x	x	x	x	x	x	x	35,00

*) ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy, w wysokości 5,00 zł/MWh

af

7.2. ZESTAW DRUGI DLA ENERGII ZAKUPIONEJ DO DALSZEJ ODSPRZEDAŻY

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ *)								OPŁATA HANDLOWA
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby	
	[zł/MWh]								
Korporacja Wygodna Plus PE A21	941,05	x	x	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Aktywna Plus PE A22	x	1028,05	927,05	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Optymalna Plus PE A23	x	x	x	x	x	972,05	1219,05	915,05	207,00
Korporacja Wygodna PE B11/B11em	956,05	x	x	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Wygodna PE B21/B21em	941,05	x	x	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Aktywna PE B22	x	1028,05	927,05	x	x	x	x	x	207,00
Korporacja Optymalna PE B23	x	x	x	x	x	972,05	1219,05	915,05	207,00
	[zł/kWh]								zł/m-c
Biznes Wygodny PE C21/C21em	0,9541	x	x	x	x	x	x	x	75,00
Biznes Aktywny PE C22a	x	1,0241	0,9291	x	x	x	x	x	75,00
Biznes Oszczędna Noc PE C22b	x	x	x	1,0011	0,9081	x	x	x	75,00
Biznes Optymalna PE C23	x	x	x	x	x	0,9841	1,2311	0,9161	75,00
Firma Wygodna PE C11/C11em	0,9621	x	x	x	x	x	x	x	35,00
Firma Aktywna PE C12a	x	1,0271	0,9291	x	x	x	x	x	35,00
Firma Oszczędna Noc PE C12b	x	x	x	1,0021	0,9101	x	x	x	35,00
Firma Optymalna PE C13	x	x	x	x	x	0,9961	1,2361	0,9181	35,00

*) ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy, w wysokości 5,00 zł/MWh