



TIEW S.A.
ul. Frezerów 13, 20-209 Lublin
Tel: (81) 749 20 41
Faks: (81) 749 20 50
e-mail: sekretariat@tiew.pl
www.tiew.pl

Załącznik nr 2

**WARUNKI DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DO UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ
(dla Odbiorców zakwalifikowanych do III, IV, V lub VI grupy przyłączeniowej)**

NR

zawartej w dniu

Kod identyfikacyjny URD

Kod Płatnika

Kod PPE

Nr ewidencyjny

Strony ustalają, że:

§ 1

1. **Odbiorca** zamawia usługę dystrybucji energii elektrycznej w punkcie poboru energii elektrycznej (PPE):

Dane PPE
 -

Nazwa PPE/ Charakter odbioru

2. Dla punktu poboru energii określonego w ust. 1 umowa wchodzi w życie od:

a) dnia - -

b) dnia zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego/dnia podania przez Operatora napięcia do PPE, potwierdzonego podpisany dokumentem obsługi technicznej lub protokołem odbioru

c) daty zmiany sprzedawcy

Usługa dystrybucji energii elektrycznej świadczona będzie przez czas:

nieokreślony

Określony w okresie do dnia* - -

* okres świadczenia usługi dystrybucji dla PPE nie może być dłuższy niż okres obowiązywania umowy (§ 2 pkt.1 Umowy)

3. **Odbiorca** oświadcza, że posiada tytuł prawny do korzystania z obiektu pod ww. adresem.

Wskazanie tytułu prawnego
odpis KW, akt notarialny, umowa najmu, dzierżawy, inny

4. Sprzedawca, z którym **Odbiorca** ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej

Nazwa podmiotu

Kod identyfikacyjny
Kod OSD TIEW:

5. **Odbiorca** wskazuje Sprzedawcę rezerwowego

Nazwa podmiotu

Kod identyfikacyjny

§ 2

1. Strony zgodnie oświadczają, że usługa dystrybucji świadczona jest dla punktu PPE określonego w § 1 ust.1 od dnia - -

2. **Odbiorca** jest zakwalifikowany do grupy taryfowej

i grupy przyłączeniowej

3. Parametry Dostaw energii elektrycznej:

napięcie znamionowe

0,4 kV

moc przyłączeniowa kW
przyłączy nr 1

moc umowna miesięcznie [kW]

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII

moc umowna rocznie w jednakowej wysokości

kW

tgφ₀= 0,4

Współczynnik pewności zasilania:

1

inne

Odbiorca jest rozliczany za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej w grupie taryfowej

w 1 miesięcznych okresach rozliczeniowych. Płatności ustala się do 14 dni od daty wystawienia faktury.

4. Dla grupy przyłączeniowej IV dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych i nieplanowanych określone są w rozporządzeniach wykonawczych do ustawy **Prawo energetyczne**.

5. Dla grupy przyłączeniowej IV dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych i nieplanowanych wynoszą:

Czas trwania jednorazowej przerwy	Przerwa planowana	16 h
	Przerwa nieplanowana	24 h
Czas trwania przerw w ciągu roku	Przerwa planowana	35 h
	Przerwa nieplanowana	48 h

§ 3

1. Maksymalne ograniczenia poboru mocy elektrycznej, ujęte w planach wprowadzania ograniczeń, mogą być wprowadzone do wysokości mocy bezpiecznej, która wynosi kW. (Dotyczy Odbiorców o mocy umownej powyżej 300 kW)

2. Sprawy związane z planowanymi lub nieprzewidzianymi przerwami w dostawie energii elektrycznej będą uzgadniane między **Operatorem** reprezentowanym przez:

Dyspozytor- Stacja E2

Wydział Techniczny TIEW S.A.

a Odbiorcą reprezentowanym przez

tel. 81 749 35 79

tel.

3. Straty doliczane do pomierzonej mocy i energii o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie jest wyposażony w urządzenia do pomiaru wielkości strat:

a) Straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości energii czynnej;

b) ~~Straty energii bierniej w wysokości 10% ilości energii czynnej/biernej wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,~~

e) ~~Straty:~~ energii czynnej [W] energii bierniej [var]

d) Nie dotyczy

4. **Odbiorca** zobowiązuje się do należytej staranności w prowadzeniu eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w **Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**, w tym zapewnienia właściwego i poprawnego działania układów pomiarowo – rozliczeniowych oraz urządzeń służących do zdalnej transmisji danych pomiarowych do **Operatora**. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji wymaga wcześniejszego pisemnego uzgodnienia z **Operatorem**.

§ 4

1. Sposób zasilania:

Miejsce dostarczania energii elektrycznej i rozgraniczenia własności	Straty doliczone do pomierzonej mocy i energii
	%
Przyłącze nr 1 –	0

2. Układ pomiarowo-rozliczeniowy:

1		
---	--	--

3. Dane układów pomiarowo-rozliczeniowych określa ostatni dokument obsługi technicznej lub protokół odbioru.
4. Proces wyznaczania ilości dostaw energii polega na określeniu rzeczywistej ilości energii dostarczonej przez **Operatora** na podstawie pomiarów w Punkcie Poboru Energii Elektrycznej określonym w § 1.

§ 5

Inne ustalenia

.....

Załącznik sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, jeden dla **Operatora** i jeden dla Odbiorcy.

Odbiorca
.....
..... czytelny podpis Odbiorcy lub podpis i pieczęć

Operator
.....
..... pieczęć i podpis