

WARUNKI DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ DO UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ (dla Odbiorców zakwalifikowanych do II, III, IV lub VI (powyżej 40kW) grupy przyłączeniowej)

NR	<input type="text"/>	zawartej w dniu	<input type="text"/>
Kod identyfikacyjny URD	<input type="text"/>	Kod Płatnika	<input type="text"/>
Kod PPE	<input type="text"/>	Nr ewidencyjny	<input type="text"/>

Strony ustalają, że:

§ 1

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

Adres PPE

Ulica

Miejscowość -

Kod pocztowy

Nr domu

Nr lokalu

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 podpisaniem dokumentem obsługi technicznej lub
- c) protokołem odbioru daty zmiany sprzedawcy
- d) 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

5. **Odbiorca** wskazuje Sprzedawcę rezerwowego

Nazwa podmiotu

Kod identyfikacyjny

§ 2

1. Strony zgodnie oświadczają że świadczenie usług dystrybucji odbywa się zgodnie z ostatnio zawartą Umową o przyłączenie*/aktualnymi Warunkami przyłączenia do sieci dystrybucyjnej nr

z dnia

2. **Odbiorca** jest zakwalifikowany do grupy **IV** przyłączeniowej.

3. Parametry Dostaw energii elektrycznej:

Napięcie znamionowe zasilania		kV
Moc przyłączeniowa		kW
Moc umowna (moc zamówiona)		kW
Współczynnik pewności zasilania		
$tg\phi_0$		
Roczna wielkość zużycia energii elektrycznej		kWh

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

w 1 miesięcznych okresach rozliczeniowych. Płatności ustala się w 3 miesięcznych okresach, w tym dwie pierwsze w okresie rozliczeniowym są płatnościami zaliczkowymi o wartości po 40% faktury rozliczeniowej z miesiąca poprzedniego, płatne odpowiednio do 10 i 17 dnia każdego miesiąca rozliczeniowego. Faktury zaliczkowe będą wystawiane wraz z fakturą rozliczeniową za okres poprzedni.

5. Punkt Poboru Energii Elektrycznej o którym mowa w §1 objęty jest rozliczaniem za ponad umowny pobór energii biernej na podstawie wskazań układu pomiarowego zgodnie z **Taryfą Operatora**.
6. Dla grupy przyłączeniowej IV dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych i nieplanowanych określone są w rozporządzeniach wykonawczych do ustawy **Prawo energetyczne**.

7. Dla grupy przyłączeniowej II i III dopuszczalne czasy trwania przerw planowanych i nieplanowanych wynoszą:

Czas trwania jednorazowej przerwy	Przerwa planowana	
	Przerwa nieplanowana	
Czas trwania przerw w ciągu roku	Przerwa planowana	
	Przerwa nieplanowana	

§ 3

1. Maksymalne ograniczenia poboru mocy elektrycznej, ujęte w planach wprowadzania ograniczeń, mogą być prowadzone do wysokości mocy bezpiecznej, która wynosi 300 kW. *(Dotyczy Odbiorców o mocy umownej powyżej 300 kW)*
2. Informacje związane z:
 - a) przerwami planowanymi w dostawie energii elektrycznej realizowanymi zgodnie z IRiESD i IRiESP oraz przepisami prawa, będą przekazywane do **Odbiorców**:
 - i. zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV przy użyciu ogłoszeń internetowych publikowanych na stronie www.industria.eu/dystrybucja lub inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie,
 - ii. zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV przy użyciu co najmniej jednego środka porozumowania się między służbami ruchu OSD a Odbiorcą reprezentowanym przez:

Imię i Nazwisko osoby reprezentującej Odbiorcę.

Jako środek porozumiewania należy rozumieć: telefon do Służb OSD +48 600 456 891, adres e-mail: gpz@industriadystrybucja.pl lub zawiadomienie pisemne przesłane na adres wyszczególniony w umowie. Zmiana osób lub danych kontaktowych przywołanych powyżej nie stanowi zmiany umowy i wymaga jedynie pisemnego zakomunikowania drugiej Stronie.

- b) przewidywany terminem wznowienia dostarczenia energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci, Odbiorca może uzyskać pod nr telefonu +48 604 075 720,
 - c) wprowadzeniem ograniczeń w poborze energii elektrycznej, dla Odbiorcy którego one dotyczą otrzymuje zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne. Odbiorca ten ma obowiązek zrealizowania ograniczenia w poborze energii elektrycznej stosownie do komunikatów operatorów o obowiązujących stopniach.
3. Straty mocy i energii elektrycznej pomiędzy miejscem dostarczania a miejscem zainstalowania układu pomiarowo rozliczeniowego **powiększają (doliczane są do)*/pomniejszają (odliczane są od)*** ilości mocy i energii wykazane przez układ pomiarowo rozliczeniowy przy czym:
 - a) Straty mocy i energii czynnej przyjmuje się odpowiednio w wysokości 3% ilości mocy czynnej wykazanych przez układ pomiarowo rozliczeniowy,
 - b) Straty energii biernej przyjmuje się w wysokości 10% ilości energii czynnej*/biernej* wykazanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy,
 - c) wielkość strat mocy i energii oblicza się przyjmując*:
 - dla strat mocy i energii czynnej – moc czynną równą ____ W
 - dla strat energii biernej – moc bierną równą _____ var
 - d) straty mocy i energii elektrycznej pomiędzy miejscem dostarczania a miejscem zainstalowania układu pomiarowo rozliczeniowego **są mierzone przez układ pomiarowo rozliczeniowy.**
 4. **Odbiorca** zobowiązuje się do należytej staranności w prowadzeniu eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w **Instrukcji Współpracy Ruchowej** oraz **Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Operatora**, 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

