

## Załącznik nr 2

do Umowy nr 4/57/II/2010/4186 o świadczenie usług dystrybucji zawartej  
pomiędzy OSD a Odbiorcą

## WARUNKI TECHNICZNE ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

## § 1

## Charakterystyka przyłącza nr 1

1. Odbiorca zamawia a OSD zobowiązuje się do świadczenia usług dystrybucji przyłączem linia kablowa o napięciu 15,0 kV zrealizowanym w oparciu o warunki przyłączenia nr 3/RE-IV/98 .  
Miejscem dostarczania i granicą własności (eksploatacji) są zaciski izolatorów przepustowych rozdzielni 15 kV od strony zasilania transformatora 15/0,4 kV nr 2 w stacji transformatorowej Odbiorcy So-4688 "Oczyszczalnia" w Międzyrzeczu.
2. Odbiorca dla przyłącza nr 1 zamawia moc umowną wynoszącą 135 kW oraz dokonał wyboru grupy taryfowej B23. Średnioroczna ilość energii pobranej przez Odbiorcę wynosi 677 000 kWh.
3. Pomiar pobieranej mocy i energii odbywa się na poziomie napięcia 0,4 kV.
4. OSD zobowiązuje się świadczyć usługi dystrybucji przy zachowaniu następujących parametrów jakościowych energii w miejscu dostarczania dla sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
  - 1) w zakresie jakości, w miejscu dostarczania i granicy własności OSD zobowiązuje się dotrzymać parametry jakościowe energii określone w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy;
  - 2) w zakresie niezawodności i ciągłości świadczenia usług dystrybucji:
    - a) dla przerw planowanych:
      - czas trwania jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii nie może przekroczyć 16 godzin;
      - czas trwania przerw planowanych w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw planowanych jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć 35 godzin.Do powyższych czasów trwania przerw planowanych nie zalicza się przerw spowodowanych wyłączeniami dokonanymi na wniosek Odbiorcy.
    - b) dla przerw nieplanowanych:
      - czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej w dostarczaniu energii nie może przekroczyć 24 godzin;
      - czas trwania przerw nieplanowanych w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw nieplanowanych jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć 48 godzin.Do powyższych czasów trwania przerw nieplanowanych nie zalicza się przerw przemijających, krótkich i katastrofalnych oraz przerw spowodowanych siłą wyższą, działaniami lub zaniechaniami Odbiorcy lub osoby trzeciej, za którą OSD nie ponosi odpowiedzialności.
5. Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w ust. 4 pkt. 1), jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg}\varphi$  nie większym niż  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .

OSD

ODBIORCA

Strona 1

6. Układ pomiarowy składa się z:
- 1) układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego elementami są:
    - a) przekładniki prądowe o przekładni **300/5 A/A**, stanowiące własność **Odbiorcy**,
    - b) licznik rozliczeniowy **statyczny**, stanowiące własność **Odbiorcy**,
    - c) układ transmisji danych pomiarowych, w skład którego wchodzi:  
....., stanowiących własność **Odbiorcy**;
  - 2) innych urządzeń ..... stanowiących własność **Odbiorcy**.
- Zmiany układu pomiarowego nie wymagają zmiany Umowy, o ile ich zmiana nie ma wpływu na rozliczenia związane z Umową.
7. Z tytułu zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie 0,4 kV dolicza się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3 % i straty energii biernej w wysokości 10 %.

### § 3

#### Warunki zmiany mocy umownej i grupy taryfowej

1. **Odbiorca** w terminie do 31 października każdego roku dla każdego przyłącza zamawia moc umowną, odpowiadającą wartości maksymalnej mocy czynnej przewidywanej do pobierania w następnym roku obowiązywania Taryfy.
2. W przypadku zmniejszenia, za zgodą **OSD**, mocy umownej na następny rok obowiązywania Taryfy po terminie określonym w ust. 1, lub w trakcie roku obowiązywania Taryfy, **Odbiorca** ponosi opłaty za zmniejszoną moc na zasadach określonych w Taryfie.
3. Zwiększenie mocy umownej, powyżej wartości mocy przyłączeniowej określonej zgodnie z umową o przyłączenie, wymaga złożenia przez **Odbiorcę** wniosku o określenie warunków przyłączenia, zawarcia umowy o przyłączenie oraz wniesienia stosownych opłat przewidzianych w Taryfie.
4. W przypadku braku umowy o przyłączenie, **Strony** zgodnie postanawiają, że zwiększenie mocy umownej wymaga złożenia przez **Odbiorcę** wniosku o określenie warunków przyłączenia, zawarcia umowy o przyłączenie oraz wniesienia stosownych opłat przewidzianych w Taryfie.
5. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w terminie określonym w ust. 1, do rozliczeń przyjmuje się wielkość mocy z poprzedniego roku obowiązywania Taryfy.
6. W przypadku złożenia zamówienia mocy umownej po terminie określonym w ust. 1, do rozliczeń **OSD** może przyjąć wielkość mocy z poprzedniego roku obowiązywania Taryfy.
7. Prąd znamionowy przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20 - 120 % ich prądu znamionowego, przy jednoczesnym prognozowanym minimalnym poborze mocy czynnej nie mniejszym niż 20 % prądu znamionowego przy  $\cos\varphi=1$ . Koszt dostosowania przekładników do zmieniającej się mocy ponosi **Odbiorca**.
8. Zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością dostosowania na koszt **Odbiorcy**, na warunkach określonych przez **OSD**, urządzeń elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego).
9. **Odbiorca** może raz na 12 miesięcy zmienić grupę taryfową, o ile może być zakwalifikowany do innej grupy taryfowej. O zamiarze zmiany grupy taryfowej, **Odbiorca** powinien poinformować **OSD** z co najmniej 1 miesięcznym wyprzedzeniem. Zmiana grupy taryfowej wymaga zmiany Umowy.

§ 4

Charakterystyka energetyczna odbioru

Przyłącza:

L. p.	Napięcie [kV]	Typ przyłącza (przekrój, długość)	Nr stacji	Właściciel stacji
1.	15	kablowe	4688	Odbiorca
2.				

Urządzenia kompensacyjne:

L. p.	Nazwa	Moc baterii [kVAr]	Rodzaj regulacji
1.			
2.			

Urządzenia prądowórcze:

L. p.	Typ - przeznaczenie, rodzaj blokady	Moc [kW]
1.		
2.		

Rodzaj i nastawy zabezpieczeń Odbiorcy: .....

Przedstawiciel Odbiorcy, odpowiedzialny za gospodarkę energetyczną:

*Janek Hajdasz*..... tel. *601 217 088*....., e-mail: *janek.hajdasz@mpwik.org*

Załącznik nr 2a - Schemat ideowy zasilania do układu pomiarowo-rozliczeniowego włącznie.

PREZES ZARZĄDU  
  
 mgr inż. Kazimierz Puchan

*h k*