

# UMOWA SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Nr .....

Niniejsza Umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji zwana dalej **Umową**, została zawarta w dniu ..... roku, pomiędzy:

Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Kaczycach ul. G. Morcinka 17, Zarejestrowana w Sądzie Rejonowym w Bielsku-Białej, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000293914, NIP 525-24-11-277, REGON 141189229, kapitał zakładowy : 2 150 000 zł, zwaną dalej Przedsiębiorstwem energetycznym (**PE**), którą reprezentują:

1. ....
2. ....

a

..... z siedzibą przy ul. .... w ....., ..... w ....., zarejestrowaną w Sądzie Rejonowym w ....., ....., pod numerem KRS ....., NIP ....., REGON ....., kapitał zakładowy : ..... zł wpłacony w całości, zwaną dalej **Odbiorcą**, którą reprezentują:

1. ....
2. ....

## § 1

### Postanowienia wstępne

1. **Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością** jako przedsiębiorstwo energetyczne świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej na podstawie koncesji na dystrybucję energii elektrycznej wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DEE/228-ZTO/18728/W/2/2009/MZn z dnia 6 lipca 2009r. na okres do dnia 5 marca 2021.
2. **Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością** jako przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje sprzedaży energii elektrycznej na podstawie koncesji na obrót energii elektrycznej wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OEE/287-ZTO/18728/W/2/2009/MZn z dnia 6 lipca 2009r..
3. Odbiorca oświadcza, że posiada tytuł prawny do obiektów, do których dostarczana jest energia elektryczna.
4. Strony zgodnie przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji niniejszej Umowy stanowią:

- 4.1. Ustawa Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 roku,( t.j. Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami) wraz z aktami wykonawczymi do tej Ustawy (zwana dalej Prawem energetycznym).
- 4.2. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci PE (IRiESD)
- 4.3. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) w zakresie wynikającym z niniejszej Umowy i IRiESD.
- 4.4. Aktualna **Taryfa dla energii elektrycznej** PE zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwana również **Taryfą**.
- 4.5. Aktualna **Taryfa sprzedaży energii elektrycznej dla Odbiorców z grupy taryfowej B,C** PE zatwierdzona w Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością zwana również **Taryfą sprzedaży energii elektrycznej**.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci dystrybucyjnej oraz taryfa jest umieszczona na stronie internetowej PE.

5. Strony zobowiązują się stosować do postanowień IRiESP, IRiESD oraz dokumentów w nich przywołanych w wymaganym zakresie chyba, że z niniejszej Umowy wynika co innego.
6. Odbiorca oświadcza, że jest odbiorcą końcowym w rozumieniu art. 3 pkt. 13a Prawa energetycznego, co oznacza, że energia elektryczna zakupiona od PE jest przeznaczona wyłącznie na potrzeby własne Odbiorcy.
7. PE nadaje Odbiorcy następujący kod identyfikacyjny: .....

## § 2

### Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem niniejszej Umowy jest określenie warunków i zasad sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia przez PE usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz Odbiorcy.
2. Przez świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej rozumie się:
  - 1) Przesyłanie energii elektrycznej do miejsc dostarczania Odbiorcy, za pomocą sieci dystrybucyjnej, w ilościach wynikających z przyjętych do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez Odbiorcę.
  - 2) Przesyłanie energii elektrycznej do miejsc dostarczania Odbiorcy w ilości wynikającej z różnicy pomiędzy energią elektryczną zgłoszoną do realizacji, a rzeczywistą energią elektryczną wykazaną w miejscach bilansowania, określaną jako energia odchylenia.
  - 3) Prowadzenie dla Odbiorcy rozliczeń wynikających z realizacji niniejszej Umowy.
  - 4) Utrzymywanie wymaganych standardów jakościowych zgodnie z dokumentami przywołanymi w § 1 i warunkami określonymi w niniejszej Umowie.
3. Przez sprzedaż energii elektrycznej rozumie się bezpośrednią sprzedaż energii elektrycznej przez PE do Odbiorcy oraz przeniesienie własności energii elektrycznej w miejscach dostarczania wymienionych w załączniku nr 1.
4. Zakres i sposób współpracy służb dyspozytorskich PE oraz Odbiorcy jest przedmiotem odrębnych uzgodnień.

## § 3

### Zobowiązania Stron

1. W ramach niniejszej Umowy PE zobowiązuje się do sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia na rzecz Odbiorcy usług dystrybucji energii elektrycznej, o których mowa w § 2. Zobowiązanie to w szczególności obejmuje:
  - 1.1. Sprzedaż energii elektrycznej w uzgodnionych z Odbiorcą ilościach.

- 1.2. Dostarczanie energii elektrycznej do miejsc dostarczania energii elektrycznej opisanych w Załączniku 1 i 2.
- 1.3. Utrzymywanie wymaganych standardów jakościowych sieci dystrybucyjnej, o których mowa w § 7 niniejszej Umowy pod warunkiem pobierania przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej przy współczynniku tg  $\varphi$  nie większym niż określony w Załączniku Nr 1.
- 1.4. Prowadzenie zgodnie z aktualnymi przepisami, eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci będących własnością PE w części mającej wpływ na realizację usług dystrybucji będących przedmiotem niniejszej Umowy.
- 1.5. Przekazywanie informacji do Odbiorcy w zakresie i na zasadach określonych przez niniejszą Umowę.
- 1.6. Niezwłoczne informowanie Odbiorcy o zauważonych wadach lub usterkach technicznych oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń lub uniemożliwiających należyte wykonanie Umowy.
- 1.7. Prowadzenie rozliczeń z tytułu niniejszej Umowy zgodnie z obowiązującą Taryfą oraz zapisami niniejszej Umowy.
2. W ramach niniejszej Umowy Odbiorca zobowiązuje się do:
  - 2.1. Zakupu energii elektrycznej od PE w ilościach uzgodnionych z PE.
  - 2.2. Odbioru z sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej z miejsc dostarczania.
  - 2.3. Odbierania energii elektrycznej z miejsc dostarczania w sposób zgodny z obowiązującymi przepisami, warunkami niniejszej umowy oraz warunkami technicznymi.
  - 2.4. Zgłaszania do PE ilości energii elektrycznej, na zasadach określonych w załączniku 1 i 4 niniejszej Umowy.
  - 2.5. Spełniania przez okres obowiązywania niniejszej Umowy wymagań technicznych niezbędnych dla należytego wykonania Umowy, określonych w aktualnych przepisach oraz niniejszej Umowie.
  - 2.6. Prowadzenia eksploatacji swoich urządzeń i instalacji elektroenergetycznych w sposób umożliwiający realizację usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem niniejszej Umowy. Wprowadzenie innych standardów eksploatacji urządzeń i instalacji mających wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej PE wymaga wcześniejszego uzgodnienia z PE.
  - 2.7. Stosowania się do zasad współpracy z PE w zakresie prowadzenia ruchu sieci dystrybucyjnej.
  - 2.8. Aktualizowania danych każdorazowo przy wprowadzanych zmianach w Instrukcji Współpracy Ruchowej.
  - 2.9. Uzgadniania z PE i nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością PE zgodnie z niniejszą Umową.
  - 2.10. Umożliwienia upoważnionym przedstawicielom PE dostępu wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie Odbiorcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii oraz przeprowadzenia wymaganych przez Prawo energetyczne kontroli
  - 2.11. Niezwłocznego informowania PE o zauważonych wadach lub usterkach technicznych oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń lub uniemożliwiających należyte wykonanie Umowy.
  - 2.12. Ograniczania odbioru energii elektrycznej w przypadkach i na zasadach określonych w § 9 niniejszej Umowy.

2.13. Terminowego dokonywania płatności na rzecz PE za zakupioną energię elektryczną oraz świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej zgodnie z zapisami § 6 niniejszej Umowy.

2.14. Dostarczania i uaktualniania niezbędnych do realizacji niniejszej Umowy danych.

## § 4

### Techniczne warunki realizacji Umowy

1. Wykaz miejsc dostarczania i ich danych technicznych oraz innych danych, niezbędnych do realizacji niniejszej Umowy, zawarte są w Załączniku Nr 2 do niniejszej Umowy.
2. Moc umowną oraz grupę taryfową w poszczególnych miejscach dostarczania określa Załącznik Nr 1.
3. Odbiorca może zmienić moc umowną wg następujących zasad:
  - 3.1. Zmiana mocy umownej, o której mowa w ust. 2 na kolejny rok kalendarzowy może nastąpić na pisemny wniosek Odbiorcy złożony do dnia 30 września roku bieżącego na rok następny. Moc umowna nie może przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
  - 3.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej w trakcie roku kalendarzowego, moc umowna będzie rozliczona z zastosowaniem składnika stałego stawki sieciowej podwyższonego o 10 % dla okresów rozliczeniowych, których zmiana dotyczy. Podwyższenie opłaty dotyczy każdego zmniejszenia mocy umownej w trakcie roku.
  - 3.3. Jeżeli zmiana mocy umownej wymaga:
    - 3.3.1. określenia nowych warunków przyłączenia, to wyrażenie zgody na tę zmianę nastąpi po uprzednim zrealizowaniu przez Odbiorcę wydanych przez PE nowych warunków technicznych,
    - 3.3.2. dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, dostosowanie to nastąpi po uprzedniej zgodzie i na warunkach określonych przez PE wyrażonych w formie pisemnej. Odbiorca dostosuje układ pomiarowo-rozliczeniowy własnym kosztem i staraniem.Zmianę mocy umownej PE wprowadza po spełnieniu przez Odbiorcę w.w. wymagań od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie.
4. Odbiorca może zmienić grupę taryfową wg następujących zasad:
  - 4.1. Zmiana grupy taryfowej może nastąpić na wniosek Odbiorcy, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
  - 4.2. Zmiana grupy taryfowej odbywać się będzie zgodnie z obowiązującą Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej PE.
  - 4.3. Zmiana grupy taryfowej wymaga podpisania aneksu do niniejszej Umowy.
5. Własność układów pomiarowo-rozliczeniowych określa Załącznik Nr 2 do niniejszej Umowy.
6. Strony ponoszą koszty związane z zakupem, montażem, eksploatacją, legalizacją lub badaniami laboratoryjnymi w zakresie elementów swoich układów pomiarowo-rozliczeniowych.
7. Wszelkie prace przy urządzeniach pomiarowych, związane ze zdjęciem plomb, muszą być wykonywane w obecności upoważnionych przedstawicieli obu Stron Umowy.
8. Plany remontów urządzeń, instalacji i sieci w zakresie, w jakim mają wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej PE wymagają zgłoszenia z 60- dniowym wyprzedzeniem.

## § 5

### Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych

PE w ramach swoich działań wyznaczy i udostępni dane pomiarowe zgodnie z Załącznikiem Nr 2 niniejszej Umowy.

## § 6

### Rozliczenie za realizację Umowy

1. PE będzie rozliczać Odbiorcę za zakupioną energię elektryczną na podstawie ustalonych w **Taryfie sprzedaży energii elektrycznej** cen oraz ilości pobranej przez Odbiorcę energii elektrycznej.
2. Należność netto za sprzedaną przez PE energię elektryczną zostanie wyznaczona według poniższej formuły:

$$N_s = C_{en} * W$$

gdzie:

$N_s$  - należność za sprzedaną przez PE energię elektryczną [zł],

$W$  - wolumen sprzedanej energii elektrycznej zgodnie ze wskazaniami układów pomiarowo rozliczeniowych wskazanych w Załączniku nr 2 w [MWh],

$C_{en}$  - cena energii elektrycznej określona w **Taryfie sprzedaży energii elektrycznej** dla Grupy Taryfowej ..... w [zł/MWh].

3. Ilość energii elektrycznej oraz moc podlegająca rozliczeniom z tytułu sprzedaży energii elektrycznej będzie wyznaczana z dokładnością do 1 kWh w przypadku należności z dokładnością do 1 gr.
4. Stosowane w rozliczeniach ceny za sprzedaną energię elektryczną określone są w **Taryfie sprzedaży energii elektrycznej**. Zmiana **Taryfy sprzedaży energii elektrycznej** nie wymaga zawarcia aneksu do niniejszej Umowy.
5. O zmianie **Taryfy sprzedaży energii elektrycznej** Odbiorca będzie informowany w terminie co najmniej 14 dni przed datą jej wprowadzenia do stosowania.
6. PE będzie rozliczać Odbiorcę za zrealizowane usługi dystrybucji na podstawie ustalonych w Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej cen i stawek opłat oraz ilości pobranej przez Odbiorcę energii elektrycznej. Szczegółowy sposób realizacji rozliczeń przedstawia Załącznik Nr 3.
7. Ilość energii elektrycznej oraz moc podlegająca rozliczeniom z tytułu świadczonych usług dystrybucji będzie wyznaczana z dokładnością do 1 kWh, 1 kVarh i 1 kW, 1 kVar w przypadku należności z dokładnością do 1 gr.
8. Podstawą do przeprowadzenia rozliczeń o których mowa w ust. 1 są wielkości wskazane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe wykazane w Załączniku Nr 2.
9. Stosowane w rozliczeniach ceny, stawki opłat oraz warunki świadczenia usług dystrybucji zmieniać się będą zgodnie ze zmianami tych cen i stawek w zatwierdzonej przez Prezesa URE Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej i nie wymagają zawarcia aneksu do Umowy.
10. O zmianie stawek, o których mowa w ust. 9 Odbiorca będzie poinformowany w terminie co najmniej 14 dni przed datą ich wprowadzenia w życie.
11. Do wszystkich cen i stawek zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
12. Zobowiązania finansowe Odbiorcy regulowane będą na podstawie wystawionych faktur VAT w terminie i na zasadach określonych w Załączniku Nr 3.
13. Płatności z tytułu realizowanej Umowy będą realizowane w formie przelewu na konto rachunku bankowego podanego na wystawionej fakturze VAT.
14. Strony dopuszczają możliwość wystawienia faktur korygujących VAT-Korekta, których regulowanie odbywać się będzie na zasadach określonych w Załączniku 3
15. PE oświadcza, że jest płatnikiem podatku od towarów i usług (VAT)

16. Odbiorca oświadcza, że jest płatnikiem podatku od towarów i usług (VAT)
17. Za termin zapłaty faktury VAT przyjmuje się datę uznania przelewu przez bank prowadzący konto bankowe Strony Umowy na rzecz której dokonywany jest przelew.
18. W przypadku opóźnienia w zapłacie z tytułu należności, wynikającej z Umowy PE ma prawo do naliczania odsetek ustawowych.

## § 7

### Standardy jakościowe

1. PE zobowiązuje się do dostarczania i przesyłu, energii elektrycznej do miejsc dostarczania energii elektrycznej określonych w Załączniku Nr 1 zgodnie ze standardami jakościowymi podanymi w aktach wykonawczych do Ustawy Prawo energetyczne oraz niniejszej Umowie.
2. Uzgodnione przez Strony Umowy standardy jakościowe energii elektrycznej określa Załącznik Nr 7.
3. W celu utrzymywania standardowych parametrów jakości energii elektrycznej Strony zobowiązują się do:
  - 3.1. Utrzymywania infrastruktury technicznej na poziomie umożliwiającym realizację postanowień niniejszej Umowy w oparciu o aktualne przepisy.
  - 3.2. Planowania wyłączeń i koordynowania prac w sieci dystrybucyjnej zgodnie z Instrukcją Współpracy Ruchowej.
  - 3.3. Przekazywania sobie informacji i danych związanych z usługami utrzymywania standardowych parametrów jakości energii elektrycznej, w tym ciągłości i niezawodności sieci zgodnie z zasadami określonymi w niniejszej Umowie.
4. Spełniania przez okres obowiązywania Umowy wymagań w zakresie swoich układów pomiarowo-rozliczeniowych, systemów zdalnego pomiaru określonych w Załączniku Nr 2 do Umowy.
5. Odbiorca ma obowiązek ograniczenia oddziaływania swoich jednostek odbiorczych na warunki pracy sieci dystrybucyjnej w takim stopniu, aby nie zostały przekroczone w miejscu dostarczania energii elektrycznej wymagania określone w aktualnym przepisach oraz niniejszej Umowie.
6. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorcy i parametrów technicznych energii elektrycznej przez PE, Odbiorca ma prawo do bonifikaty według zasad określonych w Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej.

## § 8

### Odpowiedzialność Stron za niewykonanie lub nienależyte wykonanie Umowy

1. PE odpowiada za działania i zaniechania własne jak również za działania i zaniechania podmiotu upoważnionego do działania w jej imieniu.
2. Odbiorca odpowiada za działania i zaniechania własne jak również za działania i zaniechania podmiotu działającego w jego imieniu.
3. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
4. W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy w zakresie świadczonych usług dystrybucji przez jedną ze Stron, Strony przystąpią do wyznaczenia rekompensaty za poniesione szkody.

5. Strony zobowiązują się do wyznaczenia i przyjęcia rekompensaty, w wysokości umożliwiającej Stronie wypłacającej zminimalizowanie poniesionych kosztów z zachowaniem postanowień ust. 3. oraz z uwzględnieniem standardów określonych w niniejszej Umowie. Wysokość rekompensaty, o której mowa w ust. 4 i 5 Strony określa w sporządzonym na tę okoliczność protokole.
6. Do sporządzenia protokołu powołany zostanie na wniosek Strony domagającej się rekompensaty czteroosobowy zespół – po dwóch przedstawicieli każdej ze Stron.
7. Zespół, o którym mowa w ust. 7 sporządzi protokół z prowadzonych ustaleń w ciągu 10 dni od dnia jego powołania.
8. W przypadku braku porozumienia, co do rekompensaty z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy, Strony zastosują procedurę dotyczącą rozstrzygnięcia spraw spornych zgodnie z § 10 niniejszej Umowy.
9. PE ma prawo, w razie utraty przez Odbiorcę możliwości wywiązania się z obowiązku zapłaty za zakupioną energię elektryczną oraz świadczoną usługę dystrybucji zażądać złożenia przez Odbiorcę zabezpieczenia finansowego należytego wykonania Umowy (weksel In blanco, kaucja gwarancyjna, poddanie się egzekucji z aktu notarialnego itp.).
10. Strony ustalają, że w przypadku powstania należności przeterminowanych za zakupioną energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej powyżej 14 dni, PE może zażądać od Odbiorcy zabezpieczenia wekslem in blanco (zwanym gwarancyjnym) całego zadłużenia oraz przyszłej należności jednomiesięcznej wraz z deklaracją wekslową, a Odbiorca dostarczy weksel w terminie do 5-dni roboczych od daty doręczenia mu takiej decyzji.
11. W przypadku nie ustanowienia zabezpieczenia, o którym mowa wyżej PE zastrzega sobie prawo rozwiązania Umowy w trybie określonym w § 11 ust.8.

## § 9

### Ograniczenia w wykonywaniu Umowy

1. PE jest uprawnione, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu do wprowadzenia ograniczeń w świadczeniu usług dystrybucji zgodnie z niniejszą Umową w przypadku:
  - 1.1. Siły wyższej uniemożliwiającej wykonanie zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy w całości lub w części.
  - 1.2. Zaplanowanych i uzgodnionych pomiędzy Stronami planowych wyłączeń urządzeń, instalacji i sieci niezbędnych do realizacji Umowy, lub wyłączeń, o których Odbiorca został poinformowany zgodnie ze standardami jakościowymi obsługi klientów.
  - 1.3. Wprowadzonych przez PE ograniczeń w poborze energii elektrycznej przez okres ich trwania i likwidacji ich skutków.
  - 1.4. Niedotrzymania przez Odbiorcę warunków określonych w niniejszej Umowie.
  - 1.5. Ograniczeń wprowadzonych na podstawie Art. 11, ustawy Prawo energetyczne i niniejszej Umowy.
  - 1.6. Awarii w sieci wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia nie będące własnością PE których łączny czas trwania w ciągu roku oraz czas trwania jednorazowych przerw liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia nie przekroczy wartości określonej w Załączniku Nr 7 do niniejszej Umowy.
  - 1.7. Awarii w sieci elektroenergetycznej wywołanej przez instalacje, sieci lub urządzenia będące własnością Odbiorcy.

- 1.8. Zagrożenia życia lub zdrowia ludzkiego.
2. PE ma prawo, do wstrzymania lub ograniczenia przesyłu energii elektrycznej – bez ponoszenia z tego tytułu odpowiedzialności – w następujących przypadkach:
  - 2.1. gdy kontynuowanie dostawy energii elektrycznej ze względu na zły stan techniczny urządzeń Odbiorcy, który pomimo udokumentowanego ostrzeżenia nie został usunięty przez Odbiorcę, powoduje zagrożenie dla osób lub zagrożenie wystąpienia strat majątkowych, lub uniemożliwia dostawę energii elektrycznej innym odbiorcom o obowiązujących parametrach jakościowych, lub stwarza zagrożenie dla środowiska.
  - 2.2. gdy w wyniku przeprowadzonej kontroli, o której mowa w § 3 ust. 2.11. stwierdzono, że Odbiorca prowadzi eksploatację swoich urządzeń i instalacji niezgodnie z zapisami niniejszej Umowy.
  - 2.3. gdy nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej przez Odbiorcę
3. Strony Umowy zobowiązują się do niezwłocznego, wzajemnego poinformowania się o zaistnieniu okoliczności stanowiących siłę wyższą, awarię w sieci, mogącej mieć wpływ na ograniczenie w wykonaniu niniejszej Umowy.
4. Jeżeli ograniczenie w wykonaniu Umowy, z przyczyn podanych w ust. 1, będzie trwało dłużej niż 14 dni kalendarzowych, licząc od daty wystąpienia ograniczenia, Strony Umowy przystąpią do negocjacji w przedmiocie ustalenia warunków dalszej realizacji niniejszej Umowy.
5. PE może wstrzymać świadczenie usług dystrybucji także w przypadku, gdy Odbiorca zwleka z zapłatą za zakupioną energię Elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
6. W razie stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, PE pobierze opłatę za nielegalnie pobraną energię elektryczną, zgodnie z zapisami w Taryfie.

## **§ 10**

### **Rozstrzygnięcie spraw spornych**

1. W przypadku sporu powstałego w toku realizacji postanowień niniejszej Umowy, Strony podejmą próbę polubownego rozwiązania sporu.
2. Jeżeli spór nie zostanie rozstrzygnięty w drodze negocjacji w ciągu 30 dni od daty jego zaistnienia to rozstrzygany on będzie przez właściwy sąd gospodarczy, chyba że sprawy sporne wynikające z niniejszej Umowy będą należeć do właściwości Prezesa URE.
3. Wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego niniejszej Umowy nie zwalnia Stron Umowy od wykonania swoich zobowiązań wynikających z niniejszej Umowy.

## **§ 11**

### **Okres obowiązywania Umowy, zmiany i renowacje Umowy**

1. Umowa wchodzi w życie z dniem ..... r. i obowiązuje do ..... (lub na czas nieokreślony).
2. Dzień wejścia w życie Umowy jest dniem rozpoczynającym sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług dystrybucji przez PE.
3. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami niniejszej Umowy, Strony zobowiązują się do bezzwłocznego podjęcia renowacji i prowadzenia ich dobrej wierze i z dołożeniem najwyższej staranności, celem



dostosowania zapisów niniejszej Umowy do nowych okoliczności.

4. Wszelkie zmiany lub uzupełnienia niniejszej Umowy mogą być dokonywane tylko za pisemną zgodą obu Stron w formie aneksu do Umowy, pod rygorem nieważności z wyłączeniem §12 ust. 2. oraz Załącznika Nr 4.
5. Każdej ze Stron przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego.
6. W przypadku wypowiedzenia Umowy przez PE, PE prześle propozycję nowych warunków świadczenia usług dystrybucji, o ile Odbiorca nadal spełniał warunki do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji.
7. Każdej ze Stron przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia w poniższych przypadkach:
  - 8.1. Istotnego naruszenia przez jedną ze Stron postanowień Umowy, które nie zostało usunięte w ciągu 30-tu dni od otrzymania od drugiej Strony pisemnego zawiadomienia zawierającego:
    - 8.1.1. Stwierdzenie przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie Umowy.
    - 8.1.2. Określenie istotnych szczegółów naruszenia.
    - 8.1.3. Żądanie usunięcia wymienionych naruszeń.
  - 8.2. Wydania przez sąd postanowienia o otwarciu postępowania układowego, likwidacyjnego lub zgłoszenia wniosku o wszczęcie postępowania upadłościowego wobec drugiej Strony, bądź też cofnięcie koncesji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE).
  - 8.3. Nie zastosowania się przez jedną ze Stron do orzeczenia wydanego przez sąd lub decyzji Prezesa URE związanych z realizacją niniejszej Umowy.

## **§ 12 Postanowienia końcowe**

1. Wykaz osób upoważnionych do wymiany informacji wynikających z realizacji niniejszej Umowy określa Załącznik Nr 6.
2. Zmiana osób upoważnionych do wymiany informacji, o których mowa w ust. 1 oraz ich danych adresowych, możliwa jest po pisemnym powiadomieniu drugiej Strony Umowy i nie wymaga sporządzania aneksu. Powyższe zapisy dotyczą również Załącznika Nr 4.
3. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
4. Informacje techniczne lub handlowe przekazywane w związku z realizacją niniejszej Umowy nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 5 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
5. Tajemnica handlowa, o której mowa w ust. 4, nie będzie stanowiła przeszkody dla którejkolwiek ze Stron Umowy w ujawnieniu informacji zleceniobiorcom działającym w imieniu i na rzecz Strony przy wykonaniu niniejszej Umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich w tajemnicy uzyskanych informacji.
6. Postanowienia ust. 4 i 5 nie dotyczą informacji, która należy do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa lub informacji, która zostanie zaaprobowana na piśmie przez drugą Stronę Umowy jako informacja, która może zostać ujawniona.

7. Strony Umowy wyrażają zgodę na przesyłanie dokumentów zawierających dane osobowe drogą pocztową, w tym: listem poleconym, przesyłką kurierską lub za pomocą poczty elektronicznej. Strony Umowy nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dokumenty.
8. Strony Umowy wyrażają zgodę na gromadzenie i przetwarzanie swoich danych osobowych w zakresie niezbędnym dla realizacji niniejszej Umowy.
9. Strona niniejszej Umowy nie może przenieść na osobę trzecią praw i obowiązków wynikających z Umowy, w całości lub części bez wcześniejszej, pisemnej zgody drugiej Strony.
10. W sprawach nieuregulowanych niniejszą Umową mają zastosowanie przepisy ustawy Prawo energetyczne, rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeksu cywilnego jak również inne dokumenty wymienione w § 1 niniejszej Umowy.
11. Pomimo rozwiązania Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w mocy pozostaje zobowiązanie Stron do zapłaty należności wynikających z tytułu niniejszej Umowy.
12. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.
13. Integralną część Umowy stanowią następujące Załączniki:

Załącznik Nr 1	Opis techniczny, parametry techniczne urządzeń.
Załącznik Nr 2	Układy pomiarowo-rozliczeniowe.
Załącznik Nr 3	Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji, okresy rozliczeniowe, zasady wystawiania faktur.
Załącznik Nr 4	Planowana ilość zakupu energii elektrycznej.
Załącznik Nr 5	Zakres umocowania podmiotów oraz wykaz osób upoważnionych do występowania w imieniu i na rzecz Stron Umowy.
Załącznik Nr 6	Sprawy organizacyjne i harmonogram przekazywania informacji.
Załącznik Nr 7	Parametry jakości energii elektrycznej.

Przedsiębiorstwo Energetyczne (PE)

Odbiorca

.....

.....

### Załącznik nr 1

do Umowy nr \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_ sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji zawartej pomiędzy

Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

#### **OPIS TECHNICZNY, PARAMETRY TECHNICZNE URZĄDZEŃ**

Stan na dzień .....

1. Nazwa i adres Odbiorcy.....
2. Nazwa i adres miejsc dostarczania.....
3. Odpowiedzialny za gospodarkę energetyczną .....
- Tel./fax/adres internetowy: .....
4. Dane miejsc dostarczania:

Przyłącze	Napięcie zasilania [kV]	Nr / nazwa linii	Nr / nazwa stacji transformatorowej Odbiorcy	Rodzaj linii (napowietrzna, kablowa, napow.-kabl.)	Dane linii zasilającej			Rodzaj i nastawienie zabezpieczeń u:	
					Typ	Dł. [km]	Przekrój [mm <sup>2</sup> ]	DALKIA	Odbiorca

5. Granica własności urządzeń i instalacji : .....
6. Dane zainstalowanych u Odbiorców transformatorów:

Lp.	Moc [kVA]	Przekładnia [kV/kV]	Grupa połączeń	Napięcie zwarcia	Straty biegu jałowego [W]
1.					
2.					
3.					
4.					

7. Moc największego odbiornika ....., napięcie ....., sposób uruchomienia .....
8. Napięcie sieci wewnętrznych Odbiorcy .....
9. System ochrony przeciwporażeniowej .....
10. Urządzenia kompensacyjne:

Nazwa	Napięcie [kV]	Moc baterii [kvar]	Rodzaj regulacji (automat./ręczna)

11. Urządzenia prądowórcze niewspółpracujące z siecią dystrybucyjną Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością:

Lp.	Typ urządzenia – przeznaczenie	Napięcie [kV]	Moc [kW]/ [kVA]

--	--	--	--

1. Odbiorca oświadcza, że wymienione w tabeli urządzenia prądowórcze zainstalowane są w sposób uniemożliwiający podanie napięcia na sieć dystrybucyjną PE.
2. Charakterystyka energetyczna odbioru – określająca zmiany poboru energii elektrycznej w ciągu doby i roku:

Okres	Pobór mocy	Miesiąc	Godzina [h]	Moc [kW]	Energia [kWh]
wiosenno-letni	maksymalny				
	minimalny				
jesiennie-zimowy	maksymalny				
	minimalny				

3. Moc umowna i grupa taryfowa dla miejsca dostarczania (MD)

Strony Umowy uzgadniają, że moc umowna dla każdego przyłącza nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej i niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych. Strony Umowy uzgadniają, że wartość umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  wynosi  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

<b>MD_ (nr MD nadaje PE)</b>	Grupa taryfowa
Moc umowna (15 minutowa) sumaryczna dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej z podziałem na poszczególne miesiące roku 2007 [kW]	
	rok
<b>Nazwa MD</b>	.....

4. Sprawy związane z przekazywaniem danych i informacji niezbędnych do prowadzenia ruchu sieciowego i eksploatacji sieci będą realizowane zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej pomiędzy:

a) PE reprezentowanym przez właściwe terenowo służby dyspozytorskie:  
..... tel./fax. ....

b) Odbiorca reprezentowanym przez właściwe terenowo służby dyspozytorskie:  
..... tel./fax. ....

5. Schemat zasilania i opomiarowania stanowi integralną część **Załącznika 1**

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

## Załącznik nr 2

do Umowy nr \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_ sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji  
zawartej pomiędzy  
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
\_\_\_\_\_.

### UKŁADY POMIAROWO-ROZLICZENIOWE

1. Podstawą rozliczeń pomiędzy PE a Odbiorcą są wielkości wskazane przez podstawowe układy pomiarowo – rozliczeniowe, a w przypadku ich niesprawności rezerwowe układy pomiarowo – rozliczeniowe jeżeli są zabudowane.
2. Odbiorca własnym kosztem i staraniem wykona podstawowy oraz rezerwowy układ pomiarowo – rozliczeniowy w poszczególnych miejscach dostarczania energii elektrycznej zgodnie z wymogami w aktualnych przepisach.
3. Jeżeli rozbieżności wynikające ze wskazań podstawowego układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego wskazują na awarie jednego z nich, a nie można jednoznacznie stwierdzić wskazania, którego układu są poprawne oraz nie można wykonać sprawdzenia elementów układów przed terminem wystawienia faktur VAT, to do czasu wykonania sprawdzenia do rozliczeń przyjmuje się wskazania podstawowego układu pomiarowo – rozliczeniowego.
4. W przypadku równoczesnej niesprawności podstawowego i rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego (jeśli rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy jest zabudowany) ilość energii elektrycznej pobieranej przez Odbiorcę określa się w następujący sposób:
  - a) na podstawie współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii.
  - b) jako średnią arytmetyczną ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu z czterech ostatnich okresów rozliczeniowych.
5. Ogólna charakterystyka urządzeń pomiarowych oraz wykaz urządzeń komunikacyjnych zdalnej akwizycji danych pomiarowych wykorzystywanych w podstawowych i rezerwowych układach pomiarowo – rozliczeniowych przedstawiono w ustępie 12.
6. W przypadku dokonania korekt za czas trwania niesprawności układu pomiarowo -rozliczeniowego, okres korekty zostanie ustalony na podstawie porozumienia między Stronami Umowy, lecz nie może być dłuższy niż do dnia ostatniego sprawdzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, które wykazało poprawność jego działania.
7. Do obowiązków Stron związanych z układami pomiarowo - rozliczeniowymi należy:

- 7.1. Prowadzenie dokumentacji technicznej oraz jej aktualizacja należy do obowiązków właściciela układów pomiarowo - rozliczeniowych.
  - 7.2. Strony zobowiązują się do wzajemnego informowania się o zmianach w urządzeniach pomiarowych.
  - 7.3. Za stan techniczny i poprawną eksploatację układu pomiarowo - rozliczeniowego, jego konserwację, kontrolę i legalizację oraz dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada jego właściciel.
  - 7.4. 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 dopuszczalnych uchybów, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel układu (elementu) pomiarowo - rozliczeniowego.
  - 7.5. W przypadku stwierdzenia objawów niesprawności układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementu Strony zobowiązują się do bezzwłocznego wzajemnego informowania się o tym fakcie. Właściciel układów pomiarowo - rozliczeniowych jest zobowiązany do możliwie szybkiej naprawy lub wymiany wadliwego elementu pomiarowego.
  - 7.6. Wszystkie części nieizolowane w obwodach wtórnych podstawowego i rezerwowego układu pomiarowo - rozliczeniowego energii elektrycznej powinny być zaopatrzone w osłony i zaplombowane przez uprawnione służby.
  - 7.7. Przyjęcie nowego lub zmodernizowanego układu pomiarowo - rozliczeniowego do eksploatacji może nastąpić na podstawie przedstawionej dokumentacji i przeprowadzonych pomiarów a w szczególności po:
    - 7.7.1. Sprawdzeniu, że układ pomiarowo - rozliczeniowy został wykonany zgodnie z projektem.
    - 7.7.2. Sprawdzeniu dowodów legalizacji oraz klasy dokładności liczników i przekładników na zgodność z wydanymi warunkami.
    - 7.7.3. Po stwierdzeniu poprawności transmisji danych pomiarowych do stacji centralnej.
  - 7.8. Układ pomiarowo – rozliczeniowy powinien spełniać wymagania określone w obowiązujących w tym zakresie normach PN i aktach prawnych.
8. Do obowiązków załogi obiektu energetycznego należą:
- 8.1. Bezzwłoczne powiadomienie służb pomiarowych PE o zauważonych usterkach lub uszkodzeniach w układach pomiarowo - rozliczeniowych oraz o innych okolicznościach mających wpływ na poprawne określenie ilości energii elektrycznej i odnotowanie tych faktów w księdze uszkodzeń i napraw.

- 8.2. Dopilnowanie nienaruszonego stanu plomb na urządzeniach układów pomiarowo - rozliczeniowych.
- 8.3. Niedopuszczenie do prac przy układzie pomiarowo - rozliczeniowym nieupoważnionych osób.
- 8.4. Dopuszczenie każdej ze Stron o każdej porze do wizualnej kontroli układów pomiarowo – rozliczeniowych.
9. Do obowiązków właściciela układu pomiarowo - rozliczeniowego należą:
  - 9.1. Sprawdzenie uchybu licznika nie rzadziej niż raz na 24 miesiące.
  - 9.2. Sprawdzenie układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementu, na każde żądanie zainteresowanej Strony.
  - 9.3. Przekazanie licznika do legalizacji w wyznaczonym przez GUM terminie.
  - 9.4. Bezwzględna naprawa lub wymiana urządzenia w przypadku wykrycia jego niesprawności.
  - 9.5. Utrzymywanie w poprawnym stanie technicznym elementów obwodów pomiarowych i pomocniczych oraz ich połączeń.
10. Koszty związane ze spełnieniem wymagań dla układów pomiarowo - rozliczeniowych ponosi Odbiorca.
11. Koszty sprawdzenia ponosi Strona żądająca sprawdzenia wtedy, gdy sprawdzenie wykaże poprawność pracy sprawdzanego urządzenia.

PROJEKT

12. Dane dotyczące układu pomiarowego-podstawowego

Urządzenia pomiarowe (własność.....)		Miejsce dostarczenia .....					
Liczniki energii							
1.	Rodzaj	Czynnej		Biernej pobór		Biernej oddawanie	
		podstawowy	rezerwowy	podstawowy	rezerwowy	podstawowy	Rezerwowy
	Typ						
	Nr fabryczny						
2.	Rodzaj	Czynnej		Biernej pobór		Biernej oddawanie	
		podstawowy	rezerwowy	podstawowy	rezerwowy	podstawowy	Rezerwowy
	Typ						
	Nr fabryczny						
3.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						
4.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						

Właścicielem układu pomiarowego - podstawowego jest:

.....

.....



Miejsce dostarczania .....			
Przekładniki prądowe	Przekładnia A/A .....		
	L1	Typ .....	
		Nr fabryczny .....	
		Klasa dokładności .....	
	L2	Typ .....	
		Nr fabryczny .....	
		Klasa dokładności .....	
	L3	Typ .....	
		Nr fabryczny .....	
Klasa dokładności .....			
Przekładniki napięciowe	Przekładnia kV/kV .....		
	L1	Typ .....	
		Nr fabryczny .....	
		Klasa dokładności .....	
	L2	Typ .....	
		Nr fabryczny .....	
		Klasa dokładności .....	
	L3	Typ .....	
		Nr fabryczny .....	
Klasa dokładności .....			
Miejsce zainstalowania układu pomiarowego .....			
Inne urządzenia			
Do wartości mierzonych będą doliczone następujące straty		Straty mocy czynnej %	Straty energii czynnej %

13. Dane dotyczące układu pomiarowego-rezerwowego

Urządzenia pomiarowe (własność.....)		Przyłącze .....					
Liczniki energii							
1.	Rodzaj	Czynnej		Biernej pobór		Biernej oddawanie	
		podstawowy	rezerwowý	podstawowy	rezerwowý	podstawowy	Rezerwowý
	Typ						
	Nr fabryczny						
2.	Rodzaj	Czynnej		Biernej pobór		Biernej oddawanie	
		podstawowy	rezerwowý	podstawowy	rezerwowý	podstawowy	Rezerwowý
	Typ						
	Nr fabryczny						
3.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						
4.	Rodzaj						
	Typ						
	Nr fabryczny						

Właścicielem układu pomiarowego - rezerwowego jest:

.....  
 .....

<b>Przyłącze</b> .....			
Przekładnia A/A .....			
L1	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
L2	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
L3	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
Przekładnia kV/kV .....			
L1	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
L2	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
L3	Typ .....		
	Nr fabryczny .....		
	Klasa dokładności .....		
Miejsce zainstalowania układu pomiarowego .....			
Inne urządzenia			
Do wartości mierzonych będą doliczone następujące straty		Straty mocy czynnej %	Straty energii czynnej %

Przedsiębiorstwo Energetyczne

Odbiorca

.....

.....

PROJEKT

PROJEKT

### Załącznik nr 3

do Umowy nr \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_ sprzedaży energii elektrycznej oraz świadczenia usług dystrybucji zawartej pomiędzy  
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

\_\_\_\_\_.

#### **ROZLICZENIE ZA ZAKUPIONĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI, OKRESY ROZLICZENIOWE, ZASADY WYSTAWIANIA FAKTUR**

Oplatę za zakupioną energię elektryczną świadczone usługi dystrybucji wyznacza się według obowiązujących dla PE stawek opłat określonych w Taryfie dla energii elektrycznej oraz następujących zasad:

1. Oplata za zakupioną energię oraz usługę dystrybucji energii elektrycznej jest rozliczana w dekadowych okresach rozliczeniowych według stawek za energię elektryczną uzgodnionych w niniejszej umowie oraz stawek i opłat za usługę dystrybucji odpowiadającym poszczególnym strefom czasowym, wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej z obowiązującej Taryfy.
2. Oplatę, o której mowa w punkcie 1, wylicza się dla każdego punktu poboru na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w miejscach dostarczenia energii elektrycznej określonych w Załączniku Nr 2.
3. Kontrola poboru mocy odbywa się oddzielnie dla każdego punktu poboru energii elektrycznej.
4. Pobór mocy, w danym punkcie odbioru, ponad moc umowną w okresie rozliczeniowym, będzie rozliczany jako suma 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych jako maksymalne w cyklach godzinowych. Tak określona nadwyżka mocy pobranej w danym punkcie odbioru zostanie rozliczona zgodnie z Taryfą.
5. Oplata abonamentowa pobierana jest dla każdego punktu odbioru w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym zawarto lub rozwiązano niniejszą Umowę.
6. Wysokość opłaty abonamentowej ponoszonej przez Odbiorcę na rzecz PE określa Taryfa dla energii elektrycznej.
7. Rozliczenia za energię bierną prowadzone są oddzielnie dla każdego miejsca odbioru na zasadach określonych w Taryfie i niniejszej umowie.

8. Strony Umowy, przyjmują wartość umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = \dots$  dla strefy szczyt przedpołudniowy,  $\text{tg}\varphi_0 = \dots$  dla strefy szczyt popołudniowy oraz  $\text{tg}\varphi_0 = \dots$  w pozostałych godzinach doby.
9. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  zadanego dla danej strefy czasowej wylicza się zgodnie z obowiązującą Taryfą.
10. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej w danym punkcie odbioru, przy braku poboru energii czynnej, Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę zgodnie z obowiązującą Taryfą.
11. Faktury VAT za zakupioną energię elektryczną oraz usługę dystrybucji energii elektrycznej wystawiane będą przez PE na rzecz Odbiorcy i będą wysyłane na adres:  
.....  
.....
12. Faktury VAT wystawiane za zakupioną energię elektryczną oraz usługę dystrybucji energii elektrycznej będą również obejmować opłatę abonamentową, opłatę handlową oraz w uzasadnionych przypadkach zgodnie z Taryfą opłatę za energię bierną i przekroczenia mocy umownych.
13. Strony Umowy uzgadniają miesięczny okres rozliczeniowe: .....
2. Płatności wynikające z odpowiednich faktur VAT za okres rozliczeniowy będą regulowane w terminie ..... dni od daty wystawienia faktury. przy czym termin ten nie może upłynąć wcześniej niż 5 dni od daty doręczenia faktury do Odbiorcy.
14. Płatności wynikające z odpowiednich faktur VAT za poszczególne okresy rozliczeniowe będą regulowane na rachunki bankowe
  - 14.2. Odbiorcy .....
  - 14.3. PE – wskazane na fakturze.

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

Załącznik nr 4

do Umowy nr \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_ sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji  
zawartej pomiędzy

Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

\_\_\_\_\_.

**PLANOWANA ILOŚĆ ZAKUPU ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA ROK .....**

Miesiąc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Reszta doby	Razem
Styczeń				
Luty				
Marzec				
Kwiecień				
Maj				
Czerwiec				
Lipiec				
Sierpień				
Wrzesień				
Październik				
Listopad				
Grudzień				
Razem				

Przedsiębiorstwo Energetyczne

Odbiorca

.....

.....



Załącznik nr 5

do Umowy nr \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_ sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji  
zawartej pomiędzy  
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a  
\_\_\_\_\_.

**ZAKRES UMOCOWANIA PODMIOTÓW ORAZ WYKAZ OSÓB UPOWAŻNIONYCH DO  
WYSTĘPOWANIA W IMIENIU I NA RZECZ STRON UMOWY.**

1.1. Odbiorca upoważnia do występowania w swoim imieniu i na swoją rzecz następujący podmiot:

I.p. Nazwa podmiotu:

1 Adres:

2 Kod pocztowy:

3 NIP:

4 REGON:

5 KRS:

6 Koncesja

1.2. Zakres upoważnienia udzielonego przez Odbiorcę obejmuje:

a) .....

b) .....

c) .....

1.3. Wykaz osób działających w imieniu i na rzecz Odbiorcy wraz z zakresem udzielonego im  
upoważnienia:

Lp.	Imię i nazwisko upoważnionej osoby	Zakres upoważnienia	Telefon / fax / e-mail
1			
2			
3			
4			

2.1. PE upoważnia do występowania w swoim imieniu i na swoją rzecz następujący podmiot:

I.p. Nazwa podmiotu:

1 Adres:

2 Kod pocztowy:

3 NIP:

4 REGON:

5 KRS:

6 Koncesja

2.2. Zakres upoważnienia udzielonego przez PE obejmuje:

- a) .....  
.....
- b) .....  
.....  
.....
- c) .....  
.....  
.....

2.3. Wykaz osób działających w imieniu i na rzecz PE wraz z zakresem udzielonego im upoważnienia:

Lp.	Imię i nazwisko upoważnionej osoby	Zakres upoważnienia	Telefon / fax / e-mail
1			
2			
3			
4			

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....

Załącznik nr 6

do Umowy nr \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_ o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy  
Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

\_\_\_\_\_.

**SPRAWY ORGANIZACYJNE I HARMONOGRAM PRZEKAZYWANIA INFORMACJI**

**§ 1**  
**Wymiana informacji**

1. Do bieżących uzgodnień związanych z realizacją niniejszej Umowy, Strony wyznaczają:

1.1. Odbiorca

.....

Tel.: .....

Faks: .....

E-mail: .....

.....

Tel.: .....

Faks: .....

E-mail: .....

1.2. PE

.....

Tel.: .....

Faks: .....

E-mail: .....

.....

Tel.: .....

Faks: .....

E-mail: .....

2. Wymienione osoby w ust. 1. nie mają prawa dokonywania zmian w treści niniejszej Umowy.

## Załącznik nr 7

do Umowy nr \_\_\_\_/\_\_\_\_/\_\_\_\_ sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji zawartej pomiędzy Veolia Powerline Kaczyce spółka z ograniczoną odpowiedzialnością a

\_\_\_\_\_.

### **PARAMETRY JAKOŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

1. Strony uzgadniają, że standardy techniczne pracy sieci dystrybucyjnej oraz parametry jakościowe energii elektrycznej są opisane w obowiązujących przepisach.
2. PE zobowiązuje się do dotrzymania uzgodnionych standardów technicznych oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej pod warunkiem pobierania przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej przy współczynniku  $\text{tg } \varphi$  nie większym niż określony w niniejszej Umowie.
3. Strony przyjmują dopuszczalne czasy trwania wyłączeń awaryjnych:
  - 3.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych w sieci dystrybucyjnej PE, liczony dla poszczególnych wyłączeń od momentu zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, ustalony przez Strony Umowy nie może przekroczyć ..... godzin, przy czym czas trwania jednorazowej przerwy w dostawie energii nie może przekroczyć ..... godzin;
  - 3.2. Do okresu przerw w dostawie nie zalicza się czasu trwania wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy bądź spowodowane jego działaniem.
  - 3.3. W sieci dystrybucyjnej PE mogą występować nieprzewidziane, krótkotrwałe zakłócenia (30 ms) w dostarczaniu energii elektrycznej, wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych. Zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowane ww. przyczynami, nie są przerwami w ciągłości dostawy energii elektrycznej.
4. Strony przyjmują dopuszczalne czasy trwania wyłączeń planowych: łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych w sieci dystrybucyjnej PE, liczony dla poszczególnych wyłączeń od momentu zgłoszenia przez Odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia, ustalony przez Strony Umowy nie może przekroczyć ..... godzin, przy czym czas trwania jednorazowej planowanej przerwy w dostawie energii nie może przekroczyć ..... godzin;

Przedsiębiorstwo energetyczne

Odbiorca

.....

.....