

**UMOWA nr D/ZOK5/KWP/WO**

**o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej**

zawarta w Poznaniu w dniu 01-02-2013 roku, zwana dalej „Umową” pomiędzy:

Skarb Państwa - Komenda Wojewódzka Policji w Poznaniu ul. Kochanowskiego 2a 60-844 Poznań  
reprezentowany przez Wielkopolskiego Komendanta Wojewódzkiego Policji w Poznaniu  
nadinsp. Krzysztofa Jarosza

NIP: 777-00-01-878 REGON: 630703410

zwany dalej „Odbiorcą”, który przy zawarciu Umowy działa osobiście / jest reprezentowany przez:<sup>1</sup>

- Zastępcę Komendanta Wojewódzkiego Policji w Poznaniu insp. Romualda Głowackiego – pełnomocnika działającego w imieniu i na rzecz **Odbiorcy** na podstawie aktualnego na dzień zawarcia Umowy pisemnego pełnomocnictwa załączonego do Umowy.

a

**ENEA Operator Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu** (dane wynikające z treści art. 206 § 1 kodeksu spółek handlowych – w stopce), jednostką organizacyjną: Zakład Sprzedaży Usług Dystrybucji Poznań, ul. Polna 60, 60-803 Poznań, zwaną dalej „**OSD**”, reprezentowaną przez:

*Grzegorz Wasilewski*

1. .... – działającego na podstawie pełnomocnictwa.

Każda ze stron Umowy może być nazywana zamiennie „**Stroną**”, a razem „**Stronami**”.

Zważywszy na wynikające z powszechnie obowiązujących przepisów zadania **OSD** jako podmiotu pełniącego funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, **Strony** ustalają następujące zasady i warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, zwanych dalej „usługami dystrybucji”.

**§ 1**

**Przedmiot Umowy**

1. Przedmiotem Umowy jest określenie praw i obowiązków **Stron** oraz warunków świadczenia przez **OSD** usług dystrybucji na rzecz **Odbiorcy** w związku z zawartą bezpośrednio przez **Odbiorcę** umową sprzedaży energii elektrycznej lub z zawartą przez **OSD**, w imieniu i na rzecz **Odbiorcy**, umową sprzedaży energii elektrycznej.
2. **OSD** zobowiązuje się w okresie obowiązywania Umowy świadczyć usługi dystrybucji do obiektów, określonych w Załączniku nr 2 do umowy, zwanych dalej łącznie „Obiektami”, a oddzielnie „Obiektem”. Miejsca dostarczania energii elektrycznej, zwanej dalej „energią”, są określone w Załączniku nr 2 do Umowy.
3. **Odbiorca** oświadcza, że dysponuje tytułem prawnym do korzystania z Obiektów.
4. **Strony** ustalają, że zmiana Załącznika nr 2 związana z dodaniem nowego Obiektu, usunięciem istniejącego Obiektu lub zmianą danych istniejącego Obiektu będzie wprowadzana do Umowy poprzez kolejno numerowane aneksy. Wzór aneksu przygotowuje **OSD**.

## § 2

### Postanowienia wstępne

1. **Strony** zgodnie przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy stanowią w szczególności:
  - 1) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi do tej ustawy.
  - 2) Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej **OSD**, zwana dalej „Taryfą”.
  - 3) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSD**, zwana dalej „IRiESD”.**Odbiorca winien posiadać uzgodnioną z OSD Instrukcję Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.**<sup>2</sup>
2. **Strony** oświadczają, że znana jest im treść przepisów i dokumentów powołanych w ust. 1, które jednocześnie określają, poza postanowieniami Umowy, ich prawa i obowiązki.
3. **Odbiorca** oświadcza, że zawarł umowę sprzedaży energii z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się obrotem energią lub jej wytwarzaniem, zwanym dalej „Sprzedawcą”. Oznaczenie Sprzedawcy i dane z umowy sprzedaży energii zawartej przez **Odbiorcę** z tym Sprzedawcą są określone w Załączniku nr 3 do Umowy.
4. **Strony** ustalają, że w przypadku zaprzestania, niezależnie od przyczyny, sprzedaży energii przez Sprzedawcę, sprzedaż energii prowadzić będzie podmiot pełniący dla **Odbiorcy** funkcję „Sprzedawcy rezerwowego”, wskazany przez **Odbiorcę** w Załączniku nr 3 do Umowy. Rozpoczęcie sprzedaży energii przez Sprzedawcę rezerwowego nie wymaga zmiany Umowy.
5. W związku z postanowieniami ust. 4, **Strony** przyjmują, że **OSD** od dnia zaprzestania sprzedaży energii przez Sprzedawcę, będzie świadczył usługi dystrybucji wyłącznie w celu realizacji umowy sprzedaży energii zawartej przez **OSD**, w imieniu i na rzecz **Odbiorcy**, ze Sprzedawcą rezerwowym. Ponowne rozpoczęcie sprzedaży energii przez Sprzedawcę wymaga realizacji procedur określonych w Umowie i IRiESD.
6. **Odbiorca** wyraża zgodę na zawarcie przez **OSD**, w imieniu i na rzecz **Odbiorcy**, umowy sprzedaży energii ze Sprzedawcą rezerwowym wskazanym w Załączniku nr 3 do Umowy, na warunkach i zasadach określonych przez tego Sprzedawcę rezerwowego.
7. **Strony** przyjmują, że podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe z tytułu niezbilansowania dostaw energii do **Odbiorcy**, zwanym dalej „POB”, jest POB wskazany – z upoważnienia **Odbiorcy** – przez Sprzedawcę albo Sprzedawcę rezerwowego, gdy zawarta przez Sprzedawcę rezerwowego umowa sprzedaży energii jest realizowana przez **OSD** na podstawie postanowień Umowy.

## § 3

### Warunki techniczne realizacji Umowy

1. **Odbiorca** zamawia usługę dystrybucji a **OSD** świadczy usługę dystrybucji do miejsca/miejsc dostarczania zgodnie z aktualnie obowiązującymi regulacjami prawnymi w zakresie parametrów jakościowych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w przepisach i dokumentach, o których mowa w § 2 ust. 1 Umowy oraz w Załączniku nr 2 do Umowy.
2. Granice własności urządzeń i instalacji, opis i warunki eksploatacji układów pomiarowo-rozliczeniowych i inne techniczne warunki realizacji Umowy określone są w Załączniku nr 2 do Umowy.

## § 4

### Obowiązki Stron

1. **Strony** zobowiązują się do:
  - 1) stosowania postanowień IRiESD oraz dokumentów w niej przywołanych w wymaganym zakresie, o ile Umowa nie stanowi inaczej;



- 2) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia usług dystrybucji, budowy oraz eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez siebie sieci, urządzeń i instalacji;
- 3) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
- 4) utrzymywania swojej części sieci, urządzeń i instalacji w należyтым stanie technicznym zgodnym z dokumentacją techniczną oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
- 5) prowadzenia ruchu i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji oraz wzajemnego przekazywania danych i informacji związanych z realizacją Umowy, zgodnie z **IRiESD oraz Instrukcją Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej**.<sup>2</sup>

2. **Strony** ustalają, że treść Umowy stanowi tajemnicę handlową i zobowiązują się do jej dochowania zgodnie z postanowieniami § 11 Umowy.

3. **Strony** ustalają następujące obowiązki związane z układem pomiarowo-rozliczeniowym:

- 1) za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę, konserwację, kontrolę i legalizację elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz ich dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada ich właściciel; ponowne zalegalizowanie przez właściciela elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegających legalizacji, powinno się odbyć przed upływem okresu ważności cech legalizacyjnych;
- 2) za właściwe zabezpieczenie Obiektu, w którym zabudowany jest układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiada właściciel Obiektu, ponosząc ewentualne koszty naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikające z niewłaściwego zabezpieczenia Obiektu

3) Dla elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będących własnością **OSD**:

1. na żądanie **Odbiorcy**, **OSD** dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
2. **Odbiorca** ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
3. **Odbiorca** pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego;
4. w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa wyżej, **Odbiorca** może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; **OSD** umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy, koszty ekspertyzy pokrywa **Odbiorca**;
5. w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii, **OSD** zwraca koszty, o których mowa w pkt. 3 i 4, a także dokonuje korekty należności wynikające z realizacji Umowy.

4) Dla elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będących własnością **Odbiorcy**

1. **Odbiorca** jest zobowiązany do niezwłocznej naprawy lub wymiany wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku zwłoki powyżej 14 dni, w usunięciu nieprawidłowości układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Odbiorcy**, naprawy lub wymiany może dokonać **OSD** na koszt **Odbiorcy**;
2. na żądanie **OSD**, **Odbiorca** dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
3. **Odbiorca** jest obowiązany na żądanie **OSD** do przeprowadzenia laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;



4. w ciągu 30 dni od dnia dostarczenia protokołu badania laboratoryjnego **Odbiorca** będący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego na żądanie **OSD** jest zobowiązany umożliwić przeprowadzenie ekspertyzy;
  5. koszt sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, badania laboratoryjnego oraz ekspertyzy układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Odbiorcy** ponosi **OSD**, jeżeli nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego; w przeciwnym razie koszty obciążają **Odbiorcę**, jednocześnie **OSD** dokonuje korekty należności wynikających z realizacji Umowy;
- 5) za przekazywanie do **OSD** danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych za pomocą układów transmisji danych oraz ich poprawność odpowiada **Odbiorca**.<sup>2</sup>

## § 5 Obowiązki OSD

**OSD** zobowiązuje się do świadczenia usług dystrybucji do miejsc/miejsca dostarczania będących/będzie jednocześnie miejscami/miejszem rozgraniczenia własności urządzeń i sieci **Stron**, określonych w Załączniku nr 2 do Umowy, z zachowaniem parametrów jakościowych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w przepisach, o których mowa w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy i w Załączniku nr 2 do Umowy oraz na warunkach określonych w Umowie, a w szczególności do:

1. przyjmowania od **Odbiorcy** przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii z sieci **OSD**;
2. bezwzględnego przystępowania do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
3. udzielania **Odbiorcy**, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii przerwanego z powodu awarii w sieci;
4. powiadamiania z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii w formie:
  - 1) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
  - 2) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
5. informowania na piśmie o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
6. informowania na piśmie o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza<sup>3</sup> lub zmiany innych warunków funkcjonowania sieci, z co najmniej:
  - 1) rocznym wyprzedzeniem – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
  - 2) 3-letnim wyprzedzeniem – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
7. odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci **OSD** w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez **Odbiorcę** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
8. nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf;
9. rozpatrywania wniosków lub reklamacji **Odbiorcy** 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 ust. 10, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;



- 59
10. dokonywania, na pisemny wniosek **Odbiorcy**, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci **OSD**, o których mowa w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów; w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w Załączniku nr 2 do Umowy, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **Odbiorca**; za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci **OSD**, pobiera się opłatę na warunkach i w wysokości określonej w Taryfie. W przypadku, gdy urządzenie kontrolno-pomiarowe zostanie zainstalowane na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**, **Odbiorca** zobowiązuje się do jego zabezpieczenia przed utratą lub uszkodzeniem;
  11. udzielania, na pisemny wniosek **Odbiorcy**, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy;
  12. przyjmowania od **Odbiorcy** powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii i ich weryfikacji, w formie i trybie określonym w Umowie i IRiESD;
  13. udostępniania danych pomiarowych **Odbiorcy**, upoważnionym przez niego podmiotom:
    - 1) Sprzedawcy oraz POB, który został wskazany przez Sprzedawcę jako podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, albo
    - 2) Sprzedawcy rezerwowemu oraz POB, który został wskazany przez Sprzedawcę rezerwowego jako podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe – w przypadku zaprzestania sprzedaży energii przez Sprzedawcę, o którym mowa w § 2 ust. 3 Umowy.

## § 6

### Obowiązki Odbiorcy

1. **Odbiorca** zobowiązuje się do:
  - 1) pobierania energii, w ramach zamówionej mocy umownej, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz na warunkach określonych w Umowie;
  - 2) uzgadniania z **OSD** projektu przebudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego **Odbiorcy** oraz urządzeń elektroenergetycznych **Odbiorcy** mających wpływ na pracę sieci **OSD**;
  - 3) zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczeń głównych oraz plomb założonych przez **OSD** i plomb legalizacyjnych, a w szczególności plomb na elementach układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz na zabezpieczeniu głównym/przedlicznikowym<sup>1</sup>, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**;
  - 4) dostosowania swoich urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmianie rodzaju przyłącza<sup>3</sup> lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci **OSD**, o których **Odbiorca** został uprzednio powiadomiony w trybie określonym w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy;
  - 5) umożliwienia przedstawicielom **OSD** dokonania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
  - 6) umożliwienia przedstawicielom **OSD** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do **OSD** oraz elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**, w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci **OSD**;
  - 7) niezwłocznego informowania **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci **OSD** i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia za usługi dystrybucji lub prawidłowość danych pomiarowych oraz o powstałych przerwach lub zakłóceniach w dostarczaniu energii lub niewłaściwych jej parametrach;
  - 8) terminowego regulowania należności za świadczone usługi dystrybucji oraz innych należności związanych z realizacją Umowy;



- 9) nie wprowadzania do sieci **OSD** zakłóceń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii;
  - 10) użytkowania Obiektu w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci **OSD**, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń i instalacji, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
  - 11) powiadamiania **OSD** o zawartych umowach sprzedaży energii z wybranym Sprzedawcą, zgodnie z Umową i IRIESD;
  - 12) niezwłocznego informowania **OSD**, przy zachowaniu formy pisemnej, o wypowiedzeniu, rozwiązaniu, wygaśnięciu lub zmianie warunków umowy sprzedaży energii zawartej ze Sprzedawcą wskazanym w Załączniku nr 3 do Umowy, w części mającej wpływ na świadczenie usług dystrybucji objętych Umową;
  - 13) utrzymywania w należyłym stanie technicznym i poprawnej eksploatacji elementów układu transmisji danych pomiarowych, jego naprawę i konserwację oraz posiadania dokumentacji techniczno-eksploatacyjnej;<sup>2</sup>
  - 14) stosowania uzgodnionej z OSD Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.<sup>2</sup>
2. Odbiorca może zdjąć plombę bez zgody **OSD** jedynie w przypadku zaistnienia uzasadnionego zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia. W każdym przypadku Odbiorca ma obowiązek niezwłocznie powiadomić **OSD** o fakcie i przyczynach zdjęcia plomby. Odbiorca jest zobowiązany do zabezpieczenia i przekazania plomb numerowanych założonych przez **OSD** w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia.

## § 7

### Zasady zmiany Sprzedawcy

1. Procedura powiadamiania **OSD** o zawartej przez Odbiorcę umowie sprzedaży energii ze Sprzedawcą oraz postępowanie Odbiorcy w przypadku zmiany Sprzedawcy odbywa się na zasadach określonych w Umowie i w IRIESD. Postanowienia niniejszego paragrafu nie dotyczą określonej w Umowie zmiany Sprzedawcy na Sprzedawcę rezerwowego.
2. Powiadamianie **OSD** o zawartej przez Odbiorcę umowie sprzedaży energii z nowym Sprzedawcą oraz jej weryfikacja przez **OSD**, odbywa się na zasadach określonych w Umowie i IRIESD oraz będzie dokonywane zgodnie z następującą procedurą:
  - 1) Odbiorca lub nowy Sprzedawca, jako strony umowy sprzedaży energii, powiadamiają **OSD** o zawartej umowie, przekazując w formie pisemnej wypełniony oraz podpisany przez Odbiorcę oraz nowego Sprzedawcę formularz zgłoszenia umowy sprzedaży energii, którego wzór określa IRIESD;
  - 2) **OSD** po otrzymaniu zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 1), przystępuje do jego weryfikacji zgodnie z IRIESD;
  - 3) w przypadku:
    - a) negatywnej weryfikacji zgłoszenia dokonanej zgodnie z IRIESD – **OSD** powiadamia Odbiorcę o przyczynie negatywnej weryfikacji, która skutkuje brakiem możliwości świadczenia przez **OSD** usług dystrybucji w zakresie koniecznym do realizacji przez nowego Sprzedawcę umowy sprzedaży energii zawartej z Odbiorcą. Oznacza to konieczność ponownego, poprawnego powiadomienia **OSD** o zawartej przez Odbiorcę umowie sprzedaży energii z nowym Sprzedawcą,
    - b) pozytywnej weryfikacji zgłoszenia – **OSD** dołącza do Umowy pozytywne zweryfikowane zgłoszenie oraz kontynuuje procedurę zmiany sprzedawcy zgodnie z IRIESD.
3. Rozpoczęcie świadczenia przez **OSD** usług dystrybucji dla Odbiorcy w celu realizacji umowy sprzedaży energii zawartej przez Odbiorcę z nowym Sprzedawcą, zgłoszonej i pozytywnie zweryfikowanej zgodnie z ust. 2, następuje w trybie i na zasadach określonych w IRIESD. Rozpoczęcie świadczenia przez **OSD** usług dystrybucji może nastąpić z dniem



skutecznego rozwiązania przez **Odbiorcę** umowy sprzedaży energii albo umowy kompleksowej zawartej z dotychczasowym Sprzedawcą.

4. Przekazane do **OSD** powiadomienia o zawartej przez **Odbiorcę** umowie sprzedaży energii z nowym Sprzedawcą, które zostały pozytywnie zweryfikowane i przyjęte do realizacji przez **OSD** zgodnie z IRIESD oraz postanowieniami niniejszego paragrafu, są dołączane do Umowy bez konieczności zmiany Umowy w formie pisemnej i stanowią integralną część Załącznika nr 3 do Umowy.

## § 8

### Rozliczenia i warunki płatności

1. Rozliczenia między **Stronami** odbywać się będą na podstawie Taryfy oraz odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonywanych zdalnie lub bezpośrednio przez upoważnionych przedstawicieli **OSD**.
2. **Strony** zgodnie ustalają, że rozliczenia wynikające z Umowy odbywają się w miesięcznych okresach rozliczeniowych i będą prowadzone w oparciu o stawki opłat określone dla grupy taryfowej wskazanej w Załączniku nr 2 do Umowy.
3. Rozliczeniu zgodnie z zasadami określonymi w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy i Taryfie podlega pobór mocy czynnej ponad moc umowną oraz ponadumowny pobór energii biernej. Wartość mocy umownej oraz współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  określono w Załączniku nr 2 do Umowy.
4. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, **OSD** pobiera stawki opłat i dokonuje rozliczeń na zasadach określonych w Taryfie obowiązującej w danym okresie poboru energii, przyjmując jako podstawę rozliczenia rzeczywiste wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego.
5. W przypadku utraty, zniszczenia lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego rozliczenie usług dystrybucji następuje na zasadach określonych w przepisach prawa, a w szczególności w przepisach i dokumentach wymienionych w § 2 ust. 1 Umowy.
6. **OSD** ma prawo do korygowania rozliczeń i wystawionych faktur w szczególności w przypadku:
  - 1) stwierdzenia nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego;
  - 2) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
  - 3) przyjęcia do rozliczeń stawek opłat innych niż określone dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany **Odbiorca**.
7. **Strony** zgodnie ustalają następujący terminy płatności faktur - faktura rozliczeniowa z terminem płatności do **25-go** dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego rozliczenie dotyczy.
8. **Odbiorca** oświadcza, że jest podatnikiem podatku od towarów i usług, uprawnionym do otrzymywania faktur VAT, zarejestrowanym pod numerem identyfikacyjnym 777-00-01-878
9. **OSD** oświadcza, że jest podatnikiem podatku od towarów i usług, zarejestrowanym pod numerem identyfikacyjnym 782-23-77-160.
10. Należności wynikające z Umowy regulowane będą przelewem na konto **OSD**, wskazane na odpowiednich dokumentach finansowych.
11. Jeżeli w wyniku wzajemnych rozliczeń powstanie nadpłata, zostanie ona zaksięgowana na poczet przyszłych należności, o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu w formie pisemnej.
12. Za dzień zapłaty uznaje się datę wpływu środków na rachunek **OSD**.
13. W przypadku przekroczenia terminów płatności określonych na fakturach VAT, **OSD** będą przysługiwać odsetki ustawowe.



14. Wniesienie reklamacji nie zwalnia **Odbiorcy** z obowiązku zapłaty należności w wysokości określonej na fakturze za świadczone usługi dystrybucji oraz innych należności wynikających z Umowy.

## § 9

### Zasady wykonywania Umowy

1. **OSD** ponosi odpowiedzialność za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w przepisach, o których mowa w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy i w Załączniku nr 2 do Umowy oraz na warunkach określonych w Umowie.
2. Z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii oraz niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, z zastrzeżeniem postanowień poniżej, **OSD** udziela **Odbiorcy**, na jego wniosek, bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie.
3. **OSD** nie ponosi odpowiedzialności za szkody **Odbiorcy** związane z wykonywaniem Umowy powstałe wskutek siły wyższej albo wyłącznie z winy **Odbiorcy** lub osoby trzeciej, za którą **OSD** nie ponosi odpowiedzialności, a w szczególności w przypadku:
  - 1) wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu energii na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów lub na podstawie decyzji właściwych organów państwowych lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego („OSP”);
  - 2) zastosowania przez OSP ograniczeń w funkcjonowaniu Rynku Bilansującego lub wprowadzenia ograniczeń w wykonywaniu umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy **OSD** a OSP;
  - 3) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, sprzedaży energii przez Sprzedawcę wskazanego przez **Odbiorcę**;
  - 4) zostało wydane prawomocne orzeczenie sądu albo decyzja organu władzy lub administracji państwowej uniemożliwiająca lub ograniczająca realizację Umowy.

## § 10

### Czas obowiązywania Umowy i warunki jej rozwiązania

1. Umowa wchodzi w życie w dniu **01-02-2013** r. i zostaje zawarta na czas **nieokreślony**
2. W dniu wejścia w życie Umowy świadczenie usług dystrybucji jest kontynuowane, a postanowienia Umowy zastępują postanowienia dotychczasowej Umowy. Jednocześnie **Odbiorca** oświadcza, że z dniem wejścia w życie Umowy nastąpiło zakończenie obowiązywania umowy kompleksowej zawartej przez **Odbiorcę** z dotychczasowym Sprzedawcą – ENEA S.A.<sup>4</sup>
3. **Stronom** przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy, z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności, zawiadomienia drugiej **Strony** w formie pisemnej. **Strony** dopuszczają możliwość rozwiązania Umowy w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.
4. Warunkiem skuteczności wypowiedzenia przez **Odbiorcę** Umowy jest zapewnienie **OSD** możliwości dokonania końcowego odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku zaprzestania korzystania z usług dystrybucji **Odbiorca** umożliwi **OSD** demontaż elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących własnością **OSD**, a ponadto:
  - 1) **OSD** umożliwi, a **Odbiorca** dokona demontażu toru prądowego będącego własnością **Odbiorcy** łączącego instalację **Odbiorcy** z siecią **OSD**; albo
  - 2) **Odbiorca** umożliwi, a **OSD** dokona demontażu toru prądowego będącego własnością **OSD** łączącego instalację **Odbiorcy** z siecią **OSD**.Uzgodnienie pomiędzy **Stronami** szczegółów technicznych i organizacyjnych oraz przeprowadzenie powyższych czynności powinno zostać zrealizowane w terminie nie przekraczającym okresu wypowiedzenia Umowy.



5. **Odbiorca** zobowiązany jest pisemnie powiadomić **OSD** o zamiarze opuszczenia Obiektu, jeśli zamiar ten wiąże się z zaprzestaniem korzystania z usług dystrybucji. Oświadczenie takie traktowane będzie jako oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy. Postanowienia ust. 3 i 4 stosuje się odpowiednio. Brak powiadomienia w trybie określonym w niniejszym ustępie będzie skutkować dalszą realizacją Umowy i naliczaniem opłat wynikających z Umowy.
6. **OSD** może wypowiedzieć Umowę, z zachowaniem 30-dniowego okresu wypowiedzenia, w przypadku:
- 1) gdy urządzenia **Odbiorcy** powodują zakłócenia w pracy sieci **OSD** lub urządzeń i instalacji innych odbiorców;
  - 2) samowolnego wprowadzania przez **Odbiorcę** zmian w części instalacji **Odbiorcy** opłombowanej przez **OSD**;
  - 3) nie realizowania obowiązku określonego w § 6 ust. 1 pkt. 5) i 6) Umowy;
  - 4) utrzymania przez **Odbiorcę** nieruchomości w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci **OSD**;
  - 5) istotnego naruszenia przez **Odbiorcę** warunków określonych w Umowie lub w IRiESD.
7. **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii w przypadku:
- 1) nielegalnego pobierania energii, jeżeli nie ustały przyczyny uzasadniające wstrzymanie;
  - 2) nieterminowego regulowania należności wynikających z Umowy (w trybie zgodnym z art. 6 ustawy Prawo energetyczne);
  - 3) gdy instalacja lub sieć **Odbiorcy** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.
8. O zamiarze wstrzymania dostarczania energii za wyjątkiem sytuacji opisanych w ust. 7 pkt. 1) i 3), **Odbiorca** zostanie powiadomiony pisemnie.
9. **OSD** bezzwłocznie wznowi dostarczanie energii, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające jej wstrzymanie.
10. **OSD** ma prawo do wstrzymania dostarczania energii, bez ponoszenia jakiejkolwiek odpowiedzialności z tego tytułu, jeżeli **Odbiorca** zwleka z zapłatą za pobraną energię, a Sprzedawca albo Sprzedawca rezerwowy oświadczył, że spełnił wymagania określone przepisami prawa. W takim przypadku wstrzymanie przez **OSD** dostarczania energii do **Odbiorcy** może nastąpić wyłącznie na pisemny wniosek Sprzedawcy albo Sprzedawcy rezerwowego.
11. W przypadku wejścia w życie zmian IRiESD, jeśli **Odbiorca** nie zgadza się z ze zmianami wprowadzonymi do IRiESD, wówczas ma prawo wypowiedzenia Umowy w terminie 5 dni od daty wejścia w życie zmian z zachowaniem 10-dniowego okresu wypowiedzenia lub w innym, wzajemnie uzgodnionym przez **Strony** terminie. W przypadku wypowiedzenia Umowy, przez okres jej wypowiedzenia, mają zastosowanie dotychczasowe postanowienia IRiESD.
12. Zmiana postanowień Taryfy w trakcie obowiązywania Umowy nie powoduje konieczności zmiany Umowy, a nowe postanowienia Taryfy obowiązują od daty ich wejścia w życie.

## § 11

### Ochrona informacji oraz sposób ich przekazywania

1. Zakres, format oraz miejsca i terminy wymiany informacji wynikających z realizacji Umowy są określone w IRiESD oraz Umowie. **Strony** zobowiązują się do zachowania formy pisemnej przekazywanych informacji, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
2. Informacje techniczne lub handlowe uzyskane wzajemnie od siebie przez **Strony** w związku z realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze **Stron** podlegają ochronie zgodnie z postanowieniami powszechnie obowiązującego prawa, w związku z czym nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.



3. Postanowienia zawarte w ust. 2 nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze **Stron** w ujawnianiu informacji, jeżeli druga **Strona** wyrazi na to na piśmie zgodę lub informacja ta należy do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
4. **Strony** odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez pracowników i ewentualnych podwykonawców.
5. **Strony** wyrażają zgodę na przysyłanie dokumentów zawierających dane osobowe i handlowe drogą pocztową, w tym listem poleconym, przesyłką kurierską lub w podobny sposób za pośrednictwem podmiotów działających na rzecz **OSD**. **Strony** nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane.
6. **OSD** może przekazywać osobom trzecim dokumenty dotyczące wierzytelności przysługujących mu wobec **Odbiorcy**, w przypadku zbycia tych wierzytelności w drodze umowy przelewu.
7. **Odbiorca** wyraża zgodę na udostępnianie przez **OSD** jego danych pomiarowych:
  - 1) Sprzedawcy oraz POB, który został wskazany przez Sprzedawcę jako podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, albo
  - 2) Sprzedawcy rezerwowemu oraz POB, który został wskazany przez Sprzedawcę rezerwowego jako podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe – w przypadku zaprzestania sprzedaży energii przez Sprzedawcę, o którym mowa w § 2 ust. 3 Umowy.

## § 12

### Postanowienia końcowe

1. Zmiana Taryfy i IRiESD, a także zmiany siedziby **Strony** i adresu do korespondencji, numeru konta bankowego, numeru NIP oraz miejsca dostarczania faktur nie stanowią zmiany Umowy. Zmiana Umowy nie jest też wymagana dla zmian, dla których **Strony** jednoznacznie ustaliły w Umowie, że nie wymagają zmiany Umowy.
2. Tekst aktualnej Taryfy i IRiESD dostępne są na stronie internetowej **OSD**.
3. O zmianach kont bankowych, numeru NIP, miejsca dostarczania faktur i adresu do korespondencji **Strony** powinny wzajemnie się powiadamiać na piśmie, pod rygorem poniesienia kosztów związanych z mylnymi operacjami.
4. Zmiana warunków Umowy w zakresie nie określonym w ust. 1 wymaga zmiany Umowy w formie pisemnej, pod rygorem nieważności.
5. Za skuteczne doręczenie powiadomień **Strony** uznają wysłanie ich listem poleconym na adres wskazany w ust. 6 lub pozostawienie korespondencji **Odbiorcy** lub osobie czynnej w lokalu **Odbiorcy** za potwierdzeniem odbioru.
6. Korespondencję związaną z realizacją Umowy należy dostarczać na adres:
  - 1) **Odbiorcy**: Komenda Wojewódzka Policji w Poznaniu, ul. Kochanowskiego 2a 60-844 Poznań
  - 2) **OSD**: ENEA Operator Sp. z o.o. Zakład Sprzedaży Usług Dystrybucji Poznań ul. Polna 60 60-802 Poznań
7. Spory powstające przy wykonywaniu Umowy rozstrzygane będą przez Sąd właściwy dla miejsca wykonywania Umowy tj. m. Poznań.
8. Wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego Umowy albo zgłoszenie wniosku o renegotiację Umowy, nie zwalnia **Stron** z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z Umowy.
9. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie przepisy Kodeksu cywilnego oraz postanowienia zawarte w przepisach i dokumentach wymienionych w § 2 ust. 1 Umowy.



10. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

### § 13 Załączniki do Umowy

Integralną częścią Umowy są<sup>1</sup>:

- Załącznik nr 1 — Odpis z Krajowego Rejestru Sądowego ~~Odbiorcy~~ lub wpis do ewidencji działalności gospodarczej
- Załącznik nr 2 — Warunki techniczne świadczenia usług dystrybucji.
- Załącznik nr 3 — Wykaz umów sprzedaży energii oraz dane identyfikacyjne Sprzedawcy i Sprzedawcy rezerwowego.

W imieniu i na rzecz:

OSD

ENEA Operator Sp. z o.o.  
Zakład Sprzedaży Usług Dystrybucji Poznań  
Wydział Obsługi Klienta  
Kierownik  
*Grzegorz Wasilewski*

ODBIORCA

WIELKOPOLSKI  
KOMENDANT WOJEWÓDZKI POLICJI  
z up. w Poznaniu  
ZASTĘPCA KOMENDANTA WOJEWÓDZKIEGO POLICJI  
w Poznaniu  
*Insp. Rafał Głowacki*

- <sup>1</sup> Niepotrzebne skreślić.
- <sup>2</sup> Dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.
- <sup>3</sup> Dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.
- <sup>4</sup> Drugie zdanie dotyczy tylko przypadku pierwszej zmiany sprzedawcy.

GŁÓWNY KSIĘGOWY  
KWP w Poznaniu

*mgr Anita Gwczarek*

ZASTĘPCA NACZELNIKA  
Wydziału Inwestycji i Zaopatrzenia  
ds. Inwestycji  
KWP w Poznaniu

*mgr Krzysztof Lisiecki*

**Enea**  
Operator

OSD

ODBIORCA TECHNIK  
WYDZIAŁU INWESTYCJI I ZAOPATRZENIA  
KWP w Poznaniu

*mgr Anna Wrzesińska*

Strona 11







5) WO-8005 Nr PPE: PLENED00000590000000001658680525		Lokalizacja (adres): ul. Taborowa 22 POZNAŃ		
Moc umowna: <b>265 kW</b>				
Grupa taryfowa: <b>B21</b>		Obiekt: Oddział Prewencji Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
15	15	kablowe SN	700000	zaciski dopływowe łącznika szyn SN-15 kV w stacji transformatorowej K-280/E (łącznik w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> <li>energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej</li> <li>energii biernej indukcyjnej</li> <li>energii biernej pojemnościowej</li> </ul> własność: <b>Odbiorcy</b>			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest	
			własność: <b>Odbiorcy</b>	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy:	
			K-280/E	
Przekładniki prądowe: 3*20/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: 3 x 15.000:V3 / 100:V3 V/V własność: Odbiorcy		Zainst. urządzenia prądotwórcze stacjonarne o mocy: 125 kVA, 112,5 kVA oraz przewoźny o mocy 40 kVA (łącznie)
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

133

6) WO-8006 Nr PPE: PLENED00000590000000001658681546		Lokalizacja (adres): ul. Podolańska 52 POZNAŃ		
Moc umowna: <b>280 kW</b>				
Grupa taryfowa: <b>B21</b>		Obiekt: Wydział Transportu KWP		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
15	15	szynowe SN	330000	zaciski na końcówkach szyn SN-15 kV od strony zasilania na łączniku szyn w stacji transformatorowej K-362/E (łącznik na majątku i w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> <li>energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej</li> <li>energii biernej indukcyjnej</li> <li>energii biernej pojemnościowej</li> </ul> własność: <b>Odbiorcy</b>			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest	
			własność: <b>Odbiorcy</b>	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy:	
			K-362/E	
Przekładniki prądowe: 3*15/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: 3 x 15.000:V3 / 100:V3 V/V własność: Odbiorcy		Zainst. urządzenia prądotwórcze stacjonarne o mocy: 250 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

3) WO-8003 Nr PPE: PLENED00000590000000001658678580		Lokalizacja (adres): ul. Chłapowskiego 12 POZNAŃ		
Moc umowna: <b>40 kW</b>				
Grupa taryfowa: <b>C21</b>		Obiekt: Komisariat Policji - Wilda		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	92000	zaciski na końcówkach kabla nn-0,4 kV w stacji transformatorowej MST-627 (kabel w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> <li>energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej</li> <li>energii biernej indukcyjnej</li> <li>energii biernej pojemnościowej</li> </ul> własność: <b>OSD</b>			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest	
			własność: <b>OSD</b>	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*100/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ pośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: dowolna
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

4) WO-8004 Nr PPE: PLENED00000590000000001658679504		Lokalizacja (adres): Aleje Marcinkowskiego 31 POZNAŃ		
Moc umowna: <b>45 kW</b>				
Grupa taryfowa: <b>C21</b>		Obiekt: Komisariat Policji - Stare Miasto		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	180000	zaciski na końcach wewnętrznej linii zasilającej w złączu kablowym ZK-1 na budynku (wewnętrzna linia zasilająca w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> <li>energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej</li> <li>energii biernej indukcyjnej</li> <li>energii biernej pojemnościowej</li> </ul> własność: <b>OSD</b>			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest	
			własność: <b>OSD</b>	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*100/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ pośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: x
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				





Sprzedawca

ENEA Operator Sp. z o.o.  
UL STRZESZYŃSKA 58, 60-479 POZNAŃ  
NIP: 782-23-77-160

Dane korespondencyjne/do kontaktu

ENEA Operator Sp. z o.o.  
UL POLNA 60, 60-803 POZNAŃ  
tel.: 61 850 40 00, fax: 61 884 59 91  
email: kontakt@operator.enea.pl

**FAKTURA VAT NR P/P/10152799/00064/24 - ORYGINAL dokument wystawiony w formie elektronicznej  
ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI**

Data sprzedaży: 31/05/2024  
Nr kontrahenta: 10152799

**Nabywca:**  
KOMENDA WOJEWÓDZKA POLICJI W POZNANIU  
UL KOCHANOWSKIEGO 2A  
60-844 POZNAŃ  
NIP: 7770001876

**Adres korespondencyjny:**  
KOMENDA WOJEWÓDZKA POLICJI W POZNANIU  
UL KOCHANOWSKIEGO 2A  
60-844 POZNAŃ

Rozliczenie dla miejsc poboru energii	Wartość netto ( zł )	Stawka VAT ( % )	Kwota VAT ( zł )	Wartość brutto ( zł )
1. WO-8005 budynek administracji publicznej , UL TABOROWA 22, 60-790 POZNAŃ	10.392,61	23		
2. WO-4944; BUDYNEK UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ (Policja) , UL ORZECHOWA nr działki 1710, 368/4, 62-081 PRZEŹMIEROWO	1.286,30	23		
<b>Razem za usługi dystrybucji</b>	<b>11.678,91</b>	<b>23</b>	<b>2.686,15</b>	<b>14.365,06</b>
<b>Wynik rozliczenia w rozbiću na stawki VAT:</b>	<b>11.678,91</b>	<b>23</b>	<b>2.686,15</b>	<b>14.365,06</b>

Do zapłaty: 14.365,06 zł

Słown. czternaście tysięcy trzysta sześćdziesiąt pięć złotych sześć groszy

Data wystawienia: 01/06/2024

Termin płatności: 20/06/2024

Płatności wynikające z niniejszej faktury prosimy uregulować na konto bankowe:

BANK PKO BP S.A.  
14 1020 4027 2114 1015 2799 0071

Łącznie zużycie: 33,313 MWh

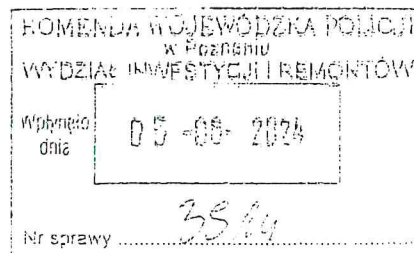
Szczegółowe rozliczenie znajduje się na kolejnych stronach faktury VAT.

W związku z wejściem w życie nowej „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej” ENEA Operator Sp. z o.o., z dniem 01 stycznia 2024r. uległy zmianie opłaty za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. Taryfa dostępna jest na stronie internetowej Spółki [www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.pl). Jednocześnie informujemy, że rozliczenia odbiorców uwzględniają zapisy Ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej oraz Ustawy z dnia 7 grudnia 2023r. o zmianie ustaw w celu wsparcia odbiorców energii elektrycznej, paliw gazowych i ciepła.

W związku z przepisami Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych (RODO) administratorem Państwa danych osobowych jest ENEA Operator Sp. z o.o., a szczegółowe informacje dotyczące m.in. celu, zakresu, źródła i okresu zbierania, przetwarzania i przechowywania danych osobowych oraz praw jakie z tego tytułu przysługują, dostępne są na stronie internetowej Spółki [www.operator.enea.pl](http://www.operator.enea.pl).

Dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej nie mogą przekroczyć:

- dla przerw planowanych - 16 godzin dla przerwy jednorazowej oraz 35 godzin łącznego czasu trwania przerw w ciągu roku,
- dla przerw nieplanowanych - 24 godzin dla przerwy jednorazowej oraz 48 godzin łącznego czasu trwania przerw w ciągu roku, z wyłączeniem przerw katastrofalnych (jednorazowych) trwających dłużej niż 24 godziny.



ENEA Operator Sp. z o.o.  
UL STRZESZYŃSKA 58, 60-479 POZNAŃ  
REGON: 30045398 NIP: 782-23-77-160

Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu  
VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego  
nr KRS: 0000269806  
Kapitał zakładowy: 4 696 937 500 PLN

Miejsce poboru energii

1. WO-8005 budynek administracji publicznej , UL TABOROWA 22, 60-790 POZNAŃ

Kod PPE: 590310600001215887

Nr kontrahenta (odbiorcy): 10152799

Za okres od 01/05/2024 do 31/05/2024

Taryfa: B21

Moc umowna: 200 kW

ODCZYT								
Licznik	Data	Wskazanie	Wskazanie	Mnożna	Ilość	Sposób	Straty	Razem
Strefa	i godzina	bieżące	poprzednie		kW/ kWh/ kVarh	odczytu	kW/ kWh/ kVarh	kW/ kWh/ kVarh
Wskaźnik rozliczeniowy mocy nr 53501301								
Moc pobrana	07/05/2024 07:45	101,5650	0,0000	1	102	Zdalny	0	102
Moc pobrana	07/05/2024 09:00	97,4640	0,0000	1	97	Zdalny	0	97
Moc pobrana	07/05/2024 10:00	103,3200	0,0000	1	103	Zdalny	0	103
Moc pobrana	07/05/2024 10:15	104,4240	0,0000	1	104	Zdalny	0	104
Moc pobrana	23/05/2024 07:45	111,9600	0,0000	1	112	Zdalny	0	112
Moc pobrana	23/05/2024 08:45	103,7760	0,0000	1	104	Zdalny	0	104
Moc pobrana	23/05/2024 09:30	102,6720	0,0000	1	103	Zdalny	0	103
Moc pobrana	23/05/2024 10:30	102,5040	0,0000	1	103	Zdalny	0	103
Moc pobrana	28/05/2024 14:00	104,6640	0,0000	1	105	Zdalny	0	105
Moc pobrana	28/05/2024 14:15	98,5920	0,0000	1	99	Zdalny	0	99
Licznik rozliczeniowy energii czynnej nr 53501301								
całodobowa	31/05/2024	3867,1126	3812,2822	600	32,898	Zdalny	0	398
Licznik rozliczeniowy strat energii czynnej 12h nr 53501301								
całodobowa	31/05/2024	52,3717	51,8988	0.081	0	Zdalny	0	0
Licznik rozliczeniowy strat energii czynnej U2h nr 53501301								
całodobowa	31/05/2024	434,9159	426,9900	0.13	1	Zdalny	0	1
Licznik rozliczeniowy energii czynnej oddanej nr 53501301								
całodobowa	31/05/2024	0,0000	0,0000	600	0	Zdalny	0	0
Licznik rozliczeniowy strat energii czynnej oddanej 12h nr 53501301								
całodobowa	31/05/2024	0,0001	0,0001	0.081	0	Zdalny	0	0
Licznik rozliczeniowy strat energii czynnej oddanej U2h nr 53501301								
całodobowa	31/05/2024	0,0095	0,0095	0.13	0	Zdalny	0	0
Licznik rozliczeniowy energii biernej indukcyjnej nr 53501301								
całodobowa	31/05/2024	1587,9117	1579,9114	600	4,800	Zdalny	0	4,800
Licznik rozliczeniowy energii biernej pojemnościowej nr 53501301								
całodobowa	31/05/2024	1,2002	1,1998	600	0	Zdalny	0	0

ROZLICZENIE										
Opis	tg fi0	tg fi	j. m.	Data	Ilość	Ilość m-cy	Współczynniki	Cena jedn. netto ( zł )	Należność netto ( zł )	St. VAT (%)
Opłata stała sieciowa			zł/MW/mc	31/05/2024	0,200	1,000	1,000	23,296,0000	4,659,20	23
Opłata przejściowa			zł/kW/mc	31/05/2024	200	1,000	1,000	0,1900	38,00	23
Opłata mocowa			MWh	10/05/2024	5,209		1,000	126,7000	659,98	23
dekada I			MWh	20/05/2024	5,092		1,000	126,7000	645,16	23
dekada II			MWh	31/05/2024	7,248		1,000	126,7000	918,32	23
dekada III										
Opłata zmienna sieciowa			MWh	31/05/2024	32,899			67,5000	2,220,68	23
całodobowa										
Opłata jakościowa			MWh	31/05/2024	32,899			31,4100	1,033,36	23
całodobowa										
Opłata OZE			MWh	31/05/2024	32,899			0,0000	0,00	23
całodobowa										
Opłata kogeneracyjna			MWh	31/05/2024	32,899			6,1800	203,32	23
całodobowa										
Opłata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej			MWh	31/05/2024	32,899		0,000	523,7100	0,00	23
całodobowa	0,40	0,15								



Opis Strefa/dekada	tg fi0	tg fi	j. m.	Data	Ilość	Ilość m-cy	Współczynniki	Cena jedn. netto ( zł )	Należność netto ( zł )	Stawka VAT ( % )
Płata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej										
załodobowa			Mvarh	31/05/2024	0,000			523,7100	0,00	23
Płata abonamentowa										
			zi/mc	31/05/2024		1.000		14,5900	14,59	23
Zużycie: 32,899 MWh								Ogółem wartość netto: 10.392,61 zł		

miejsce poboru energii  
WO-4944; BUDYNEK UŻYTECZNOŚCI PUBLICZNEJ (Policja) , UL ORZECHOWA nr działki 1710, 368/4, 62-081  
RZEŻNIEROWO  
od PPE: 590310600030743092  
r kontrahenta (odbiorcy): 10152799

Ze okres od 01/05/2024 do 31/05/2024  
Taryfa: C21  
Moc umowna: 41 kW

ODCZYT								
licznik	Data	Wskazanie	Wskazanie	Mnożna	Ilość	Sposób	Straty	Razem
strefa	i godzina	bieżące	poprzednie		kW/ kWh/ kvarh	odczytu	kW/ kWh/ kvarh	kW/ kWh/ kvarh
licznik rozliczeniowy mocy nr 51161279								
loc pobrana	01/05/2024 07:00	1,4560	0,0000	1	1	Zdalny	0	1
loc pobrana	06/05/2024 06:15	1,3600	0,0000	1	1	Zdalny	0	1
loc pobrana	08/05/2024 07:15	1,7120	0,0000	1	2	Zdalny	0	2
loc pobrana	08/05/2024 20:30	1,5040	0,0000	1	2	Zdalny	0	2
loc pobrana	09/05/2024 12:15	1,4060	0,0000	1	1	Zdalny	0	1
loc pobrana	13/05/2024 19:30	1,3600	0,0000	1	1	Zdalny	0	1
loc pobrana	16/05/2024 15:15	1,3280	0,0000	1	1	Zdalny	0	1
loc pobrana	22/05/2024 07:30	1,4560	0,0000	1	1	Zdalny	0	1
loc pobrana	27/05/2024 07:45	1,3920	0,0000	1	1	Zdalny	0	1
loc pobrana	31/05/2024 06:45	1,6640	0,0000	1	2	Zdalny	0	2
licznik rozliczeniowy energii czynnej nr 51161279								
alodobowa	31/05/2024	243,8160	233,4720	40	414	Zdalny	0	414
licznik rozliczeniowy energii biernej indukcyjnej nr 51161279								
alodobowa	31/05/2024	0,0020	0,0020	40	0	Zdalny	0	0
licznik rozliczeniowy energii biernej pojemnościowej nr 51161279								
alodobowa	31/05/2024	101,6400	98,0070	40	145	Zdalny	0	145

ROZLICZENIE										
Opis strefa	tg n0	tg fi	j. m.	Data	Ilość	Ilość m-cy	Współczynniki	Cena jedn. netto ( zł )	Należność netto ( zł )	Stawka VAT ( % )
Opłata stała sieciowa			zł/kW/mc	31/05/2024	41,000	1,000	1,000	23,0600	945,46	23
Opłata przejściowa			zł/kW/mc	31/05/2024	41	1,000	1,000	0,0800	3,28	23
Opłata mocowa			kWh	31/05/2024	176			0,1267	22,30	23
Opłata zmienna sieciowa			kWh	31/05/2024	414,000			0,1495	61,89	
Opłata jakościowa			kWh	31/05/2024	414,000			0,0314	13,00	23
Opłata OZE			kWh	31/05/2024	414,000			0,0000	0,00	23
Opłata kogeneracyjna			kWh	31/05/2024	414,000			0,00618	2,56	23
Opłata za ponadumowny pobór energii biernej indukcyjnej	0,40	0,00	kWh	31/05/2024	414		0,000	1,57113	0,00	23
Opłata za ponadumowny pobór energii biernej pojemnościowej			kvarh	31/05/2024	145,000			1,57113	227,81	23
Opłata abonamentowa			zł/mc	31/05/2024		1,000		10,0000	10,00	23
Zużycie: 414 kWh								Ogółem wartość netto: 1.286,30 zł		