

**ZAŁĄCZNIKI TEKSTOWE I
DOKUMENTY**

Wrocław, dnia 26 stycznia 1979 r.

Załącznik Nr 1

DECYZJA Nr 11/79

Na podstawie § 7 ust. 2 zarządzenia Prezesa Centralnego Urzędu Geologii z dnia 5 maja 1969 r. w sprawie zasad i sposobu ustalania oraz trybu zatwierdzenia zasobów wód podziemnych /Monitor Polski nr 19, poz. 163/

Z a t w i e r d z a m

w oparciu o orzeczenie Wojewódzkiej Komisji Geologicznej we Wrocławiu z dnia 19.01. 1979 r. Dokumentację hydrogeologiczną zasobów wód podziemnych z utworów czwartorzędowych we wsi Gądkowice gm. Milicz

przedłożoną przez Wojewódzki Zarząd Inwestycji Rolniczych

we Wrocławiu

wnioskach nr BD/470-2470/78 z dnia 13 grudnia 1978 r.

zatwierdzając ustalenie zasobów wody podziemnej z utworów czwartorzędowych

na dzień 30.11.1978 r.

Kategoria rozpoznania	Wielkość zasobów	
	eksploatacyjnych ujęcia /Q/ przy depresji /S/	dynamicznych
"B"	Q = 73 m ³ /h S = 6,2 - 8,4 m	-

U z o s a d n i a n i e

Uwagi dotyczące podanej w dokumentacji oceny i analiz rozbieżności kosztów prac projektowanych i wykonywanych

.
.
.
.

Inne uwagi i zalecenia:

.
.
.

Decyzja Urzędu do podjęcia działalności gospodarczej związanej z eksploatacją wód podziemnej stoczni do przetworzenia ujęta w art. 64 Ustawy z dnia 1 kwietnia 1969 r. w sprawie ustalenia sposobów wód podziemnych przy podejmowaniu działalności związanej z eksploatacją tych wód /Monitor Polski nr 15 poz. 112 /.

Decyzja niniejsza jest ostateczna.

Urządzenie:

1. Wojewódzki Zarząd Inwestycji Rolniczych
ul. Matejki 3, 50-333 Wrocław,
zał.: 2 egz. książki ekspl. studni,
1 egz. dokum.
2. Biuro Projektów Wodnych Melioracji
ul. Powstańców Śląskich 98, 53-333 Wrocław,
3. Wojewódzkie Archiwum Geologiczne,
4. a/a.

D Y R E K T O R
Wydziału Gospodarki
Terenowej i Ochrony
Środowiska
/-/ podpis nieczytelny

mgr Mieczysław Nowotarski

Termin: 14.04.95
Za zgodność: 14.04.95

Za zgodność: 14.04.95

OŚ.6341.24.2015

Załącznik Nr2

D E C Y Z J A
STAROSTY MILICKIEGO

Na podstawie, art. 37 pkt. 1 i 2, art.122 ust. 1 pkt. 1, art.127 ust. 1, 2, 3 i 6, art.128 ust. 1 pkt. 1, 4, 9a i 10, ust.2 pkt.4, art.131 ust. 1 i 2 pkt. 1, art.132, art. 140 ust. 1, ustawy z dnia 18 lipca 2001 r. – Prawo wodne (Dz.U. z 2012 poz.145 ze zmianami), art. 147 ust. 1 i 6, art.180 pkt.2, art.181 ust.1 pkt.3, ust.2 i 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r.- Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2013 r poz.1232 ze zmianami), Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 18 listopada 2014 r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi, oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U. z 2014r. poz.1800) oraz art. 104 KPA po rozpatrzeniu wniosku Zakładu Usług Komunalnych w Miliczu ul. Osiedle 35 pismo z dnia 17.05.2015 o wydanie pozwolenia wodno-prawnego na pobór wód podziemnych ze studni wierconych oraz odprowadzanie ścieków technologicznych -popłuczyn z płukania filtrów w stacji uzdatniania wody wodociągu Gądkowice gm. Milicz

o r z e k a m

I Udzielić Gminie Milicz na rzecz Zakładu Usług Komunalnych w Miliczu ul .Osiedle 35 pozwolenia wodnoprawnego na szczególne korzystanie z wód dla potrzeb wodociągu w Gądkowicach w następującym zakresie:

1.Poboru wody podziemnej ze studni wierconych:

- nr 1 – o głębokości 70,0 m, położonej na działce 133/4,(obrub Gądkowice) o zasobach eksploatacyjnych $Q_{\text{eksp.}} = 73,0 \text{ m}^3/\text{h}$ przy $s = 6,2 - 8,4 \text{ m}$ (wspólnych ze studnią nr 2) o obudowie z kręgów betonowych $\varnothing 1,9 \text{ m}$ i głębokości części szybowej 2,0 m.
Współrzędne geograficzne studni N:51°33' 45" E: 17° 27' 23".
- nr 2 – o głębokości 67,0 m położonej na działce nr 136/20 obrub Gądkowice o obudowie z kręgów betonowych $\varnothing 1,9 \text{ m}$ i głębokości części szybowej 2,4m.
Współrzędne geograficzne N:51°33' 46" E: 17° 27' 22"

w ilości łącznej:

$$\begin{aligned} Q_{\text{max h}} &= 73,0 \text{ m}^3/\text{h} \\ Q_{\text{śr. d}} &= 1213,8 \text{ m}^3/\text{d} \\ Q_{\text{max roczne}} &= 532\,900 \text{ m}^3/\text{rok} \end{aligned}$$

z przeznaczeniem wody na potrzeby bytowo-gospodarczo-produkcyjne wsi : Gądkowice, Wrocławice, Wziąchowo Wielkie, Wziąchowo Małe, Potasznia i Kolęda oraz innych przewidzianych do zwodociągowania jednostek osadniczych i obiektów (w ramach uzyskanych uprawnień dotyczących wielkości poboru wody).

Zasoby eksploatacyjne ujęcia Qekspl.= 73,0 m³/h przy S – 6,2 – 8,4 m zostały zatwierdzone decyzją 11/79 z 26.01.1979 przez Urząd Województwa Wrocławskiego i Miasta Wrocławia, Wydział Gospodarki Terenowej i Ochrony Środowiska we Wrocławiu.

2. Odprowadzania popłuczyn ze stacji uzdatniania wody po oczyszczeniu ich w osadniku o pojemności czynnej 40 m³ składającym się z dwóch komór o wymiarach 1,5 m x 13,0 m i głębokości czynnej 1,0 m w ilości 28,0 m³/dobę do kanału Lilików – Gądkowice w km 6 + 500, o stanie i składzie określonym na wylocie do odbiornika, będącym miejscem poboru prób.

odczyn	- 6,5 - 9,0 pH
zawiesiny ogólne	- < 50 mg/dm ³

Wartości pozostałych wskaźników zanieczyszczeń nie mogą przekraczać określonych w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 18.11.2014 r. powołanego w podstawie prawnej decyzji.

- II. Pozwolenie wodno-prawne na szczególne korzystanie z wód określone w ust. I pkt. 1 wydać na czas oznaczony do 2035-06-30 a określone w ust. I pkt.2 wydać na czas określony do 2025-06-30 przy przestrzeganiu następujących warunków:

1. Prawidłowej eksploatacji i utrzymania we właściwym stanie technicznym urządzeń do poboru wody oraz oczyszczania i odprowadzania popłuczyn.
2. Prowadzenia rejestru ilości ujmowanej wody oraz książki eksploatacji urządzeń do poboru wody .
3. Bieżącego wykonywania badań jakości wody kierowanej do sieci wodociągowej – zgodnie z wymogami służb sanitarnych.
4. Utrzymania we właściwym stanie technicznym cieku Lilików – Gądkowice będącego odbiornikiem ścieków na odcinku od wylotu ścieków do przepustu drogowego na drodze dojazdowej do stacji uzdatniania wody.
5. Wykonania niezbędnych prac w zakresie poprawy efektywności funkcjonowania Stacji Uzdatniania Wody
6. Zaspokojenia ewentualnych pretensji odszkodowawczych związanych z udzielonym pozwoleniem.

UZSADNIENIE

Decyzję niniejszą wydano w oparciu o przepisy prawne powołane na wstępie po rozpatrzeniu wniosku Zakładu Wodociągów i Kanalizacji w Miliczu wraz z przedłożonym operatem wodnoprawnym na pobór wody podziemnej dla potrzeb wodociągu Gądkowice oraz przeprowadzeniu z udziałem stron zainteresowanych postępowania administracyjnego.

Ujęcie wód podziemnych jest eksploatowane bez uwag, a wielkość poboru wody nie narusza wydajności eksploatacyjnej ujęcia.

Po przeanalizowaniu dokumentacji i przeprowadzeniu postępowania wodnoprawnego stwierdzono, że nie ma przeszkód w udzieleniu pozwolenia na zasadach i warunkach podanych w decyzji.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.
Od decyzji służy stronom odwołanie do Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej we Wrocławiu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od jej otrzymania.

Z up. STAROSTY
Waldemar [signature]
Kierownik Wydziału Ochrony
Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa

Otrzymują:

1. Urząd Miejski w Miliczu ul. Trzebnicka 2
 2. Zakład Usług Komunalnych w Miliczu ul. Osiedla 35
 3. Powiatowy Inspektor Sanitarny w Miliczu
 4. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu
 5. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu ul. Norwida 34.
 6. Dolnośląski Zarząd Melioracji i Urządzeń Wodnych Biuro w Miliczu
- 7-8 .a/a

Nie podlega opłacie skarbowej
zwolnione z opłaty skarbowej
na podst. art. 7 ust. 3
ustawy z dnia 16 listopada 2006 r.
o opl. skarbowej (Dz.U. nr 225, poz. 200)

INSPEKTOR
Kazimierz [signature]

STAROSTWO POWIATOWE
w MILICZU
WYDZIAŁ OCHRONY ŚRODOWISKA,
ROLNICTWA I LEŚNICTWA
ul. Wojska Polskiego 38, 56-300 Milicz
tel. (071) 38-41-328

adres do korespondencji:
TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział we Wrocławiu
Pl. Powstańców Śląskich 20, 53-314 Wrocław
tel. +48 71 / 889 21 11, fax +48 71 / 36 75 211
e-mail: wroclaw@tauron-dystrybucja.pl,
www.tauron-dystrybucja.pl



UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ
NR 520/5/10015451/0057/13/D/2013 zawarta w dniu 28-06-2013r.

pomiędzy

Imię i nazwisko lub nazwa podmiotu	GMINA MILICZ ZAKŁAD USŁUG KOMUNALNYCH W MILICZU reprezentowany przez Pana Mariusza Dąbrowskiego - Dyrektora		
Adres	UL. OSIEDLE 35 56-300 MILICZ		
Adres do korespondencji i doręczania faktur (jeżeli inny niż adres)*			
PESEL*/NIP*	9161327478	Rodzaj i nr dokumentu tożsamości* Nr wpisu do EDG*/Nr KRS*/Regon*	REGON 932806816
Telefon		fax	e-mail
Przy zawieraniu Umowy Odbiorca reprezentowany jest przez:			
imię i nazwisko, PESEL*/seria i nr dokumentu tożsamości*			
działającego na podstawie pisemnego pełnomocnictwa			

zwanym dalej **Odbiorcą**,

a **TAURON Dystrybucja S.A.** z siedzibą przy ul. Jasnogórskiej 11, 31-358 Kraków, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa Śródmieścia Wydz. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000073321 z kapitałem zakładowym (wpłaconym) w wysokości 512 134 017,66 zł, będącą czynnym podatnikiem VAT: NIP 6110202860; REGON 230179216

zwana dalej **OSD**:

reprezentowaną przez Pełnomocnika:

imię i nazwisko Pełnomocnika OSD

Joanna Smolińska - Kierownik Działu Obsługi Dostaw, Pełnomocnictwo nr 361705/2013

Odbiorca i OSD łącznie określani są jako **Strony**.

§ 1

[Przedmiot Umowy]

1. Przedmiotem niniejszej umowy, zwanej dalej „**Umową**”, jest świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obejmujące korzystanie przez **Odbiorcę** z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, w tym w szczególności:
 - a. transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną **OSD** w celu dostarczania energii elektrycznej do miejsca dostarczenia wskazanego w § 2 ust. 2 **Umowy**,
 - b. utrzymanie ciągłości dostarczania energii elektrycznej oraz niezawodności jej dostarczania,
 - c. utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
2. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej odbywa się na warunkach określonych w:
 - a. Ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. 2006, Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - b. **Umowie**,
 - c. ogólnych warunkach umowy (OWU),
 - d. koncesji **OSD** na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
 - e. aktualnej Taryfie **OSD** zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (**Taryfa OSD**),
 - f. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSD (IRIESD)**, dostępnej na stronie internetowej **OSD**: www.tauron-dystrybucja.pl,
 - g. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej **OSP (IRIESP)**, dostępnej na stronie internetowej Operatora Systemu Przesyłowego Elektroenergetycznego: www.pse-operator.pl.

§ 2.

[Uwarunkowania techniczne realizacji Przedmiotu Umowy]

1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej będzie realizowana na potrzeby zasilania w energię elektryczną następującego obiektu:

Rodzaj obiektu (opis)	STACJA WODOCIĄGOWA
Adres	GĄDKOWICE 56-300 MILICZ

2. Stosownie do postanowień umowy o przyłączenie nr*/zrealizowanych warunków przyłączenia nr aktualizacji*/ Strony ustalają, że realizacja usługi dystrybucji energii elektrycznej następować będzie z uwzględnieniem poniższych uwarunkowań technicznych

Grupa taryfowa	C21	Moc przyłączeniowa obiektu [kW] *		Grupa przyłączeniowa	IV	Nr ewidencyjny w billingu	
Napięcie znamionowe [V]		400		Współczynnik mocy tgφ ₀		0,4	
		Przyłącze 1		Przyłącze 2			
Kod PPE		PROD_531000505156		-			
Moc przyłączeniowa [kW] *		50		-			
Przekładniki prądowe [A]		200/5		-			
Przekładniki napięciowe [kV]		-		-			
Minimalna moc umowna [kW]		28		-			
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD		rozdzielnia nN R-2443		-			
Układ pomiarowy 3 fazowy:		pośredni		-			
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią		Informacje o odliczeniu strat energii i mocy: -		-			
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD, a Odbiorcą stanowią		do R-2443 strona NN		-			
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD, a Odbiorcą stanowią		na zaciskach transformatora po stronie niskiego napięcia w R-2443, wlvz Odbiorcy		-			
Moc bezpieczna wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej [kW] ³⁾							

W związku z tym, że przed datą zawarcia Umowy istniały przyczyny uzasadniające rozliczanie Odbiorcy z ponadumownego poboru energii biernej, Odbiorca, bez odrębnego zawiadomienia, będzie rozliczany z tej energii, na zasadach określonych w Taryfie OSD, poczynając od wejścia w życie niniejszej Umowy.³⁾

3. Rozliczenia za usługę dystrybucji energii elektrycznej odbywać się będą wg zasad i stawek opłat zawartych w Taryfie OSD, w okresie rozliczeniowym jednomiesięcznym w oparciu o fakturę VAT wystawioną na podstawie danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych dla miejsca dostarczania.
4. Odbiorca we wszystkich strefach czasowych podlega kontroli poboru mocy i energii biernej. Jeżeli w dniu zawarcia Umowy Odbiorca nie ma zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego kontrolę co najmniej jednego ze wskazanych parametrów, OSD może taki układ zainstalować, powiadamiając o tym Odbiorcę.
5. W przypadku złożenia przez Odbiorcę zamówienia mocy umownej w różnej wielkości na poszczególne miesiące roku, OSD będzie prowadził rozliczenia z tytułu składnika stałego stawki sieciowej i opłaty przejściowej z zastosowaniem współczynnika korygującego k_s , stanowiącego mnożną do miesięcznych wielkości umownych przyjmowanych do rozliczeń dla okresu objętego zamówieniem mocy.

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_{i=1}^{12} P_i}$$

gdzie: k_s – współczynnik korygujący,

P_p – największa zgłoszona wartość mocy umownej na okres rozliczeniowy w danym roku [kW],

P_i – moc umowna w danym miesiącu roku [kW]

6. OSD opracowuje i aktualizuje, zgodnie z zasadami określonymi w ustawie Prawo energetyczne wraz z rozporządzeniami wykonawczymi oraz IRIESD, „Plan wprowadzania ograniczeń”.³⁾
7. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej Odbiorca zobowiązany jest ograniczyć pobór mocy, zgodnie z „Planem wprowadzania ograniczeń”.³⁾
8. OSD zobowiązuje się do uwzględnienia przy tworzeniu „Planu wprowadzania ograniczeń”, mocy bezpiecznej wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia w przypadku wprowadzenia ograniczeń w poborze energii elektrycznej, określonej w ust. 2.³⁾
9. Dopuszczalne, maksymalne ograniczenie w poborze energii elektrycznej zapewni Odbiorcy pobór mocy bezpiecznej, o której mowa w ust. 8.³⁾
10. Zmiana mocy bezpiecznej, wymaganej dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia, o której mowa w ust. 8, oraz dopuszczalnego maksymalnego ograniczenia, o którym mowa w ust. 9, dokonana w wyniku aktualizacji „Planu wprowadzania ograniczeń” nie wymaga aneksu do Umowy. OSD zobowiązuje się do pisemnego powiadomienia Odbiorcy o wielkości danych dotyczących Odbiorcy, przyjętych do aktualizacji „Planu wprowadzania ograniczeń”.³⁾

§ 3.

[Oświadczenia Odbiorcy]

Odbiorca oświadcza że:

- a) posiada tytuł prawny do obiektu opisanego w ust 1:
- a") nie posiada tytułu prawnego do obiektu opisanego w ust 1, lecz dysponuje obiektem, *
- b) zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSD o zmianie stanu prawnego lub faktycznego w zakresie określonym w pkt a) i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania OSD może być traktowany jako naruszenie warunków Umowy,
- c) zapoznał się z IRIESD,
- d) posiada zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z*:

(Nazwa sprzedawcy)	(okres obowiązywania umowy sprzedaży od)	(okres obowiązywania umowy sprzedaży do)
PGE Obrót SA Oddział z siedzibą w Skarżysku-Kamiennym	01-07-2013	31-05-2014

a w przypadku zmiany sprzedawcy, aktualizacja powyższych danych nie wymaga formy aneksu, a jedynie zgłoszenia do OSD, zgodnie z IRIESD,

- d) ~~nie posiada zawartej umowy sprzedaży, lecz z chwilą zawarcia takiej umowy złoży do OSD oświadczenie, określające wybranego Sprzedawcę, zgodnie ze wzorem stanowiącym Załącznik nr 3 do Umowy,*~~
- e) upoważnia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym TAURON Sprzedaż sp. z o.o. wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie Wydz. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000270491, który będzie pełnił rolę Sprzedawcy w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego Sprzedawcę OSD jest upoważniony do ustanowienia dalszych pełnomocnictw w celu zawarcia ww. umowy,
- f) podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe Odbiorcy jest podmiot wskazany przez Sprzedawcę,
- g) instalacja w obiekcie jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii elektrycznej,
- h) przed podpisaniem Umowy otrzymał Taryfę OSD aktualną na dzień zawarcia Umowy,
- i) wyraża zgodę na udostępnianie przez OSD danych pomiarowych, wybranemu przez Odbiorcę Sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe,
- j) jest*/nie jest* operatorem systemu dystrybucyjnego,
- k) jest*/nie jest* Przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci OSD świadczącym usługi dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

§ 4.

[Wejście w życie i okres obowiązywania Umowy]

1. Umowa wchodzi w życie z dniem:

- 01-07-2013* -

-zainstalowania*/ Sprawdzenia* układu pomiarowo-rozliczeniowego potwierdzonego dokumentem OT/OTS*

-rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego Sprzedawcę

inne.....(zgodnie z IRIESD)*

lecz nie wcześniej niż z dniem złożenia oświadczenia o wybranym Sprzedawcy.*

2. Umowa obowiązuje na czas nieokreślony*/określony* do dnia
3. Szczegółowo prawa i obowiązki Stron w zakresie realizacji Umowy, w szczególności sposób rozwiązania i zmiany treści Umowy zasady zamawiania i zmiany mocy umownej oraz warunki wstrzymania dostawy energii elektrycznej określone zostały w OWU.
4. Spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla miejsca dostarczania energii elektrycznej, o którym mowa w § 2.
5. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§ 5.

[Postanowienia końcowe]

1. Szczegółowe prawa i obowiązki stron w zakresie realizacji niniejszej umowy określone zostały w Ogólnych Warunkach Umowy, stanowiących załącznik nr 1 do Umowy.
2. OSD może zlecić osobom trzecim czynności polegające w szczególności na dochodzeniu należności, wystawianiu i dostarczaniu korespondencji związanej z realizacją Umowy, w tym faktur VAT.
3. OSD informuje Odbiorcę, że administratorem danych osobowych zawartych w Umowie jest TAURON Dystrybucja S.A. W celu realizacji Umowy dane mogą być udostępniane podmiotom świadczącym na rzecz OSD usługi w zakresie realizacji Umowy. Odbiorca ma prawo dostępu do treści swoich danych oraz do ich poprawiania. Przetwarzanie danych osobowych odbywa się na zasadach określonych w ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2002 r. nr 101 poz. 926 z późniejszymi zmianami).
4. OSD prowadzi rozliczenia z Odbiorcą z tytułu opłaty przejściowej, której podstawą jest wielkość mocy umownej wynikająca z potrzeb własnych Odbiorcy związanych z prowadzoną działalnością gospodarczą inną niż świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. Wielkość tej mocy określona jest przez Odbiorcę w Załączniku nr 4 "Oświadczenie o wielkości mocy dotyczącej potrzeb własnych Odbiorcy związanych z prowadzoną działalnością gospodarczą inną niż świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej stanowiącej podstawę do rozliczenia opłaty przejściowej" do Umowy, a jej zmiana nie wymaga aneksu do Umowy i następuje na podstawie pisemnej informacji.
5. Odbiorca dostarcza do OSD w okresach miesięcznych dane o ilości energii elektrycznej zużytej na potrzeby własne oraz o ilości energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do jego sieci na potrzeby rozliczenia opłaty wynikającej ze stawki jakościowej, oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania

określonego w Umowie, w formie Oświadczenia osób upoważnionych do reprezentowania Odbiorcy, którego wzór stanowi załącznik nr 5 do Umowy. Odbiorca przesyła do OSD Oświadczenie, w terminie do drugiego dnia miesiąca następującego po miesiącu rozliczeniowym – pocztą elektroniczną na adres: a następnie dostarcza oryginały tych Oświadczeń, w terminie do siódmego dnia danego miesiąca. Obowiązujący wzór Oświadczenia jest dostępny na stronie internetowej OSD. W przypadku niedostarczenia Oświadczenia ww. terminach, OSD przyjmuje do rozliczenia opłaty wynikające ze stawki jakościowej, ilości energii elektrycznej pobranej przez Odbiorcę z sieci OSD²⁾

6. Załącznikami do Umowy są:

- 1) Ogólne Warunki Umowy
- 2) Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej
- 3) Wzór oświadczenia Odbiorcy określającego wybranego Sprzedawcę
- 4) Wzór Oświadczenia – opłata przejściowa
- 5) Wzór Oświadczenia – opłata jakościowa

☐ inne

Odbiorca

032908010
BIELETA USŁUG KOMUNALNYCH
w MILICZU (1)
UL. OSIEDLE 35, 56-300 MILICZ
tel. 071/384 02 49, 071/383 12 63
fax 071/383 12 43, NIP 618-13-27-478
(podpis)

DYREKTOR
[Podpis]
Mariusz Dobrzański

OSD
TAURON Dystrybucja S.A.

Oddział we Wrocławiu
Kierownik Działu Obsługi Dostaw

Joanna Smolińska

(podpis, pieczęć imienna)

Umowę sporządził Urszula Pęcherz

¹⁾ - stosować gdy Odbiorca został wyznaczony na Operatora Systemu Dystrybucyjnego

²⁾ - stosować gdy Odbiorca posiada innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego

³⁾ - stosować gdy obiekt podlega „Planowi wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej)

⁴⁾ - niepotrzebne skreślić

⁵⁾ określa OSD, zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia

Załącznik nr 2 do umowy nr 520/5/10015451/0057/13/D/2013 z dnia 28-06-2013r.

Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej

1. Odbiorca zamawia następującą moc umowną:

Nazwa obiektu(opis)		STACJA WODOCIĄGOWA										
Adres obiektu		GĄDKOWICE 56-300 MILICZ										
Nr ewidencyjny w billingu		Przyłącze 1					Przyłącze 2					
Kod PPE		PROD_531000505156					-					
Moc umowna [kW]*		50					-					
Planowana średniomiesięczna ilość dostarczonej energii [MWh]		4,704					-					
Zamawiana przez Odbiorcę moc umowna w zróżnicowanej wysokości na poszczególne miesiące roku [kW]:*												
	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień
Przyłącze 1												
Przyłącze 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*) Wpisać tylko jedną pozycję: moc w jednakowej wysokości lub zróżnicowaną na poszczególne miesiące

Potwierdzam, iż zapoznałem się i akceptuję następujące zasady zamawiania mocy, obowiązujące w OSD:

1. Zamówienie mocy musi być zgodne z postanowieniami Umowy i aktualnie obowiązującej Taryfy OSD.
2. Moc umowna nie może być większa niż określona w umowie moc przyłączeniowa.
3. W przypadku zamówienia mocy niezgodnie z punktami 1 i 2:
 - a) zamówienie nie zostanie przyjęte do realizacji
 - b) stosownym pismem Odbiorca zostaje niezwłocznie poinformowany o powyższym fakcie
 - c) Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznej zmiany dokumentu obejmującego zamówienie mocy w celu dostosowania go do wymagań punktów 1 i 2.
4. W przypadku, gdy Odbiorca nie spełni wymagań określonych w pkt. 3. ppkt c), do rozliczeń zostanie przyjęta moc umowna równa mocy przyłączeniowej.
5. Wszelkie zmiany wielkości mocy umownej w stosunku do mocy określonej zgodnie z ww. zasadami, muszą być zgłoszone co najmniej 7 dni przed rozpoczęciem okresu, którego zmiana ma dotyczyć.

Dnia: 28-06-2013r.

DYREKTOR


 (Podpis Odbiorcy lub osoby upoważnionej do reprezentowania Odbiorcy)

Załącznik nr 3 do Umowy nr dnia

Oświadczenie Odbiorcy określające wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę

Odbiorca:

1.	Nazwa i adres:
2.	Miejsce dostarczania energii elektrycznej (określone w Umowie): kod PPE: nr licznika: (wypełniać tylko dla obszaru Gliwice)

na podstawie umowy nr z dnia zawartej pomiędzy OSD a Odbiorcą oświadcza, iż wybranym przez Odbiorcę Sprzedawcą, z którym ma zawartą Umowę Sprzedaży Energii Elektrycznej jest:

Nazwa Sprzedawcy	Kod identyfikacyjny	Nr umowy	Okres obowiązywania		Wolumen energii objęty umową
			od	do	
..... MWh

Odbiorca

Załącznik nr 4 do Umowy nr dnia

Oświadczenie o wielkości mocy dotyczącej potrzeb własnych Odbiorcy
związanych z prowadzoną działalnością gospodarczą inną niż świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej
stanowiącej podstawę do rozliczenia opłaty przejściowej

1. Odbiorca oświadcza, iż moc umowna na potrzeby własne związane z prowadzoną działalnością gospodarczą inną niż świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w poszczególnych miesiącach wynosi:

	Dotyczy obszaru Wrocław i Kraków		Dotyczy obszaru Gliwice	
	PPE:	PPE:	Nr licznika:	nr licznika:
Miesiąc	P [kW]	P [kW]	P [kW]	P [kW]
Styczeń				
Luty				
Marzec				
Kwiecień				
Maj				
Czerwiec				
Lipiec				
Sierpień				
Wrzesień				
Październik				
Listopad				
Grudzień				

2. Odbiorca zobowiązany jest do przekazywania wielkości mocy umownej o której mowa w ust 1, w terminie do 30 września każdego roku, na rok następny. W przypadku braku przekazania przez Odbiorcę informacji, OSD przyjmuje do rozliczeń na rok następny wielkości określone w Załączniku nr 2.
3. Każda zmiana danych o których mowa w ust.1 następuje na pisemną informację osób upoważnionych do reprezentowania Odbiorcy, która została dostarczona do OSD nie później niż w ostatnim dniu miesiąca kalendarzowego poprzedzającego miesiąc, od którego wprowadzane zmiany mają obowiązywać.

(pieczęć firmowa podmiotu)

(podpis i pieczęć osoby upoważnionej)

Załącznik nr 5 do Umowy nr dnia

Wzór Oświadczenia

Oświadczenie Przedsiębiorstwa energetycznego przyłączonego do sieci OSD

świadczącego usługi przesyłu lub dystrybucji energii elektrycznej

o ilości energii elektrycznej stanowiącej podstawę do naliczania

opłaty wynikającej ze stawki jakościowej za miesiąc /20....

1.	Nazwa przedsiębiorstwa i adres:	
2.	Miejsce dostarczania energii elektrycznej (określone w Umowie): nr licznika: (wypełniać tylko dla obszaru Gliwice) kod PPE
3.	Numer płatnika/kontrahenta (określony w fakturze):	
Energia elektryczna czynna [kWh]		
1.	Ilość energii elektrycznej zakupiona od osób trzecich i używana jednocześnie na własny użytek przez odbiorcę posiadającego koncesję na dystrybucję energii elektrycznej, wytwórcę lub odbiorcę posiadającego własne jednostki wytwórcze. Jako osoby trzecie rozumie się przedsiębiorstwa posiadające odrębną osobowość prawną.	
2.	Ilość energii elektrycznej zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci odbiorcy posiadającego koncesję na dystrybucję energii elektrycznej, wytwórcy lub odbiorcy posiadającego własne jednostki wytwórcze.	

(pieczęć firmowa podmiotu)

(podpis i pieczęć osoby upoważnionej)

Uwaga: Oświadczenie należy składać oddzielnie dla każdego miejsca dostawy energii elektrycznej.

OGÓLNE WARUNKI UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ (OWU)

§1

Postanowienia ogólne

- Ogólne Warunki Umowy (OWU) stanowią integralną część Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy Odbiorcą, a OSD i określają szczegółowe warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz prawa i obowiązki Stron.
- OWU stosuje się do Odbiorców grup taryfowych G, C, R, O - zasilanych z sieci niskiego napięcia.
- OWU w szczególności uwzględnia postanowienia:
 - Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r., Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - Taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego (Taryfa OSD),
 - Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks Cywilny (Dz. U. z 1964 r., Nr 16, poz. 83, z późn. zm.),
 - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD, z (IRIESD),
 - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej OSP (IRIESP),
 - Koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- Taryfa OSD oraz IRIESD dostępne są bezpłatnie w siedzibie OSD, punktach obsługi klienta oraz na stronie internetowej OSD.

§2

Definicje

Użyte w OWU oraz w Umowie pojęcia oznaczają:

- miejsce dostarczania – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie punktem odbioru;
- nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- okres rozliczeniowy-okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD;
- POB (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot uczestniczący w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem Systemu Przesyłowego, zajmujący się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu;
- siła wyższa – zewnętrzne zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
- sprzedawca rezerwowy - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, będący sprzedawcą dla Odbiorcy w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę lub gdy wybrany przez Odbiorcę Sprzedawca utracił POB;
- tangens ϕ – iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w kVArh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola [w kWh];
- układ pomiarowo-rozliczeniowy: liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;
- Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej Ustawy;
- zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci dystrybucyjnej OSD), zaplombowane przez OSD;

Pojęcia niezdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy lub OWU posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Taryfie OSD oraz w IRIESD.

§3

Podstawowe obowiązki Stron

- Do podstawowych obowiązków OSD należy:
 - dostarczanie energii elektrycznej z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 5 OWU oraz zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi, o których mowa w § 4 OWU;
 - Instalowanie, na własny koszt, układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu przygotowanym przez Odbiorcę oraz systemu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy Odbiorca zaliczany jest do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
 - powiadamianie Odbiorcy o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie, o której mowa w § 5 OWU;
 - niezwłoczne przystępowanie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej;
 - przekazywanie danych pomiarowych Odbiorcy, Sprzedawcy oraz POB;
 - umożliwianie wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energią elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów.

- Do podstawowych obowiązków Odbiorcy należy:

- odbior energii elektrycznej w miejscach dostarczania określonych w Umowie;
- terminowe regulowanie należności wynikających z Umowy oraz innych należności związanych z pobieraniem energii elektrycznej;
- pobieranie mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz postanowieniami Umowy i OWU, w sposób nie powodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla innych odbiorców i nie zagrażający urządzeniom OSD oraz utrzymywanie należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej, w należyłym stanie technicznym, poprzez prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w obowiązujących przepisach prawa;
- utrzymywanie użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej OSD, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu;
- umożliwienie uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej OSD, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w okresach rozliczeniowych, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymania warunków Umowy i prawidłowości rozliczeń;
- zabezpieczenie przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb należonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb zabezpieczeń przedlicznikowych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy;
- dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
- niezwłoczne poinformowanie OSD o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania usługi dystrybucji energii elektrycznej, a także o zmianie celu wykorzystania energii elektrycznej;
- umożliwienie dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień § 12 OWU;
- powierzenie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
- aktualizowanie wszelkich danych zawartych w Umowie mających wpływ na jej realizację, w szczególności pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu zamieszkania i adresu korespondencyjnego, przed ich wystąpieniem, lecz nie później niż w terminie 14 dni od daty tej zmiany;
- użytkowanie urządzeń prądowców przyłączonych do należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji – w ten sposób, by wytwarzany przez nie prąd elektryczny nie mógł wpływać do sieci OSD.

§4

Parametry jakościowe energii elektrycznej

- Ustala się następujące parametry jakościowe energii elektrycznej - w przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
 - wartość średnia częstotliwości mierzonej przez 10 sekund powinna być zawarta w przedziale:
 - 50 Hz ± 1 % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5 % tygodnia;
 - 50 Hz ± 4 % / -6 % (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100 % tygodnia;
 - w każdym tygodniu 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchylenia ± 10 % napięcia znamionowego;
 - przez 95 % czasu każdego tygodnia wskaźnik długookresowego migotania światła P_k spowodowanego wahaniami napięcia zasilającego nie powinien być większy od 1;
 - w ciągu każdego tygodnia 95 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych:
 - składowe symetrycznej kolejności przeciwnej napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale od 0 % do 2 % wartości składowej kolejności zgodnej;
 - dla każdej harmonicznej napięcia zasilającego powinno być mniejsze lub równe wartościom określonym w poniższej tabeli:

Harmoniczne nieparzyste				Harmoniczne parzyste	
niebędące krotnością 3		będące krotnością 3		Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)
Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)	Rząd harmonicznej (h)	Wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej (u_h)		
5	6%	3	5%	2	2%
7	5%	9	1,5%	4	1%
11	3,5%	15	0,5%	>4	0,5%
13	3%	>21	0,5%		
17	2%				
19	1,5%				
23	1,5%				
25	1,5%				

- 5) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 8 %;
- 6) warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w pkt 1-5 jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tg ϕ nie większym niż 0,4.
2. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400V.

§ 5

Standardy jakościowe obsługi odbiorców

1. OSD, w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców, ma w szczególności obowiązki:
 - 1) nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie OSD;
 - 2) 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 pkt 9), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - 3) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;
 - 4) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - 5) udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii w sieci;
 - 6) powiadomienia odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie: ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie;
 - 7) pisemnego powiadomienia odbiorców z rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarci, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - 8) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - 9) na wniosek Odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia utrzymania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej OSD. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca w wysokości określonej w Taryfie OSD.
2. Dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania energii do danego obiektu, określonego w Umowie, nie może przekroczyć w przypadku przerwy planowanej 16 godzin, a w przypadku przerwy nieplanowanej 24 godzin.
3. Dopuszczalny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich (trwających dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin) i bardzo długich (trwających dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny), w przypadku przerw planowanych nie może przekroczyć 35 godzin, a przerw nieplanowanych 48 godzin.
4. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do Odbiorcy. W sieci dystrybucyjnej OSD mogą występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemijające), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych. Zakłócenia spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej.
5. OSD, na wniosek Odbiorcy, dokonuje sprawdzania prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo, lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem nielegalnego poboru

energii elektrycznej, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi Odbiorca, w wysokości określonej w Taryfie OSD.

6. OSD, na wniosek Odbiorcy, kierowany do OSD w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 5 umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Odbiorca. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy nie działa prawidłowo, a jego nieprawidłowe działanie nie jest wynikiem nielegalnego poboru energii elektrycznej, poniesione przez Odbiorcę koszty badania i dodatkowej ekspertyzy zostaną mu zwrócone przez OSD.
7. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, lub parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, Odbiorcy na jego pisemny wniosek, przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie OSD. OSD jest obowiązany rozpatrzyć wniosek w terminie do 30 dni od dnia jego złożenia.
8. W przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania OSD wydaje Odbiorcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili jego wymiany lub demontażu. Czynności wymiany lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego mogą być wykonane pod nieobecność Odbiorcy.
9. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

§ 6

Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. Moc umowną, do wysokości nieprzekraczającej mocy przyłączeniowej, Odbiorca może zamawiać pisemnie do 30 września każdego roku. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny okres obowiązywania Taryfy OSD w wysokości obowiązującej we wrześniu roku poprzedzającego okres obowiązywania Taryfy OSD. W przypadku mocy umownej o niejednakowych wielkościach, na następny okres obowiązywania Taryfy OSD przenoszone są wielkości z analogicznych miesięcy okresu poprzedzającego termin zamówienia mocy.
2. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa OSD, przy czym zmiana wysokości mocy umownej może nastąpić po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Złożenie przez Odbiorcę wniosku w tym zakresie powinno nastąpić minimum 7 dni przed oczekiwaną datą obowiązywania zmiany.
3. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Odbiorcy, raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy OSD, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (potrzeb na które energia elektryczna jest pobierana, określonych w Umowie), może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Odbiorcy.
4. Zmiana grupy taryfowej może nastąpić również jeżeli w wyniku kontroli przeprowadzonej przez OSD stwierdzono, że Odbiorca pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w Umowie. OSD zastrzega sobie prawo do skorygowania należności za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej w sposób zapewniający wyliczenie wynagrodzenia za dostarczoną energię elektryczną zgodnie z grupą taryfową, która odpowiada faktycznemu charakterowi wykorzystywania energii elektrycznej przez Odbiorcę. Korekta obejmuje okres, w którym występowały nieprawidłowości, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń. Zmiana grupy taryfowej w sposób jak wyżej wymaga zawarcia Umowy na zmienionych warunkach zaproponowanych przez OSD. Brak akceptacji projektu zmiany Umowy upoważnia OSD do wypowiedzenia Umowy.
5. Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 + 4 niniejszego paragrafu, może być związana z koniecznością dostosowania, kosztem Odbiorcy, na warunkach określonych przez OSD, urządzeń elektroenergetycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.
6. OSD ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy umownej.
7. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSD na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
8. Strony ustalają w Umowie miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD i Odbiorcą. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych określonego w Umowie.
9. W przypadku użytkowania przez Odbiorcę odbiorników o charakterze indukcyjnym wpływających na pracę sieci dystrybucyjnej, OSD ma prawo do rozliczania ponadumownego poboru energii biemnej na zasadach określonych w Taryfie OSD. OSD zawiadamia Odbiorcę o przystąpieniu do rozliczania ponadumownego poboru energii biemnej najpóźniej na 14 dni przed rozpoczęciem pierwszego okresu rozliczeniowego.
10. W przypadku gdy w toku przeprowadzonej kontroli OSD zaistnieją podstawy do przypuszczeń, iż instalacja znajdująca się u Odbiorcy może stwarzać bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska - Odbiorca może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącego do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.
11. Odbiorca może zlecić OSD wykonanie następujących czynności:
 - 1) montaż i demontaż urządzeń kontrolno-pomiarowych instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;

szkody spowodowane niewykonaniem lub nienależytym wykonaniem umowy w przypadku wystąpienia przerw o czasach nie dłuższych niż określone w §5 ust. 2 i 3.

9. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.

§ 11

Zasady wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej

1. OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej:
 - 1) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - 2) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - 3) jeżeli Odbiorca zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
 - 4) na wniosek Sprzedawcy, jeżeli Odbiorca opóźnia się z zapłatą należności wynikających z zawartej pomiędzy Odbiorcą, a Sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej. Sprzedawcy przysługuje prawo do wstrzymania dostarczania energii, zgodnie z art. 6 ust. 3a Ustawy,
2. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych w ust. 1 następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie.
3. Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczania z przyczyn określonych w ust. 1 zgodnie z Taryfą OSD.
4. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub zaprzestanie przez Odbiorcę poboru tej energii bez rozwiązania Umowy, nie zwalnia Odbiorcy z obowiązku uiszczenia opłat wynikających z Taryfy OSD.

§ 12

Warunki rozwiązania i zmiany Umowy

1. Odbiorcy przysługuje prawo do wypowiedzenia Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym oświadczenie Odbiorcy dotarło do OSD, po złożeniu przez Odbiorcę w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu Umowy, z zastrzeżeniem ust. 3.
2. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia z zastrzeżeniem ust. 4 oraz podania adresu, pod który OSD wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
3. Odbiorca obowiązany jest poinformować OSD z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o zamiarze opuszczenia obiektu na potrzeby którego dostarczana jest energia elektryczna. Jeżeli z oświadczenia o zamiarze opuszczenia obiektu nie będzie wynikać nic innego, oświadczenie takie będzie traktowane przez OSD jako oświadczenie Odbiorcy o wypowiedzeniu Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia. W określonym powyżej terminie Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego.
4. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie. Z zastrzeżeniem ust. 5, Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do dnia ustalonego przez Strony jako dzień rozwiązania Umowy oraz podać adres, pod który OSD wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
5. W przypadku nie dopełnienia przez Odbiorcę obowiązków określonych w ust. 2, 3 i 4, Odbiorca zobowiązany będzie do zapłaty należności za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz należności wynikających z §10 ust 5 OWU, do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Okres wypowiedzenia Umowy bądź dzień rozwiązania Umowy ulega odpowiedniemu przedłużeniu do dnia odczytu przez przedstawicieli OSD wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu.
6. Umowa może zostać wypowiedziana przez OSD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania przez Odbiorcę obowiązków określonych w § 3 ust. 2 pkt 2 w związku z § 11 ust. 1 pkt 3, a także obowiązków określonych w § 3 ust. 2 pkt 3–5 i pkt 7, pomimo uprzedniego wystosowania odpowiedniego pismem wezwania i wyznaczenia mu dodatkowego terminu, lub zajścia przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności jeżeli dalsza realizacja Umowy narażałaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich.
7. Umowa może zostać wypowiedziana ze skutkiem natychmiastowym przez OSD po upływie 2 dni od bezskutecznego upływu terminu wyznaczonego pisemnie Odbiorcy przez OSD na usunięcie stwierdzonych nieprawidłowości w zakresie dotyczącym:
 - 1) wprowadzania do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - 2) utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
 - 3) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu usunięcia awarii w sieci,
 - 4) pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.
8. OSD przysługuje prawo wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym

jeżeli:

- 1) Odbiorca utraci Sprzedawcę i sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę rezerwowego utraci POB wskazany przez tego sprzedawcę jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
 - 2) okoliczności faktyczne wskazują na trwałe zaprzestanie zajmowania lokalu i realizacji Umowy przez dotychczasowego Odbiorcę, w szczególności w razie przedłożenia przez nowego odbiorcę pisemnego oświadczenia o zajmowaniu lokalu dotychczasowego Odbiorcy oraz bezskutecznej próby kontaktu z dotychczasowym Odbiorcą.
9. Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.
 10. Zmiany Umowy będą dokonywane w formie pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.
 11. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znówelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.
 12. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian Umowy będących następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ponadto forma aneksu nie jest wymagana do zmiany danych teleadresowych Stron Umowy i innych o charakterze informacyjnym, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Umowy. Forma aneksu nie jest wymagana również w przypadku zmiany wielkości mocy umownej pod warunkiem, że pisemny wniosek o zmianę tej mocy zostanie złożony przez osoby umocowane do reprezentowania Odbiorcy.
 13. Zmiany lub wprowadzenie nowej Taryfy OSD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z dniem wprowadzenia Taryfy OSD do stosowania zgodnie z postanowieniami Ustawy. OSD wprowadza Taryfę OSD do stosowania nie wcześniej niż 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. OSD powiadomi Odbiorcę na piśmie o zmianie cen lub stawek opłat określonych w zatwierdzonej przez Prezesa URE Taryfie OSD w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia podwyżki. Informacja o zmianach Taryfy OSD, jak również terminie ich wejścia w życie, zostanie zamieszczona w lokalnych mediach, na stronie internetowej OSD oraz w punktach obsługi klientów. Taryfa OSD będzie również dostępna bezpłatnie w punktach obsługi klientów oraz na stronach internetowych OSD i w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
 14. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRIESD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z datą wejścia w życie zmienionej IRIESD. Jeżeli zmiany IRIESD wymagają dostosowania postanowień Umowy do powyższych zmian, dostosowanie Umowy nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 15 niniejszego paragrafu.
 15. Zmiany Umowy nastąpią poprzez dostarczenie Odbiorcy pisemnej propozycji zmiany Umowy. Do propozycji zmiany Umowy zostanie dołączony projekt zmian wraz z pisemną informacją o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy. Zmiany Umowy włąd Strony poczynając od daty wskazanej w przesłanej Odbiorcy propozycji zmian Umowy o ile Odbiorca nie wypowie Umowy w najbliższym terminie wypowiedzenia.
 16. Treść nowej lub zmienionej Taryfy OSD, OSD poda do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej.
 17. Forma aneksu nie jest wymagana w przypadku zmiany przez Odbiorcę wybranego Sprzedawcy. Aktualizacja informacji o zawartych umowach sprzedaży dokonywana jest na zasadach i w terminach określonych w IRIESD.

§ 13

Postanowienia końcowe

1. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Umową należy powoływać się na numer Umowy lub na kod identyfikacyjny punktu poboru energii elektrycznej (PPE) lub na numer faktury VAT.
2. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie w szczególności przepisy ustawy Prawo energetyczne, postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeksu cywilny i Kodeks postępowania cywilnego.

- 2) wymianę uszkodzonego przez Odbiorcę układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu;
- 3) założenie plomb na elementach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
- 4) sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu przedlicznikowym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę;
- 5) sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- 6) laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego);
- 7) przeniesienie, na życzenie Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.

Rozliczenia z tytułu wykonania zalecanych czynności dokonane będą pomiędzy Odbiorcą, a OSD na podstawie Taryfy OSD.

§ 7

Zasady rozliczeń

1. Rozliczenia między Stronami z tytułu świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej odbywać się będą w okresach rozliczeniowych, w oparciu o faktury VAT wystawiane na podstawie danych z układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastosowaniem zasad i stawek opłat zawartych w Taryfie OSD. Odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane będą bezpośrednio przez przedstawicieli OSD lub pozyskiwane w sposób zdalny.
2. Jeżeli z przyczyn niezawinionych i niezależnych od OSD nie nastąpi odczyt rozliczeniowy układu pomiarowo-rozliczeniowego, rozliczenie za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej dokonane zostanie na podstawie wyszacowanego stanu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej dla tego miejsca dostarczania.
3. Termin płatności należności z tytułu świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej nie może być krótszy niż 14 dni od dnia wystawienia faktury VAT. OSD dostarcza Odbiorcy fakturę VAT nie później niż 7 dni przed terminem płatności oznaczonym na fakturze VAT.
4. Jeżeli w wyniku wnoszenia przez Odbiorcę opłat, powstanie nadpła lub niedopła za świadczoną usługę, wówczas nadpła podlega zaliczeniu na poczet płatności ustelonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopła może być doliczana do pierwszej faktury, wystawionej ze najbliższy okres rozliczeniowy.
5. W przypadku, gdy w wyniku błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość pobranej energii elektrycznej wykazana na fakturze VAT nie odpowiada ilości energii elektrycznej pobranej faktycznie, OSD dokonuje korekty faktur VAT. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zachowaniem okresu przedawnienia roszczeń.
6. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur VAT jest wielkość błędny odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta; przy wyliczaniu wielkości korekty OSD uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniodobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
7. W przypadku zmiany stawek opłat w Taryfie OSD lub wprowadzenia nowej Taryfy OSD w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej pobranej przez Odbiorcę w okresie od dnia ostatniego odczytu rozliczeniowego do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmian lub nowej Taryfy OSD, będzie wyliczona szacunkowo w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile OSD nie pozyska odczytu lub Odbiorca nie poda wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wejścia w życie zmian.
8. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy OSD, wskazany na fakturze VAT.
9. W przypadku niedotrzymania terminu płatności, OSD ma prawo obciążać Odbiorcę odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
10. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, OSD może:
 - 1) pobrać od Odbiorcy opłatę w wysokości określonej w Taryfie OSD, chyba, że nielegalne pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności, albo
 - 2) dochodzić odszkodowanie na zasadach ogólnych
11. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, energii elektrycznej biernej dokonywane są z dokładnością do 1 kVarh, a mocy z dokładnością do 1 kW.
12. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy wraz z systemem pomiarowo-rozliczeniowym, umożliwiającym transmisję danych do systemu akwizycji danych OSD, nie umożliwia określenia godzinowych ilości energii, do czasu zastosowania urządzenia umożliwiającego określenie godzinowych ilości energii wraz z transmisją danych, ilość energii elektrycznej w układzie dobowo-godzinowym wyznacza się na podstawie rzeczywistego zużycia energii z wykorzystaniem standardowego profilu zużycia, przypisanego Odbiorcy na zasadach określonych w IRIEDS.

§ 8

Zmiana Sprzedawcy

1. Odbiorca ma prawo zakupu energii od wybranego przez siebie Sprzedawcy.
2. Odbiorca zawiera z wybranym Sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, który powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób zgodny z IRIEDS.
3. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego Sprzedawcę następuje w terminie zgodnym z IRIEDS. Z uwzględnieniem postanowień IRIEDS w powiadomieniu, o którym mowa w ust. 2, może zostać określony termin późniejszy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego Sprzedawcę.
4. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez OSD maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem. Dla odbiorców przyłączonych do sieci na niskim napięciu, OSD może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 3 miesiące, odpowiednio przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy.
5. Szczegółową procedurę zmiany sprzedawcy określa IRIEDS.
6. Informacje dotyczące procedury zmiany Sprzedawcy udostępnione są w komórkach organizacyjnych OSD odpowiedzialnych za obsługę odbiorców oraz na stronie internetowej OSD.

§ 9

Sprzedawca rezerwowowy

1. Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego zawiadomienia OSD, o fakcie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę. Odpowiedzialność za skutki niedopełnienia tego obowiązku ponosi Odbiorca.
2. OSD niezwłocznie po otrzymaniu informacji o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę lub w przypadku utraty przez Sprzedawcę POB, wystąpi o zawarcie, w imieniu Odbiorcy i na jego rzecz, umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym wykazany w § 3 lit. e. Umowy. Umowa ze sprzedawcą rezerwowym zostanie zawarta na warunkach określonych we wzorcu umowy sprzedaży, obowiązującym w dniu skorzystania przez OSD z upoważnienia udzielonego przez Odbiorcę. Aktualny wzorec umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym, dostępny jest w punktach obsługi klienta oraz na stronie internetowej OSD.
3. W przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego lub zaprzestaniu sprzedaży przez sprzedawcę rezerwowego, OSD jest obowiązany niezwłocznie poinformować Odbiorcę o odmowie lub zaprzestaniu sprzedaży oraz jest uprawniony do zaprzestania dostarczania energii elektrycznej. W okresie poprzedzającym zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej OSD obciąża Odbiorcę opłatami z uwzględnieniem zasad określonych w Taryfie OSD związanych z pobieraniem energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
4. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki zaprzestania dostarczania energii elektrycznej, w przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego, jak i za czas nie dostarczania energii elektrycznej w okresie od zaprzestania sprzedaży przez wybranego przez Odbiorcę Sprzedawcę do rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego.

§ 10

Odpowiedzialność Stron

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze Stron zobowiązana jest wobec drugiej Strony do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które Strona nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności Strona nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności.
2. Nie stanowią naruszenia warunków Umowy przerwy lub ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej:
 - 1) wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerwy lub ograniczenia na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD,
 - 2) spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy, z przyczyn, o których mowa w § 11 ust. 10UW.
3. OSD jest obowiązane do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii elektrycznej wstrzymanego z powodów, o których mowa w ust. 2 pkt 3), jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie ich dostarczania.
4. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
5. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie lub w obiekcie odbiorcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca ponosi koszty jego demontażu oraz zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego.
6. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD.
7. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Odbiorca będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez OSD w związku z roszczeniami osób trzecich.
8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za niedostarczenie energii elektrycznej oraz

STAROSTA MILICKI

Województwo: dolnośląskie

Powiat: milicki

Jednostka ewidencyjna: 021303_5, Milicz - Obszar Wiejski

(nazwa organu wydającego dokument)

Nr kancelaryjny: PODGIK.6642.430.2015

WYKAZ PODMIOTÓW I DZIAŁEK

Data: 25-05-2015 Czas: 10:51:44

Obręb: Gądkowice [Nr 0022]

Osoby: 3

Lp.	Dane osoby fizycznej / instytucji	Jednostka rejestrowa
1	AGENCJA NIERUCHOMOŚCI ROLNYCH - ODDZIAŁ TERENOWY WE WROCŁAWIU REGON: 010344708 NIP: 5250010976 siedziba: ul. Mińska 60, 54-610 Wrocław koresp. Wrocław	G1
2	GMINA MILICZ REGON: 931934710 NIP: 9161306571 siedziba: ul. Trzebnicka 2, 56-300 Milicz	G48, G54, G58, G71, G121
3	SKARB PAŃSTWA REGON: 012149187 NIP: -	G1, G47

Działki: 7

Lp.	Nr działki	Ark.	Jednostka rejestrowa
1	132	1	G71
2	133/4	1	G58
3	136/2	1	G54
4	136/3	1	G121
5	136/5	1	G1
6	155	1	G48
7	165	1	G47

Sporządził(a): Aneta Adamska

Podpis: *Adamska*

Z up. STAROSTY

Monika Furkał
główny specjalista

ZA ZGODNOŚĆ Z OŚWIADCZENIEM
DATA I PODPIS: 01.06.2015
SPECJALISTA
DS. TECHNICZNYCH
inż. Piotr Kaliciński

**DOKUMENTACJA FOTOGRAFICZNA
SUW GĄDKOWICE**













