

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ innogy Polska S.A.

Dla Grup taryfowych G

Text taryfy został zatwierdzony w dniu 05.02.2015 r. uchwałą Zarządu Sprzedawcy. Obowiązuje od 01.05.2015 r. Nazwa Sprzedawcy została zaktualizowana w treści Taryfy na podstawie decyzji Zarządu Sprzedawcy z dnia 08.02.2017 r.

1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza **Taryfa** ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne **innogy Polska S.A.** z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „**Sprzedawcą**”.

1.2. O wprowadzeniu nowej **Taryfy** lub zmianie dotychczasowej **Taryfy Sprzedawca** powiadomi **Klienta**, przesyłając stosowny wyciąg z nowej lub zmienionej **Taryfy** wraz z informacją o dniu wejścia w życie zmian do dotychczasowej **Taryfy** lub dniu wejścia w życie nowej **Taryfy**.

1.3. Nowa **Taryfa**, jak i zmiany do dotychczasowej **Taryfy** będą podawane przez **Sprzedawcę** do publicznej wiadomości poprzez ogłoszenia w prasie o zasięgu lokalnym.

1.4. Nowa **Taryfa**, jak i zmiany do dotychczasowej **Taryfy** wiążą **Klienta** poczynając od daty wskazanej w pkt 1.2., o ile **Klient** w ciągu 14 dni od tej daty nie złoży w formie pisemnej oświadczenia o wypowiedzeniu **Umowy**. W takim przypadku **Umowa** ulega rozwiązaniu z zachowaniem 14 dniowego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca. Jeśli **Klient** otrzyma propozycję zmian w terminie późniejszym niż data wskazana w pkt 1.2., 14 dniowy okres na wypowiedzenie **Umowy** biegnie od daty otrzymania tej propozycji.

1.5. **Taryfa** określa:

a) **Grupy taryfowe** i szczegółowe kryteria kwalifikowania **Klientów** do tych **Grup**,

b) ceny energii elektrycznej, stawki opłat i warunki ich stosowania.

1.6. **Taryfa** uwzględnia postanowienia:

a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „Ustawą”,

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, wydanego na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 Ustawy, zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Ustawy, zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,

d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii wydanego na podstawie art. 9a ust. 9 Ustawy,

e) rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, wydanego na podstawie art. 9a ust. 10 Ustawy.

1.7. Ustalony w **Taryfie** ceny i stawki opłat są cenami i stawkami opłat brutto, zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 23%. W nawiasach podano ceny netto.

1.8. W przypadku zawarcia między **Sprzedawcą** i **Klientem** umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczenia, odbioru lub sprzedaży energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie cen za energię oraz zasad rozliczeń, odmiennych niż zawarte w niniejszej **Taryfie**.

1.9. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.8., rozumie się w szczególności:

a) możliwość regulacji poboru energii w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,

b) indywidualny rozkład poboru energii w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,

c) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

2. Definicje.

Ileokroć w **Taryfie** mowa jest o:

2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.

2.2. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę **Klientów**, kupujących energię elektryczną lub korzystających z usługi dystrybucji albo usługi

kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.3. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie, dystrybucji energii elektrycznej, dostarcza energię elektryczną, określony, w **Umowie sprzedaży energii elektrycznej**, albo w **Umowie kompleksowej**, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.

2.4. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.5. **Obrocie** – należy przez to rozumieć działalność gospodarczą polegającą na handlu hurtowym albo detalicznym energią.

2.6. **Kliencie** – należy przez to rozumieć każdego, kto dokonuje zakupu energii na podstawie **Umowy** zawartej ze **Sprzedawcą**.

2.7. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.

2.8. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

2.9. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez **Sprzedawcę** i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.

2.10. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w tym przedpłatowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii 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.

2.11. **Umowie** – należy przez to rozumieć **Umowę sprzedaży energii elektrycznej** lub **Umowę kompleksową**.

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię.

3.1. Zasady kwalifikacji **Klientów** do **Grup taryfowych**.

3.1.1. **Klienci** za świadczone usługi sprzedaży energii elektrycznej rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla **Grup taryfowych**, niezależnych od poziomu napięcia:

a) dla **Klientów** rozliczanych jednostrefowo, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego stosuje się **Grupę taryfową G11**,

b) dla **Klientów** rozliczanych dwustrefowo, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego, stosuje się **Grupę taryfową G12** lub **G12w**.

3.1.2. Dla **Grup taryfowych G11, G12 i G12w** określonych w pkt 3.1.1. lit. a i b ustala się odpowiadające im nazwy handlowe:

Grupa taryfowa	Nazwa handlowa
G11	Najprostsza dla Ciebie
G12	Najprostsza dzień i noc
G12w	Taniej po godzinach

3.1.3. Do **Grup taryfowych G** zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną na potrzeby:

a) większych i mniejszych gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,

b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo- usługowego,

c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,

d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,

- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.4. W przypadku gdy **Klient**, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji **Klientów**, może być zaliczony do więcej niż jednej **Grupy taryfowej**, ma prawo wyboru jednej spośród tych **Grup**. Wybrana przez **Klienta Grupa taryfowa** obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. W przypadku zmiany stawek opłat **Klient** może wystąpić o zmianę **Grupy taryfowej** w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej **Taryfy**. Warunki zmiany **Grupy taryfowej** określa **Umowa**.
- 3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach.
- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z **Klientami**, zakwalifikowanymi do **Grupy taryfowej G12**, z zastrzeżeniem pkt 3.2.3., przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefy dzienne	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 13.00 i 15.00 - 22.00	13.00 - 15.00 i 22.00 - 6.00

- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z **Klientami**, zakwalifikowanymi do **Grupy taryfowej G12w**, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4., przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	poniedziałek - piątek 6:00 - 22:00	poniedziałek - piątek 22:00 - 6:00 oraz wszystkie godziny sobót i niedziel

- 3.2.3. W przypadku **Klientów innogy Polska S.A.** przyłączonych do sieci operatorów innych niż **innogy Stoen Operator Sp. z o.o.**, u których strefy czasowe w wybranej grupie taryfowej różnią się od stref stosowanych w **innogy Polska S.A.**, obowiązują strefy czasowe zgodne z **Taryfą** operatora systemu dystrybucyjnego, do którego sieci jest przyłączony **Klient**, o ile **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** lub **Umowa świadczenia usług kompleksowych** nie stanowi inaczej. Powyższa różnica ma wpływ na kalkulację cen ustalanych przez **innogy Polska S.A.**
- 3.2.4. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u **Klientów** rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.1 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.
- 3.3. Zasady rozliczania **Klientów**
- 3.3.1. Opłatę za sprzedaną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej w danej **Grupie taryfowej**.
- 3.3.2. Rozliczenia za energię przeprowadza się w 1-miesięcznych, 6-miesięcznych lub 12-miesięcznych okresach rozliczeniowych. **Klient** ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego. W prognozach tych zostaną uwzględnione zgłoszone przez **Klienta** istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 3.3.4. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Klient** nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.5. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Klienta**, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z **Grupy taryfowej**, do której był zakwalifikowany **Klient**, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej.
- 3.3.6. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Klienta**, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej.
- 3.3.7. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością

Klienta, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z **Grupy taryfowej**, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

- 3.3.8. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt 3.3.7. trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Operatora Systemu Dystrybucyjnego**, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.9. Rozliczenia za energię dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w **Umowie**.
- 3.3.10. **Sprzedawca** ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez **Klienta** w formie pisemnej, wskazania lub odczytu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany **Taryfy**, przy czym poprawność podanego odczytu może podlegać weryfikacji **Sprzedawcy**.
- 3.3.11. Stawki, wysokości opłat oraz szczegółowe zasady rozliczeń **Klienta** korzystającego z licznika przedpłatowego określa **Umowa**.
- 3.4. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur.
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną **Sprzedawca** dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt 3.4.1. **Taryfy**, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 3.4.1 **Taryfy** jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury z zastrzeżeniem pkt 3.4.6.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego z zastrzeżeniem pkt 3.4.6.
- 3.4.6. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru energii.
- 3.5. Opłaty handlowe
- 3.5.1. **Klienci** z tytułu prowadzonej przez **Sprzedawcę** obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej i rozliczeniami energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłatę handlową.
- 3.5.2. Stawki opłaty handlowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na jedno miejsce dostarczania energii i naliczane są za każdy miesiąc.
- 3.5.3. Opłata handlowa pobierana jest zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie **Umowy**.
- 3.5.4. W przypadku realizacji dodatkowego rozliczenia na życzenie **Klienta** pobierana jest opłata w wysokości równej opłacie handlowej dla cyklu jednomiesięcznego w danej **Grupie taryfowej**, z zastrzeżeniem punktu 3.5.6.
- 3.5.5. Zasady naliczania opłaty handlowej dla **Klienta**, korzystającego z licznika przedpłatowego określa **Umowa**
- 3.5.6. W przypadku rozwiązania **Umowy** nie pobiera się opłaty za dodatkowe rozliczenie.
- 3.5.7. Stawki opłat handlowych zamieszczono w tabeli poniżej.

Cena za energię elektryczną:		Grupa taryfowa		
		G11 Najprostsza dla Ciebie	G12 Najprostsza dzień i noc	G12w Taniej po godzinach
- całodobową	zł/kWh	0,3397 (0,2762 netto)		
- dzienną	zł/kWh		0,3601 (0,2928 netto)	0,3727 (0,3030 netto)
- nocną	zł/kWh		0,3188 (0,2592 netto)	0,3255 (0,2646 netto)
Opłata handlowa w cyklu 1-miesięcznym	zł/miesiąc	24,85 (20,20 netto)	27,31 (22,20 netto)	27,31 (22,20 netto)
Opłata handlowa w cyklu 6-miesięcznym	zł/miesiąc	5,28 (4,29 netto)	5,95 (4,84 netto)	5,95 (4,84 netto)
Opłata handlowa w cyklu 12-miesięcznym	zł/miesiąc	2,82 (2,29 netto)	3,55 (2,89 netto)	3,55 (2,89 netto)

Podane w tabeli ceny i stawki opłat są cenami i stawkami opłat brutto, zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 23%. W nawiasach podano ceny netto.