



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 10 marca 2022 r.

OKR.4211.3.2022.RF

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

Empol Energia Sp. z o.o.
z siedzibą w Gorlicach ,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 2 lutego 2022 r. (znak: GK/0095/2022), uzupełnionego pismem z dnia 23 lutego 2022 r. (znak: GK/0168/2022)

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G, zatwierdzonej decyzją z dnia 16 sierpnia 2021 r., znak: OKR.4211.12.2021.RF, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 16 sierpnia 2021 r., znak: OKR.4211.12.2021.RF, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 156 (3401) z dnia 16 sierpnia 2021 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 września 2021 r.

Pismem z dnia z dnia 2 lutego 2022 r. (znak: GK/0095/2022), uzupełnionym pismem z dnia 23 lutego 2022 r. (znak: GK/0168/2022) Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych oraz cen energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych G w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji oraz wzrostem cen energii. Stosownie do art. 1 ust. 2 ustawy z dnia 9 grudnia 2021 r., o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2349) Przedsiębiorstwo nie uwzględniło akcyzy w kwocie 5, 00 zł/MWh w zmienionych cenach energii elektrycznej dla grup taryfowych G, z tytułu czasowego zwolnienia z akcyzy sprzedaży energii elektrycznej nabywcy końcowemu, będącemu odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w rozumieniu art. 3 pkt 13b ustawy - Prawo energetyczne.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Mając powyższe na uwadze, postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 z późn. zm.). **Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych – zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2257 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następujących ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”

**z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
/-/
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia *10* *marca* 2022 r.
nr. *OKR 4211, 3. 2022.RF*

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

[Signature]
DIREKTOR
Południowo-Wschodniego Okręgu Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata M. Wawrzak-Zaremba

ZMIANA TARYFY
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu
dla grup taryfowych G

OPERATORA SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
EMPOL ENERGIA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

GORLICE, 2022 r.

PREZES ZARZĄDU

[Signature]
Tomasz Witusik
EMPOL ENERGIA
Sp. z o.o.
ul. Michałusa 1, 38-320 Gorlice
NIP 7382146805
Regon 123182106

W Taryfie dla energii elektrycznej, ustalonej przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej EMPOL ENERGIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Gorlicach, zatwierdzonej Decyzją Prezesa URE Nr OKR.4211.12.2021.RF z dnia 16 sierpnia 2021 roku

wprowadza się następujące zmiany

1) w rozdziale 1 zatytułowanym „INFORMACJE O TARYFIE”

a) pkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

„1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019 r. poz. 503, z późn. zm.), zwanego dalej: “rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej: “rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2019 r., poz. 1874, z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2021 z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022;
- g) ustawy z 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2021 r. poz.1854), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 55/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2022 - na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust.1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa URE nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110, z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r., poz. 144, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2022 (Dz.U. z 2021, poz. 2185).”

b) pkt 1.3.14. otrzymuje brzmienie:

„1.3.14. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Taryfa EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. w Gorlicach
dr Małgorzata Nawaszok-Zarembka

EMPOL ENERGIA
Sp. z o.o.
ul. Michałusa 1, 38-320 Gorlice
NIP 7382146805
Regon 123182106

PREZES ZARZĄDU

Tomasz Witusik
Tomasz Witusik ²

c) w pkt „1.3. Definicje” dodaje się pkt 1.3.20. o brzmieniu:

„1.3.20. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej - opłaty za świadczone usługi dystrybucji, o których mowa w § 14 w związku z § 24 rozporządzenia taryfowego, tj. wynikające ze składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki abonamentowej oraz wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1 Taryfy.”

2) w rozdziale 2 zatytułowanym „ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI”

a) pkt 2.1.8. otrzymuje brzmienie:

„2.1.8. Odbiorca, o którym mowa w pkt 2.1.7., może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej Taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa, z zastrzeżeniem pkt 2.1.15.”

b) pkt 2.3.7. otrzymuje brzmienie:

„2.3.7. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji lub cen energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych G w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art.89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, oraz ceny energii elektrycznej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.”

c) pkt 2.3.17. otrzymuje brzmienie:

„2.3.17. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.”

d) pkt 2.3.18. otrzymuje brzmienie:

„2.3.18. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	94,26zł
b) na napięciu SN	141,38 zł

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

EMPOL ENERGIA
Sp. z o.o.
ul. Michałusa 1, 38-320 Gorlice
NIP 7382146805
Regon 123182106

PREZES ZARZĄDU

Tomasz Witusik
Tomasz Witusik 3

Taryfa EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. w Gorlicach
dr Małgorzata Nowaczak-Zaremba

3) w rozdziale 3 zatytułowanym „SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI.”

a) w pkt. 3.1.1. E_{om} i S_{om} otrzymują brzmienie:

E_{om}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy;
S_{om}	-	stawka opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc;

b) pkt 3.1.10. otrzymuje brzmienie:

„3.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art.89a ust.1 pkt 1) ustawy o rynku mocy i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.”

c) pkt 3.1.11 otrzymuje brzmienie:

„3.1.11. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust.1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.”

d) pkt 3.1.26. otrzymuje brzmienie:

„3.1.26. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowicka-Ślęzka

e) pkt 3.1.27. otrzymuje brzmienie:

EMPOL ENERGIA
Sp. z o.o.
ul. Michałusa 1, 38-320 Gorlice
NIP 7382146805
Regon 123182106

PREZES ZARZĄDU

Tomasz Witusik
Tomasz Witusik

Taryfa EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. w Gorlicach

„3.1.27. Opłatę mocową dla odbiorców średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy.”

f) pkt od 3.1.29. do 3.1.32 otrzymują brzmienie:

„3.1.29. W przypadku odbiorców odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.

3.1.30. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.29, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się dniem ostatniego dokonanego odczytu.

3.1.31. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.29. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

3.1.32. Odbiorcy końcowi wymieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.”

4) w rozdziale 4 zatytułowanym „ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.”

a) pkt 4.6. i 4.6.a. otrzymują brzmienie:

„4.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt 4.2 i 4.6.a., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

- a) 34,55 zł - w przypadku przyłącza kablowego.

4.6.a. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, od infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:

- a) 8,64 zł - w przypadku przyłącza kablowego.”

5) w rozdziale 5 zatytułowanym „OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.”

a) pkt 5.1. otrzymuje brzmienie:

„5.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Poludniowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

EMPOL ENERGIA PREZES ZARZĄDU
Sp. z o.o.

Taryfa EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. dla Gł. Kraków ul. Michałusa 1, 38-320 Gortice

NIP 7382146805
Regon 123182106

Witold Tomasz
Tomasz Witusik

5

L.p.	Wyszczególnienie ¹⁾	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	94,26
	b) na napięciu SN	141,38
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ :	
	a) bezpośredniego	94,26
	b) półpośredniego	141,38
	c) pośredniego	176,74
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 58,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ³⁾	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁴⁾	117,82
6.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	32,91
	- za każdą następną	6,91
7.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	58,91
8.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 7 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	259,18
	b) w sieci SN	376,98
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ⁵⁾	127,09

- 1) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
- 2) Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej,
- 3) Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy,
- 4) Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oszlaku Terenowego
 Taryfa EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. w Gorlicach
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata N... Zaremba

EMPOL ENERGIA
 Sp. z o.o.
 ul. Michałusa 1, 38-320 Gorlice
 NIP 7382146805
 Regon 123182106

PREZES ZARZĄDU

Witold Tomasz
Tomasz Witusik

- 5) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w Umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem, w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator."

b) pkt 5.2. otrzymuje brzmienie:

„5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę 26,01 zł za dojazd do odbiorcy.”

- 6) w rozdziale 6 zatytułowanym „OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.” pkt 6.7. otrzymuje brzmienie:

„6.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty w zł lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 58,91 zł.
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt 4 niniejszej tabeli. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	137,95 172,49 229,97
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 134,29 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 58,91 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

EMPOL ENERGIA
Sp. z o.o.
ul. Michalusa 1, 38-320 Gorlice
NIP 7382146805
Regon 123182106

PREZES ZARZĄDU

Tomasz Witusik
Tomasz Witusik

Taryfa EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. w Gorlicach

- 7) w rozdziale 7 zatytułowanym „TABELLE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.” pkt 7.1.,7.2.,7.3. i 7.4. otrzymują brzmienie:

„7.1. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych B21 i B23.

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA	
	B21	B23
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,15	11,15
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	52,83	52,83
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,49	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	13,22	

7.2. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych C11, C12b, C21.

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12b	C21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,40	9,40	12,53
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1493	0,1318	0,1473
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,00949		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	13,22	13,22	13,22

7.3. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych B21em.

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA
	B21em
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,79 ¹⁾ 11,15 ²⁾
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	105,66 ¹⁾ 79,25 ²⁾
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,49
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	13,22

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.13 ppkt 1),

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.13 ppkt 2).

7.4. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych C21em i C11em.

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA	
	C21em	C11em
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,13 ¹⁾ 12,53 ²⁾	2,35 ¹⁾ 9,40 ²⁾
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2946 ¹⁾ 0,2210 ²⁾	0,2986 ¹⁾ 0,2240 ²⁾
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,00949	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	13,22	

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.13 ppkt 1),

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.13 ppkt 2).

We wszystkich grupach taryfowych, wyszczególnionych w pkt 7.1 - 7.4, wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,90 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.f) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych, wyszczególnionych w pkt 7.1 - 7.4, stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej wysokości 4,06 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt 1.1. l) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych, wyszczególnionych w pkt 7.1 - 7.4, wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.i) niniejszej Taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1026 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,37 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,68 zł na miesiąc ;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,46 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,25 zł na miesiąc."

- 8) w rozdziale 8 zatytułowanym „TABELA STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI I CENA ENERGII DLA GRUP TARYFOWYCH G21 i G22as.” pkt 8.1. i 8.2. otrzymują brzmienie:

„8.1. Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej G21.

CENA ENERGII I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA
	G21
ENERGIA ELEKTRYCZNA	
Cena energii elektrycznej czynnej w zł/ kWh:	
- całodobowej	0,40785

dyrektor
Potwierdzenie Wydziału Gospodarki Energetycznej
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

EMPOL ENERGIA PREZES ZARZĄDU
Sp. z o.o.
ul. Michalusa 1, 38-320 Gorlice
NIP 7382146805
Regon 123182106

Tomasz Witusik
Tomasz Witusik

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	11,25
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1200
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,00949
Stawka opłaty przejściowej, dla rocznego zużycia energii elektrycznej:	
- do 500 kWh/rok,	0,02
- od 500 do 1200 kWh/rok,	0,10
- powyżej 1200 kWh/rok, w zł/m-c	0,33
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	13,22

8.2 Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej G22as.

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	GRUPA TARYFOWA
	G22as
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	11,25
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1200 ¹ / 0,0360 ²
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,00949
Stawka opłaty przejściowej, dla rocznego zużycia energii elektrycznej:	
- do 500 kWh/rok,	0,02
- od 500 do 1200 kWh/rok,	0,10
- powyżej 1200 kWh/rok, w zł/m-c	0,33
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	13,22

- 1 stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 2.1.8. – 2.1.11.
- 2 stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 2.1.8. – 2.1.11.

We wszystkich grupach taryfowych, wyszczególnionych w pkt 8.1 i 8.2, wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,90 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.f) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych, wyszczególnionych w pkt 8.1 i 8.2, stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej wysokości 4,06 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt 1.1. l) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych, wyszczególnionych w pkt 8.1 i 8.2, wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.i) niniejszej Taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1026 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:

Taryfa ENERGETYCZNA S.A. J. S. ENERGETYCZNA
 Z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Trzeciak-Zaremba

MPOL ENERGIA PREZES ZARZĄDU
 Sp. z o.o.
 ul. Michalusa 1, 38-320 Gorlice
 NIP 7382146805
 Regon 123182106

Tomasz Witusik

- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,37 zł na miesiąc;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,68 zł na miesiąc ;
- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,46 zł na miesiąc;
- d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,25 zł na miesiąc.”

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Taryfa EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. w Gorlicach

EMPOL ENERGIAPREZES ZARZĄDU
Sp. z o.o.

ul. Michałusa 1, 38-320 Gorlice
NIP 7382146805
Regon 123182106

Witold Tomasz
Tomasz Witusik

11

