



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WRE.4211.30.6.2022.KKu

OTRZYMANO

29-07-2022

Warszawa, dnia 22 lipca 2022 r.

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 2022 r., poz. 1385 - tekst jednolity)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Green Lights Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 7 kwietnia 2022 r. znak: GL/URE/TAR/1/2022, uzupełnionym
pismami: z dnia 6 lipca 2022 r. znak: GL/URE/TAR/2/2022 oraz z dnia 21 lipca 2022 r. znak:
GL/URE/TAR/3/2022

w sprawie zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej,

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 2 grudnia 2021 r., znak: DRE.WRE.4211.45.23.2021.KK, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

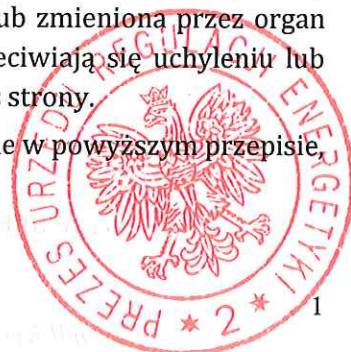
Decyzją z dnia 2 grudnia 2021 r., znak: DRE.WRE.4211.45.23.2021.KK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 229(3474) z dnia 2 grudnia 2021 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 stycznia 2022 r.

Pismem z dnia 7 kwietnia 2022 r. znak: GL/URE/TAR/1/2022, uzupełnionym pismami: z dnia 6 lipca 2022 r. znak: GL/URE/TAR/2/2022 oraz z dnia 21 lipca 2022 r. znak: GL/URE/TAR/3/2022, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji oraz w zakresie w treści taryfy.

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.

W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzekłem, jak w sentencji.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem 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, w związku z 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: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, 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 2022 r., poz. 1115). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Czynności dokonane w okresie obowiązywania stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 są skuteczne (art. 15 zys ust. 7 ustawy o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19).
7. 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”.
8. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, za wyjątkiem stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty mocowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2022 r.



Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Monika Gawlik

Otrzymuje:

1. Green Lights Sp. z o.o.
ul. 1 Sierpnia 6,
02-134 Warszawa
2. a/a

Zwolnienie z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy

GŁÓWNY SPECJALISTA

Kamil Kucharski

Kamil Kucharski



greenlights

NIŻEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 22. lipca 2022 r.

nr DRE.HRC.4211.30.6.2022.KKu

DYREKTOR

Monika Gawlik

**Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
energii elektrycznej**

Green Lights Sp. z o.o.



Warszawa, 2022 r.

GREEN LIGHTS Sp. z o.o.
ul. 1-go Sierpnia 6, budynek I
02-134 Warszawa
NIP: 521-32-56-789

Joanna Korczak
WICEPREZES ZARZĄDU

1. The first part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

2. The second part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

3. The third part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

4. The fourth part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

5. The fifth part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

6. The sixth part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

7. The seventh part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

8. The eighth part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

9. The ninth part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

10. The tenth part of the paper discusses the importance of the study of the history of the world, and the role of the world in the development of the human race. It is pointed out that the world is a vast and complex system, and that the study of its history is essential for understanding the present and the future.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak: DRE.WRE.4211.45.23.2021.KK z dnia 2 grudnia 2021 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE Nr 229 (3474) z dnia 2 grudnia 2021 r., wprowadza się następujące zmiany:

Punkt 1.1 otrzymuje brzmienie:

„1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385) 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. 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 2022 r. poz. 311), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378 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 dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854 z późn.zm.), 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 2022 r. poz. 1083 z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553), 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 r., poz. 2185).”

Punkt 1.2.1 otrzymuje brzmienie:

„1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez **Green Lights sp. z o.o.**, zwana dalej „Operatorem”, jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, w tym z operatorami systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora i z podmiotami stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.”

Punkt 1.2.3 otrzymuje brzmienie:

1.2.3. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.”

dnia

2022-07-27

Zmiana Taryfy Green Lights sp. z o. o.

podpis..... Kamil Kucharski

DYREKTOR

Monika Gawlik

Dodano punkt 1.3.22 o następującej treści:

„1.3.22. 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.”

Punkt 2.1.7 otrzymuje brzmienie:

„2.1.7. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt 2.1.2, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup, z zastrzeżeniem pkt. 2.1.11.”

Punkt 2.1.9 otrzymuje brzmienie:

„2.1.9. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo - rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.”

Punkt 2.2.21 otrzymuje brzmienie:

„2.2.21. 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	94,26 zł
-------------------	----------

Punkt 3.1.1. otrzymuje brzmienie:

„3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + E_{om} \times S_{om} + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;
P_i	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
S_{ZVn}	-	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{oim}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh lub w kWh;
S_{oSj}	-	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;
S_{op}	-	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc;
S_{OZE}	-	stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
E_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.13 w MWh lub kWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18 w MWh lub kWh;

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Departament Rynku Energii
Potwierdzam za zgodą Dyrektora
dnia 2022-07-26
podpis: Kamil Kucharski

Zmiana Taryfy Green Lights sp. z o. o.

DYREKTOR

Monika Gawlik

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;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;

Punkt 3.1.7. otrzymuje brzmienie:

„3.1.7. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.”

Punkt 3.2.2 otrzymuje brzmienie:

„3.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.”

Punkt 3.2.8 otrzymuje brzmienie:

„3.2.8. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.”

Punkt 3.4.5 podpunkt 1) otrzymuje brzmienie:

„1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2021 r. wyniosło 5662,53 zł (M.P. z 2022 r., poz. 175);”

Punkty od 4.5 do 4.6a otrzymują brzmienie:

„4.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2. i 4.5.a, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	12,51	72,70
V	12,51	72,70
VI *)	12,51	72,70
VI **)	7,87	8,13

*) w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,



DYREKTOR

Monika Gawlik

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 4.5.a Za przyłączenie infrastruktury ładowania drogowego transportu publicznego oraz ogólnodostępnych stacji ładowania, do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.6a.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV, V, VI *)	3,13	18,18
VI **)	2,04	2,04

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 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:

- 34,55 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
- 25,52 zł - w przypadku przyłącza napowietrznego.

- 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:

- 8,64 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
- 6,38 zł - w przypadku przyłącza napowietrznego.

Punkty 5.1 oraz 5.2. otrzymują brzmienie:

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

Lp.	Wyszczególnienie ¹⁾	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	94,26
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ²⁾ :	
	a) bezpośredniego	94,26
	b) pośredniego	141,38
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ²⁾	- 134,29 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 58,91 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą 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

DYREKTOR

Monika Gajlik

Zmiana Taryfy Green Lights sp. z o. o.

6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	58,91
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	259,18
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	32,91
	- za każdą następną	6,91
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,
- 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,
- 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.

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 następnych czynności pomniejsza się o kwotę 26,01 zł za dojazd do odbiorcy."

Punkt 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 opłombowaniu, 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 pośredniego 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.
----	--	--

Punkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Stawki opłat za usługi dystrybucji

7.1. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych

7.1.1. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych: Obszar Wschodni

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa			
	C21	C11	C21em	C11em
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:				
- całodobowy	0,1346	0,1892	0,2691 ¹ 0,2018 ²	0,3785 ¹ 0,2838 ²
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	14,78	4,72	3,70 ¹ 14,78 ²	1,18 ¹ 4,72 ²
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08	0,08	0,08	0,08
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	10,00	4,00	10,00	4,00

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

7.1.2. Tabela stawek opłat grup taryfowych: Obszar Północny

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa			
	C21	C11	C21em	C11em
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:				
- całodobowy	0,1921	0,2457	0,3842 ¹ 0,2882 ²	0,4915 ¹ 0,3686 ²
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	10,10	3,96	2,53 ¹ 10,10 ²	0,99 ¹ 3,96 ²
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08	0,08	0,08	0,08
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	10,00	4,00	10,00	4,00

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

7.1.3. Tabela stawek opłat grup taryfowych: Obszar Kraków

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa			
	C21	C11	C21em	C11em
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:				
- całodobowy	0,1487	0,1601	0,2974 ¹ 0,2230 ²	0,3203 ¹ 0,2402 ²
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	9,10	4,45	2,28 ¹ 9,10 ²	1,11 ¹ 4,45 ²
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08	0,08	0,08	0,08
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	10,00	4,00	10,00	4,00

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

Departament Dystrybucji

Potwierdzenie za zgodą Prezesa URE

dnia 2022-09-26

Wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,06 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1.1) niniejszej taryfy.

Wszystkich grupach taryfowych 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.

Wszystkich grupach taryfowych 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.

Wszystkich grupach taryfowych 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.

Wszystkich grupach taryfowych 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.

Wszystkich grupach taryfowych 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.

Wszystkich grupach taryfowych 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.

Wszystkich grupach taryfowych 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.

Zmiana Taryfy Green Lights sp. z o. o.

DYREKTOR

Monika Gawlik

We wszystkich grupach taryfowych 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.

Punkt 8 zostaje wykreślony.



Zmiana Taryfy Green Lights sp. z o. o.

DYREKTOR

Monika Gawlik

