



PREZES

Warszawa, dnia 18 sierpnia 2020 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WRE.4211.38.4.2020.KKu

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256, z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

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

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 lipca 2020 r. (bez znaku), uzupełnionym pismem z dnia 7 sierpnia 2020 r. znak: GL/t/Toruń Plaza/2/2020 ,

w sprawie zmiany taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej,

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 6 września 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.38.36.2017.2018.2019.KKu, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

U Z A S A D N I E N I E

Decyzją z dnia 6 września 2019 r. znak: DRE.WRE.4211.38.36.2017.2018.2019.KKu, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 223(2858) z dnia 6 września 2019 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 21 września 2019 r.

Pismem z dnia 3 lipca 2020 r. (bez znaku), uzupełnionym pismem z dnia 7 sierpnia 2020 r. znak: GL/t/Toruń Plaza/2/2020, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy. Powyższe wynika z rozszerzenia koncesji na dystrybucję energii elektrycznej decyzją z dnia 26 czerwca 2020 r. znak: DRE.WOSE.4211.2.4.7.2020.POw o kolejny obszar tj. Centrum Handlowe Toruń Plaza i polega jedynie na zmianie nazwy obszaru z dotychczasowego „Obszar Elbląg” na „Obszar Północny” (Elbląg i Toruń) ponieważ zakup usług dystrybucyjnych w tym obszarze dokonywany jest wg tych samych stawek opłat jak dotychczas dla Obszaru Elbląg.

Ponadto Przedsiębiorstwo wystąpiło o zmianę taryfy w zakresie: wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Aktywów Państwowych z dnia 20 grudnia 2019 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2020 (Dz.U. z 2019 r. poz. 2495), wysokości stawek opłat za przyłączenie oraz dokonanie innych zmian 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 dwutygodniowym 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 2018 r., poz. 1360, 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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 2019 r., poz. 785 ze zm.). 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. 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”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE



greenlights

z dnia 18 sierpnia 2020 r.

nr DRE.WRE.4211.38.4.2020.Kku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Adam Dobrowolski

Zmiana Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Green Lights Sp. z o.o.

JOSEPH KOTCZAK

Dyrektor Finansowy
Prokurent

Warszawa, 2020 r.

GREEN LIGHTS Sp. z o.o.
ul. Migdałowa 4 lok. 68
02-796 Warszawa
NIP: 521-32-56-789

W taryfie dla energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorcę Green Lights Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 września 2019r. r., znak: DRE.WRE.4211.38.36.2017.2018.2019.KKu, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna z dnia 6 września 2019r.

wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze 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. poz. 503), 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), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r. poz. 261, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 84/2019, z dnia 28 listopada 2019 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2020;
- g) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1124, z późn. zm.);
- h) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2020 r. poz. 250), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- i) rozporządzenia Ministra Aktywów Państwowych z dnia 20 grudnia 2019 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2020 (Dz. U. z 2019 r. poz. 2495).

2. Punkt 1.2.2. otrzymuje brzmienie:

1.2.2. Operator w niniejszej taryfie, ze względu na prowadzenie działalności w różnych lokalizacjach, szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji na prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, ustalił zróżnicowane, ze względu na ponoszone koszty zakupu usług dystrybucji, stawki opłat za świadczenie tych usług, dla poszczególnych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby taryfy:

- a) Obszar Zgorzelec stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. Tauron Dystrybucja S.A., Oddział Jelenia Góra,
- b) Obszar Wschodni stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. PGE Dystrybucja S.A., Oddział Białystok i Oddział Rzeszów,
- c) Obszar Północny stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. Energa Operator S.A.,
- d) Obszar Kraków stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. Tauron Dystrybucja S.A., Oddział Kraków


3. Punkt 2.1.3. otrzymuje brzmienie:

2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

- a) Obszaru Zgorzelec:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11,

Taryfa Green Lights Sp. z o. o.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

 2
Adam Dobrowolski

- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.
- b) Obszaru Wschodniego:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R
- c) Obszaru Północnego:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R
- d) Obszaru w Kraków:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R

4. 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 2019 r. wyniosło 4918,17 zł (M.P. z 2020 r., poz. 174);

5. Punkty 4.5, 4.5a oraz 4.6 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	12,11	70,38
V	12,11	70,38
VI *)	12,11	70,38
VI **)	7,87	7,87

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) – 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 *)	3,03	17,60
VI **)	3,03	17,60

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

***) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z powołaniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

- 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:
- 33,45 zł - w przypadku przyłącza kablowego,
 - 24,70 zł - w przypadku przyłącza napowietrznego.

6. Ostatni akapit w punkcie 7 o treści: „We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh, wskazanej w art. 106 ustawy kogeneracyjnej, o której mowa w pkt. 1.1.h) niniejszej taryfy.” otrzymuje brzmienie:

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,39 zł/MWh, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy.

7. Punkt 8. otrzymuje brzmienie:

8. Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania Operatora

a) **Obszar Zgorzelec:**

Gminy:

- Zgorzelec

b) **Obszar w Wschodni:**

Gminy:

- Suwałki
- Rzeszów
- Stalowa Wola

c) **Obszar Północny:**


Gminy:

- Elbląg
- Toruń

a) **Obszaru w Kraków:**

b) Gminy:

- Kraków

BIULETYN
ZBIÓR REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski