

UCHWAŁA Nr 3/2018

Zarządu Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.

z dnia 01.03.2017r.

w sprawie wprowadzenia zmian do Taryfy dla energii elektrycznej spółki Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o. o.

Zgodnie z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.12.4.2018.AKo z dnia 19 lutego 2018r. uchwała się co następuje:

§ 1

1. Zarząd Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o. w Nowym Dworze Mazowiecki wprowadza zmianę do Taryfy dla energii elektrycznej w brzmieniu załącznika do niniejszej uchwały :

§ 2

Zmiany o których mowa w § 1 obowiązują od dnia 01.03.2018r.

§ 3

Wykonanie uchwały powierza się Prezesowi Zarządu.

§ 4

Uchwała wchodzi w życie z dniem 01.03.2018r.

PREZES ZARZĄDU

Anna Kucharska

ENERGETYKA

NOWY DWÓR MAZOWIECKI

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 19 lutego 2018 r.

nr DRE.URE.4211.12.4.2018.AK0

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

Adam Dobrowolski

Zmiana Taryfy Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.

Energetyka

Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.
ul. Zakroczyńska 30 lok. 118
05-100 Nowy Dwór Mazowiecki
tel. 22 51-22-499

PREZES ZARZĄDU

Anna Bekwe



(Nowy Dwór Mazowiecki, luty 2018 r.)

W taryfie Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o. zatwierdzonej Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 10 listopada 2017r. znak DRE.WRE.4211.1130.2016.AKo, wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1.b)taryfy otrzymuje brzmienie:
 - b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r. poz. 2500), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
2. Punkt 2.1.2 taryfy w części dotyczącej grupy taryfowej G otrzymuje brzmienie:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
G11 G12as	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12as – dwustrefowym (strefy: dzień ,noc) zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych; b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariat, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw; e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych; f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.; g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych; h) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych; i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3. Po punkcie 2.1.9 dodaje się punkty:

2.1.10. Dla odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającym roku.

2.1.11. Dla nowego miejsca dostarczenia energii elektrycznej dla odbiorcy, z grupy taryfowej G12as, któremu Operator nie świadczył usługi dystrybucji dłuższej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej w analogicznym okresie roku, o którym mowa w pkt. 2.1.10, wynosi 0kWh.

2.1.12 W kolejnych latach od zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taka jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

2.1.13. Dla odbiorców o których mowa w pkt. 2.1.11 i 2.1.12, w strefie nocnej Operator stosuje stawkę nocną składnika zmiennego stawki sieciowej w odniesieniu do ilości energii elektrycznej i ciepła.

URZĄD
Departament
Polwier
dnia
podpis

17.11.2017

SPECJALISTA

Taryfa Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.

PREZES
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

przewyższającej ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie roku, poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

4. Punkt 2.2.1 taryfy otrzymuje brzmienie:

2.2.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C11 ;
- b) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11 ; G12as
- c) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

5. Po punkcie 2.2.20. dodaje się następujący punkt:

2.2.21. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej G12as przedstawia poniższa tabela :

Nr strefy	strefa doby	Okres czasowy
		od 01 stycznia do 31 grudnia
1	2	3
I	strefa dzienna	6.00 - 22.00
II	strefa nocna	22.00 - 6.00

6. Punkt 3.1.1 otrzymuje nowe następujące brzmienie:

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVn k} \times E_{oi k} + S_{oSj} \times E_{oi} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{oZe} + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
P_i	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
$S_{ZVn k}$	-	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa k), w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{oi k}$	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej k, w MWh lub w kWh;
S_{oSj}	-	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{oi}	-	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 natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
S_{OZE}	-	stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
E_{oZe}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.18 w MWh lub kWh;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;
r	-	liczba rozliczeniowych stref czasowych

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Departament Taryf
Potwierdzenie

dnia

2018-02-20
SPECJALISTA

podpis

Taryfa Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.

Angelika Kotlik

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

7. Punkt 3.4.1 taryfy otrzymuje brzmienie:

3.4.1. Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego odbiorcom przysługują bonifikaty, oznaczone symbolem „W_{UT}”, [w zł]:

- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left(\frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔU – wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w %],

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

C_T – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii];

- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

C_T – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii],

b_{rT} – bonifikata za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynosząca 15,00 zł/godzinę,

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

8. Punkt 3.4.3 taryfy otrzymuje następujące brzmienie:

3.4.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu:

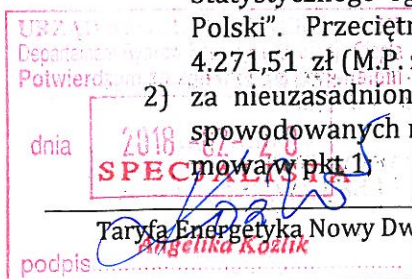
- a) przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii;

9. Punkt 3.4.5. taryfy otrzymuje nowe następujące brzmienie:

3.4.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- 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 2017 r. wyniosło 4.271,51 zł (M.P. z 2018 r., poz. 187);

- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1)



Taryfa Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

- 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 5) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 6) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 7) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 8) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 9) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 10) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

10. Po punkcie 3.4.5 dodano punkty 3.4.6 do 3.4.8.

3.4.6. W okresie do dnia 31 grudnia 2018 r. bonifikata za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach udzielana jest odbiorcom, w wysokości określonej w taryfie lub umowie, na ich wniosek, który jest rozpatrywany przez przedsiębiorstwo w terminie 30 dni od dnia złożenia.

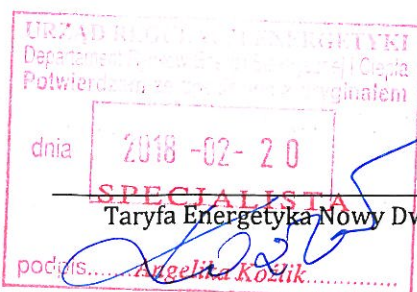
3.4.7. Przedsiębiorstwo energetyczne po dniu 31 grudnia 2018r. udziela odbiorcom bonifikat, w terminie 30 dni od dnia, w którym wystąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach.

3.4.8. Po dniu 31 grudnia 2018r. przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca posiada zawartą umowę sprzedaży, umowę dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze wielkość przerw w dostawach podlegających bonifikacie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski



11. Punkt 7.2.taryfy otrzymuje następujące brzmienie:

7.2 Grupa taryfowa G11 i G12as

CENY lub STAWKI OPŁATY (netto)		GRUPA	TARYFOWA
		G11	G12as
DYSTRYBUCJA			
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0127	0,0127
Składnik zmienny stawki sieciowej:		0,2073	
- całodobowy			
- dzienny	zł/kWh		0,2073
- nocny			0,2073 ¹⁾ 0,0208 ²⁾
Składnik stały stawki sieciowej dla układów bez wskaźnika mocy do pomiaru bezpośredniego			
- instalacja 1-fazowa	zł/m-c	1,85	3,70
- instalacja 3-fazowa	zł/m-c	4,68	9,36
Stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,45	0,45
Stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	zł/m-c	1,90	1,90
Stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	zł/m-c	6,50	6,50
Stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	5,09	5,09
Stawka opłaty abonamentowej (cykl 2 miesięczny)	zł/m-c	2,44	2,44
Stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,80	0,80
OBRÓT			
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,2359	0,2359

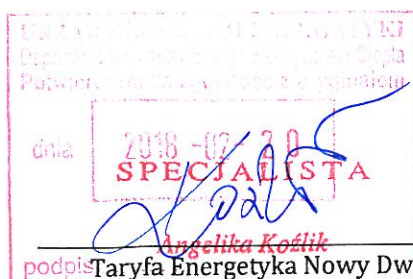
1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej nie przewyższającej ilości energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10. – 2.1.13.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej przewyższającej ilości energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10. – 2.1.13.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski



podpis: Taryfa Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.