



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 16 stycznia 2025 r.

OŁO.ZWT.4211.1.2025.BG

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:  
**PGE ENERGIA CIEPŁA Spółka Akcyjna.**  
z siedzibą w Warszawie, ul. Złota 59,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 stycznia 2025 r. (pismo znak: PGEEC0000170KW25),  
uzupełnionym pismem z dnia 14 stycznia 2025 r. (pismo znak: PGEEC0001218KW25)  
oraz pismem z dnia 15 stycznia 2025 r. (pismo znak: PGEEC0001438KW25)

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 grudnia 2024 r., znak: OŁO.4211.13.2024.BG, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 6 grudnia 2024 r., znak: OŁO.4211.13.2024.BG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 269 (4513) z dnia 6 grudnia 2024 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Wg oświadczenia Przedsiębiorstwa taryfa została wprowadzona do stosowania z odbiorcami w dniu 1 stycznia 2025 r.

Pismem z dnia 3 stycznia 2025 r., uzupełnionym pismem z dnia 14 stycznia 2025 r. oraz pismem z dnia 15 stycznia 2025 r., Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, spowodowaną wejściem w życie nowej taryfy dostawcy Przedsiębiorstwa.

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.

W niniejszej sprawie Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
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 2024 r., poz. 959 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. Przed upływem 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, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia „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  
Kierownik zespołu  
ds. wsparcia i taryfowania  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

/-/  
Beata Głębska



**PGE Energia Ciepła S.A.**  
tel. (+48) 22 55 65 300

**Energia Ciepła S.A.**

## Zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

**PGE Energia Ciepła S.A.**

MNIEJSZA TARYFA STANOWI  
 ZAŁ. 7012  
 DO BEZCENNEJ KUPY  
 16 stycznia 2025 r.  
 OTO ZWT. 42 M. 1. 2025. BG

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Kierownika zespołu ds. wsparcia i taryfowania  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

z siedzibą w Łodzi  
Główna Głębska

Paweł Wójcik

*Paweł Wójcik*  
Dyrektor Departamentu  
Zarządzania Systemami Wsparcia i Rynku Energii  
PGE Energia Ciepła S.A.

**PGE Energia Ciepła S.A.**  
Budynek Skylight, XIIP.  
ul. Żłota 59, 00-120 Warszawa  
NIP: 6420000642  
REGON: 273204260

**Warszawa, 2025 r.**

W taryfie dla energii elektrycznej PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OŁO.4211.13.2024.BG z dnia 6 grudnia 2024 r. opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna z dnia 6 grudnia 2024 r. Nr 269 (4513), wprowadza się następujące zmiany:

**1. Punkt 1.1 b) otrzymuje następujące brzmienie:**

1.1. b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2024 r. poz. 904 z późn. zm.) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;

**2. Punkt 2.2.21 otrzymuje następujące 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 | 115,85 |
| b) na napięciu SN | 173,76 |

**3. Punkty 4.5. i 4.5a oraz 4.6 i 4.6.a otrzymują następujące brzmienie:**

4.5 Za przyłączenie podmiotów zaliczonych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych 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<br>[zł/kW]     |                         |
|----------------------|------------------------------|-------------------------|
|                      | za przyłącze<br>napowietrzne | za przyłącze<br>kablowe |
| IV                   | 16,57                        | 58,23                   |
| V                    | 16,57                        | 58,23                   |
| VI *)                | 16,57                        | 58,23                   |
| VI **)               | 10,00                        | 10,00                   |

\*) – 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 4.6.a.

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty<br>[zł/kW]     |                         |
|----------------------|------------------------------|-------------------------|
|                      | za przyłącze<br>napowietrzne | za przyłącze<br>kablowe |
| IV                   | 4,14                         | 14,56                   |
| V                    | 4,14                         | 14,56                   |
| VI *)                | 4,14                         | 14,56                   |
| VI **)               | 2,51                         | 2,51                    |

Zmiana taryfy PGE Energia Ciepła S.A.  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Kierownik zespołu ds. wsparcia i taryfowania  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
siedziba w Łodzi  
Beata Głębska

2  
Paweł Wójcik  
Paweł Wójcik  
Dyrektor Departamentu  
Zarządzania Systemami Wsparcia i Rynku Energii  
PGE Energia Ciepła S.A.

- \*) - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,  
 \*\*) - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

4.6 W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zaliczonych do IV lub V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zaliczonych 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) 42,46 zł - w przypadku przyłącza kablowego,  
 b) 31,36 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:

- a) 10,63 zł - w przypadku przyłącza kablowego,  
 b) 7,84 zł - w przypadku przyłącza napowietrznego.

4. Punkt 5. „Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy” otrzymuje następujące brzmienie:

5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

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

| Lp. | Wyszczególnienie <sup>1)</sup>                                                                                                                                                                              | Stawka w zł za usługę                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.  | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|     | a) na napięciu nN                                                                                                                                                                                           | 115,85                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|     | b) na napięciu SN                                                                                                                                                                                           | 173,76                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 2.  | Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo -rozliczeniowego <sup>2)</sup> :                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|     | a) bezpośredniego                                                                                                                                                                                           | 115,85                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|     | b) półpośredniego                                                                                                                                                                                           | 173,76                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|     | c) pośredniego                                                                                                                                                                                              | 246,14                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 3.  | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo- rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) <sup>2)</sup>                                                                     | - 165,04 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 72,40 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub<br>- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 72,40 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| 4.  | Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>3)</sup>                                                                                                           | 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 <sup>4)</sup> | 144,81                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |

|    |                                                                                                                                                                                                     |        |
|----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych będących jego własnością lub na tych urządzeniach. | 72,40  |
| 7. | Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja tego miejsca i ponowne podłączenie urządzeń do sieci Operatora:                            |        |
|    | a) w sieci nN                                                                                                                                                                                       | 318,53 |
|    | b) w sieci sN                                                                                                                                                                                       | 463,30 |
| 8. | Założenie plomb Operatora na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w tym po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:                                                                         |        |
|    | - za pierwszą plombę                                                                                                                                                                                | 40,46  |
|    | - za każdą następną                                                                                                                                                                                 | 8,49   |
| 9. | Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci <sup>5)</sup>                     | 156,19 |

- 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 § 45 ust. 1 i 5 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 w pkt 5.1, opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 31,96 zł za dojazd do odbiorcy.

##### 5. Punkt 6.7 otrzymuje następujące brzmienie

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

Zmiana taryfy PGE Energia Ciepła S. A.  
 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki  
 Kierownik zespołu ds. wsparcia i taryfowania  
 Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Łodzi  
 Beata Głębska

4  
 Paweł Wójcik  
 Paweł Wójcik  
 Dyrektor Departamentu  
 Zarządzania Systemami Wsparcia i Rynku Energii  
 PGE Energia Ciepła S.A.

| Lp. | Wykonywane czynności                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Wysokość opłaty<br>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 <b>72,40 zł</b>                                     |
| 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.<br>a. dla układu bezpośredniego<br>b. dla układu pośredniego<br>c. dla układu pośredniego | <b>169,54 zł</b><br><b>211,98 zł</b><br><b>282,64 zł</b>                                                                                                                                                                               |
| 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 <b>165,04 zł</b> oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości <b>72,40 zł</b> . |
| 4.  | Założenie, na wskaźniku mocy piętnastominutowej 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.                                                                                       |

6. Punkt 7 otrzymuje następujące brzmienie:

#### 7. Tabela stawek opłat

| Grupa taryfowa | Składnik zmienny stawki sieciowej | Składnik stały stawki sieciowej | Stawka opłaty jakościowej | Stawka opłaty przejściowej | Stawka opłaty abonamentowej |               |
|----------------|-----------------------------------|---------------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------|---------------|
|                | [zł/MWh]                          | [zł/kW/m-c]                     | [zł/MWh]                  | [zł/kW/m-c]                | [zł/m-c]                    | [zł/pół m-ca] |
| <b>B21</b>     | 114,97                            | 7,40                            | 32,12                     | 0,19                       | 14,59                       | 29,18         |
|                | [zł/kWh]                          | [zł/kW/m-c]                     | [zł/kWh]                  | [zł/kW/m-c]                | zł/m-c                      |               |
| <b>C21</b>     | 0,1274                            | 11,40                           | 0,0321                    | 0,08                       | 10,00                       |               |
| <b>C11</b>     | 0,2024                            | 6,84                            | 0,0321                    | 0,08                       | 3,87                        |               |

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Kierownik zespołu ds. wsparcia i taryfowania  
**Zmiana taryfy PGE Energia Ciepła S.A.**  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
B. Łata-Głębska

5  
Paweł Wójcik  
Dyrektor Departamentu  
Zarządzania Systemami Wsparcia i Rynku Energii  
PGE Energia Ciepła S.A.

| Grupa taryfowa | Składnik zmienny stawki sieciowej | Składnik stały stawki sieciowej | Stawka opłaty jakościowej | Stawka opłaty przejściowej | Stawka opłaty abonamentowej |               |
|----------------|-----------------------------------|---------------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------|---------------|
|                | [zł/MWh]                          | [zł/kW/m-c]                     | [zł/MWh]                  | [zł/kW/m-c]                | [zł/m-c]                    | [zł/pół m-ca] |
| B21em          | 229,94 <sup>1</sup>               | 1,85 <sup>1</sup>               | 32,12                     | 0,19                       | 14,59                       | 29,18         |
|                | 172,46 <sup>2</sup>               | 7,40 <sup>2</sup>               |                           |                            |                             |               |
|                | [zł/kWh]                          | [zł/kW/m-c]                     | [zł/kWh]                  | [zł/kW/m-c]                | zł/m-c                      |               |
| C21em          | 0,2548 <sup>1</sup>               | 2,85 <sup>1</sup>               | 0,0321                    | 0,08                       | 10,00                       |               |
|                | 0,1911 <sup>2</sup>               | 11,40 <sup>2</sup>              |                           |                            |                             |               |
| C11em          | 0,4048 <sup>1</sup>               | 1,71 <sup>1</sup>               | 0,0321                    | 0,08                       | 3,87                        |               |
|                | 0,3036 <sup>2</sup>               | 6,84 <sup>2</sup>               |                           |                            |                             |               |

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

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

| Grupa taryfowa | Składnik zmienny stawki sieciowej | Składnik stały stawki sieciowej | Stawka opłaty jakościowej | Stawka opłaty przejściowej | Stawka opłaty abonamentowej |
|----------------|-----------------------------------|---------------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------|
|                | [zł/kWh]                          | [zł/kW/m-c]                     | [zł/kWh]                  | [zł/kW/m-c]                | [zł/m-c]                    |
| C11s           | 0,1619                            | 6,84                            | 0,0321                    | 0,08                       | 3,87                        |

Stawki jakościowe ulegają zmianie w przypadku zmiany taryfy OSP obejmującej zmiany tych stawek. Zmienione stawki są stosowane w rozliczeniach od dnia, od którego zaczynają obowiązywać zmiany w taryfie OSP.

OSD publikuje na stronie internetowej: [www.pgeenergiasieci.pl](http://www.pgeenergiasieci.pl) informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawki jakościowej.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 3,50 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 3,00 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

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 końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1412 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 2,86 zł na miesiąc;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,86 zł na miesiąc ;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 11,44 zł na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 16,01 zł na miesiąc.

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Zmiana taryfy PGE Energia Ciepła S.A.  
Kierownik zespołu ds. wsparcia i taryfowania  
Średnio-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
Beata Głębska

6  
Paweł Wójcik  
Paweł Wójcik  
Dyrektor Departamentu  
Zarządzania Systemami Wsparcia i Rynku Energii  
PGE Energia Ciepła S.A.