

Warszawa, dnia 19 listopada 2020 r.

Poz. 2053

**ROZPORZĄDZENIE  
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA<sup>1)</sup>**

z dnia 13 listopada 2020 r.

**zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf  
oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną<sup>2)</sup>**

Na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, 843, 1086, 1378 i 1565) zarządza się, co następuje:

**§ 1.** W rozporządzeniu 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) wprowadza się następujące zmiany:

1) do tytułu rozporządzenia dodaje się odnośnik nr 1a w brzmieniu:

„<sup>1a)</sup> Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę 2012/27/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. Urz. UE L 315 z 14.11.2012, str. 1, Dz. Urz. UE L 113 z 25.04.2013, str. 24, Dz. Urz. UE L 141 z 28.05.2013, str. 28, Dz. Urz. UE L 156 z 19.06.2018, str. 75, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 210, Dz. Urz. UE L 85I z 27.03.2019, str. 66, Dz. Urz. UE L 137 z 23.05.2019, str. 3 i Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 125).”;

2) w § 6 dodaje się ust. 12–16 w brzmieniu:

„12. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej tworzy grupę taryfową dla odbiorców przyłączonych do sieci, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania zgodnie z ustawą z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 908 i 1086), z uwzględnieniem kryteriów określonych w ust. 1 pkt 1–4.

13. Odbiorca, który wybrał do rozliczeń z przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej grupę taryfową, o której mowa w ust. 12, jest rozliczany na podstawie tej taryfy przez cały okres obowiązywania umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, zawartej pomiędzy tym odbiorcą a przedsiębiorstwem energetycznym.

---

<sup>1)</sup> Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 6 października 2020 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1720 i 2004).

<sup>2)</sup> Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę 2012/27/UE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylenia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. Urz. UE L 315 z 14.11.2012, str. 1, Dz. Urz. UE L 113 z 25.04.2013, str. 24, Dz. Urz. UE L 141 z 28.05.2013, str. 28, Dz. Urz. UE L 156 z 19.06.2018, str. 75, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1, Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 210, Dz. Urz. UE L 85I z 27.03.2019, str. 66, Dz. Urz. UE L 137 z 23.05.2019, str. 3 i Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 125).

14. Dla odbiorców, o których mowa w ust. 12, przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, w rozliczeniach za usługi dystrybucji energii elektrycznej stosuje stawki opłat obowiązujące w grupie taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym dla danego poziomu napięcia oraz danej mocy umownej, przy czym:

- 1) w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$  jest niższy lub równy 0,100, z uwzględnieniem współczynnika korygującego w wysokości:
  - a) 25% dla kalkulacji opłat wynikających ze składnika stałego stawki sieciowej oraz
  - b) 200% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej;
- 2) w przypadku gdy stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$  jest wyższy niż 0,100, z uwzględnieniem pełnej wartości składnika stałego stawki sieciowej oraz współczynnika korygującego w wysokości 150% dla kalkulacji opłaty z tytułu składnika zmiennego stawki sieciowej.

15. Stopień wykorzystania mocy umownej  $S_m$ , o którym mowa w ust. 14, wyznacza się według wzoru:

$$S_m = E_o / (P * I_o * 24)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $E_o$  – łączną ilość energii elektrycznej pobranej w miejscu dostarczania energii elektrycznej przez odbiorcę na potrzeby, o których mowa w ust. 12, w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu [w MWh lub kWh],
- $P$  – moc umowną dla danego odbiorcy wyznaczoną jako średnia moc umowna w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu [w MW lub kW],
- $I_o$  – liczbę dni w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

16. Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej, o której mowa w ust. 12, lub w przypadku odbiorcy z grupy taryfowej, o której mowa w ust. 12, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, do czasu zakończenia tego okresu stosuje się rozliczenia zgodnie z ust. 14 pkt 1.”;

- 3) w § 22 dodaje się ust. 4 w brzmieniu:

„4. Ustalając przychód, o którym mowa w ust. 1, dla operatorów systemów dystrybucyjnych oraz operatora systemu przesyłowego, uwzględnia się saldo konta regulacyjnego, o którym mowa w § 22a.”;

- 4) po § 22 dodaje się § 22a w brzmieniu:

„§ 22a. 1. Saldo konta regulacyjnego oblicza się według wzoru:

$$KR_n = (O_{dp\ n-2} - O_{dr\ n-2})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $KR_n$  – saldo konta regulacyjnego dla taryfy na rok okresu regulacji „n” [w zł],
- $O_{dp\ n-2}$  – sumę przyjętego w taryfie na rok okresu regulacji „n-2” planowanego przychodu, będącego podstawą kalkulacji stawek opłat na 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych, z tytułu poboru składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika stałego stawki sieciowej, opłat abonamentowych oraz planowanych na ten okres przychodów, o których mowa w § 22 ust. 1 pkt 2–5, a dla operatora systemu przesyłowego także przychodu z opłaty jakościowej, łącznie dla wszystkich odbiorców [w zł],
- $O_{dr\ n-2}$  – sumę rzeczywiście uzyskanego w roku okresu regulacji „n-2” przychodu z tytułu poboru składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika stałego stawki sieciowej, opłat abonamentowych oraz przychodów, o których mowa w § 22 ust. 1 pkt 2–5, a dla operatora systemu przesyłowego także przychodu z opłaty jakościowej, w okresie 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych łącznie od wszystkich odbiorców [w zł].

2. W przypadku gdy uwzględnienie salda konta regulacyjnego miało spowodować zmianę z tego tytułu jednostkowego planowanego przychodu, wyrażonego w zł/MWh, określonego na rok okresu regulacji „n” w sposób wskazany w § 22, z uwzględnieniem planowanego na ten okres wolumenu dostaw energii elektrycznej, o więcej niż 2% w roku okresu regulacji „n”, to wówczas uwzględnia się część salda tego konta w wysokości odpowiadającej 2% przychodu określonego na rok okresu regulacji „n”, wyrażonego w zł.

3. Pozostałą część salda konta regulacyjnego nieuwzględnionego w przychodzie określonym na rok okresu regulacji „n” w sposób wskazany w § 22 uwzględnia się w taryfie na kolejny rok okresu regulacji „n+1”. Przepis ust. 2 stosuje się odpowiednio.”;

5) w § 32 dodaje się ust. 6 w brzmieniu:

„6. Przedsiębiorstwo energetyczne zapewnia odbiorcy końcowemu możliwość dostępu do informacji w zakresie rozliczeń w postaci elektronicznej oraz do faktur elektronicznych.”;

6) w § 45 ust. 2 i 3 otrzymują brzmienie:

„2. Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci odbiorcy zasilani z sieci średniego, wysokiego i najwyższego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym:

- 1) ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ —gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ,
- 2) ponadumowne wprowadzanie energii biernej określone jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi=0$

– zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru i wprowadzania tej energii, lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.”.

**§ 2. 1.** Ustalając przychód, o którym mowa w § 22 rozporządzenia zmienianego w § 1, będący podstawą kalkulacji stawek opłat dystrybucyjnych lub przesyłowych dla energii elektrycznej, na 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych obejmujących w całości lub w części rok 2021, ustala się zaliczkę na saldo konta regulacyjnego na 2022 r. wynikającą z wykonania przychodu w 2020 r. (okres „x”).

2. Zaliczkę, o której mowa w ust. 1, oblicza się według wzoru:

$$KR_{z2022} = (O_{dp_{xm2020}} - O_{dr_{xm2020}})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$KR_{z2022}$  – zaliczkę na poczet salda konta regulacyjnego na rok okresu regulacji obejmujący 2022 r. do uwzględnienia w przychodzie będącym podstawą kalkulacji stawek opłat, na 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych obejmujących w całości lub w części 2021 r., wynikająca z wykonania przychodu w 2020 r. [w zł] (okres „x”),

$O_{dp_{xm2020}}$  – sumę planowanego w kalkulacji taryfy na rok okresu regulacji obejmujący 2020 r. przychodu z tytułu poboru składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika stałego stawki sieciowej, opłat abonamentowych oraz przychodów, o których mowa w § 22 ust. 1 pkt 2–5 rozporządzenia zmienianego w § 1, a dla operatora systemu przesyłowego także przychodu z opłaty jakościowej, łącznie dla wszystkich odbiorców [w zł], w wysokości przypisanej dla okresu „x”, za który w całości lub w części 2020 r. został ustalony wykonany przychód z tego tytułu; planowany przychód na okres „x” ustala się jako iloczyn planowanego przychodu będącego podstawą kalkulacji stawek opłat dystrybucyjnych lub przesyłowych dla energii elektrycznej na 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych obejmujących w całości lub w części 2020 r. i proporcji wykonania sumy planowanych przychodów, o których mowa w zdaniu pierwszym, w okresie „x” jako średniej w analogicznych okresach lat 2017–2019 do średniej wartości rocznych w latach 2017–2019 [w zł],

$O_{dr_{xm2020}}$  – sumę rzeczywiście uzyskanego w okresie „x” w roku okresu regulacji obejmującego 2020 r. przychodu z tytułu poboru składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika stałego stawki sieciowej, opłat abonamentowych oraz przychodów, o których mowa w § 22 ust. 1 pkt 2–5 rozporządzenia zmienianego w § 1, a dla operatora systemu przesyłowego także przychodu z opłaty jakościowej, łącznie od wszystkich odbiorców [w zł].

3. Zaliczkę, o której mowa w ust. 2, obniża się o koszty wynikające z niewykonania przez operatorów systemów dystrybucyjnych lub operatora systemu przesyłowego planowanych na rok okresu regulacji obejmującego 2020 r. nakładów inwestycyjnych kalkulowanych analogicznie jak przychód regulowany w okresie „x”, jako średniej w analogicznych okresach lat 2017–2019 do średniej wartości rocznych w latach 2017–2019.

4. W przypadku gdy uwzględnienie zaliczki, o której mowa w ust. 1, miałyby spowodować zmianę z tego tytułu jednostkowego planowanego przychodu, wyrażonego w zł/MWh, określonego w sposób wskazany w § 22 rozporządzenia zmienianego w § 1, na 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych obejmujących w całości lub w części 2021 r., z uwzględnieniem planowanego na ten okres wolumenu dostaw energii elektrycznej, o więcej niż 4%, to wówczas uwzględnia się część salda tego konta w wysokości odpowiadającej 4% przychodu określonego na 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych obejmujących w całości lub w części 2021 r., wyrażonego w zł.

**§ 3.** W kalkulacji taryfy danego operatora systemu dystrybucyjnego lub operatora systemu przesyłowego na rok okresu regulacji obejmujący 2022 r. saldo konta regulacyjnego, dotyczące wykonania przychodu w 2020 r., oblicza się według wzoru:

$$KR_{2022} = (O_{dp\ 2020} - O_{dr\ 2020}) - KR_{z2022re}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $KR_{2022}$  – saldo konta regulacyjnego dla taryfy na rok okresu regulacji obejmujący 2022 r. [w zł],
- $KR_{z2022re}$  – zaliczkę na poczet salda konta regulacyjnego na rok okresu regulacji obejmujący 2022 r. uwzględnioną w przychodzie będącym podstawą kalkulacji stawek opłat na 12 kolejnych miesiący kalendarzowych obejmujących w całości lub w części 2021 r., obliczona w sposób określony w § 2 ust. 2 [w zł],
- $O_{dp\ 2020}$  – sumę przyjętego planowanego przychodu będącego podstawą kalkulacji stawek opłat na 12 kolejnych miesiący kalendarzowych obejmujących w całości lub w części 2020 r., z tytułu poboru składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika stałego stawki sieciowej, opłat abonamentowych oraz przychodów, o których mowa w § 22 ust. 1 pkt 2–5 rozporządzenia zmienianego w § 1, a dla operatora systemu przesyłowego także przychodu z opłaty jakościowej, łącznie dla wszystkich odbiorców [w zł],
- $O_{dr\ 2020}$  – sumę rzeczywiście uzyskanego w 12 kolejnych miesiącach kalendarzowych obejmujących w całości lub w części 2020 r. przychodu z tytułu poboru składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika stałego stawki sieciowej, opłat abonamentowych oraz przychodów, o których mowa w § 22 ust. 1 pkt 2–5 rozporządzenia zmienianego w § 1, a dla operatora systemu przesyłowego także przychodu z opłaty jakościowej, łącznie od wszystkich odbiorców [w zł].

**§ 4.** Przepisów § 22 ust. 4 i § 22a rozporządzenia zmienianego w § 1, w brzmieniu nadanym niniejszym rozporządzeniem, nie stosuje się do przychodu rzeczywiście uzyskanego przed 1 stycznia 2020 r.

**§ 5. 1.** Taryfy zatwierdzone przed dniem 1 grudnia 2020 r. obowiązują do dnia określonego w decyzjach Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzających te taryfy, z zastrzeżeniem że w przypadku gdy obejmują one w całości lub części 2021 r., operator systemu dystrybucyjnego lub operator systemu przesyłowego występuje do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę tej taryfy w celu uwzględnienia w niej w zakresie, w jakim obejmuje ona w całości lub części 2021 r., zaliczki na saldo konta regulacyjnego na 2022 r., ustalonej w sposób wskazany w § 2.

2. Do spraw dotyczących zatwierdzenia taryfy przedsiębiorstw energetycznych lub zatwierdzenia zmiany obowiązujących taryf przedsiębiorstw energetycznych, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia, stosuje się przepisy rozporządzenia zmienianego w § 1, w brzmieniu nadanym niniejszym rozporządzeniem, z zastrzeżeniem § 6.

**§ 6.** Rozliczenia według grupy taryfowej utworzonej zgodnie z § 6 ust. 12 rozporządzenia zmienianego w § 1 stosuje się od dnia 1 kwietnia 2021 r.

**§ 7.** Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem przepisów § 1 pkt 3 i 4 oraz § 2–5, które wchodzi w życie z dniem 1 grudnia 2020 r.

Minister Klimatu i Środowiska: *M. Kurtyka*