



Kraków, dnia 14 lutego 2022 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR.4211.22.2021.TK

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. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

ESV WISŁOSAN Sp. z o.o.

z siedzibą w Nowej Dębie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 20 grudnia 2021 r. znak: KW/855/EW/12/2021, uzupełnionego pismami: z dnia 28 stycznia 2022 r. znak: KW/61/EW/01/2022 oraz z dnia 04 lutego 2022 r. znak: KW/DFT/74/EW/02/2022

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją z dnia 14 maja 2021 r. Nr OKR.4211.16.2020.MPo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 14 maja 2021 r. Nr OKR.4211.16.2020.MPo, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 82 (3327) z dnia 17 maja 2021 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 01 czerwca 2021 r.

Pismem z dnia 20 grudnia 2021 r. znak: KW/855/EW/12/2021, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku ze wzrostem kosztów, w stosunku do kosztów uwzględnionych w kalkulacji taryfy, zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy oraz w związku ze zmianą, od 01 stycznia 2022 r., stawek opłaty mocowej, stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej i w związku ze zmianami redakcyjnymi z tym związanymi.

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.

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. 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: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych – 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 2021 r. poz. 2257 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następujących ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu 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”

**z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
/-/
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Decyzja niniejsza, zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2021 r. poz. 1923 z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53).

/-/
Tomasz Kaźmierczak – gł. specjalista

Otrzymują:

1. ESV Wisłosan Sp. z o.o.
ul. Metalowca 4
39-460 Nowa Dęba
ePUAP: /ESV_Wislosan/domyslna,
2. A/a.

ESV Wiśłosan Sp. z o.o.
39-460 Nowa Dęba, ul. Metalowca 4
REGON 830393505
NIP 8671871281

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

ESV Wiśłosan Sp. z o.o.

Wiceprezes Zarządu

Sławomir Nowicki

Prokurent

Marek Wodawski

Nowa Dęba, 2022

W „Taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ESV Wisłosan Sp. z o.o.”, zwanej dalej Taryfą, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 14 maja 2021 roku znak OKR.4211.16.2020.MPo, ogłoszonej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna z dnia 17 maja 2021 r. Nr 82(3327),

wprowadza się następujące zmiany:

1. W punkcie 1.1 Taryfy podpunkty a), e), f), h), i), j), k) oraz l) otrzymują nowe brzmienie:

”

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, 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;
- 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;
- 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 2021 r. poz. 110, z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144, z późn. zm.), 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);”

2. W punkcie 2.1 Taryfy podpunkt 2.1.14. wykreśla się.

3. W punkcie 2.3 Taryfy podpunkty 2.3.8 i 2.3.18. otrzymują nowe brzmienie:

- „2.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, na podstawie rozdzielania ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 2.3.18. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.”

4. W punkcie 3.1. Taryfy podpunkty 3.1.1., 3.1.4., 3.1.10., 3.1.21., 3.1.22. otrzymują nowe brzmienie:

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn} \times E_{oim} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + E_{om} \times S_{om} + O_a$$

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
$S_{ZVn\ m}$	-	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{oim}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, 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 3.1.11 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 3.1.16 w MWh lub kWh;
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;
R	-	liczba stref czasowych.

3.1.4. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.

3.1.10. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

- a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej, oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1.;

- b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 3.1.21. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej;
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.
- 3.1.22. Opłatę mocową dla odbiorców wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy. Dla odbiorców wysokich napięć zasady te stosuje się od dnia 1 października 2021 r., natomiast dla odbiorców średnich napięć od dnia 1 stycznia 2022r."

5. W punkcie 3.1. Taryfy po podpunkcie 3.1.23. dodaje się podpunkty od 3.1.24 do 3.1.27 w brzmieniu:

- „3.1.24. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
 - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
 - powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
 - powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 3.1.25. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.24, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu
- 3.1.26. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.24. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.27. Odbiorcy końcowi wymieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.”

6. Rozdział 7. Taryfy otrzymuje nowe brzmienie:

„7.1. Stawki opłat za usługi dystrybucji

Grupa taryfowa	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty przejściowej
		całodobowy	dzienny / szczytowy	nocny/pozaszczytowy	szczyt przedpołudniowy	szczyt popołudniowy	pozostałe godziny doby		
B23	9,49				109,88	192,48	41,49	11 250,00	0,19
	zł/kWh	zł/kWh						zł/kW/m-c	zł/kW/m-c
C31	0,0095	0,1361						13,47	0,08
C21	0,0095	0,1450						14,11	0,08
C22a	0,0095		0,2013	0,0967				14,11	0,08
C22b	0,0095		0,1590	0,0557				14,11	0,08
C11	0,0095	0,2079						4,72	0,08

7.2. Stawki opłaty abonamentowej

Stawka opłaty abonamentowej	Okres rozliczeniowy	Grupa taryfowa					
		B23	C31	C21	C22a	C22b	C11
zł/miesiąc	1 miesiąc	27,00	15,00	15,00	17,00	17,00	5,00

7.3 Grupy taryfowe C31 em, C21em i C11em

Grupa taryfowa	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MW/m-c	zł/m-c	zł/kW/m-c
B21em	9,49	0,1518 ¹⁾ 0,1139 ²⁾	2 812,10 ¹⁾ 11 250,00 ²⁾	27,00	0,19
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MW/m-c	zł/m-c	zł/kW/m-c
C31em	0,0095	0,2722 ¹⁾ 0,2041 ²⁾	3,37 ¹⁾ 13,47 ²⁾	15,00	0,08
C21em	0,0095	0,2900 ¹⁾ 0,2175 ²⁾	3,53 ¹⁾ 14,11 ²⁾	15,00	0,08
C11em	0,0095	0,4158 ¹⁾ 0,3118 ²⁾	1,18 ¹⁾ 4,72 ²⁾	5,00	0,08

1) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 1,

2) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11 ppkt 2

We 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.

We 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. 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 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.”

Pozostałe zapisy Taryfy pozostają bez zmian.