



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Lublin, dnia 24 lutego 2023 r.

OLB.4211.6.2022.TSi
DKN 590

DECYZJA

Na podstawie art. 155 oraz art. 104 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm),

po rozpatrzeniu

wniosku przedsiębiorstwa energetycznego **Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. z siedzibą w Puławach** (zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”), z dnia 19 grudnia 2022 r., znak: EE-2/712/2022, uzupełnionego pismem z dnia 7 lutego 2023 r. znak: EE-2/109/2023 w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją z dnia 14 listopada 2022 r., znak: OLB.4211.4.2022.TSi, uwzględniając fakt, że w dniu 13 stycznia 2023 r. została wydana decyzja, znak: OLB.4211.6.2022.TSi, zatwierdzająca zmianę taryfy dla energii elektrycznej w części dotyczącej stawki opłaty jakościowej,

zatwierdzam w pozostałej części

zmianę taryfy dla energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji i uwzględniającą treść ww. decyzji częściowej.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 14 listopada 2022 r., znak: OLB.4211.4.2022.TSi, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 251 (3762) z dnia 15 listopada 2022 r., została zatwierdzona, ustalona przez Przedsiębiorstwo taryfa dla 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 1 grudnia 2022 r.

Pismem z dnia 19 grudnia 2022 r., znak: EE-2/712/2022, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie zmiany stawek opłat: jakościowej, kogeneracyjnej, mocowej i OZE, wprowadzeniem grupy taryfowej dla odbiorców będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz.U. z 2023 r., poz. 194), uwzględnienia postanowień ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 269 z późn. zm.) oraz ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. z 2022 r. poz. 2243), uwzględnienia zapisów dotyczących rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania oraz zmian redakcyjnych w tekście taryfy.

Decyzją z dnia 13 stycznia 2023 r., znak: OLB.4211.6.2022.TSi, została zatwierdzona zmiana taryfy dla energii elektrycznej Przedsiębiorstwa w części dotyczącej stawki opłaty jakościowej.

Po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy w pozostałej części zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami 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 2022 r. poz. 2505 z późn. zm.).

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 uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzeczono jak w sentencji.

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji zmiana taryfy stanowi tekst ujednolicony, uwzględniający również treść, wskazanej powyżej, decyzji częściowej.

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, w związku z 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 Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
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 części (art. 479⁴⁹ Kodeksu 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 2022 r., poz. 1125). 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 i następane Kodeksu 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 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. 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 uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony (art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego).
7. 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”.

8. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę 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
Dyrektor
Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
/-/
Agnieszka Szypulska

Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” Spółka Akcyjna
24-110 Puławy, Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
Sąd Rejonowy Lublin-Wschód w Lublinie z siedzibą w Świdniku
VI Wydział Gospodarczy-Krajowy Rejestr Sądowy, KRS Nr 0000011737
Kapitał zakładowy Spółki 191 150 000 zł w całości wpłacony
Regon 430528900, NIP 716-000-18-22, BDO 000007701
Tel. 81 886 34 31, fax 81 565 28 56
-11.2-

**Zmiana Taryfy
dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G
Grupy Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A
zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 14 listopada 2022r nr OLB.4211.4.2022.TSi.
zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 13 stycznia 2023r nr OLB.4211.6.2022.TSi.**

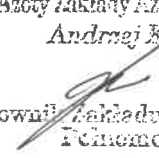
**Niniejsza Taryfa Stanowa
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 24 lutego 2023r.
nr OLB.4211.6.2022.TSi

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie


Agnieszka Szypuła

Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.
Andrzej Knapcz


Kierownik Zakładu Elektrycznego
Pomocnik

Puławy, luty 2023r.

Alca

W taryfie dla energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. z siedzibą w Puławach, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 14 listopada 2022 r., nr OLB.4211.4.2022.TSi, ogłoszonej w Biuletynie Branżowym URE - Energia elektryczna nr 251 (376) z dnia 15 listopada 2022 r., zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji i Energetyki z dnia 13 stycznia 2023 r. nr OLB4211.6.2022.TSi opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE - Energia elektryczna nr 25 (3842) z dnia 13 stycznia 2023 r. wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 1. pkt 1.1. niżej określone litery w miejsce dotychczasowej treści otrzymują brzmienie:

- „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 2022r. poz. 2505), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022 z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 40/2022 z dnia 8 września 2022 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 - na potrzeby obliczenia opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt. 2 ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2023;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2023 (Dz. U. z 2022 r., poz. 2420);”


2. W rozdziale 1. pkt 1.1. dodaje się litery o brzmieniu:

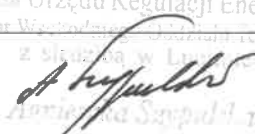
- „m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r., poz. 2127 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”;
- n) ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz.U. z 2022 r. poz. 2243)”.

3. W rozdziale 1. wykreśla się pkt 1.2.2.

4. W rozdziale 1. pkt 1.2.5. litera d) otrzymuje nowe brzmienie:

- „d) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji oraz opłat wynikających z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt 1.1 d), 1.1 e), 1.1 g), 1.1 k) i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
 - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
 - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
 - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
 - zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
 - udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej),



Z UPOWIĄZNIENIA
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału Stosunków Technicznych
z siedzibą w Warszawie

Aneta Szypułko

- zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocowej);”

5. W rozdziale 1. po pkt 1.3.8. dodaje się pkt 1.3.8a. i pkt 1.3.8b. w brzmieniu:

„1.3.8a. Odbiorca uprawniony – odbiorca grupy taryfowej G, o którym mowa w art. 2 pkt. 1) ustawy o ochronie odbiorców.

1.3.8b. Podmiot uprawniony – przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 2 pkt. 2) ustawy o ochronie odbiorców.”

6. W rozdziale 2 pkt 2.1.2. otrzymuje brzmienie:

„2.1.2 Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

deu



Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału Gospodarki Energetycznej

[Handwritten signature]
Archiwum 2023/02/24

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B33	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 3000 kW z trójstrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną. (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)
B21 B23 B21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej od 3000 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21, B21em – jednostrefowym, B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C13 C11em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej od 250 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11em – jednostrefowym, C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
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: czyteln, 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 – administracji ogródków działkowych; f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.;; g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych; h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych; i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlania reklam; d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
C11s	Dla odbiorców przyłączonych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz.U. z 2021 r., poz. 2490, z późn. zm.)

deer

Do grup taryfowych B21em, C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.”

7. W rozdziale 2 pkt 2.1.4. otrzymuje brzmienie:

„2.1.4. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną:

- a) z kilku miejsc dostarczania tej energii położonych w sieci o różnych poziomach napięć zalicza się do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc;
- b) z kilku miejsc dostarczania tej energii położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć, można zaliczyć do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, chyba że energia elektryczna jest pobierana do zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia wówczas odbiorca ten wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania energii;
 - zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Operatora.”

8. W rozdziale 2 pkt 2.3.9. otrzymuje brzmienie:

„2.3.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji lub opłat, o których mowa w pkt 3.1.2, 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 zmiennej 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.”

9. W rozdziale 3 pkt 3.1 otrzymuje brzmienie:

„3.1. Opłata za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1 taryfy

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

$$O_{uD} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVnm} \times E_{oim} + S_{oSj} \times E_{ok} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{uD}	-	opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w zł/MW/miesiąc lub w zł/kW/miesiąc mocy umownej lub w zł/miesiąc, w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
P_i	-	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW, lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
S_{ZVnm}	-	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), wyrażony w zł/MWh lub zł/kWh;

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wzrostowego Oddziału Technicznego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypałka

E_{oim}	-	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, wyrażoną w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
S_{oSJ}	-	stawkę jakościową, wyrażoną w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną w MWh lub kWh;
R	-	Liczbę rozliczeniowych stref czasowych;
O_a	-	opłatę abonamentową, wyrażoną w zł, uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową.

3.1.2. Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1, oblicza się, według wzoru:

$$O_{oi} = S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + S_{om} \times E_{om}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{op}	-	stawkę opłaty przejściowej, wyrażoną w zł/kW/miesiąc, lub w zł/miesiąc, w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
P_i	-	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW, lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
S_{OZE}	-	stawkę opłaty OZE, wyrażoną w zł/MWh,
E_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.14, wyrażoną w MWh lub kWh,
S_{ok}	-	stawkę opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w zł/MWh,
E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.19, wyrażoną w MWh lub kWh,
E_{om}	-	ilość energii elektrycznej 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, wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy;
S_{om}	-	stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc;

- 3.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej.
- 3.1.4. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 3.1.5. Opłata w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt 3.1.6.
- 3.1.6. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
 - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
 - powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 3.1.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniopomorskiego Terenowego
Z siedzibą w Łodzi

- 3.1.8. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.6, przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.9. Odbiorcy z grup taryfowych G na potrzeby naliczania opłaty przejściowej do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 3.1.10. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.2., dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.11., składa się z sumy iloczynów:
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
 - sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej;
 - sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej;
 - liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 3.1.11. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.2, Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy 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 i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3.1.12. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę 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.
- 3.1.13. Opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.2, dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsz dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsza dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.14. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego,
z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.1.15. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.1.16. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 3.1.17. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 3.1.18. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.2:
- 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. oraz 3.1.2.;
 - 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

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wsiedlnego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypalska

- są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 3.1.19. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.1.20. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:
- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
 - więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
 - więcej niż 40% – jest 15%
- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.1.21. Energię elektryczną zużywaną przez:
- przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,
 - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.
- 3.1.22. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE, wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.23. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.24. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.1.25. Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:
- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,

Olech

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

- 2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
3) więcej niż 40%-jest 15%
- ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.1.26. Energię elektryczną zużywaną przez:
- płatników opłaty kogeneracyjnej,
 - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
 - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.
- 3.1.27. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:
- więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
 - operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej
- wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej, w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.28. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.29. 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 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 dystrybucji energii elektrycznej,
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.
- 3.1.30. Opłatę mocową dla odbiorców 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.
- 3.1.31. Energię elektryczną zużywaną przez:
- płatników opłaty mocowej,
 - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
 - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

dech

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wszechodniego Oddziału Technicznego
z siedzibą w Lublinie
Ar. Kozłowski

- gospodarcza oraz administracji rodzinnego ogrodu działkowego – w przypadkach wspólnego pomiaru,
- w punkcie poboru energii.
- 3.1.37. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 1) – 3) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 3 MWh albo 2,6 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.38. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.33 ppkt 4) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w tym punkcie.
- 3.1.39. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.37. i 3.1.38., podmiotom uprawnionym.
- 3.1.40. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.37. lub 3.1.38.:
1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 1):
a) podaje numer decyzji o wymierzeniu za 2022 r. podatku rolnego dla gruntów, na których zlokalizowane są oprócz budynku mieszkalnego również inne obiekty budowlane posiadające urządzenia i instalacje korzystające z wspólnego rozliczania zużytej energii elektrycznej należące do gospodarstwa rolnego lub na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej,
b) podaje nazwę organu podatkowego, który wydał decyzję, o której mowa w lit. a),
c) załącza kopię decyzji, o której mowa w lit. a).
2) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 2) podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.
3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36 ppkt 4) składa oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w pkt. 3.1.36 ppkt 4).
- 3.1.41. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 3.1.37., dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.36. ppkt. 2) i 3), może żądać przedstawienia do wglądu od tego odbiorcy odpowiednio ważnej Karty Dużej Rodziny albo orzeczenia o niepełnosprawności, orzeczenia o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenia, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych.
- 3.1.42. Oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.37. i 3.1.38. składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Składający oświadczenie jest obowiązany do zawarcia w nim klauzuli o następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.” Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Oświadczenia, o których mowa powyżej, składa się niezwłocznie, nie później niż do dnia 30 czerwca 2023 r. W przypadku odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.30. ppkt 1 – 4, którzy nie złożyli ww. oświadczenia w terminie do dnia 30 czerwca 2023 r. nie stosuje się limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.36.
- 3.1.43. W przypadku zmiany w 2023 r. odbiorcy uprawnionego pobierającego energię elektryczną z punktu poboru energii, przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.36. uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w tym punkcie poboru energii w 2023 r. W przypadku rozpoczęcia korzystania przez odbiorcę uprawnionego z nowego punktu poboru energii w 2023 r. przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa powyżej, uwzględnia się proporcjonalnie liczbę dni

wykorzystywania tego punktu poboru w 2023 r.

- 3.1.44. W przypadku skorzystania w 2023 r. przez odbiorcę uprawnionego z prawa wyboru sprzedawcy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 4j ustawy, przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.36., uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023.
- 3.1.45. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 3.1.36 ppkt 1 – 4, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.37. lub 3.1.38., niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 3.1.46. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 3.1.36. ppkt 1 – 4, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.37. lub 3.1.38. w terminie, limit zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca, w którym spełnione zostały te przesłanki. Natomiast w przypadku ww. odbiorców uprawnionych, którzy spełnili przesłanki, o których mowa powyżej, ale nie złożyli ww. oświadczenia w terminie, limit zużycia energii elektrycznej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca następującego po miesiącu, w którym złożono oświadczenie.
- 3.1.47. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „ O_{mee} ”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

$$O_{mee} = S_{SVn} \cdot P_p \cdot K + \sum_{m=1}^R \left(S_{ZVnm} \cdot \frac{E_{pm}}{\sum_{m=1}^R E_{pm}} \cdot \max(E_p - E_w; 0) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej,
- P_p – moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną w MW lub w kW,
- K – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 3.1.50.,
- S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,
- R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
- E_{pm} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym,
- E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,
- E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.48. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

$$E_w = E_{ESPd} \frac{V_p}{V_c}$$

Dea

[Signature]

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wszechstronnego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
[Signature]

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_{ESPd} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,

V_p – objętość wody, wyrażoną w m^3 , przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,

V_c – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m^3 , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

3.1.49. W przypadku gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody V_p i V_c w okresie przeprowadzania kalibrowania, serwisowania lub innych niezbędnych czynności eksploatacyjnych urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt 3.1.48., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

3.1.50. Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

$$K = 1 - \min\left(\frac{E_w}{E_p}; 1\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym; dla magazynu energii elektrycznej będącego częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w ust. 2pkt 3.1.48. łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,

E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.51. Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.

3.1.52. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.51., pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.53. W przypadku magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej, z wyłączeniem mikroinstalacji, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez ten magazyn w okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci, wyznaczonych dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na podstawie:

1) ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.51. i 3.1.52.

2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:

a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,

b) wytwarzaną przez jednostkę wytwórczą

– z uwzględnieniem proporcjonalnego udziału energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci w całości energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej oraz odpowiednio proporcjonalnego udziału energii

dech

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wszechstronnego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
[Podpis]
Anna Złota

elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej.

- 3.1.54. W przypadku prosumenta energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowaną do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennej stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE."

10. W rozdziale 3 pkt 3.4.2. i 3.4.3. otrzymują brzmienie:

- „3.4.2. W przypadku, gdy w danym okresie, nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwiają określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe dostarczanej energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin dostarczania energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.
- 3.4.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu 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;
 - innych napięć niż te, o których mowa w pkt a), przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności 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."

11. W rozdziale 4. po pkt 4.3a. dodaje się pkt 4.3b. w brzmieniu:

- „4.3.b. Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia."

12. W rozdziale 6 pkt 6.3. otrzymuje brzmienie:

- „6.3. W przypadku gdy zostanie stwierdzone jak długo trwał okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zaliczony ten odbiorca oraz w wysokości dwukrotności cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiłyby w analogicznym okresie przed rozpoczęciem stwierdzonego nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po ustaniu tego pobierania; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej."

13. Rozdział 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Tabele cen i stawek opłat

7.1. Stawki opłat za usługi dystrybucji

L.p.	Stawki opłat	Jednostka	Grupa taryfowa		
			B21	B23	B33
DYSTRYBUCJA					
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	3,30	6,50	3,90

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wszechstronnego Oddziału Technicznego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szymonczak

dech

2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	62,19	39,02	27,78
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	24,21	24,21	24,21
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom. rozl.	80,76	88,83	88,83


L.p.	Stawki opłat	Jednostka	Grupa taryfowa	
			C11	C13
DYSTRYBUCJA				
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	4,60	6,50
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	148,84	166,75
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	24,21	24,21
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom. rozl.	56,19	56,21

L.p.	Stawki opłat	Jednostka	Grupa taryfowa
			C11s
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/m-c	4,60
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	119,07
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	24,21
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom. rozl.	56,19

L.p.	Stawki opłat	Jednostka	Grupa taryfowa
			G11****
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/m-c	17,00
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	122,95

Deci

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Wydziału Środkowego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Łodzi



3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	24,21
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom. rozl.	13,22

L.p.	Stawki opłat	Jednostka	Grupa taryfowa
			G12as
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/m-c	34,00
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej dzienny (Szv)	zł/MWh	122,95
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej nocny (Szv)	zł/MWh	122,95 ¹⁾ 36,89 ²⁾
4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	24,21
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom. rozl.	13,22

1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.9.-2.1.12.

2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.9.-2.1.12.

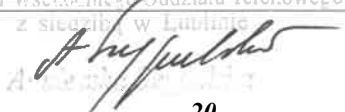
L.p.	Stawki opłat	Jednostka miary	Grupa taryfowa
			R
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	3,80
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	152,60
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	24,21

L.p.	Stawki opłat	Jednostka miary	Grupa taryfowa
			B 21em
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	0,83 ¹⁾ 3,30 ²⁾

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terytorialnego

z siedziby w Lublinie

Dech

2.	Składnik zmienny stawki sieciowej nocny (Szv)	zł/MWh	124,38 ¹⁾ 93,29 ²⁾
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	24,21
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom. rozl.	80,76

L.p.	Stawki opłat	Jednostka miary	Grupa taryfowa
			C 11em
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/kW/m-c	1,15 ¹⁾ 4,60 ²⁾
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej nocny (Szv)	zł/MWh	297,68 ¹⁾ 223,26 ²⁾
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	24,21
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom. rozl.	56,19

1) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt 2.1.14. ppkt. 1

2) stawka stosowana do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt 2.1.14. ppkt. 2)

7.2. Stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1.

Lp.	Stawki opłaty przejściowej	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
1.	0,19	zł/kW/m-c	B21, B21em	
2.	0,19	zł/kW/m-c	B23	
3.	0,19	zł/kW/m-c	B33	
4.	0,08	zł/kW/m-c	C11, C11em, C11s	
5.	0,08	zł/kW/m-c	C13	
6.	0,02	zł/m-c	G11 G12as Zużycie poniżej 500 kWh/rok	
	0,10	zł/m-c		Zużycie od 500 do 1200 kWh/rok
	0,33	zł/m-c		Zużycie powyżej 1200 kWh/rok
7.	0,08	zł/kW/m-c	R	

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Arkadiusz Szypuła

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00zł 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 4,96 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym w pkt. 1.1.l. niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza 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 0,1024zł/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 2,38 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 zł na miesiąc;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł na miesiąc.

7.3. Stawki opłat za usługi dystrybucji do stosowania w rozliczeniach w 2023 roku z odbiorcami uprawnionymi.

L.p.	Stawki opłat	Jednostka	Grupa taryfowa
			G11****
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/m-c	17,00
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej (Szv)	zł/MWh	122,95
3.	Stawka jakościowa	zł/MWh	9,49
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom. rozl.	13,22

L.p.	Stawki opłat	Jednostka	Grupa taryfowa
			G12as*
DYSTRYBUCJA			
1.	Składnik stały stawki sieciowej (Ssv)	zł/m-c	34,00
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej dzienny (Szv)	zł/MWh	122,95
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej nocny (Szv)	zł/MWh	122,95 ¹⁾ 36,89 ²⁾

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terytorialnego
z siedzibą w Lublinie

Weda

[Podpis]

4.	Stawka jakościowa	zł/MWh	9,49
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/układ pom. rozl.	13,22

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.9.-2.1.12.

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.9.-2.1.12.

Lp.	Stawki opłaty przejściowej	Jednostka	Grupa taryfowa	
1.	0,02	zł/m-c	G11 G12as	Zużycie poniżej 500 kWh/rok
	0,10	zł/m-c		Zużycie od 500 do 1200 kWh/rok
	0,33	zł/m-c		Zużycie powyżej 1200 kWh/rok

W roku 2023 w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się stawki opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej w wysokościach określonych w punkcie 7.2.

7.4. Ceny energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych G

L.p.	Cena energii elektrycznej	Jednostka	Grupa taryfowa
			G11
OBRÓT			
1.	Cena energii elektrycznej Całodobowa*	zł/MWh	398,44
2.	Cena energii elektrycznej Całodobowa**	zł/MWh	703,77
3.	Cena energii elektrycznej Całodobowa***	zł/MWh	693,00

* Cena energii elektrycznej dla Odbiorców za zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w 2023 roku, o wysokości limitów, o których mowa w pkt 3.1.36. taryfy

** Cena energii elektrycznej będąca ceną odniesienia w rozumieniu art. 8. ust. 3 Ustawy o której mowa w pkt 1.1. lit n) oraz cena, o której mowa w art. 12 ust. 2 Ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit m)

*** Cena maksymalna za energię elektryczną stosowana w rozliczeniu z odbiorcami uprawnionymi po przekroczeniu maksymalnego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.36. taryfy

Ustalone w punkcie 7.4. ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego. W odniesieniu do nich podatek VAT oraz podatek akcyzowy nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.
Andrzej Kopacz

Kierownik Zarządu Elektrycznego
Pomocnik

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
dyrektor w szczególności Oddziału Taryfowego

z siedzibą w Łodzi

deu

Andrzej Kopacz
Andrzej Kopacz