PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 11 czerwca 2013 r.

DRE-4211-16(12)/2013/2688/VI/BH

DECYZJA

Na podstawie 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 2012 r., poz. 1059) oraz na podstawie art. 104 i 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ENEA SA z siedzibą w Poznaniu,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 16 maja 2013 r., znak: DO/OZ/ZT/2013/275, uzupełnionym pismami: z dnia 23 maja 2013 r., znak: DO/OZ/ZT/2013/289, z dnia 31 maja 2013 r., znak: DO/OZ/ZT/2013/298 oraz z dnia 10 czerwca 2013 r., znak: DO/OZ/ZT/2013/307 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

1. **zatwierdzam ustaloną przez Przedsiębiorstwo dla odbiorców w grupach taryfowych G (przyłączonych do sieci ENEA Operator Sp. z o.o.), taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres od dnia 1 lipca 2013 r. do dnia 31 grudnia 2013 r.**
2. **nadaję decyzji rygor natychmiastowej wykonalności.**

UZASADNIENIE

W dniu 20 maja 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające stosowną koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej: „Prezesem URE"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI * 2 *

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego Prezes URE wydał postanowienie z dnia 6 czerwca 2013 r., znak: DRE-4211-16(10)/2013/2688/VI/BH w sprawie ustalenia współczynnika korekcyjnego Y_n, określającego zmianę niezależnych od Przedsiębiorstwa warunków wykonywania działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną, co wynikało z treści § 21 ust. 2, ust. 3 pkt 1 i 3 oraz ust. 4 i 5 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2011 r. Nr 189, poz. 1126, z późn. zm.), który ma zastosowanie w odniesieniu do cen energii elektrycznej stosowanych wobec odbiorców w grupach taryfowych G. Jednocześnie Przedsiębiorstwo zostało zobowiązane do przedłożenia skorygowanej taryfy zawierającej ceny uwzgledniające ten współczynnik.

Przedsiębiorstwo przy piśmie z dnia 10 czerwca 2013 r., znak: DO/OZ/ZT/2013/307 przedłożyło Prezesowi URE taryfę uwzględniającą wymogi wskazane w tym postanowieniu.

Przedstawione przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny energii elektrycznej zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Niniejszej decyzji zostaje nadany rygor natychmiastowej wykonalności, ponieważ w ocenie Prezesa URE zachodzą przesłanki, o których mowa art. 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267), zwanego dalej: „Kpa", niezbędne dla nadania decyzji tego rygoru. Przepis art. 108 § 1 Kpa stanowi, że decyzji, od której służy odwołanie, może być nadany rygor natychmiastowej wykonalności, gdy jest to niezbędne ze względu na ochronę życia lub zdrowia ludzkiego albo dla zabezpieczenia gospodarstwa narodowego przed ciężkimi stratami bądź też ze względu na inny interes społeczny lub wyjątkowo ważny interes strony.

Do nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności konieczne jest stwierdzenie „niezbędności" niezwłocznego wprowadzenia w życie rozstrzygnięcia zawartego w decyzji. Zgodnie z orzecznictwem Naczelnego Sądu Administracyjnego, odwołując się do pojęcia „niezbędności" niezwłocznego działania, ustawodawca uznaje, że może to nastąpić wówczas, gdy w danym czasie i danej sytuacji nie można się obejść bez wykonania praw i obowiązków, o których rozstrzyga się w decyzji, ponieważ zwłoka w ich wykonywaniu zagraża dobrom chronionym, określonym w art. 108 § 1 Kpa m.in. wyrok NSA z dnia 19 lutego 1998 r., sygn. akt V S.A. 686/97(System Informacji Prawnej LEX 34040).

W ocenie Prezesa URE, nadanie rygoru natychmiastowej wykonalności niniejszej decyzji jest konieczne ze względu na inny interes społeczny rozumiany jako ochrona interesów odbiorców w grupach taryfowych G, w szczególności odbiorców w gospodarstwach domowych, przed nieuzasadnionym poziomem cen, co mogłoby mieć miejsce w przypadku, gdyby Przedsiębiorstwo zwlekało z wprowadzeniem do stosowania od 1 lipca 2013 r. taryfy zatwierdzonej niniejszą decyzją, w której to taryfie zawarte są ceny energii elektrycznej niższe, niż wynikające z taryfy dotychczas stosowanej w rozliczeniach z odbiorcami. Niezależnie od tego, czy działanie to byłoby realizowane na podstawie art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI * 2 *

2

energetyczne, czy też w sytuacji skorzystania z możliwości wniesienia odwołania od niniejszej decyzji do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji, co z uwagi na brzmienie art. 47 ust. 2c i 2d tej ustawy, mogłoby rodzić zarówno po stronie odbiorców w grupach taryfowych G, którymi są w zdecydowanej większości odbiorcy w gospodarstwach domowych, jak i samego Przedsiębiorstwa, stan niepewności prawnej odnośnie tego jakie ceny – do czasu rozstrzygnięcia sprawy przez ten Sąd – Przedsiębiorstwo ma obowiązek stosować w rozliczeniach z tymi odbiorcami. Podkreślić przy tym należy, że odbiorcy ci stanowią najliczniejszą grupę odbiorców w kraju, mają małą siłę rynkową i nie posiadają wyspecjalizowanych służb prawniczych do reprezentowania ich interesów w kontaktach z przedsiębiorstwem energetycznym będącym profesjonalistą i dysponującym wyspecjalizowaną kadrą do reprezentowania jego interesów. Z tego powodu Prezes URE zobowiązany jest wydając decyzję zatwierdzającą taryfę uwzględnić wszystkie aspekty zmierzające do równoważenia interesów przedsiębiorstwa energetycznego i odbiorców tego przedsiębiorstwa, w tym również w kontekście nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności, w przypadku gdy sytuacja na rynku energii elektrycznej przemawia za wprowadzeniem niższych cen dla tych odbiorców. Działanie to ma pewien charakter prewencyjny uniemożlwiający pogłębianie stanu niepewności prawnej i jako takie jest w pełni uzasadnione, a jednocześnie ma na celu niedopuszczenie w okresie przejściowym do ewentualnego nadużycia prawa podmiotowego przez Przedsiębiorstwo. Stanowisko takie potwierdza również orzecznictwo sądów, w zakresie jakim wskazuje ono, że przy zatwierdzaniu taryf na Prezesie URE spoczywa ustawowy obowiązek ochrony interesów odbiorców energii elektrycznej przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat nałożony na ten organ na mocy art. 45 ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne. Należy przy tym zwrócić uwagę, że w poprzednim brzmieniu tego przepisu mowa była jedynie o nieuzasadnionym wzroście cen i stawek opłat, natomiast zmiana brzmienia i wskazanie, że obecnie chodzi o ochronę odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat wskazuje na obowiązek Prezesa URE do podejmowania niezbędnych działań przeciwdziałających sytuacji nieuzyskania przez odbiorców należnych im obniżek cen w stosunku do dotychczas stosowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne, zwłaszcza, gdy jest to uzasadnione sytuacją panującą na szeroko rozumianym rynku energii elektrycznej. Jak bowiem wskazał Sąd Antymonopolowy w wyroku z dnia 15 maja 2002 r., sygn. akt XVII Ame 61/01 (System Informacji Prawnej LEX 63081) *„treść taryfy energetycznej może być kwestionowana tylko w postępowaniu o jej zatwierdzenie, prowadzonym na podstawie art. 47 Prawa energetycznego (...) W postępowaniu o zatwierdzenie zakwestionować może jej postanowienia jedynie Prezes URE działający w interesie publicznoprawnym, a więc również w interesie odbiorców.”*. Z przyczyn wyżej wskazanych, a więc mających na celu przeciwdziałanie sytuacji niepewności na rynku energii elektrycznej co do terminu wejścia w życie taryfy, w której zawarte są ceny niższe niż dotychczas stosowane, uznałem, że spełniona została przesłanka określona w art. 108 § 1 Kpa do nadania decyzji rygoru natychmiastowej wykonalności, tzn. za nadaniem decyzji rygoru przemawia interes społeczny.

Należy przy tym podkreślić, że mając na względzie wyjątkowy charakter wykonania decyzji nieostatecznej, nadając niniejszej decyzji rygor natychmiastowej wykonalności kierowałem się

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI * 2 *

pojęciem słusznego interesu społecznego, rozumianego jako ochrona interesów odbiorców energii elektrycznej oraz oceną rangi niezbędności niezwłocznego wprowadzenia decyzji w życie mając na względzie konieczność wprowadzenia taryf do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami począwszy od dnia 1 lipca 2013 r., albowiem dotychczasowej taryfy, wobec konieczności obniżenia cen, przedsiębiorstwo nie ma prawa stosowania dłużej niż do dnia 30 czerwca 2013 r. będącego ostatnim dniem jej obowiązywania, co niewątpliwe wynika z brzmienia przepisów art. 47 ust. 2 lit. c i d ustawy – Prawo energetyczne w znaczeniu funkcjonalnym i celowościowym. Jednocześnie sam termin wprowadzenia taryfy do stosowania został określony z poszanowaniem art. 47 ust. 4 tej ustawy oraz dotychczasową praktyką przedsiębiorstw energetycznych, w sytuacji gdy były zatwierdzane taryfy zawierające ceny wyższe niż w poprzedniej taryfie.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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 w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna".
4. Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania z dniem 1 lipca 2013 r.
5. Zgodnie z art. 108 § 1 w związku z art. 130 § 3 pkt 1 Kpa, decyzja, której nadano rygor natychmiastowej wykonalności, podlega wykonaniu, a wniesienie odwołania nie wstrzymuje jej wykonania.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Maciej Bando

Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej w związku z art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.
RADCA PREZESA
Barbara Hawrylak

Otrzymuje:
1. ENEA SA
ul. Górecka 1
60 – 201 Poznań
2. a/a

ENEA Spółka Akcyjna

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 11 czerwca 2013 r.

nr DRE-4211-16(12)12013 12688/N1BH

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Maciej Bando

TARYFA

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

dla zespołu grup taryfowych G w pakietach:

DOMOWY, PRZEDPŁATOWY

ENEA Spółka Akcyjna
Wiceprezes Zarządu
ds. Handlowych
Grzegorz Kinelski

ENEA Spółka Akcyjna
Wiceprezes Zarządu
ds. Korporacyjnych
Paweł Orlof

ENEA S.A.
60-201 Poznań, ul. Górecka 1
tel. 61 884-55-44, fax 61 884-59-59
REGON 630139960, NIP 777-00-20-640
-71-

Poznań, 2013 r.

ENEA Spółka Akcyjna

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE 3

2. DEFINICJE 4

3. ZASADY ROZLICZEŃ 5

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO PAKIETÓW I GRUP TARYFOWYCH 5

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH 6

3.3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW 7

4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW 9

5. CENY STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ 9

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Maciej Bando

ENEA Spółka Akcyjna

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza „Taryfa dla energii elektrycznej", zwana dalej „Taryfą", ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej „ENEA" i obowiązuje odbiorców grup taryfowych G przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego ENEA Operator Sp. z o.o., zwanego dalej „Operatorem", dla których ENEA świadczy usługę kompleksową.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 j.t.),

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2011 r. Nr 189, poz. 1126, z późniejszymi zmianami) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym".

1.3. Taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,

b) ceny energii i warunki ich stosowania,

c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1.4. Zawarte w Taryfie ceny energii zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. ENEA stosuje w rozliczeniu z odbiorcami:

a) w zakresie obrotu energią elektryczną, ceny tej energii wynikające z niniejszej Taryfy;

b) w zakresie dystrybucji energii elektrycznej stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora.

1.6. Ceny energii ustalone w Taryfie nie uwzględniają podatku od towarów i usług. Do cen doliczany będzie podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Maciej Bando

2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie jest mowa o:

2.1. **Energii** – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.

2.2. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen oraz warunków ich stosowania.

2.3. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć określony w umowie punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.

2.4. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.

2.5. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto kupuje energię na podstawie umowy zawartej z ENEA.

2.6. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru energii elektrycznej.

2.7. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do Operatora.

2.8. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA dla określonych odbiorców.

2.9. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

2.10. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

2.11. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć transport energii sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia jej odbiorcom, polegający na utrzymywaniu:

a) ciągłości dostarczania i odbioru energii w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,

b) parametrów jakościowych energii.

2.12. **Usłudze kompleksowej** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Maciej Bando

3. ZASADY ROZLICZEŃ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO PAKIETÓW I GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię są rozliczani według cen właściwych dla grup taryfowych w następujących pakietach:

Pakiet	Grupa taryfowa	
	Nazwa handlowa	**Symbol**
DOMOWY	DZIEŃ I NOC	G11
	CIEPŁY DOM	G12
	MÓJ WEEKEND	G12w
PRZEDPŁATOWY	A KONTO DZIEŃ I NOC	G11p
	A KONTO CIEPŁY DOM	G12p

3.1.2. Kryteria kwalifikowania odbiorców do pakietów i grup taryfowych:

Pakiet	Kryteria kwalifikowania odbiorców
DOMOWY	Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej: - G11 - DZIEŃ I NOC - całodobowo, - G12 - CIEPŁY DOM - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - G12w - MÓJ WEEKEND - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba). Do tych grup kwalifikowani są odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia zasilania i wartości mocy umownej, zużywający energię 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, wikariatek, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarczą, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności takich jak: klatki schodowe, numery domów, piwnice, strychy, suszarnie, g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Maciej Bando

PRZEDPŁATOWY	Do grup taryfowych G11p - A KONTO DZIEŃ I NOC, G12p - A KONTO CIEPŁY DOM kwalifikowani są odbiorcy, spełniający kryteria określone dla grup odpowiednio G11 - DZIEŃ I NOC, G12 - CIEPŁY DOM, u których zainstalowano w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy.

3.1.3. Do grup taryfowych, o których mowa w pkt 3.1.2. nie zalicza się odbiorców posiadających gospodarstwa rolne wyposażone w instalację trójfazową, pobierających energię elektryczną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie), których zużycie rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.4.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii, w ramach umowy kompleksowej, dla danego miejsca dostarczania odbywa się w oparciu o grupę taryfową wybraną przez odbiorcę spośród określonych w punkcie 3.1.1., natomiast rozliczanie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o odpowiednią grupę taryfową spośród określonych w taryfie Operatora.

3.1.4.2. Odbiorca może wystąpić do ENEA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany cen – w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej MÓJ WEEKEND (G12w), przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach $6^{00} \div 21^{00}$	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach $21^{00} \div 6^{00}$ oraz wszystkie godziny doby sobót i dni ustawowo wolnych od pracy

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych CIEPŁY DOM (G12), A KONTO CIEPŁY DOM (G12p), przedstawia poniższa tabela:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Maciej Bando

6

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby *)	10 godzin w ciągu doby*, w tym: - 8 kolejnych godzin, spośród 9 godzin nocnej doliny obciążenia systemu elektroenergetycznego, trwającego od godziny 22^{00} do godziny 7^{00}, - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13^{00} a godziną 17^{00}.

*) Godziny zegarowe trwania poszczególnych stref czasowych określa Operator.

3.3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Opłatę za energię sprzedaną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktów 3.3.5.1. i 3.3.5.2. oraz cen energii w poszczególnych strefach czasowych, określonych dla danej grupy taryfowej w niniejszej Taryfie. Opłaty dystrybucyjne od odbiorcy posiadającego umowę kompleksową oblicza się według stawek opłat i warunków ich stosowania zawartych w taryfie Operatora.

3.3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi kompleksowe przeprowadza się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie Operatora uzgodnionych w umowie.

3.3.2.2. Okresy rozliczeniowe, o których mowa w punkcie 3.3.2.1., nie mają zastosowania w przypadku rozliczeń z odbiorcami, u których Operator zainstalował liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.

3.3.2.3. Jeżeli Operator ustalił dla danej grupy taryfowej kilka okresów rozliczeniowych, odbiorca ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

3.3.3.1. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego z zastrzeżeniem punktu 3.3.3.3.

3.3.3.2. W prognozach, o których mowa w punkcie 3.3.3.1. należy uwzględnić zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii.

3.3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.3.1., powstanie:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Maciej Bando

a) nadpłata – to podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata – to jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.4. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.3.5.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów podstawę do rozliczeń stanowią wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane przez Operatora, skorygowane o wielkości strat energii w transformatorach.

3.3.5.2. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi własnymi liniami kablowymi lub napowietrznymi podstawę do rozliczeń stanowią wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane przez Operatora, skorygowane o wielkości strat energii w liniach.

3.3.6. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej Taryfy w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii sprzedanej odbiorcy, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii tego odbiorcy, w tym okresie rozliczeniowym, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.3.7. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię, ENEA dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w taryfie Operatora.

3.3.8. ENEA, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:

a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;

b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę;

c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo- rozliczeniowego

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Maciej Bando

lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez Operatora jaki i przez ENEA standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie Operatora.

5. CENY STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ

PAKIET	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII bez podatku od towarów i usług				
	NAZWA HANDLOWA	SYMBOL	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna
			[zł/kWh]				
DOMOWY	DZIEŃ I NOC	G11	0,2723	x	x	x	x
	CIEPŁY DOM	G12	x	x	x	0,3407	0,1585
	MÓJ WEEKEND	G12w	x	0,3902	0,1649	x	x
PRZEDPŁATOWY	A KONTO DZIEŃ I NOC	G11p	0,2723	x	x	x	x
	A KONTO CIEPŁY DOM	G12p	x	x	x	0,3407	0,1585

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Maciej Bando