საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის

დადგენილება №33

2008 წლის 4 დეკემბერი

ქ. ქუთაისი

ელექტროენერგიის ტარიფების შესახებ

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ ელექტრო-ენერგეტიკული სფეროს სხვადასხვა საკითხებზე მიღებული ტარიფები ასახულია რამდენიმე დადგენილებაში, რომლებშიც ბევრი ცვლილებები და დამატებებია შეტანილი, რაც ელექტროენერგეტიკული სექტორის ტარიფების გამოყენებისას ერთგვარ გაუგებრობას იწვევს.

აღნიშნული ტარიფების ერთ ნორმატიულ აქტში თავმოყრა ხელს შეუწყობს როგორც ელექტროენერგეტიკული სფეროს ლიცენზიატების საქმიანობას, ისე ელექტროენერგიის სხვადასხვა მაბვის მომხარებელთა მაქსიმალურად ინფორმირებულობას.

ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, „ ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-4 მუხლის მე-5 პუნქტის „ ზ“ ქვეპუნქტის, მე-5 მუხლის პირველი პუნქტის, მე-11 მუხლის პირველი პუნქტის, 42-ე მუხლის მე-2 პუნქტის, 43-ე მუხლისა და 49^1 მუხლის პირველი პუნქტის საფუძველზე, **ვადგენთ:**

თავი I
ელექტროენერგიის წარმოების (სიმძლავრის) ტარიფები

მუხლი 1. ჰიდროელექტროსადგურების ტარიფები

1. ჰიდროელექტროსადგურების მიერ წარმოებული ელექტროენერგიის გასაყიდი ზღვრული ტარიფები(ზედა ზღვარი):

ა) შპს „ვარციხე-2005“ – 1.25 თეთრი/კვტს;

ბ) შპს „ჯორჯიან უოთერ ანდ ფაუერი“(ჟინვალჰესი) – 1.83 თეთრი/კვტს;

გ) სს „ენერგო–პრო ჯორჯია გენერაცია“ (ლაჯანურჰესი) – 1.593 თეთრი/კვტსთ;

(ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე და მისი მოქმედება გავრცელდეს 2017 წლის 1 თებერვლიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე).

დ) სს „ენერგო–პრო ჯორჯია გენერაცია“ (გუმათჰესების კასკადი) – 2.004 თეთრი/კვტსთ;

(ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე და მისი მოქმედება გავრცელდეს 2017 წლის 1 თებერვლიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე).

ე) სს „ენერგო–პრო ჯორჯია გენერაცია“ (ძევრულჰესი) – 2.616 თეთრი/კვტსთ;

(ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე და მისი მოქმედება გავრცელდეს 2017 წლის 1 თებერვლიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე).

ვ) სს „ენერგო–პრო ჯორჯია გენერაცია“ (რიონჰესი) – 3.301 თეთრი/კვტსთ;

(ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე და მისი მოქმედება გავრცელდეს 2017 წლის 1 თებერვლიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე).

ზ) სს „ენერგო–პრო ჯორჯია გენერაცია“ (შაორჰესი) – 1.933 თეთრი/კვტსთ;

(ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე და მისი მოქმედება გავრცელდეს 2017 წლის 1 თებერვლიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე).

თ) სს „ენერგო–პრო ჯორჯია გენერაცია“ (ორთაჭალჰესი) – 2.325 თეთრი/კვტსთ;

(ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე და მისი მოქმედება გავრცელდეს 2017 წლის 1 თებერვლიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე).

ი) სს „ენერგო–პრო ჯორჯია გენერაცია“ (საცხენჰესი) – 5.521 თეთრი/კვტსთ;

(ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე და მისი მოქმედება გავრცელდეს 2017 წლის 1 თებერვლიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე).

კ) სს „ენერგო–პრო ჯორჯია გენერაცია“ (აწჰესი) – 5.865 თეთრი/კვტსთ;

(ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე და მისი მოქმედება გავრცელდეს 2017 წლის 1 თებერვლიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე).

კ1) სს „ენერგო–პრო ჯორჯია გენერაცია“ (ჩითახევჰესი) – 3.807 თეთრი/კვტსთ;

(ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე და მისი მოქმედება გავრცელდეს 2017 წლის 1 თებერვლიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე).

ლ) სს „ზაჰესი“ – 4,781 თეთრი/კვტსთ;

მ) (ამოღებულია - 23.08.12 №12);

ნ) შპს „აღმოსავლეთის ენერგოკორპორაცია“ – 8.75 თეთრი/კვტს.

2. ჰიდროელექტროსადგურების მიერ წარმოებული ელექტროენერგიის გასაყიდი გრძელვადიანი ზღვრული

ტარიფები (ზედა ზღვარი):
ა) სს „ხრამჰესი 1“:
ა.ა) 2011 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 2,3 თეთრი/კვტს;
ა.ბ) 2014 წლის 1 იანვრიდან 2018 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 8.2 თეთრი/კვტს;
ა.გ) 2019 წლის 1 იანვრიდან 2021 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 7.7 თეთრი/კვტს;
ა.დ) 2022 წლის 1 იანვრიდან 2025 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 2.3 თეთრი/კვტს.
ბ) სს „ხრამჰესი 2“:
ბ.ა) 2011 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 3.5 თეთრი/კვტს;
ბ.ბ) 2014 წლის 1 იანვრიდან 2018 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 9.4 თეთრი/კვტს;
ბ.გ) 2019 წლის 1 იანვრიდან 2021 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 8.9 თეთრი/კვტს;
ბ.დ) 2022 წლის 1 იანვრიდან 2025 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 3.5 თეთრი/კვტს;
გ) (ამოღებულია - 27.11.15 №33).

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 5 თებერვლის დადგენილება №1- სსმ III, №15, 10.02.2009 წ ., მუხ .183

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 1 №4-აპრილის დადგენილება სსმIII, №44, 08.04. 2009წ., მუხ.498

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 6 აგვისტოს დადგენილება №13-სსმIII, №101, 14.08.2009წ., მუხ.1123

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 8 ოქტომბრის დადგენილება №16-სსმIII, №123, 12.10.2009წ., მუხ.1419

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 12 ნოემრის დადგენილება №19-სსმIII, №141, 18.11.2009წ., მუხ.1640

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2011 წლის 17 მარტის დადგენილება №3 - ვებგვერდი, 18.03.2011 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2011 წლის 7 აპრილის დადგენილება №5 - ვებგვერდი, 08.04.2011 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2012 წლის 23 აგვისტოს დადგენილება №12 - ვებგვერდი, 27.08.2012 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2012 წლის 28 ნოემბრის დადგენილება №21 - ვებგვერდი, 30.11.2012 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 27 ნოემბრის დადგენილება №33 - ვებგვერდი, 30.11.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 25 დეკემბრის დადგენილება №42 - ვებგვერდი, 28.12.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 25 დეკემბრის დადგენილება №43 - ვებგვერდი, 28.12.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 23 დეკემბრის დადგენილება №36 - ვებგვერდი, 30.12.2016 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 23 დეკემბრის დადგენილება №37- ვებგვერდი, 30.12.2016 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2017 წლის 17 თებერვლის დადგენილება №3- ვებგვერდი, 22.02.2017 წ.

მუხლი 2. თბოელექტროსადგურების ტარიფები :
1. შპს „მტკვარი ენერჯი“ (თბილსრესის N9 ბლოკი):
ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური – 66 264 ლარი / დღე ;
ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 12,194 თეთრი / კვტსთ .
2. შპს „საქართველოს საერთაშორისო ენერგეტიკული კორპორაცია “ (თბილსრესის №3, 4 ბლოკები):

ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური – 35 853 ლარი / დღე , მათ შორის :

ა. ა) №3 ბლოკისთვის – 17 513 ლარი / დღე ;

ა.ბ) №4 ბლოკისთვის – 18 340 ლარი / დღე ;

ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 14,234 თეთრი / კვტსთ .

3. შპს „ ჯიფაუერი “ :

ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური – 42 256 ლარი / დღე ;

ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 14,120 თეთრი / კვტსთ .

3[1]. შპს „ გარდაბნის თბოსადგური “ :

ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური – 343 884 ლარი / დღე ;

ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 9,056 თეთრი / კვტსთ .

4. ამ მუხლის:

ა) პირველი პუნქტით განსაზღვრული გარანტირებული სიმძლავრის საფასური და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი მოქმედებს 2017 წლის 1 იანვრიდან 2017 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით ;

ბ) მე -2 პუნქტით განსაზღვრული გარანტირებული სიმძლავრის საფასური და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი მოქმედებს 2017 წლის 1 იანვრიდან 2017 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით ;

გ) მე -3 პუნქტით განსაზღვრული გარანტირებული სიმძლავრის საფასური და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი მოქმედებს 2017 წლის 1 იანვრიდან 2017 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით ;

დ) 3[1] პუნქტით განსაზღვრული გარანტირებული სიმძლავრის საფასური და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი მოქმედებს 2017 წლის 1 იანვრიდან 2017 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით .

5. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორმა ამ მუხლის მე-4 პუნქტით განსაზღვრულ ვადებში, დადგენილი წესით უზრუნველყოს გარანტირებული სიმძლავრის წყაროებისათვის გარანტირებული სიმძლავრის საფასურის ანაზღაურება მათ მიერ გარანტირებული სიმძლავრით უზრუნველყოფის პერიოდების გათვალისწინებით, მაგრამ არაუმეტეს:

ა) 275 დღისა – შპს „ მტკვარი ენერჯისთვის “ (თბილსრესის №9 ბლოკი);

ბ) 300 დღისა – შპს „საქართველოს საერთაშორისო ენერგეტიკული კორპორაციისთვის“ (თბილსრესის №3 ბლოკი);

გ) 300 დღისა – შპს „საქართველოს საერთაშორისო ენერგეტიკული კორპორაციისთვის“ (თბილსრესის №4 ბლოკი);

დ) 335 დღისა – შპს „ ჯიფაუერისთვის ;

ე) 300 დღისა – შპს ,, გარდაბნის თბოსადგურისთვის “ .

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 11 დეკემბრის დადგენილება №35-სსმIII, №178, 15.12.2008წ., მუხ.1808

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 10 დეკემბრის დადგენილება №22-სსმIII, №153, 17.12.2009წ., მუხ.1809

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 12 აგვისტოს დადგენილება №13-სსმIII, №99, 13.08.2010წ., მუხ.1487

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010 წლის 17 აგვისტოს დადგენილება №16-სსმIII, №100, 17.08.2010წ., მუხ.1507

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010 წლის 1 დეკემბრის დადგენილება №28-სსმIII, №157, 01.12. 2010წ., მუხ.2224

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2011 წლის 20 იანვრის დადგენილება №1 - ვებგვერდი, 24.01.2011 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2011 წლის 23 აგვისტოს დადგენილება №16 - ვებგვერდი, 26.08.2011 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2012 წლის 23 აგვისტოს

დადგენილება №12 - ვებგვერდი, 27.08.2012 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2012 წლის 28 ნოემბრის დადგენილება №21 - ვებგვერდი, 30.11.2012 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2013 წლის 4 ოქტომბრის დადგენილება №12 - ვებგვერდი, 07.10.2013 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2013 წლის 25 დეკემბრის დადგენილება №13 - ვებგვერდი, 27.12.2013 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 21 აგვისტოს დადგენილება №19 - ვებგვერდი, 27.08.2014 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 21 აგვისტოს დადგენილება №20 - ვებგვერდი, 27.08.2014 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 18 დეკემბრის დადგენილება №32 - ვებგვერდი, 23.12.2014 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 22 ივლისის დადგენილება №16 - ვებგვერდი, 23.07.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 22 ივლისის დადგენილება №17 - ვებგვერდი, 23.07.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 22 ივლისის დადგენილება №18 - ვებგვერდი, 23.07.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 29 ოქტომბრის დადგენილება №30 - ვებგვერდი, 30.10.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 22 დეკემბრის დადგენილება №38 - ვებგვერდი, 28.12.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 22 ფეკემბრის დადგენილება №39 - ვებგვერდი, 28.12.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 22 დეკემბრის დადგენილება №40 - ვებგვერდი, 28.12.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 21დეკემბრის დადგენილება №31- ვებგვერდი, 27.12.2016წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 21დეკემბრის დადგენილება №32- ვებგვერდი, 27.12.2016წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 21დეკემბრის დადგენილება №33- ვებგვერდი, 27.12.2016წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 21 დეკემბრის დადგენილება №34- ვებგვერდი, 27.12.2016წ.

მუხლი 3. საქართველოს ერთიანი ელექტროენერგეტიკული სისტემის მარეგულირებელ სადგურად მიჩნეული ელექტროენერგიის წარმოების ლიცენზიატების ტარიფები

მარეგულირებელ სადგურად მიჩნეული ელექტროსადგურების წარმოებული ელექტროენერგიის გასაყიდი ფიქსირებული ტარიფები:

ა) ჰესი „ ენგურჰესი “ – 1,496 თეთრი/კვტსთ;

ბ) ჰესი „ ვარდნილჰესების კასკადი “ – 2,880 თეთრი/კვტსთ;

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 14 დეკემბრის დადგენილება №26 - ვებგვერდი, 22.12.2016 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 14 დეკემბრის დადგენილება №27 - ვებგვერდი, 22.12.2016 წ.

თავი II
ელექტროენერგიის გადაცემის, დისპეტჩერიზაციისა და ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფები

მუხლი 4. ელექტროენერგიის გადაცემისა და დისპეტჩერიზაციის ტარიფები

1. ელექტროენერგიის გადაცემის ფიქსირებული ტარიფები:
ა) სს „ საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა “– 0,872 თეთრი/კვტსთ;
ა.ა) (ამოღებულია - 27.03.2015; №6);
ა.ბ) (ამოღებულია - 27.03.2015; №6).
ბ) სს „საქრუსენერგო“ – 0.18 თეთრი/კვტსთ;
გ) შპს „ ენერგოტრანსი“ :
გ.ა) 500 კვ - 0,387 თეთრი / კვტსთ ;
გ.ბ) 400 კვ - 0,496 თეთრი / კვტსთ .
2. ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის ფიქსირებული ტარიფი – სს „ საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა “ – 0,082 თეთრი/კვტსთ.
3. ამ მუხლის პირველი პუნქტის „ ა “ და „ გ “ ქვეპუნქტითა და მე-2 პუნქტით განსაზღვრული ტარიფები მოქმედებს 2017 წლის 1 იანვრიდან 2017 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2013 წლის 29 აგვისტოს დადგენილება №8 - ვებგვერდი, 02.09.2013 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 23 იანვრის დადგენილება №4 - ვებგვერდი, 27.01.2014 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 30 ივლისის დადგენილება №13 - ვებგვერდი, 31.07.2014 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 27 მარტის დადგენილება №6 - ვებგვერდი, 31.03.2015წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 22 დეკემბრის დადგენილება №36 - ვებგვერდი, 28.12.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 22 დეკემბრის დადგენილება №37 - ვებგვერდი, 28.12.2015 წ

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 19 დეკემბრის დადგენილება №29 - ვებგვერდი, 27.12.2016წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 19 დეკემბრის დადგენილება №30 - ვებგვერდი, 27.12.2016წ.

მუხლი 5. ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფი

1. ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ფიქსირებული ტარიფი – შპს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ მომსახურების ტარიფი – 0.019 თეთრი/კვტსთ.
2. შპს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ მომსახურების საფასური ანაზღაურდება „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ შესაბამისად.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 18 დეკემბრის დადგენილება №37-სსმIII, №183,25.12. 2008წ., მუხ.1875

მუხლი 6. ელექტროენერგიის იმპორტის (გაცვლის შემთხვევაში იმპორტის) ტარიფები

1. საქართველოში ელექტროენერგიის იმპორტისას კვალიფიციური საწარმოსთვის იმპორტის (გაცვლის შემთხვევაში იმპორტის) ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) განისაზღვროს შემდეგი ფორმულით:

$T = (T_{\text{იმპ.}} \ X\ E + U_{\text{საბ.}} + U_{\text{მომს.}} + U_{\text{რეგ.}} + U_{\text{ბანკ.}}) / E$,

სადაც :
T – იმპორტირებული ელექტროენერგიის ზღვრული ტარიფი (ლარი / კვტსთ);
$T_{\text{იმპ.}}$ – შესაბამისი იმპორტის ხელშეკრულებით განსაზღვრული ელექტროენერგიის ფასი (ლარი /

კვტსთ) ან ელექტროენერგიის გაცვლის კოეფიციენტი ;
E – ფაქტობრივად იმპორტირებული ელექტროენერგიის რაოდენობა (კვტსთ);
$U_{საბ.}$ – საბაჟო მომსახურების გაწევისათვის დადგენილი საფასური (ლარი);

$U_{რეგ.}$ – რეგულირების საფასური (ლარი);

$U_{მომს.}$ – შპს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ მომსახურების საფასური (შპს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ მიერ განხორციელებული იმპორტის შემთხვევაში $U_{მომს.} = 0$);

$U_{ბანკ.}$ – საქართველოში ელექტროენერგიის იმპორტის უზრუნველსაყოფად , კვალიფიციური საწარმოს მიერ უცხოური საწარმოსთვის წარდგენილი საბანკო გარანტიის მომსახურების საფასური (ლარი).

1[1]. ამ მუხლის მიზნებისთვის, პირველ პუნქტში მითითებული საბანკო გარანტიით უზრუნველყოფილი თანხის ოდენობა არ უნდა აღემატებოდეს ორი თვის იმპორტის სახელშეკრულებო ღირებულების ჯამს. ამასთან, საბანკო გარანტიის საზღაური პირველი საანგარიშო პერიოდისათვის არ უნდა აღემატებოდეს საგარანტიო თანხის 0,50%-ს, ხოლო ყოველი მომდევნო საანგარიშო პერიოდისათვის საგარანტიო თანხის – 0,20%-ს. იმპორტის დაწყებამდე გაწეული საბანკო გარანტიის ყველა ერთჯერადი ფაქტობრივი ხარჯი აისახება იმპორტის განხორციელების პირველ საანგარიშსწორებო პერიოდში, ხოლო საბანკო გარანტიის ხელშეკრულებით გათვალისწინებული ყველა სხვა ხარჯი იმპორტის ტარიფში აისახება მათი ფაქტობრივად გაწევის საანგარიშო პერიოდების შესაბამისად.

2. იმ შემთხვევაში თუ საქართველოს საბაჟო საზღვარზე ადგილი აქვს ელექტროენერგიის დაუგეგმავ (არა უმეტეს 300000კვტს) გადმოდინებას და ამავე საანგარიშო პერიოდში არ არსებობს (არ მოქმედებს) ხელშეკრულება ელექტროენერგიის იმპორტზე შესაბამისი სისტემათაშორისო ტრანზიტისთვის (გადადინებისთვის) განკუთვნილი ხაზის გამოყენებით და იმპორტიორის სათანადო განაცხადი დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტის მიმართ , მაშინ ასეთი ელექტროენერგიის სახელშეკრულებო ფასი ($T_{იმპ}$) უნდა იყოს ტოლი :

(ა) ყოველი კალენდარული წლის 1 სექტემბრიდან 1 მაისამდე – წარმოების იმ ლიცენზიატის ტარიფის ზედა ზღვრის , რომელსაც კომისიის მიერ დადგენილი აქვს ყველაზე მაღალი ტარიფი ;

ბ) ყოველი კალენდარული წლის 1 მაისიდან 1 სექტემბრამდე – ფიქსირებული ტარიფის მქონე წარმოების იმ ლიცენზიატის ტარიფის , რომელსაც კომისიის მიერ დადგენილი აქვს ყველაზე დაბალი ტარიფი .

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 24 ივნისის დადგენილება №9-სსმIII, №76, 30.06.2010წ., მუხ.1108

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 6 აპრილის დადგენილება №9 - ვებგვერდი, 08.04.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 26 ნოემბრის დადგენილება №32 - ვებგვერდი, 27.11.2015 წ.

თავი III

ელექტროენერგიის გატარებისა და განაწილების ტარიფები

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 21 ივნისის დადგენილება №7-სსმIII, №72, 21.06.2010წ., მუხ.1058

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 22 აგვისტოს დადგენილება №21 - ვებგვერდი, 27.08.2014 წ.

მუხლი 7. გატარების ტარიფები

1. სს „თელასის“ მიერ გამანაწილებელი ქსელით ელექტროენერგიის გატარების ტარიფები :

ა)	220/380 ვოლტი	-	5.686	თეთრი / კვტსთ ;
ბ)	3,3-6-10 კილოვოლტი	-	1.927	თეთრი / კვტსთ ;
გ)	35-110 კილოვოლტი	-	1.270	თეთრი / კვტსთ ;

2. სს „ენერგო–პრო ჯორჯიას" მიერ გამანაწილებელი ქსელით ელექტროენერგიის გატარების ტარიფები:

ა)	220/380 ვოლტი	-	6.778	თეთრი / კვტსთ ;
ბ)	3,3-6-10 კილოვოლტი	-	2.683	თეთრი / კვტსთ ;
	35-110 კილოვოლტი	-	1.504	თეთრი / კვტსთ ;

გ)

3. ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ საცალო მომხმარებლებისათვის გამანაწილებელი ქსელით ელექტროენერგიის გატარების ტარიფები განისაზღვროს ამ დადგენილებით განსაზღვრული ელექტროენერგიის განაწილების ტარიფების დონეზე.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010 წლის 21 ივნისის დადგენილება №7-სსმIII, №72, 21.06.2010წ., მუხ.1058

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 22 აგვისტოს დადგენილება №21 - ვებგვერდი, 27.08.2014 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 3 სექტემბრის დადგენილება №26 - ვებგვერდი, 04.09.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 28 დეკემბრის დადგენილება №46 - ვებგვერდი, 30.12.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 23 დეკემბრის დადგენილება №3 8- ვებგვერდი, 30.12.2016 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 23 დეკემბრის დადგენილება №3 9 - ვებგვერდი, 30.12.2016 წ.

მუხლი 8. სს „თელასის" ელექტროენერგიის განაწილების ტარიფები

ა) 220/380 ვოლტი - 5.686 თეთრი / კვტსთ ;

ბ) 3,3-6-10 კილოვოლტი - 1.927 თეთრი / კვტსთ ;

გ) 35-110 კილოვოლტი - 1.270 თეთრი / კვტსთ .

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 21 ივნისის დადგენილება №7-სსმIII, №72, 21.06.2010წ., მუხ.1058

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2012 წლის 27 დეკემბრის დადგენილება №23 - ვებგვერდი, 28.12.2012 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2013 წლის 3 აპრილის დადგენილება №3 - ვებგვერდი, 04.04.2013 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 3 სექტემბრის დადგენილება №26 - ვებგვერდი, 04.09.2015 წ.

მუხლი 9. განაწილების ლიცენზიატების (სს „თელასის" და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას" გარდა) ელექტროენერგიის განაწილების ზღვრული ტარიფები.

განაწილების ლიცენზიატების (სს „თელასის " და სს „ენერგო -პრო ჯორჯიას " გარდა) ელექტროენერგიის განაწილების ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით :

ა) 35–110 კილოვოლტ ძაბვაზე შესყიდული ელექტროენერგიის განაწილებისათვის :

ა .ა) 380/220 ვოლტი – 6.218 თეთრი /კვტსთ ;

ა .ბ) 6–10 კილოვოლტი – 2.626 თეთრი /კვტსთ ;

ა .ბ) 35–110 კილოვოლტი – 0.932 თეთრი /კვტსთ .

ბ) 6–10 კილოვოლტ ძაბვაზე შესყიდული ელექტროენერგიის განაწილებისათვის :

ბ .ა) 380/220 ვოლტი – 5.638 თეთრი /კვტსთ ;

ბ .ბ) 6–10 კილოვოლტი – 2.046 თეთრი /კვტსთ .

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 21 ივნისის დადგენილება №7-სსმIII, №72, 21.06.2010წ., მუხ.1058

მუხლი 9[1]. სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას" ელექტროენერგიის განაწილების ტარიფები

ა) 220/380 ვოლტი - 6.778 თეთრი / კვტსთ ;

ბ) 3,3-6-10 კილოვოლტი - 2.683 თეთრი / კვტსთ ;

გ) 35-110 კილოვოლტი - 1.504 თეთრი / კვტსთ ;

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 21 ივნისის დადგენილება №7-სსმIII, №72, 21.06.2010წ., მუხ.1058

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2012 წლის 27 დეკემბრის დადგენილება №23 - ვებგვერდი, 28.12.2012 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2013 წლის 3 აპრილის დადგენილება №3 - ვებგვერდი, 04.04.2013 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 22 აგვისტოს დადგენილება №21 - ვებგვერდი, 27.08.2014 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 28 დეკემბრის დადგენილება №46 - ვებგვერდი, 30.12.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 23 დეკემბრის დადგენილება №3 9 - ვებგვერდი, 30.12.2016 წ.

თ ავი IV
ელექტროენერგიის სამომხმარებლო ზღვრული ტარიფები (ზედა ზღვარი)

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 21 ივნისის დადგენილება №7-სსმIII, №72, 21.06.2010წ., მუხ.1058

მუხლი 10. სს „თელასის“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები

1. სს „ თელასის “ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით :

ა) 220/380 ვოლტი (არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი) - 16.740 თეთრი / კვტსთ ;

ბ) 3,3-6-10 კილოვოლტი - 12.981 თეთრი / კვტსთ ;

გ) 35-110 კილოვოლტი - 12.324 თეთრი / კვტსთ ;

2. მოსახლეობის სოციალური დაცვის დამატებითი გარანტიების შექმნის და ელექტროენერგიის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით , სს „ თელასის “ აბონენტებისათვის , საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისთვის (მოსახლეობისათვის) 220/380 ვოლტ ძაბვაზე მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (30 კალენდარულ დღეში):

ა) 101 კვტსთ - ის ჩათვლით - 11.000 თეთრი / კვტსთ ;

ბ) 101 კვტსთ - დან 301 კვტსთ - ის ჩათვლით - 14.400 თეთრი / კვტსთ ;

გ) 301 კვტსთ - დან და მეტი - 18.200 თეთრი / კვტსთ .

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 21 ივნისის დადგენილება №7-სსმIII, №72, 21.06.2010წ., მუხ.1058

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2012 წლის 27 დეკემბრის დადგენილება №23 - ვებგვერდი, 28.12.2012 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2013 წლის 3 აპრილის დადგენილება №3 - ვებგვერდი, 04.04.2013 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 3 სექტემბრის დადგენილება №26 - ვებგვერდი, 04.09.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 23 დეკემბრის დადგენილება №3 8- ვებგვერდი, 30.12.2016 წ.

მუხლი 11. განაწილების ლიცენზიატების (სს „თელასის“ და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ გარდა) მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები

1. განაწილების ლიცენზიატების (სს „ თელასის “ და სს ,,ენერგო-პრო ჯორჯიას“ გარდა) მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით:

ა) 220/380 ვოლტი (საშუალო) – 11.698 თეთრი/კვტსთ;

ბ) 6 – 10 კილოვოლტი – 8.106 თეთრი/კვტსთ;

გ) 35 – 110 კილოვოლტი – 6.412 თეთრი/კვტსთ.

2. მოსახლეობის სოციალური დაცვის დამატებითი გარანტიების შექმნის და ელექტროენერგიის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით, საქართველოს რეგიონებში (სს „ თელასის “ და სს „ ენერგო-პრო ჯორჯიას“ აბონენტების გარდა) საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისთვის (მოსახლეობისთვის) 220/380 ვოლტ ძაბვაზე, მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (30 კალენდარულ დღეში):

ა) 101 კვტსთ-ის ჩათვლით – 11.0 თეთრი/კვტსთ;

ბ) 101 კვტსთ-დან 301 კვტსთ-ის ჩათვლით – 14.0 თეთრი/კვტსთ;

გ) 301 კვტსთ-დან და მეტი – 14.83 თეთრი/კვტსთ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 21 ივნისის დადგენილება №7-სსმIII, №72, 21.06.2010წ., მუხ.1058

მუხლი 11[1]. სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები

1. სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით:

ა) 220/380 ვოლტი (არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი) – 16,776 თეთრი/კვტსთ;

ბ) 3,3-6-10 კილოვოლტი – 12, 681 თეთრი/კვტსთ;

გ) 35-110 კილოვოლტი – 11,50 2 თეთრი/კვტსთ.

2. მოსახლეობის სოციალური დაცვის დამატებითი გარანტიების შექმნის და ელექტროენერგიის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით, საქართველოს რეგიონებში (სს „ ენერგო-პრო ჯორჯიას“ აბონენტებისათვის) საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისთვის (მოსახლეობისათვის) 220/380 ვოლტ ძაბვაზე მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (30 კალენდარულ დღეში):

ა) 101 კვტსთ-ის ჩათვლით – 10,978 თეთრი/კვტსთ;

ბ) 101 კვტსთ-დან 301 კვტსთ-ის ჩათვლით – 14,348 თეთრი/კვტსთ;

გ) 301 კვტსთ-დან და მეტი – 18,178 თეთრი/კვტსთ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2010წლის 21 ივნისის დადგენილება №7-სსმIII, №72, 21.06.2010წ., მუხ.1058

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2012 წლის 27 დეკემბრის დადგენილება №23 - ვებგვერდი, 28.12.2012 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2013 წლის 3 აპრილის დადგენილება №3 - ვებგვერდი, 04.04.2013 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 22 აგვისტოს დადგენილება №21 - ვებგვერდი, 27.08.2014 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 23 ივლისის დადგენილება №19 - ვებგვერდი, 24.07.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2015 წლის 28 დეკემბრის დადგენილება №46 - ვებგვერდი, 30.12.2015 წ.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 23 დეკემბრის დადგენილება №39 - ვებგვერდი, 30.12.2016 წ.

მუხლი 12. მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით დადგენილი ტარიფები

მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით დადგენილი ტარიფები არაგამჭოლია; ყოველი მომხმარებელი ელექტროენერგიის საფასურს იხდის 30 კალენდარულ დღეში მოხმარებული ელექტროენერგიის სრულ რაოდენობაზე იმ ტარიფით, რომელიც დაწესებულია მოხმარებული ელექტროენერგიის შესაბამის რაოდენობაზე.

მუხლი 13. საერთო მოხმარების მრიცხველების მქონე საყოფაცხოვრებო მომხმარებლების (მოსახლეობის) მიერ ინდივიდუალური მრიცხველების გარეშე მოხმარებული ელექტროენერგიის ტარიფები

კომისიის მიერ დადგენილი პირობების შესაბამისად საერთო მოხმარების მრიცხველებით დარიცხვისას, საყოფაცხოვრებო მომხმარებლები (მოსახლეობა) ინდივიდუალური მრიცხველის არარსებობის შემთხვევაში, მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურს იხდიან პირველი საფეხურის (101 კვტსთ ჩათვლით) ტარიფით.

თავი V
გარდამავალი და დასკვნითი დებულებები

მუხლი 14. განაწილების ლიცენზიატებისა და პირდაპირი მომხმარებლების მიერ ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) შესასყიდი საბითუმო ზღვრული (ზედა ზღვარი) ტარიფები

განაწილების ლიცენზიატებისა და პირდაპირი მომხმარებლების მიერ ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) შესასყიდი საბითუმო ზღვრული ტარიფების (ზედა ზღვარი) ფორმირება მოხდება პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ შესაბამისად.

მუხლი 15. დადგენილებაში მოცემულ ტარიფებზე დამატებული ღირებულების გადასახადის (დღგ) დარიცხვა

1. ამ დადგენილებით განსაზღვრული ყველა ტარიფი გაანგარიშებულია დღგ-ს გარეშე.
2. დღგ-ს დარიცხვა წარმოებს საქართველოში მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად.

მუხლი 16. გატარებიდან მიღებული შემოსავლების აღრიცხვა და ანგარიშგება

განაწილების ლიცენზიატებმა ელექტროენერგიის გატარებიდან მიღებული შემოსავლების აღრიცხვა აწარმოონ განცალკევებულად და შესაბამისი ინფორმაცია ყოველკვარტალურად მიაწოდონ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიას.

მუხლი 17. ტარიფების მოქმედების პერიოდი და კორექტირების პირობები

1. საქართველოს ენერგეტიკის სექტორში სტაბილური საინვესტიციო გარემოს შექმნის უზრუნველყოფის მიზნით წინასწარ განსაზღვრული ფიქსირებული ტარიფების გრძელვადიანი პერიოდისათვის დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 24 სექტემბრის №26 დადგენილების მე-2 და მე-3 პუნქტებით განსაზღვრული ტარიფების კორექტირების მექანიზმები გავრცელდეს ამ დადგენილების მე-8 მუხლით დადგენილ ტარიფებზე და მათი მოქმედება განისაზღვროს 2015 წლის პირველ სექტემბრამდე.

2. საქართველოს ფინანსთა სამინისტროსა და სს „ხრამჰესი-2“-ს შორის 2008 წლის 10 დეკემბერს დადებული ხელშეკრულებით „იაპონიის საერთაშორისო თანამშრომლობის – სააგენტოს მიერ, სს „ხრამჰესი–2“-ის რეაბილიტაციისთვის გამოყოფილი კრედიტიდან ათვისებული თანხების სახელმწიფოსათვის დაბრუნების შესახებ“ გარანტირებული მომსახურების უზრუნველყოფის მიზნით, სს „ხრამჰესი–2“-ის ელექტროენერგიის წარმოების გრძელვადიანი ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) ყოველწლიურად გაკორექტირდეს იმ შემთხვევაში, თუ კორექტირების განხორციელებისას, ლარის კურსის ცვლილება იაპონურ იენთან შეადგენს წელიწადში 7%-ზე მეტს, იმ კურსთან მიმართებაში, რომელიც არსებობდა საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 1 აპრილის №4 დადგენილებით ტარიფის დამტკიცების მომენტისთვის. ამასთან, კორექტირებას ექვემდებარება ტარიფის მხოლოდ ის ნაწილი, რომელიც გათვალისწინებულია ზემოაღნიშნული კრედიტის მომსახურებისთვის.

3. სს „ხრამჰესი-1“ და სს „ხრამჰესი-2“-ის შეძენისას განხორციელებული ინვესტიციების გარანტირებული დაბრუნების უზრუნველყოფის მიზნით სს „ხრამჰესი-1“-ის და სს „ხრამჰესი-2“-ის ელექტროენერგიის წარმოების გრძელვადიანი ზღვრული ტარიფების (ზედა ზღვარი) კორექტირება უნდა განხორციელდეს იმ შემთხვევაში, თუ ლარის კურსის ცვლილება აშშ დოლართან მიმართებაში შეადგენს 7%-ზე მეტს, სს „ხრამჰესი-1“-ის და სს „ხრამჰესი-2“-ის ყიდვა-გაყიდვის ხელშეკრულების დადების მომენტისთვის არსებულ კურსთან შედარებით. ამ დადგენილების პირველი მუხლის მე-2 პუნქტში მითითებული ტარიფების კორექტირება ლარის კურსის აშშ დოლართან მიმართებაში ცვლილების გამო განხორციელდეს ოთხჯერ: 2013 წლის 1 ნოემბერს, 2016 წლის 1 ნოემბერს, 2019 წლის 1 ნოემბერს და 2022 წლის 1 ნოემბერს.

4. კორექტირება განხორციელდეს ცვლილების მთელი სიდიდით, ამ დადგენილების მე-17 მუხლის მე-2 და მე-3 პუნქტებით გათვალისწინებული ნებისმიერი ფაქტორის დადგომის შემთხვევაში.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომრაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2011 წლის 7 აპრილის დადგენილება №5 - ვებგვერდი, 08.04.2011 წ.

მუხლი 18. ამ დადგენილების ამოქმედებასთან დაკავშირებით გასაუქმებელი ნორმატიული აქტები

ამ დადგენილების ამოქმედებასთან დაკავშირებით ძალადაკარგულად გამოცხადდეს:

ა) „ელექტროენერგიის ტარიფების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 15 მაისის №18 დადგენილება (სსმ III, 16.05.2006 წ., №66, მუხ. 848);

ბ) „ელექტროენერგიის გატარების ტარიფების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2007 წლის 6 ივლისის №11 დადგენილება (სსმ III, 10.10.2004 წ., №112, მუხ. 997);

გ) „ელექტროენერგიის ცალკეულ მომხმარებელთათვის ტარიფების დადგენის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2003 წლის 26 აგვისტოს №15 დადგენილება (სსმ III, 15.08.2003 წ., №88, მუხ. 759);

დ) „შპს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ მომსახურების ტარიფის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 4 ოქტომბრის №34 დადგენილება (სსმ III, 04.10.2006 წ., №136, მუხ. 1895);

ე) შპს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ და შპს „მულტიპლექს ენერჯი ტრეიდინგს“ შორის ელექტროენერგიის იმპორტ-ექსპორტის შესახებ 2008 წლის 14 ივლისს გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერგიის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 29 აგვისტოს №19 დადგენილება (სსმ III, 03.09.2008 წ., №129, მუხ. 1301);

ვ) „სს „თელასსა“ და შპს „მულტიპლექს ენერჯი ტრეიდინგს“ შორის ელექტროენერგიის მიწოდების შესახებ 2008 წლის 9 სექტემბერს გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერგიის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 30 ოქტომბრის № 30 დადგენილება (სსმ III, 04.11.2008 წ., №159, მუხ. 1602);

ზ) „შპს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის და სს “ენერგო-პროჯორჯიას“ მიერ ელექტროენერგიის იმპორტ-ექსპორტის შესახებ TGR ENERGY ELECTRICITY WHOLESALE TRADE CO-სთან 2007 წლის 20 ივნისს გაფორმებული ხელშეკრულებების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერგიის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2007 წლის 7 ნოემბრის № 21 დადგენილება (სსმ III, 12.11.2007 წ., №159, მუხ. 1759).

მუხლი 19. დადგენილების ამოქმედება

ეს დადგენილება ძალაში შედის გამოქვეყნებიდან მე-15 დღეს.

თავმჯდომარე გ. ჩალაგაშვილი