

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების  
მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის  
დადგენილება N 33

2008 წლის 4 დეკემბერი ქ. ქუთაისი

ელექტროენერჯის ტარიფების შესახებ

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ ელექტროენერგეტიკულ 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 ელექტროენერჯის სხვადასხვა ძაბვის მომხარებელთა მაქსიმალურად ინფორმირებულობას.

ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე\_4 მუხლის მე\_5 პუნქტის „ბ“ ქვეპუნქტის, მე\_5 მუხლის პირველი პუნქტის, მე\_11 მუხლის პირველი პუნქტის, 42\_ე მუხლის მე-2 პუნქტის, 43\_ე მუხლისა და 49<sup>1</sup> მუხლის პირველი პუნქტის საფუძველზე, ვადგენთ:

თ ა ვ ი I. ელექტროენერჯის წარმოების (სიმძლავრის) ტარიფები

მუხლი 1. ჰიდროელექტროსადგურების ტარიფები.

ჰიდროელექტროსადგურების მიერ წარმოებული ელექტროენერჯის გასაყიდი ზღვრული ტარიფები (ზედა ზღვარი):

|  |   |   |   |   |                                     |
|--|---|---|---|---|-------------------------------------|
| ა) შპს “ვარციხე – 2005”                          | – | – | – | – | 1.25 თეთრი/კვტსთ;                   |
| ბ) შპს “თბილისის წყალი” (ჟინვალჰესი)             | – | – | – | – | 1.83 თეთრი/კვტსთ;                   |
| გ) სს “ლაჯანურჰესი”                              | – | – | – | – | 3.8 თეთრი/კვტსთ;                    |
| დ) სს “ხრამჰესი 1”                               | – | – | – | – | 1.76 თეთრი/კვტსთ;                   |
| ე) სს “ხრამჰესი 2”                               | – | – | – | – | 1.51 თეთრი/კვტსთ;                   |
| ვ) შპს “გუმათჰესების კასკადი”                    | – | – | – | – | 3.64 თეთრი/კვტსთ;                   |
| ზ) სს “მევრულჰესი”                               | – | – | – | – | 3.85 თეთრი/კვტსთ;                   |
| თ) სს “რიონჰესი”                                 | – | – | – | – | 3.5 თეთრი/კვტსთ;                    |
| ი) სს “შაორჰესი”                                 | – | – | – | – | 3.82 თეთრი/კვტსთ;                   |
| კ) შპს “ზაჰესი”                                  | – | – | – | – | 1.42 თეთრი/კვტსთ;                   |
| ლ) შპს “ორთაჭალაჰესი – 2007”                     | – | – | – | – | 2.5 თეთრი/კვტსთ;<br>(5.02.2009 N 1) |
| მ) შპს “საცხენისი”                               | – | – | – | – | 2,33 თეთრი/კვტსთ;                   |
| ნ) შპს “აწჰესი”                                  | – | – | – | – | 3.85 თეთრი/კვტსთ;                   |
| ო) შპს “მუნღეიკ-ჯორჯია” (მევრულჰესის I აგრეგატი) | – | – | – | – | 3,0 თეთრი/კვტსთ;                    |
| პ) შპს “აღმოსავლეთის ენერგოკორპორაცია”           | – | – | – | – | 7.16 თეთრი/კვტსთ”.                  |

## მუხლი 2. თბოელექტროსადგურების ტარიფები

1. შპს „მტკვარი ენერჯეტიკის“ (თბილსრესის N9 ბლოკი):

ა) ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 9.11 თეთრი/კვტსთ.

ბ) ორგანაკვეთიანი ტარიფები:

ბ.ა) სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 1.6 თეთრი/კვტსთ;

ბ.ბ) გამოყენებული რეზერვის ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 7.51 თეთრი/კვტსთ.

2. სს „თბილსრესის“ (თბილსრესის N3,4,8 ბლოკები):

ა) ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 9.801 თეთრი/კვტსთ.

ბ) ორგანაკვეთიანი ტარიფები:

ბ.ა) სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 1.624 თეთრი/კვტსთ;

ბ.ბ) გამოყენებული რეზერვის ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 8.177 თეთრი/კვტსთ.

3. სს „ენერჯი ინვესტის“ სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის გრძელვადიანი საშუალო ტარიფი (ზედა ზღვარი) და გამოყენებული რეზერვის ელექტროენერგიის წარმოების გრძელვადიანი ტარიფი (ზედა ზღვარი) 2008 წლის 1 სექტემბრიდან 2012 წლის 31 აგვისტოს ჩათვლით პერიოდისათვის განისაზღვროს, შესაბამისად, 2.68 თეთრი/კვტსთ და 7.5 თეთრი/კვტსთ და აღნიშნულის გათვალისწინებით სს „ენერჯი ინვესტისთვის“ დადგინდეს ტარიფები წლების მიხედვით: (11.12.2008 N 35)

ა) 2008 წლის 1 სექტემბრიდან 2009 წლის 31 აგვისტოს ჩათვლით ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) საბალანსო წლისთვის:

ა.ა) ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 11.17 თეთრი/კვტსთ.

ა.ბ) ორგანაკვეთიანი ტარიფები:

ა.ბ.ა) სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის ტარიფი (ზედა ზღვარი) - 3.67 თეთრი/კვტსთ;

ა.ბ.ბ) გამოყენებული რეზერვის ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 7.5 თეთრი/კვტსთ.

ბ) 2009 წლის 1 სექტემბრიდან 2010 წლის 31 აგვისტოს ჩათვლით ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) საბალანსო წლისთვის:

ბ.ა) ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 10.39 თეთრი/კვტსთ.

ბ.ბ) ორგანაკვეთიანი ტარიფები:

ბ.ბ.ა) სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის ტარიფი (ზედა ზღვარი) - 2.89 თეთრი/კვტსთ;

ბ.ბ.ბ) გამოყენებული რეზერვის ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 7.5 თეთრი/კვტსთ.

გ) 2010 წლის 1 სექტემბრიდან 2011 წლის 31 აგვისტოს ჩათვლით ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) საბალანსო წლისთვის:

გ.ა) ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 9.82 თეთრი /კვტსთ.

გ.ბ) ორგანაკვეთიანი ტარიფები:

გ.ბ.ა) სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის ტარიფი (ზედა ზღვარი) - 2.32 თეთრი /კვტსთ;

გ.ბ.ბ) გამოყენებული რეზერვის ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 7.5 თეთრი /კვტსთ.

**დ) 2011 წლის 1 სექტემბრიდან 2012 წლის 31 აგვისტოს ჩათვლით ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) საბალანსო წლისთვის:**

დ.ა) ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 9.34 თეთრი /კვტსთ.

დ.ბ) ორგანაკვეთიანი ტარიფები:

დ.ბ.ა) სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის ტარიფი (ზედა ზღვარი) - 1.84 თეთრი /კვტსთ;

დ.ბ.ბ) გამოყენებული რეზერვის ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 7.5 თეთრი /კვტსთ.

**მუხლი 3. საქართველოს ერთიანი ელექტროენერჯეტიკული სისტემის**

**მარეგულირებელ სადგურად მიჩნეული ელექტროენერჯის წარმოების ლიცენზიატების ტარიფები**

მარეგულირებელ სადგურად მიჩნეული ელექტროსადგურების წარმოებული ელექტროენერჯის გასაყიდი ფიქსირებული ტარიფები:

ა) შპს “ენგურჰესი” \_ 1.187 თეთრი/კვტსთ;

ბ) შპს “ვარდნილჰესების კასკადი” \_ 1.17 თეთრი/კვტსთ.

**თ ა ვ ი II. ელექტროენერჯის გადაცემის, დისპეტჩერიზაციისა და ელექტროენერჯეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფები**

**მუხლი 4. ელექტროენერჯის გადაცემისა და დისპეტჩერიზაციის ტარიფები**

1. ელექტროენერჯის გადაცემის ფიქსირებული ტარიფები:

ა) შპს “საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა”:

ა.ა) 35-110-220 კვ \_ 0.5 თეთრი/კვტსთ;

ა.ბ) 6-10 კვ \_ 1.109 თეთრი/კვტსთ.

ბ) სს “საქრუსენერგო” \_ 0.18 თეთრი/კვტსთ.

2. ელექტროენერჯის დისპეტჩერიზაციის ფიქსირებული ტარიფი \_ შპს “საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა” \_ 0.15 თეთრი/კვტსთ.

**მუხლი 5. ელექტროენერჯეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფი.**

1. ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ფიქსირებული ტარიფი – შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” მომსახურების ტარიფი – 0.019 თეთრი/კვტსთ. (18.12.2008 N37)

2. შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” მომსახურების საფასური ანაზღაურდება “ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების” შესაბამისად.

### **მუხლი 6. ელექტროენერგიის იმპორტის (გაცვლის შემთხვევაში იმპორტის) ტარიფები**

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

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

სადაც

T – იმპორტირებული ელექტროენერგიის ზღვრული ტარიფი (ლარი/კვტსთ);

T<sub>იმპ.</sub> – შესაბამისი ხელშეკრულებით განსაზღვრული ელექტროენერგიის ფასი (ლარი/კვტსთ) ან ელექტროენერგიის გაცვლის კოეფიციენტი;

E – ფაქტობრივად იმპორტირებული ელექტროენერგიის მოცულობა (კვტსთ);

U<sub>საბ.</sub> – საბაჟო მოსაკრებელი (ლარი);

U<sub>რეგ.</sub> – რეგულირების საფასური (ლარი);

U<sub>მომს.</sub> – შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” მომსახურების საფასური (შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” მიერ განხორციელებული იმპორტის შემთხვევაში U<sub>მომს.</sub> = 0).

### **თ ა ვ ი III. ელექტროენერგიის გატარებისა და განაწილების ტარიფები**

#### **მუხლი 7. გატარების ტარიფები**

1. სს „თელასის“ მიერ ელექტროენერგიის გატარების ფიქსირებული ტარიფები:

ა) შპს “თბილისის წყალისთვის”, შპს “თბილისის მეტროპოლიტენისთვის”, შპს “თბილგანათებისთვის” და კვალიფიციური საწარმოებისათვის ელექტროენერგიის გატარების ტარიფები (სს „ენერგო-პროჯორჯიას“ გარდა):

|                       |                     |
|-----------------------|---------------------|
| ა.ა) 35–110 კილოვოლტი | – 1.275 თეთრი/კვტსთ |
| ა.ბ) 6–10 კილოვოლტი   | – 2.59 თეთრი/კვტსთ; |
| ა.გ) 0.4 კილოვოლტი    | – 3.6 თეთრი/კვტსთ;  |

ბ) სს „თელასის“ მიერ სს „ენერგო-პროჯორჯიასათვის“ ელექტროენერჯის გატარების ტარიფები:

|                       |   |                    |
|-----------------------|---|--------------------|
| ბ.ა) 35-110 კილოვოლტი | – | 0.206 თეთრი/კვტსთ; |
| ბ.ბ) 6-10 კილოვოლტი   | – | 0.580 თეთრი/კვტსთ; |
| ბ.გ) 220/380 ვოლტი    | – | 1.320 თეთრი/კვტსთ. |

2. სს „ენერგო-პროჯორჯიას“ მიერ კვალიფიციური საწარმოებისათვის ელექტროენერჯის გატარების ფიქსირებული ტარიფები:

|                     |   |                    |
|---------------------|---|--------------------|
| ა) 35-110 კილოვოლტი | – | 0.206 თეთრი/კვტსთ; |
| ბ) 6-10 კილოვოლტი   | – | 0.580 თეთრი/კვტსთ; |
| გ) 220/380 ვოლტი    | – | 1.320 თეთრი/კვტსთ. |

3. საცალო მომხმარებლებისათვის, ელექტროენერჯის განაწილების ლიცენზიატის მიერ ელექტროენერჯის გატარების ტარიფები განისაზღვროს ამ დადგენილებით განსაზღვრული ელექტროენერჯის განაწილების ტარიფების დონეზე.

#### **მუხლი 8. სს „თელასის“ განაწილების ტარიფები**

1. სს „თელასის“ ელექტროენერჯის განაწილების საშუალო ტარიფი – 7.89 თეთრი/კვტსთ.

2. სს „თელასის“ ელექტროენერჯის განაწილების ფიქსირებული ტარიფები ძაბვების მიხედვით:

|                             |   |                    |
|-----------------------------|---|--------------------|
| ა) 220/380 ვოლტი (საშუალოდ) | – | 8.08 თეთრი/კვტსთ;  |
| ბ) 6 _ 10 კილოვოლტი         | – | 7.138 თეთრი/კვტსთ; |
| გ) 35_110 კილოვოლტი         | – | 1.8 თეთრი/კვტსთ.   |

#### **მუხლი 9. განაწილების ლიცენზიატების (გარდა სს “თელასისა”)**

##### **ელექტროენერჯის განაწილების ტარიფები.**

განაწილების ლიცენზიატების (სს “თელასის” გარდა) ელექტროენერჯის განაწილების ფიქსირებული ტარიფები ძაბვების მიხედვით:

ა) 35\_110 კილოვოლტ ძაბვაზე შესყიდული ელექტროენერჯის განაწილებისათვის:

- ა.ა) 380/220 ვოლტი – 6.218 თეთრი/კვტსთ;
- ა.ბ) 6\_10 კილოვოლტი – 2.626 თეთრი/კვტსთ;
- ა.გ) 35\_110 კილოვოლტი – 0.932 თეთრი/კვტსთ.

ბ) 6\_10 კილოვოლტ ძაბვაზე შესყიდული ელექტროენერჯის განაწილებისათვის:

- ბ.ა) 380/220 ვოლტი – 5.638 თეთრი/კვტსთ;
- ბ.ბ) 6\_10 კილოვოლტი – 2.046 თეთრი/კვტსთ.

## თ ა ვ ი IV. ელექტროენერჯის სამომხმარებლო ტარიფები

### მუხლი 10. სს “თელასის” მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ტარიფები

1. სს “თელასის” მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ფიქსირებული ტარიფები ძაბვების მიხედვით:

- ა) 220/380 ვოლტი (საშუალო) \_ 13.56 თეთრი/კვტსთ;
- ბ) 6\_10 კილოვოლტი \_ 12.618 თეთრი/კვტსთ;
- გ) 35\_110 კილოვოლტი \_ 7.28 თეთრი/კვტსთ.

2. მოსახლეობის სოციალური დაცვის დამატებითი გარანტიების შექმნის და ელექტროენერჯის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით ქ. თბილისის საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისთვის (მოსახლეობისთვის), რომლებიც წარმოადგენენ სს “თელასის” აბონენტებს 220/380 ვოლტ ძაბვაზე, მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერჯის შესასყიდი ფიქსირებული ტარიფები (30 კალენდარულ დღეში):

- ა) 101 კვტსთ\_ის ჩათვლით \_ 11.424 თეთრი/კვტსთ;
- ბ) 101 კვტსთ\_დან 301 კვტსთ\_ის ჩათვლით \_ 13.56 თეთრი/კვტსთ;
- გ) 301 კვტსთ-დან და მეტი \_ 14.998 თეთრი/კვტსთ.

### მუხლი 11. განაწილების ლიცენზიატების (სს „თელასის“ გარდა) მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ტარიფები

1. განაწილების ლიცენზიატების (სს “თელასის” გარდა) მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ფიქსირებული 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.

- 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.

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

### მუხლი 12. მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობის მიხედვით

### **დადგენილი ტარიფები**

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

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

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

## **თ ა ვ ი V. გარდამავალი და დასკვნითი დებულებები**

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

განაწილების ლიცენზიატებისა და პირდაპირი მომხმარებლების მიერ ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) შესასყიდი საბითუმო ზღვრული ტარიფების (ზედა ზღვარი) ფორმირება მოხდება პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე „ელექტროენერჯის (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 ელექტროენერჯის გატარებიდან მიღებული შემოსავლების აღრიცხვა აწარმოონ განცალკევებულად და შესაბამისი ინფორმაცია ყოველკვარტალურად მიაწოდონ საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიას.

### **მუხლი 17. ტარიფის მოქმედების პერიოდი**

“საქართველოს ენერჯეტიკის 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 N26 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.

### **მუხლი 18. ამ დადგენილების ამოქმედებასთან დაკავშირებით გასაუქმებელი ნორმატიული აქტები**

ამ დადგენილების ამოქმედებასთან დაკავშირებით ძალადაკარგულად გამოცხადდეს:

ა) „ელექტროენერჯის ტარიფების შესახებ” საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 15 მაისი N18 დადგენილება (სსმ III, 16.05.2006 წ, N66, მუხ. 848);

ბ) “ელექტროენერჯის გატარების ტარიფების შესახებ” საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2007 წლის 6 ივლისი N11 დადგენილება (სსმ III, 10.10.2004 წ, N112, მუხ. 997);

გ) “ელექტროენერჯის ცალკეულ მომხმარებელთათვის ტარიფების დადგენის შესახებ” საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2003 წლის 26 აგვისტოს N15 დადგენილება (სსმ III, 15.08.2003 წ, N88, მუხ. 759);

დ) “შპს”ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ მომსახურების ტარიფის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 4 ოქტომბრის N34 დადგენილება (სსმ III, 04.10.2006 წ, N136, მუხ. 1895);

ე) შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” და შპს “მულტიპლექს ენერჯი ტრეიდინგს“ შორის ელექტროენერჯის იმპორტ-ექსპორტის შესახებ 2008 წლის 14 ივლისს გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერჯის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვარის) განსაზღვრის შესახებ” საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 29 აგვისტოს N19 დადგენილება (სსმ III, 03.09.2008 წ, N129, მუხ. 1301);

ვ) “სს “თელასსა“ და შპს „მულტიპლექს ენერჯი ტრეიდინგს“ შორის ელექტროენერჯის მიწოდების შესახებ 2008 წლის 9 სექტემბერს გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერჯის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ” საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 30 ოქტომბრის N 30 დადგენილება (სსმ III, 04.11.2008 წ, N159, მუხ. 1602);

ზ) “შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის და სს”ენერგო-პროჯორჯიას“ მიერ ელექტროენერჯის იმპორტ-ექსპორტის შესახებ TGR ENERGY ELECTRICITY WHOLESAL TRADE CO-სთან 2007 წლის 20 ივნისს გაფორმებული ხელშეკრულებების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული



ელექტროენერჯის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2007 წლის 7 ნოემბრის N 21 დადგენილება (სსმ III, 12.11.2007 წ, N159, მუხ. 1759).

**მუხლი 19. დადგენილების ამოქმედება**

ეს დადგენილება ძალაში შედის გამოქვეყნებიდან მე-15 დღეს.

თავმჯდომარე

*გ. ჩალაგაშვილი*