

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2021 წლის 13 მაისის დადგენილება №8 - ვებგვერდი, 14.05.2021 წ.

ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფების გაანგარიშების მეთოდოლოგია

მუხლი 1. მიზანი

ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფების გაანგარიშების მეთოდოლოგიის (შემდგომში – მეთოდოლოგია) მიზანია ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფების გაანგარიშების წესისა და პრინციპების განსაზღვრა.

მუხლი 2. ტერმინთა განმარტებები

1. მეთოდოლოგიაში გამოყენებულ ტერმინებს აქვს შემდეგი მნიშვნელობა:

ა) **ამოღების რისკთან დაკავშირებული დანახარჯი** – დანახარჯი, რომელიც ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებელს უმცირებს მომხმარებელზე დარიცხული თანხის ამოღების რისკს კომისიის მიერ განსაზღვრული გონივრული ოდენობით;

ბ) **მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ფასი** – ელექტროენერჯის ფასი, რომელსაც კომისია განსაზღვრავს საჯარო მომსახურების მომხმარებელთათვის;

გ) **მომხმარებელი** – ელექტროენერჯის მომხმარებელი, რომელიც, კანონმდებლობის შესაბამისად, მომსახურებას იღებს ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისგან;

დ) **საოპერაციო დანახარჯები** – საჯარო მომსახურების მიმწოდებლის მიერ საჯარო მომსახურების გაწევასთან დაკავშირებული მიმდინარე დანახარჯები;

ე) **სატარიფო განაცხადი** – ტარიფის დადგენის ან/და ცვლილების მოთხოვნის მიზნით საჯარო მიმწოდებლის მიერ კომისიისთვის წარდგენილი განაცხადი, რომლის ფორმა და მასთან ერთად წარმოსადგენი დოკუმენტაციის ჩამონათვალი მტკიცდება კომისიის მიერ;

ვ) (ამოღებულია - 24.06.21, №15).

2. მეთოდოლოგიაში გამოყენებულ სხვა ტერმინებს აქვს იგივე მნიშვნელობა, რაც განსაზღვრულია „ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ“ საქართველოს კანონითა და კომისიის მიერ დამტკიცებული ელექტროენერჯის გადაცემის განაწილებისა და საბალანსო და დამხმარე მომსახურებების ბაზრის ოპერატორის ტარიფების გაანგარიშების მეთოდოლოგიით.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2021 წლის 24 ივნისის დადგენილება №15 - ვებგვერდი, 25.06.2021 წ.

მუხლი 3. ძირითადი პრინციპები

1. მეთოდოლოგია და მის საფუძველზე დადგენილი ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფები უზრუნველყოფს:

ა) მომხმარებლების დაცვას ბაზრის გახსნის გარდამავალ ეტაპებზე და მათთვის სტაბილური ფასის განსაზღვრას;

ბ) ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის უწყვეტი და საიმედო ფუნქციონირების ხელშეწყობას;

გ) ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისათვის გამჭვირვალე და სამართლიანი სატარიფო განაკვეთების დაწესებას.

2. უბალანსობის ხარჯის, ცვეთის ხარჯისა და საოპერაციო დანახარჯების გაანგარიშება ხორციელდება საბაზისო წლის აუდირებული მონაცემებისა და რეგულირების პერიოდისათვის საპროგნოზო დანახარჯების გათვალისწინებით, კომისიის მიერ 2014 წლის 30 ივლისის №14 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერჯეტიკის სექტორში დანახარჯების მარეგულირებელი აუდიტის წესით“ განსაზღვრული პრინციპების შესაბამისად.

3. ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფი იანგარიშება დამატებული ღირებულების გადასახადის (დღგ) გარეშე.

მუხლი 4. სატარიფო რეგულირების პერიოდი

1. ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისთვის სატარიფო რეგულირების პერიოდი (n) განისაზღვრება ერთი კალენდარული წლით.

2. იმ შემთხვევაში, თუ ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებელს მეთოდოლოგიის ფარგლებში პირველად უდგინდება ტარიფი, კომისია უფლებამოსილია, შესაბამისი ტარიფის მოქმედების ვადა განსაზღვროს მიმდინარე სატარიფო რეგულირების პერიოდის ბოლომდე ან მომდევნო სატარიფო რეგულირების პერიოდის ჩათვლით.

მუხლი 5. ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფის სტრუქტურა

1. მეთოდოლოგიით დადგენილი ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფი შედგება შემდეგი კომპონენტებისაგან:

ა) მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ფასი;

ბ) საჯარო მომსახურების კომპონენტი;

გ) გარანტირებული სიმძლავრის კომპონენტი;

დ) მომსახურების ხარისხის კომპონენტი;

ე) ამოღების რისკთან დაკავშირებული დანახარჯი.

2. ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფი თითოეული ჯგუფის მომხმარებლისათვის რეგულირების პერიოდისთვის იანგარიშება შემდეგი ფორმულით:

$$T_{PSS} = (P_{PSS} + PSC + GC) * (1 + Q) + PRC \quad (1),$$

სადაც:

<i>T_{PSS}</i>	- ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის ტარიფი (თეთრი/კვტ.სთ);
<i>P_{PSS}</i>	- ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მიერ მომხმარებლისათვის მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ფასი, რომელიც იანგარიშება მე-6 მუხლის შესაბამისად (თეთრი/კვტ.სთ);
<i>PSC</i>	- საჯარო მომსახურების კომპონენტი, რომელიც გაიანგარიშება მეთოდოლოგიის მე-7 მუხლის შესაბამისად (თეთრი/კვტ.სთ);
<i>GC</i>	- გარანტირებული სიმძლავრის საფასური, გაიანგარიშებული ელექტროენერჯის ერთეულზე (თეთრი/კვტ.სთ);
<i>PRC</i>	- კომისიის მიერ ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისთვის განსაზღვრული ამოღების <u>რისკთან დაკავშირებული დანახარჯი</u> (თეთრი/კვტ.სთ);
<i>Q</i>	- კომისიის მიერ ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისთვის შესაბამისი ნორმატიული აქტივ/აქტივით განსაზღვრული მომსახურების ხარისხის სტანდარტის წლიური სამიზნე მაჩვენებლის /მაჩვენებლების გაუმჯობესება/გაუარესების ფინანსური შედეგი (პროცენტი).

3. ამოღების რისკთან დაკავშირებული დანახარჯი რეგულირების პერიოდისთვის იანგარიშება შემდეგი ფორმულით:

$$PRC = [(P_{PSS} + PSC + GC) * (1 + Q) + TTSO + TDSO] * 0.5\% \quad (1')$$

სადაც:

PRC	კომისიის მიერ ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისთვის განსაზღვრული ამოღების რისკთან დაკავშირებული დანახარჯი (თეთრი/კვტ.სთ);
P_{PSS}	– ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მიერ მომხმარებლისათვის მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ფასი, რომელიც იანგარიშება მე-6 მუხლის შესაბამისად (თეთრი/კვტ.სთ);
PSC	– საჯარო მომსახურების კომპონენტი, რომელიც გაიანგარიშება მეთოდოლოგიის მე-7 მუხლის შესაბამისად (თეთრი/კვტ.სთ);
GC	– გარანტირებული სიმძლავრის საფასური, გაანგარიშებული ელექტროენერჯის ერთეულზე (თეთრი/კვტ.სთ);
TTSO	– კომისიის მიერ გადამცემი სისტემის ოპერატორისთვის დადგენილი გადაცემის ტარიფი (თეთრი/კვტ.სთ);
TDSO	– კომისიის მიერ შესაბამისი გამანაწილებელი სისტემის ოპერატორისთვის დადგენილი განაწილების ტარიფი, რომლის სალიცენზიო არეალშიც მოქმედებს საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებელი (თეთრი/კვტ.სთ);
Q	– კომისიის მიერ ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისთვის შესაბამისი ნორმატიული აქტივ/აქტივით განსაზღვრული მომსახურების ხარისხის სტანდარტის წლიური სამიზნე მაჩვენებლის /მაჩვენებლების გაუმჯობესება/გაუარესების ფინანსური შედეგი (პროცენტი).

საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2021 წლის 24 ივნისის დადგენილება №15 - ვებგვერდი, 25.06.2021 წ.

მუხლი 6. მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ფასი

ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მიერ მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ფასს რეგულირების პერიოდისთვის კომისია ადგენს ამავე პერიოდისთვის ელექტროენერჯის ორმხრივი ხელშეკრულებების, დღით ადრე და დღიურ ბაზრებზე მოსალოდნელი ელექტროენერჯის საპროგნოზო ფასების გათვალისწინებით.

მუხლი 7. საჯარო მომსახურების კომპონენტი

1. კომისია სატარიფო რეგულირების პერიოდისთვის განსაზღვრავს საჯარო მომსახურების კომპონენტს, რომელიც უზრუნველყოფს ელექტროენერგიის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მიერ შემდეგი დანახარჯების ანაზღაურებას:

- ა) რეგულირებადი აქტივების ცვეთის ხარჯი;
- ბ) საოპერაციო დანახარჯები;
- გ) უბალანსობის ხარჯი;
- დ) საბრუნავი კაპიტალის დაფინანსების საპროცენტო ხარჯი;
- ე) გონივრული მოგება, რომელსაც მისაწოდებელი ელექტროენერგიის ფასზე პროცენტის სახით განსაზღვრავს კომისია 1.5%-ის ოდენობით.

მუხლი 8. რეგულირებადი აქტივების ცვეთის ხარჯი

- 1. რეგულირებადი აქტივების ცვეთის ხარჯი იანგარიშება ელექტროენერგიის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის რეგულირებადი აქტივების ბაზაზე დაყრდნობით.
- 2. რეგულირებადი აქტივის საწყისი ღირებულება განისაზღვრება აქტივის თვითღირებულებით.
- 3. ელექტროენერგიის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის რეგულირებადი აქტივების ბაზის ღირებულება განისაზღვრება ისტორიული ღირებულების მოდელით.
- 4. ელექტროენერგიის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მიერ რეგულირებადი აქტივების სხვა საწარმოზე გაყიდვის შემთხვევაში, კომისია, შესაბამისი ტარიფის გაანგარიშებისას, არ ითვალისწინებს აქტივის ხელმეორედ გაყიდვის ღირებულებას და ხელმძღვანელობს აქტივის ისტორიული ღირებულებით.
- 5. რეგულირებად აქტივებთან დაკავშირებით გამოიყენება ცვეთის წრფივი დარიცხვის მეთოდით განსაზღვრული, აქტივის ექსპლუატაციაში შესვლის წლისათვის მოქმედი კომისიის მიერ დამტკიცებული სატარიფო რეგულირებას დაქვემდებარებული საწარმოების რეგულირებადი აქტივების ცვეთა/ამორტიზაციის ნორმები.

მუხლი 9. საოპერაციო დანახარჯები

- 1. ელექტროენერგიის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის საოპერაციო დანახარჯებმა უნდა უზრუნველყოს საჯარო მომსახურებაზე გასაწევი დანახარჯების ანაზღაურება, გარდა ამ მომსახურების განსახორციელებლად მისაწოდებელი ელექტროენერგიის ღირებულებისა, რეგულირებადი აქტივების ცვეთის ხარჯის და უბალანსობის ხარჯისა.
- 2. სატარიფო რეგულირების პერიოდისთვის ტარიფის გაანგარიშებისას კომისია ითვალისწინებს საბაზისო წლის იმ საოპერაციო დანახარჯებს, რომლებიც დასაბუთებული, გონივრული და სამართლიანია.
- 3. კომისია უფლებამოსილია, სატარიფო რეგულირების პერიოდის ტარიფის გაანგარიშებისას გაითვალისწინოს საპროგნოზო ტექნიკურ-ეკონომიკური მონაცემები, რომლებსაც მიიჩნევს დასაბუთებულად, გონივრულად და სამართლიანად.

მუხლი 10. უბალანსობის ხარჯი

- 1. ელექტროენერგიის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მიერ ორმხრივი ხელშეკრულებების, დღით ადრე და დღიურ ბაზრებზე ელექტროენერგიის შესყიდვის

შედეგად წარმოქმნილი უბალანსობის ხარჯის გონივრული ოდენობის გაანგარიშებისას კომისია ეყრდნობა განვლილი პერიოდის შემამსუბუქებელი და დამამძიმებელი უბალანსობის ღირებულების სალდირებულ მონაცემებს.

2. კომისია უფლებამოსილია უბალანსობის ხარჯის გონივრული ოდენობა სატარიფო რეგულირების პერიოდისათვის განსაზღვროს საპროგნოზო მონაცემებზე დაყრდნობით:

$$IC_{t+i} = E_{t+i} * kI * ((PI - P_{PSS}) * c_1 + (-PI - P_{PSS}) * c_2 + (PI + P_{PSS}) * c_3 + (-PI + P_{PSS}) * c_4) \quad (2)$$

სადაც:

<i>i</i>	–	სატარიფო წლის რიგითი ნომერი რეგულირების პერიოდში ($1 \leq i \leq n$);
IC_{t+i}	–	უბალანსობის ხარჯი სატარიფო წლისთვის (ლარი);
E_{t+i}	–	მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ოდენობა სატარიფო წლისთვის (კვტს.თ);
<i>kI</i>	–	საპროგნოზო უბალანსობის კოეფიციენტი რეგულირების პერიოდისთვის (პროცენტი)
<i>PI</i>	–	უბალანსობის საპროგნოზო საშუალო შეწონილი ფასი საბალანსო ელექტროენერჯის ბაზარზე შესაბამისი რეგულირების პერიოდისათვის (თეთრი/კვტ.სთ);
P_{PSS}	–	ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მიერ მომხმარებლისათვის მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ფასი შესაბამისი რეგულირების პერიოდისათვის (თეთრი/კვტ.სთ);
c_1	–	ალბათობა იმისა, რომ მიმწოდებელი იმყოფება დადებით და დამამძიმებელ უბალანსობაში (პროცენტი);
c_2	–	ალბათობა იმისა, რომ მიმწოდებელი იმყოფება დადებით და შემამსუბუქებელ უბალანსობაში (პროცენტი);
c_3	–	ალბათობა იმისა, რომ მიმწოდებელი იმყოფება უარყოფით და დამამძიმებელ უბალანსობაში (პროცენტი);
c_4	–	ალბათობა იმისა, რომ მიმწოდებელი იმყოფება უარყოფით და შემამსუბუქებელ უბალანსობაში (პროცენტი).

მუხლი 11. საბრუნავი კაპიტალის დაფინანსების საპროცენტო ხარჯი

1. საბრუნავი კაპიტალის დაფინანსების საპროცენტო ხარჯი იანგარიშება ელექტროენერჯის დღით ადრე და დღიურ ბაზრებზე შესასყიდი ელექტროენერჯის ღირებულებასა და კრედიტორული და დებიტორული დავალიანების დაფარვის დღეებს შორის არსებულ განსხვავებაზე, რომელიც შეადგენს 40 კალენდარულ დღეს.
2. საოპერაციო ხარჯებისა და დამატებული ღირებულების გადასახადის დაფარვისათვის საჭირო საბრუნავი კაპიტალის დაფინანსების საპროცენტო ხარჯი იანგარიშება კომისიის მიერ დამტკიცებული ელექტროენერჯის გადაცემის, განაწილებისა და საბალანსო და დამხმარე მომსახურებების ბაზრის ოპერატორის ტარიფების

განგარიშების მეთოდოლოგიის მე-15 მუხლში ასახული პრინციპების გათვალისწინებით.

3. საბრუნავი კაპიტალის დაფინანსების საპროცენტო განაკვეთი განისაზღვრება კომისიის მიერ თითოეული რეგულირების პერიოდისათვის როგორც საპროცენტო განაკვეთი გრძელვადიან სესხებზე საქართველოს ეროვნული ბანკის მონაცემებზე დაყრდნობით.
4. ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისათვის კომისია ასევე გაიანგარიშებს სატარიფო რეგულირების პერიოდის განმავლობაში ელექტროენერჯის შესყიდვასთან დაკავშირებული საბრუნავი კაპიტალის საპროცენტო ხარჯის კომპონენტს, რომლის ოდენობის გაანგარიშება განხორციელდება ელექტროენერჯის შესყიდვის ყოველთვიური ღირებულების საპროგნოზო სეზონური ცვალებადობის გათვალისწინებით.
5. იმ შემთხვევაში, თუ ამ მუხლის მე-3 პუნქტის შესაბამისად გაანგარიშებული საბრუნავი კაპიტალის საპროცენტო ხარჯის გაანგარიშებაში მონაწილე ელექტროენერჯის შესყიდვის ყოველთვიური ღირებულების სეზონურ ცვალებადობასთან დაკავშირებული კომპონენტი უარყოფითი რიცხვია, მაშინ აღნიშნული კომპონენტი გაანგარიშებაში გაუტოლდება ნულს.

მუხლი 12. ტარიფის კორექტირება რეგულირების პერიოდის განმავლობაში

1. იმ შემთხვევაში, თუ სატარიფო რეგულირების პერიოდს განმავლობაში არსებითად იცვლება ელექტროენერჯის დიտადრე და დიურბაზრებზე მოსალოდნელი ელექტროენერჯის საპროგნოზოფსები მისაწოდებელ ელექტროენერჯის ფსის განსაზღვრისას კომისიის მიერ გამოყენებულსაპროგნოზოფსებთან შედრებით კომისია უფლებამოსილა განახორციელს ელექტროენერჯის საჯრო მომსახურების სახით მიმწოდებლისთვის დადენილ ტარიფების კორექტირება იმავე სატარიფო რეგულირების პერიოდს განმავლობაში ერთხელ

2. იმ შემთხვევაში, თუ სატარიფო რეგულირების პერიოდს განმავლობაში არსებითად იცვლება უბალნსობის ხარჯის გინივრულ ოდენობა, კომისია უფლებამოსილა განახორციელს ელექტროენერჯის საჯრომომსახურების სახით მიმწოდებლისთვის დადენილ ტარიფების კორექტირება იმავე სატარიფო რეგულირების პერიოდს განმავლობაში ერთხელ

მუხლი 13. ტარიფის დასადგენად წარსადგენი სატარიფო განაცხადი

1. ტარიფის დადენის მიწით ელექტროენერჯის საჯრო მომსახურების სახით მიმწოდებელ ვალდებულა ტარიფის გაანგარიშების წელს მეთოდოლოგიის მე-14 მუხლის პირველუქტივანსაზღვრულ ვადში კომისიას წარუდინს სატარიფოგანაცხად.

2. სატარიფოგანაცხადს ფრმებსა და თანდროულ დეფინეტციის ჩამონათვალს ამტვიცებს კომისია ინდვიდუალური ადინისტრუქციულსამართლებრივი აქტისატარიფო განაცხადან ერთად ელექტროენერჯის საჯრომომსახურების სახით მიმწოდებელს ასევე უნდ წარმოადინს ფნანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდრტების შესაბამისად შედენილ და აუდრებულ ფნანსური ანგარიშგება.

3. იმ შემთხვევაში, თუ ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებელს არ გააჩნია საბაზისო წლს მონაცემები, იგი უფლებამოსილია, სატარიფო განაცხადთწარმოადინოს საპროგნოზო მონაცემები.
4. კომისია უფლებამოსილია, ელექტროენერჯის საჯარომომსახურების სახით მიმწოდებელს მოსთხოვოს სხვა დმატებით ინფორმაციის ან/და სხვადასხვა სახის დსკვნის წარმოდენა, რომელც იგი საჭიროდ მიიჩნევს.
5. სატარიფო განაცხადსა და მასზე თანდროული მასალების სისწორეზე პასუხისმგებლბა ეკისრება ელექტროენერჯის საჯარომომსახურების სახით მიმწოდებელს.

მუხლი 14. ტარიფის დადგენის ვადები და პროცედურები

1. ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებელი ვალდებულია, კომისიას სატარიფო განაცხადი წარუდგინოს არაუგვიანეს ტარიფის გაანგარიშების წლის 4 ივლისისა. თუ აღნიშნული თარიღი ემთხვევა არასამუშაო დღეს, მაშინ სატარიფო განაცხადი წარდგენილი უნდა იქნეს მომდევნო სამუშაო დღეს.
2. კომისია სატარიფო განაცხადის დამტკიცებულ ფორმასთან შესაბამისობას და მის სისრულეს განიხილავს სატარიფო განაცხადის წარდგენიდან 3 სამუშაო დღის ვადაში.
3. თუ წარმოდგენილი სატარიფო განაცხადი არ შეესაბამება კომისიის მიერ განსაზღვრულ ფორმას ან წარმოდგენილია არასრულყოფილად, კომისია განმცხადებელს ხარვეზის აღმოსაფხვრელად წერილობით განუსაზღვრავს ვადას არაუმეტეს 30 სამუშაო დღისა. ეს ვადა განმცხადებლის მოთხოვნით შეიძლება გაგრძელდეს მხოლოდ ერთხელ, არაუმეტეს 15 სამუშაო დღის ვადით.
4. იმ შემთხვევაში, თუ ამ მუხლის მე-3 პუნქტით განსაზღვრულ ვადაში ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებელი კომისიაში არ წარმოადგენს მოთხოვნილ ინფორმაციას, კომისიის გადაწყვეტილებით სატარიფო განაცხადი რჩება განუხილველად.
5. კომისია უფლებამოსილია მიიღოს შესაბამისი გადაწყვეტილება და თავისი ინიციატივით გადახედოს ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის ტარიფებს. ამ შემთხვევაში ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მიერ საჭირო ინფორმაციისა და დოკუმენტაციის წარდგენის პირობები განისაზღვრება კომისიის შესაბამისი გადაწყვეტილებით.
6. სრულყოფილად წარმოდგენილი სატარიფო განაცხადის მიღების ან ამ მუხლის მე-5 პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში, კომისიის გადაწყვეტილებით იწყება საჯარო ადმინისტრაციული წარმოება და შესაბამისი ცნობა ქვეყნდება კომისიის ვებგვერდზე.
7. ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისთვის შესაბამისი ტარიფების დადგენა ხორციელდება საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული საჯარო ადმინისტრაციული წარმოების წესით.
8. ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლისთვის შესაბამისი ტარიფების დადგენამდე კომისია უფლებამოსილია, მოაწყოს შეხვედრები ან/და საჯარო სხდომები დაკავშირებული საკითხების განხილვის მიზნით.

მუხლი 15. გარდამავალი დებულებები

1. კომისია განახორციელებს 2021-2023 სატარიფო წლებისთვის დადგენილი ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფების კორექტირებას მეთოდოლოგიის მე-6 მუხლით გათვალისწინებული მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ფასით, ასევე, გარანტირებული სიმძლავრის საფასურისა და მე-7 მუხლით გათვალისწინებული საჯარო მომსახურების კომპონენტის მიზანშეწონილი და გონივრული ოდენობით.
2. ამ მუხლის პირველი პუნქტით გათვალისწინებულ კორექტირებას კომისია განახორციელებს კომისიის მიერ დამტკიცებული ელექტროენერჯის გადაცემის, განაწილებისა და საბალანსო და დამხმარე მომსახურებების ბაზრის ოპერატორის ტარიფების განაგარიშების მეთოდოლოგიით განსაზღვრული კორექტირების პრინციპების შესაბამისად.
3. გრძელვადიანი სესხის ღირებულება დგინდება თითოეული რეგულირების პერიოდისთვის და 2021 სატარიფო წლისთვის განისაზღვრება 13.19%-ის ოდენობით.
4. 2021-2023 წლებისთვის საპროგნოზო უბალანსობის კოეფიციენტი განისაზღვრება 10%-ის ოდენობით.
5. მეთოდოლოგიის საფუძველზე ელექტროენერჯის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის პირველი სატარიფო რეგულირების დროს არ ვრცელდება სატარიფო განაცხადის წარმოდგენისთვის მეთოდოლოგიის მე-14 მუხლის პირველი პუნქტით განსაზღვრული თარიღი.
6. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ახალი მოდელის ამოქმედებამდე კომისია საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მომხმარებლებისთვის მისაწოდებელი ელექტროენერჯის ფასებს განსაზღვრავს როგორც საშუალო შეწონილ ფასებს, საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მიერ ელექტროენერჯის მწარმოებლებისგან შესასყიდი ელექტროენერჯისა და ბაზრის კომერციული ოპერატორისგან შესასყიდი საბალანსო ელექტროენერჯის საპროგნოზო რაოდენობისა და ფასების გათვალისწინებით.
7. კომისია განახორციელებს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ახალი მოდელის ამოქმედებამდე დადგენილი საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფების კორექტირებას ამ მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული მისაწოდებელი ელექტროენერჯის საშუალო შეწონილი ფასის დაგეგმილ და ფაქტობრივ მაჩვენებლებს შორის არსებული სხვაობით.
8. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ახალი მოდელის ამოქმედებამდე ამ მეთოდოლოგიის მე-7 მუხლის პირველი პუნქტის „ე“ ქვეპუნქტით გათვალისწინებული გონივრული მოგება იანგარიშება საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებლის მომხმარებლებისთვის მისაწოდებელი ელექტროენერჯის საშუალო შეწონილი ფასის 1.5%-ის ოდენობით.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2021 წლის 24 ივნისის დადგენილება №15 - ვებგვერდი, 25.06.2021 წ.