

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების
მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის
დადგენილება №
2017 წლის -- სექტემბერი ქ. თბილისი

„ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგების გაანგარიშების წესის“
დამტკიცების შესახებ

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი
ეროვნული კომისიის 2014 წლის 30 ივლისის №15 დადგენილებაში
ცვლილების შეტანის შესახებ

„ელექტროენერჯეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-5
მუხლის პირველი პუნქტის, აგრეთვე „ნორმატიული აქტების შესახებ“ საქართველოს კანონის
მე-20 მუხლის მე-4 პუნქტისა და 24-ე მუხლის საფუძველზე, საქართველოს ენერგეტიკისა და
წყალმომარაგების ეროვნული მარეგულირებელი კომისია ადგენს:

მუხლი 1.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული
კომისიის (სემეკ) 2014 წლის 30 ივლისის №15 დადგენილებით დამტკიცებული
„ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგების გაანგარიშების წესი“-ს მე-2 მუხლის მე-4
პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„4. ელექტროენერჯის ტექნიკური დანაკარგები წარმოადგენს ელექტრული
ქსელით ელექტროენერჯის ტრანსპორტირების პროცესის აუცილებელი თანმხლები
ფიზიკური პროცესებით განპირობებულ ელექტროენერჯის დანაკარგს ელექტრული
ქსელის გამტარებსა და მოწყობილობებში. ელექტროენერჯის ტექნიკური
დანაკარგები პირობითად იყოფა ორ ჯგუფად: უქმი სვლისა და დატვირთვის
დანაკარგებად.

ა) უქმი სვლის დანაკარგები მოიცავს:

ა.ა) დანაკარგებს ძალოვან ტრანსფორმატორებში;

ა.ბ) დანაკარგებს რეაქტიული სიმძლავრის მაკომპენსირებელ მოწყობილობებში;

ა.გ) დანაკარგებს მარჯვნივ მზომ ტრანსფორმატორებში და მაღალი სიხშირის
კავშირგაბმულობის მოწყობილობებში;

ა.დ) დანაკარგებს საკაბელო ხაზების იზოლაციაში;

ა.ე) დანაკარგებს ელექტრულ გვირგვინზე;

ა.ვ) დანაკარგებს, გამოწვეულს ელექტრული დენის გაჟონვით გადამცემი ხაზების
იზოლატორების ზედაპირებზე.

ბ) დატვირთვის დანაკარგები მოიცავს:

ბ.ა) დანაკარგებს ელექტროგადამცემ საპარო და საკაბელო ხაზებში;

Commented [U1]: ეს ჩაემატა (სსე)

- ბ.ბ) დანაკარგებს ძალოვან და ვოლტდამმატ ტრანსფორმატორებში;
- ბ.გ) დანაკარგებს დენის და ძაბვის გამზომ ტრანსფორმატორებში;
- ბ.დ) დანაკარგებს მაღალი სიხშირის გადამღობებში;
- ბ.ე) დანაკარგებს დენშემზღუდ რეაქტორებში ;
- ბ.ვ) დანაკარგებს გარდამსახ მოწყობილობებში
- ბ.ზ.)დანაკარგებს რეაქტიული სიმძლავრის მაკომპენსირებელ

მოწყობილობებში“

Commented [U2]: დაემატა ბ-ნი ელიზბარი

მუხლი 2.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2014 წლის 30 ივლისის №15 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგების გაანგარიშების წესი“-ს მე-3 მუხლის მე-2 პუნქტის დ) ქვეპუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

“დ) სატესტო (t-1) წლის ელექტროენერჯის ფაქტობრივი დანახარჯის მოსალოდნელი შედეგი (l_{t-1}^{θ}) შეედრება ამავე წლის ელექტროენერჯის ფაქტობრივი დანახარჯის მაჩვენებელს (l_{t-1}^{Φ}) და მათ შორის უმცირესი აირჩევა მომავალი რეგულირების პერიოდის (t+1,t+2,t+3) ნორმატიულ დანაკარგად (სამიზნე მაჩვენებელი):

$$l_{t+3}^{\theta} = \text{MIN}(l_{t-1}^{\theta}, l_{t-1}^{\Phi}), \quad (4).”$$

Commented [NB3]: ჩამატებულია

მუხლი 3.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2014 წლის 30 ივლისის №15 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგების გაანგარიშების წესი“-ს მე-3 მუხლის მე-3 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

“ 3. იმ შემთხვევაში, თუ სატესტო (t-1) წლის და წინა სამი (t-2,t-3,t-4) წლის ტრენდი (ელექტროენერჯის ფაქტობრივი დანახარჯის ცვლილების ტენდენცია) აღმავალია ან ტრენდის საშუალო მაჩვენებელი ნულის ტოლია, მომავალი რეგულირების პერიოდის ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგის განსაზღვრისათვის გამოიყენება შემდეგი წესი:

ა)ტარიფების დათვლის (t) პერიოდის ფაქტობრივი დანახარჯის მოსალოდნელი შედეგი (l_t^{θ})განისაზღვრება (t - 1), (t - 2), (t - 3), (t - 4) პერიოდის ფაქტიური დანახარჯების ($l_{t-1}^{\Phi}, l_{t-2}^{\Phi}, l_{t-3}^{\Phi}, l_{t-4}^{\Phi}$) საშუალო სიდიდისა და შედარებითი ანალიზით (ბენჩმარკინგი) მეთოდით (იმავე საწარმოს ისტორიული მონაცემების ელექტროენერჯის ფაქტობრივი დანახარჯის უმცირესი ტრენდის მაჩვენებლის, მაგრამ არანაკლებ 0.01 -ისა) მიღებული ტრენდის მაჩვენებლის ($T_{საშ}^{min}$)გამოყენებით, ფორმულით:

$$l_t^{\theta} = \left[\frac{1}{4}(l_{t-1}^{\Phi} + l_{t-2}^{\Phi} + l_{t-3}^{\Phi} + l_{t-4}^{\Phi}) \right] * (1 - T_{საშ}^{min}), \quad (4^1)$$

ბ) ელექტროენერჯის ტექნიკური დანაკარგები და საკუთარი მოხმარება იანგარიშება სტანდარტიზირებული მეთოდოლოგიით ან სერტიფიცირებული პროგრამული პროდუქტით მე-7 მუხლის 3¹ პუნქტის ა) და გ) ქვეპუნქტების შესაბამისად ტარიფების დათვლის (t) პერიოდისათვის.

გ) რეგულირების პერიოდის ელექტროენერჯის ნორმატიულ დანაკარგად აიღება „ა“ ქვეპუნქტის შესაბამისად განსაზღვრულ სატესტო წლის ელექტროენერჯის ფაქტობრივი დანახარჯის მოსალოდნელ შედეგსა და „ბ“ პუნქტის შესაბამისად გაანგარიშებული და 5%-ით გაზრდილ სიდიდეს შორის უმცირესი მაჩვენებელი:

$$l_{რგ}^n = \text{MIN} [l_t^a, (l_t^b * 1.05)], \quad (5)$$

დ) იმ შემთხვევაში თუ ქსელურ კომპანიას არ აქვს საქმიანობის წინა სამი წლის ისტორია, ან ქსელის სტრუქტურა ან/და დატვირთვები მნიშვნელოვნად შეიცვალა, მომავალი რეგულირების პერიოდის ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგის განსაზღვრისათვის გამოიყენება ამ მუხლის „ბ“ პუნქტის შესაბამისად გაანგარიშებული და 5%-ით გაზრდილი სიდიდე.”

ე) ქსელის სტრუქტურის ან/და მისი დატვირთვების მნიშვნელოვნად ცვლილება მოიცავს შემდეგ შემთხვევებს:

გ.ა.) განაწილების ლიცენზიატის ქსელიდან გადაცემის ქსელში ელექტროენერჯის გაცემის ოდენობა სატესტო (t - 1) წელს გაიზარდა 10%-ით (t - 2) წელთან შედარებით;

გ.ბ.) განაწილების ლიცენზიატის ქსელში მიღებული ენერჯის ოდენობა შემცირდა სატესტო (t - 1) წელს 10%-ით (t - 2) წელთან შედარებით (იმის გამო, რომ გადაცემის ქსელზე მიერთებული განაწილების ლიცენზიატის აბონენტის დარეგისტრირება მოხდა პირდაპირ მომხმარებლად ან/და განაწილების ლიცენზიატის ქსელზე მიერთებული აბონენტი, მის მიერ აშენებული პირდაპირი ხაზით, მიუერთდა გადაცემის ქსელს ან ელექტროენერჯის მწარმოებელი სადგურის სალტეს);

გ.გ.) გადაცემის ან განაწილების ლიცენზიატის ქსელის ძაბვის ერთ-ერთ საფეხურზე გაცემა 10%-ით ან ჯამურად ქსელიდან გაცემა 15%-ით გაიზარდა სატესტო (t - 1) წელს (t - 2) წელთან შედარებით;

მუხლი 4.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2014 წლის 30 ივლისის №15 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგების გაანგარიშების წესი“-ს მე-5 მუხლის მე-3 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

3. გადაცემის ან განაწილების ლიცენზიატის მიერ გადამცემი ან გამანაწილებელი ქსელიდან გაცემული და დარიცხული (აღრიცხვის ხელსაწყოების გაუმართაობის შემთხვევაში მოკმედი კანონმდებლობის შესაბამისად დარიცხული ელექტროენერჯია) ელექტროენერჯის ჯამური რაოდენობა შეადგენს გადამცემი ან გამანაწილებელი ქსელის ძაბვის თითოეული საფეხურიდან გაცემული ელექტროენერჯის რაოდენობების ჯამს და იანგარიშება შემდეგი ფორმულით:

$$E_{გაც.Σ} = \sum E_{გაც.i} \quad (6),$$

Commented [ZG4]: კახეთის ენერგოდისტრიბუციის შენიშვნა

სადაც:

$E_{გაგ.Σ}$ – გადაცემის ან განაწილების ლიცენზიატის მიერ გადამცემი ან გამანაწილებელი ქსელიდან გაცემული და დარიცხული ელექტროენერჯის ჯამური რაოდენობა (კვტ.სთ);

$E_{გაგ.i}$ – გადაცემის ან განაწილების ლიცენზიატის მიერ გადამცემი ან გამანაწილებელი ქსელის i -ური ძაბვის საფეხურიდან (500, 400, 330, 220,110, 35, 10, 6, 3,3 და 0,4 კვ) გაცემული და დარიცხული ელექტროენერჯის სრული რაოდენობა (კვტ.სთ).

მუხლი 5.

საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2014 წლის 30 ივლისის №15 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგების გაანგარიშების წესი“-ს მე-6 მუხლის მე-2 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

“2. იმ შემთხვევაში, როდესაც აღრიცხვის სისტემა სრულად არ არის მოწესრიგებული და ცნობილია მხოლოდ ქსელში ჯამური ფაქტობრივი დანაკარგი, ელექტროენერჯის დანაკარგების მიკუთვნება (ალოკაცია) უნდა მოხდეს ძაბვის სხვადასხვა საფეხურზე შემდეგი პრინციპების დაცვით:

ა) ჯამური ფაქტობრივი დანაკარგი მოიცავს ორ გამსხვილებულ ემპირიულ კომპონენტს:

ა.ა) უქმი სვლის დანაკარგებს ტრანსფორმატორებში, რომლებიც ექსპერტული შეფასებით აიღება 20%-ის ფარგლებში;

ა.ბ) დატვირთვის დანაკარგებს საჰაერო და საკაბელო ხაზებში, რომლებიც ექსპერტული შეფასებით აიღება 80%-ის ფარგლებში;

ა.გ) ძაბვის i -ურ საფეხურზე უქმი სვლის დანაკარგები ნაწილდება მოცემულ საფეხურზე ტრანსფორმატორების სიმძლავრის პირდაპირპროპორციულად, ხოლო დატვირთვის დანაკარგები – მოცემულ საფეხურზე მიღებული ენერჯის პირდაპირპროპორციულად და საფეხურის ეკვივალენტური ძაბვის ფარდობითი მაჩვენებლის კვადრატის უკუპროპორციულად.

ბ) ძაბვის პირველი (ზედა) საფეხურის ქსელში ელექტროენერჯის დანაკარგები განისაზღვრება როგორც ჯამური დანაკარგის ნაწილი და იანგარიშება ფორმულით (კვტ.სთ):

$$\Delta E_1 = \Delta E_{\Sigma} \left[0.20 \frac{S_1}{S_{\Sigma}} + 0.80 \frac{E_{მიღ1}}{E_{მიღ.Σ}} \left(\frac{U'_{33}}{U_{331}} \right)^2 \right]$$

(16),

სადაც:

ΔE_{Σ} – ელექტროენერჯის ჯამური ფაქტობრივი დანაკარგები, (კვტ.სთ);

$E_{\text{მიღ.1}}$ – ძაბვის პირველ საფეხურზე მიღებული ელექტროენერჯის სრული რაოდენობა (კვტ.სთ);

$E_{\text{მიღ.}\Sigma}$ – ქსელში მიღებული ელექტროენერჯის ჯამური რაოდენობა (კვტ.სთ);

S_{Σ} – ტრანსფორმატორების ჯამური სრული სიმძლავრე (კვა);

S_1 – ტრანსფორმატორების სრული სიმძლავრე პირველ საფეხურებზე (კვა);

U'_{33} – დანაკარგების ძაბვის ეკვივალენტური სიდიდე პირველ საფეხურებზე ელექტროენერჯის მიღებისას. მაგალითად:

$$U'_{33} = \sqrt{\frac{u_{110}^2 * l_{110} + \dots + u_{0.4}^2 * l_{0.4}}{l_{110} + \dots + l_{0.4}}}, \quad (17);$$

U_{331} – მოცემული საფეხურების ძაბვის ეკვივალენტური სიდიდე,

მაგალითად:

$$U_{331} = \sqrt{\frac{u_{110}^2 * l_{110} + u_{35}^2 * l_{35}}{l_{110} + l_{35}}}, \quad (18);$$

$U_{110}, U_{35}, \dots, U_{0.4}$ – ძაბვის საფეხურებია (110, 35, 10, 6, 3.3, 0.4) (კვ);

$l_{110}, l_{35}, \dots, l_{0.4}$ – საჰაერო და საკაბელო ხაზების სიგრძეებია მოცემულ საფეხურზე (კმ).

გ) პირველი საფეხურიდან მეორე (შემდეგ) საფეხურის ქსელში გაცემული ელექტროენერჯის რაოდენობა ტოლი იქნება (კვტ.სთ):

$$E_{1,2} = E_{\text{მიღ.1}} - \Delta E_1 - E_{\text{გაც.1}} - E_{\text{საკ.1}}, \quad (19),$$

სადაც:

ΔE_1 – ელექტროენერჯის დანაკარგები პირველი საფეხურის ქსელში (კვტ.სთ);

$E_{\text{გაც.1}}$ – ქსელის ძაბვის პირველი საფეხურიდან გაცემული და დარიცხული ელექტროენერჯის სრული რაოდენობა (კვტ.სთ);

$E_{საკ.1}$ - ელექტროენერჯის საკუთარი მოხმარება ქსელის პირველი ძაბვის საფეხურის ქვესადგურებში (კვტ.სთ).

დ) ძაბვის მეორე საფეხურზე ქსელში მიღებული ენერჯია ტოლი იქნება სხვა ქსელიდან ამ საფეხურზე მიღებულ ენერჯის ($E_{მიღ.2}$) რაოდენობას დამატებული იმავე ქსელის ზედა საფეხურიდან მოცემულ საფეხურზე ჩამოსული ენერჯის რაოდენობა ($E_{1,2}$). შესაბამისად,

მეორე საფეხურის ქსელში დანაკარგი ტოლი იქნება (კვტ.სთ):

$$\Delta E_2 = (\Delta E_{\Sigma} - \Delta E_1) \left[0.20 \frac{S_1}{S_{\Sigma}} + 0.80 \frac{E_{მიღ.2} + E_{1,2}}{E_{მიღ.\Sigma}} \left(\frac{U''_{33}}{U_{33,2}} \right)^2 \right], \quad (20),$$

სადაც:

U''_{33} - დანაკარგების ძაბვის ეკვივალენტური სიდიდე მეორე საფეხურებზე ელექტროენერჯის მიღებისას. მაგალითად:

$$U''_{33} = \sqrt{\frac{u_{10}^2 * l_{10} + \dots + u_{0.4}^2 * l_{0.4}}{l_{10} + \dots + l_{0.4}}}, \quad (21);$$

$U_{33,2}$ - მეორე საფეხურების ძაბვის ეკვივალენტური სიდიდეა. მაგალითად:

$$U_{33,2} = \sqrt{\frac{u_{10}^2 * l_{10} + u_6^2 * l_6 + u_{3.3}^2 * l_{3.3}}{l_{10} + l_6 + l_{3.3}}}, \quad (22).$$

ე) დანაკარგები შემდგომ საფეხურებზე გამოითვლება ამ პუნქტის „გ“ და „დ“ ქვეპუნქტებში მოცემული გამოსახულებების ანალოგიითა და ლოგიკით.

ვ) ძაბვის ბოლო საფეხურის ქსელში ელექტროენერჯის დანაკარგი ტოლი იქნება:

$$\Delta E_3 = \Delta E_{\Sigma} - \Delta E_1 - \Delta E_2, \quad \Delta W_3 = \Delta W_{\Sigma} - \Delta W_1 - \Delta W_2, \quad (23).$$

მუხლი 6.

საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2014 წლის 30 ივლისის №15 დადგენილებით დამტკიცებული

„ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგების გაანგარიშების წესი“-ს მე-7 მუხლს დაემატოს 3' პუნქტი:

“ 3'. ლიცენზიატის მიერ კომისიაში ამ მუხლის მე-3 პუნქტით წარმოსადგენი დასაბუთება უნდა მოიცავდეს:

ა) ტექნიკური დანაკარგების გაანგარიშება:

- გამანაწილებელი ქსელის დეტალური ცალხაზოვანი სქემა;
- სქემის ელემენტების სპეციფიკაცია ტექნიკური მახასიათებლებით;
- რეჟიმებისა და სცენარების აღწერა (მაგ. ზამთრის პიკი, ზაფხულის პიკი, უქმე და სამუშაო დღეები და ა.შ.)
- დანაკარგების ანალიზისას გამოყენებული პროგრამული პროდუქტის აღწერა-დახასიათება და მისი ლეგიტიმურობის დადასტურება.
- ტექნიკური დანაკარგების გაანგარიშება სხვადასხვა რეჟიმებისათვის უნდა მოიცავდეს შემდეგ მონაცემებს:
 - o დატვირთვის დანაკარგები;
 - o უქმი სვლის დანაკარგები;
 - o დანაკარგები ეგზ –ებში ძაბვის საფეხურების მიხედვით;
 - o დანაკარგები ტრანსფორმატორებში ძაბვის საფეხურების მიხედვით:
 - უქმი სვლის
 - დატვირთვის
- ტექნიკური დანაკარგების ანალიზი-ალოკაცია და მათი შემცირების ღონისძიებათა ნუსხა და სავარაუდო საინვესტიციო პროექტები

ბ) ფაქტიური დანაკარგების ანალიზი:

- აღრიცხვის სისტემის აღწერა და მისი საშუალებით დანაკარგების განსაზღვრის და ალოკაციის შესაძლებლობების კუთხით;
- ფაქტიური დანაკარგები ძაბვის საფეხურების მიხედვით;
- ფაქტიური დანაკარგები რეგიონების მიხედვით;
- ფაქტიური დანაკარგების ალოკაცია:
 - o ტექნიკური დანაკარგები
 - o კომერციული დანაკარგები
 - აღრიცხვის დანაკარგები
 - დატაცება

გ) ელექტროენერჯის საკუთარი მოხმარება:

- საკუთარი მოხმარების ალოკაცია:
 - o ძაბვის საფეხურების მიხედვით;
 - o ტექნოლოგიური პროცესების მიხედვით (მაგ. განათება-გათბობა, მორიგე პერსონალის პირობები და ა.შ.)

დ) ფაქტიური დანაკარგების კორელაცია სხვადასხვა ფაქტორებსა და ქსელში მიმდინარე სხვადასხვა მოვლენებთან;

ე) დანაკარგების შემცირების ღონისძიებათა გეგმა კომისიის 2014 წლის 17 აპრილის #10 დადგენილებით დამტკიცებული „ქსელის წესების“ 94-ე მუხლის მოთხოვნების გათვალისწინებით.”

მუხლი 7.

საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2014 წლის 30 ივლისის №15 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგების გაანგარიშების წესი“-ს მე-7 მუხლის შემდეგ დაემატოს მე-8 მუხლი.

„მუხლი 8. გარდამავალი დებულებები.

მუხლი 8. გარდამავალი დებულებები

1. იმ შემთხვევაში თუ ნორმატიული დანაკარგების ოდენობის კორექტირების მოთხოვნა კანონმდებლობიდან გამომდინარე, საჭიროა კონკრეტული კალენდარული წლის განმავლობაში, ნორმატიული დანაკარგის ოდენობის დადგენა განხორციელდება კონკრეტული წლის ყოველთვიურ ბაზაზე, ცვლილებამდე და ცვლილების შემდგომ პერიოდზე.

2. იმ შემთხვევაში თუ ხდება ორი განაწილების ლიცენზიატის გაერთიანება, წარმოქმნილი კომპანიის პირველი რეგულირების პერიოდში გამოყენებულ უნდა იქნეს თითოეული კომპანიისათვის ცალ-ცალკე კომისიის მიერ დადგენილი ნორმატიული დანაკარგი და ელექტროენერჯის განაწილებისა და გატარების გაერთიანებულ ტარიფში აისახოს მათ საფუძველზე გაანგარიშებული ელექტროენერჯის ოდენობის შესასყიდი შესაბამისი ხარჯები.

3. გადაცემის ქსელში ნორმატიული დანაკარგები განისაზღვრება ჯამურად გადაცემის ქსელისათვის გადაცემის ქსელის ოპერატორის მიერ დადასტურებული მონაცემებისა და გაანგარიშების ბაზაზე.

4. გადაცემის ლიცენზიატების ტარიფში აისახება გადაცემის ქსელისათვის განსაზღვრული და დამტკიცებული ნორმატიული დანაკარგის ის ნაწილი, რომელიც გადაცემის ქსელის ოპერატორის გაანგარიშების ბაზაზე, მიკუთვნებული იქნება კონკრეტული ლიცენზიატის ქსელისათვის .

5. ელექტროენერჯის ნორმატიული დანაკარგების დადგენის ან/და დადგენილი ნორმატიული დანაკარგის კორექტირების მოთხოვნის წარმოდგენა კომისიაში გადაცემისა და განაწილების ლიცენზიატების მიერ უნდა მოხდეს ტარიფების დადგენის განაცხადის კომისიაში წარმოდგენის პარალელურად, სატარიფო განაცხადის წარმოდგენიდან არაუგვიანეს ერთი თვის ვადაში ამ წესის მე-3, მე-4, მე-5, მე-6, მე-7 და მე-8 მუხლებით გათვალისწინებული გაანგარიშებებთან და დასაბუთებებთან ერთად.“