

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი

ეროვნული კომისიის

დადგენილება N76

30 დეკემბერი 2021 წ.

ქ. თბილისი

„ელექტროენერჯის გამანაწილებელი ქსელის წესების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2021 წლის 28 ივნისის №19 დადგენილებაში ცვლილების შეტანის შესახებ

„ნორმატიული აქტების შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-20 მუხლის მე-4 ნაწილისა და „ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ“ საქართველოს კანონის 23-ე და 81-ე მუხლების საფუძველზე, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია ადგენს:

მუხლი 1

1. „ელექტროენერჯის გამანაწილებელი ქსელის წესების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2021 წლის 28 ივნისის №19 დადგენილების (ვებგვერდი, 29/06/2021, სარეგისტრაციო კოდი: 300350000.16.009.016456) პირველი პუნქტით დამტკიცებული „ელექტროენერჯის გამანაწილებელი ქსელის წესების“:

ა) მე-8 მუხლს მე-9 პუნქტის შემდეგ დაემატოს შემდეგი შინაარსის 9¹ პუნქტი:

„9¹. მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობის ჭკვიანი მრიცხველით აღრიცხვის შემთხვევაში, შესაბამის მომხმარებელს უნდა ჰქონდეს შესაძლებლობა დისტანციურ რეჟიმში მიიღოს ინფორმაცია:

ა) მრიცხველის წაკითხვის დროისა და თარიღის შესახებ (პერიოდის მითითებით);

ბ) ფაქტობრივი წყვეტების შესახებ (სტატუსის მითითებით);

გ) ფაქტობრივი მოხმარებისა და მოხმარებული ელექტროენერჯის საფასურის შესახებ;

დ) გაცემისა და მიღების რეჟიმში აღრიცხული ელექტროენერჯის რაოდენობის შესახებ (იმ შემთხვევაში, თუ მომხმარებელს მფლობელობაში აქვს მიკროსიმძლავრის ელექტროსადგური);

ე) ნორმაზე მეტი მოხმარებისა და აღრიცხვიანობის მოშლის შესახებ.“.

ბ) მე-14 მუხლს, მე-9 პუნქტის შემდეგ დაემატოს შემდეგი შინაარსის მე-10 პუნქტი:

“10. თუ ელექტროენერჯის მრიცხველი დამონტაჟებულია მომხმარებლის დაცულ ტერიტორიაზე (მათ შორის საცხოვრებელ ბინაში) და მომხმარებლის ბრალით ვერ მოხდება მრიცხველის წაკითხვა, ასევე, როდესაც მრიცხველის ჩვენების დროული წაკითხვა ვერ ხდება რთული კლიმატური პირობებით გამოწვეული ობიექტური შემთხვევებით გამოწვეული გარემოების გამო (მაგალითად შეზღუდულია გადაადგილება დიდთოვლობის გამო), სისტემის ოპერატორს უფლება აქვს, მომხმარებელს დაარიცხოს ერთი თვის პერიოდზე გადასახდელი, რომელიც გამოითვლება მომხმარებლის მიერ

მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობის საშუალო თვიური მოხმარებიდან (სეზონურობის გათვალისწინებით). განსხვავება რეალურ და დარიცხულ მოხმარებას შორის უნდა გასწორდეს (გადაანგარიშდეს) შემდგომში მოხმარებლის ელექტროენერჯის მრიცხველის რეალური ჩვენების შესაბამისად.“.

გ) მე-17 მუხლის მე-9 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„9. უძრავი ქონების გაყოფის შემთხვევაში, ახალმა მომხმარებელმა სრული ტექნოლოგიური ციკლით მომსახურებისთვის უნდა გადაიხადოს წესების №3 დანართით, ხოლო ჭკვიანი მრიცხველებით გამრიცხველიანებულ ობიექტზე გაყოფის შემთხვევაში - დანართ №4-ით განსაზღვრული ჭკვიანი მრიცხველის მოწყობისთვის შეთავაზებული პაკეტის საფასური (წესების მე-18 მუხლის მე-2 პუნქტით გათვალისწინებული საფასურის გადახდის პროცედურის შესაბამისად), თუ:

ა) ადგილი აქვს 0-დან – 10 კვტ-მდე სიმძლავრით მიერთებული უძრავი ქონების ერთი უძრავი ქონებით გამოყოფას და გამოყოფილი უძრავი ქონების მესაკუთრე ითხოვს 0-დან – 10 კვტ სიმძლავრით მიერთებას;

ბ) 10 კვტ. მისაერთებელ სიმძლავრეზე მეტი სიმძლავრით მიერთებული მომხმარებლის უძრავი ქონების გაყოფისას, არსებობს მხარეთა შორის შეთანხმება სიმძლავრის გაყოფაზე და არსებული სიმძლავრე საკმარისია ძველი და გამოყოფილი ქონების არანაკლებ 10 კვტ. სიმძლავრით მომარაგებისთვის.“.

დ) მე-20 მუხლის მე-5 პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„ა) თუ გაზრდილი (მოთხოვნილი) სიმძლავრე ან/და მოთხოვნილი ძაბვის საფეხური გადადის გამანაწილებელ ქსელთან ახალი ობიექტის მიერთების სხვა შეთავაზებულ პაკეტში, მომხმარებელმა უნდა გადაიხადოს გამანაწილებელ ქსელთან ახალი ობიექტის მიერთების შესაბამისი პაკეტის საფასურს, გამოკლებული ახალი ობიექტის მიერთების იმ შეთავაზებული პაკეტით განსაზღვრული საფასური, რომელიც შეესაბამება მომხმარებლის არსებული მიერთების ტექნიკური პირობით განსაზღვრული მიერთების სიმძლავრეს. იმ შემთხვევაში, თუ მოთხოვნილი მიერთების შესაბამისი პაკეტის საფასური არ აღემატება არსებული სიმძლავრის საფასურს, მომხმარებელმა უნდა გადაიხადოს №3 დანართით დამტკიცებული იმ შეთავაზებული პაკეტის საფასური, რომელიც შეესაბამება მის მიერ მოთხოვნილ ძაბვის საფეხურსა და მისაერთებელ სიმძლავრეს.“.

ე) 31-ე მუხლის მე-6 პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„ა) ახალი ობიექტის მიერთების შემთხვევაში, როდესაც ადგილი აქვს ორი ან ორზე მეტი ახალი ობიექტის მიერთებას, ასევე ჭკვიანი მრიცხველებით გამრიცხველიანებულ ობიექტზე, გაყოფის შემთხვევაში;“.

ვ) 68-ე მუხლს მე-9 პუნქტის შემდგომ, დაემატოს შემდეგი შინაარსის 9¹ პუნქტი:

„9¹. ამ მუხლის მე-9 პუნქტში განსაზღვრული მონაცემების ხელმისაწვდომობა უნდა იყოს შესაძლებელი დისტანციურად (შესაბამისი პროგრამული უზრუნველყოფით).“.

ზ) „0,220 კვ, 0,380 კვ და 6-10 კვ ძაბვაზე ახალი ობიექტის გამანაწილებელ ქსელთან მიერთების საფასური“ (დანართი #2) ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„დანართი 2

0,220 კვ, 0,380 კვ და 6-10 კვ ძაბვაზე ახალი ობიექტის გამანაწილებელ ქსელთან მიერთების საფასური

0.4 კვ და 6/10 კვ ძაბვის ახალი ობიექტის გამანაწილებელ ქსელთან მიერთების საფასური შეთავაზებული პაკეტის მიხედვით:

ა) ახალი ობიექტის გამანაწილებელ ქსელთან მიერთების განსაზღვრულ ვადაში (პერიოდში)

უზრუნველყოფის შემთხვევაში:

ძაბვის საფეხური (კვ)	სიმძლავრე (კვტ)	ახალი ობიექტის გამანაწილებელ ქსელთან მიერთების ვადა (სამუშაო დღე)		ახალი ობიექტის მიერთების საფასური დღგ-ის ჩათვლით (ლარი)
		თვითმმართველ ქალაქებში	სხვა მუნიციპალიტეტებში	
		0,4	10 (1-10 კვტ 220 ვ.)	
	10 (1-10 კვტ 380 ვ)	40	60	2000
	10-დან -30	40	60	7000
	30-დან-50	40	60	14000
	50-დან -80	40	60	22400
	80-დან – 100	40	60	28000
	100-დან-120	40	60	36000
	120-დან -150	40	60	45000
	150-დან -200	45	60	80000
	200-დან -320	60	90	110000
	320-დან -500	60	90	167500
	500-დან -800	90	110	216000
	800-დან -1000	90	110	270000
	1000-დან -1300	90	110	288000
	1300-დან -1600	90	110	320000
	1600-დან -2000	90	110	400000
	2000-დან -2600	90	110	520000
	2600-დან -3200	90	110	640000
	1-500	60	90	130000
	500-დან -1000	90	110	200000

6-10	1000-დან -1500	90	110	287000
	1500-დან -2000	90	110	350000
	2000-დან -3000	90	120	463500
	3000-დან -5000	90	120	749000

ბ) ერთობლივად ორი ან ორზე მეტი ახალი ობიექტის მიერთების მოთხოვნისას, ახალი ობიექტის გამანაწილებელ ქსელთან მიერთების საფასური განისაზღვრება ამ მუხლის პირველი პუნქტით გათვალისწინებულ საფასურზე თითოეული ახალი ობიექტისთვის დანართ №4-ით განსაზღვრული ჭკვიანი მრიცხველის მოწყობისთვის შეთავაზებული პაკეტის საფასურის დამატებით“.

თ) ჭკვიანი მრიცხველის მოწყობის ვადები და საფასური (დანართი #4) ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„დანართი 4

ჭკვიანი მრიცხველის მოწყობის ვადები და საფასური

ძაბვის საფეხური, კვ	სიმძლავრე, კვტ	აღრიცხვის სისტემის მოწყობის ვადა (სამუშაო დღე)	მრავალფუნქციური ელექტრონული აღრიცხვის სისტემის მოწყობის საფასური დღე-ის ჩათვლით, ლარი	ჭკვიანი მრიცხველის მოწყობის ღირებულება დღე-ის ჩათვლით, ლარი
0,4	1-10 (220 ვ)	15	400	400
	1-10	15	600	600
	10-დან -30	15	600	600
	30-დან-50	15	700	600
	50-დან -80	15	700	600
	80-დან – 100	20	800	600
	100-დან-120	20	800	600
	120-დან -150	20	1000	600
	150-დან -200	20	1200	600
	200-დან -320	20	2200	2000
	320-დან -500	20	2500	2000
	500-დან -800	25	2800	2000
	800-დან -1000	25	3100	2000

	1000-დან და მეტი კვტ	25	3500	2000
6/10	1-500	25	13000	2000
	500-დან -1000	25	14000	2000
	1000-დან და მეტი კვტ	25	15000	2000

“

მუხლი 2

1. დადგენილება, გარდა პირველი მუხლის პირველი პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტისა, ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე.

2. დადგენილების პირველი მუხლის პირველი პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტი ამოქმედდეს 2022 წლის 1 მარტიდან.

კომისიის წევრი

გიორგი ფრუიძე

კომისიის წევრი

მაია მელიქიძე

კომისიის წევრი

გიორგი ფანგანი

საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის თავმჯდომარე

დავით ნარმანია