



31/07/2014

N 1/03-18/160-3002

3002-1/03-18/160-2-

201407310950

„ „ 201 წ. №



თქვენი №



ააიპ „საქართველოს რეფორმების ასოციაცია“

წერილის რეგისტრაციის № 215

თარიღი: 1 08 2014 წ.

ააიპ „საქართველოს რეფორმების ასოციაციას“ (GRASS)

თქვენი № 374 (17.06.14) წერილის პასუხად გაცნობებთ, რომ „ელექტროენერჯეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის 21-ე მუხლის თანახმად, საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია (შემდგომში კომისია) ყოველი წლის 31 მარტამდე ადგენს თავისი საქმიანობის შესახებ გასული წლის ანგარიშს, რომელიც ხელმისაწვდომია საზოგადოებისთვის. შესაბამისად, კომისიის ოფიციალურ ვებ-გვერდზე წარმოდგენილია აღნიშნული ანგარიშები, ხოლო 2013 წლის ანგარიშში, დანართი № 6 სახით მოცემულია ელექტროენერჯეტიკის სამომხმარებლო ტარიფების დონე და დინამიკა საქართველოში 1999 – 2013 წლების მდგომარეობით, დღე - ს ჩათვლით, რეგიონების მიხედვით.

„ელექტროენერჯეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის, საქართველოს ენერჯეტიკულ სექტორში სახელმწიფო პოლიტიკის ძირითადი მიმართულებების, მათ საფუძველზე მიღებული ნორმატიული ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტებისა და დადგენილი სატარიფო მეთოდოლოგიის შესაბამისად კომისია ელექტროენერჯეტიკის სექტორში ადგენს ელექტროენერჯეტიკის წარმოების, გადაცემის, განაწილების, გატარების, იმპორტისა და მოხმარების, ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორის მომსახურების ტარიფებს, აგრეთვე გარანტირებული სიმძლავრის საფასურსა და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერჯეტიკის წარმოების ტარიფს. „ელექტროენერჯეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-2 მუხლის „დ“ ქვეპუნქტის მიხედვით ელექტროენერჯეტიკის განაწილების საქმიანობა ითვალისწინებს განაწილების ლიცენზიატის მიერ მიწოდების პუნქტებიდან ელექტროენერჯეტიკის (სიმძლავრის) მიღება/შესყიდვას, გამანაწილებელი ქსელის ექსპლუატაციასა და მიღებული/შესყიდული



ელექტროენერჯის საცალო მომხმარებელზე რეალიზაციას (განაწილებას). შესაბამისად, ელექტროენერჯის მოხმარების (სამომხმარებლო) ზღვრული ტარიფი კომისიის მიერ უდგინდება კონკრეტულ განაწილების ლიცენზიატს (განაწილების ლიცენზიატის მომხმარებლისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფი) და იგი მოიცავს როგორც ელექტროენერჯის განაწილებასთან, ასევე მის შესყიდვასთან (ადგილობრივი გენერაცია, იმპორტი, გარანტირებული სიმძლავრის საფასური), ტრანსპორტირებასთან (გადაცემა/დისპეტჩერიზაცია) და ბაზრის ოპერატორის მომსახურებასა და კომისიის რეგულირების საფასურთან დაკავშირებულ დანახარჯებს.

განაწილების ლიცენზიები ელექტროენერჯის შესყიდვას ახორციელებენ ელექტროენერჯის სხვადასხვა მომწოდებლებისაგან (პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე), ასევე ბაზრის ოპერატორისაგან (საბალანსო ელექტროენერჯია). შესაბამისად, კომპანიების მიერ შესყიდული ელექტროენერჯის საშუალო შეწონილი ფასი განსხვავებულია როგორც საანგარიშო პერიოდების, ასევე ტარიფის რეგულირების პერიოდების მიხედვით. ასევე განსხვავებულია ელექტროენერჯის გადაცემასთან და დისპეტჩერიზაციასთან, გარანტირებული სიმძლავრის შესყიდვასთან დაკავშირებული ხარჯები თითოეული კომპანიისათვის. აღნიშნულის გათვალისწინებით, ერთი კონკრეტული ელექტროსადგურისაგან შესყიდული ელექტროენერჯის ტარიფის ცვლილება არ წარმოადგენს საბოლოო სამომხმარებლო ტარიფის ცვლილების აუცილებელ წინაპირობას, ვინაიდან ეს პროცესი დაკავშირებულია კომპანიის მიერ რეგულირების პერიოდში ელექტროენერჯის ყველა მომწოდებლისაგან ჯამურად შესყიდული ელექტროენერჯის სრული პორტფელის ღირებულებასა და კომპანიების მიერ ტარიფის შემადგენელი სხვა კომპონენტების მიხედვით განხორციელებულ ფაქტიურ დანახარჯებთან.

რაც შეეხება ტარიფში საინვესტიციო კომპონენტის ოდენობას, გათვალისწინების პირობებსა და ვადას, როგორც ეს უკვე გეგნობათ კომისიის 2013 წლის 22 ოქტომბრის № 1/06-18/163-2741 წერილის საშუალებით, იგი განსაზღვრულია შესაბამის ინვესტორსა და საქართველოს მთავრობას შორის გაფორმებული ნასყიდობის ხელშეკრულებისა და შემდგომში ურთიერთგაგების მემორანდუმის საფუძველზე და შეიცავს დათქმას აღნიშნული დოკუმენტაციის კონფიდენციალურად ცნობის თაობაზე.

ირინა მილორავა



კომისიის თავმჯდომარე