

სს „საქართველოს სახელმწიფო
ელექტროსისტემა“

2021 წლის კონსოლიდირებული
ფინანსური ანგარიშგება

სარჩევი

დამოუკიდებელ აუდიტორთა დასკვნა	3
ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებული ანგარიშგება	6
მოგების ან ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება	7
კაპიტალში ცვლილებების კონსოლიდირებული ანგარიშგება	8
ფულადი ნაკადების კონსოლიდირებული ანგარიშგება	9
კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების განმარტებითი შენიშვნები	10



შპს „KPMG Georgia“

ჯი ემ თი პლაზა, სართული 5

მთაწმინდის რაიონი, თავისუფლების მოედანი , N4, (ნაკვ.66/4)

თბილისი, საქართველო 0105

ს/კ 404437695

ტელეფონი: +995 322 93 5713

ინტერნეტი: www.kpmg.ge

დამოუკიდებელ აუდიტორთა დასკვნა

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის აქციონერს

მოსაზრება

ჩვენ ჩავატარეთ სს “საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის” (შემდგომში - „კომპანია“) და მისი შვილობილი კომპანიების (შემდგომში - „ჯგუფი“) კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტორული შემოწმება, რომელიც მოიცავს კონსოლიდირებული ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებას 2021 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, კონსოლიდირებული მოგების ან ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის, კაპიტალში ცვლილებებისა და ფულადი ნაკადების ანგარიშგებებს ამავე თარიღით დასრულებული წლისათვის და ბუღალტრული აღრიცხვის ძირითადი პოლიტიკისა და სხვა განმარტებითი ხასიათის ინფორმაციის შემცველ შენიშვნებს.

ჩვენი აზრით, თანდართული კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება, ყველა არსებითი ასპექტის გათვალისწინებით, სამართლიანად ასახავს ჯგუფის ფინანსურ მდგომარეობას 2021 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, აგრეთვე მისი საქმიანობის ფინანსურ შედეგებსა და ფულადი ნაკადებს იმ წლისთვის, რომელიც დასრულდა მოცემული თარიღით, ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების (ფასს) შესაბამისად.

მოსაზრების საფუძველი

აუდიტს წარმმართავდით აუდიტის საერთაშორისო სტანდარტების (ასს) შესაბამისად. ამ სტანდარტებით განსაზღვრული ჩვენი პასუხისმგებლობა დეტალურად აღწერილია ჩვენი დასკვნის - „აუდიტორის პასუხისმგებლობა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტზე“ - ნაწილში. ჩვენ დამოუკიდებლობა ვართ ჯგუფისგან ბუღალტერთა ეთიკის სტანდარტების საერთაშორისო საბჭოს (ბესსს) პროფესიონალი ბუღალტრების ეთიკის კოდექსისა (დამოუკიდებლობის საერთაშორისო სტანდარტების ჩათვლით) (ბესსს-ის ეთიკის კოდექსი) და იმ ეთიკური ნორმების შესაბამისად, რომლებიც ეხება ჩვენ მიერ საქართველოში ჩატარებულ ფინანსური ანგარიშგების აუდიტს. გარდა ამისა, შევასრულეთ ამ ნორმებით და ბესსს-ის ეთიკის კოდექსით გათვალისწინებული სხვა ეთიკური ვალდებულებებიც. გვჯერა, რომ ჩვენ მიერ მოპოვებული აუდიტორული მტკიცებულებები საკმარისი და შესაფერისია ჩვენი მოსაზრების გამოთქმისათვის აუცილებელი საფუძვლის შესაქმნელად.

მმართველობითი ანგარიში

ხელმძღვანელობა პასუხისმგებელია ხელმძღვანელობის ანგარიშზე. ჩვენი დასკვნა კონსოლიდირებულ ფინანსური ანგარიშგებებზე არ მოიცავს ხელმძღვანელობის ანგარიშს.

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგებების ჩვენს აუდიტთან დაკავშირებით, ჩვენი პასუხისმგებლობაა ხელმძღვანელობის ანგარიშის წაკითხვა და შემდგომ განხილვა არის თუ არა ხელმძღვანელობის ანგარიში არსებითად შეუსაბამო კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებებთან ან აუდიტის შედეგად მიღებულ ჩვენს ინფორმაციასთან ან სხვაგვარად არის თუ არა არსებითად დამახინჯებული.

ჩვენ არ გამოვხატავთ რაიმე სახის გარანტიებით დასკვნას მმართველობით ანგარიშზე. ჩვენ წავიკითხეთ მმართველობითი ანგარიში და ჩვენს მიერ შესრულებული სამუშაოს საფუძველზე დავასკვნათ, რომ მენეჯმენტის ანგარიში:

- შეესაბამება კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებას და არ შეიცავს არსებით შეცდომებს
- შეიცავს ყველა ინფორმაციას, რომელიც მოთხოვნილია და შეესაბამება საქართველოს კანონს ბუღალტრული აღრიცხვის, ანგარიშგების და აუდიტის შესახებ.

ხელმძღვანელობისა და მეთვალყურეობაზე პასუხისმგებელ პირთა პასუხისმგებლობა კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე

ხელმძღვანელობა პასუხისმგებელია თანდართული კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებასა და სამართლიან წარდგენაზე, ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების („ფასს“), ასევე შიდა კონტროლზე, რომელსაც, იგი აუცილებლად მიიჩნევს ისეთი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მოსამზადებლად, რომელიც არ შეიცავს თაღლითობით ან შეცდომით გამოწვეულ არსებითი უზუსტობას.

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებისას, ხელმძღვანელობას ევალება, შეაფასოს ჯგუფის ფუნქციონირებადობის უნარი და, აუცილებლობის შემთხვევაში, კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შენიშვნებში განმარტოს საკითხები, რომლებიც დაკავშირებულია ჯგუფის ფუნქციონირებადობის პრინციპის გამოყენებასთან, გარა იმ შემთხვევისა, როდესაც, ხელმძღვანელობას განსაზღვრული აქვს ჯგუფის ლიკვიდაცია ან საქმიანობის შეწყვეტა, ან თუ არ აქვს სხვა რეალური არჩევანი, ასე რომ არ მოიქცეს.

მეთვალყურეობაზე პასუხისმგებელი პირები პასუხისმგებლები არიან ჯგუფის ფინანსური ანგარიშგების მომზადების და წარდგენის პროცესის ზედამხედველობაზე.

აუდიტორის პასუხისმგებლობა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტზე

ჩვენი მიზანია, მოვიპოვოთ დასაბუთებული რწმუნება იმის თაობაზე, თანდართული კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება შეიცავს თუ არა შეცდომით ან თაღლითობით გამოწვეულ არსებით უზუსტობას და გამოვცეთ აუდიტორის დასკვნა, რომელიც მოიცავს ჩვენს მოსაზრებას. დასაბუთებული რწმუნება მაღალი დონის რწმუნებულებაა, მაგრამ არ არის იმის გარანტია, რომ ასს-ების საფუძველზე ჩატარებული აუდიტი ყოველთვის გამოავლენს ნებისმიერ არსებით უზუსტობას, რომელიც არსებობს. უზუსტობები შეიძლება გამოწვეული იყოს თაღლითობით ან შეცდომით და არსებითად მიიჩნევა იმ შემთხვევაში, თუ, გონიერულ ფარგლებში, მოსალოდნელია, რომ ისინი ცალ-ცალკე ან ერთობლივად, გავლენას მოახდენს იმ მომხმარებლების ეკონომიკურ გადაწყვეტილებებზე, რომლებიც დაეყრდნობიან წინამდებარე კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებას.

ასს-ს შესაბამისად აუდიტის ჩატარება ითვალისწინებს აუდიტორის მიერ პროფესიული განსჯის გამოყენებას და პროფესიული სკეპტიციზმის შენარჩუნებას აუდიტის პროცესში. გარდა ამისა, ჩვენ:

- ვადგენთ და ვაფასებთ თაღლითობით ან შეცდომით გამოწვეულ, კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების არსებითი უზუსტობის რისკებს; ვგეგმავთ და ვატარებთ ამ რისკებზე რეაგირებისთვის გამიზნულ აუდიტორულ პროცედურებს და ვკრებთ ისეთ აუდიტორულ მტკიცებულებებს, რომლებიც საკმარისი და შესაფერისი იქნება ჩვენი მოსაზრების გამოთქმისთვის აუცილებელი საფუძვლის შესაქმნელად. რისკი იმისა, რომ ვერ გამოვლინდება თაღლითობით გამოწვეული არსებითი უზუსტობა უფრო მაღალია, ვიდრე რისკი იმისა, რომ ვერ გამოვლინდება შეცდომით გამოწვეული უზუსტობა, რადგან თაღლითობა შეიძლება გულისხმობდეს ფარულ შეთანხმებას, გაყალბებას, ოპერაციების განზრახ გამოტოვებას, აუდიტორისთვის წინასწარგანზრახულად არასწორი ინფორმაციის მიწოდებას ან შიდა კონტროლის იგნორირებას.

- შევისწავლით აუდიტისთვის შესაფერის შიდა კონტროლის საშუალებებს, რათა დავგეგმოთ კონკრეტული გარემოებების შესაფერისი აუდიტორული პროცედურები და არა იმ მიზნით, რომ მოსაზრება გამოვთქვათ ჯგუფის შიდა კონტროლის ეფექტიანობაზე.
- ვაფასებთ ხელმძღვანელობის მიერ გამოყენებული სააღრიცხვო პოლიტიკის მიზანშეწონილობას, ხელმძღვანელობის მიერ განსაზღვრული სააღრიცხვო შეფასებების დასაბუთებულობასა და შესაბამისი ახსნა-განმარტებების მართებულობას.
- დასკვნა გამოგვაქვს ხელმძღვანელობის მიერ ანგარიშგების საფუძველად ფუნქციონირებადობის პრინციპის გამოყენების მიზანშეწონილობაზე, ხოლო მოპოვებულ აუდიტორულ მტკიცებულებებზე დაყრდნობით ვადგენთ, არსებობს თუ არა რაიმე მოვლენებთან ან პირობებთან დაკავშირებული არსებითი განუსაზღვრელობა, რაც მნიშვნელოვან ეჭვს გამოიწვევდა ჯგუფის ფუნქციონირებადობის უნართან დაკავშირებით. თუ დავასკვნით, რომ არსებობს არსებითი განუსაზღვრელობა, გვევალება ჩვენს აუდიტორის დასკვნაში ყურადღების გამახვილება კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შესაბამის შენიშვნებზე, ან, თუ ამგვარი განმარტებითი შენიშვნები ადეკვატური არ არის - ჩვენი მოსაზრების მოდიფიცირება. ჩვენი დასკვნები ეყრდნობა აუდიტორის დასკვნის თარიღამდე მოპოვებულ აუდიტორულ მტკიცებულებებს. თუმცა, ამის შემდგომი მომავალი მოვლენების ან პირობების გავლენით შეიძლება ჯგუფი უკვე აღარ იყოს ფუნქციონირებადი ორგანიზაცია.
- ვაფასებთ კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების წარდგენას მთლიანობაში, მის სტრუქტურასა და შინაარსს, მათ შორის, განმარტებით შენიშვნებს და ასევე, კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება უზრუნველყოფს თუ არა ფინანსური ანგარიშგების საფუძველად აღებული ოპერაციებისა და მოვლენების სამართლიან წარდგენას.
- ვიღებთ შესაბამის და სათანადო აუდიტორულ მტკიცებულებას ჯგუფის შიგნით არსებული კომპანიების ან ბიზნეს საქმიანობის ფინანსურ ინფორმაციასთან დაკავშირებით იმისათვის, რომ გამოვთქვათ აზრი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შესახებ. ჩვენ პასუხს ვაგებთ ჯგუფის აუდიტის წარმართვაზე და მის ზედამხედველობაზე. ჩვენ ერთპიროვნულად ვაგებთ პასუხს ჩვენს აუდიტურ დასკვნაზე.

მეთვალყურეობაზე პასუხისმგებელ პირებს, სხვასთან ერთად, ინფორმაციას ვაწვდით აუდიტის დაგეგმილი მასშტაბისა და ვადების, ასევე აუდიტის პროცესში წამოჭრილი მნიშვნელოვანი საკითხების, მათ შორის, შიდა კონტროლის სისტემაში გამოვლენილი მნიშვნელოვანი ნაკლოვანებების შესახებ.

გარიგების პარტნიორი, რომლის შედეგადაც მოცემული დამოუკიდებელი აუდიტორის დასკვნა გაიცა, არის:

ვახტანგ კეჟერაძე



- შევისწავლით აუდიტისთვის შესაფერის შიდა კონტროლის საშუალებებს, რათა დავგეგმოთ კონკრეტული გარემოებების შესაფერისი აუდიტორული პროცედურები და არა იმ მიზნით, რომ მოსაზრება გამოვთქვათ ჯგუფის შიდა კონტროლის ეფექტიანობაზე.
- ვაფასებთ ხელმძღვანელობის მიერ გამოყენებული სააღრიცხვო პოლიტიკის მიზანშეწონილობას, ხელმძღვანელობის მიერ განსაზღვრული სააღრიცხვო შეფასებების დასაბუთებულობასა და შესაბამისი ახსნა-განმარტებების მართებულობას.
- დასკვნა გამოგვაქვს ხელმძღვანელობის მიერ ანგარიშგების საფუძველად ფუნქციონირებადობის პრინციპის გამოყენების მიზანშეწონილობაზე, ხოლო მოპოვებულ აუდიტორულ მტკიცებულებებზე დაყრდნობით ვადგენთ, არსებობს თუ არა რაიმე მოვლენებთან ან პირობებთან დაკავშირებული არსებითი განუსაზღვრელობა, რაც მნიშვნელოვან ეჭვს გამოიწვევდა ჯგუფის ფუნქციონირებადობის უნართან დაკავშირებით. თუ დავასკვნით, რომ არსებობს არსებითი განუსაზღვრელობა, გვევალება ჩვენს აუდიტორის დასკვნაში ყურადღების გამახვილება კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შესაბამის შენიშვნებზე, ან, თუ ამგვარი განმარტებითი შენიშვნები ადეკვატური არ არის - ჩვენი მოსაზრების მოდიფიცირება. ჩვენი დასკვნები ეყრდნობა აუდიტორის დასკვნის თარიღამდე მოპოვებულ აუდიტორულ მტკიცებულებებს. თუმცა, ამის შემდგომი მომავალი მოვლენების ან პირობების გავლენით შეიძლება ჯგუფი უკვე აღარ იყოს ფუნქციონირებადი ორგანიზაცია.
- ვაფასებთ კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების წარდგენას მთლიანობაში, მის სტრუქტურასა და შინაარსს, მათ შორის, განმარტებით შენიშვნებს და ასევე, კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება უზრუნველყოფს თუ არა ფინანსური ანგარიშგების საფუძველად აღებული ოპერაციებისა და მოვლენების სამართლიან წარდგენას.
- ვიღებთ შესაბამის და სათანადო აუდიტორულ მტკიცებულებას ჯგუფის შიგნით არსებული კომპანიების ან ბიზნეს საქმიანობის ფინანსურ ინფორმაციასთან დაკავშირებით იმისათვის, რომ გამოვთქვათ აზრი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შესახებ. ჩვენ პასუხს ვაგებთ ჯგუფის აუდიტის წარმართვაზე და მის ზედამხედველობაზე. ჩვენ ერთპიროვნულად ვაგებთ პასუხს ჩვენს აუდიტურ დასკვნაზე.

მეთვალყურეობაზე პასუხისმგებელ პირებს, სხვასთან ერთად, ინფორმაციას ვაწვდით აუდიტის დაგეგმილი მასშტაბისა და ვადების, ასევე აუდიტის პროცესში წამოჭრილი მნიშვნელოვანი საკითხების, მათ შორის, შიდა კონტროლის სისტემაში გამოვლენილი მნიშვნელოვანი ნაკლოვანებების შესახებ.

გარიგების პარტნიორი, რომლის შედეგადაც მოცემული დამოუკიდებელი აუდიტორის დასკვნა გაიცა, არის:

ვახტანგ კეჟერაძე



შპს KPMG Georgia
1 აგვისტო, 2022 წელი

*სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“
2021 წლის 31 დეკემბრის ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებული ანგარიშგება*

'000 ლარი	შენიშვნა	31 დეკემბერი 2021	31 დეკემბერი 2020
აქტივები			
გრძელვადიანი აქტივები			
ძირითადი საშუალებები	9	1,158,385	1,169,679
არამატერიალური აქტივები		20,173	18,110
ინვესტიციები მეკავშირე საწარმოებში	21	4,877	4,874
გრძელვადიანი აქტივებზე გადახდილი ავანსები		46,350	25,842
აქტივები გამოყენების უფლების ფორმით	10	165,434	-
სხვა გრძელვადიანი აქტივები	9(c)	28,407	19,453
სულ გრძელვადიანი აქტივები		1,423,626	1,237,958
მოკლევადიანი აქტივები			
მარაგები		11,483	8,718
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	11	32,216	29,333
გადახდილი ავანსები		1,628	30,934
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები	12	21,383	79,685
სულ მოკლევადიანი აქტივები		66,710	148,670
სულ აქტივები		1,490,336	1,386,628
კაპიტალი და ვალდებულებები			
კაპიტალი			
სააქციო კაპიტალი	13(a)	663,104	662,584
დაურეგისტრირებელი კაპიტალი	13(b)	2,098	2,098
უცხოური ვალუტის გადაცვლის რეზერვი	13(d)	318	451
დამატებით გადახდილი კაპიტალი	13(e)	21,180	11,680
დაგროვილი დეფიციტი		(535,062)	(769,856)
სულ კაპიტალი		151,638	(93,043)
გრძელვადიანი ვალდებულებები			
სესხები და კრედიტები	15	871,635	1,049,595
ანარიცხი	19	18,216	19,856
საიჯარო ვალდებულებები	10	142,323	-
აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები	16	95,644	97,250
სულ გრძელვადიანი ვალდებულებები		1,127,818	1,166,701
მოკლევადიანი ვალდებულებები			
სესხები და კრედიტები	15	130,422	172,842
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	17	47,276	135,699
საიჯარო ვალდებულებები	10	29,762	-
აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები	16	3,420	4,429
სულ მოკლევადიანი ვალდებულებები		210,880	312,970
სულ ვალდებულებები		1,338,698	1,479,671
სულ კაპიტალი და ვალდებულებები		1,490,336	1,386,628

ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 10-48 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“
2021 წლის მოგების ანგარიშის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი	შენიშვნა	2021	2020
შემოსავალი	5	297,224	181,865
დაკარგული ელექტროენერგიის თვითღირებულება	5	(45,777)	(36,991)
		251,447	144,874
სხვა შემოსავალი		10,587	14,656
ხელფასები და ანაზღაურება		(33,161)	(27,979)
ცვეთა და ამორტიზაცია		(64,526)	(47,362)
გაუფასურების აღდგენა /(გაუფასურების ზარალი)			
ძირითად საშუალებაზე	9	-	167,995
ანარიცხები სამართალწარმოების, საჩივრებისა და დავისთვის	19(c)	(6,439)	(19,856)
გაუფასურების ზარალი სავაჭრო მოთხოვნებზე	18(b)(ii)	(9,445)	-
სხვა საოპერაციო ხარჯები	6	(24,240)	(25,021)
შედგები საოპერაციო საქმიანობებიდან		124,223	207,307
ფინანსური შემოსავალი	7	13,076	15,687
ფინანსური ხარჯები	7	97,495	(260,513)
წმინდა ფინანსური ხარჯები		110,571	(244,826)
მოგება/(ზარალი) მოგების გადასახადამდე		234,794	(37,519)
მოგების გადასახადის ხარჯი	8	-	(10,350)
მოგება/(ზარალი) წლის განმავლობაში		234,794	(47,869)
სხვა სრული შემოსავალი /(ზარალი)			
<i>ელემენტები, რომელთა რეკლასიფიკაცია შესაძლებელია მოგებაში ან ზარალში</i>		-	-
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები		(133)	21
სხვა სრული შემოსავალი / (ზარალი) წლის განმავლობაში		234,661	(47,848)

წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება დამტკიცებულია ხელმძღვანელობის მიერ 2022 წლის 1 აგვისტოს და ხელმოწერილია შემდეგი პირების მიერ:

გიორგი გიგინეიშვილი
გენერალური დირექტორი

ნინო მაისურაძე
მთავარი ბუღალტერი

მოგების ანგარიშის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 10-48 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“
2021 წლის მოგების ანგარიშის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი	შენიშვნა	2021	2020
შემოსავალი	5	297,224	181,865
დაკარგული ელექტროენერგიის თვითღირებულება	5	(45,777)	(36,991)
		251,447	144,874
სხვა შემოსავალი		10,587	14,656
ხელფასები და ანაზღაურება		(33,161)	(27,979)
ცვეთა და ამორტიზაცია		(64,526)	(47,362)
გაუფასურების აღდგენა /(გაუფასურების ზარალი)			
ძირითად საშუალებაზე	9	-	167,995
ანარიცხები სამართალწარმოების, საჩივრებისა და დავისთვის	19(c)	(6,439)	(19,856)
გაუფასურების ზარალი სავაჭრო მოთხოვნებზე	18(b)(ii)	(9,445)	-
სხვა საოპერაციო ხარჯები	6	(24,240)	(25,021)
შედგები საოპერაციო საქმიანობებიდან		124,223	207,307
ფინანსური შემოსავალი	7	13,076	15,687
ფინანსური ხარჯები	7	97,495	(260,513)
წმინდა ფინანსური ხარჯები		110,571	(244,826)
მოგება/(ზარალი) მოგების გადასახადამდე		234,794	(37,519)
მოგების გადასახადის ხარჯი	8	-	(10,350)
მოგება/(ზარალი) წლის განმავლობაში		234,794	(47,869)
სხვა სრული შემოსავალი /(ზარალი)			
ელემენტები, რომელთა რეკლასიფიკაცია შესაძლებელია მოგებაში ან ზარალში		-	-
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები		(133)	21
სხვა სრული შემოსავალი / (ზარალი)		234,661	(47,848)

წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება დამტკიცებულია ხელმძღვანელობის მიერ 2022 წლის 1 აგვისტოს და ხელმოწერილია შემდეგი პირების მიერ:


 გიორგი გიგინეიშვილი
 გენერალური დირექტორი


 ნინო მაისურაძე
 მთავარი ბუღალტერი

მოგების ან ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 10-48 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

*სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“
2021 წლის კაპიტალში ცვლილებების კონსოლიდირებული ანგარიშგება*

'000 ლარი	სააქციო კაპიტალი	დაურეგისტრირებელი კაპიტალი	საკურო რეზერვი	დაგროვილი დეფიციტი	დამატებით გადახდილი კაპიტალი	სულ
ნაშთი 2020 წლის 1 იანვარს	645,065	11,259	430	(671,894)	11,680	(3,459)
სულ სრული ზარალი						
ზარალი წლის განმავლობაში	-	-	-	(47,869)	-	(47,869)
სხვა სრული ზარალი						
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები	-	-	21	-	-	21
სულ სრული ზარალი წლის განმავლობაში	-	-	21	(47,869)	-	(47,848)
შენატანები მესაკუთრეების მიერ - არაფულადი	16,913	-	-	-	-	16,913
გამოცხადებული დივიდენდები	-	-	-	(58,647)	-	(58,647)
შემცირება დაურეგისტრირებელ კაპიტალში	606	(9,161)	-	8,555	-	-
სულ შენატანები მესაკუთრეების მიერ და განაწილებები მესაკუთრეებისთვის (იხილეთ შენიშვნა 13(a))	17,518	(9,161)	-	(50,093)	-	(41,736)
ნაშთი 2020 წლის 31 დეკემბერს	662,584	2,098	451	(769,856)	11,680	(93,043)
ნაშთი 2021 წლის 1 იანვარს	662,584	2,098	451	(769,856)	11,680	(93,043)
სულ სრული მოგება						
მოგება წლის განმავლობაში	-	-	-	234,794	-	234,794
სხვა სრული ზარალი						
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები	-	-	(133)	-	-	(133)
სულ სრული შემოსავალი წლის განმავლობაში	-	-	(133)	-	-	(133)
შენატანები მესაკუთრეების მიერ და განაწილებები მესაკუთრეებისთვის.						
დამატებით გადახდილი კაპიტალი (13(e))	-	-	-	-	9,500	9,500
შენატანები მესაკუთრეების მიერ - არაფულადი	694	-	-	-	-	694
განაწილება მესაკუთრეებისთვის - არაფულადი	(174)	-	-	-	-	(174)
სულ შენატანები მესაკუთრეების მიერ და განაწილებები მესაკუთრეებისთვის (იხილეთ შენიშვნა 13(a))	520	-	-	-	9,500	10,020
ნაშთი 2021 წლის 31 დეკემბერს	663,104	2,098	318	(535,062)	21,180	151,638

კაპიტალში ცვლილებების კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 10-დან 48 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“
2021 წლის ფულადი ნაკადების კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი	შენიშვნა	2021	2020
ფულადი ნაკადები საოპერაციო საქმიანობიდან			
წლის მოგება/(ზარალი) მოგების გადასახადამდე		234,794	(37,519)
კორექტირებები:			
ცვეთა და ამორტიზაცია		64,526	47,362
გაუფასურების ზარალის აღდგენა			
ძირითად საშუალებებზე	9	-	(167,995)
ძირითადი საშუალებების გასხვისებით და			
ჩამოწერით გამოწვეული ზარალი / (მოგება)		3,132	(1,553)
გაუფასურების ზარალი სავაჭრო მოთხოვნებზე	18(b)(ii)	9,445	-
წმინდა ფინანსური ხარჯი	7	(107,151)	249,507
შემოსავალი გრანტების ამორტიზაციიდან	7,16	(3,420)	(4,681)
ანარიცხები სამართალწარმოების, საჩივრებისა და			
დავებისთვის	19	6,439	19,856
სხვა შემოსავალი რესტრუქტურირებული			
ვალდებულებების ჩამოწერიდან		-	(8,442)
		207,765	96,535
ცვლილებები:			
მარაგებში		(2,765)	123
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებში		(12,418)	1,815
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებში		5,962	(8,467)
გადახდილ ავანსებში		29,306	(8,080)
ანარიცხებში	19	(8,080)	-
ფულადი სახსრები საოპერაციო საქმიანობებიდან		219,770	81,926
გადახდილი პროცენტი	10,15	(64,675)	(12,108)
გადახდილი მოგების გადასახადი	8	(10,350)	-
წმინდა ფულადი სახსრები		144,745	69,818
საოპერაციო საქმიანობებიდან			
ფულადი ნაკადები საინვესტიციო საქმიანობებიდან			
მიღებული პროცენტი	7	9,656	9,743
ძირითადი საშუალებების და			
არამატერიალური აქტივების შეძენა, წმინდა		(100,416)	(54,759)
საინვესტიციო საქმიანობაში გამოყენებული			
წმინდა ფულადი სახსრები		(92,019)	(45,016)
ფულადი ნაკადები საფინანსო საქმიანობიდან			
შემოსულობები სესხებიდან	15	56,205	27,603
საიჯარო ვალდებულებების დაფარვა	10	(262)	-
შემოსულობები გრანტებიდან	16	-	4,825
სესხების დაფარვა	15	(116,819)	(50,031)
რესტრუქტურირებული ვალდებულებების დაფარვა		-	(30,625)
გადახდილი დივიდენდი	8	(58,650)	-
დამატებით გადახდილი კაპიტალი	13(e)	9,500	-
საფინანსო საქმიანობებში გამოყენებული			
წმინდა ფულადი სახსრები		(110,026)	(48,228)
წმინდა კლება ფულად სახსრებსა და			
მათ ეკვივალენტებში		(57,300)	(23,426)
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები			
1 იანვარს	12	79,685	101,157
სავალუტო კურსის ცვლილების გავლენა ფულად			
სახსრებსა და მათ ეკვივალენტებზე		(1,002)	1,954
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები			
31 დეკემბერს	12	21,383	79,685

ფულადი ნაკადების კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 10 - 48 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

1. ანგარიშგების წარმდგენი საწარმო

(a) ორგანიზაცია და საქმიანობები

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“ (შემდგომში - „კომპანია“) და მისი შვილობილი კომპანიები (შემდგომში - „ჯგუფი“) წარმოადგენენ მეწარმეთა შესახებ საქართველოს კანონით განსაზღვრული სააქციო და შეზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოებებს და სააქციო საზოგადოებას რეგისტრირებულს და მოქმედს თურქეთის რესპუბლიკაში. იხ. შენიშვნა 21.

კომპანია წარმოადგენს საქართველოს კანონმდებლობის შესაბამისად 2002 წლის 12 ნოემბერს სს „ელექტროგადამცემისა“ და შპს „ელექტროდისპეტრია-2000“-ის შერწყმის შედეგად დაფუძნებულ სააქციო საზოგადოებას და მათ სამართალმემკვიდრეს..

სახელმწიფო ქონების ეროვნული სააგენტოს (NASP) 2020 წლის 16 დეკემბერს გაცემული №1/1-3737 დადგენილების შესაბამისად, შპს ენერგოტრანსი შეერწყა თავის უშუალო მშობელ კომპანიას - სს „სახელმწიფო ელექტროსისტემას“. შერწყმა განხორციელდა 2021 წლის 21 იანვარს. კომპანია გახდა შპს „ენერგოტრანსის“ კანონიერი სამართალმემკვიდრე. 2021 წლის 31 დეკემბრისთვის, შპს „ენერგოტრანსი“ და კომპანია, მოქმედებენ, როგორც ერთი კომპანია.

კომპანიის იურიდიული მისამართია - საქართველო, თბილისი 0105, ბარათაშვილის ქუჩა №2. კომპანიის რეგისტრაციის ნომერია # 5/4-3396.

ჯგუფის მთავარ საქმიანობას წარმოადგენს საქართველოს მთელ ტერიტორიაზე ელექტროენერგიის გადაცემა, რაც რეგულირდება საქართველოს კანონით ელექტროენერგიისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ. ჯგუფის ძირითად საქმიანობას წარმოადგენს ელექტროენერგიის გადაცემა, ექსპორტისა და ელექტროენერგიის მიწოდების ჩათვლით, ვარძიისა და ზეკარი 500-კილოვოლტიანი ელექტროგადამცემი ხაზებისა და მესხეთის 400-კილოვოლტიანი შემაერთებელი ხაზის საშუალებით თურქეთთან, რომელიც გაყვანილ იქნა „შავი ზღვის ელექტროგადამცემი ქსელის პროექტის“ (BSTN) ფარგლებში. BSTN უზრუნველყოფს დამატებით უსაფრთხოებას საქართველოს ელექტროგადამცემი ქსელისთვის მეორე დასავლეთ-აღმოსავლეთ 500-კილოვოლტიანი ხაზის დამატების გზით და თურქეთში ელექტროენერგიის ექსპორტის შესაძლებლობის ხელშეწყობით. BSTN პროექტი დასრულდა 2013 წლის ბოლოს.

2021 წლის 24 ივნისს გამოშვებული, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის („სემეკი“) №28/1 დადგენილების შესაბამისად გადაცემის და განაწილების ლიცენზიები გაუქმდა და მათ ნაცვლად ჯგუფს მიენიჭა ერთიანი გადამცემი სისტემის ოპერატორის ლიცენზია.

2020 წლის 28 თებერვალს საქართველოს მთავრობის გადაწყვეტილების შესაბამისად, კომპანიის უშუალო მშობელი კომპანიის სს „საპარტნიორო ფონდის“ აქციები გადაეცა საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების სამინისტროს. ამ გადაწყვეტილების შესაბამისად კომპანიის საბოლოო მშობელი კომპანია არის საქართველოს მთავრობა, საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების სამინისტროს სახელით. 2020 წლის 31 დეკემბრის და 2021 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფის საბოლოო მკონტროლებელი მხარე არის საქართველოს მთავრობა. დაკავშირებული მხარის გარიგებები წარმოდგენილია შენიშვნაში 21.

საქართველოს მთავრობის, 2020 წლის 16 აპრილის დადგენილება N246-ის საფუძველზე შეიქმნა ბაზრის ახალი კონცეფცია. თავდაპირველად დაგეგმილი იყო, რომ ბაზრის ახალი კონცეფცია ძალაში 2021 წლის 1 ივლისიდან შევიდოდა. საქართველოს მთავრობის 2021 წლის 31 მაისის დადგენილება N244-ის საფუძველზე, ცვლილებები ბაზრის კონცეფციაში 2022 წლის იანვრამდე გადაიდო. საქართველოს მთავრობის 2022 წლის 28 თებერვლის დადგენილება №89-ის საფუძველზე, ბაზრის კონცეფციაში საკანონმდებლო ცვლილებების შეტანა კვლავ გადაიდო 2022 წლის 1 სექტემბრამდე.

ხელმძღვანელობა არ მოელის, რომ დაგეგმილ საკანონმდებლო ცვლილებებს და ახალი ბაზრის კონცეფციის შემოღებას ექნებათ არსებითი გავლენა კომპანიის საოპერაციო საქმიანობასა და ფინანსურ მდგომარეობაზე.

საქართველოს მთავრობის 2022 წლის 10 ივნისის დადგენილება N1012-ის საფუძველზე, გარკვეული სამთავრობო დაწესებულებების ფინანსური ზედამხედველობის განხორციელების წესი იქნა დამტკიცებული, რომლის მიხედვითაც კომპანიის ფინანსური ზედამხედველი ფინანსთა სამინისტრო გახდა.

(b) საქართველოს ბიზნეს გარემო

ჯგუფის საქმიანობა ძირითადად ხორციელდება საქართველოს ტერიტორიაზე. შესაბამისად, ჯგუფი დამოკიდებულია საქართველოს ეკონომიკურ და ფინანსურ ბაზრებზე, რომლებიც წარმოადგენენ განვითარებადი ქვეყნის ბაზრებს. სამართლებრივი, საგადასახადო და მარეგულირებელი ბაზები ჯერ კიდევ ვითარდება და განიცდის სხვადასხვა ინტერპრეტაციებსა და ცვლილებებს, რომლებიც სხვა სამართლებრივ და ფისკალურ დაბრკოლებებთან ერთად, სირთულეებს უქმნის საქართველოს ტერიტორიაზე მომუშავე კომპანიებს. COVID-19 კორონავირუსის პანდემიამ კიდევ უფრო გაზარდა გაურკვეველობა ბიზნეს გარემოში.

მოცემული კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება ასახავს ჯგუფის ოპერაციებსა და მის ფინანსურ მდგომარეობაზე საქართველოს ბიზნეს გარემოს ზეგავლენის შეფასებას ხელმძღვანელობის მიერ. მომავალი ბიზნეს გარემო შეიძლება განსხვავდებოდეს ხელმძღვანელობის შეფასებისგან.

2. მომზადების საფუძველი

(a) შესაბამისობის განცხადება

წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება მომზადდა ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტებთან („ფასს“) სრულ შესაბამისობაში.

3. ფუნქციონალური და წარსადგენი ვალუტა

საქართველოს ეროვნული ვალუტაა ქართული ლარი (ლარი), რომელიც ამავდროულად წარმოადგენს ჯგუფის სამუშაო ვალუტას და ვალუტას, რომელშიც წარმოდგენილია წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება. ჯგუფის ყოველი საწარმოს სამუშაო ვალუტა წარმოადგენს ძირითადი ეკონომიკური გარემოს ვალუტას, რომელშიც აღნიშნული საწარმო ახორციელებს ოპერაციებს.

ქართულ ლარში წარმოდგენილი ყველა ფინანსური ინფორმაცია დამრგვალებულია უახლოეს ათასამდე, გარდა სხვაგვარად განსაზღვრული შემთხვევებისა.

4. შეფასებების და მსჯელობების გამოყენება

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება მომზადებულია “ფასს“-თან შესაბამისობაში, რაც მოითხოვს ხელმძღვანელობისაგან ისეთ მსჯელობების, შეფასებებისა და დაშვებების გაკეთებას, რომლებიც გავლენას ახდენენ ბუღალტრული აღრიცხვის პოლიტიკების გამოყენებაზე და კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში წარმოდგენილი აქტივების, ვალდებულებების, შემოსავლებისა და ხარჯების ოდენობაზე. რეალური შედეგები შეიძლება განსხვავდებოდეს ამ შეფასებებისაგან.

შეფასებებისა და ძირითადი დაშვებების გადახედვა ხორციელდება მუდმივად. სააღრიცხვო შეფასებების გადახედვის შედეგები აღიარდება იმ პერიოდში, რომელშიც მოხდა მათი გადახედვა და ნებისმიერ შემდგომ პერიოდში, რომელზეც მათ ექნებათ გავლენა.

სააღრიცხვო პოლიტიკის გამოყენებისას კრიტიკული მსჯელობების შესახებ ინფორმაცია, რომელიც ყველაზე მნიშვნელოვან გავლენას ახდენს კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში აღიარებულ თანხებზე, წარმოდგენილია შემდეგ შენიშვნებში: შენიშვნა 10 - იჯარის ვადის განსაზღვრა და შენიშვნა 23(i)(iii) - ძირითადი საშუალებების სასარგებლო მომსახურების ვადები.

სამართლიანი ღირებულებების შეფასება

ჯგუფის გარკვეული სააღრიცხვო პოლიტიკა და განმარტებები მოითხოვს ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების სამართლიანი ღირებულების განსაზღვრას. სამართლიანი ღირებულება განისაზღვრა შეფასებისა და განმარტების მიზნებისათვის. სამართლიანი ღირებულება ჯგუფდება სხვადასხვა დონეების მიხედვით სამართლიანი ღირებულების იერარქიაში, შეფასების მეთოდოლოგიაში წარმოდგენილი მონაცემების საფუძველზე:

- **დონე 1:** კოტირებული ფასები (კორექტირების გარეშე) აქტიურ ბაზარზე ანალოგიური აქტივებისა ან ვალდებულებებისთვის.
- **დონე 2:** ამოსავალი მონაცემები პირველ დონეში მითითებული კოტირებული ფასების გარდა, რომლებიც ემპირიულია აქტივებთან ან ვალდებულებებთან დაკავშირებით პირდაპირ (ე.ი. როგორც ფასები) ან არაპირდაპირ (ე.ი. ფასებისაგან წარმოებული).
- **დონე 3:** ამოსავალი მონაცემები აქტივისა ან ვალდებულებისთვის, რომელიც არ ეყრდნობა დაკვირვებად საბაზრო მონაცემებს (არაემპირიული ამოსავალი მონაცემები).

იმ შემთხვევაში, როდესაც აქტივის ან ვალდებულების სამართლიანი ღირებულების შესაფასებლად გამოყენებული ამოსავალი მონაცემების დაჯგუფება შესაძლოა სამართლიანი ღირებულების სხვადასხვა დონეებში, მაშინ სამართლიანი ღირებულების შეფასების დაჯგუფება ხდება მთლიანობაში სამართლიანი ღირებულების იერარქიის იმავე დონეში, რომელშიც ყველაზე დაბალი დონის მონაცემებია, რაც მნიშვნელოვანია მთლიანი შეფასებისთვის.

დამატებითი ინფორმაცია სამართლიანი ღირებულების შეფასებისას გაკეთებული დაშვებების შესახებ მოცემულია შენიშვნაში 18 - სამართლიანი ღირებულებები და რისკის მართვა.

5. შემოსავალი

’000 ლარი	2021	2020
ამონაგები მომხმარებლებთან		
გაფორმებული ხელშეკრულებებიდან		
შემოსავალი ელექტროენერგიის გადაცემიდან	254,773	133,489
შემოსავალი ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციიდან	19,742	39,510
შემოსავალი ელექტროენერგიის ექსპორტიდან	8,682	2,777
შემოსავალი ტრანზიტიდან	11,824	1,100
სხვა შემოსავალი	2,203	4,989
სულ შემოსავლები	297,224	181,865

შემოსავალი ექსპორტიდან მოიცავს შემოსავლებს ელექტროენერგიის გადაცემიდან და დისპეტჩერიზაციიდან. შემოსავალი გამოითვლება სემეკ-ის მიერ დადგენილი გადაცემის და დისპეტჩერიზაციის ტარიფების საფუძველზე.

2021 წლის განმავლობაში, რამდენიმე ცვლილება განხორციელდა ელექტროენერგიის გადაცემის და დისპეტჩერიზაციის ტარიფებში. ელექტროენერგიის გადაცემის ტარიფები წლის განმავლობაში იყო: 2021 წლის 1 – 20 იანვრამდე პერიოდში 1 კვტ.სთ ტარიფი შეადგენდა 0.01381 ლარს; 2021 წლის 20 იანვრიდან 30 ივნისამდე პერიოდში 1 კვტ. სთ ტარიფი შეადგენდა 0.02018 ლარს; ელექტროენერგიის დისპეტჩირების ტარიფი 2021 წლის 1 იანვრიდან 2021 წლის 30 ივნისამდე შეადგენდა 0.00388 ლარს 1 კვტ.სთ-ზე.

2021 წლის 1 ივლისიდან „სემეკის“ #28/1 დადგენილების შესაბამისად, რომელიც თარიღდება 2021 წლის 24 ივნისით, კომპანია გახდა ერთადერთი გადამცემი სისტემის ოპერატორი (TSO), რომელიც პასუხისმგებელია მთლიანი მაღალი ძაბვის გადამცემი ქსელის მართვაზე, ტექნიკურ მომსახურებაზე და სათანადო ექსპლუატაციაზე. გაუქმდა ელექტროენერგიის გადამცემის და დისპეტჩერიზაციის ცალკეული ტარიფები, გაუქმდა კომპანიაზე გაცემული დისპეტჩერიზაციის ლიცენზია და დადგინდა ახალი გადამცემი სისტემის ლიცენზიატის ტარიფი, რომელიც შეადგენს 0.02664 ლარს კვტ.სთ-ზე 2021 წლის 1 ივლისიდან 2024 წლის 1 იანვრამდე პერიოდისთვის.

2018 წლის 4 მაისს, საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების სამინისტრომ გამოსცა ბრძანება, რომლის შესაბამისად ჯგუფი ვალდებულია აანაზღაუროს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისთვის (ესკო) გადამცემის პროცესშიდაკარგული ელექტროენერგიის ხარჯი. ანაზღაურებული ხარჯები, რომელიც შეადგენს 45,777 ათას ლარს (2020 წელს: 36,991 ათასი ლარი), წარმოდგენილია ელექტროენერგიის დანაკარგის სახით მოგების ან ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებულ ანგარიშგებაში.

(a) მომხმარებლებთან გაფორმებული ხელშეკრულებებიდან მიღებული ამონაგების დაყოფა

ქვემოთ მოცემულ ცხრილში მომხმარებლებთან გაფორმებული ხელშეკრულებებიდან მიღებული ამონაგები დაყოფილია ძირითადი გეოგრაფიული ბაზრების, ძირითადი შემოსავლის წყაროების და შემოსავლის აღიარების ვადების მიხედვით.

'000 ლარი	2021	2020
ძირითადი გეოგრაფიული ბაზრები		
ადგილობრივი	285,400	180,765
უცხოური	11,824	1,100
სულ შემოსავლები	297,224	181,865

(b) სახელშეკრულებო ნაშთები

ქვემოთ ცხრილში წარმოდგენილია ინფორმაცია მომხმარებლებთან გაფორმებული ხელშეკრულებებიდან წარმოქმნილი მოთხოვნების, სახელშეკრულებო აქტივების და სახელშეკრულებო ვალდებულებების შესახებ:

'000 ლარი	31 დეკემბერი 2021	31 დეკემბერი 2020
მოთხოვნები, რომლებიც შეტანილია „სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებში“	31,643	27,211

ბიზნეს ოპერაციების ბუნების გამო, მომხმარებლებთან გაფორმებული ხელშეკრულებებიდან სახელშეკრულებო ნაშთები არ არსებობს.

(c) შესასრულებელი ვალდებულებები და შემოსავლის აღიარების პოლიტიკები

ჯგუფი აღიარებს შემოსავალს, როდესაც გადასცემს კონტროლს საქონელზე ან მომსახურებაზე კლიენტს, იხილეთ შენიშვნა 23 (b).

6. სხვა საოპერაციო ხარჯები

'000 ლარი	2021	2020
გადასახადები, მოგების გადასახადის გარდა	5,890	6,691
აუდიტის და კონსულტაციის ხარჯები	3,236	1,742
დაცვის ხარჯები	2,946	3,140
ტრანსპორტირების ხარჯები	1,823	1,464
სადაზღვევო ხარჯები	1,791	1,889
სამიწვინებო ხარჯები	1,445	1,200
მოკლევადიანი იჯარები	933	608
ტექნიკური მომსახურების და რემონტის ხარჯები	652	604
საურავები სესხების გადაუხდელობაზე	-	1,790
ჯარიმები	-	643
სხვა	5,524	5,250
	24,240	25,021

აუდიტის და კონსულტაციის ხარჯები მოიცავს აუდიტის მოსაკრებელს, რომელიც შეადგენს 140 ათას ლარს 2021 წლისთვის (2020 წელს: 130 ათასი ლარი).

7. ფინანსური შემოსავალი და ფინანსური ხარჯი

'000 ლარი	2021	2020
აღიარებული მოგებაში ან ზარალში		
საპროცენტო შემოსავალი საბანკო ნაშთებზე	9,656	9,743
შემოსავალი გრანტის ამორტიზაციიდან	3,420	4,681
შემოსულობა ფინანსური	-	-
ინსტრუმენტების მოდიფიცირებიდან	-	1,263
ფინანსური შემოსავალი	13,076	15,687
საპროცენტო ხარჯი სესხებზე და კრედიტებზე	(22,483)	(22,955)
საპროცენტო ხარჯი საიჯარო ვალდებულებებზე	(12,138)	-
ზარალი ფინანსური ინსტრუმენტების მოდიფიცირებაზე	(1,351)	-
დისკონტის პოზიციის დახურვა	-	-
რესტრუქტურირებულ ვალდებულებებზე	-	(7,838)
საკურსო სხვაობით განპირობებული წმინდა	-	-
შემოსულობა/(ზარალი)	133,467	(229,720)
ფინანსური ხარჯები, წმინდა	97,495	(260,513)
წმინდა ფინანსური ხარჯი აღიარებული მოგებაში ან ზარალში	110,537	(244,826)

2021 წელს, ჯგუფმა მოახდინა სესხებსა და კრედიტებზე პროცენტის კაპიტალიზაცია 4,419 ათასი ლარის ოდენობით (2020 წელს: 7,365 ათასი ლარი). იხილეთ შენიშვნა 9(b).

8. მოგების გადასახადის ხარჯი

(a) მოგებაში ან ზარალში აღიარებული თანხები

100 ლარი	2021	2020
იმდინარე წელი	-	10,351
იმდინარე საგადასახადო ხარჯი	-	10,351

(ბ) მოქმედი საგადასახადო განაკვეთის შეჯერება:

	2021		2020	
	'000 ლარი	%	'000 ლარი	%
გამოცხადებული დივიდენდები	-		58,649	
გადასახადი ჯგუფის შიდა საგადასახადო				
განაკვეთის გამოყენებით	-	-	10,350	17.6%
მოგების გადასახადის ხარჯი წლის განმავლობაში	-	-	10,350	17.6%

9. ძირითადი საშუალებები

'000 ლარი	მიწა, შენობები და ნაგებობები	ელექტროგადამცემი ხაზები	მოწყობილობა, სატრანსპორტო საშუალებები და სხვა	დაუსრულებელი მშენებლობა და დაუმონტაჟებელი მოწყობილობა	სულ
თვითღირებულება და დასაშვები საწყისი ღირებულება					
ნაშთი 2020 წლის					
1 იანვარს	137,284	462,408	879,762	248,365	1,727,819
დამატებები	16,012	899	99	41,612	58,622
გასხვისება/ჩამოწერა	-	-	(705)	(8,036)	(8,741)
გადაცემა	1,166	86,719	9,421	(97,306)	-
ნაშთი 2020 წლის 31 დეკემბერს	154,462	550,026	888,577	184,635	1,777,700
ნაშთი 2021 წლის					
1 იანვარს	154,462	550,026	888,577	184,635	1,777,700
დამატებები	933	681	1,587	61,721	64,922
გასხვისება/ჩამოწერა	-	(29)	(3,922)	(20,285)	(24,236)
გადაცემა	17,283	22,125	12,748	(52,156)	-
ნაშთი 2021 წლის 31 დეკემბერს	172,678	572,803	898,990	173,915	1,818,386
ცვეთის და გაუფასურების ზარალი					
ნაშთი 2020 წლის					
1 იანვარს	(48,561)	(246,025)	(418,018)	(18,210)	(730,814)
ცვეთა წლის განმავლობაში	(3,545)	(13,394)	(28,770)	-	(45,709)
გასხვისებები	-	-	72	435	507
გაუფასურების ზარალი	9,328	47,669	98,680	12,318	167,995
ნაშთი 2020 წლის 31 დეკემბერს	(42,778)	(211,750)	(348,036)	(5,457)	(608,021)
ნაშთი 2021 წლის					
1 იანვარს	(42,778)	(211,750)	(348,036)	(5,457)	(608,021)
ცვეთა წლის განმავლობაში	(4,709)	(14,546)	(33,888)	-	(53,143)
გასხვისებები	-	5	1,158	-	1,163
ნაშთი 2021 წლის 31 დეკემბერს	(47,487)	(226,291)	(380,766)	(5,457)	(660,001)
საბალანსო ღირებულებები					
2020 წლის 1 იანვარს	88,723	216,383	461,744	230,155	997,005
2020 წლის 31 დეკემბერს	111,684	338,276	540,541	179,178	1,169,679
2021 წლის 31 დეკემბერს	125,191	346,512	518,224	168,458	1,158,385

2021 წლის განმავლობაში, უშუალო მშობელმა კომპანიამ განახორციელა 694 ათასი ლარის (2020 წელს: 16,912 ათასი ლარი) ოდენობის შენატანი კომპანიის კაპიტალურ მიწის ნაკვეთების სახით და შეამცირა კაპიტალი 174 ათასი ლარით დანადგარების და ელექტროგადამცემი ხაზების გატანით (2020 წელს: ნული ლარი), სააქციო კაპიტალის მატების და კლების სახით, შესაბამისად.

(a) უზრუნველყოფა

2021 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით ძირითადი საშუალებები (მიწის ნაკვეთები ელექტროგადამცემ ხაზებსა და შესაბამის ტექნიკურ აღჭურვილობასთან ერთად), რომელთა საბალანსო ღირებულება შეადგენს 37,648 ათას ლარს (31 დეკემბერი 2020 წელი: 41,450 ათას ლარს), დაგირავებულია საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს მიმართ სესხების, კრედიტებისა და რესტრუქტურისებული ვალდებულებების უზრუნველყოფის სახით (იხილეთ მე-15 და მე-16 შენიშვნები).

(b) დაუმთავრებელი მშენებლობა და დაუმონტაჟებული მოწყობილობა

2021 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით 168,458 ათასი ლარის ღირებულების (31 დეკემბერი 2020 წელი: 179,178 ათასი ლარი) დაუმთავრებელი მშენებლობა და დაუმონტაჟებული მოწყობილობა მოიცავს 33,286 ათასი ლარის (31 დეკემბერი 2020 წელი: 27,442 ათასი ლარი) სათადარიგო ნაწილებს და სარეზერვო აპარატურას ძირითადი საშუალებების მხარდასაჭერად, და 141,016 ათასი ლარის (31 დეკემბერი 2020 წელი: 151,736 ათასი ლარი) დაუმთავრებელ მშენებლობას.

(c) სხვა გრძელვადიანი ქტივები

სხვა გრძელვადიანი აქტივები მოიცავს სათადარიგო ნაწილებს, დამხმარე და მომსახურე აღჭურვილობას, რომლებიც აკმაყოფილებენ ძირითადი საშუალებების განსაზღვრებას და საჭიროა ჯგუფის ძირითადი საშუალებების სათანადო ყოველდღიური ოპერირებისათვის, აგრეთვე იხილეთ შენიშვნა 23 (k).

10. იჯარები

ინფორმაცია იჯარების შესახებ, რომელთან დაკავშირებით კომპანია არის მოიჯარე, წარმოდგენილია ქვემოთ:

’000 ლარი	ელექტროგადამცემი ხაზები
აქტივების გამოყენების უფლება	
ნაშთი 2021 წლის 1 იანვარს	-
დამატებები	172,347
ნაშთი 2021 წლის 31 დეკემბერს	172,347
ცვეთა	
ნაშთი 2021 წლის 1 იანვარს	-
ცვეთის დანარიცხი	(6,913)
ნაშთი 2021 წლის 31 დეკემბერს	(6,913)
საბალანსო ღირებულება 2021 წლის 1 იანვარს	-
საბალანსო ღირებულება 2021 წლის 31 დეკემბერს	165,434
საიჯარო ვალდებულებები	
საიჯარო ვალდებულება 2021 წლის 1 იანვარს	-
დამატებები	172,347
საპროცენტო ხარჯი	12,138
საიჯარო ვალდებულების გადახდები	(12,400)
ნაშთი 2021 წლის 31 დეკემბერს	172,085

2021 წლის 1 ივლისიდან, „სემეკის“ #281/1 რეზოლუციის შესაბამისად, რომელიც თარიღდება 2021 წლის 24 ივნისით, კომპანია გახდა ერთადერთი კომპანია, რომელსაც აქვს ელექტროენერგიის გადაცემის ლიცენზია (იხილეთ შენიშვნა 5). ამ ცვლილების შედეგად 2021 წლის 1 ივლისიდან კომპანიამ გააფორმა იჯარის ხელშეკრულება სს გაერთიანებულ ენერგოსისტემასთან საქრუსენერგოსთან ელექტროგადამცემი ხაზების იჯარის შესახებ. ამ ხელშეკრულების შედეგად კომპანიამ აღიარა ზემოხსენებულ ხაზებთან დაკავშირებით აქტივის გამოყენების უფლება. იჯარის ვადა განისაზღვრა იჯარით აღებული აქტივების დარჩენილი მომსახურების ვადით, რომელიც მერყეობს 10-დან 25წლამდე. მომავალი იჯარის გადახდების დისკონტირებისას გამოყენებული საპროცენტო განაკვეთი განისაზღვრა 15%-ით.

11. სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები

'000 ლარი	2021	2020
მიმდინარე მოთხოვნები		
სავაჭრო მოთხოვნები	58,140	44,263
გაუფასურების რეზერვი სავაჭრო მოთხოვნებზე	(26,497)	(17,052)
სავაჭრო მოთხოვნები, გაუფასურების რეზერვის გამოკლებით	31,643	27,211
საგადასახადო ვალდებულება	-	693
სხვა მოთხოვნები	2,790	3,429
გაუფასურების რეზერვი სხვა მოთხოვნებზე	(2,217)	(2,000)
	32,216	29,333

ჯგუფის მიდრეკილება საკრედიტო და სავალუტო რისკებისადმი, ასევე სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებთან დაკავშირებული გაუფასურების ზარალი წარმოდგენილია შენიშვნაში 18.

12. ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები

'000 ლარი	2021	2020
საბანკო ნაშთები	21,383	79,685
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები ფინანსური მდგომარეობის და ფულადი ნაკადების კონსოლიდირებულ ანგარიშგებაში	21,383	79,685

ფულადი სახსრებისა და მათი ეკვივალენტების გაუფასურებას ან ვადაგადაცილებას არ ჰქონია ადგილი.

ჯგუფის მიდრეკილება საპროცენტო განაკვეთის რისკისადმი და მგრძნობელობის ანალიზი ფინანსურ აქტივებისა და ვალდებულებებისთვის წარმოდგენილია შენიშვნაში 18.

13. კაპიტალი

(a) სააქციო კაპიტალი

აქციების რაოდენობა, თუ სხვა რამ არ არის მითითებული

	ჩვეულებრივი აქციები	
	2021	2020
ნომინალური ღირებულება	1 ლარი	1 ლარი
გამოცემული 1 იანვრის მდგომარეობით	662,583,016	645,064,179
გამოცემული წლის განმავლობაში	694,964	17,518,837
გამოსყიდული წლის განმავლობაში	(173,600)	-
31 დეკემბრის მდგომარეობით გამოშვებული, სრულად განაღდებული	663,104,340	662,583,834

ჩვეულებრივი აქციები

ჩვეულებრივი აქციების მფლობელებს უფლება აქვთ მიიღონ პერიოდულად გამოცხადებული დივიდენდები და აქვთ ერთი ხმის უფლება ერთ აქციაზე კომპანიის კრებებზე.

2021 წელს კომპანიის აქციონერთა საერთო კრებამ დაამტკიცა 694 ათასი ჩვეულებრივი აქციების გამოშვება და გამოისყიდა 174 ათასი ჩვეულებრივი აქცია (2020 წელს: 17,518 ათასი) თითოეული აქცია 1 ლარის ღირებულებით. გამოშვებული და გამოსყიდული აქციები გადახდილი იქნა არა-ფულადი შენატანით.

(b) დაურეგისტრირებელი კაპიტალი

დაურეგისტრირებელი კაპიტალი შედგება იმ აქციონერების მიერ გაკეთებული აქტივების შენატანებისგან, რომელიც არის კომპანიის მფლობელობაში, მაგრამ ჯერ არ არის რეგისტრირებული კომპანიის წესდებაში და ასევე სხვა განსხვავებები სააქციო კაპიტალის რეგისტრირებულ თანხასა და აქციონერების მიერ შეტანილი აქტივის სამართლიან ღირებულებას შორის.

(c) დივიდენდები

საქართველოს კანონმდებლობის თანახმად, კომპანიის განაწილებადი რეზერვები შემოიფარგლება გაუნაწილებელი მოგების ნაშთით, რაც ასახულია ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების თანახმად კომპანიის კანონმდებლობით დადგენილ ფინანსურ ანგარიშგებაში.

2021 წელს კომპანიამ გადაიხადა დივიდენდი 58,650 ათასი ლარის ოდენობით, რომელიც გამოცხადდა 2020 წელს. 2020 წლის 31 დეკემბერს ვალდებულება შეტანილი იქნა სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებში (შენიშვნა 17).

(d) საკურსო სხვაობის რეზერვი

საკურსო სხვაობის რეზერვი შედგება უცხოურ ვალუტასთან დაკავშირებული ყველა სხვაობისგან, რომელიც წარმოიშობა უცხოური ოპერაციების ფინანსური ანგარიშგებების გადაყვანის შედეგად.

(e) დამატებით გადახდილი კაპიტალი

დამატებით გადახდილი კაპიტალი დაკავშირებულია საქართველოს მთავრობისგან მიღებულ სახსრებთან (9,500 ათასი ლარი) და საქართველოს ფინანსთა სამინისტროსგან შპს „ენერგოტრანსისთვის“ გაცემული სესხის მოდიფიცირებასთან (11,680 ათასი ლარი).

2019 წლის 13 სექტემბერს საქართველოს ფინანსთა სამინისტროსა და შპს ენერგოტრანსს შორის შეთანხმებული იქნა ახალი დაფარვის განრიგი, რომლის შესაბამისად სესხის დაფარვის ვადა გაგრძელდა 2029 წლამდე. თავდაპირველი დაფარვის ვადა იყო 2020 წლის 30 დეკემბერი. ზარალი მოდიფიცირებული სესხის სამართლიან ღირებულებას და თავდაპირველი სესხის საბალანსო ღირებულებას შორის 11,680 ლარის ზარალი აღიცხულია როგორც დამატებით გადახდილი კაპიტალი.

14. კაპიტალის მართვა

ჯგუფს არ გააჩნია კაპიტალის მართვის ოფიციალური პოლიტიკა, თუმცა ხელმძღვანელობა ცდილობს მოიძიოს საკმარისი კაპიტალის ბაზა ჯგუფის საოპერაციო და სტრატეგიული მოთხოვნების დასაკმაყოფილებლად. აღნიშნული მიიღწევა ეფექტური ფულადი სახსრების მართვის, ჯგუფის შემოსავლებისა და გასავლების მუდმივი მონიტორინგის და ძირითადად ჯგუფის საოპერაციო ფულადი ნაკადებით დაფინანსებული გრძელვადიანი საინვესტიციო გეგმების, ასევე სესხებისა და კრედიტების საშუალებით.

წლის განმავლობაში კაპიტალის მართვის მიმართ ჯგუფის მიდგომაში არავითარი ცვლილება არ მომხდარა.

არც კომპანია და არც მისი რომელიმე შვილობილი კომპანია არ ექვემდებარება გარედან დაწესებულ კაპიტალთან დაკავშირებულ მოთხოვნებს.

15. სესხები და კრედიტები

წინამდებარე შენიშვნა ითვალისწინებს ინფორმაციას ჯგუფის პროცენტიანი სესხებისა და კრედიტების სახელშეკრულებო პირობების შესახებ, რომლებიც ფასდება ამორტიზებული ღირებულების მიხედვით. ჯგუფის საპროცენტო განაკვეთების, უცხოური ვალუტისა და ლიკვიდურობის რისკის შესახებ დამატებითი ინფორმაციისთვის, გთხოვთ იხილოთ შენიშვნა 18.

'000 ლარი	2021	2020
გრძელვადიანი ვალდებულებები		
არაუზრუნველყოფილი სესხები საფინანსო დაწესებულებებიდან	857,661	1,034,896
უზრუნველყოფილი სესხი დაკავშირებული მხარეებიდან	13,974	14,699
	871,635	1,049,595
მოკლევადიანი ვალდებულებები		
არაუზრუნველყოფილი სესხების მიმდინარე ნაწილი საფინანსო დაწესებულებებიდან	130,422	172,842
	130,422	172,842

(a) პირობები და სესხის დაფარვის განრიგი

გადასახდელი სესხების ვადები და პირობები წარმოდგენილია შემდეგი სახით:

'000 ლარი	31 დეკემბერი 2021				
	ვალუტა	ნომინალური საპროცენტო განაკვეთი	დაფარვის წელი	ნომინალური ღირებულება	საბალანსო ღირებულება
არაუზრუნველყოფილი სესხები საფინანსო დაწესებულებებიდან :					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	KfW საორიენტაციო განაკვეთი +4%	2028	227,665	220,217
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EBRD	ევრო	Euribor+1%	2027	91,739	91,364
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - ADB	SDR	1%-1.5%	2044	124,639	124,639
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	2.2%	2025	58,274	58,274
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - WB	აშშ დოლარი	სარეფერენტო განაკვეთი სესხის ვალუტისათვის +ცვლადი საპროცენტო განაკვეთი	2038	180,619	180,619
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო KfW ახალი	ევრო	0.25-0.05%	2032	19,279	19,279
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	1%-1.5%	2025-2037	22,327	22,327
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - IBRD	ევრო	სარეფერენტო განაკვეთი+ფიქსირებული ზრდა	2044	26,837	26,837
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	EURIBOR+0.35%	2034	44	44
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EIB	ევრო	EURIBOR+0.75%	2033	192,914	192,914
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EBRD	ევრო	Euribor+1%	2028	51,569	51,569
უზრუნველყოფილი სესხები დაკავშირებული მხარისგან:					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო	ევრო	7.5%	2029	24,990	13,974
სულ პროცენტთან დაკავშირებული ვალდებულებები				1,020,896	1,002,057

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“
2021 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შენიშვნები

31 დეკემბერი 2020					
'000 ლარი	ვალუტა	ნომინალური საპროცენტო განაკვეთი	დაფარვის წელი	ნომინალური ღირებულება	საბალანსო ღირებულება
არაუზრუნველყოფილი სესხებისა ფინანსო დაწესებულებებიდან:					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	1%-1.5%	2025-2037	29,162	29,162
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EBRD	ევრო	Euribor+1%	2025-2028	62,504	62,504
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - ADB	SDR	1%-1.5%	2044	146,327	146,327
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	2.20%	2025	80,009	80,009
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - WB	აშშ დოლარი	სარეფერენტო განაკვეთი სესხის ვალუტისათვის +ცვლადი საპრო. განაკვეთი	2038	163,603	163,603
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW ახალი	ევრო	0.25%-0.05%	2032	5,413	5,413
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	EURIBOR+0.35% სარეფერენტო	2034	49	49
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - IBRD	ევრო	განაკვეთი+ფიქსირებული ზრდა	2044	21,716	21,716
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	KfW საორიენტაციო განაკვეთი +4%	2028	333,364	322,589
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EIB	ევრო	Euribor + 0.75%	2033	252,370	252,370
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EBRD	ევრო	Euribor + 1%	2027	124,350	123,996
უზრუნველყოფილი სესხები დაკავშირებული მხარისგან:					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო	ევრო	7.50%	2029	28,693	14,699
სულ პროცენტიაწი ვალდებულებები				1,247,560	1,222,437

2021 წლის 31 დეკემბერს, ძირითადი საშუალებების ერთეულები (მიწის ნაკვეთები ელექტროგადამცემი ხაზებით და დაკავშირებული ტექნიკური მოწყობილობა), რომლის საბალანსო ღირებულება შეადგენს 37,648 ათას ლარს (31 დეკემბერი 2020 წელი: 41,450 ათასი ლარი) დაგირავებულია უზრუნველყოფის სახით საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს სესხების და კრედიტებისთვის და რესტრუქტურირებული ვალდებულებებისთვის აღნიშნული სამინისტროს წინაშე.

არაუზრუნველყოფილი სესხები საფინანსო დაწესებულებებიდან არის ევროპის რეკონსტრუქციის და განვითარების ბანკიდან (EBRD), ევროპის საინვესტიციო ბანკიდან (EIB) და Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW) მიღებული სესხები. სესხები EBRD, EIB და KfW ბანკებიდან გამოეყო საქართველოს მთავრობას „შავი ზღვის გადამცემი ქსელის“ პროექტთან დაკავშირებით ახალი ენერგოგადამცემი ხაზების მშენებლობისთვის. თავის მხრივ საქართველოს მთავრობამ, მიღებული თანხები, დაფარვის ვალდებულებასთან ერთდ გადასცა ჯგუფს. კრედიტორებმა იურიდიულად არ გაათავისუფლეს საქართველოს მთავრობა სესხების დაფარვის მთავარი პასუხისმგებლობისგან, შესაბამისად საქართველოს მთავრობა მოქმედებდა მარწმუნებლის სახით აღნიშნულ გარიგებებში და ჯგუფის მიერ გადასახდელი სესხები მიმართულია საქართველოს ფინანსთა სამინისტროსკენ.

ფინანსური კოვენანტის დარღვევა

2021 წელს EBRD-ისგან მიღებულ სესხთან დაკავშირებით, ჯგუფმა უნდა შეინარჩუნოს საერთო წმინდა ვალის EBITDA-სთან თანაფარდობის კოეფიციენტი კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებებში არაუმეტეს 4.5-ისაჯგუფმა დაარღვია აღნიშნული კოვენანტი. აღნიშნული კოვენანტის შესრულების მოთხოვნა უარყოფილი იქნა 2021 წლისთვის და შესაბამისი უარი მიღებული იქნა 2021 წლის დეკემბერში.

- (b) ვალდებულებების მოძრაობის შეჯერება ფულად ნაკადებთან, რომელიც წარმოიქმნა საფინანსო საქმიანობებიდან

'000 ლარი	სესხები და კრედიტები
ნაშთი 2021 წლის 1 იანვარს	1,222,437
შემოსულობები სესხებიდან და კრედიტებიდან	56,205
სესხების დაფარვა	(116,819)
სულ ცვლილებები საფინანსო ფულადი ნაკადებიდან	(60,614)
გაცვლითი კურსის ცვლილებების გავლენა	(135,482)
საპროცენტო ხარჯი	22,483
კაპიტალიზირებული სასესხო ხარჯები	4,419
გადახდილი პროცენტი (საოპერაციო ფულადი ნაკადები)	(52,537)
ზარალი/(მოგება) ფინანსური ინსტრუმენტების მოდიფიცირებაზე	1,351
სულ სხვა ცვლილებები	(24,284)
ნაშთი 2021 წლის 31 დეკემბერს	1,002,057

'000 ლარი	სესხები და კრედიტები	რესტრუქტურიზ ებული ვალდებულება*	სულ
ნაშთი 2020 წლის 1 იანვარს	1,002,088	45,751	1,047,839
შემოსულობები სესხებიდან	27,603	-	27,603
სესხების დაფარვა	(50,031)	-	(50,031)
დამატებები რესტრუქტურიზებულ ვალდებულებებზე	-	264	264
რესტრუქტურიზებული ვალდებულებების დაფარვა	-	(30,889)	(30,889)
სულ ცვლილებები საფინანსო ფულადი ნაკადებიდან	(22,428)	(30,625)	(53,053)
გაცვლითი კურსის ცვლილებების გავლენა	225,828	-	225,828
საპროცენტო ხარჯი	22,955	-	22,955
ურთიერთგადაფარვა გადახდილ ავანსებთან	-	(13,219)	(13,219)
კაპიტალიზირებული სასესხო ხარჯები	7,365	-	7,365
დისკონტის პოზიციის დახურვა	-	7,838	7,838
რესტრუქტურიზებული ვალდებულებების ჩამოწერა	-	(8,442)	(8,442)
სავაჭრო ვალდებულებებში გადატანა გარანტირებული დეპოზიტით	-	(1,303)	(1,303)
გადახდილი პროცენტი (საოპერაციო ფულადი ნაკადები)	(12,108)	-	(12,108)
მოგება ფინანსური ინსტრუმენტის მოდიფიცირებაზე	(1,263)	-	(1,263)
სულ სხვა ცვლილებები	16,949	(15,126)	1,823
ნაშთი 2020 წლის 31 დეკემბერს	1,222,437	-	1,222,437

* 2020 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, კომპანიამ დაფარა სარეაბილიტაციო გეგმასთან დაკავშირებული ყველა ვალდებულება და დატოვა გეგმა. ყველა რესტრუქტურიზებული ვალდებულება დაიფარა 2020 წლის განმავლობაში.

16. აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები

'000 ლარი	2021	2020
ნაშთი 1 იანვარს	101,679	105,571
მიწერილი სხვა შემოსავალში მოგებაში ან ზარალში	(3,420)	(4,681)
გრანტის აღიარების შეწყვეტა	(3,729)	-
მიღებული წლის განმავლობაში	4,534	789
ნაშთი 31 დეკემბრის	99,064	101,679
გრძელვადიანი	95,644	97,250
მოკლევადიანი	3,420	4,429
	99,064	101,679

2021 წლის განმავლობაში, კომპანიის ხელმძღვანელობამ დაადგინა, რომ გრანტების გამოყენებით შესყიდული ძირითადი საშუალებების ნაწილი საჭიროებს ჩამოწერას. მთავარი მიზეზი იყო ის, რომ პროექტი, რომელზეც საგრანტო სახსრები იქნა გამოყენებული, განისაზღვრა ეკონომიკურად უსარგებლოდ ტექნიკურ-ეკონომიკური დასაბუთების შესაბამისად. აღნიშნულის შედეგად, შესაბამისი ძირითადი საშუალებების და საგრანტო ვალდებულებების აღიარება შეწყდა.

წლის განმავლობაში მიღებული გრანტები წარმოადგენს ფინანსური ინსტიტუტების მიერ მომწოდებელზე უშუალოდ გადახდილ თანხებს ქონებისა და აღჭურვილობის შესაძენად.

17. სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები

'000 ლარი	31 დეკემბერი 2021	31 დეკემბერი 2020
ვალდებულები შესრულებულ სამშენებლო სამ. დაკავშირებით	16,941	38,990
გადასახდელი დივიდენდები (შენიშვნა 13(c))	-	58,650
სხვა ვალდებულებები	29,734	21,112
საგადასახადო ვალდებულება	601	9,131
მიღებული ავანსები	-	7,816
ნაშთი 31 დეკემბრის	47,276	135,699

ჯგუფის სავალუტო და ლიკვიდურობის რისკი სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებთან დაკავშირებით წარმოდგენილია შენიშვნაში 18.

18. სამართლიანი ღირებულებები და რისკის მართვა

(a) ფინანსური აქტივების და ვალდებულებების სამართლიანი ღირებულებები

სამართლიანი ღირებულების გაანგარიშება მიზნად ისახავს სავარაუდო ფასის მიახლოებით განსაზღვრას, რომელიც მიღებული იქნება აქტივის გასაყიდად ან გადახდილი იქნება ვალდებულების გადაცემისთვის თანმიმდევრული ტრანზაქციის გზით ბაზრის მონაწილეებს შორის შეფასების თარიღისთვის. თუმცა განუსაზღვრელობების და სუბიექტური განსჯის გათვალისწინებით, სამართლიანი ღირებულება არ უნდა იქნეს ინტერპრეტირებული, როგორც რეალიზებადი აქტივების დაუყოვნებელი გაყიდვის გზით ან ვალდებულებათა გადაცემის მეშვეობით.

ჯგუფმა განსაზღვრა ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების სამართლიანი ღირებულებები შეფასების მეთოდოლოგიის გამოყენებით. შეფასების მეთოდოლოგიის მიზანია სამართლიანი ღირებულების განსაზღვრა, რომელიც ასახავს ფასს, რომელიც უნდა იქნეს მიღებული აქტივის გაყიდვიდან ან გადახდილი ვალდებულების გადაცემისთვის ბაზრის მონაწილეებს შორის შეფასების თარიღისთვის დადებული თანმიმდევრული გარიგების ფარგლებში. გამოყენებული შეფასების მეთოდოლოგია არის დისკონტირებული ფულადი ნაკადების მოდელი. ყველა ფინანსური აქტივის და ვალდებულების სამართლიანი ღირებულება

ანგარიშდება მომავალი ძირი თანხისა და საპროცენტო ფულადი ნაკადების მიმდინარე ღირებულებით, დისკონტირებული პროცენტის საბაზრო განაკვეთით, საანგარიშგებო თარიღისთვის.

ხელმძღვანელობა მიიჩნევს, რომ ჯგუფის ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების სამართლიანი ღირებულება მიახლოებით მათი საბალანსო ღირებულების ტოლია.

(b) ფინანსური რისკის მართვა

ფინანსური ინსტრუმენტებით სარგებლობიდან გამომდინარე, ჯგუფი დგას შემდეგი რისკების წინაშე:

- საკრედიტო რისკი – შენიშვნა 18 (b)(ii);
- ლიკვიდურობის რისკი – შენიშვნა 18 (b)(iii);
- საბაზრო რისკი – შენიშვნა 18 (b)(iv).

წინამდებარე შენიშვნა წარმოადგენს ინფორმაციას ჯგუფზე ზემოთ მოყვანილი თითოეული რისკის ზეგავლენის შესახებ, ჯგუფის მიზნებს, პოლიტიკასა და პროცესებს მათი შეფასებისა და მართვისათვის, ასევე ჯგუფის ხელმძღვანელობის მიერ კაპიტალის მართვას. სხვა თანხობრივად გამოხატული ახსნა-განმარტებები მოყვანილია წინამდებარე კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში.

(i) რისკის მართვის სტრუქტურა

მმართველთა საბჭოს ეკისრება ჯგუფის რისკების მართვის საზღვრების განსაზღვრისა და ზედამხედველობის პასუხისმგებლობა.

ჯგუფის რისკების მართვის პოლიტიკები განისაზღვრება ჯგუფის წინაშე არსებული რისკების იდენტიფიცირებისა და ანალიზის, შესაბამისი რისკების საზღვრებისა და კონტროლის მექანიზმების დადგენისა და რისკების მონიტორინგისა და საზღვრების დაცვის მიზნით. რისკების მართვის პოლიტიკები და სისტემები განიხილება რეგულარულად საბაზრო პირობებში მომხდარი ცვლილებებისა და ჯგუფის მიერ განხორციელებული ღონისძიებების ასახვის მიზნით. ჯგუფი, მისი სასწავლო და მართვის სტანდარტებისა და პროცედურების საშუალებით, მიზნად ისახავს დისციპლინირებული კონსტრუქციული მართვის გარემოს შემუშავებას, სადაც ყველა თანამშრომელს გაცნობიერებული ექნება მისი როლი და ვალდებულებები.

მმართველთა საბჭოს მის ზედამხედველობის ვალდებულების განხორციელებაში ეხმარება შიდა აუდიტი.

(ii) საკრედიტო რისკი

საკრედიტო რისკი წარმოადგენს ჯგუფის ფინანსური ზარალის რისკს, თუ მომხმარებელი ან ფინანსური ინსტრუმენტის კონტრაჰენტი ვერ შეასრულებს ხელშეკრულებით ნაკისრ ვალდებულებებს და წარმოიშობა ძირითადად ჯგუფის მიერ მომხმარებლებისგან მისაღები თანხებიდან და საბანკო ნაშთებიდან.

ფინანსური აქტივების საბალანსო ღირებულება წარმოადგენს მაქსიმალური საკრედიტო რისკის გამოვლენას.

სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები

ჯგუფის დაუცველობაზე საკრედიტო რისკის მიმართ გავლენას ახდენს ძირითადად თითოეული მომხმარებლის ინდივიდუალური მახასიათებლები. გეოგრაფიულად, საკრედიტო რისკი ძირითადად კონცენტრირებულია საქართველოში.

ხელმძღვანელობამ განსაზღვრა საკრედიტო პოლიტიკა, რომლის საფუძველზეც ხდება ყოველი ახალი მომხმარებლის ინდივიდუალური ანალიზი კრედიტუნარიანობასთან დაკავშირებით ჯგუფის სტანდარტული ანგარიშსწორების და მიწოდების პირობების შეთავაზებამდე. ჯგუფის მიმოხილვა ითვალისწინებს გარე შეფასებებს, ხელმისაწვდომობის შემთხვევაში, და ზოგიერთ შემთხვევაში, საბანკო რეფერენციებს. კომპანიის შემოსავლების დაახლოებით 20% (2020 წელი: 45%) უკავშირდება გაყიდვების ტრანზაქციებს ერთ მომხმარებელთან.

სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებთან დაკავშირებით ზოგადად არ მოითხოვება რაიმე სახის უზრუნველყოფა.

ჯგუფი განსაზღვრავს რეზერვს გაუფასურებასთან დაკავშირებით, რაც წარმოადგენს მის მიერ მოსალოდნელი ზარალის შეფასებას სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებთან დაკავშირებით. აღნიშნული რეზერვის ძირითად კომპონენტს წარმოადგენს კონკრეტული ზარალის კომპონენტი, რაც უკავშირდება ინდივიდუალურად მნიშვნელოვან რისკებს. საკრედიტო ზარალის მთავარი ნაწილი 3 წელზე მეტი ვადისაა.

მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი

ქვემოთ ცხრილში წარმოდგენილია ინფორმაცია საკრედიტო რისკის შესახებ და მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის შესახებ კლინტების მიმართ არსებულ სავაჭრო მოთხოვნებთან დაკავშირებით 2021 წლის 31 დეკემბერს და 2020 წლის 31 დეკემბერს:

'000 ლარი	2021	2021	2021
კლიენტის საკრედიტო რისკის ხარისხი	არ არის საკრედიტო რისკით გაუფასურებული	საკრედიტო რისკით გაუფასურებული	სულ
დაბალი რისკი	31,643	-	31,643
მაღალი რისკი	-	26,497	26,497
სულ მთლიანი საბალანსო ღირებულება	31,643	26,497	58,140
ზარალის რეზერვი	-	(26,497)	(26,497)
	31,643	-	31,643

'000 ლარი	2020	2020	2020
კლიენტის საკრედიტო რისკის ხარისხი	არ არის საკრედიტო რისკით გაუფასურებული	საკრედიტო რისკით გაუფასურებული	სულ
დაბალი რისკი	27,211	-	27,211
მაღალი რისკი	-	17,052	17,052
სულ მთლიანი საბალანსო ღირებულება	27,211	17,052	44,263
ზარალის რეზერვი	-	(17,052)	(17,052)
	27,211	-	27,211

ჯგუფი განსაზღვრავს საკრედიტო რისკის ხარისხებს შემდეგი სახით:

დაბალი რისკი - კონტრაქტებს აქვთ მტკიცე შესაძლებლობა შეასრულონ თავიანთი ფულადი ნაკადების სახელშეკრულებო ვალდებულებები უახლოეს პერიოდში და უარყოფითი ცვლილებები ეკონომიკურ და ბიზნეს პირობებში გრძელვადიან პერსპექტივაში სავარაუდოდ არ შეამცირებს კონტრაქტების შესაძლებლობას შეასრულონ თავიანთი ფულადი ნაკადების სახელშეკრულებო ვალდებულებები.

მაღალი რისკი - კონტრაქტებს აქვთ სუსტი შესაძლებლობა შეასრულონ თავიანთი ფულადი ნაკადების სახელშეკრულებოვალდებულებები უახლოეს პერიოდში და უარყოფითმა ცვლილებებმა ეკონომიკურ და ბიზნეს პირობებში გრძელვადიან პერსპექტივაში შესაძლოა შეამციროს კონტრაქტების შესაძლებლობები შეასრულონ თავიანთი ფულადი ნაკადების სახელშეკრულებო ვალდებულებები. მაღალი რისკის ხარისხისთვის შეწონილი საშუალო ზარალის განაკვეთი დაახლოებით 100%-ს შეადგენს (2020 წელი: 100%).

მომრავლობა გაუფასურების რეზერვში სავაჭრო მოთხოვნებთან დაკავშირებით წლის განმავლობაში წარმოდგენილია შემდეგნაირად:

’000 ლარი	ინდივიდუალური გაუფასურებები	
	2021	2020
ნაშთი წლის დასაწყისში	17,052	16,909
უიმედო ვალის რეზერვი	9,445	143
ნაშთი წლის ბოლოს	26,497	17,052

რეზერვის ანგარიში სავაჭრო მოთხოვნებთან დაკავშირებით გამოიყენება გაუფასურების ზარალის აღრიცხვისთვის, სანამ ანაზღაურების ყველა შესაძლებლობა არ იქნება ამოწურული. ამ დროს თანხები ჩამოიწერება პირდაპირ ფინანსური აქტივებიდან.

გასული წლების გადაუხდელობის სტატისტიკის მიხედვით, ჯგუფს მიაჩნია, რომ ზემოაღნიშნულის გარდა სხვა დამატებითი გაუფასურების რეზერვი არ არის საჭირო სავაჭრო მოთხოვნებთან დაკავშირებით.

ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები

ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები განთავსებულია ბანკში, რომლის რეიტინგი სარეიტინგო სააგენტო Fitch-ის მიხედვით არის B.

(iii) ლიკვიდურობის რისკი

ლიკვიდურობის რისკი არის რისკი, როდესაც ჯგუფს შეექმნება სირთულეები მის ფინანსურ ვალდებულებებთან დაკავშირებული ვალდებულებების შესრულებისას, რომელთა ანგარიშსწორებაც ხდება ფულის ან სხვა ფინანსური აქტივის მიწოდებით. ჯგუფის მიდგომა ლიკვიდურობის მართვასთან დაკავშირებით გამოიხატება იმ ფაქტის შემდგომად, რომ უზრუნველყოფაში, რომ მას ყოველთვის ჰქონდეს საკმარისი ლიკვიდურობა მისი ვალდებულებების შესასრულებლად მათი დაფარვის ვადის დადგომისას, როგორც ჩვეულებრივ, ასევე სტრესულ სიტუაციებში, მიუღებელი ზარალისა თუ ჯგუფის რეპუტაციის შეზღავანის გარეშე.

ჯგუფი მართავს ლიკვიდურობასთან დაკავშირებულ მოთხოვნებს როგორც მოკლევადიანი, ასევე გრძელვადიანი პროგნოზების გამოყენებით. ხელმძღვანელობა რეგულარულად ახორციელებს ჯგუფის ფულადი ნაკადების ყოველთვიური პროგნოზების მონიტორინგს. ჯგუფმა განსაზღვრა ყოველწლიური ბიუჯეტების პროცესი მფლობელთან ერთად. ბიუჯეტს განიხილავს სამეთვალყურეო საბჭო და ამოწმებს მფლობელი. ბიუჯეტის განახლება ხდება ყოველთვიურად ფაქტობრივ შედეგებზე დაყრდნობით. ჯგუფის მიზანს წარმოადგენს, მომავალი 60 დღის განმავლობაში ფინანსურ ვალდებულებებზე მოსალოდნელ ფულად გადინებებზე გადაჭარბებული ოდენობით ფულადი სახსრებისა და მათი ეკვივალენტების დონის შენარჩუნება.

ჯგუფს ეკისრება ძირითადი საშუალებების შესყიდვის სახელშეკრულებო ვალდებულება 296,490 ათასი ლარის (31 დეკემბერი 2020 წელი: 176,815 ათასი ლარი) ოდენობით. კაპიტალის ვალდებულებები უკავშირდება სხვადასხვა პროექტით გათვალისწინებულ სამშენებლო სამუშაოებს და დაფინანსდება საერთაშორისო საფინანსო დაწესებულებებიდან მიღებული გამოუყენებელი სესხებით. გამოუყენებელი სესხები 2021 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით შეადგენდა 1,044,652 ათას ლარს (31 დეკემბერი 2020 წელი: 1,540,539 ათასი ლარი).

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“
2021 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შენიშვნები

ქვემოთ წარმოდგენილია საანგარიშგებო თარიღისთვის ფინანსური ვალდებულებების დაფარვის დარჩენილი სახელშეკრულებო ვადები. თანხები არის მთლიანი და არადისკონტირებული, სავარაუდო საპროცენტო გადახდების ჩათვლით და ურთიერთგადაფარვის ხელშეკრულებების გავლენის გარეშე.

2021

'000 ლარი	საბალანსო ღირებულება	სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადი	1 წლამდე	1-5 წლამდე	5 წელზე მეტი
არაწარმოებული ფინანსური ვალდებულებები					
არაუზრუნველყოფილი სესხები					
საფინანსო დაწესებულებებიდან	988,083	1,115,884	163,315	486,752	465,817
უზრუნველყოფილი სესხი					
დაკავშირებული მხარეებიდან	13,974	-	-	-	24,990
საიჯარო ვალდებულებები	172,085	391,524	29,762	119,047	242,715
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	46,675	46,675	-	-	-
	1,220,817	1,554,083	193,077	605,799	733,522

2020

'000 ლარი	საბალანსო ღირებულება	სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადი	1 წლამდე	1-5 წლამდე	5 წელზე მეტი
არაწარმოებული ფინანსური ვალდებულებები					
არაუზრუნველყოფილი სესხები					
საფინანსო დაწესებულებებიდან	1,207,738	1,358,067	178,522	524,699	654,846
უზრუნველყოფილი სესხი					
დაკავშირებული მხარეებიდან	14,699	28,693	-	-	28,693
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	60,102	60,102	60,102	-	-
	1,282,539	1,446,862	238,624	524,699	683,539

არ არის მოსალოდნელი, რომ დაფარვის ვადის ანალიზში გათვალისწინებული ფულადი ნაკადები წარმოდგენილი იქნას მნიშვნელოვნად ადრე ან მნიშვნელოვნად განსხვავებული თანხებით.

(iv) საბაზრო რისკი

საბაზრო რისკი არის რისკი, რომლის შემთხვევაშიც საბაზრო ფასებში, როგორცაა უცხოური ვალუტის გაცვლითი კურსები, საპროცენტო განაკვეთები და კაპიტალის ღირებულებები, მომხდარი ცვლილებები გავლენას ახდენს ჯგუფის შემოსავალზე ან მისი ფინანსური ინსტრუმენტების ფლობის ღირებულებაზე. საბაზრო რისკის მართვის მიზანს წარმოადგენს საბაზრო რისკებზე დაქვემდებარების მართვა და კონტროლი დადგენილი პარამეტრების ფარგლებში, შემოსავლის ოპტიმიზების ფონზე.

ჯგუფი არ იყენებს ჰეჯირების ანგარიშგებას მოგებაში ან ზარალში მერყეობის მართვის მიზნით.

სავალუტო რისკი

უცხოური ვალუტის რისკი წარმოადგენს რისკს, რომ სავალუტო კურსების ცვლილება ფინანსური ინსტრუმენტის სამართლიანი ღირებულების ან მომავალი ფულადი ნაკადების ცვლილებას გამოიწვევს. ჯგუფის დაქვემდებარება სავალუტო კურსებში მომხდარი ცვლილებების მიმართ ძირითადად უკავშირდება ევროში, აშშ დოლარში და SDR-ში დენომინირებულ ფინანსურ ვალდებულებებს.

ჯგუფი არ ახდენს მის სავალუტო რისკზე დაქვემდებარების ჰეჯირებას.

სავალუტო რისკზე დაქვემდებარება

ჯგუფის დამოკიდებულება სავალუტო რისკზე წარმოდგენილია შემდეგი სახით პირობით თანხებზე დაყრდნობით:

'000 ლარი	SDR-ში დენომინირებული 2021	აშშ დოლარში დენომინირებული 2021	ევროში დენომინირებული 2021
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	-	3,504	64
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები	-	9,865	1,477
სესხები და კრედიტები	(124,639)	(180,619)	(696,833)
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	-	(2,162)	(18,700)
წმინდა დაქვემდებარება	(124,639)	(169,412)	(713,992)

'000 ლარი	SDR-ში დენომინირებული 2020	აშშ დოლარში დენომინირებული 2020	ევროში დენომინირებული 2020
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	-	1,306	74
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები	-	12,931	640
სესხები და კრედიტები	(146,327)	(163,603)	(912,860)
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	-	(15,834)	(26,024)
წმინდა დაქვემდებარება	(146,327)	(165,200)	(938,170)

წლის განმავლობაში გამოყენებული იქნა შემდეგი მნიშვნელოვანი გაცვლითი კურსები:

	საშუალო კურსი		საანგარიშგებო თარიღისთვის არსებული კურსი	
	2021	2020	31 დეკემბერი 2021	31 დეკემბერი 2020
1 აშშ დოლარი	3.2209	3.1097	3.0976	3.2766
1 ევრო	3.8140	3.5519	3.5040	4.0233

მგრძნობელობის ანალიზი

ლარის გამყარება/შესუსტება, როგორც ეს ქვემოთაა ნაჩვენები, ევროსა და აშშ დოლარის მიმართ 31 დეკემბრის მდგომარეობით, გაზრდის (შემამცირებს) მოგებას ან ზარალს ქვემოთ მოცემული ოდენობებით. გავლენა არ აღინიშნა სხვა სრულ შემოსავალსა თუ უშუალოდ კაპიტალზე. მოცემული ანალიზი დაფუძნებულია უცხოური ვალუტის გაცვლის კურსის ცვლილებებზე, რაც ჯგუფმა მიიჩნია საკმარისად შესაძლებლად საანგარიშგებო პერიოდის დასასრულს. ანალიზის თანახმად ივარაუდება, რომ ყველა სხვა ცვლადები, განსაკუთრებით საპროცენტო განაკვეთები, რჩება უცვლელი.

2020 წლის 31 დეკემბრის და 2021 წლის 31 დეკემბრის ანალიზი განხორციელდა იგივე საფუძველზე.

'000 ლარი	გამყარება მოგება	შესუსტება (ზარალი)
31 დეკემბერი 2021		
აშშ დოლარი (10%-იანი დინამიკა)	16,941	(16,941)
ევრო (10%-იანი დინამიკა)	71,396	(71,396)
SDR (10%-იანი დინამიკა)	12,463	(12,463)
31 დეკემბერი 2020		
აშშ დოლარი (10%-იანი დინამიკა)	16,520	(16,520)
ევრო (10%-იანი დინამიკა)	93,817	(93,817)
SDR (10%-იანი დინამიკა)	14,633	(14,633)

საპროცენტო განაკვეთის რისკი

საპროცენტო განაკვეთებთან დაკავშირებით მომხდარი ცვლილებები ძირითადად გავლენას ახდენს სესხებსა და კრედიტებზე მათი სამართლიანი ღირებულების (ფიქსირებული განაკვეთის მქონე დავალიანება) ან მათი სამომავლო ფულადი ნაკადების (ცვალადი განაკვეთის მქონე დავალიანება) ცვლილებით. ხელმძღვანელობას არ გააჩნია ფორმალური პოლიტიკა იმის განსაზღვრად თუ რამდენად უნდა ექვემდებარებოდეს ჯგუფი ფიქსირებულ ან ცვლად განაკვეთებს. , თუმცა ახალი სესხის ან კრედიტის აღებისას, ხელმძღვანელობა გადაწყვეტს იქნება თუ არა ფიქსირებული ან ცვალადი განაკვეთი უფრო ხელსაყრელი ჯგუფისთვის მოსალოდნელი დროის განმავლობაში, ვადის ამოწურვამდე.

პროფილი

საანგარიშგებო თარიღისთვის ჯგუფის პროცენტიანი ფინანსური ინსტრუმენტების საპროცენტო განაკვეთის პროფილი წარმოდგენილი იყო შემდეგნაირად:

'000 ლარი	საბალანსო ღირებულება	
	2021	2020
ფიქსირებული განაკვეთის მქონე ინსტრუმენტები		
ფინანსური აქტივები	21,383	79,685
ფინანსური ვალდებულებები	(219,214)	(270,197)
	(197,831)	(190,512)
ცვალადი განაკვეთის მქონე ინსტრუმენტები		
ფინანსური ვალდებულებები	(782,843)	(952,240)
	(782,843)	(952,240)

სამართლიანი ღირებულების მგრძნობელობის ანალიზი ფიქსირებული განაკვეთის მქონე ინსტრუმენტებთან დაკავშირებით

ჯგუფი არ აღრიცხავს მის ფიქსირებული განაკვეთის მქონე ფინანსურ ინსტრუმენტებს როგორც სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვით შეფასებულს ან როგორც გასაყიდად ხელმისაწვდომს. შესაბამისად საპროცენტო განაკვეთებში განხორციელებულ ცვლილებას საანგარიშგებო თარიღისთვის არ ექნებოდა რაიმე გავლენა მოგებაზე ან ზარალზე ან კაპიტალზე.

ფულადი ნაკადების მგრძნობელობის ანალიზი ცვალადი განაკვეთის მქონე ინსტრუმენტებთან დაკავშირებით

საანგარიშგებო თარიღისთვის საპროცენტო განაკვეთებში 100 საბაზო პუნქტის ცვლილება გაზრდიდა (შემცირებდა) კაპიტალს და მოგებას ან ზარალს ქვემოთ ნაჩვენები ოდენობებით. აღნიშნული ანალიზი აკეთებს დაშვებას, რომ ყველა სხვა ცვლადები კერძოდ, უცხოური ვალუტის კურსები რჩება უცვლელი. 2020 წლის ანალიზი ტარდება იგივე საფუძველზე.

'000 ლარი	მოგება ან (ზარალი)	
	100 საბაზისო პუნქტით ზრდა	100 საბაზისო პუნქტით შემცირება
31 დეკემბერი 2021		
ცვლადი განაკვეთის მქონე ინსტრუმენტები	(78,284)	78,284
ფულადი ნაკადების მგრძნობელობა (წმინდა)	(78,284)	78,284
31 დეკემბერი 2020		
ცვლადი განაკვეთის მქონე ინსტრუმენტები	(95,224)	95,224
ფულადი ნაკადების მგრძნობელობა (წმინდა)	(95,224)	95,224

19. პირობითი ვალდებულებები და ანარიცხები

(a) დაზღვევა

საქართველოს სადაზღვევო ინდუსტრია განვითარების ეტაპზე იმყოფება და დაზღვევის მრავალი ფორმა, რომლებიც მიღებულია მსოფლიოს სხვა ქვეყნებში, ამჟამად არ არის ხელმისაწვდომი საქართველოში. ჯგუფი სრულად ვერ აზღვევს დანადგარებს, ბიზნესის გამართულ მუშაობას, მესამე მხარის მიმართ ნაკისრ ვალდებულებებს ჯგუფის ქონებაზე უბედური შემთხვევებისა თუ ჯგუფის მიერ განხორციელებულ ოპერაციების შედეგად წარმოშობილი, ასევე ბუნებრივი მოვლენებით გამოწვეული ზიანის შემთხვევაში. სანამ მოხდება ჯგუფის სათანადოდ დაზღვევა, იარსებებს რისკი იმისა, რომ ზარალი ან კონკრეტული აქტივების დაზიანება არსებით უარყოფით გავლენას იქონიებს ჯგუფის საოპერაციო და ფინანსურ მდგომარეობაზე.

(b) პირობითი საგადასახადო ვალდებულებები

საგადასახადო სისტემა საქართველოში შედარებით ახალია და ხასიათდება ხშირი ცვლილებებით კანონმდებლობაში, ოფიციალურ განცხადებებში და სასამართლო გადაწყვეტილებებში, რომლებიც ზოგჯერ გაურკვეველია, წინააღმდეგობრივია და ექვემდებარება სხვადასხვა ინტერპრეტაციას. საგადასახადო კანონმდებლობის დარღვევის შემთხვევაში, არანაირი ვალდებულება დამატებით გადასახადებზე, საურავებზე ან პირგასამტეხლოებზე არ დაწესდება საგადასახადო ორგანოების მიერ იმ წლის დასრულებიდან სამი წლის შემდეგ, როდესაც ადგილი ჰქონდა დარღვევას.

ზემოხსენებული საგადასახადო გარემო ქმნის საგადასახადო რისკებს, რომლებიც საქართველოში უფრო არსებითია, ვიდრე სხვა ქვეყნებში. ხელმძღვანელობის აზრით, იგი ადეკვატურად ასრულებს საგადასახადო ვალდებულებებს, ხელმძღვანელობს რა საქართველოში მოქმედი საგადასახადო კანონმდებლობის ინტერპრეტაციების ოფიციალური აქტებისა და სასამართლოს გადაწყვეტილებების შესაბამისად. თუმცა, შესაბამისი საგადასახადო ორგანოების კომპანიისაგან განსხვავებულმა პოზიციამ შესაძლოა არსებითი გავლენა იქონიოს წინამდებარე კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე, თუ აღნიშნული ორგანოები წარმატებით აღასრულებენ თავიანთ ინტერპრეტაციებს.

(c) ანარიცხები სამართალწარმოების, საჩივრებისა და დავისთვის

'000 ლარი	2021	2020
ნაშთი წლის დასაწყისში	19,856	-
დარიცხვა წლის განმავლობაში	6,440	19,856
გადახდა/გამოქვითვა წლის განმავლობაში	(8,080)	-
ნაშთი 31 დეკემბრის	18,216	19,856

2021 წლის განმავლობაში, ჯგუფმა გააფორმა ხელშეკრულება ერთ-ერთ კონტრაქტთან და შეთანხმდა, რომ კონკრეტული თანხის გადახდით საქმე დაიხურებოდა, შედეგად ჯგუფმა კონტრაქტს გადაუხადა 8,080 ათასი ლარი.

სხვა საქმესთან დაკავშირებით, რომელიც ეხება სახელშეკრულებო ვალდებულებების დარღვევას, მხარეებმა ვერ შეძლეს შეთანხმება და ჯგუფის ხელმძღვანელობამ აღიარა დამატებითი ანარიცხი აღნიშნულ საქმესთან დაკავშირებით 4,009 ათასი ლარის ოდენობით.

ანარიცხების ხარჯის დანარჩენი ნაწილი, რომელიც შეადგენს 2,431 ლარს, უკავშირდება იმ საქმეებს, რომელშიც ჯგუფი მონაწილეობს. ანარიცხები გაკეთდა ჯგუფის ხელმძღვანელობის ოპტიმალური მიახლოების საფუძველზე პროცესებთან დაკავშირებული შესაძლო ზარალის შესახებ.

20. დაკავშირებულ მხარეთა ოპერაციები

(a) კონტროლის ურთიერთობები

კომპანიის უშუალო და საბოლოო მშობელ კომპანიას წარმოადგენს საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების სამინისტრო და კომპანიის საბოლოო მაკონტროლებელი მხარე არის საქართველოს მთავრობა.

(b) ოპერაციები უმაღლესი რანგის ხელმძღვანელობასთან

(i) უმაღლესი რანგის ხელმძღვანელობის ანაზღაურება

უმაღლესი რანგის ხელმძღვანელობამწლის განმავლობაში მიიღო შემდეგი ანაზღაურება, რომელიც შეტანილია ხელფასებსა და გასამრჯელოებში::

'000 ლარი	2021	2020
ხელფასები და ბონუსები	1,456	2,121

(c) ოპერაციები მთავრობასთან დაკავშირებულ ორგანიზაციებთან

ჯგუფი ყოველდღიურ საქმიანობებს აწარმოებს მთელ რიგ ორგანიზაციებთან, რომლებიც კონტოლდება, ერთობლივად კონტოლდება ან არის საქართველოს მთავრობის მნიშვნელოვანი გავლენის ქვეშ. ჯგუფმა აირჩია ბასს (IAS) 24-ის - ინფორმაციები დაკავშირებული მხარების შესახებ - გამონაკლისის გამოყენება, რაც იძლევა შესაბამისი მხარის მიერ ინფორმაციის შემცირებული სახით გამჟღავნების შესაძლებლობას სამთავრობო ორგანოებთან დაკავშირებულ ორგანიზაციებთან განხორციელებულ ოპერაციებთან დაკავშირებით.

ჯგუფის ყველა სესხი და კრედიტი, ასევე საპროცენტო ხარჯი აღნიშნულ სესხებსა და კრედიტებზე ექვემდებარება გადახდას საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს მიმართ. აქტივებთან დაკავშირებით ჯგუფისგრანტები ძირითადად მიიღება იმ ტრანზაქციებიდან, სადაც საქართველოს მთავრობა მოქმედებს შუამავლის სახით. ჯგუფის რესტრუქტურირებული ვალდებულებები ძირითადად შედგება საქართველოს მთავრობის ან სამთავრობო ორგანოების მიმართ არსებული ვალდებულებებისგან.

ჯგუფის შემოსავლის დაახლოებით 2% (2020 წელს: 1%) მიიღება სამი საწარმოდან, რომელზეც მნიშვნელოვანი გავლენა აქვს ან კონტოლდება საქართველოს მთავრობის მიერ.

21. შვილობილი კომპანიები

		2021	2020
შვილობილი კომპანია	რეგისტრაციის ქვეყანა	საკუთრების / ხმის მიცემის უფლება	საკუთრების / ხმის მიცემის უფლება
Karcas Energy JSC	თურქეთი	99%	100%

2019 წლის განმავლობაში, კომპანიამ ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორთან (ესკო) ერთად დააფუძნა ახალი საწარმო შპს „საქართველოს ენერგეტიკული ბირჟა“ სადაც ფლობდა 50%-ს. 2020 და 2021 წლების 31 დეკემბერს კომპანია აღიარებულია როგორც მეკავშირე საწარმო.

22. შეფასების საფუძველი

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება მომზადდა ისტორიული ღირებულების პრინციპზე დაყრდნობით.

23. მნიშვნელოვანი სააღრიცხვო პოლიტიკები

ქვემოთ წარმოდგენილი სააღრიცხვო პოლიტიკა გამოიყენება თანმიმდევრულად წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსურ ანგარიშგებაში წარმოდგენილი ყველა პერიოდის განმავლობაში და თანმიმდევრულად გამოიყენება ჯგუფში შემავალი საწარმოების მიერ.

(a) კონსოლიდაციის საფუძველი

(i) შვილობილი კომპანიები

შვილობილი კომპანიები წარმოადგენენ ჯგუფის მიერ კონტროლირებად საწარმოებს. ჯგუფი აკონტროლებს საწარმოს, როდესაც ის ექვემდებარება ან აქვს უფლებები ცვალებად ამონაგებზე საწარმოსთან ჩართულობით და შესწევს უნარი იმოქმედოს ხსენებულ შემოსავლებზე, საწარმოზე მისი უფლებების გამოყენებით. შვილობილი კომპანიების ფინანსური ანგარიშგებები შეტანილია კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში კონტროლის დაწყების თარიღიდან მისი შეწყვეტის თარიღამდე. შვილობილი კომპანიების სააღრიცხვო პოლიტიკები შეიცვალა საჭიროების შესაბამისად, მათი ჯგუფის მიერ მიღებულ პოლიტიკებთან მორგების მიზნით. ზარალი, რომელიც უკავშირდება არამაკონტროლებელ წილს შვილობილ კომპანიაში, განაწილებულია არამაკონტროლებელ წილზე იმ შემთხვევაშიც, კი თუ ასეთი ქმედება იწვევს არამაკონტროლებელის წილების დეფიციტურ ნაშთს.

(ii) ასოცირებული სუბიექტები

ასოცირებული არის ის სუბიექტები, რომლებშიც ჯგუფს აქვს მნიშვნელოვანი გავლენა, მაგრამ არა კონტროლი ან ერთობლივი კონტროლი ფინანსურ და საოპერაციო პოლიტიკაზე. მნიშვნელოვანი გავლენა წარმოიშობა იმ შემთხვევაში, როდესაც ჯგუფი ფლობს სხვა სუბიექტის ხმის უფლების 20%-დან 50%-მდე.

ასოცირებულ საწარმოებში პროცენტები აღირიცხება კაპიტალის მეთოდის გამოყენებით და თავდაპირველად აღიარებულია თვითღირებულებით. ინვესტიციის ღირებულება მოიცავს ტრანზაქციის ხარჯებს.

კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში შედის ჯგუფის წილი მოგება-ზარალში და სხვა სრულ შემოსავალში კაპიტალით აღრიცხული ინვესტიციების, კორექტირების შემდეგ სააღრიცხვო პოლიტიკის ჯგუფის პოლიტიკასთან შესაბამისობის მიზნით, მნიშვნელოვანი გავლენის დაწყების თარიღიდან მნიშვნელოვანი გავლენის შეწყვეტამდე.

როდესაც ჯგუფის ზარალის წილი აღემატება მის წილს კაპიტალში აღრიცხულ ინვესტიციაში, ამ პროცენტის საბალანსო ღირებულება, ნებისმიერი გრძელვადიანი ინვესტიციის ჩათვლით, მცირდება ნულამდე და შემდგომი ზარალის აღიარება წყდება, გარდა იმ შემთხვევისა, როდესაც ჯგუფი აქვს ვალდებულება ან განხორციელებული აქვს გადახდები ინვესტირებული პირის სახელით.

(iii) კონსოლიდაციისას ელიმინირებული გარიგებები

შიდა ჯგუფური ნაშთები და გარიგებები, ასევე ნებისმიერი არარეალიზებული შემოსავალი და ხარჯები, რომელიც წარმოიქმნება შიდა ჯგუფური გარიგებებიდან, ელიმინირდება კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებისას.

(b) შემოსავალი

(i) მომსახურებები

ჯგუფი აღიარებს შემოსავალს, როდესაც ის გადასცემს კონტროლს საქონელზე ან მომსახურებაზე კლიენტს. ჯგუფი შემოსავლებს ღებულობს ძირითადად ელექტროენერგიის გადაცემის საფუძველზე. შემოსავალი აღიარებულია დროთა განმავლობაში მომსახურებების გაწევის შესაბამისად, გადაცემული და დისპეჩერიზებული ელექტროენერგიის ყოველთვიური მოცულობის და მარეგულირებლის მიერ დადგენილი ტარიფის საფუძველზე. ხელშეკრულებები კონტრაქტებთან არ ითვალისწინებს ფასდაკლებებს და ანგარიშფაქტურები გადასახდელია ყოველთვიურად.

პროგრესის შეფასება ეფუძნება გადაცემული და დისპეჩერიზებული ელექტროენერგიის ფაქტობრივ მოცულობას. ელექტროენერგიის ტრანზიტის შემთხვევაში, მომსახურების ტარიფები მითითებულია კონტრაქტებთან გაფორმებულ ხელშეკრულებებში.

(ii) სახელმწიფო გრანტები

სახელმწიფო გრანტების თავდაპირველი აღიარება ხდება სამართლიანი ღირებულების მქონე გადავადებული შემოსავლის სახით, როდესაც არსებობს სათანადო საფუძველი ვარაუდისა, რომ ასეთი გრანტი იქნება მიღებული და ჯგუფი დააკმაყოფილებს გრანტთან დაკავშირებით არსებულ პირობებს და შემდგომ აღიარებული იქნება მოგებაშიან ზარალში სხვა შემოსავლის სახით სისტემატიურად, აქტივის სასარგებლო მომსახურების ვადის განმავლობაში. გრანტები, რომლებიც ახდენენ ჯგუფის მიერ გაწეული ხარჯების ანაზღაურებას, აღიარებული იქნება მოგებაში ან ზარალში სხვა შემოსავლის სახით სისტემატიურად იმავე პერიოდებში, რომელშიც ადგილი ჰქონდა ხარჯების აღიარებას.

(c) ფინანსური შემოსავალი და ხარჯები

ჯგუფის ფინანსური შემოსავალი და ფინანსური ხარჯები მოიცავს:

- ინვესტირებული ფულადი სახსრების საპროცენტო შემოსავალს;
- მოგება ამორტიზებული ღირებულებით შეფასებული ფინანსური ვალდებულებების სახელშეკრულებო პირობების მოდიფიცირებაზე.
- ამორტიზებული ღირებულებით შეფასებულ ფინანსურ ვალდებულებებთან დაკავშირებული საპროცენტო ხარჯი;
- უცხოური ვალუტის კურსის ცვლილებით მიღებული სარგებელი ან ზარალი ფინანსურ აქტივებთან და ფინანსურ ვალდებულებებთან დაკავშირებით.

საპროცენტო შემოსავლის ან ხარჯის აღიარება ხდება ეფექტური პროცენტის მეთოდის გამოყენებით. სასესხო ხარჯები, რომელიც პირდაპირ არ უკავშირდება განსაკუთრებული აქტივების შესყიდვას, მშენებლობას ან წარმოებას, აღიარებული იქნება ეფექტური პროცენტის მეთოდით მოგებაში ან ზარალში. უცხოური ვალუტის კურსის ცვლილებით მიღებული სარგებელი ან ზარალი წარმოდგენილია წმინდა საფუძველზე როგორც ფინანსური შემოსავალი ან ფინანსური ხარჯი, რაც დამოკიდებულია იმ ფაქტზე, წარმოდგენილია თუ არა უცხოური ვალუტის მოძრაობა წმინდა მოგების ან წმინდა ზარალის მდგომარეობაში.

(d) გარიგებები უცხოურ ვალუტაში

(i) გარიგებები უცხოურ ვალუტაში

უცხოურ ვალუტაში გამოხატული გარიგებები კონვერტირდება ჯგუფის საწარმოების შესაბამის სამუშაო ვალუტაში გარიგებების განხორციელების თარიღისთვის მოქმედი ვალუტის გაცვლითი კურსის მიხედვით. საანგარიშგებო თარიღისთვის, უცხოურ ვალუტაში წარმოდგენილი ფულადი აქტივები და ვალდებულებები გადაიცვლება სამუშაო ვალუტაში აღნიშნული თარიღისთვის მოქმედი გაცვლითი კურსით. ფულად ერთეულებზე უცხოური ვალუტის მოგება ან ზარალი წარმოადგენს სხვაობას პერიოდის დასაწყისისთვის არსებულ, სამუშაო ვალუტაში წარმოდგენილ ამორტიზებულ ღირებულებას, რომელიც მორგებულია არსებულ პროცენტზე და პერიოდის განმავლობაში განხორციელებულ ანგარიშსწორებებზე, და უცხოურ ვალუტაში წარმოდგენილ ამორტიზებულ ღირებულებას შორის, რომელიც კონვერტირდება საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოს არსებული ვალუტის გაცვლითი კურსის მიხედვით.

უცხოურ ვალუტაში წარმოდგენილი არაფულადი ერთეულები, რომლებიც დაანგარიშდება ისტორიული ღირებულებით, კონვერტირდება გარიგების თარიღისთვის არსებული ვალუტის გაცვლითი კურსის მიხედვით.

ვალუტის გადაფასებით გამოწვეული საკურსო სხვაობა აისახება მოგებაში ან ზარალში.

(ii) უცხოური ოპერაციები

უცხოური ოპერაციებით გათვალისწინებული აქტივები და ვალდებულებები კონვერტირდება ქართულ ლარში საანგარიშგებო თარიღისთვის არსებული ვალუტის გაცვლითი კურსის მიხედვით. უცხოური ოპერაციების შემოსავალი და ხარჯები კონვერტირდება ქართულ ლარში გარიგებების განხორციელების თარიღისთვის არსებული ვალუტის გაცვლის კურსის შესაბამისად.

უცხოურ ვალუტასთან დაკავშირებული სხვაობები აღიარებულია სხვა სრულ შემოსავალში და წარმოდგენილია კაპიტალში უცხოური ვალუტის გადაფასების რეზერვში. იმ შემთხვევაში, თუ უცხოურ ოპერაციაზე შეწყდება ამგვარი კონტროლი, მნიშვნელოვანი გავლენა ან ერთობლივი კონტროლი, აღნიშნულ უცხოურ ოპერაციასთან დაკავშირებულ გადაფასების რეზერვში წარმოდგენილი საერთო თანხა ხელახლა კლასიფიცირდება გასხვისების შედეგად მიღებული მოგების ან ზარალის ნაწილის სახით.

(e) დასაქმებულთა მოკლევადიანი გასამრჯელოები

დასაქმებულთა მოკლევადიანი გასამრჯელოს ვალდებულებები ფასდება არა-დისკონტირებულ საფუძველზე და ხარჯად აღიარდება შესაბამისი მომსახურებების გაწვევითანავე. ვალდებულების აღიარება ხდება იმ თანხასთან დაკავშირებით, რომლის გადახდაც უნდა მოხდეს მოკლევადიანი ფულადი ბონუსით ან მოგების გაზიარების გეგმებით იმ შემთხვევაში, თუ ჯგუფს გააჩნია აღნიშნული თანხის ანგარიშსწორების მიმდინარე სამართლებრივი ან კონსტრუქციული ვალდებულება თანამშრომლის მიერ წარსულში განხორციელებული მომსახურების შედეგად და ვალდებულება შესაძლებელია შეფასდეს საიმედოდ.

(f) ანარიცხები

ანარიცხის აღიარება ხდება იმ შემთხვევაში, თუ წარსულში მომხდარი შემთხვევის გამო, ჯგუფს გააჩნია სამართლებრივი ან კონსტრუქციული ვალდებულება, რაც შესაძლებელია შეფასდეს საიმედოდ და სავარაუდოდ საჭირო გახდება ეკონომიკური სარგებლის გადინება ვალდებულებების დაფარვის მიზნით. ანარიცხები განისაზღვრება მოსალოდნელი მომავალი ფულადი ნაკადების დისკონტირებით, დაბეგვრამდე არსებული დისკონტირების განაკვეთის გამოყენებით, რომელიც ასახავს ვალდებულებების დამახასიათებელი ფულის დროითი ღირებულების მიმდინარე საბაზრო შეფასებებსა და რისკებს. დისკონტის პოზიციის დახურვა აღიარებულია ფინანსური ხარჯის სახით.

(გ) მოგების გადასახადი

მოგების გადასახადის ხარჯი მოიცავს მიმდინარე და გადავადებულ გადასახადს. ის აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში, გარდა იმ შემთხვევისა, როდესაც ის დაკავშირებულია საწარმოთა გაერთიანებასთან, ან პირდაპირ კაპიტალში ან სხვა სრულ შემოსავალში აღირებულ ერთეულებთან.

(ი) მიმდინარე გადასახადი

მიმდინარე გადასახადი არის მოსალოდნელი საგადასახადო ვალდებულება ან მოთხოვნა შესაბამისი წლის დასაბეგრ შემოსავალზე ან ზარალზე, საანგარიშგებო თარიღისთვის დადგენილი ან არსებითად დადგენილი საგადასახადო განაკვეთის გამოყენებით, ასევე საგადასახადო ვალდებულების ყველა შესწორება დაკავშირებული წინა წლებთან. მიმდინარე საგადასახადო ვალდებულება აგრეთვე მოიცავს ნებისმიერ საგადასახადო ვალდებულებას, რომლებიც წარმოიშვება დივიდენდებიდან.

2016 წლის 13 მაისს საქართველოს პარლამენტმა მიიღო კანონპროექტი მოგების გადასახადის რეფორმის შესახებ (რომელიც ასევე ცნობილია მოგების გადასახადის ესტონური მოდელის სახელით), რაც ნიშნავს დაბეგვრის მომენტის გადატანას მოგების გამომუშავების თარიღიდან მისი გაცემის თარიღამდე. აღნიშნული კანონი ძალაში შევიდა 2016 წელს და ამოქმედდა 2017 წლის 1 იანვრიდან დაწყებული საგადასახადო პერიოდისთვის ყველა საწარმოს მიმართ, გარდა ფინანსური ინსტიტუტებისა (როგორცაა ბანკები, სადაზღვევო კომპანიები, მიკროსაფინანსო ორგანიზაციები, ლომბარდები), რომელთა მიმართაც კანონი ძალაში შევა 2023 წლის 1 იანვრიდან..

მოგების გადასახადით დაბეგვრის ახალი სისტემა არ გულისხმობს მოგების გადასახადისგან (CIT) გათავისუფლებას, არამედ მოგების გადასახადით დაბეგვრის მომენტის გადატანას მოგების გამომუშავების თარიღიდან მისი გაცემის თარიღამდე, ანუ ძირითად საგადასახადო ობიექტს წარმოადგენს განაწილებული მოგება. საქართველოს საგადასახადო კოდექსი განსაზღვრავს განაწილებულ მოგებას (DE), როგორც აქციონერებისმიმართ დივიდენდების სახით განაწილებულ მოგებას. თუმცა ზოგიერთი სხვა ოპერაცია აგრეთვე ჩაითვლება განაწილებულ მოგებად, მაგალითად, კონკურენტული ტრანსსასაზღვრო ოპერაციები დაკავშირებულ მხარეებთან და/ან გადასახადებისგან გათავისუფლებულ პირებთან აგრეთვე განიხილება განაწილებული მოგებად მოგების გადასახადის მიზნებისთვის. გარდა ამისა, საგადასახადო ობიექტი მოიცავს ხარჯებსა და სხვა გადასახდელებს, რაც არ არის დაკავშირებული საწარმოს ეკონომიკურ საქმიანობასთან, უფასო მიწოდება და ზღვრულ მოცლობაზე მეტი წარმომადგენლობითი ხარჯები.

გადასახადის ანაზღაურება ხელმისაწვდომია 2008-2016 წლებში გაუნაწილებელ მოგებასთან დაკავშირებით გადახდილ მიმდინარე გადასახადთან მიმართებით იმ შემთხვევაში, თუ აღნიშნული მოგება განაწილდება 2017 ან მომდევნო წლებში.

დივიდენდების გადახდიდან წარმოშობილი მოგების გადასახადი აღირიცხება იმ პერიოდის ხარჯის სახით როდესაც მოხდა დივიდენდების გამოგზავნა მიუხედავად ანგარიშსწორების ფაქტიური თარიღისა ან პერიოდისა, რომელთან დაკავშირებითაც ადგილი ჰქონდა დივიდენდების გადახდას. დივიდენდის განაწილებაზე გადასახდელი გადასახადის თანხა გაანგარიშებულია, როგორც წმინდა განაწილების თანხის 15/85.

საქართველოს საგადასახადო კოდექსი ითვალისწინებს მოგების გადასახადის დარიცხვას იმ კონკრეტულ გარიგებებზე, რომლებიც არ უკავშირდება საწარმოს ეკონომიკურ საქმიანობას, უფასო მიწოდებები და ზღვრულ მოცლობაზე მეტი წარმომადგენლობითი ხარჯები. ჯგუფი ასეთი ტრანზაქციის დაბეგვრას თვლის „ბასს 12 - მოგების გადასახადები“ - მოქმედების ფარგლებს გარეთ და გადასახადებს მსგავს ერთეულებზე აღრიცხავს, როგორც გადასახადებს, მოგების გადასახადის გარდა.

(h) მარაგები

მარაგები ფასდება მის თვითღირებულებასა და მის წმინდა სარეალიზაციო ღირებულებას შორის უმცირესით. მარაგების თვითღირებულება გამოითვლება საშუალო შეწონილი ღირებულების მეთოდით და ითვალისწინებს მარაგების შეძენასთან, წარმოებასთან და გადამუშავებასთან დაკავშირებულ ხარჯებს, აგრეთვე მათ არსებულ ადგილზე და სამუშაო მდგომარეობაში მოყვანასთან დაკავშირებულ ხარჯებს.

წმინდა სარეალიზაციო ღირებულება წარმოადგენს სავარაუდო გაყიდვის ფასს, საქმიანობის ჩვეულებრივი მიმდინარეობისას, გამოკლებული სავარაუდო დასრულების და გაყიდვის ხარჯები.

(i) ძირითადი საშუალებები

(i) აღიარება და შეფასება

ძირითადი საშუალებები, მიწის გარდა, ფასდება თვითღირებულებით, გამოკლებული დაგროვილი ცვეთა და დაგროვილი გაუფასურების ზარალი. მიწა ფასდება თვითღირებულებით, ნებისმიერი დაგროვილი გაუფასურების ზარალის გამოკლებით.

თვითღირებულება მოიცავს აქტივების შეძენასთან უშუალოდ დაკავშირებულ ხარჯებს. საკუთარი სახსრებით შექმნილი აქტივების თვითღირებულება მოიცავს მასალების ღირებულებასა და პირდაპირ შრომით დანახარჯებს, ნებისმიერ სხვა ხარჯს, რომელიც უშუალოდ არის დაკავშირებული აქტივის მუშა მდგომარეობაში მოყვანასთან, მისი დანიშნულებისამებრ გამოყენების მიზნით, ასევე ობიექტის დემონტაჟთან, გატანასა და სამუშაოების წარმოების ადგილის აღდგენასთან დაკავშირებულ ხარჯებს და კაპიტალიზირებულ სესხის ხარჯებს. შეძენილი პროგრამული უზრუნველყოფა, რომელიც შესაბამისი მოწყობილობის ფუნქციონირების განუყოფელი ნაწილია, კაპიტალიზირდება ამ მოწყობილობის შემადგენელი ნაწილის სახით. როდესაც ძირითადი საშუალებების ერთეულის ძირითადშემადგენელ ნაწილებს სხვადასხვა სასარგებლო მომსახურების ვადები აქვთ, მათი აღრიცხვა ხორციელდება ძირითადი საშუალებების ცალკეული ერთეულების (ძირითადი კომპონენტების) სახით.

ძირითადი საშუალებების გაყიდვიდან მიღებული ნებისმიერი სარგებელი ან ზარალი განისაზღვრება სხვაობით გაყიდვიდან მიღებულ სარგებელსა და ძირითადი საშუალებების საბალანსო ღირებულებას შორის და აღიარებული იქნება წმინდა ღირებულებით სხვა შემოსავალში/სხვა ხარჯებში, მოგების ან ზარალის ანგარიშგებაში. გადაფასებული აქტივის გაყიდვისას, ნებისმიერი დაკავშირებული თანხა, რომელიც შეტანილია გადაფასების რეზერვში გადაფასების ნამეტის სახით, გადაიტანება გაუნაწილებელ მოგებაში.

(ii) შემდგომი ხარჯები

ძირითადი საშუალების ერთეულის კომპონენტების შეცვლასთან დაკავშირებული ხარჯების აღრიცხვა წარმოებს კომპონენტის საბალანსო ღირებულებაში იმ შემთხვევაში, თუ სავარაუდოა რომ კომპონენტის ფარგლებში განივთებული მომავალი ეკონომიკური სარგებელი შემოედინება ჯგუფშიდა მისი ღირებულების საიმედოდ შეფასება არის შესაძლებელი. ჩანაცვლებული კომპონენტის საბალანსო ღირებულების აღიარება წყდება. ძირითადი საშუალებების ყოველდღიური მომსახურების ხარჯები აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში, მათი გაწვევითანავე.

(iii) ცვეთა

ძირითადი საშუალებების ერთეულებს ცვეთა ერიცხებათ მათი დამონტაჟებისა და საექსპლუატაციო მზადყოფნის დღიდან, ხოლო შიდა ძალებით შექმნილი აქტივების შემთხვევაში, აღნიშნული აქტივების დასრულებისა და გამოსაყენებლად მზადყოფნის დღიდან. 2011 წლამდე შეძენილი აქტივების ცვეთა განისაზღვრება აქტივის თვითღირებულებას გამოკლებული მისი სავარაუდო ნარჩენი ღირებულება.

ცვეთა აღიარდება მოგების ან ზარალის ანგარიშგებაში წრფივი მეთოდის საშუალებით, ძირითადი საშუალებების კომპონენტების თითოეული ნაწილის სავარაუდო სასარგებლო მომსახურების ვადის მანძილზე, ვინაიდან აღნიშნული ყველაზე უკეთ ასახავს აქტივში განივთებული მომავალი ეკონომიკური სარგებლის მოხმარების მოსალოდნელ ფორმას. იჯარით აღებულ აქტივებს ცვეთა ერიცხებათ საიჯარო ვადასა და მათ სასარგებლო მომსახურების ვადას შორის უმცირესით, გარდა იმ შემთხვევისა, როდესაც გონივრულად მოსალოდნელია, რომ ჯგუფი მოიპოვებს საკუთრების უფლებას იჯარის ვადის ბოლოს. მიწას ცვეთა არ ერიცხება..

ძირითადი საშუალებების მნიშვნელოვანი კომპონენტების სავარაუდო სასარგებლო მომსახურების ვადები მიმდინარე და შესადარისი პერიოდებისთვის არის შემდეგი:

- | | |
|------------------------------------|-------------|
| – შენობა-ნაგებობები | 15-25 წელი; |
| – ელექტროგადამცემი ხაზები | 20-35 წელი; |
| – მოწყობილობა | 10-25 წელი; |
| – სატრანსპორტო საშუალებები და სხვა | 5-7 წელი. |

ცვეთის მეთოდები, სასარგებლო მომსახურების ვადები და ნარჩენი ღირებულებები განიხილება ყოველი საანგარიშგებო თარიღისთვის და კორექტირდება შესაბამისად.

(j) არამატერიალური აქტივები

(i) სხვა არამატერიალური აქტივები

სხვა არამატერიალური აქტივები, რომელიც შეიძინა ჯგუფმა, რომელთაც აქვთ სასრული სასარგებლო მომსახურების ვადები, შეფასებულია თვითღირებულებით, გამოკლებული დაგროვილი ამორტიზაცია და დაგროვილი გაუფასურების ზარალები. სხვა არამატერიალური აქტივები ძირითადად მოიცავს საოპერაციო ლიცენზიებს და პროგრამულ უზრუნველყოფას.

(ii) შემდგომი ხარჯები

შემდგომი ხარჯები კაპიტალიზირდება მხოლოდ მაშინ, როდესაც ის ზრდის მომავალ ეკონომიკურ სარგებელს, რომელიც განივთრებულია კონკრეტულ აქტივში, რომელსაც ის უკავშირდება. ყველა სხვა ხარჯი, მათ შორის ხარჯი კომპანიის შიგნით წარმოქმნილ გუდვილზე და ბრენდებზე, აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში მათი გაწევისას.

(iii) ამორტიზაცია

ამორტიზაცია ეფუძნება აქტივის თვითღირებულებას, გამოკლებული სავარაუდო ნარჩენი ღირებულება. ამორტიზაცია ზოგადად აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში წრფივი მეთოდის მიხედვით არამატერიალური აქტივების სავარაუდო სასარგებლო მომსახურების ვადის მანძილზე, გუდვილის გარდა, იმ თარიღიდან, როდესაც ისინი ხელმისაწვდომია გამოყენებისთვის, რადგან აღნიშნული ყველაზე კარგად ასახავს აქტივში განივთებული მომავალი ეკონომიკური სარგებლის მოხმარების მოსალოდნელ ფორმას. არამატერიალური აქტივების სავარაუდო სასარგებლო მომსახურების ვადები მიმდინარე და შესადარისი პერიოდებისთვის 3-5 წლამდე მერყეობს.

ამორტიზაციის მეთოდები, სასარგებლო მომსახურების ვადები და ნარჩენი ღირებულებები განიხილება თითოეული ფინანსური წლის ბოლოს და კორექტირდება შესაბამისად.

(k) სხვა გრძელვადიანი აქტივები

სხვა გრძელვადიანი აქტივები შეფასებულია თვითღირებულებით. ისინი ძირითადად მოიცავენ დაუმონტაჟებელ მოწყობილობას. კაპიტალიზაციის კრიტერიუმების დაკმაყოფილების შემთხვევაში, აქტივები აღირიცხება ძირითად საშუალებებად გამოყენების დროს ან აღიარდება ხარჯის სახით თუ ისინი გამოყენებულია ტექნიკური მომსახურების მიზნებისთვის.

(I) ფინანსური ინსტრუმენტები

ჯგუფი იყენებს „ფასს 9 - ფინანსური ინსტრუმენტები“ -ს ფინანსური აქტივების, ფინანსური ვალდებულებების და ზოგიერთი არაფინანსური ინსტრუმენტების ყიდვა-გაყიდვის ხელშეკრულებების აღიარებისა და შეფასებისთვის.

(i) აღიარება და თავდაპირველი შეფასება

სავაჭრო მოთხოვნები თავდაპირველად აღიარებულია მათი წარმოშობისას.

ყველა სხვა ფინანსური აქტივი და ფინანსური ვალდებულება თავდაპირველად აღიარებულია როდესაც ჯგუფი ხდება ინსტრუმენტის სახელშეკრულებო დებულებების მხარე. ფინანსური აქტივი (გარდა იმ შემთხვევისა, თუ ის არის სავაჭრო მოთხოვნა მნიშვნელოვანი დაფინანსების კომპონენტის გარეშე) ან ფინანსური ვალდებულება თავდაპირველად ფასდება სამართლიანი ღირებულებით დამატებული, ინსტრუმენტისთვის, რომელიც არ ფასდება სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვითგარიგების ხარჯები, რომლებიც პირდაპირ დაკავშირებულია მის შემენასთან ან გამოშვებასთან. სავაჭრო მოთხოვნა მნიშვნელოვანი დაფინანსების კომპონენტის გარეშე თავდაპირველად ფასდება გარიგების ფასით.

(ii) ფინანსური აქტივების კლასიფიკაცია და შემდგომი შეფასება

თავდაპირველი აღიარებისას, ფინანსური აქტივი კლასიფიცირდება ისევე როგორც ფასდება:: ამორტიზებული ღირებულებით; სამართლიანი ღირებულებით სხვა სრულ შემოსავალში ასახვით – სავალო ინვესტიცია; სამართლიანი ღირებულებით სხვა სრულ შემოსავალში ასახვით – ინვესტიცია კაპიტალში; ან სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვით.

ფინანსური აქტივები არ რეკლასიფიცირდება მათი თავდაპირველი აღიარების შემდგომ თუ ჯგუფი არ შეცვლის თავის ბიზნეს მოდელს ფინანსური აქტივების მართვისთვის, რა შემთხვევაშიც ყველა ხსენებული ფინანსური აქტივი რეკლასიფიცირდება ბიზნეს მოდელის ცვლილების შემდეგ პირველი საანგარიშგებო პერიოდის პირველ დღეს.

ფინანსური აქტივი ფასდება ამორტიზებული ღირებულებით, თუ ის აკმაყოფილებს ქვემოთ მითითებულ პირობებს და არ განისაზღვრება სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვით:

- აქტივი ფლობილია ბიზნეს მოდელის ფარგლებში, რომლის მიზანია აქტივების ფლობა სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადების შესაგროვებლად; და
- მისი სახელშეკრულებო პირობები წარმოქმნის კონკრეტულ თარიღებში ფულად ნაკადებს, რომლებიც მხოლოდ ძირითადი თანხისა და გადაუხდელ ძირითადი თანხაზე დარიცხული პროცენტის გადახდებს წარმოადგენს.

სავალო ინვესტიცია შეფასებულია სამართლიანი ღირებულებით სხვა სრულ შემოსავალში ასახვით, თუ ის აკმაყოფილებს ქვემოთ მითითებულ პირობებს და არ განისაზღვრება სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვით:

- ფლობილია ბიზნეს მოდელის ფარგლებში, რომლის მიზანია როგორც სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადების შეგროვება, ასევე ფინანსური აქტივების გაყიდვა; და
- მისი სახელშეკრულებო პირობები წარმოქმნის კონკრეტულ თარიღებში ფულად ნაკადებს, რომლებიც მხოლოდ ძირითადი თანხისა და გადაუხდელ ძირითადი თანხაზე დარიცხული პროცენტის გადახდებს წარმოადგენს.

კაპიტალში ინვესტიციის თავდაპირველი აღიარებისას, რომელიც არ არის ფლობილი სავაჭროდ, ჯგუფს შეუძლია შეუქცევად ასახოს შემდგომი ცვლილებები ინვესტიციის სამართლიან ღირებულებაში სხვა სრულ შემოსავალში. ამგვარი გადაწყვეტილება მიიღება კონკრეტული ინვესტიციების მიხედვით.

ყველა ფინანსური აქტივი, რომელიც არ არის კლასიფიცირებული, როგორც შეფასებული ამორტიზებული ღირებულებით ან სამართლიანი ღირებულებით სხვა სრულ შემოსავალში ასახვით, როგორც აღწერილია ზემოთ, ფასდება სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვით. . თავდაპირველი აღიარებისას, ჯგუფს შეუძლია შეუქცევად განსაზღვროს ფინანსური აქტივი, რომელიც სხვაგვარად აკმაყოფილებს მოთხოვნას შეფასდეს ამორტიზებული ღირებულებით ან სამართლიანი ღირებულებით სხვა სრულ შემოსავალში ასახვით, როგორც სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვით შეფასებული, თუ აღნიშნული გამორიცხავს ან მნიშვნელოვნად შემაცირებს სააღრიცხვო შეუსაბამობებს, რომელიც სხვაგვარად წარმოიქმნებოდა.

ჯგუფის ფინანსური აქტივები მოიცავს სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებს, რომელიც წარმოდგენილია შენიშვნაში 10 და ფულად სახსრებს და მათ ეკვივალენტებს, რომლებიც წარმოდგენილია შენიშვნაში 11 და კლასიფიცირებულია ფინანსური აქტივებში ამორტიზებული ღირებულებით შეფასებულის კატეგორიაში. აღნიშნული აქტივები შემდგომ ფასდება ამორტიზებული ღირებულებით ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის მეთოდის გამოყენებით. ამორტიზებული ღირებულება მცირდება გაუფასურების ზარალით. საპროცენტო შემოსავალი, საკურსო სხვაობით განპირობებული მოგება და ზარალი აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში. ნებისმიერი მოგება ან ზარალი აღიარების შეწყვეტისას, აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში.

ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები მოიცავს ბანკის ნაშთებს სამთვიანი ან ნაკლები დაფარვის ვადით შეძენის თარიღიდან, რომელიც ექვემდებარება სამართლიანი ღირებულების ცვლილების უმნიშვნელო რისკს.

(iii) ფინანსური ვალდებულებების კლასიფიკაცია და შემდგომი შეფასება

ფინანსური ვალდებულებები კლასიფიცირდება ისევე, როგორც ფასდება: ამორტიზებული ღირებულებით ან სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვით. ფინანსური ვალდებულებები კლასიფიცირდება როგორც სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვით, იმ შემთხვევაში, თუ აკმაყოფილებს სავაჭროდ ფლობილის განსაზღვრებას ან განსაზღვრულია ამგვარად თავდაპირველი აღიარებისას. სამართლიანი ღირებულებით მოგებაში ან ზარალში ასახვით შეფასებული ფინანსური ვალდებულებები ფასდება სამართლიანი ღირებულებით და წმინდა მოგებით და ზარალით, მათ შორის ნებისმიერი საპროცენტო ხარჯი, და აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში (გარდა სამართლიანი ღირებულების ცვლილების იმ ნაწილისა, რომელიც გამოწვეულია ცვლილებებით ჯგუფის საკუთარ საკრედიტო რისკში, რომელიც აღიარებულია სხვა სრულ შემოსავალში).

სხვა ფინანსური ვალდებულებები, რომლებიც მოიცავს სესხებს დაკავშირებული მხარეებიდან და სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებს, რომლებიც წარმოდგენილია მე-15 და მე-17 შენიშვნებში, შემდგომ ფასდება ამორტიზებული ღირებულებით ეფექტური პროცენტის მეთოდის გამოყენებით. საპროცენტო ხარჯი და საკურსო სხვაობით განპირობებული მოგება და ზარალი აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში. ნებისმიერი მოგება ან ზარალი აღიარების შეწყვეტისას, აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში.

ჯგუფი აფასებს ყველა თავის ფინანსურ ვალდებულებას ამორტიზებული ღირებულებით.

(iv) ფინანსური აქტივებისა და ფინანსური ვალდებულებების მოდიფიცირება

ფინანსური აქტივები

იმ შემთხვევაში, თუ შეიცვლება ფინანსური აქტივების პირობები, ჯგუფი აფასებს არსებითად განსხვავდება თუ არა მოდიფიცირებული აქტივის ფულადი ნაკადები. იმ შემთხვევაში, თუ ფულადი ნაკადები არსებითად განსხვავებულია (მითითებულია, როგორც „არსებითი მოდიფიცირება“), მაშინ სახელშეკრულებო უფლებები ფულად ნაკადებზე თავდაპირველი ფინანსური აქტივიდან ამოწურულად ჩაითვლება. ასეთ შემთხვევაში, თავდაპირველი ფინანსური აქტივის აღიარება წყდება და ახალი ფინანსური აქტივი აღიარდება სამართლიანი ღირებულებით.

ჯგუფი ახორციელებს რაოდენობრივ და თვისობრივ შეფასებას იმის დასადგენად არის თუ არა მოდიფიცირება არსებითი, ე.ი. არის თუ არა თავდაპირველი ფინანსური აქტივის ფულადი ნაკადები და მოდიფიცირებული ან შეცვლილი ფინანსური აქტივის ფულადი ნაკადები არსებითად განსხვავებული. ჯგუფი აფასებს მოდიფიცირების არსებობას რაოდენობრივი და თვისობრივი ფაქტორების საფუძველზე შემდეგი თანმიმდევრობით: თვისობრივი ფაქტორები, რაოდენობრივი ფაქტორები, რაოდენობრივი და თვისობრივი ფაქტორების კომბინირებული ეფექტი. იმ შემთხვევაში, თუ ფულადი ნაკადები არსებითად განსხვავებულია, მაშინ სახელშეკრულებო უფლებები ფულად ნაკადებზე თავდაპირველი ფინანსური აქტივიდან ამოწურულად ჩაითვლება. აღნიშნული შეფასებისას, ჯგუფი იყენებს ფინანსური ვალდებულებების აღიარების შეწყვეტის ანალოგიურ სახელმძღვანელო მითითებებს.

ჯგუფი ასკვნის, რომ მოდიფიცირება არსებითია შემდეგი თვისობრივი ფაქტორების შედეგად:

- ფინანსური აქტივის ვალუტის ცვლილება;
- უზრუნველყოფის ან სხვა საკრედიტო პირობების ცვლილება;
- ცვლილება ფინანსური აქტივის პირობებში, რაც იწვევს შეუსაბამობას SPPI კრიტერიუმთან. (მაგ.კონვერსიის თვისება).

იმ შემთხვევაში, თუ ამორტიზებული ღირებულებით აღრიცხული მოდიფიცირებული აქტივის ფულადი ნაკადები არ არის არსებითად განსხვავებული, მაშინ მოდიფიკაცია არ გამოიწვევს ფინანსური აქტივის აღიარების შეწყვეტას. ასეთ შემთხვევაში, ჯგუფი გადათვლის ფინანსური აქტივის მთლიან საბალანსო ღირებულებას და აღიარებს თანხებს, რომელიც წარმოიშობა მთლიანი საბალანსო ღირებულების კორექტირებიდან, როგორც მოდიფიცირებით განპირობებულ შემოსულობას ან ზარალს მოგებაში ან ზარალში. ფინანსური აქტივის მთლიანი საბალანსო ღირებულება გადაანგარიშდება გადასინჯული ან მოდიფიცირებული სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადების მიმდინარე ღირებულებით, რომლებიც დისკონტირებულია ფინანსური აქტივის თავდაპირველი საპროცენტო განაკვეთით. ნებისმიერი გაწეული ხარჯი ან საფასური აკორექტირებს მოდიფიცირებული ფინანსური აქტივის საბალანსო ღირებულებას და ამორტიზებულია მოდიფიცირებული ფინანსური აქტივის ნარჩენ ვადაში.

ფინანსური ვალდებულებები

ჯგუფი წყვეტს ფინანსურ ვალდებულების აღიარებას, როდესაც მისი პირობები მოდიფიცირებულია და მოდიფიცირებული ვალდებულების ფულადი ნაკადები არსებითად განსხვავებულია. ასეთ შემთხვევაში, ახალი ფინანსური ვალდებულება, მოდიფიცირებული პირობების საფუძველზე, აღიარებულია სამართლიანი ღირებულებით. სხვაობა განულებული ფინანსური ვალდებულების საბალანსო ღირებულებასა და ახალ, მოდიფიცირებულ პირობებზე დაფუძნებულ ფინანსურ ვალდებულებას შორის აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში.

იმ შემთხვევაში, თუ მოდიფიცირება (ან გაცვლა) არ გამოიწვევს ფინანსური ვალდებულების აღიარების შეწყვეტას, ჯგუფი იყენებს სააღრიცხვო პოლიტიკას ფინანსური აქტივის მთლიანი საბალანსო ღირებულების კორექტირების მოთხოვნების შესაბამისად, როდესაც მოდიფიცირება არ იწვევს ფინანსური აქტივის აღიარების შეწყვეტას, ე.ი. ჯგუფი აღიარებს ნებისმიერ კორექტირებას ფინანსური ვალდებულების ამორტიზებულ ღირებულებაში, რომელიც წარმოიშობა აღნიშნული მოდიფიცირებით (ან გაცვლით) მოგებაში ან ზარალში მოდიფიცირების თარიღისთვის (ან გაცვლის თარიღისთვის).

ცვლილებები ფულად ნაკადებში არსებულ ფინანსურ ვალდებულებებზე არ ითვლება მოდიფიცირებად, თუ ისინი გამომდინარეობს არსებული სახელშეკრულებო პირობებიდან, ე.ი. ცვლილებები ფიქსირებულ საპროცენტო განაკვეთებში განხორციელებული ბანკების მიერ საქართველოს ეროვნული ბანკის ძირითადი განაკვეთის ცვლილების შედეგად, თუ სესხის ხელშეკრულება ასეთი ქმედების უფლებას ანიჭებს ბანკებს და ჯგუფს აქვს უფლება მიიღოს გადახედული განაკვეთი ან გამოისყიდოს სესხი ნომინალური ღირებულებით ჯარიმის გარეშე.

ჯგუფი განიხილავს საპროცენტო განაკვეთის მოდიფიკაციას მიმდინარე საბაზრო განაკვეთით, მცურავი განაკვეთის მქონე ფინანსური ინსტრუმენტის სახელმძღვანელო პრინციპის გამოყენებით. ეს ნიშნავს, რომ ეფექტური საპროცენტო განაკვეთი შესაბამისად კორექტირდება.

ჯგუფი ახორციელებს რაოდენობრივ და თვისობრივ შეფასებას იმის დასადგენად არის თუ არა მოდიფიცირება არსებითი, თვისობრივი ფაქტორების, რაოდენობრივი ფაქტორების, რაოდენობრივი და თვისობრივი ფაქტორების კომბინირებული ეფექტის გამოყენებით. ჯგუფი ასკვნის, რომ მოდიფიცირება არსებითია შემდეგი თვისობრივი ფაქტორების შედეგად:

- ფინანსური ვალდებულების ვალუტის ცვლილება;
- უზრუნველყოფის ან სხვა საკრედიტო პირობების ცვლილება;
- კონვერსიის ოფციონის ჩართვა;
- ცვლილება ფინანსური ვალდებულების სუბორდინაციაში.

რაოდენობრივი შეფასებისთვის პირობები არსებითად განსხვავდება, თუ ახალი პირობებით ფულადი ნაკადების დისკონტირებული მიმდინარე ღირებულება, მათ შორის ნებისმიერი გადახდილი საფასური მიღებული და დისკონტირებული საფასურის გამოკლებით, თავდაპირველი ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის გამოყენებით, მინიმუმ 10 პროცენტით განსხვავდება თავდაპირველი ფინანსური ვალდებულების ნარჩენი ფულადი ნაკადების დისკონტირებული მიმდინარე ღირებულებისგან. იმ შემთხვევაში, თუ სავალო ინსტრუმენტების გაცვლა ან პირობების მოდიფიკაცია აღირიცხება დაფარვად, ნებისმიერი გაწეული ხარჯი ან საფასური აღიარებულია მოგების ან ზარალის ნაწილად დაფარვისას. იმ შემთხვევაში, თუ გაცვლა ან მოდიფიკაცია არ აღირიცხება დაფარვად, ნებისმიერი გაწეული ხარჯი ან საფასური აკორექტირებს ვალდებულების საბალანსო ღირებულებას და ამორტიზებულია მოდიფიცირებული ფინანსური ვალდებულების დარჩენილ ვადაში.

(v) აღიარების შეწყვეტა

ფინანსური აქტივები

ჯგუფი წყვეტს ფინანსური აქტივის აღიარებას მას შემდეგ, რაც ამოიწურება სახელშეკრულებო უფლებები ფულად ნაკადებზე ფინანსური აქტივებიდან, ან იგი გადასცემს ფულადი ნაკადების მიღების სახელშეკრულებო უფლებებს იმ გარიგებაში, რომელშიც ადგილი აქვს ფინანსური აქტივების საკუთრებასთან დაკავშირებული ყოველგვარი რისკისა და ანაზღაურების გადაცემას ან რომელშიც ჯგუფი არ გადასცემს და არ იტოვებს საკუთრების არსებითად ყველა რისკს და სარგებელს და არ ინარჩუნებს კონტროლს ფინანსურ აქტივზე.

ჯგუფი აფორმებს გარიგებებს, რომლის საფუძველზე ის გადასცემს ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში აღიარებულ აქტივებს, მაგრამ ინარჩუნებს გადაცემული აქტივების ყველა ან არსებითად ყველა რისკსა და სარგებელს. ასეთ შემთხვევაში, გადაცემული აქტივების აღიარება არ წყდება.

ფინანსური ვალდებულებები

ჯგუფი წყვეტს ფინანსური ვალდებულების აღიარებას იმ შემთხვევაში, თუ მისი სახელშეკრულებო ვალდებულებები გაუქმდება, დაკარგავს ძალას ან ამოიწურება. ჯგუფი ასევე წყვეტს ფინანსური ვალდებულების აღიარებას, როდესაც მისი პირობები მოდიფიცირდება და მოდიფიცირებული ვალდებულების ფულადი ნაკადები არსებითად განსხვავდება, ასეთ შემთხვევაში ახალი ფინანსური ვალდებულება, მოდიფიცირებული პირობების საფუძველზე, აღიარდება სამართლიანი ღირებულებით.

ფინანსური ვალდებულების აღიარების შეწყვეტისას, სხვაობა დაფარულ საბალანსო ღირებულებასა და დაგადახდილ ანაზღაურებას შორის (მათ შორის ნებისმიერი გადაცემული არაფულადი აქტივები ან ნაკისრი ვალდებულებები) აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში.

(vi) ურთიერთგადაფარვა

ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების ურთიერთგადაფარვა ხდება და წმინდა ოდენობა აისახება ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში, მხოლოდ მაშინ, როდესაც ჯგუფს აქვს ურთიერთჩათვლის იურიდიულად აღსრულებადი უფლება და არსებობს ნეტო საფუძველზე ანგარიშსწორების ან ერთდროულად აქტივის რეალიზებისა და ვალდებულების ანგარიშსწორების განზრახვა. ჯგუფს აქვს ურთიერთგადაფარვის მსგავსი უფლება იმ შემთხვევაში, თუ ეს უფლება არ არის დამოკიდებული რაიმე მომავალ მოვლენაზე და იურიდიულად აღსრულებადია საქმიანობის ჩვეულებრივად მიმდინარეობის რეჟიმში და ჯგუფის და ყველა კონტრაქტის დეფოლტის, გადახდისუუნარობის ან გაკოტრების შემთხვევაში.

სესხები და მოთხოვნები

სესხები და მოთხოვნები წარმოადგენს ფიქსირებული ან განსაზღვრადი ანგარიშსწორების მქონე ფინანსური აქტივების კატეგორიას, რომლებიც არ არის კოტირებული აქტიურ ბაზარზე. აღნიშნული აქტივების პირველადი აღიარება ხდება მათი სამართლიანი ღირებულებით დამატებული ნებისმიერი უშუალოდ მიკუთვნებადი გარიგების ხარჯები. თავდაპირველი აღიარების შემდგომ, სესხები და მოთხოვნები ფასდება ამორტიზებული ღირებულების მიხედვით ეფექტური პროცენტი მეთოდის გამოყენებით, აღნიშნულს გამოკლებული ნებისმიერი გაუფასურების ზარალი.

სესხებისა და მოთხოვნების კატეგორიაში წარმოდგენილია ფინანსური აქტივების შემდეგი კლასები: სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები წარმოდგენილია მე-11 შენიშვნაში, და ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები - მე-12 შენიშვნაში.

ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები

ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები მოიცავს სალაროს და საბანკო ნაშთებს, რომელთა თავდაპირველი დაფარვის ვადა შეადგენს სამ თვეს ან ნაკლებს.

არაწარმოებული ფინანსური ვალდებულებები - შეფასება

ჯგუფი ახდენს არაწარმოებული ფინანსური ვალდებულებების კლასიფიკაციას სხვა ფინანსური ვალდებულებების კატეგორიაში. ასეთი ფინანსური ვალდებულებები თავდაპირველად აღიარებულია სამართლიანი ღირებულებით, გამოკლებული ნებისმიერი უშუალოდ მიკუთვნებადი გარიგების ხარჯები. თავდაპირველი აღიარების შემდგომ აღნიშნული ფინანსური ვალდებულებები ფასდება ამორტიზებული ღირებულებით, ეფექტური პროცენტის მეთოდის გამოყენებით.

სხვა ფინანსური ვალდებულებები მოიცავს სესხებსა და კრედიტებს, საბანკო ოვერდრაფტებს და სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებს.

(iii) სააქციო კაპიტალი

ჩვეულებრივი აქციების კლასიფიკაცია ხდება კაპიტალის სახით. ჩვეულებრივი აქციებისა და სააქციო ოფიონის გამოშვებასთან შედგად უშუალოდ დაკავშირებული დამატებითი ხარჯების აღიარება ხდება კაპიტალიდან დაქვითვის სახით (ნებისმიერი საგადასახადო გავლენის გარეშე).

(n) გაუფასურება

(i) არაწარმოებული ფინანსური აქტივები

ფინანსური ინსტრუმენტები

ჯგუფი აღიარებს ზარალის რეზერვებს მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალებისთვის ამორტიზებული ღირებულებით შეფასებულ ფინანსურ აქტივებზე.

ჯგუფი აფასებს ზარალის რეზერვებს მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის სასიცოცხლო ვადის ტოლი ოდენობით, ქვემოთ მოცემულის გარდა, როდესაც ფასდება 12-თვიანი მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალით:

- სავალო ფასიანი ქაღალდები, რომლებსაც აქვთ დაბალი საკრედიტო რისკი საანგარიშგებო თარიღისთვის; და
- სხვა სავალო ფასიანი ქაღალდები და საბანკო ნაშთები, რომლებზეც საკრედიტო რისკი (ე.ი. დეფოლტის რისკი ფინანსური ინსტრუმენტის სავარაუდო სასარგებლო მომსახურების ვადის მანძილზე) მნიშვნელოვნად არ გაზრდილა თავდაპირველი აღიარების შემდეგ.

სავაჭრო მოთხოვნებთან და სახელმწიფოებო აქტივებთან დაკავშირებული ზარალის რეზერვები ყოველთვის ფასდება არსებობის მანძილზე მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის ტოლი ოდენობით.

იმის განსაზღვრისას მნიშვნელოვნად გაიზარდა თუ არა თავდაპირველი აღიარების შემდეგ ფინანსური აქტივის საკრედიტო რისკი და მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის შეფასებისას, ჯგუფი ითვალისწინებს დასაბუთებულ და დამაკმაყოფილებელ ინფორმაციას, რომელიც შესაბამისია და ხელმისაწვდომია ზედმეტი ხარჯების ან ძალისხმევების გარეშე. ეს მოიცავს როგორც რაოდენობრივ, ასევე თვისობრივ ინფორმაციას და ანალიზს, ჯგუფის გამოცდილების და საკრედიტო შეფასების საფუძველზე და მოიცავს მომავალზე ორიენტირებულ ინფორმაციას.

ჯგუფი თვლის, რომ საკრედიტო რისკი ფინანსურ აქტივზე მნიშვნელოვნად გაიზარდა, თუ ის 30 დღეზე მეტი ვადაგადაცილებულია.

ჯგუფი ფინანსურ აქტივს მიიჩნევს დეფოლტირებულად, როდესაც::

- მსესხებელს არ შეუძლია სრულად დაფაროს თავისი საკრედიტო ვალდებულებები ჯგუფის მიმართ; ჯგუფის მიერ ისეთი ზომების მიღების გარეშე, როგორიცაა უზრუნველყოფის რეალიზაცია (ასეთი ფლობის შემთხვევაში)
- ფინანსური აქტივი 90 დღეზე მეტი ვადაგადაცილებულია;

ჯგუფი თვლის, რომ სავალო ფასიან ქაღალდს აქვს დაბალი საკრედიტო რისკი, როდესაც მისი საკრედიტო რეიტინგი გლობალურად მიღებული განმარტების - „საინვესტიციო ხარისხის - ეკვივალენტურია.

არსებობის მანძილზე მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი არის საკრედიტო ზარალი რომელიც წარმოიშება ყველა შესაძლო დეფოლტის შემთხვევის შედეგად, ფინანსური ინსტრუმენტის სავარაუდო მოქმედების ვადაში.

12-თვიანი მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი წარმოადგენს მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის იმნაწილს, რომელიც წარმოიშობა საანგარიშგებო თარიღიდან 12 თვის განმავლობაში შესაძლო დეფოლტის შემთხვევებიდან (ან უფრო მოკლე ვადაში, თუ ინსტრუმენტის მოსალოდნელი მოქმედების ვადა 12 თვეზე ნაკლებია).

მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის შეფასებისას მაქსიმალური პერიოდი არის მაქსიმალური სახელმწიფოებო პერიოდი, რომლის განმავლობაში ჯგუფი ექვემდებარება საკრედიტო რისკს.

მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის შეფასება

მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი საკრედიტო ზარალების ალბათობებით შეწონილი შეფასება. საკრედიტო ზარალი ფასდება როგორც ყველა ფულადი დანაკლისის მიმდინარე ღირებულება (ე.ი. სხვაობა ხელშეკრულების შესაბამისად საწარმოსთვის გადასახდელ ფულად ნაკადებსა და იმ ფულად ნაკადებს შორის, რომლის მიღებას ელოდება ჯგუფი).

მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი დისკონტირდება ფინანსური აქტივის ეფექტური საპროცენტო განაკვეთით..

საკრედიტო რისკით გაუფასურებული ფინანსური აქტივები

ყოველი საანგარიშგებო თარიღისთვის, ჯგუფი აფასებს არის თუ არა ამორტიზებული ღირებულებით შეფასებული ფინანსური აქტივები და სამართლიანი ღირებულებით სხვა სრულ შემოსავალში ასახვით შეფასებული სავალო ფასიანი ქაღალდები საკრედიტო რისკით გაუფასურებული. ფინანსური აქტივი „საკრედიტო რისკით გაუფასურებულია“ როდესაც ადგილი აქვს ერთ ან მეტ მოვლენას, რომელიც უარყოფით გავლენას ახდენს ფინანსური აქტივის მომავალ ფულად ნაკადებზე.

ფინანსური აქტივის საკრედიტო რისკით გაუფასურების დამადასტურებელი ფაქტორები მოიცავს შემდეგ მონაცემებს:

- მსესხებლის ან ემიტენტის მნიშვნელოვანი ფინანსური სირთულეები;
- ხელშეკრულების დარღვევა დეფოლტის ან 90 დღეზე მეტი ხნით ვადაგადაცილების სახით;
- სესხის რესტრუქტურისა ან ავანსი ჯგუფის მიერ იმ პირობებში, რომელსაც ჯგუფი სხვა შემთხვევაში არ განიხილავდა;
- არსებობს მსესხებლის გაკოტრების ან სხვა ფინანსური რეორგანიზაციის ალბათობა; ან
- ფასიანი ქაღალდის აქტიური ბაზრის გაქრობა ფინანსური სირთულეების გამო.

მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის რეზერვის წარმოდგენა ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში

ამორტიზებული ღირებულებით შეფასებული ფინანსური აქტივების ზარალის რეზერვი გამოიქვეთება აქტივების მთლიანი საბალანსო ღირებულებიდან

ჩამოწერა

ფინანსური აქტივის მთლიანი საბალანსო ღირებულება ჩამოიწერება მაშინ, როდესაც ჯგუფს არ აქვს ფინანსური აქტივის მთლიანად ან ნაწილობრივ აღდგენის გონივრული მოლოდინები. ჯგუფი ინდივიდუალურად ახორციელებს შეფასებას ჩამოწერის ვადებთან და ოდნობასთან დაკავშირებით იმის საფუძველზე არსებობს თუ არა აღდგენის გონივრული მოლოდინები. ჯგუფი არ ელოდება ჩამოწერილი თანხიდან მნიშვნელოვან ამოღებას. თუმცა ფინანსური აქტივი, რომელიც ჩამოწერილია, შესაძლოა კვლავ დაექვემდებაროს აღსრულების მოქმედებებს გადასახდელი თანხების ამოღების პროცედურების შესრულების მიზნით.

(ii) არაფინანსური აქტივები

ჯგუფის არაფინანსური აქტივების საბალანსო ღირებულებები, მარაგების გარდა, განიხილება თითოეული საანგარიშგებო თარიღისთვის, იმის განსაზღვრისთვის არსებობს თუ არა გაუფასურების რაიმე მინიშნება. ასეთი ნიშნის არსებობის შემთხვევაში, ხორციელდება აქტივის ანაზღაურებადი ღირებულების შეფასება.

გაუფასურების შემოწმების მიზნებისთვის, აქტივები, რომელთა შემოწმება ინდივიდუალურად შეუძლებელია, დაჯგუფდება იმ აქტივების უმცირეს ჯგუფებად, რომელიც წარმოქმნის ფულად შემოსულობებს უწყვეტი გამოყენებისგან, რაც მნიშვნელოვნად დამოუკიდებელია სხვა აქტივების ფულადი შემოძინებისგან ან ფულადი სახსრების წარმომქმნელი ერთეულისგან.

ჯგუფის კორპორატიული აქტივები არ წარმოქმნიან ცალკე ფულად შემოძინებებს და გამოიყენებიან ერთზე მეტი ფულადი სახსრების წარმომქმნელი ერთეულის მიერ. კორპორატიული აქტივები ნაწილდება ფულადი სახსრების წარმომქმნელ ერთეულებზე დასაბუთებულ და სათანადო საფუძველზე და მოწმდება გაუფასურებაზე იმ ფულადი სახსრების წარმომქმნელი ერთეულის შემოწმების ფარგლებში, რომელზეც განაწილდა კორპორატიული აქტივი.

აქტივების ან ფულადი სახსრების წარმომქმნელი ერთეულის ანაზღაურებადი ღირებულება წარმოადგენს მის გამოყენებით ღირებულებასა და მის სამართლიან ღირებულებას შორის უდიდესს, გამოკლებული რეალიზაციის ხარჯები. გამოყენების ღირებულების შეფასებისას სავარაუდო მომავალი ფულადი ნაკადები დისკონტირდება მათ მიმდინარე ღირებულებამდე, დაბეგვრამდე არსებული დისკონტირების განაკვეთის გამოყენებით, რომელიც ასახავს მოცემული აქტივისათვის ან ფულადი სახსრების წარმომქმნელი ერთეულისთვის დამახასიათებელ ფულის დროითი ღირებულების მიმდინარე საბაზრო შეფასებებსა და რისკებს.

გაუფასურების ზარალი აღიარებულია თუ აქტივის ან დაკავშირებული ფულადი სახსრების წარმომქმნელი ერთეულის საბალანსო ღირებულება აღემატება მის სავარაუდო ანაზღაურებად ღირებულებას.

გაუფასურების ზარალის აღიარება ხდება მოგებაში ან ზარალში. ფულადი სახსრების წარმომქმნელ ერთეულებთან დაკავშირებით აღიარებული გაუფასურების ზარალი ნაწილდება თავდაპირველად ფულადი სახსრების წარმომქმნელ ერთეულში განაწილებული გუდვილის საბალანსო ღირებულების შესამცირებლად (ფულადი სახსრების წარმომქმნელი ერთეულების ჯგუფი) და შემდეგ სხვა აქტივების საბალანსო ღირებულებების შესამცირებლად ფულადი სახსრების წარმომქმნელ ერთეულში (ფულადი სახსრების წარმომქმნელი ერთეულების ჯგუფი) პროპორციულ საფუძველზე.

წინა პერიოდში აღიარებული გაუფასურების ზარალების შეფასება ხორციელდება თითოეული საანგარიშო თარიღისათვის, რაიმე ნიშნის არსებობის გამოვლენის მიზნით, რომ ზარალი შემცირდა ან აღარ არსებობს. გაუფასურების ზარალის აღდგენა ხდება იმ შემთხვევაში თუ განხორციელდა ცვლილებები იმ შეფასებებში რომლებიც გამოიყენება ანაზღაურებადი ღირებულების დასადგენად. გაუფასურების ზარალის აღდგენა ხორციელდება იმ მოცულობით, რომლითაც აქტივის საბალანსო ღირებულება არ აღემატება იმ საბალანსო ღირებულებას, რომელიც იქნებოდა განსაზღვრული (ცვეთის ან ამორტიზაციის გამოკლებით) გაუფასურების ზარალის არ არსებობის შემთხვევაში.

(o) იჯარები

ჯგუმა გამოიყენა ფასს 16 მოდიფიცირებული რეტროსპექტული მიდგომის გამოყენებით და შესაბამისად შესადარის ინფორმაცია არ არის გადაანგარიშებული და წარმოდგენილია 17 და ფასიკ 4- 4-ის მიხედვით. სააღრიცხვო პოლიტიკის დეტალები ბასს 17-ის და ფასიკ 4-ის შესაბამისად წარმოდგენილია ცალკე.

ხელშეკრულების გაფორმებისას, ჯგუფი აფასებს არის თუ არა ან მოიცავს თუ არა ხელშეკრულება იჯარას. ხელშეკრულება არის ან მოიცავს იჯარას იმ შემთხვევაში, თუ ის გადასცემს იდენტიფიცირებული აქტივის გამოყენების კონტროლის უფლებას გარკვეული დროის განმავლობაში გარკვეული ანაზღაურების სანაცვლოდ. იმის შესაფასებლად მოიცავს თუ არა კონტრაქტი იდენტიფიცირებული აქტივის გამოყენების კონტროლის უფლებას, ჯგუფი იყენებს იჯარის განსაზღვრებას ფასს 16-ის მიხედვით.

(i) როგორც მოიჯარე

ისეთი ხელშეკრულების გაფორმების ან მოდიფიცირების დროს, რომელიც მოიცავს საიჯარო კომპონენტს, ჯგუფი ანაწილებს ხელშეკრულებაში მოცემულ ანაზღაურებას თითოეულ საიჯარო კომპონენტზე მათი შესაბამისი ინდივიდუალური ფასების საფუძველზე.

ჯგუფი აღიარებს აქტივს გამოყენების უფლების ფორმით და საიჯარო ვალდებულებას იჯარის დაწყების თარიღისთვის. აქტივი გამოყენების უფლების ფორმით თავდაპირველად ფასდება თვითღირებულებით, რომელიც მოიცავს საიჯარო ვალდებულების თავდაპირველ ოდენობას კორექტირებულს ნებისმიერი საიჯარო გადახდებით, რომლებიც დაწყების თარიღში ან ამ თარიღამდე განხორციელდა, დამატებული ნებისმიერი თავდაპირველი პირდაპირ გაწეული ხარჯები და აქტივის დაშლის და შესაბამისი აქტივის გატანის ან მისი აღდგენის ან იმ ტერიტორიის აღდგენის ხარჯები სადაც აღნიშნული აქტივი მდებარეობდა, გამოკლებული ნებისმიერი მიღებული იჯარის წამახალისებელი გადახდები.

აქტივი გამოყენების უფლების ფორმით შემდეგ გაუფასურდება წრფივი მეთოდის გამოყენებით საიჯარო ვადის დაწყების თარიღიდან მის დასრულებამდე, გარდა შემთხვევებისა როდესაც იჯარა გადასცემს შესაბამისი აქტივის საკუთრებას ჯგუფს იჯარის ვადის ბოლოს, ან იმ შემთხვევაში თუ აქტივი გამოყენების უფლებით თვითღირებულება ასახავს ჯგუფის მხრიდან შესყიდვის ოფციონის გამოყენებას. ასეთ შემთხვევაში გაუფასურდება აქტივი გამოყენების უფლების ფორმით საბაზისო აქტივის სასარგებლო მომსახურების ვადის განმავლობაში, რომელიც განისაზღვრება იმავე საფუძველზე, როგორც ძირითადი საშუალებები. გარდა ამისა, აქტივი გამოყენების უფლების ფორმით პერიოდულად შემცირებულია გაუფასურების ზარალით, ასეთის არსებობის შემთხვევაში და კორექტირებულია საიჯარო ვალდებულების კონკრეტული გადაფასებებით.

საიჯარო ვალდებულება თავდაპირველად შეფასებულია საიჯარო გადახდების მიმდინარე ღირებულებით, რომელიც არ არის გადახდილი დაწყების თარიღისთვის, დისკონტირებული იჯარაში გათვალისწინებული საპროცენტო განაკვეთით ან თუ შეუძლებელი იქნება ამ განაკვეთის განსაზღვრა, ჯგუფის მზარდი სასესხო განაკვეთით. ზოგადად ჯგუფი იყენებს მზარდ სასესხო განაკვეთს როგორც დისკონტის განაკვეთს.

ჯგუფი განსაზღვრავს მზარდ სასესხო განაკვეთს საპროცენტო განაკვეთების მოპოვებით სხვადასხვა გარეშე ფინანსური წყაროებიდან და ახორციელებს კონკრეტულ შესწორებებს იჯარის პირობების და საიჯარო აქტივის ასახვისთვის.

საიჯარო ვალდებულების შეფასებაში შეტანილი საიჯარო გადახდები მოიცავს შემდეგს:

- ფიქსირებული გადახდები, მათ შორის არსებითად ფიქსირებული საიჯარო გადასახდელები;
- ცვლადი საიჯარო გადახდები, რომელიც დამოკიდებულია ინდექსზე ან განაკვეთზე, თავდაპირველად შეფასებული ინდექსის ან განაკვეთის გამოყენებით დაწყების დღეს.
- თანხები, რომელიც სავარაუდოდ გადასახდელია ნარჩენი ღირებულების გარანტიის ფარგლებში; და
- აღსრულების ფასი შესყიდვის ოფციონის ფარგლებში, რომლის გამოყენებაშიც კომპანია გონივრულად დარწმუნებულია, საიჯარო გადახდები არასავალდებულო განახლების პერიოდის განმავლობაში თუ ჯგუფი გონივრულად დარწმუნებულია, რომ გამოიყენებს გახანგრძლივების შესაძლებლობას და ჯარიმები იჯარის ნაადრევი შეწყვეტისთვის, გარდა შემთხვევებისა, როდესაც ჯგუფი გონივრულად დარწმუნებულია, რომ არ შეწყვეტს ნაადრევად ხელშეკრულებას.

საიჯარო ვალდებულება ფასდება ამორტიზებული ღირებულებით ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის გამოყენებით. მისი ხელახლა შეფასება ხდება როდესაც არსებობს ცვლილება მომავალ საიჯარო გადახდებში, რაც ინდექსის ან განაკვეთის ცვლილებით არის გამოწვეული, თუ არსებობს ცვლილება ჯგუფის მიერ ნარჩენი ღირებულების გარანტიის ფარგლებში გადასახდელი თანხის შეფასებაში, თუ ჯგუფი შეცვლის თავის შეფასებას იმასთან დაკავშირებით გამოიყენებს თუ არა შესყიდვის, გაგრძელების ან შეწყვეტის ოფციონს ან თუ არსებობს შესწორებული არსებითი ფიქსირებული საიჯარო გადასახდელები.

როდესაც საიჯარო ვალდებულება ხელახლა შეფასდება ამ სახით, შესაბამისი შესწორება ხორციელდება გამოყენების უფლების ფორმის აქტივის საბალანსო ღირებულებაში ან აღრიცხულია მოგებაში ან ზარალში თუ აქტივის საბალანსო ღირებულება შემცირდება ნულამდე.

ჯგუფი წარმოადგენს აქტივს გამოყენების უფლების ფორმით, რომელიც არ აკმაყოფილებს საინვესტიციო ქონების განსაზღვრებას „ძირითად საშუალებებში“ და საიჯარო ვალდებულებებს „სესხებში და კრედიტებში“ ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებულ ანგარიშგებაში.

მოკლევადიანი იჯარები და დაბალი ღირებულების აქტივების იჯარები

ჯგუფმა გადაწყვიტა არ აღიაროს აქტივი გამოყენების უფლების ფორმით და საიჯარო ვალდებულებები დაბალი ღირებულების აქტივების და მოკლევადიანი იჯარებისთვის. ჯგუფი აღიარებს აღნიშნულ იჯარებთან დაკავშირებულ საიჯარო გადახდებს როგორც ხარჯს წრფივი მეთოდის საფუძველზე იჯარის ვადის განმავლობაში..

(ii) როგორც მეიჯარე

იმ კონტრაქტის გაფორმებისას ან მისი მოდიფიცირების დროს, რომელიც მოიცავს საიჯარო კომპონენტს, ჯგუფი ანაწილებს ხელშეკრულებაში მოცემულ ანაზღაურებას თითოეულ საიჯარო კომპონენტზე შესაბამისი ინდივიდუალური ფასების საფუძველზე.

როდესაც ჯგუფი არის მეიჯარე, ის განსაზღვრავს იჯარის დაწყებისას იჯარა ფინანსური იჯარას წარმოადგენს თუ საოპერაციო იჯარას.

თითოეული იჯარის კლასიფიკაციისას ჯგუფი ახდენს საერთო შეფასებას იმისა, გადასცემს თუ არა იჯარა არსებითად ყველა რისკსა და სარგებელს საბაზისო აქტივის საკუთრებასთან დაკავშირებით. თუ კი -ამ შემთხვევაში იჯარა არის ფინანსური იჯარა; წინააღმდეგ შემთხვევაში, იგი არის საოპერაციო იჯარა. ამ შეფასების ფარგლებში ჯგუფი ითვალისწინებს კონკრეტულ ინდიკატორებს, როგორიცაა არის თუ არა იჯარა აქტივის ეკონომიკური მომსახურების ვადის ძირითადი ნაწილისთვის.

როდესაც ჯგუფი არის შუამავალი მეიჯარე, ის აღრიცხავს თავის წილს ძირითად იჯარაში და ქვე-იჯარაში ცალკე. ის აფასებს ქვე-იჯარის საიჯარო კლასიფიკაციას გამოყენების უფლების აქტივის მითითებით, რომელიც წარმოიშობა ძირითადი იჯარიდან და არა საბაზისო აქტივზე მითითებით. იმ შემთხვევაში, თუ ძირითადი იჯარა არის მოკლევადიანი იჯარა, რომელზეც ჯგუფი იყენებს ზემოთ აღწერილ გამოწვევას, მაშინ ის ქვე-იჯარის კლასიფიკაციას ახდენს, როგორც საოპერაციო იჯარას.

თუ შეთანხმება მოიცავს საიჯარო და არა-საიჯარო კომპონენტებს, მაშინ ჯგუფი იყენებს ფასს 15-ს ხელშეკრულებაში მოცემული ანაზღაურების გასანაწილებლად.

ჯგუფი იყენებს ფასს 9-ის აღიარების შეწყვეტისა და გაუფასურების მოთხოვნებს წმინდა ინვესტიციაზე იჯარაში. ჯგუფი რეგულარულად განიხილავს შეფასებულ არაგარანტირებულ ნარჩენ ღირებულებებს, რომლებიც იჯარაში მთლიანი ინვესტიციის გამოთვლაში გამოიყენება.

ჯგუფი აღიარებს საიჯარო გადახდებს, რომლებიც მიღებულია საოპერაციო იჯარების ფარგლებში, როგორც შემოსავალს წრფივი მეთოდის საფუძველზე იჯარის ვადის მანძილზე, „სხვა შემოსავლის“ ფარგლებში.

24. ახალი სტანდარტები და ინტერპრეტაციები, რომლებიც ჯერ არ არის მიღებული

არსებობს რიგი ახალი სტანდარტები, რომლებიც ძალაშია წლიური პერიოდებისთვის, რომელთა ათვლა იწყება 2022 წლის 1 იანვრიდან და დაშვებულია მათი ნაადრევად გამოყენება; თუმცა, ჯგუფმა ნაადრევად არ მიიღო ახალი ან შესწორებული სტანდარტები, კოვიდ-19-თან დაკავშირებული საიჯარო ქირის დათმობების გარდა (ფასს 16-ის კორექტირება) წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებისას.

მოსალოდნელია, რომ ქვემოთ მოცემული შესწორებული სტანდარტები და ინტერპრეტაციები მნიშვნელოვან გავლენას არ მოახდენს ჯგუფის კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე:

- ძირითადი საშუალებები: შემოსავლები დანიშნულებით გამოყენებამდე (ცვლილებები ბასს 16-ში).
- მითითება კონცეპტუალურ ჩარჩოზე (ცვლილება ფასს 3-ში);
- ვალდებულებების კლასიფიკაცია, როგორც მიმდინარე ან გრძელვადიანი (ცვლილება ბასს 1-ში);
- ფასს 17 სადაზღვევო ხელშეკრულებები და ცვლილებები ფასს 17-ში სადაზღვევო ხელშეკრულებები.
- წაგებიანი ხელშეკრულებები - ხელშეკრულების შესრულების ხარჯი (ცვლილებები ბასს 37-ში);
- საორიენტაციო საბაზისო საპროცენტო განაკვეთის რეფორმა - ფაზა 2 (ცვლილებები ფასს 9-ში, ბასს 39-ში, ფასს 7-ში, ფასს 4-ში და ფასს 16-ში);
- კოვიდ-19-თან დაკავშირებული საიჯარო ქირის დათმობები (ცვლილება ფასს 16-ში);
- სააღრიცხვო პოლიტიკის განმარტებითი შენიშვნები (ცვლილებები ბასს 1 და ფასს პრაქტიკული რეკომენდაცია 2);
- სააღრიცხვო შეფასებების განსაზღვრება (ცვლილებები ბასს 8-ში).



მმართველობითი ანგარიში 2021

სს "საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა"

საქართველო, თბილისი 0105

ბარათაშვილის ქ. №2

2021 წელი

2022 წელი



შინაარსი:

1.	ტერმინთა განმარტება	4
2.	საქმიანობის მიმოხილვა	5
3.	სსე-ს დირექტორთა საბჭო	10
4.	ფინანსური მაჩვენებლები	13
5.	რისკები	16
6.	2021 წლის ფაქტები და მაჩვენებლები	19
7.	სსე გადაცემა	24
8.	სტრატეგიული დაგეგმვა 2022-2032	26
9.	ადამიანური რესურსები და ორგანიზაციული განვითარება	29
10.	გარემოს დაცვა და სოციალური პასუხისმგებლობა	30
11.	2021 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება	33

1. ტერმინთა განმარტება

სსე - საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა

სემეკი- საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია

კვტ სთ - კილოვატ საათი

მვტ - მეგავატი

ეგხ- ელექტროგადამცემი ხაზი

ქ/ს - ქვესადგური

ასა -ავარიის საწინააღმდეგო ავტომატიკის სისტემა

რაზ - რეგულირებადი აქტივების ბაზა

WB - მსოფლიო ბანკი

KfW - გერმანიის რეკონსტრუქციის საკრედიტო ბანკი

EBRD - ევროპის რეონსტრუქციისა და განვითარების ბანკი

ESMS - გარემოსდაცვითი და სოციალური მართვის სისტემა

2. საქმიანობის მიმოხილვა

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“ (სსე) უზრუნველყოფს ელექტროენერგიის გადაცემისა და დისტრიბუციის მომსახურებას კვალიფიციური საწარმოებისთვის. კომპანია წარმოადგენს გადამცემი სისტემის ერთადერთ ოპერატორს. ელექტროენერგიის გადაცემა ხდება ჰიდრო, თბო და ქარის ელექტროსადგურებიდან ელექტროენერგიის გამანაწილებელ კომპანიებამდე და პირდაპირ მომხმარებლებამდე, ის საქართველოს მთელ ტერიტორიაზე ფლობს და ექსპლუატაციას უწევს 3 550 კმ. სიგრძის ელექტროგადამცემ ხაზებსა და 93 ქვესადგურს. გადამცემ ქსელს მართავს ეროვნული სადისტრიბუციო ცენტრი, ხოლო მის ტექნიკურ მხარდაჭერას უზრუნველყოფს ექსპლუატაციის დეპარტამენტის 4 რეგიონული ფილიალი (აღმოსავლეთის, დასავლეთის, სამხრეთის და კახეთის რეგიონული ქსელები). სსე, ასევე, მართავს მეზობელ სახელმწიფოებთან დამაკავშირებელ ყველა ელექტროგადამცემ ხაზს.

სსე-ს აქციების სრულ პაკეტს ფლობს სსიპ „სახელმწიფო ქონების ეროვნული სააგენტო“, ხოლო ორგანიზაციის მართვის უფლება გადაცემული აქვს საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების სამინისტროს. სსე-ს საქმიანობის ძირითადი მიმართულებებია:

- ელექტროენერგიის გენერაციისა და მოხმარების დაგეგმვა და კოორდინაცია;
- ელექტროგადამცემ ქსელთან მიერთების უზრუნველყოფა;
- ელექტროგადამცემი ქსელის განვითარება (საერთაშორისო და შიდა ელექტროგადამცემი ხაზების და ქვესადგურების მშენებლობა);
- ელექტროგადამცემი ქსელის ტექნიკური მხარდაჭერა.

სსე 2002 წელს შეიქმნა სს „ელექტროგადამცემისა“ და შპს „ელექტროდისტრიბუციის“ შერწყმის შედეგად.

2020 წლის 29 მაისს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემას“ ელექტროენერგიის ბაზრის ოპერირების ლიცენზია მიენიჭა. სალიცენზიო პირობების თანახმად, „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“ უზრუნველყოფს საბალანსო და დამხმარე მომსახურებების ბაზრის ოპერირებას, უბალანსობის საფასურის გაანგარიშებას და განსაზღვრავს ფინანსური გარანტიების ოდენობას.

სსე-სა და სს გაერთიანებულ ენერგეტიკულ სისტემა „საქრუსენერგოს“ შორის 2021 წლის 4 იანვარს გაფორმდა ხელშეკრულება „სს გეს „საქრუსენერგოს“ საკუთრებაში არსებული ელექტროგადამცემი ხაზების უვადო სარგებლობის უფლებით (იჯარით) სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემისათვის“ (გადამცემი სისტემის ოპერატორი) გადაცემის თაობაზე“, რომელიც ძალაში შევიდა საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ სსე-ზე ელექტროენერგიის გადაცემის ლიცენზიის გაცემის შესახებ გადაწყვეტილების ძალაში შესვლის დღიდან (2021 წლის 1 ივლისი).

ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ საქართველოს კანონით დადგენილი მოთხოვნების შესაბამისად, „საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის“ (სემეკ) მიერ 2021 წლის 4 მარტის N9/10 გადაწყვეტილებით, განხორციელდა სსე-ს წინასწარი სერტიფიცირება გადამცემი სისტემის ოპერატორად, ხოლო კომისიის 2021 წლის 13 მაისის N20/1 გადაწყვეტილებით სსე-ზე გაცემული იქნა ელექტროენერგიის გადაცემის ლიცენზია, რომელიც ძალაში შევიდა 2021 წლის 1 ივლისიდან. შესაბამისად, 2021 წლის 1 ივლისიდან სსე-ს

მიმართ ამოქმედდა გადამცემი სისტემის ოპერატორის სტატუსი. ამ სტატუსის შესაბამისად, კომპანია ეწევა ქვეყნის ელექტროენერგეტიკული სისტემის საერთო კოორდინაციას და ელექტროენერგიის მოთხოვნა-მიწოდების დაბალანსებას. სსე, ასევე, მართავს მეზობელ სახელმწიფოებთან ელექტროენერგიის გაცვლის პროცესს და აქტიურად თანამშრომლობს მათი გადამცემი სისტემების ოპერატორებთან.

სსე, როგორც გადამცემი სისტემის ერთადერთი ოპერატორი, პასუხისმგებელია, რეალურ დროში, ელექტროენერგიის მოთხოვნა-მიწოდების დაბალანსებასა და ელექტროენერგიის საიმედო მიწოდებაზე.

2020 წლის 5 ნოემბერს თბილისის საქალაქო სასამართლომ მიიღო განჩინება სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ რეაბილიტაციის პროცესის დასრულების შესახებ. აღნიშნულის საფუძველზე სსე-მ 2021 წლის 20 იანვარს მიმართა საჯარო რეესტრის ეროვნულ სააგენტოს განცხადებით, გადახდისუუნარობის (რეაბილიტაციის პროცესი) წარმოების შეწყვეტის შესახებ. განცხადების საფუძველზე, საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტოს მიერ 2021 წლის 21 იანვარს მიღებულ იქნა გადაწყვეტილება სსე-ს გადახდისუუნარობის (რეაბილიტაციის პროცესი) წარმოების შეწყვეტის შესახებ.

შვილობილი კომპანიები

- სს „კარჩალ ენერჯი“ - სსე-ს სხვა შვილობილი კომპანია, სსე-ს 99%-იანი წილით, არის გენერალური ლიცენზიატი თურქეთში ელექტროენერგიის საბითუმო ვაჭრობისთვის.

ასოცირებული სუბიექტები

- სს „საქართველოს ენერგეტიკული ბირჟა“- ელექტროენერგეტიკის ბაზრის ოპერატორი, სსე-ს 50%-იანი წილობრივი მონაწილეობით ასუხისმგებელია ელექტროენერგიის წინა დღის, დღირი ბაზრისა და ორმხრივი კონტრაქტების (ფორვარდ) ბაზრის ფუნქციონირებაზე

დისპეტჩერიზაცია

„საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ ეროვნული სადისპეტჩერო ცენტრი მდებარეობს თბილისის ცენტრში არსებულ სათაო ოფისში. ეროვნული სადისპეტჩერო:

- ახორციელებს საქართველოს ენერგოსისტემაზე ეფექტურ კონტროლს.;
- პასუხისმგებელია 500/400/330/220/110/35 კვ გადამცემი ქსელისა და აღჭურვილობის უსაფრთხო, საიმედო, ეფექტურ მუშაობასა და ენერგოსისტემის მთლიან სტაბილურობაზე უზრუნველყოფს ელექტროენერგეტიკული სისტემის როგორც ერთიანი ობიექტის, მუშაობას ჩვეულ და ავარიულ რეჟიმებში;
- აღჭურვილია უახლესი ინფორმაციული და საოპერაციო ტექნოლოგიებით, რითაც შესაძლებელია სისტემის შესახებ ინფორმაციის „ონ-ლაინ“ რეჟიმში მიღება, დისტანციური მართვა და ინციდენტების შემდეგ ეფექტური აღდგენა ;
- ქვესადგურებიდან და სადგურებიდან იღებს სრულ ინფორმაციას მუდმივად განახლებადი მონაცემთა ბაზის საფუძველზე, რისი მეშვეობითაც პერსონალი ოპერატიულად რეაგირებს ავარიულ სიტუაციებში.

გადაცემა

სსე-ს ბალანსზე ირიცხება 500/400/220/110/35 კვ გადამცემი ხაზები საერთო სიგრძით - 3 550 კმ, და 93 ქვესადგური საერთო დადგმული სიმძლავრით - 12 490 მვა, მათ შორის ექვსი (6) სტრატეგიული მნიშვნელობის 500 კვ ქვესადგური და თვრამეტი (18) 220 კვ ქვესადგური.

ბაზრის ოპერატორი

სსე ლიცენზირებულია საბალანსო და დამხმარე სერვისების ბაზრის ოპერირების მიზნით. როგორც ბაზრის ოპერატორი, სსე, სხვა უფლება-მოვალეობებთან ერთად, მართავს ბაზარს, ადგენს საბალანსო პროდუქტებს, ითვლის დისბალანსის ფასს, ადგენს შესაბამისი უზრუნველყოფის ფასს და უზრუნველყოფს სამართლიანი და გამჭვირვალე გარემოს ხელშეწყობას ანგარიშსწორების მიზნებისთვის.

მისია

სსე-ს მისიაა უსაფრთხო, სტაბილური და ეკონომიკურად გამართლებული ელექტროენერგიის გადაცემის სისტემის შექმნა, სრულყოფა და ოპერირება კომპანიის მომხმარებელთა მოთხოვნების შესაბამისად.

ხედვა

რეგიონის ენერგეტიკულ სექტორში სსე-ს ლიდერად ჩამოყალიბება, ქვეყნის სატრანზიტო როლის განვითარება, ადგილობრივი და საერთაშორისო მომხმარებლებისთვის მაღალი ხარისხის მომსახურების გაწევა და გარემოსდაცვითი და სოციალური საკითხების მაღალი სტანდარტის უზრუნველყოფა. დასახულ კორპორატიული მიზნების მიღწევა შესაძლებელია ბაზარზე და მომხმარებელთა ინტერესებზე ორიენტირებული მდგრადი სისტემის და შესაბამისი ორგანიზაციული კულტურის ჩამოყალიბებით. ხედვაში დაფიქსირებული მდგომარეობის მიღწევა დაგეგმილია:

- საქართველოსა თუ მის ფარგლებს გარეთ ელექტროენერგიის გადაცემის პროცესის ოპტიმიზაციით;
- მართვისა და დაგეგმვის პროცესების კოორდინაციით, რაც ხელს შეუწყობს ინვესტიციებს გადაცემის სისტემის სანდოობის ამაღლებას, ასევე, ეკონომიკურ ეფექტიანობასა და საჯარო პოლიტიკის მიზნების შესრულებას;
- მაღალტექნოლოგიური ქსელის განვითარებით, რაც უზრუნველყოფს სისტემის დაბალანსებასა და დაუბრკოლებელ მუშაობას საიმედო მონაცემების, სათანადო საკომუნიკაციო და ავტომატიზირებული სისტემების გამოყენებით
- კომპანიაში „გარემოსდაცვითი და უსაფრთხოების მართვის სისტემის“ ჩამოყალიბებით.

კომპანიის სტრატეგიული ამოცანები

1. ქსელის ტექნიკური სანდოობისა და მდგრადობის შენარჩუნება
2. ელექტროენერგიის საერთაშორისო ვაჭრობის ხელშესაწყობად მზაობის უზრუნველყოფა
3. ფინანსური თავსებადობისა და დაგეგმვის უზრუნველყოფა

4. ინფორმაციული ტექნოლოგიების ინტეგრირებული სისტემის დანერგვა
5. ორგანიზაციის საქმიანობის ეფექტიანობის ამაღლება
6. კომპანიის კომერციულად ორიენტირება და ორგანიზაციული კულტურის შესაბამისად გარდაქმნა

საიმედოობა

სს-ს ბიზნეს მოდელი საკმაოდ მარტივია. როგორც საქართველოს გადამცემი სისტემის ერთადერთი ოპერატორი, სსე მიმართულია ელექტროგადამცემი ქსელის საიმედოობის ამაღლებისკენ. ეს ის სამირკველი და მუდმივი მამოძრავებელია, რომელსაც ჩვენი კომპანია ეფუძნება. გაძლიერებულმა ძალისხმევამ, სსე-ს მომსახურების მთელ არეალში ახლით შეცვლილიყო მოძველებული გადამცემი ობიექტები და მოწყობილობები, შედეგად გამოიღო გაზრდილი საიმედოობა და ეფექტურობა, ამასთან, შესაძლებელი გახდა გენერაციის ახალი წყაროების ინტეგრაცია, განახლებადი რესურსების ჩათვლით. სიმძლავრის ზრდის მეშვეობით, სსე-ს კაპიტალური პროექტები ხელს უწყობს და აუმჯობესებს სისტემების მოქნილობასა და ხელმისაწვდომობას. გეგმიური ტექნიკური მომსახურებისადმი სსე-ს ყურადღება კიდევ უფრო ზრდის სისტემის საიმედოობას, დაუგეგმავი გამორთვების შემცირების გზით. ეს საიმედოობა თვალსაჩინოა ენერგოსისტემის მდგრადად მუშაობისას სტრესულ პირობებში ზაფხულისა და ზამთრის თვეებში, განსაკუთრებული სიცივისა და სიცივის დროს, როცა ელექტროენერგიაზე მოთხოვნა უმაღლეს დონეს აღწევს.

ენერგოეფექტურობა

როცა ელექტროენერგია გრძელ მანძილზე გადაიცემა დაბალი სიმძლავრის ხაზებით, ენერგოეფექტურობა შესაძლოა, შემცირდეს. ენერგოეფექტურობას ასევე მნიშვნელოვნად ამცირებს გადატვირთული ხაზები. ამიტომ სსე, გადამცემ ქსელში ჩადებული ინვესტიციების მეშვეობით, ამცირებს ელექტროენერგიის კარგვებს და ამასთან, ზრდის ენერგოეფექტურობას. მაღალი ძაბვის გადამცემი ხაზები, როგორც, მაგალითად, სსე-ს პროექტების ფარგლებში შენდება, მეტად ეფექტური და არსებითად უფრო საიმედოა. მოწინავე ტექნოლოგიების დახმარებით, შესაძლებელია მრავალ რეგიონში განთავსებული გადამცემი სისტემის ეფექტური მართვა. თანამედროვე ეროვნული სადისპეტჩერო ცენტრი იძლევა სისტემის პირდაპირი მონიტორინგის საშუალებას 24 საათის განმავლობაში, კვირაში შვიდი დღე. სისტემის ოპერატორები იყენებენ სიტუაციური ინფორმირების უზრუნველყოფ სხვადასხვა საშუალებას, ქსელში წარმოშობილი საოპერაციო სახის პრობლემების აღმოჩენისა და გადაწყვეტისთვის.

პროფესიონალური საქმიანობის მაღალი სტანდარტები

საკუთარ გადამცემ სისტემაზე სსე-ს განსაკუთრებულ ზრუნვას გადაწყვეტი მნიშვნელობა ენიჭება ელექტროენერგიის საიმედოობისა და ეროვნული უსაფრთხოების შენარჩუნების საქმეში. გეოგრაფიულად გაფანტული აქტივების დაცვა ურბანულ და რურალურ არეალებში ზედმიწევნით დაგეგმვასა და დიდ ძალისხმევას საჭიროებს. სსე-მ ეროვნული აღიარება მოიპოვა თავისი საქმიანობითა და მაღალი ძაბვის ელექტროსისტემების წარმატებით დაცვის გზით.

უსაფრთხოება

სსე-ს თანამშრომლებისა და კონტრაქტორების უსაფრთხოება კომპანიის კულტურისა და ყოველდღიური საქმიანობის განუყოფელ ნაწილს შეადგენს. უსაფრთხოების მოწინავე სტანდარტები ინერგება კორპორაციულ კულტურაში, რაც აისახება კიდეც სსე-ს საქმიანობაზე. ბოლო რამდენიმე წლის განმავლობაში გადაცემაში შენარჩუნებულია უსაფრთხოების უმაღლეს მაჩვენებელი, დაკარგული სამუშაო დღეებისა და აღრიცხული ტრავმების ნულოვანი ნიშნულებით.

ხარისხის პოლიტიკა

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ ხარისხის პოლიტიკის მიზანია ელექტროენერგიის გადაცემისა, დისპეტჩერიზაციის და ელექტროენერგიის ბაზრის ოპერირების (საბალანსო და დამხმარე მომსახურებების ბაზრის სეგმენტისათვის) სისტემების უსაფრთხო, საიმედო, ეკონომიკურად დასაბუთებული, ეფექტიანი მართვა, შენარჩუნება და განვითარება.

ხარისხის უზრუნველყოფის მიზნით, კომპანიის ხელმძღვანელობა მჭიდროდ თანამშრომლობს ყველა დაინტერესებულ მხარესთან - მომხმარებლებთან, მიმწოდებლებთან, კომპანიის თანამშრომლებთან, აქციონერებთან, მაკონტროლებელ და ზედამხედველ ორგანოებთან.

კომპანიის ხელმძღვანელობა მიზნების მისაღწევად ახორციელებს შემდეგ ქმედებებს:

მუდმივად ითვალისწინებს დაინტერესებული მხარეების მოთხოვნებს და ახდენს მათ ინფორმირებას სიახლეების შესახებ;

მუდმივად მუშაობს მომსახურების ხარისხის გაუმჯობესებაზე ახალი ტექნოლოგიების დანერგვის გზით, უსაფრთხოების ნორმების და გარემოს დაცვითი მოთხოვნების გათვალისწინებით. მუდმივად სრულყოფს კომპანიის ინფრასტრუქტურას;

განსაზღვრავს და აფასებს რისკებს და შესაძლებლობებს, რომლებსაც შეუძლიათ გავლენა იქონიონ სსე-ს მიერ გაწეული მომსახურების ხარისხზე და დაინტერესებული მხარეების კმაყოფილების ამაღლებაზე;

აქტიურად თანამშრომლობს მიმწოდებელთან, მომხმარებლის მოთხოვნების დაკმაყოფილების მიზნით;

ქირაობს კვალიფიციურ თანამშრომლებს, მათი შესაფერის თანამდებობებზე დასაქმების და შენარჩუნების მიზნით, ინტენსიურად ატარებს მთელი პერსონალის ტრენინგს მათი კომპეტენციის ასამაღლებლად;

მუდმივად ასრულებს საკანონმდებლო და მარეგულირებელ მოთხოვნებს;

უზრუნველყოფს სსე-ის უმაღლესი ხელმძღვანელობის და მთელი პერსონალის ჩართულობას ხარისხის მართვის სისტემის ფუნქციონირებაში, რომელიც ვრცელდება მთელ ორგანიზაციაზე.

3. სსე-ს დირექტორთა საბჭო

გიორგი გიგინეიშვილი - გენერალური დირექტორი

გიორგი გიგინეიშვილი სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ გენერალურ დირექტორად დაინიშნა 2022 წელს. მას აქვს ენერგეტიკულ სექტორში მუშაობის მრავალწლიანი და მრავალმხრივი გამოცდილება.

2021-2022 წლებში მუშაობდა „ჩვეშურა ჰესის“ დირექტორის თანამდებობაზე. 2018-2020 წლებში იყო „ჭიორა ჰესის“, ხოლო 2017-2018 წლებში - „შაქშაქეთი ჰესის“ დირექტორი. 2010-2014 წლებში საქმიანობდა შპს „ენერგოსექტორმშენში“, იყო კომპანიის დირექტორი და დამფუძნებელი. 2008-2009 წლებში მუშაობდა სს „კავკასელექტროქსელმშენის“ ტექნიკური მენეჯერის თანამდებობაზე. 2007-2008 წლებში იყო შპს ენიმპექსის“ დირექტორის მოადგილე. მისი უშუალო ხელმძღვანელობით განხორციელდა მრავალი ელექტროგადამცემი ხაზისა და ქვესადგურის მშენებლობა-რეაბილიტაციის სამუშაოები. 2002-2007 წლებში საქმიანობდა სხვადასხვა ენერგეტიკულ კომპანიაში, საპასუხისმგებლო თანამდებობებზე. გიორგის დამთავრებული აქვს საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის ენერგეტიკის ფაკულტეტი, ელექტროენერგეტიკული სისტემების და ქსელების განხრით.

კახაბერ ქებურია - გენერალური დირექტორის პირველი მოადგილე / დირექტორთა საბჭოს წევრი/ დირექტორი პროექტების მართვის საკითხებში

კახაბერ ქებურია სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ გენერალური დირექტორის პირველ მოადგილედ დაინიშნა 2022 წელს.

კახაბერი საქმიანობდა სხვადასხვა საპასუხისმგებლო თანამდებობაზე. 2010-2018 წლებში მუშაობდა სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ გარდაბნის რაიონის დირექტორის თანამდებობაზე. 2007-2010 წლებში იყო სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ გარდაბნის რაიონის მთავარი ინჟინერი. 2005-2007 წლებში კი USAID და საქართველოს გაერთიანებული სადისტრიბუციო ენერგოკომპანიის ქვემო ქართლის ფილიალის თელეთი-მარტყოფის რაიონის მთავარი ინჟინერი, ხოლო 2004 წელს იგივე კომპანიაში იკავებდა ინჟინერ-ელექტრიკოსის თანამდებობას.

კახაბერს დამთავრებული აქვს საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის ენერგეტიკის ფაკულტეტი.

გიორგი ამუზაშვილი დირექტორთა საბჭოს წევრი / დირექტორი დისპეტჩერიზაციის საკითხებში

გიორგი ამუზაშვილი სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ დირექტორად დისპეტჩერიზაციის საკითხებში დაინიშნა 2021 წელს. 2017 წლიდან მუშაობდა სსე-ს მმართველთა საბჭოს წევრად. გიორგი კომპანიას შემოუერთდა 2009 წელს და მუშაობდა დისპეტჩერის, უფროსი დისპეტჩერის, ტექნიკური ინსპექციის უფროსი ინჟინრის, მთავარი დისპეტჩერის მოადგილის, ქსელის ქვესადგურების განვითარების პროექტების მენეჯერის და WAM- ის პროექტის მენეჯერის თანამდებობებზე. 2016-2017 წლებში მუშაობდა კომპანიაში შპს „ბიპი საქართველო“, 2006-2009 წლებში - სს „ენერჯი ინვესტში“, ხოლო 2003-2005 წლებში - შპს „აღმოსავლეთის ენერგოკორპორაციაში“. გიორგის დამთავრებული აქვს საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტი და მინიჭებული აქვს ინჟინერ-ელექტრიკოსის კვალიფიკაცია. მას

ასევე მიღებული აქვს მაგისტრის ხარისხი ელექტროენერგეტიკაში - საქართველოს ტექნიკურ უნივერსიტეტში.

ზვიად გაჩეჩილაძე - დირექტორთა საბჭოს წევრი / დირექტორი ორგანიზებული ბაზრების განვითარების და ელექტროენერგიის აღრიცხვის საკითხებში

ზვიად გაჩეჩილაძე სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ დირექტორად ორგანიზებული ბაზრების განვითარების და ელექტროენერგიის აღრიცხვის საკითხებში დაინიშნა 2022 წელს. 2014-2022 წლებში მუშაობდა „საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისია“-ში და სხვადასხვა წლებში იკავებდა ელექტროენერგეტიკის დეპარტამენტის დირექტორის მოადგილის, ელექტროენერგეტიკის დეპარტამენტის დირექტორის პირველი მოადგილისა და დეპარტამენტის დირექტორის თანამდებობებს. 2013-2022 წლებში იყო საქართველოს ახალგაზრდა ენერგეტიკოსთა ასოციაციის (AYPEG) ტექნიკური მიმართულების ხელმძღვანელი, 2013-2014 წლებში - „დელოიტ ქონსალტინგი“-ს მრჩეველი ელექტროენერგიის ბაზრის განვითარების საკითხებში. ადრეულ წლებში მუშაობდა შპს „ჯიფაურში“, „ენერჯი ინვესტი“-ში, 2005-2006 წლებში იყო სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ სადისპეტჩერო დაგეგმვის დეპარტამენტის ქსელის მუშაობის რეჟიმების ინჟინერი. ზვიადს აქვს საერთაშორისო პროექტებში მონაწილეობისა და მათი მართვის მრავალწლიანი გამოცდილება. 2017-2022 წლებში იყო ენერგეტიკული გაერთიანების მარეგულირებელი საბჭოს წევრი შემეკიდან, 2021-2022 წლებში - ენერგეტიკის მარეგულირებელთა რეგიონული ასოციაციის ელექტროენერგეტიკული ბაზრებისა და ეკონომიკური რეგულირების კომიტეტის არჩეული თავმჯდომარე; სხვადასხვა დროს მუშაობდა Optima Energy Consulting-ის კონსულტანტად, ევროპის მარეგულირებელთა საბჭოს ექსპერტად, ახალგაზრდა ენერგეტიკოსთა ასოციაციის პროექტის ხელმძღვანელად, PMO Consulting-ის ექსპერტად, ეკონომიკის საერთაშორისო სკოლის „აისეტი“ ექსპერტ/ტრენერად. იყო განახლებადი ენერგიების ექსპერტი გაეროს განვითარების პროგრამის (UNDP) მიერ დაფინანსებულ პროექტში; კონრად ადენაუერის ფონდისა და პოლიტიკისა და მენეჯმენტის საკონსულტაციო ჯგუფის (PMCG) საგრანტო პროექტის ხელმძღვანელ-მკვლევარი. ზვიადს დამთავრებული აქვს საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის ენერგეტიკის ფაკულტეტი. არის საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის მაგისტრი, მინიჭებული აქვს მეცნიერებათა დოქტორის აკადემიური ხარისხი. ეწეოდა აქტიურ პედაგოგიურ მუშაობას: იყო საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის ენერგეტიკისა და ტელეკომუნიკაციის ფაკულტეტის მოწვეული ასოცირებული პროფესორი, საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის ენერგეტიკისა და ტელეკომუნიკაციის ფაკულტეტის მოწვეული ასისტენტ-პროფესორი, გრიგოლ რობაქიძის სახელობის უნივერსიტეტის ასოცირებული პროფესორი. არის 50-ზე მეტი სერტიფიცირებული საერთაშორისო ტრენინგის კონფერენციის მონაწილე, სამეცნიერო სტატიებისა და მონოგრაფიების ავტორი.

ვანო ზარდიაშვილი - დირექტორთა საბჭოს წევრი / დირექტორი იურიდიულ, გარემოს დაცვის, სოციალურ და ნებართვების საკითხებში

ვანო ზარდიაშვილი სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ დირექტორად იურიდიულ, გარემოს დაცვის, სოციალურ და ნებართვების საკითხებში დაინიშნა 2021 წელს. 2020 წლიდან მუშაობდა სსე-ის მმართველთა საბჭოს წევრად. მანამდე საქმიანობდა ელექტროენერგიის გადამცემი კომპანიის შპს „ენერგოტრანსის“ დირექტორის პირველი

მოადგილის თანამდებობაზე. ვანოს აქვს მმართველობითი, კანონშემოქმედებითი და იურიდიული მიმართულებით საქმიანობის მრავალწლიანი გამოცდილება. იყო მე-9 მოწვევის პარლამენტის წევრი, ადამიანის უფლებათა დაცვისა და სამოქალაქო ინტეგრაციის კომიტეტის წევრი, იურიდიულ საკითხთა კომიტეტის წევრი, ამავე კომიტეტის თავმჯდომარის პირველი მოადგილე. 2013-2016 წლებში საქმიანობდა სახელმწიფო აუდიტის სამსახურში, შიდა აუდიტის დეპარტამენტის უფროსის, ხოლო შემდეგ გენერალური აუდიტორის პირველი მოადგილის თანამდებობებზე. 2010-2013 წლებში საქმიანობდა სასამართლო სისტემაში, თბილისის საქალაქო სასამართლოს ადმინისტრაციის უფროსის და საქართველოს იუსტიციის უმაღლესი საბჭოს დეპარტამენტის უფროსის მოადგილის თანამდებობებზე. 2007-2010 წლებში საქმიანობდა ქ. თბილისის მერიაში, სხვადასხვა მმართველობით თანამდებობებზე. 2004-2006 წლებში იყო გენერალური პროკურორის მრჩეველი, 2004 წელს - საქართველოს სახელმწიფო უშიშროების მინისტრის და საქართველოს იუსტიციის მინისტრის თანაშემწე. ვანო ზარდიაშვილს დამთავრებული აქვს ივ. ჯავახიშვილის სახელობის თბილისის სახელმწიფო უნივერსიტეტის იურიდიული ფაკულტეტი, სპეციალობით სამართალმცოდნე. სამართლის დოქტორის ხარისხი მოიპოვა საქართველოს ტექნიკურ უნივერსიტეტში.

ვახტანგ ქინქლაძე - დირექტორთა საბჭოს წევრი / დირექტორი ტექნიკურ საკითხებში

ვახტანგ ქინქლაძე სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ დირექტორად ტექნიკურ საკითხებში დაინიშნა 2021 წელს. 2019 წლიდან მუშაობდა სსე-ის მმართველთა საბჭოს წევრად. ვახტანგს აქვს ელექტროენერგეტიკის სექტორში მუშაობის 25-ზე მეტი წლის გამოცდილება. 2010 წლიდან, საქმიანობდა სს „თელასში“, სხვადასხვა მმართველობით თანამდებობაზე, 2013 წელს დაინიშნა აღნიშნული კომპანიის ტექნიკურ დირექტორად. 2007-2010 წლებში მუშაობდა სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ მმართველთა საბჭოს თავმჯდომარის მოადგილის / კომერციული დირექტორის თანამდებობაზე. 2006-2007 წლებში საქმიანობდა სს „თბილსრესში“ აღმასრულებელი დირექტორის თანამდებობაზე, ხოლო 2005-2006 წლებში - შპს „ვარციხე 2005“-ში დირექტორის პირველი მოადგილის თანამდებობაზე. ვახტანგს 2005-2007 წლებში, ასევე ეკავა სს „საქართველოს გაერთიანებული სადისტრიბუციო ენერგოკომპანიის“ სამეთვალყურეო საბჭოს ჯერ წევრის, შემდეგ კი თავმჯდომარის თანამდებობა. პროფესიული კარიერის დასაწყისში, ვახტანგი მუშაობდა სხვადასხვა ელექტროენერგეტიკულ კომპანიაში, მათ შორის „საქენერგოში“ საინჟინრო და მმართველობით თანამდებობებზე, იყო სხვადასხვა საერთაშორისო პროექტის კონსულტანტი ენერგეტიკის საკითხებში. ვახტანგს დამთავრებული აქვს საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტი, ინჟინერ-ელექტრიკოსის კვალიფიკაციით, ასევე საქართველოს საზოგადოებრივ საქმეთა ინსტიტუტი, სადაც მოიპოვა სახელმწიფო მართვის მაგისტრის ხარისხი. ვახტანგი არის საქართველოს ენერგეტიკის აკადემიის აკადემიკოსი.

4. ფინანსური მაჩვენებლები

2021 წელი გამოირჩეოდა შემოსავლების ზრდით. სსე-ს შემოსავლების ზრდა ამ პერიოდში შეადგენს 63%-ს, 182 მლნ. ლარიდან (2020 წ.), 297 მლნ. ლარამდე, (2021 წ.), რაც ძირითადად გამოწვეულია გადაცემის მომსახურების მოცულობის ზრდით, ასევე საქრუსენერგოს აქტივების იჯარის ღირებულების ტარიფის კომპონენტად ასახვით, რაც იგივე სიდიდით გასავლებშიც აისახება.

წლის ბოლოსთვის, კომპანიის ანგარიშზე არსებული ნაღდი ფულის ოდენობა 21 მლნ. ლარს შეადგენდა. საბრუნავი კაპიტალი საშუალებას გვაძლევს მივიღოთ დაგეგმილი შემოსავლები და შევინარჩუნოთ გათვლილი ხარჯების დონე.

2021 წელს გადაცემა-დისპეტჩერიზაციის სისტემის განახლება/რეაბილიტაციისთვის გადახდილმა თანხამ შეადგინა 110,2 მლნ. ლარი, საიდანაც 54 მლნ. ლარი დაიხარჯა სსე-ს საკუთარი სახსრებიდან.

დამოუკიდებელმა აუდიტორულმა კომპანიამ KPMG Georgia Ltd. ჩაატარა სსე-ს 2021 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტი. აუდიტორები სსე-ს ფინანსურ ანგარიშგებას შემდეგნაირად აფასებენ: „ფინანსური ანგარიშგება სამართლიანად ასახავს, ყოველგვარ მატერიალურ ასპექტში, სსე-ს ფინანსურ მდგომარეობას 2021 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ფინანსური შედეგებისა და ფულადი ნაკადების ჩათვლით, ამავე თარიღით დასრულებული წლისთვის, ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების შესაბამისად.“ დასკვნა თარიღდება 2022 წლის 1 გავისტოთი.

2021 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, სსე-ს ფინანსური მდგომარეობა ასახულია დამოუკიდებელი აუდიტორის დასკვნაში წარმოდგენილ ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშში, მოგება-ზარალის, კაპიტალში ცვლილების შესახებ ანგარიშში, ასევე ფულადი სახსრების მოძრაობის ანგარიშგებაში (იხ. ფინანსური ანგარიშგების თავი).

შემოსავლები

გადაცემა-დისპეტჩერიზაციის მომსახურებიდან მიღებული შემოსავლები წინა წელთან შედარებით გაიზარდა 63%-ით, რაც განპირობებულია გადაცემის მომსახურების მოცულობის ზრდით. შემოსავლებში ასახულია საქრუსენერგოს აქტივების იჯარის კომპონენტი, რომელიც სარკისებურად ხარჯებშიც აისახება.

კაპიტალური დანახარჯები

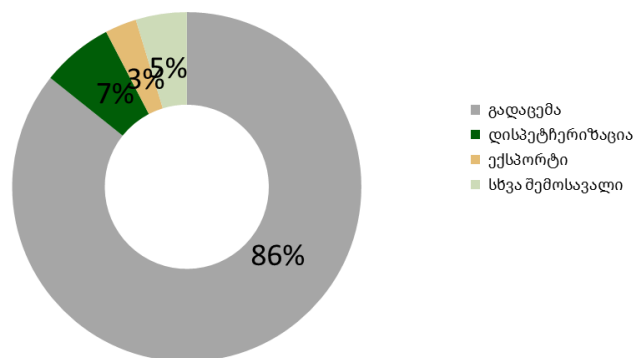
ქონების, მოწყობილობა-დანადგარებისა და არამატერიალური აქტივების შეძენაზე გადახდილმა თანხამ შეადგინა: 100.4 მლნ. ლარი.

მოგება

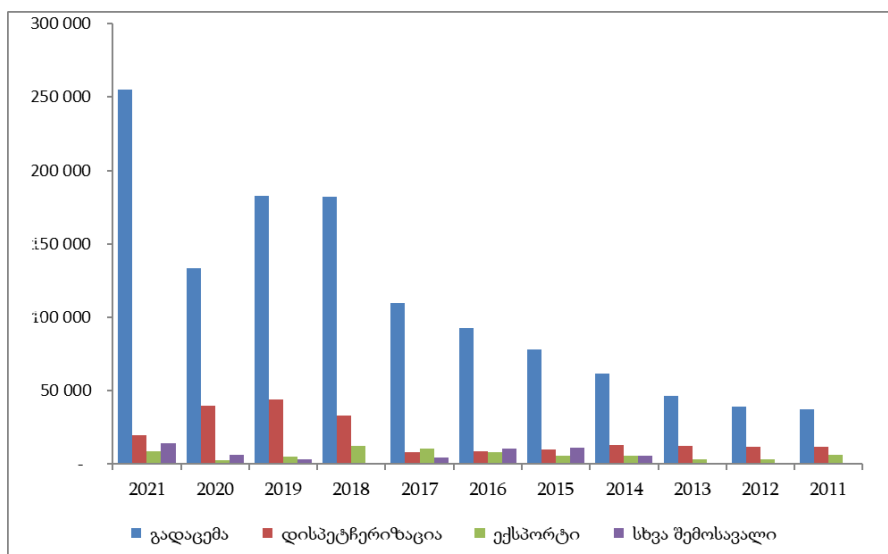
წლიური მოგება პროცენტის, გადასახადების, ცვეთისა და ამორტიზაციის დარიცხვამდე (EBITDA) გაიზარდა და შეადგინა: 188.7 მლნ. ლარი.

წლიურმა წმინდა შედეგმა (მოგება) სსე-ს საქმიანობიდან შეადგინა: 234.8 მლნ. ლარი.

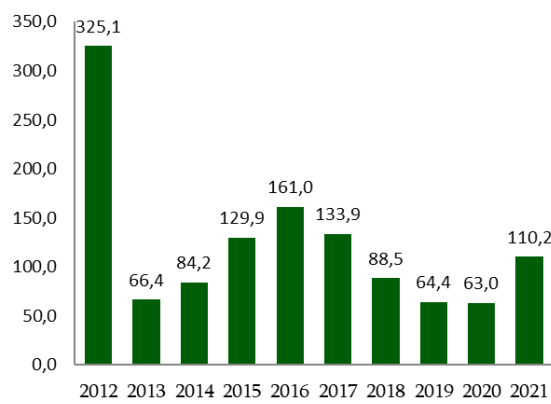
საოპერაციო შემოსავლები 2021



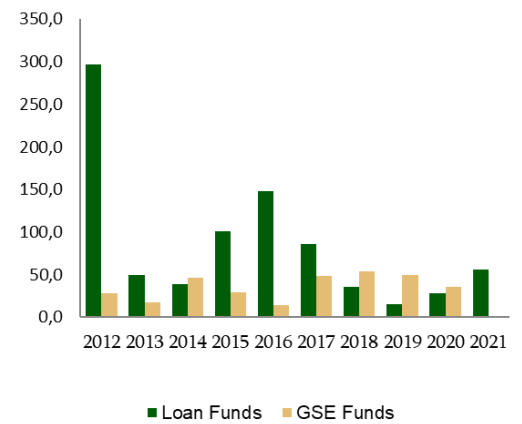
შემოსავლები 2011- 2021



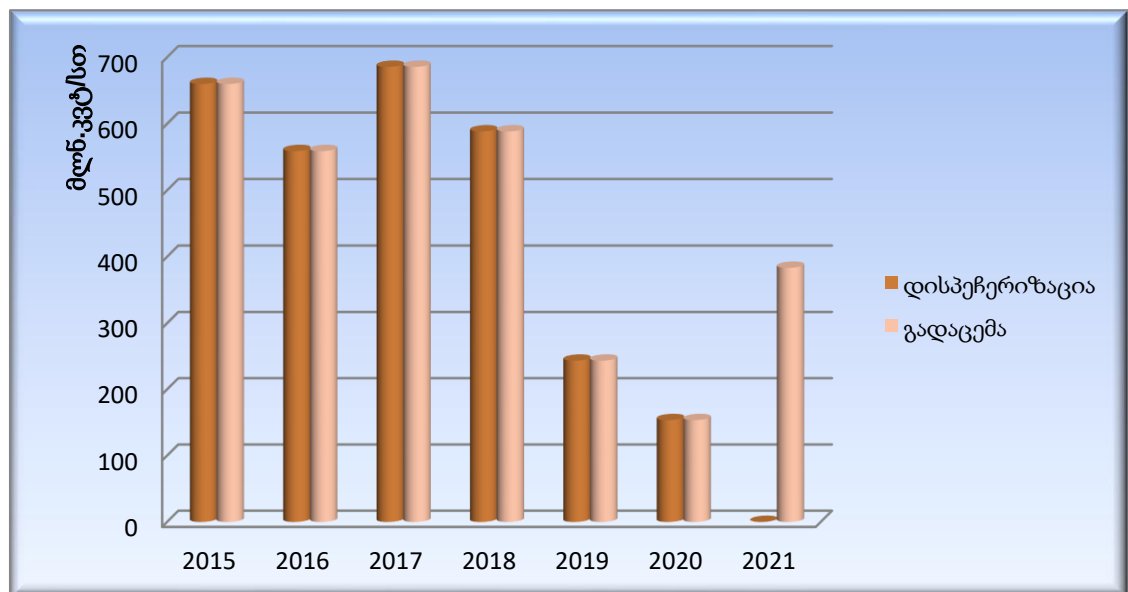
კაპიტალური დანახარჯები (მლნ ლარი)



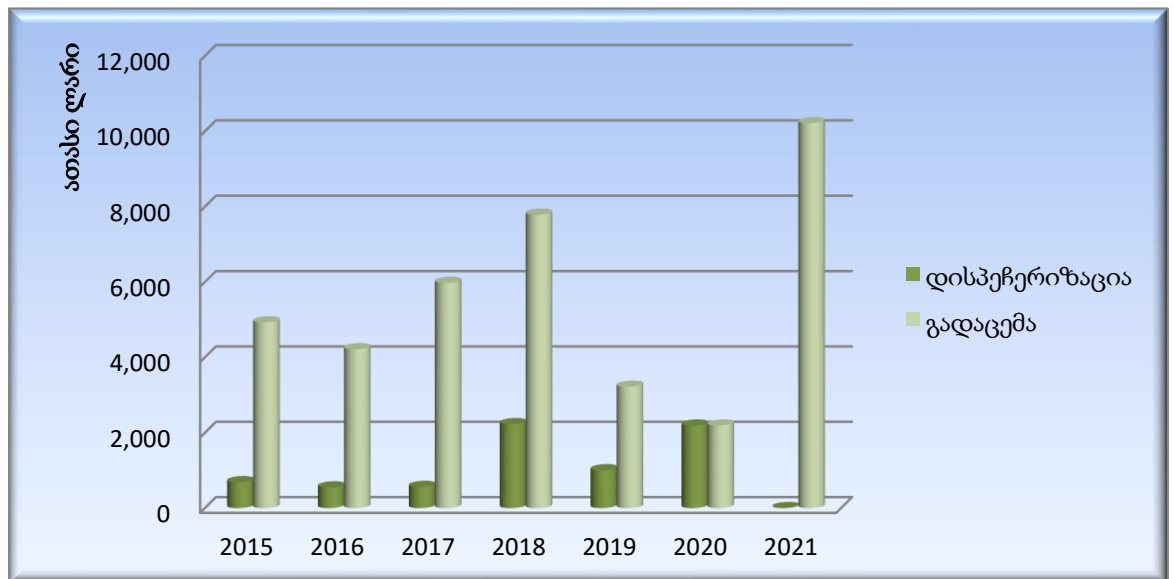
კაპიტალური დანახარჯები სულ (მლნ ლარი)



ელექტროენერგიის ექსპორტი 2015-2021



ექსპორტიდან შემოსავლები 2015-2021



5. რისკები

გადამცემი ქსელის საიმედოობა - N-1 კრიტერიუმი

ქვეყნის ელექტროგადამცემი ქსელი განლაგებულია ჰორიზონტალურად. გენერაციის დიდი ნაწილი განთავსებულია ქვეყნის დასავლეთ ნაწილში, ხოლო მოხმარების მეტი წილი აღმოსავლეთ ნაწილზე - თბილისი-რუსთავის კვანძზე მოდის. დისბალანსი განსაკუთრებით საგრძნობია გაზაფხული-ზაფხულის წყალუხვობის სეზონზე, როდესაც აღმოსავლეთით განლაგებული თბოელექტროსადგურები გამორთულია და სიმძლავრე დასავლეთიდან აღმოსავლეთით გადაედინება. სისტემის დასავლეთ ნაწილში (ენგური-ხესტაფონის 500/220 კვ ძაბვის მაგისტრალი) ყველაზე დიდი პრობლემა იქმნება 500 კვ ძაბვის ეგზ „იმერეთის“ შესაძლო გამორთვის შემთხვევაში, რადგან 220 კვ ძაბვის მაგისტრალი ვერ უზრუნველყოფს მთლიანი სიმძლავრის გადაცემას.

ამასთან, საქართველოს გადამცემი ქსელის სისტემათაშორისი ხაზები ძირითადად დაურეზერვებელია და მათმა გამორთვამ ასევე შესაძლოა გამოიწვიოს ავარიები. გარდა ზემოთ აღნიშნულისა, არსებობს რამდენიმე 220 კვ ჩიხური ხაზი, რომელთა გამორთვა აგრეთვე წარმოადგენს გარკვეულ საფრთხეს სისტემის მდგრადობისთვის. ამასთან, ზოგიერთ ქვესადგურშიც ვერ სრულდება N-1 პირობა, რაც გულისხმობს რომ ამ ქვესადგურში ავტოტრანსფორმატორის შესაძლო გამორთვა გამოიწვევს მომხმარებლის შეზღუდვას.

N-1 კრიტერიუმის დაცვა წარმოადგენს საქართველოს გადამცემი ქსელის განვითარების მიზანს. გადამცემი ქსელის დღევანდელი ტოპოლოგიიდან გამომდინარე, 2021-2024 წლებში N-1 კრიტერიუმი მიღწეული იქნება ავარიის საწინააღმდეგო ავტომატიკის (ასა) მოქმედებით, რომელიც ხანმოკლე დროით ზღუდავს მომხმარებლებს. 2024 წლიდან კი სსე-ს დაგეგმილი აქვს ამ კრიტერიუმის შესრულება მომხმარებლების შეზღუდვის გარეშე - 500 კვ ეგზ „იმერეთს“ „ჯვარი-წყალტუბო-ახალციხე“ 500 კვ მაგისტრალით დარეზერვების შემდეგ.

კაპიტალური პროექტები

კომპანიის მიერ კაპიტალური პროექტების წარმოების გამოცდილებიდან გამომდინარე, მასთან დაკავშირებული რისკი ძლიერ ზეგავლენას ახდენს ქსელის განვითარების გეგმაზე. რეალიზების შემთხვევაში, კაპიტალური პროექტების დროული დაუსრულებლობა შეაფერხებს ქსელის საიმედოობის ხარისხის ამაღლებას. აღნიშნული შესაძლოა გამოწვეული იყოს არასწორი ბიუჯეტირებით, გაუმართავი საპროექტო სპეციფიკაციებით, მშენებლობის პროცესში გამოყენებული მოწყობილობა-დანადგარების მწყობრიდან გამოსვლით, არახელსაყრელი მეტეოროლოგიური ან სხვა ბუნებრივი პირობებით, სამშენებლო-ტექნოლოგიურ პროცედურებს დარღვევით, პროექტის განხორციელების დაწყებამდე მასზე არსებული მოთხოვნის არასათანადო შეფასებით. შედეგად, კომპანიას შესაძლოა გაუჩნდეს დროულად დაუსრულებელი აქტივი, რომელიც გაზრდის პროექტის ღირებულებას, წარმოშობს დავებს და შესაძლო საჯარიმო სანქციებს. რისკის განხორციელებით, კომპანიის მიერ გასაწევ მომსახურებაზე მოთხოვნის პროგნოზთან შეუსაბამობა ასევე გამოიწვევს კაპიტალური აქტივების სიმძლავრეების შეუსაბამობას (არასაკმარისი/საკმარისზე მეტი) არსებული საჭიროებებისთვის. შესაძლოა დადგეს საფრთხე, როდესაც მარეგულირებელი ორგანოს გადაწყვეტილებით, არ მოხდება აქტივის ტარიფში გათვალისწინება და რადგან, სსე-ს ძირითადი საშუალებების საბალანსო ღირებულება წარმოადგენს შემოსავლის მიღების წყაროს, კაპიტალურ პროექტებთან დაკავშირებული რისკის განხორციელება ხელს შეუშლის შემოსავლის დაგეგმილი მაჩვენებლის მიღწევას.

გარემოსდაცვითი და სოციალური საკითხების მარეგულირებელ გარემოსთან შესაბამისობა

გარემოსდაცვითი და სოციალურ საკითხების მარეგულირებელ გარემოსთან შესაბამისობა კომპანიისთვის მიშენელოვან გამოწვევას წარმოადგენს, რადგან ის გულისხმობს ისეთ ფაქტორებთან გამკლავებას, როგორცაა განსახლება, კომპენსაციები, მოლაპარაკებები ზემოქმედების ქვეშ მოხვედრილ მოსახლეობასთან, აქვე შესაძლოა თავი იჩინოს ბუნებრივი თუ კულტურული მემკვიდრეობის საკითხებმა. პროექტის მსვლელობისას ბუნებრივ გარემოზე - ლანდშაფტი, ბიომრავალფეროვნება - უარყოფითი ზემოქმედება, ეკოსისტემის დაზიანება გამოიწვევს უარყოფითი საზოგადოებრივი აზრის ჩამოყალიბებას, მოსახლეობის მხრიდან ფართომასშტაბიან პროტესტს, რაც შესაძლოა დავების საგანი გახდეს. ხოლო, პროექტისთვის დასახულმა შემარბილებელმა ღონისძიებებმა შესაძლოა გაზარდოს პროექტის წარმოების ღირებულება. კრიტიკული მნიშვნელობისაა სამართლებრივი გარემოსთან დაკავშირებული საფრთხეები, როდესაც პროექტის მიმდინარეობისას ხდება პოლიტიკების ცვლილება, რომლის განჭვრეტა შეუძლებელია. საკანონმდებლო ან/და შესაბამისი ადმინისტრაციული ორგანოს მიერ პროექტების პროცესის მიმდინარეობის განმასზღვრელ საკანონმდებლო და სხვა ნორმატიულ აქტებში ცვლილებების განხორციელებამ, ახალი კანონმდებლობის, ნორმატიული აქტების მიღებამ შესაძლოა მნიშვნელოვანი უარყოფითი გავლენა იქონიოს პროექტის განხორციელებაზე შესრულების ვადების ან/და ხარჯების გაზრდის კუთხით

გაცვლითი კურსის ცვალებადობა

ლარის გაუფასურება უცხოურ ვალუტებთან - ევროსთან და აშშ დოლართან მიმართებაში გამოიწვევს უცხოურ ვალუტებში ნომინირებული გრძელვადიანი სასესხო ვალდებულებების გაზრდას. აღნიშნული რისკი განსაკუთრებით კრიტიკულია იმ ფონზე, როდესაც სსე საოპერაციო შემოსავალს იღებს მხოლოდ ეროვნულ ვალუტაში, ხოლო კურსთაშორის სხვაობით გამოწვეული რისკის სადაზღვევო პროდუქტზე ხელმისაწვდომობა პრაქტიკულად არ არსებობს ადგილობრივ ბაზარზე. შესაძლოა დადგეს შეუქცევადი რეპუტაციული და მძიმე ფინანსური ზარალი. კურსთაშორის სხვაობით გამოწვეული რისკების მართვის ეფექტური მექანიზმების (პროდუქტების) არარსებობის გამო, სსე იღებს აღნიშნულ რისკს. თუმცა, კომპანია მუდმივად ატარებს ე.წ. „სტრეს ტესტს“ გადახდისუნარიანობის შესამოწმებლად, გაცვლითი კურსის სხვადასხვა სიდიდისთვის. შემარბილებელ ღონისძიებათა შორისაა ბიზნესის ოპერირების ციკლის მუდმივი გადახედვა/განხილვა კურსთაშორის სხვაობასთან დაკავშირებული საფრთხეების იდენტიფიცირებისა და შემცირებისთვის. აღნიშნული ხელს უწყობს კომპანიის მგრძნობელობის განსაზღვრას კურსთაშორის სხვაობის რისკთან მიმართებით

კიბერ უსაფრთხოება

საქართველოს გადამცემი სისტემის ოპერატორი რეალურ დროში უზრუნველყოფს საქართველოს ენერგოსისტემის მოხმარება-მიწოდების დაბალანსებას. მისი საინფორმაციო სისტემების კიბერშეტევებისგან დაცვა წარმოადგენს კრიტიკული მნიშვნელობის ამოცანას, რათა არ მოხდეს რეგიონის ან მთლიანად ენერგოსისტემის მომხმარებლებისთვის ელექტროენერგიის მიწოდების შეზღუდვა. ინფორმაციული უსაფრთხოების წარმოადგენს თანამედროვე კომპანიების, განსაკუთრებულად კი გადამცემი სისტემის ოპერატორებისთვის მნიშვნელოვან რისკს, რომელსაც შეუძლია მძიმე ზიანი მიაყენოს როგორც მის, ასევე ქვეყნის ინტერესებს.

კიბერშეტევის შესაძლო რისკებზე და ინფორმაციული უსაფრთხოების გამოწვევებზე საპასუხოდ კომპანიაში მიმდინარეობს პერსონალის ცნობიერების ამაღლება და უსაფრთხოების სტანდარტის ISO 27001 დანერგვა, ასევე ხორციელდება კიბერუსაფრთხოების უცხოური გამოცდილების მიღება, შიდა პოლიტიკების შემუშავება და დამტკიცება. შესაბამისი პროფილის სპეციალისტები მუდმივ რეჟიმში მუშაობენ კიბერუსაფრთხოების უზრუნველსაყოფად

ბიზნესის უწყვეტობის შეფერხება

ორგანიზაციის კონტექსტიდან გამომდინარე, რაც გულისხმობს ფუნდამენტური საზოგადოებრივი მნიშვნელობის მომსახურების გაწევას, აღნიშნული რისკის რეალიზებისას განცდილი ზიანი შესაძლოა გავიდეს კომპანიის ფარგლებს გარეთ და შეეხოს თითოეულ მოქალაქეს. სსე-ში პერსონალის მიმართ არსებული ზოგიერთი სავალდებულო კვალიფიკაციის მოთხოვნა ზღუდავს სამსახურში გამოუცხადებლობის შემთხვევაში მათი სხვა (კვალიფიკაციის არ მქონე) მუშაკებით ჩანაცვლების შესაძლებლობას. ავადობის მაღალი მაჩვენებლისა და სათანადო კვალიფიკაციის თანამშრომელთა ჩანაცვლების შეუძლებლობის გამო, კომპანია ვერ შეძლებს ძირითადი საქმიანობის განხორციელებას. რისკის მართვის მექანიზმს წარმოადგენს მუშაობის სათადარიგო გეგმები, გამართული ლოგისტიკა, შესაბამისი შესაძლებლობების მქონე IT სისტემები, არსებული სათადარიგო გეგმების გატესტვის პრაქტიკა, კომპანიის მიერ საჭირო რაოდენობის და სათანადო კვალიფიკაციის მქონე პერსონალის განსაზღვრა, დაქირავება და

განსაკუთრებულ სიტუაციებში მოქმედებისთვის მათი მომზადება ტრენინგებითა და ინსტრუქტაჟებით, შიდა და გარე კომუნიკაციების ჯაჭვის ჩამოყალიბება, გადაუდებელი აუცილებლობისა და არაკრიტიკული მნიშვნელობის საქმიანობების მკვეთრი გამოჯვანა, შესაბამისი "მზადყოფნის პოლიტიკები". რისკის ესკალაცია გამოწვეულია COVID პანდემიით. თუმცა, ამ ეტაპზე რისკის დადგომის ალბათობა მნიშვნელოვნად შემცირებულია კომპანიაში განხორციელებული საპასუხო ღონისძიებებისა და პანდემიის შესუსტების ფონზე.

6. 2021 წლის ფაქტები და მაჩვენებლები

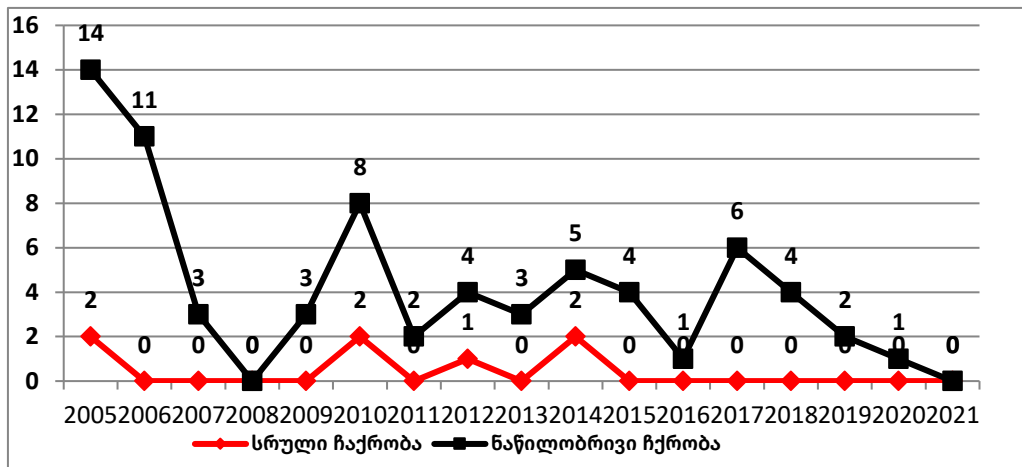
სისტემის მაჩვენებლები	სიდიდე/ერთეული
პიკური მოხმარება (მლნ კვტ სთ)	48.44
პიკური დატვირთვა (მგტ)	2338
სეზონური სადგურების გენერაცია(მლნ კვტ სთ)	4 863,9
მარეგულირებელი სადგურების გენერაცია(მლნ კვტ სთ)	5318,1
თბოსადგურების გენერაცია(მლნ კვტ სთ)	2379,6
ქართლის ქარის ელექტროსადგური (მლნ კვტ სთ)	83,4
ექსპორტი(მლნ კვტ სთ)	391,0
იმპორტი (მლნ კვტ სთ)	2006,2
სულ მოხმარება(მლნ კვტ სთ)	14260,3
სულ გენერაცია (მლნ კვტ სთ)	12645,0

სეზონური ელექტროსადგურების გამომუშავებამ შეადგინა 4863.9 მლნ კვტსთ, რაც დღე-ღამეში საშუალოდ 13.3 მლნ კვტსთ-ს შეადგენს.

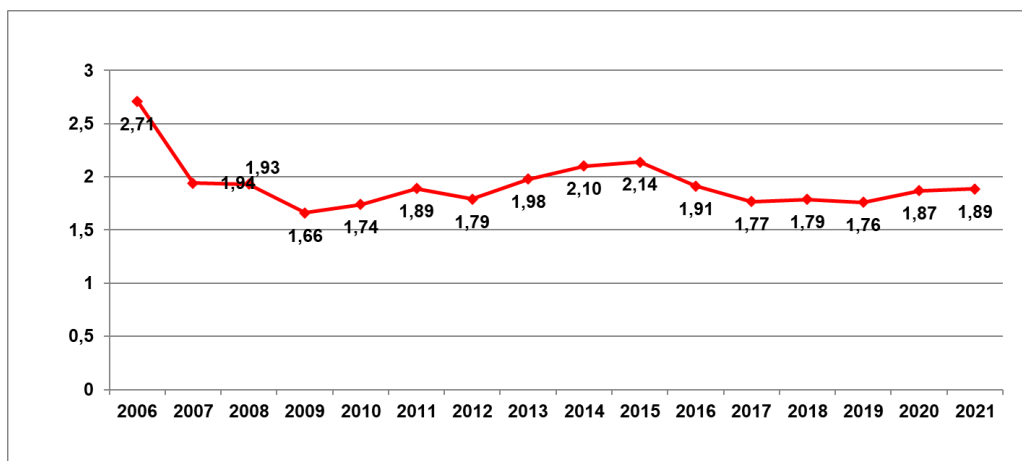
პიკურ დატვირთვას (2338 მგვტ.) ადგილი ჰქონდა 2021 წლის 25 დეკემბერს, მაქსიმალური მოხმარება დაფიქსირდა 2021 წლის 25 დეკემბერს და შეადგინა 48.4 მლნ. კვტსთ. მთელი წლის განმავლობაში საშუალო სიხშირის მაჩვენებელი სტანდარტულთან მაქსიმალურად იყო მიახლოებული და 49.999-50.004 ჰერცს შორის მერყეობდა.

2021 წელს მასშტაბური გათიშვები არ დაფიქსირებულა.

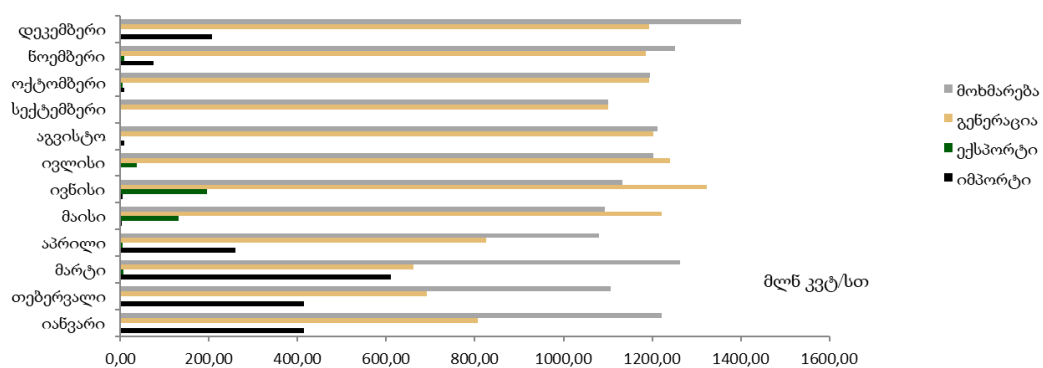
გათიშვები 2005-2021



გადაცემის სისტემის ტექნიკური კარგვები % 2005-2021



გენერაცია, მოხმარება, ექსპორტი, იმპორტი 2021

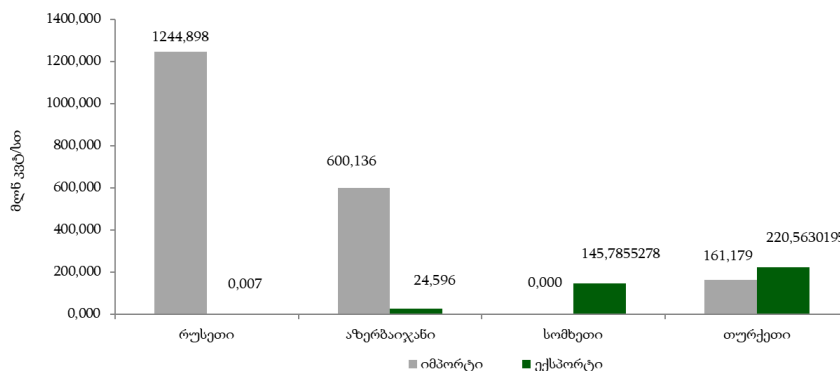


2021 წელს საქართველოს ენერგოსისტემა პარალელურ რეჟიმში მუშაობდა აზერბაიჯანისა და რუსეთის ენერგოსისტემებთან.

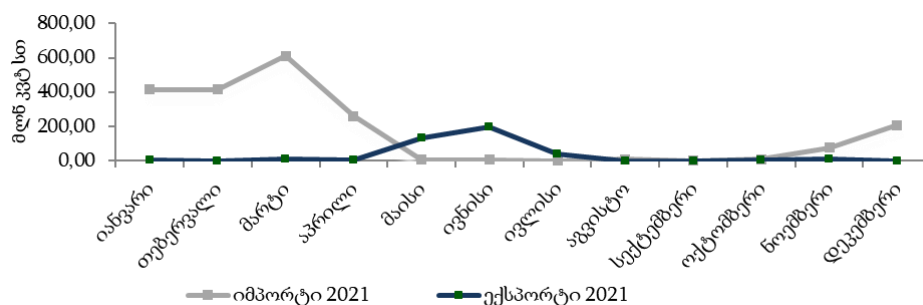
იმპორტი ხორციელდება ზამთარში გაზრდილი მოთხოვნის დასაკმაყოფილებლად, ხოლო ექსპორტი – ზაფხულის თვეებში ბუნებრივი წყალუხვობისა და გამომუშავებული ელექტროენერგიის სიჭარბის გამო.

ელექტროენერგიის სალდომ: რუსეთის ენერგოსისტემასთან შეადგინა 1244.9 მლნ კვტსთ (იმპორტი 1244.9 მლნ კვტსთ და ექსპორტი 0.007 მლნ კვტსთ); აზერბაიჯანის ენერგოსისტემასთან შეადგინა 575.5 მლნ კვტსთ (იმპორტი 600.1 მლნ კვტსთ და ექსპორტი 24.6 მლნ კვტსთ); სომხეთის ენერგოსისტემასთან შეადგინა -145.8 მლნ კვტსთ (იმპორტი 0.00 მლნ კვტსთ და ექსპორტი 145.8 მლნ კვტსთ); თურქეთის ენერგოსისტემასთან შეადგინა -59.4 მლნ კვტსთ (იმპორტი 161.2 მლნ კვტსთ და ექსპორტი 220.6 მლნ კვტსთ).

ექსპორტ-იმპორტი ქვეყნების მიხედვით 2021



ექსპორტ-იმპორტი თვეების მიხედვით 2021

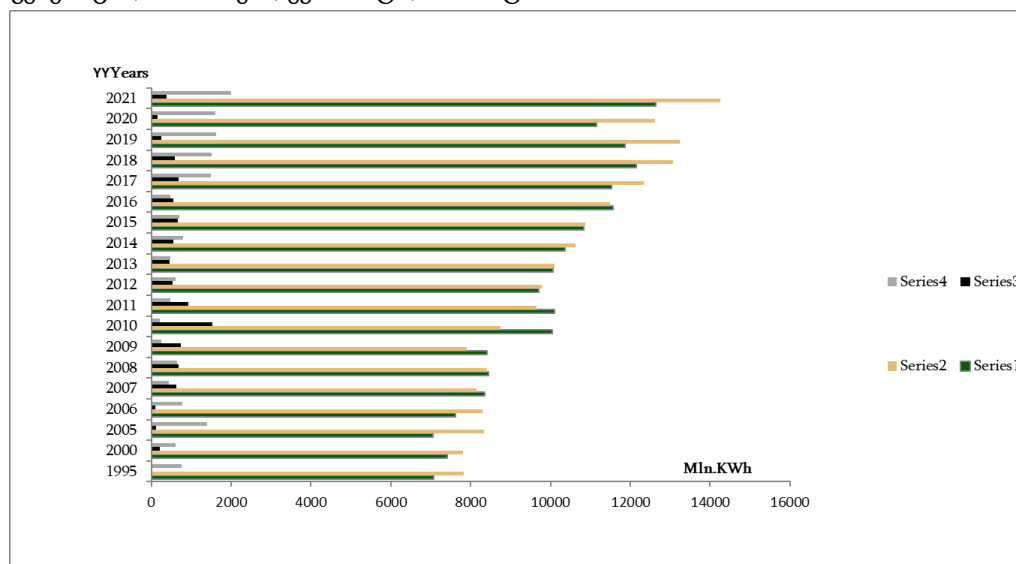


საქართველოს ენერგოსისტემა ხასიათდება ენერგიის მოხმარებისა და გენერაციის სეზონური ასიმეტრიულობით, რაც გულისხმობს მოხმარების დაბალ და გენერაციის მაღალ მაჩვენებლებს ზაფხულში, და მოხმარების მაღალ და გენერაციის დაბალ მაჩვენებლებს ზამთარში. აღნიშნული საშუალებას აძლევს ქვეყანას, განახორციელოს ელექტროენერგიის ექსპორტი ზაფხულში. ზამთრის პერიოდში წყლის სიმცირის გამო, საქართველოს ენერგო მომარაგებაში მნიშვნელოვანი ადგილი

უკავია თბო გენერაციას, რომელიც მთლიანი ელექტროენერგიის წარმოების 18-19% შეადგენს წლიურად, თუმცა ეს პროცენტული მაჩვენებელი იზრდება ზამთრის პერიოდში და მცირდება 1%-ზე ნაკლებად ზაფხულის პერიოდში.

ელექტროენერგიის გენერაციის ობიექტების, კერძოდ ჰიდრო და თბო-ელექტროსადგურების საერთო დადგმული სიმძლავრე დაახლოებით 4564 მგვტ-ს შეადგენს. ქვეყანაში წარმოებული ელექტროენერგიის მთლიანი მოცულობის ერთ მესამედს გამოიმუშავენ უმსხვილესი ჰიდროელექტროსადგური „ენგური“ („ენგურჰესი“), რომლის დადგმული სიმძლავრე შეადგენს 1300 მგვტ-ს, ხოლო მუშა სიმძლავრე - 1250 მგვტ-ს. სიდიდით მეორე ჰესია „ვარდნილის კასკადი“. „ენგურჰესი“ და „ვარდნილის კასკადი“, სხვა საშუალო და შედარებით მცირე ზომის ჰესებთან ერთად, უზრუნველყოფენ დაახლოებით 3354 მგვტ სიმძლავრეს (აქედან, 1992 მგვტ წყალსაცავიანი ჰესების, 389 მგვტ დღე-ღამური რეგულირების ჰესების და 973 მგვტ მოდინებაზე მომუშავე ჰესების სიმძლავრეა).

გენერაცია, მოხმარება, ექსპორტი, იმპორტი 1995-2021



არსებული მუშა სიმძლავრის ჯამური მოცულობა შეადგენს 4200 მგვტ-ს, რომელიც მოიცავს ჰესების მუშა სიმძლავრეს 3170 მგვტ-ს, ქარის ელექტრო სადგურის 20,7 მგვტ და თბოელექტროსადგურების მუშა სიმძლავრეს 1010 მგვტ. ნავარაუდებია, რომ 2022-2032 წლებში არსებულ მუშა სიმძლავრეს დაემატება ახალი ჰესების მიერ გამოიმუშავებული დამატებითი სიმძლავრე, რაც უზრუნველყოფს ჯამური დადგმული სიმძლავრის ზრდას 2022 წლისთვის 4580 მგვტ-მდე. 2023 წლიდან ჰიდრო და თბო სიმძლავრეებს ემატება ქარის და მზის დადგმული სიმძლავრეები და ჯამური დადგმული სიმძლავრე 2027 წლისთვის გაიზრდება 7742 მგვტ-მდე (რაც მოიცავს 5383 მგვტ ჰესების, 1689 მგვტ თბოს, 499 მგვტ ქარის და 171 მგვტ მზის სადგურების სიმძლავრეს) და 2032 წლისთვის - 10086 მგვტ-მდე, აქედან 7465 მგვტ ჰესების (მ.შ. 4326 მგვტ იქნება მარეგულირებელი ჰესების სიმძლავრე, 3139 მგვტ მოდინებაზე მომუშავე ჰესების), 760 მგვტ ქარის სადგურების, 171 მგვტ მზის სადგურების, 110 მგვტ აირტურბინის, ხოლო 1579 მგვტ ახალი მაღალი ეფექტურობის მექანე კომბინირებული ციკლის თბოელექტროსადგურების და არსებული მოძველებული გარდაბნის N 3, 4 და 9 ბლოკების სიმძლავრე. ჰესების წილი ჯამურ

დადგმულ სიმძლავრეში 2032 წლისთვის იქნება 74%-მდე. აქედან მარეგულირებელი ჰესების წილი ქვეყნის ჯამურ სიმძლავრის 43%-ს შეადგენს. ეს უზრუნველყოფს წყალუხვობისას დაგროვებული წყლის გამოყენებას წყალმცირობის პერიოდებში, ელექტროენერგიისა და თბოსადგურებისთვის საჭირო საწვავის იმპორტზე დამოკიდებულების შემცირებას. აღსანიშნავია, რომ ქარის და მზის ელექტროსადგურების წილი 2032 წლისთვის იქნება დაახლოებით 10%.

ქვეყნის ენერგოსისტემა დაკავშირებულია რუსეთის, თურქეთის, აზერბაიჯანისა და სომხეთის ენერგოსისტემებთან და ელექტროენერგიით ვაჭრობის მოცულობის უდიდესი ნაწილი სწორედ პირველ სამ ქვეყანაზე მოდის. აღნიშნული ქვეყნებიდან იმპორტი ხორციელდება ზამთარში გაზრდილი მოთხოვნის დასაკმაყოფილებლად, ხოლო ექსპორტი - ზაფხულის თვეებში ბუნებრივი წყალუხვობისა და გამომუშავებული ელექტროენერგიის სიჭარბის გამო. სომხეთთან ექსპორტი ხორციელდება ძალიან მცირე მოცულობით, გარდა ამისა საქართველოს ენერგოსისტემის სატრანზიტო ხაზებით ელექტროენერგიის მიმოცვლა ხორციელდება რუსეთიდან თურქეთში და სომხეთში, აზერბაიჯანიდან თურქეთში.

2006-2010 წლებში ექსპორტის მოცულობა ყოველწლიურად იზრდებოდა. 2011-2018 წლებში გაზრდილი შიდა მოხმარების გამო, ელ.ენერგიის ექსპორტის მოცულობა შემცირდა და 2019 წლის განმავლობაში განხორციელებულმა ექსპორტმა სულ 0,243 მილიარდი კვტ.სთ შეადგინა - რაც 0,346 მილიარდი კვტ.სთ-ით ნაკლებია 2018 წლის შესაბამის მაჩვენებელთან შედარებით (0,589 მილიარდი კვტ.სთ). უნდა აღინიშნოს, რომ 2019 წელს საქართველომ განახორციელა 1,626 მილიარდი კვტ.სთ ელ.ენერგიის იმპორტი, რაც 0,116 მილიარდი კვტ.სთ-ით მეტია 2018 წლის მაჩვენებელთან შედარებით.

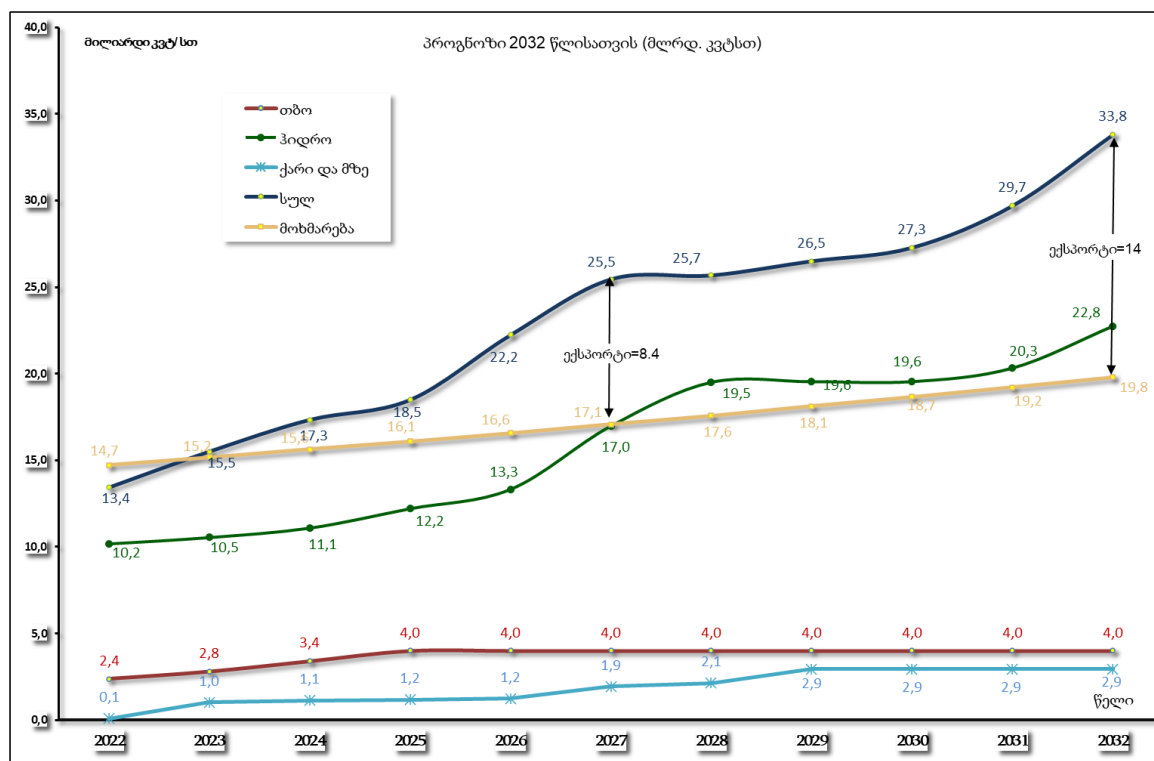
2020 წელს საქართველოში განხორციელებულმა იმპორტმა 1,61 მილიარდ კვტ.სთ შეადგინა, რაც 2019 წელს განხორციელებილი იმპორტის ტოლია, თუმცა პანდემიის გამო 2020 წელს მოხმარება 2019 წელთან შედარებით შემცირებულია. გარდა ამისა, 2020 წლის მსგავსი წყალმცირე (მშრალი) წელი არ ფიქსირდება ნახევარსაუკუნოვანი ჩანაწერებიდან. არნახულმა წყალმცირობამ გამოიწვია ჰესების გამომუშავების მნიშვნელოვანი შემცირება. ამიტომ, ელექტროენერგიის მოხმარების შემცირების მიუხედავად, იმპორტის საჭიროება არ შემცირებულა.

2021 წელს საქართველოს მოხმარება მკვეთრად გაიზარდა და შეადგინა 14,26 მილიარდ კვტ.სთ, ხოლო სისტემის გამომუშავებამ - 12,65 მილიარდი კვტ.სთ. გაზრდილი მოხმარების დასაფარად განხორციელდა 2,01 მილიარდი კვტ.სთ ელ.ენერგიის იმპორტი, ხოლო ექსპორტმა შეადგინა 0,391 მილიარდ კვტ.სთ. იმპორტის გაზრდა და ექსპორტის შემცირება გამოიწვია სისტემის მოხმარების ზრდამ და გენერაციის ობიექტების ექსპლუატაციაში შესვლის გადავადებამ.

2021 წელს საქართველოს ენერგოსისტემით განხორციელებულმა ელ.ენერგიის ტრანზიტმა მეზობელ ენერგოსისტემებს შორის შეადგინა 1,184 მილიარდ კვტ.სთ.

საქართველოს გადაცემის ქსელის განვითარების ათწლიან (2022-2032 წწ) გეგმაში ასახული პროგნოზით, ქვეყნის წლიური შიდა მოხმარება დაახლოებით 3%-ით გაიზრდება (დაახლოებით 17,1 მილიარდ კვტ.სთ-მდე 2027 წლისთვის, 19,8 მილიარდ კვტ.სთ-მდე 2032 წლისთვის), ხოლო გენერაციის წლიური მოცულობა გაიზრდება საშუალოდ 10%-ით დაახლოებით 25,5 მილიარდ კვტ.სთ-მდე 2027 წლისთვის და 33,8 მილიარდ კვტ.სთ-მდე 2032 წლისთვის. შესაბამისად, ყოველწლიურად ექსპორტს საშუალოდ დაეკემდებარება: 2027 წელს - 8,4 მილიარდი კვტ.სთ, ხოლო 2032 წელს 14 მილიარდ კვტ.სთ.

შესაბამისად, ყოველწლიურად ექსპორტს საშუალოდ დაეკემდებარება: 2026 წელს - 22,2 მილიარდი კვტსთ, ხოლო 2032 წელს 33,8 მილიარდი კვტსთ.



7. სსე გადაცემა

სსე-ს ბალანსზე ირიცხება 500/400/220/110/35კვ გადამცემი ხაზები საერთო სიგრძით - 3 543 კმ, და 93 ქვესადგური საერთო დადგმული სიმძლავრით - 12 366 მვა, მათ შორის ექვსი (6) სტრატეგიული მნიშვნელობის 500 კვ ქვესადგური და თვრამეტი (18) 220კვ ქვესადგური.

საქართველოს ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელი ოპერირებს 500/400/330/220/110/35კვ ძაბვაზე. 500კვ მაგისტრალური გადამცემი ხაზი (“კავკასიონი” -“იმერეთი” -“ქართლი -2”- “ქართლი -1”) უკავშირდება რუსეთს და ქვეყნის ჩრდილო -დასავლეთით განლაგებულ გენერაციის მსხვილ ობიექტებს (მათ შორის “ენგურჰესი”). ასევე არსებობს საკმაოდ ფართო 220კვ გადამცემი ქსელი, რომელიც დაკავშირებულია გენერაციის სხვა ობიექტებთან და მოთხოვნა -მოხმარების ცენტრალურ რეგიონებთან.

საქართველოს ენერგოსისტემა რუსეთს უკავშირდება 500კვ და 220კვ გადამცემი ხაზებით (აფხაზეთის გავლით), აზერბაიჯანს - 500/330კვ, სომხეთს - 220კვ, ხოლო თურქეთს – 220/400კვ გადამცემი ხაზებით. ასევე არსებობს იზოლირებული 110კვ კავშირები სომხეთთან და რუსეთთან. აზერბაიჯანთან დამაკავშირებელი 500/330კვ და თურქეთთან დამაკავშირებელი 220კვ ელექტროგამცემი ხაზები წარმოადგენს საქართველოს სახელმწიფოსა და რუსეთის ფედერალური ქსელის კომპანიის 50% -50% წილობრივი მონაწილეობით მოქმედი გადაცემის ლიცენზიანტის - სს „საქ-

რუსენერგოს“ საკუთრებას¹; ხოლო ელექტროგადამცემის მომსახურებისათვის განკუთვნილი 220კვ ხაზების უმრავლესობა და 110/35კვ ქსელის ნაწილი ეკუთვნის სსე-ს.

სსე ფლობს ასევე, 500კვ ელექტროგადამცემ ხაზებს „ვარძია“, „გაჩიანი“ და „ზეკარი“ და თურქეთთან დამაკავშირებელ 400კვ ხაზს „მესხეთი“. აღნიშნული ხაზების მეშვეობით, იქმნება ქვეყნის დასავლეთ ნაწილის აღმოსავლეთთან დამაკავშირებელი მეორე 500კვ ქსელი, რომელიც უზრუნველყოფს გადაცემის სისტემის სტაბილურობას და თურქეთში დამატებითი 1,050მგვტ სიმძლავრის გატანის შესაძლებლობას იძლევა.

ქსელის ტექნიკური სანდოობისა და მდგრადობის შესანარჩუნებლად სსე ახორციელებს პროექტებსა და ინიციატივებს, რომელთა მიზანია კომპანიის გადამცემი ინფრასტრუქტურისა და დისპეტჩერიზაციის შესაძლებლობათა შემდგომი გაუმჯობესება და განვრცობა, რათა კომპანია სრულ მზადყოფნაში შეხვდეს იმ ახალ მოთხოვნებს, რასაც მას ელექტროენერგიით რეგიონული ვაჭრობის გაძლიერება უყენებს.

სსე-ს გადამცემი ქსელის მონაცემები

ხაზები		ქვესადგურები		
ძაბვა (კვ)	სიგრძე (კმ)	ძაბვა (კვ)	რაოდენობა	სიმძლავრე (მვა)
500	954.33	500	6	7034.2
400	32.21			
330	21.1			
220	1907.17	220	18	5708.9
110	955.7	110	27	500.8
35	486.54	35	42	188.92

აღსანიშნავია, რომ საქართველოს გადამცემი ქსელის გაძლიერების მიზნით, 2021 წელს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემამ“ საკუთარი სახსრებით მნიშვნელოვანი სამუშაოები შეასრულა, მათ შორის:

- ქ/ს „გორი 220“-ში საკაბელო არხების მოწყობა;
- ქ/ს „წყალტუბო 220“-ში ფუნდამენტებისთვის ბეტონის ბალიშების მოწყობა;
- ქ/ს „მარნეული 220“-ში საკაბელო არხების მოწყობა;
- ქ/ს „თელეთი 220“-ში გზის მოწყობა;
- ქ/ს "გარდაბანი 220/330/500"-ში ატ-ს ფუნდამენტების მოწყობა;
 - ✓ მოეწყო 3 ავტოტრანსფორმატორის ფუნდამენტი და მათთვის განკუთვნილი ხანძარსაწინააღმდეგო კედელი,
 - ✓ მოეწყო ფუნდამენტების ბალიშები, რისთვისაც ადგილზე დამზადდა 60 კუბ.მ. ბეტონი,

¹ სსე-სა და სს გაერთიანებულ ენერგეტიკულ სისტემა „საქრუსენერგოს“ შორის 2021 წლის 4 იანვარს გაფორმდა ხელშეკრულება „სს გეს „საქრუსენერგოს“ საკუთრებაში არსებული ელექტროგადამცემი ხაზების უვადო სარგებლობის უფლებით (იჯარით) სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემისათვის“ (გადამცემი სისტემის ოპერატორი) გადაცემის თაობაზე“, რომელიც ძალაში შევიდა საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ სსე-ზე ელექტროენერგიის გადაცემის ლიცენზიის გაცემის შესახებ გადაწყვეტილების ძალაში შესვლის დღიდან (2021 წლის 1 ივლისი).

- ✓ 220/330 კვ ატ-3-ის უჯრედებში საკაბელო არხებისა და ჭების მოწყობა.
- ქ/ს „დიდუბე 220“-ში მოეწყო საკაბელო არხები და გადახურვის ფილები;
- 220 კვ ეგზ ალავერდი დაზიანებული ფუნდამენტების აღდგენა;
- ქ/ს ნაფარული-35-ში საკაბელო არხებისა და ჭების მოწყობა;
- ქ/ს გარდაბანი-500-ში 110 კვ დ.გ.მ-ში სახაზო უჯრედში საკაბელო არხებისა და ჭების მოწყობა ე.გ.ხ. მზის სადგური.

8. სტრატეგიული დაგეგმვა 2022-2032

გადამცემი ქსელის განვითარების ათწლიანი გეგმა

ის ახალი შესაძლებლობები, რომელიც გაჩნდა მეზობელ ქვეყნებთან ელექტროენერგიის ვაჭრობის მხრივ, ქვეყნის მასშტაბით ელ. ენერგიის მოხმარების ზრდის მაღალი დონე და ასაშენებელი ელსადგურების სიმძლავრის გამოტანის უზრუნველყოფა, აუცილებელს ხდის გადაცემის ინფრასტრუქტურაში ინვესტირებას.

სსე-მ, როგორც გადაცემის სისტემის ოპერატორმა, შეიმუშავა გადამცემი ქსელის განვითარების ათწლიანი გეგმა 2031 წლამდე პერიოდისათვის, ახალი მოთხოვნების დასაკმაყოფილებლად და საიმედოობის უფრო მაღალი სტანდარტების მისაღწევად. აღნიშნული გეგმა დამტკიცებულია საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების მინისტრის 2021 წლის 17 თებერვლის #1-1/42 ბრძანებით. გადამცემი ქსელის განვითარების ათწლიანი გეგმის მომზადებაზე პასუხისმგებელი პირები არიან: არჩილ კობტაშვილი, სტრატეგიული დაგეგმვის და ანალიზის დეპარტამენტის უფროსი, და გიორგი ვახტანგაძე, გადამცემი სისტემის დაგეგმვის სამსახურის უფროსი.

ქვემოთ მოყვანილია პროექტები, რომელთა განხორციელებაც იგეგმება 2022-2032 წლებში:

ბათუმი - ახალციხის პროექტი მოიცავს:

- ორჯაჭვა 220 კვ ეგზ შუახევი-ახალციხე
- 220/110 კვ ავტოტრანსფორმატორი და ამწევი ქვესადგური შუახევში

ქსანი-სტეფანწმინდა - მოზდოკის პროექტი მოიცავს:

- 500/110 კვ ქ/ს „სტეფანწმინდა“
- 500 კვ ერთჯაჭვა ეგზ ქ/ს „სტეფანწმინდა“-ქ/ს „დარიალჰესი“-რუსეთის საზღვარი

მარნეულის პროექტი მოიცავს:

- 500 კვ ეგზ „მარნეული-აირუმი“.
- 500 კვ ეგზ „მუხრანის“ N42-N109 ანძებს შორის მონაკვეთის რეკონსტრუქცია, 17 კმ

კოლხიდა 1-ის რეაბილიტაცია:

- 220 კვ ეგზ „კოლხიდა-1“-ის რეაბილიტაცია

500კვ ჯვარი - წყალტუბო-ახალციხის პროექტი მოიცავს:

- 500კვ ერთჯაჭვა ეგხ-ის "ჯვარი-წყალტუბო" მშენებლობა
- 500კვ ქს-ის "წყალტუბო" მშენებლობა
- 500კვ ეგხ-ის "წყალტუბო-ახალციხე" მშენებლობა
- 500კვ ქს-ის "ახალციხე" გაფართოება

ჩრდილოეთის რგოლი - წყალტუბოს პროექტი მოიცავს:

- 220/110 კვ ქვესადგური „ლაჯანური“ 250 მგვა;
- ერთჯაჭვა 220 კვ ეგხ ქ/ს ლაჯანური-ლაჯანურჰესი;
- 500 კვ ეგხ ლაჯანური-წყალტუბო;
- ორჯაჭვა 220 კვ ეგხ ხელედულა-ლაჯანური;
- ორჯაჭვა 220 კვ ეგხ ონი-ლაჯანური;
- 500/220 კვ ქ/ს „ნენსკრა“;
- ორჯაჭვა 220 კვ ეგხ ნენსკრა-მესტია;
- 500 კვ ეგხ „კავკასიონის“ შეჭრა ქვესადგურ „ნენსკრაში“;
- ორჯაჭვა 220 კვ კავშირი ნენსკრაჰესი-ქ/ს ნენსკრა;
- ქ/ს ლაჯანური 220/110-ის გაფართოება 500 კვ ფრთით.

გურიის გადაცემის ინფრასტრუქტურის გამლიერების პროექტი მოიცავს:

- 220/110კვ ქვესადგური "ოზურგეთი"
- 220კვ ეგხ "პალიასტომი-1 შეჭრა ქს-ში "ოზურგეთი";
- 110კვ ხაზი "ოზურგეთი-ზოტიჰესი"

ახალციხე - თორთუმის პროექტი მოიცავს:

- 400 კვ ეგხ ახალციხე-თორთუმი, საქართველოს საზღვრამდე
- 500 კვ ქ/ს "ახალციხის" გაფართოება 400 კვ ეგხ ახალციხე-თორთუმის მისაერთებლად და უჯრედის მოწყობა
- 500/400 კვ მუდმივი დენის ჩანართის მესამე ბლოკი ქ/ს „ახალციხეში“

ნამახვანი-წყალტუბოს პროექტი მოიცავს:

- 220კვ ეგხ "ნამახვანი - წყალტუბო"
- 220კვ ეგხ "ქვემო ნამახვანი - ზემო ნამახვანი-ლაჯანური"
- 220 კვ ქვესადგურ წყალტუბოს გაფართოება

იმერეთის რეაბილიტაციის პროექტი მოიცავს:

- 500 კვ ეგხ „იმერეთის“ რეაბილიტაცია
- 500 კვ ქვესადგურების ზესტაფონის და წყალტუბოს გაფართოება

ქვესადგურების განახლების პროექტი მოიცავს:

- 110 კვ ძაბვის ორი უჯრედის მოწყობა ქ/ს ზესტაფონში
- 110 კვ ფრთა და 220/110 კვ 2x63 მგვა ატ ქ/ს ახალციხეში

- 110 კვ ფრთა და 220/110 კვ 2x125 მგვა ატ ქ/ს ჯვარში
- 15 ქვესადგურის ინფრასტრუქტურის განახლება
- 110/35 კვ ფრთა და 220/110/35 კვ ატ ქ/ს ონი 220-ში

კახეთის ინფრასტრუქტურის გაძლიერების პროექტი მოიცავს:

- ორჯაჭვა 110 კვ ეგხ თელავი-გურჯაანი, 220 კვ გაბარიტებში;
- ორჯაჭვა 110 კვ ეგხ თელავი-ახმეტა, 220 კვ-ის გაბარიტებში;
- 220/110 კვ ქ/ს გურჯაანის რეაბილიტაცია ;
- 35 კვ ქსელის მშენებლობა/რეაბილიტაცია თუშეთის მიმართულებით, სიგრძე 35 კმ
- 110 კვ ეგხ იყალთოს შეჭრა ქ/ს ახალ თელავში
- 110 კვ ეგხ სტორი ჰესი-თელავის მშენებლობა;
- ქ/ს თელავის გაფართოება 220 კვ ფრთით და 220/110 კვ;
- 220 კვ ეგხ ახმეტა-ჟინვალის;
- 220/110 კვ ქვესადგური ჟინვალში.

რეაქტიული სიმძლავრის წყაროს პროექტი მოიცავს: (კონდენსატორთა ბატარეა):

- 600 მგვარ რეაქტიული სიმძლავრის მაკომპენსირებელი მოწყობილობები თბილისის 220 კვ ძაბვის ქვესადგურებში

თბილისის რეგიონის უსაფრთხო ელ. მომარაგების პროექტი მოიცავს:

- 220/110/35 კვ ძაბვის ქ/ს ნორიო სიმძლავრით;
- 220 კვ ეგხ ვარკეთილის შეჭრა ქ/ს ნორიოში;
- ქ/ს ქსანში 500/220 კვ 501 მგვა ატ-ის შეცვლა;
- 220 კვ ეგხ არაგვის გაორჯაჭვიანება;
- 220 კვ ეგხ კუკიას გაორჯაჭვიანება;
- ქ/ს ქსანში 500/220 კვ 501 მგვა ატ-ის შეცვლა.

220 კვ ეგხ ნავთლუხი-CCGT-გარდაბანის (ნავთლული 1,2) რეაბილიტაცია და 220 კვ მაგისტრალის „ზესტაფონი-ქსანი“ გაორჯაჭვიანების პროექტი მოიცავს:

- 220 კვ ეგხ ნავთლული 1, 2-ის რეაბილიტაცია
- 220 კვ ეგხ სურამის რეაბილიტაცია
- 220 კვ ეგხ ურბნისის რეაბილიტაცია
- 220 კვ ეგხ ლიახვის რეაბილიტაცია

330 კვ ეგხ გარდაბანი-ალსტაფას გაორჯაჭვიანების პროექტი მოიცავს:

- 330 კვ ეგხ გარდაბანი-ალსტაფას გაორჯაჭვიანება
- 330/220 კვ, 400 მგვა ატ ქვესადგურ გარდაბანში

დამატებითი ინფორმაციისთვის გთხოვთ ჩამოტვირთოთ საქართველოს გადამცემი ქსელის განვითარების ათწლიანი გეგმა 2021-2031:

http://www.gse.com.ge/sw/static/file/TYNPD_GE-2021-2031_GEO_NEW.pdf

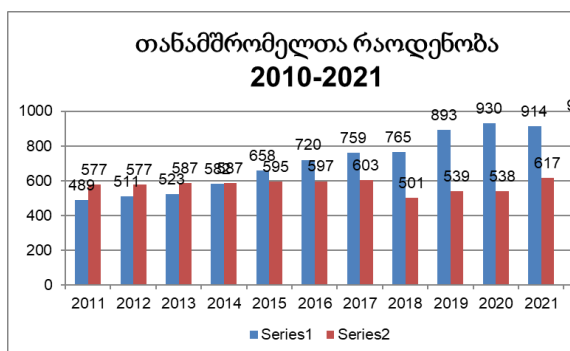
9. ადამიანური რესურსები და ორგანიზაციული განვითარება

სსე-ში მნიშვნელოვანი როლი ენიჭება დასაქმებულთა და ვაკანსიებზე მისაღებ კანდიდატთა განათლებას, ცოდნის დონესა და კვალიფიკაციას. შესაბამისად, სსე-ის პოლიტიკა ვაკანსიების საკადრო დაკომპლექტების მიმართ პრიორიტეტულად მიიჩნევს შესაბამისი კანდიდატურების მოძიებას შიდა რესურსებიდან.

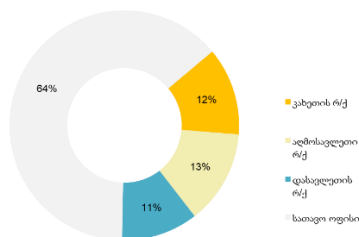
სსე-ში კადრების პროფესიონალიზმის დონის ამაღლება განუწყვეტელი პროცესია და გამოცდილი და კვალიფიციური კადრები ღირებულ და მნიშვნელოვან რესურსად მიიჩნევა.

ამასთან, სსე-ში მოქმედებს ორგანიგრამა (თანამდებობათა (სამუშაოთა) კლასიფიკაცია), რომელიც განსაზღვრავს სსე-ის თანამდებობრივ ვალდებულებებს და შესაბამის შრომის ანაზღაურებას.

ამასთან, სსე, მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად, იხდის საწარმოო ტრავმების შედეგად დაზარალებულ მოსამსახურეთათვის ზიანის ანაზღაურებას ყოველთვიური სარჩოს სახით, რისთვისაც შესაბამისი თანხები გამოიყოფა ყოველწლიურ ბიუჯეტში. კანონმდებლობის ცვლილებების შესაბამისად, გათვალისწინებულია აღნიშნული ანაზღაურებისა და დაფინანსების პოლიტიკის ადეკვატური კორექტირებებიც. სსე-ის ბიუჯეტი ითვალისწინებს იმ განსხვავებული კომპენსაციების გადახდასაც, რაც სავალდებულო იქნება განსაზღვრული მოქმედი კანონმდებლობით ან/და სასამართლოს კანონიერ ძალაში შესული გადაწყვეტილებებით.



თანამშრომელთა რაოდენობა 2021



ჯანმრთელობის დაზღვევის პოლიტიკა:

2021 წელს განხორციელდა პროცედურული სახის სამუშაოები სადაზღვევო კომპანიასთან „გლობალ ბენეფიტს ჯორჯია“ ინფორმაციის გაცვლა-მიწოდების თვალსაზრისით. სულ დაზღვეული იყო 1545 თანამშრომელი და მათი 2088 ოჯახის წევრი.

სართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემას 2014 წლიდან დანერგილი აქვს ხარისხის მართვის სისტემა და ფლობს კომპანია DQS-ის მიერ მინიჭებულ ხარისხის მართვის სერტიფიკატს. ორგანიზაციამ წელს უკვე მესამედ გაიარა რესერტიფიცირება, ISO 9001:2015 სტანდარტის მოთხოვნების მიხედვით. კომპანიაში სრულად არის აღწერილი, როგორც მთავარი, ისე დამხმარე

პროცესები. 2017 წელს, ხელახალი რესერტიფიცირების მიზნით, გერმანული კომპანიის DQS GmbH აუდიტორებმა შეამოწმეს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ საქმიანობის შესაბამისობა ISO 9001:2015 სტანდარტის ახალი ვერსიის მოთხოვნებთან და დასკვნის საფუძველზე მიანიჭეს სამწლიანი სერტიფიკატი.

2021 წელს კი, კომპანიამ წარმატებით გაიარა ხელახალი რესერტიფიცირება. ახალი სერტიფიკატის მოქმედების ვადად 2023 წლის 13 ოქტომბერი განისაზღვრა.

ჯანსაღი ორგანიზაციული კლიმატი ჩვენი უპირატესობაა. ჩვენ ვქმნით პერსონალზე ორიენტირებულ, პროდუქტულ სამუშაო გარემოს, რაც უზრუნველყოფს თანამშრომელთა ჩართულობას და ენთუზიაზმს. თვალ-ყურს ვადევნებთ ორგანიზაციულ კულტურას და ხელს ვუწყობთ მის განვითარებას.

2021 წელს, სსე-ის ტრენინგის სამსახურმა უზრუნველყო 4026 სატრენინგო საათის ჩატარება, გადაამზადა 97 თანამშრომელი, მხოლოდ შიდა პორტფოლიოს გამოყენებისა და ონლაინ რეჟიმის პირობებში.

სემინარებსა და ტრენინგ-კურსებს უძღვებიან უმაღლესი კვალიფიკაციის, მქონე ექსპერტები და ბიზნეს-ტრენერები. პერსონალის განვითარების პროცესი, კომპანიაში კვლავ ინარჩუნებს სრულყოფის სისტემურ ხასიათს, უზრუნველყოფს, პერსონალის კვალიფიკაციის, მოტივაციისა და მოლოდინების კომპანიის სტრატეგიასთან შესაბამისობას. ხელს უწყობს თანამშრომელზე ორიენტირებული ორგანიზაციული გარემოს შექმნას.

პერსონალის განვითარების პროცესი, კომპანიაში კვლავ ინარჩუნებს სრულყოფის სისტემურ და უწყვეტ ხასიათს, უზრუნველყოფს თანამშრომლების შესაძლებლობების მაქსიმალურ გამოყენებას, ორგანიზაციის განვითარებას, ახალი გამოწვევებისა და ცვლილებებისთვის მზაობას და რაც მთავარია, პერსონალის კვალიფიკაციის, მოტივაციისა და მოლოდინების კომპანიის სტრატეგიასთან შესაბამისობას. ხელს უწყობს თანამშრომელზე ორიენტირებული ორგანიზაციული გარემოს შექმნას, აძლიერებს ადამიანური კაპიტალის მნიშვნელობას კომპანიის ძირითადი ფუნქციისა და დანიშნულებისთვის.

საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა მიმდინარე გამოწვევებს ღირსეულად პასუხობს და ახალი ძალებით, მნიშვნელოვანი გამოცდილებით და შესაძლებლობებით გეგმავს მომავალ მიღწევებს.

10. გარემოს დაცვა და სოციალური პასუხისმგებლობა

ენერგეტიკული სექტორის განვითარებისა და, შესაბამისად, ქვეყნის ინფრასტრუქტურის შენებით ეროვნული ეკონომიკის გაძლიერებასთან ერთად, ჩვენი კომპანია სრულად იაზრებს და აცნობიერებს დიდ პასუხისმგებლობას საქართველოს მდიდარი ბუნებრივი რესურსების მიმართ, რაც მის დაცვასა და შენარჩუნებაში გამოიხატება. კომპანიისათვის, ასევე, ძალიან მნიშვნელოვანია, იმ კერძო თემებისა და სოფლების კეთილდღეობა, რომლებიც მიმდინარე და მომავალ საპროექტო არეალში ხვდებიან.

ამიტომ, კომპანიისათვის პრიორიტეტულია საპროექტოდ ისეთი ადგილმდებარეობისა და მარშრუტების შერჩევა, სადაც გავლენა ბუნებასა და სოციალურ ასპექტებზე, მინიმალური იქნება. შესაბამისად, პროექტის განხორციელებასთან დაკავშირებული ყველა საკითხი, იქნება ეს განსახლება, მიწების შესყიდვა თუ მცენარეულ საფარზე ზემოქმედება, ღიად განიხილება საზოგადოების დაინტერესებულ მხარეებთან ერთად - ეწყობა საჯარო შეხვედრები ადგილობრივ

ხელისუფლებასა და მოსახლეობასთან, სადაც კომპანიის წარმომადგენლებთან ერთად განიხილავენ ყველა არსებულ თუ შესაძლო რისკს და მათ შემარბილებელ ღონისძიებებს, იღებენ ამომწურავ პასუხებს შეკითხვებზე და, ასევე, შეძლებისდაგვარად, სრულად ითავლისწინებენ მოსახლეობის სურვილებსა და პრიორიტეტებს. ანალოგიური პროცედურა განხორციელდა ალავერდის პროექტის დაგეგმვის შემთხვევაში, რომლის გზშ ანგარიში დამტკიცდა 2021 წელს. ასევე, ყოველწლიურ სახეს ატარებს ნარჩენების მართვის გეგმის შეთანხმება და შესაბამისი ღონისძიებების გატარება.

ამავდროულად, პანდემიური სიტუაციის გათვალისწინებით, დეპარტამენტის შიდა რესურსებით თანამშრომლებს ჩაუტარდათ ტრენინგები გარემოს დაცვისა და სოციალურ საკითხებთან დაკავშირებით, ასევე გაზიარებულ იქნა საერთაშორისო საფინანსო ინსტიტუტების საუკეთესო პრაქტიკა.

მმართველობის ეფექტური ინსტრუმენტების შექმნის მიზნით გარემოს დაცვისა და სოციალური დეპარტამენტის წარმომადგენლებმა გაანალიზეს პროექტის განხორციელებასთან დაკავშირებული რისკები, შესაძლებლობები და შეიმუშავეს ღონისძიებები.

გამოიკვეთა, რომ ხშირ შემთხვევებში პროექტების განხორციელებისას ერთ-ერთ პრობლემატურ საკითხს წარმოადგენდა სამშენებლო მოედნის დროული გადაცემა კონტრაქტორისათვის. რომლის შეფერხების საფუძველს ძირითად შემთხვევაში წარმოადგენდა მიწის ნაკვეთის რეგისტრაციისთვის საჭირო დრო. პრობლემის აღმოსაფხვრელად დეპარტამენტში დასაქმდა საჯარო რეესტრის ორი ავტორიზებული მომხმარებელი, რომელმაც უფრო მოქნილი გახდა და დროში შეამცირა სარეგისტრაციო წარმოება, ამასთანავე მოვიპოვეთ წვდომა პროგრამაზე ATOM, რომლის საშუალებითაც შესაძლებელი გახდა გარკვეული ტიპის უფლების დამდგენი დოკუმენტების მოძიება შესაბამის არქივებში. გარდა ზემოხსენებულისა, გამარტივდა ლოჯისტიკა და დაიზოგა რესურსები.

პარალელურად, მივმართეთ ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების სამინისტროს ქონების მართვის ეროვნულ სააგენტოს და მოვიპოვეთ სახელმწიფო სახელზე რეგისტრაციის უფლება. მოგვიანებით შესაძლებელი გახდა სახელმწიფო სახელზე რეგისტრირებულ მიწის ნაკვეთზე სს-ს სასარგებლოდ სერვიტუტის უფლების რეგისტრაციის დელეგირება. აღნიშნული ღონისძიებებით შემცირდა თვითნებური რეგისტრაციები საპროექტო არეალში.

ცხრილი 1 - სახელმწიფოს საკუთრების უფლების რეგისტრაცია რეგიონების მიხედვით - (999 ერთეული)

რაიონი	რაოდენობა
ოზურგეთი	85
ჩოხატაური	26
ახალციხე	28
ადიგენი	25
შუახევი	91
ხულო	72
ყაზბეგი	85

ქობულეთი	4
წყალტუბო	34
მარტვილი	53
წალენჯიხა	156
მცხეთა	38
დუშეთი	181
ქსანი	3
მესტია	1
ხონი	47
ჩხოროწყუ	17
ხოზი	53

2021 წელს სხვადასხვა პროექტის ფარგლებში 235 ჰა მიწის ფართობზე გაიჩეხა 1915მ3 ხე-ტყე, სატყეო სამსახური ეტაპობრივად ახორციელებდა ხე-მცენარეების ჭრების მონიტორინგს, ასევე დამუშავდა ხე-მცენარეების გაჩეხვის და აღრიცხვის ტექნიკური დავალებები, ავიღეთ ხე-მცენარეების ჭრის და დასაწყობების ნებართვები. 140ჰა მიწის ფართობზე აღიწერა 3646მ3 ხე-მცენარე, დამუშავდა სანებართვო დოკუმენტაცია და გაიგზავნა შესაბამის უწყებებში ხე-მცენარეები ჭრის ნებართვების მისაღებად. 2022 წელს სხვადასხვა პროექტის ფარგლებში გაიჩეხა - 1912 მ3 ხე-ტყე, აღირიცხა - 4139 ხე-ტყე.

მსგავსი ეფექტური ღონისძიებების გატარება და აქტივობების დანერგვა, უზრუნველყოფს სსე-მ შეინარჩუნოს მოწინავე ბიზნეს პოზიციები გარემოს დაცვისა და სოციალური უსაფრთხოების დარგებშიც.

11. 2021 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება

ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი	31 დეკემბერი 2021	31 დეკემბერი 2020
აქტივები		
გრძელვადიანი აქტივები		
ძირითადი საშუალებები	1,158,385	1,169,679
არამატერიალური აქტივები	20,173	18,110
ინვესტიციები	4,877	4,874
გრძელვადიან აქტივებზე გადახდილი ავანსები	46,350	25,842
აქტივები გამოყენების უფლების ფორმით	165,434	-
სხვა გრძელვადიანი აქტივები	28,407	19,453
სულ გრძელვადიანი აქტივები	1,423,626	1,237,958
მოკლევადიანი აქტივები		
მარაგები	11,483	8,718
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	32,216	29,333
გადახდილი ავანსები	1,628	30,934
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები	21,383	79,685
სულ მოკლევადიანი აქტივები	66,710	148,670
სულ აქტივები	1,490,336	1,386,628
კაპიტალი და ვალდებულებები		
კაპიტალი		
სააქციო კაპიტალი	663,104	662,584
დაურეგისტრირებელი კაპიტალი	2,098	2,098
უცხოური ვალუტის გადაცვლის რეზერვი	318	451
დამატებით გადახდილი კაპიტალი	21,180	11,680
დაგროვილი დეფიციტი	(535,062)	(769,856)
სულ კაპიტალი	151,638	(93,043)
გრძელვადიანი ვალდებულებები		
სესხები და კრედიტები	871,635	1,049,595
ანარიცხი	18,216	19,856
საიჯარო ვალდებულებები	142,323	-
აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები	95,644	97,250
სულ გრძელვადიანი ვალდებულებები	1,127,818	1,166,701
მოკლევადიანი ვალდებულებები		
სესხები და კრედიტები	130,422	172,842
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	47,276	135,699
საიჯარო ვალდებულებები	29,762	-
აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები	3,420	4,429
სულ მოკლევადიანი ვალდებულებები	210,880	312,970
სულ ვალდებულებები	1,338,698	1,479,671
სულ კაპიტალი და ვალდებულებები	1,490,336	1,386,628

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
2021 წლის მოგების ანზარაღის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

’000 ლარი	2021	2020
შემოსავალი	297,224	181,865
დაკარგული ელექტროენერგიის თვითღირებულება	(45,777)	(36,991)
	251,447	144,874
სხვა შემოსავალი	10,587	14,656
ხელფასები და ანაზღაურება	(33,161)	(27,979)
ცვეთა და ამორტიზაცია	(64,526)	(47,362)
გაუფასურების აღდგენა /(გაუფასურების ზარალი) ძირითად საშუალებაზე	-	167,995
ანარიცხები სამართალწარმოების, საჩივრებისა და დავისთვის	(6,439)	(19,856)
გაუფასურების ზარალი სავაჭრო მოთხოვნებზე	(9,445)	-
სხვა საოპერაციო ხარჯები	(24,240)	(25,021)
შედეგები საოპერაციო საქმიანობებიდან	124,223	207,307
ფინანსური შემოსავალი	13,076	15,687
ფინანსური ხარჯები	97,495	(260,513)
წმინდა ფინანსური ხარჯები	110,571	(244,826)
მოგება/(ზარალი) მოგების გადასახადამდე	234,794	(37,519)
მოგების გადასახადის ხარჯი	-	(10,350)
მოგება/(ზარალი) წლის განმავლობაში	234,794	(47,869)
სხვა სრული შემოსავალი /(ზარალი)		
ელემენტები, რომელთა რეკლასიფიკაცია შესაძლებელია მოგებაში ან ზარალში	-	-
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები	(133)	21
სხვა სრული შემოსავალი / (ზარალი) წლის განმავლობაში	234,661	(47,848)

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“
2021 წლის კაპიტალში ცვლილებების კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი	სააქციო კაპიტალი	დაურეგისტრირებული კაპიტალი	საკუროს რეზერვი	დაგროვილი დეფიციტი	დამატებით გადახდილი კაპიტალი	სულ
ნაშთი 2020 წლის 1 იანვარს	645,065	11,259	430	(671,894)	11,680	(3,459)
სულ სრული ზარალი						
ზარალი წლის განმავლობაში	-	-	-	(47,869)	-	(47,869)
სხვა სრული ზარალი						
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები	-	-	21	-	-	21
სულ სრული ზარალი წლის განმავლობაში	-	-	21	(47,869)	-	(47,848)
შენატანები მესაკუთრეების მიერ - არაფულადი	16,913	-	-	-	-	16,913
გამოცხადებული დივიდენდები	-	-	-	(58,647)	-	(58,647)
შემცირება დაურეგისტრირებელ კაპიტალში	606	(9,161)	-	8,555	-	-
სულ შენატანები მესაკუთრეების მიერ და განაწილებები მესაკუთრეებისთვის	17,518	(9,161)	-	(50,093)	-	(41,736)
ნაშთი 2020 წლის 31 დეკემბერს	662,584	2,098	451	(769,856)	11,680	(93,043)
ნაშთი 2021 წლის 1 იანვარს	662,584	2,098	451	(769,856)	11,680	(93,043)
სულ სრული ზარალი						
მოგება წლის განმავლობაში	-	-	-	234,794	-	234,794
სხვა სრული ზარალი						
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები	-	-	(133)	-	-	(133)
სულ სრული შემოსავალი წლის განმავლობაში	-	-	(133)	-	-	(133)
შენატანები მესაკუთრეების მიერ და განაწილებები მესაკუთრეებისთვის.						
დამატებით გადახდილი კაპიტალი	-	-	-	-	9,500	9,500
შენატანები მესაკუთრეების მიერ - არაფულადი	694	-	-	-	-	694
განაწილება მესაკუთრეებისთვის - არაფულადი	(174)	-	-	-	-	(174)
სულ შენატანები მესაკუთრეების მიერ და განაწილებები მესაკუთრეებისთვის	520	-	-	-	9,500	10,020
ნაშთი 2021 წლის 31 დეკემბერს	663,104	2,098	318	(535,062)	21,180	151,638

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“
2021 წლის კაპიტალში ცვლილებების კონსოლიდირებული ანგარიშგება

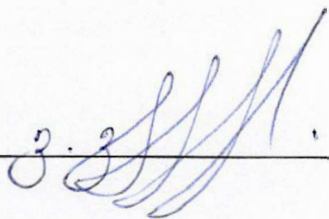
’000 ლარი	2021	2020
ფულადი ნაკადები საოპერაციო საქმიანობიდან		
წლის მოგება/(ზარალი) მოგების გადასახადამდე	234,794	(37,519)
<i>კორექტირებები:</i>		
ცვეთა და ამორტიზაცია	64,526	47,362
გაუფასურების ზარალის აღდგენა ძირითად საშუალებებზე	-	(167,995)
ძირითადი საშუალებების გასხვისებით და ჩამოწერით გამოწვეული მოგება / (ზარალი)	3,132	(1,553)
გაუფასურების ზარალი სავაჭრო მოთხოვნებზე	9,445	-
წმინდა ფინანსური ხარჯი	(107,151)	249,507
შემოსავალი გრანტების ამორტიზაციიდან	(3,420)	(4,681)
არატიპიური ხარჯების ანარიცხები	6,439	19,856
სხვა შემოსავალი რესტრუქტურირებული ვალდებულებების ჩამოწერიდან	-	(8,442)
	207,765	96,535
<i>ცვლილებები:</i>		
მარაგებში	(2,765)	123
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებში	(12,418)	1,815
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებში	5,962	(8,467)
გადახდილი ავანსებში	29,306	(8,080)
ანარიცხების გადახდა	(8,080)	-
ფულადი სახსრები საოპერაციო საქმიანობიდან	219,770	81,926
გადახდილი პროცენტი	(64,675)	(12,108)
გადახდილი მოგების გადასახადი	(10,350)	-
წმინდა ფულადი სახსრები საოპერაციო საქმიანობიდან	144,745	69,818
ფულადი ნაკადები საინვესტიციო საქმიანობიდან		
მიღებული პროცენტი	9,656	9,743
ძირითადი საშუალებების არამატერიალური აქტივების შეძენა, წმინდა	(100,416)	(54,759)
საინვესტიციო საქმიანობაში გამოყენებული წმინდა ფულადი სახსრები	(92,019)	(45,016)
ფულადი ნაკადები საფინანსო საქმიანობიდან		
შემოსულობები სესხებიდან	56,205	27,603
საიჯარო ვალდებულებების დაფარვა	(262)	-
შემოსულობები გრანტებიდან	-	4,825
სესხების დაფარვა	(116,819)	(50,031)
რესტრუქტურირებული ვალდებულებების დაფარვა	-	(30,625)
გადახდილი დივიდენდი	(58,650)	-
დამატებით გადახდილი კაპიტალი	9,500	-
საფინანსო საქმიანობებში გამოყენებული წმინდა ფულადი სახსრები	(110,026)	(48,228)
წმინდა კლება ფულად სახსრებსა და მათ ეკვივალენტებში	(57,300)	(23,426)
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები 1 იანვარს	79,685	101,157
სავალუტო კურსის ცვლილების გავლენა ფულად სახსრებსა და მათ ეკვივალენტებზე	(1,002)	1,954
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები 31 დეკემბერს	21,383	79,685

წინამდებარე მმართველობითი ანგარიში დამტკიცებულია ხელმძღვანელობის მიერ 2022 წლის 1 აგვისტოს და ხელმოწერილია შემდეგი პირების მიერ:

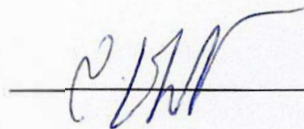
გიორგი გიგინეიშვილი
გენერალური დირექტორი

დავით ტეტუნაშვილი
დირექტორთა საბჭოს წევრი/ დირექტორი
ფინანსურ საკითხებში

წინამდებარე მმართველობითი ანგარიში დამტკიცებულია ხელმძღვანელობის მიერ 2022 წლის 1 აგვისტოს და ხელმოწერილია შემდეგი პირების მიერ:



გიორგი გიგინეიშვილი
გენერალური დირექტორი



დავით ტეტუნაშვილი

ფინანსურ საკითხებში დირექტორის
მოადგილე/დირექტორთა საბჭოს წევრის /
ფინანსურ საკითხებში დირექტორის
მოვალეობის შემსრულებელი