

სს „საქართველოს სახელმწიფო
ელექტროსისტემა“

2020 წლის კონსოლიდირებული
ფინანსური ანგარიშგებები

სარჩევი

დამოუკიდებელ აუდიტორთა დასკვნა	3
ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებული ანგარიშგება	7
მოგების ან ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება	8
კაპიტალში ცვლილებების კონსოლიდირებული ანგარიშგება	9
ფულადი ნაკადების კონსოლიდირებული ანგარიშგება	10
კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების განმარტებითი შენიშვნები	11



შპს „KPMG Georgia“

ჯი ემ თი პლაზა

მე-5 სართული, თავისუფლების მოედანი №4

თბილისი, საქართველო 0105

ტელეფონი: +995 322 93 5713

ინტერნეტი: www.kpmg.ge

დამოუკიდებელ აუდიტორთა დასკვნა

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის აქციონერებს

დასკვნა

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 2020 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 სამართლიანად ასახავს, ყოველგვარ მატერიალურ ასპექტში, ჯგუფის კონსოლიდირებულ ფინანსურ მდგომარეობას, 2020 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, აგრეთვე მის კონსოლიდირებულ ფინანსურ საქმიანობას და კონსოლიდირებულ ფულად ნაკადებს დასრულებული წლისთვის ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების („ფასს“) შესაბამისად.

დასკვნის საფუძველი

ჩვენ ჩავატარეთ აუდიტი აუდიტის საერთაშორისო სტანდარტების (ასს) შესაბამისად. აღნიშნული სტანდარტების ფარგლებში ჩვენს მიერ ნაკისრი პასუხისმგებლობა აღწერილია ჩვენი დასკვნის ნაწილში - აუდიტორთა პასუხისმგებლობა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტურ შემოწმებაზე. ჩვენ ვსაქმიანობთ ჯგუფისგან დამოუკიდებლად პროფესიონალ ბუღალტერთა ეთიკის კოდექსის (მათ შორის დამოუკიდებლობის საერთაშორისო სტანდარტების) (IESBA კოდექსი) ეთიკურ მოთხოვნებთან ერთად, რომელიც შეესაბამება საქართველოში ჩვენს მიერ ჩატარებულ კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტს და შევასრულეთ ჩვენი ეთიკური პასუხისმგებლობები აღნიშნული მოთხოვნების და ეთიკის საერთაშორისო კოდექსის (IESBA) შესაბამისად. ჩვენ მიგვაჩნია, რომ ჩვენს მიერ მოპოვებული აუდიტური მტკიცებულებები, წარმოადგენს აუდიტური დასკვნისათვის საკმარის და მართებულ საფუძველს.

მნიშვნელოვანი გარემოება - შედარებითი ინფორმაცია

ჩვენ ყურადღებას ვაქცევთ კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგებების 5 შენიშვნას, რომელიც მიუთითებს, რომ 2019 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლისათვის წარმოდგენილი შედარებითი ინფორმაცია ხელახლა იქნა ფორმულირებული. ჩვენი დასკვნა არ არის მოდიფიცირებული აღნიშნულთან დაკავშირებით.

შედარებით ინფორმაციასთან დაკავშირებული სხვა საკითხები

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგებების ჩვენი აუდიტის ფარგლებში 2020 წლით დასრულებული წლისათვის, ჩვენ აუდიტურად შევამოწმეთ 5 შენიშვნაში მოცემული კორექტირებები, რომელიც გამოყენებულია შედარებითი ინფორმაციის ხელახლა ფორმულირებისთვის, რომელიც წარმოდგენილია 2019 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლისათვის და ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგება 2019 წლის 1 იანვარს. ჩვენი დასკვნით, 5 შენიშვნაში მოცემული კორექტირებები შესაბამისია და სათანადოდ არის გამოყენებული.

ხელმძღვანელობის 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 მენეჯმენტის ანგარიშზე. ჩვენ წავიკითხეთ ხელმძღვანელობის 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..

ხელმძღვანელობის და კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგებების მართვაზე პასუხისმგებელ პირთა პასუხისმგებლობები

ხელმძღვანელობა პასუხისმგებელია წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების („ფასს“) შესაბამისად მომზადებასა და კეთილსინდისიერად წარდგენაზე და ისეთი შიდა კონტროლის სისტემაზე, რომელიც, ხელმძღვანელობის თვალსაზრისით, შესაძლებელს გახდის ისეთი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებას, რომელიც არ შეიცავს თაღლითობის ან შეცდომის შედეგად დაშვებულ არსებით უზუსტობებს..

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებისას, ხელმძღვანელობა პასუხისმგებელია ჯგუფის შესაძლებლობების შეფასებაზე, განაგრძოს ფუნქციონირება, როგორც მოქმედმა საწარმომ და მოახდინოს მსგავსი შეფასების წარდგენა მანამ, სანამ ხელმძღვანელობას არ გაუჩნდება სურვილი მოახდინოს ჯგუფის ლიკვიდაცია ან შეწყვიტოს მუშაობა, ან არ ექნება რაიმე სხვა რეალური ალტერნატივა, გარდა ზემოთ განსაზღვრული მოქმედებისა.

მმართველობაზე პასუხისმგებელი პირები პასუხს აგებენ ჯგუფის ფინანსური ანგარიშგების მომზადების და წარდგენის პროცესის ზედამხედველობაზე.

აუდიტორთა პასუხისმგებლობა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტორულ შემოწმებაზე

ჩვენს მიზანს წარმოადგენს გონივრული რწმუნების მიღება იმის თაობაზე, არის თუ არა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება მთლიანობაში თავისუფალი თაღლითობის ან შეცდომის შედეგად დაშვებული არსებითი უზუსტობებისგან და აუდიტორთა დასკვნის გაცემა, რომელიც მოიცავს ჩვენს აზრს. გონივრული რწმუნება არის რწმუნებულების მაღალი დონე, მაგრამ ის არ წარმოადგენს გარანტიას იმისა, რომ აუდიტის საერთაშორისო სტანდარტების საფუძველზე ჩატარებული აუდიტი ყოველთვის შეძლებს არსებული არსებითი უზუსტობების გამოვლენას. უზუსტობები შესაძლებელია წარმოიშვას თაღლითობისან შეცდომის შედეგად დაარსებითად მოიაზრებოდეს, თუ მათ შეუძლია, ცალკე ან ერთობლივად, გონივრულ ფარგლებში გავლენა მოახდინოს მომხმარებელთა ეკონომიკურ გადაწყვეტილებებზე, რომლებიც მიიღება აღნიშნული კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების საფუძველზე.

ასს-ს შესაბამისად, აუდიტის მსვლელობისას, ჩვენ ვიყენებთ პროფესიულ მსჯელობას და ვინარჩუნებთ პროფესიულ სკეპტიციზმს. ამასთანავე ჩვენ:

- ვახდენთ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში თაღლითობისან შეცდომის შედეგად არსებითი უზუსტობების დაშვების რისკების იდენტიფიცირებას და მათ შეფასებას, ამ რისკების შესაბამისი აუდიტორული პროცედურების დაგეგმვას და განხორციელებას და ისეთია უდიტორული მტკიცებულებების მოპოვებას, რომლებიც საკმარისი და მიზანშეწონილია ჩვენი დასკვნის საფუძვლის შესაქმნელად. თაღლითობის შედეგადწარმოშობილი არსებითი უზუსტობების გაუმჟღავნებლობის რისკი უფრო მაღალია, ვიდრე შეცდომით გამოწვეული არსებითი უზუსტობისა, რადგან თაღლითობა შესაძლოა მოიცავდეს უკანონო ფარულ გარიგებებს, გაყალბებებს, განზრახ უმოქმედობას, ფაქტების დამახინჯებას ან შიდა კონტროლის მექანიზმების უგულვებელყოფას.
- ვახდენთ აუდიტის შესაბამისი შიდა კონტროლის მექანიზმების გააზრებას არსებული ვითარების შესაბამისი აუდიტორული პროცედურების დასაგეგმად და არა ჯგუფის შიდა კონტროლის მექანიზმების ეფექტურობის შესახებ აზრის გამოსახატავად.
- ვაფასებთ გამოყენებული საბუღალტრო პოლიტიკის შესაბამისობას, ასევე ხელმძღვანელობის მხრიდან წარმოდგენილი სააღრიცხვო შეფასებებისა და განმარტებითი შენიშვნების მიზანშეწონილობას.
- გამოგვაქვს დასკვნა ხელმძღვანელობის მიერ მოქმედი საწარმოს საბუღალტრო საფუძვლების გამოყენების მიზანშეწონილობის შესახებ, ასევე მიღებული აუდიტორული მტკიცებულებების საფუძველზე ვასკვნით, აქვს თუ არა ადგილი არსებით გაურკვევლობებს ისეთ მოვლენებთან და ვითარებებთან მიმართებაში, რომლებმაც შესაძლებელია ეჭვის ქვეშ დააყენოს ჯგუფის უნარი განაგრძოს ფუნქციონირება როგორც მოქმედმა საწარმომ. თუ ჩვენ დავასკვნით, რომ ადგილი აქვს არსებით გაურკვევლობას, ჩვენს აუდიტორთა დასკვნაში ყურადღება უნდა გავამახვილოთ შესაბამის ინფორმაციაზე კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში, ან, თუ ამგვარი ინფორმაცია არაადეკვატური იქნება, შევცვალოთ ჩვენი დასკვნა. ჩვენი მსჯელობები ეფუძნება ჩვენი დასკვნების შედგენის თარიღამდე მიღებულ აუდიტორულ მტკიცებულებებს. ამასთან მომავალში წარმოშობილმა მოვლენებმა და შექმნილმა ვითარებებმა შესაძლოა აიძულოს ჯგუფი შეწყვიტოს ფუნქციონირება, როგორც მოქმედმა საწარმომ..
- ვაფასებთ კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მთლიან წარმოდგენას, მის სტრუქტურას და შინაარსს, მათ შორის განმარტებით შენიშვნებს და იმას, წარმოაჩენს თუ არა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება ძირითად გარიგებებსა და მოვლენებს ისეთი ფორმით, რომ უზრუნველყოფილი იქნას მთლიანი დოკუმენტის კეთილსინდისიერად წარდგენა.



სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
დამოუკიდებელი აუდიტორის დასკვნა
გვერდი 4

- 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..

სხვა მრავალ საკითხთან ერთად, მმართველობაზე პასუხისმგებელ პირებს გავუზიარებთ ინფორმაციას აუდიტის მასშტაბისა და ვადების, ასევე მნიშვნელოვანი აუდიტორული მსჯელობების შესახებ, მათ შორის ჩვენს მიერ აუდიტის პროცესში აღმოჩენილი შიდა კონტროლის მექანიზმებთან დაკავშირებული ნებისმიერი მნიშვნელოვანი ხარვეზის შესახებ.

აუდიტის პარტნიორს, რომლის შედეგადაც მოცემული დამოუკიდებელ აუდიტორთა დასკვნა გაიცა, წარმოადგენს:

ირინა გევორგიანი

შპს KPMG Georgia
27 აგვისტო, 2021 წელი



სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
2020 წლის 31 დეკემბერს ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი	შენიშვნა	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019 ხელ. ფორმ.	1 იანვარი 2019 ხელ. ფორმ.
აქტივები				
გრძელვადიანი აქტივები				
ძირითადი საშუალებები	10	1,169,679	997,005	974,197
არამატერიალური აქტივები		18,110	10,678	5,921
ინვესტიციები		4,874	4,874	-
გრძელვადიან აქტივებზე გადახდილი ავანსები		25,842	6,244	20,787
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	11	-	1,143	6,140
სულ გრძელვადიანი აქტივები		19,453	13,386	12,029
სულ გრძელვადიანი აქტივები		1,237,958	1,033,330	1,019,074
მოკლევადიანი აქტივები				
მარაგები		8,718	8,840	7,155
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	11	29,333	29,514	27,961
ავანსები		30,934	36,072	30,466
ფული და ფულის ექვივალენტები	12	79,685	101,157	71,016
სულ მოკლევადიანი აქტივები		148,670	175,583	136,598
სულ აქტივები		1,386,628	1,208,913	1,155,672
კაპიტალი და ვალდებულებები				
კაპიტალი				
სააქციო კაპიტალი	13	662,583	645,065	642,677
დაურეგისტრირებული კაპიტალი		2,098	11,259	11,259
უცხოური ვალუტის გადაცვლის რეზერვი		451	430	473
დამატებით გადახდილი კაპიტალი		11,680	11,680	-
დაგროვილი დეფიციტი		(769,856)	(671,894)	(716,317)
სულ კაპიტალი		(93,043)	(3,460)	(61,908)
გრძელვადიანი ვალდებულებები				
სესხები და კრედიტები	15	1,049,595	928,504	445,108
რეზერვი	20	19,856	-	-
რესტრუქტურირებული ვალდებულებები	16	-	19,594	40,648
აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები	17	97,250	102,736	105,579
სულ გრძელვადიანი ვალდებულებები		1,166,701	1,050,834	591,335
მოკლევადიანი ვალდებულებები				
სესხები და კრედიტები	15	172,842	73,584	548,136
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	18	135,699	58,963	54,760
რესტრუქტურირებული ვალდებულებები	16	-	26,157	18,383
აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები	17	4,429	2,835	4,966
სულ მოკლევადიანი ვალდებულებები		312,970	161,539	626,245
სულ ვალდებულებები		1,467,671	1,212,373	1,217,580
სულ კაპიტალი და ვალდებულებები		1,386,628	1,208,913	1,155,672

* შედარებითი ინფორმაცია ხელახლა არის ფორმულირებული შეცდომების გამოსწორების საფუძველზე, იხილეთ შენიშვნა 5.

ფინანსური მდგომარეობის შესახებ კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 11 - 57 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
2020 წლის მოგება-ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

’000 ლარი	შენიშვნა	2019	
		2020	ხელახლა ფორმულირებული
შემოსავალი	6	181,865	235,010
დაკარგული ელექტროენერგიის ხარჯი	6	(36,991)	(29,561)
		144,874	205,449
სხვა შემოსავალი		14,656	7,647
ხელფასები და ანაზღაურება		(27,979)	(31,075)
ცვეთა და ამორტიზაცია		(47,362)	(45,121)
გაუფასურების აღდგენა /(გაუფასურების ზარალი)			
ძირითად საშუალებაზე	10	167,995	(5,038)
რეზერვის ხარჯი	20(d)	(19,856)	-
სხვა საოპერაციო ხარჯები	7	(25,021)	(34,846)
შედგები საოპერაციო საქმიანობებიდან		207,309	97,016
ფინანსური შემოსავალი	8	15,687	24,843
ფინანსური ხარჯები	8	(260,513)	(77,436)
წმინდა ფინანსური ხარჯები		(244,826)	(52,593)
(ზარალი)/მოგება მოგების გადასახადამდე		(37,517)	44,423
მოგების გადასახადის ხარჯი	9	(10,350)	-
(ზარალი)/მოგება წლის განმავლობაში		(47,867)	44,423
სხვა სრული შემოსავალი /(ზარალი)			
ელემენტები, რომელთა რეკლასიფიკაცია შესაძლებელია მოგებაში ან ზარალში			
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული			
უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები		21	(43)
სულ სრული (ზარალი) / მოგება წლის განმავლობაში		(47,846)	44,380

* შედარებითი ინფორმაცია ხელახლა არის ფორმულირებული შეცდომების გამოსწორების საფუძველზე, იხილეთ შენიშვნა 5.

წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება დამტკიცებულია ხელმძღვანელობის მიერ 2021 წლის 27 აგვისტოს და ხელმოწერილია შემდეგი პირების მიერ.

უჩა უჩანეიშვილი
გენერალური დირექტორი

მამუკა სხილაძე
მმართველი საბჭოს წევრი

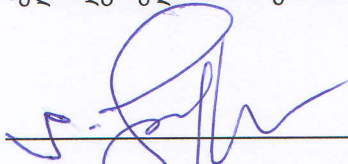
მოგების ან ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 11 - 57 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
2020 წლის მოგება-ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი	შენიშვნა	2019	
		2020	ხელახლა ფორმულირებული
შემოსავალი	6	181,865	235,010
დაკარგული ელექტროენერგიის ხარჯი	6	(36,991)	(29,561)
		<u>144,874</u>	<u>205,449</u>
სხვა შემოსავალი		14,656	7,647
ხელფასები და ანაზღაურება		(27,979)	(31,075)
ცვეთა და ამორტიზაცია		(47,362)	(45,121)
გაუფასურების აღდგენა /(გაუფასურების ზარალი)			
ძირითად საშუალებაზე	10	167,995	(5,038)
რეზერვის ხარჯი	20(d)	(19,856)	-
სხვა საოპერაციო ხარჯები	7	(25,021)	(34,846)
შედეგები საოპერაციო საქმიანობებიდან		<u>207,309</u>	<u>97,016</u>
ფინანსური შემოსავალი	8	15,687	24,843
ფინანსური ხარჯები	8	(260,513)	(77,436)
წმინდა ფინანსური ხარჯები		<u>(244,826)</u>	<u>(52,593)</u>
(ზარალი)/მოგება მოგების გადასახადამდე		<u>(37,517)</u>	<u>44,423</u>
მოგების გადასახადის ხარჯი	9	(10,350)	-
(ზარალი)/მოგება წლის განმავლობაში		<u>(47,867)</u>	<u>44,423</u>
სხვა სრული შემოსავალი /(ზარალი)			
ელემენტები, რომელთა რეკლასიფიკაცია შესაძლებელია მოგებაში ან ზარალში			
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული			
უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები		21	(43)
სულ სრული (ზარალი) / მოგება წლის განმავლობაში		<u>(47,846)</u>	<u>44,380</u>

* შედარებითი ინფორმაცია ხელახლა არის ფორმულირებული შეცდომების გამოსწორების საფუძველზე, იხილეთ შენიშვნა 5.

წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება დამტკიცებულია ხელმძღვანელობის მიერ 2021 წლის 27 აგვისტოს და ხელმოწერილია შემდეგი პირების მიერ.


უჩა უჩაშვიდილი
გენერალური დირექტორი


მამუკა სხილაძე
დირექტორთა საბჭოს წევრი

მოგების ან ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 11 - 57 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
2020 წლის კაპიტალში ცვლილებების კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი	სააქციო კაპიტალი	დაურეგისტრირე -ბელი კაპიტალი	საკურსო რეზერვი	აკუმულირებული დეფიციტი	დამატებით გადახდილი კაპიტალი	სულ
ნაშთი 2019 წლის 1 იანვარს, როგორც მანამდე იყო წარმოდგენილი *	642,677	11,259	473	(781,491)	-	(127,082)
შეცდომების გამოსწორების ზემოქმედება (იხილეთ შენიშვნა 5)	-	-	-	65,174	-	65,174
ნაშთი 2019 წლის 1 იანვარს, (ხელახლა ფორმულირებული)	642,677	11,259	473	(716,317)	-	(61,908)
სულ სრული შემოსავალი წლის განმავლობაში						
მოგება წლის განმავლობაში (ხელახლა ფორმულირებული)	-	-	-	44,423	-	44,423
სხვა სრული ზარალი						
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები	-	-	(43)	-	-	(43)
სულ სხვა საერთო ზარალი მოცემული წლისთვის	-	-	(43)	44,423	-	44,380
შენატანები მფლობელების მიერ და განაწილებები მფლობელებისთვის.						
მოდIFIკაციის ეფექტი დაკავშირებული მხარის სესხზე ფინანსთა სამინისტროდან (შენიშვნა 13)	-	-	-	-	11,680	11,680
მფლობელის შენატანები – არაფულადი (იხილეთ შენიშვნა 10)	2,388	-	-	-	-	2,388
სულ შენატანები მფლობელების მიერ და განაწილებები მფლობელებისთვის. (იხილეთ შენიშვნა 13(a))	2,388	-	-	-	11,680	14,068
ნაშთი 2019 წლის 31 დეკემბერს (ხელახლა ფორმულირებული)	645,065	11,259	430	(671,894)	11,680	(3,460)
ნაშთი 2020 წლის 1 იანვარს	645,065	11,259	430	(671,894)	11,680	(3,460)
სულ სრული ზარალი მოცემული წლისთვის						
ზარალი წლის განმავლობაში	-	-	-	(47,867)	-	(47,867)
სხვა სრული შემოსავალი						
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები	-	-	21	-	-	21
სულ სრული ზარალი წლის განმავლობაში	-	-	21	(47,867)	-	(47,867)
შენატანები მფლობელების მიერ და განაწილებები მფლობელებისთვის						
მფლობელის შენატანები – არაფულადი (იხილეთ შენიშვნა 10)	16,912	-	-	-	-	16,912
გამოცხადებული დივიდენდები	-	-	-	(58,650)	-	(58,650)
შემცირება დაურეგისტრირებელ კაპიტალში	606	(9,161)	-	8,555	-	-
სულ შენატანები მფლობელების მიერ და განაწილებები მფლობელებისთვის. (იხილეთ შენიშვნა 13(a))	17,519	(9,161)	-	(50,095)	-	(41,737)
ნაშთი 2020 წლის 31 დეკემბერს	662,584	2,098	451	(769,856)	11,680	(93,043)

* შედარებითი ინფორმაცია ხელახლა არის ფორმულირებული შეცდომების გამოსწორების საფუძველზე, იხილეთ შენიშვნა 5.

კაპიტალში ცვლილებების კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 11 - 57 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
ფულადი ნაკადების კონსოლიდირებული ანგარიშგება 2020

’000 ლარი	შენიშვნა	2019	
		2020	ხელახლა ფორმულირებული
ფულადი ნაკადები საოპერაციო საქმიანობიდან (ზარალი)/მოგება მოგების გადასახადამდე <i>კორექტირებები:</i>			
ცვეთა და ამორტიზაცია		(37,517)	44,423
(გაუფასურების აღდგენა)/გაუფასურების ზარალი		47,362	45,121
ძირითად საშუალებებზე	10	(167,995)	5,038
ძირითადი საშუალებების გასხვისებით და			
ჩამოწერით გამოწვეული ზარალი		3,128	4,751
არატიპიური ხარჯების რეზერვი	20(d)	19,856	-
წმინდა ფინანსური ხარჯი	8	244,826	52,593
შემოსავალი გრანტების ამორტიზაციიდან	17	(4,681)	(4,988)
სხვა შემოსავალი რესტრუქტურირებული			
ვალდებულებების ჩამოწერიდან		(8,442)	-
		96,536	146,938
<i>ცვლილებები:</i>			
მარაგები		123	(400)
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები		1,815	3,014
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები		(8,467)	457
ავანსები		(8,080)	3,853
		81,927	153,862
ფულადი ნაკადები განხორციელებული ოპერაციებიდან პროცენტის გადახდამდე			
გადახდილი პროცენტი		(12,108)	(30,296)
წმინდა ფულადი სახსრები საოპერაციო საქმიანობებიდან		69,819	123,566
ფულადი ნაკადები საინვესტიციო საქმიანობებიდან			
მიღებული პროცენტი		14,425	14,595
სხვა გრძელვადიანი აქტივების ცვლილება		(5,864)	(656)
ძირითადი საშუალებებისა და არამატერიალური			
აქტივების შეძენა		(48,895)	(64,367)
საინვესტიციო საქმიანობაში გამოყენებული წმინდა ფულადი სახსრები		(34,470)	(50,428)
ფულადი ნაკადები ფინანსური საქმიანობიდან			
შემოსავლები სესხებიდან		27,603	14,856
შემოსავლები გრანტებიდან		144	17
სესხების დაფარვა		(50,031)	(31,439)
რესტრუქტურირებული ვალდებულებების დაფარვა		(30,625)	(18,105)
რესტრუქტურირებული ვალდებულებები		-	(8,541)
ფინანსურ საქმიანობებში გამოყენებული წმინდა ფულადი ნაკადები		(52,909)	(42,212)
წმინდა (კლება)/ზრდა ფულსა და ფულის ექვივალენტებში		(23,424)	29,926
ფული და ფულის ექვივალენტები 1 იანვარს		101,157	71,016
სავალუტო კურსის ცვლილების გავლენა ფულზე და			
მის ექვივალენტებზე		1,952	215
ფული და ფულის ექვივალენტები 31 დეკემბერს	12	79,685	101,157

* შედარებითი ინფორმაცია ხელახლა არის ფორმულირებული შეცდომების გამოსწორების საფუძველზე, იხილეთ შენიშვნა 5.

ფულადი ნაკადების კონსოლიდირებული ანგარიშგება იკითხება შენიშვნებთან ერთად და ქმნის 11 - 57 გვერდამდე წარმოდგენილი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შემადგენელ ნაწილს.

1. ანგარიშგების წარმდგენი ორგანიზაცია

(a) ორგანიზაცია და საქმიანობა

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 22.

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

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

კომპანიის მთავარ საქმიანობას წარმოადგენს საქართველოს მთელ ტერიტორიაზე ელექტროენერგიის გადაცემა და დისპეტჩერია, რაც რეგულირდება საქართველოს კანონით ელექტროენერგიისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ. შპს „ენერგოტრანსი“, ჯგუფის ძირითადი შვილობილი კომპანია, დაარსდა 2002 წელს სახელმწიფოს საკუთრებაში არსებული საწარმოს სახით. შპს „ენერგოტრანსის“ ძირითად საქმიანობას წარმოადგენს ელექტროენერგიის გადაცემა, ექსპორტისა და ელექტროენერგიის მიწოდების ჩათვლით, ვარძიისა და ზეკარი 500-კილოვოლტიანი ელექტროგადამცემი ხაზებისა და მესხეთის 400-კილოვოლტიანი შემერთებული 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. ჯგუფი ახორციელებს თავის საქმიანობას ლიცენზიების საფუძველზე, რომლებიც მოპოვებული აქვს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიისაგან (შემდგომში - „სემეკი“) განუსაზღვრელი ვადით.

2020 წლის 28 თებერვალს საქართველოს მთავრობის გადაწყვეტილების შესაბამისად, კომპანიის მშობელი კომპანიის სს „საპარტნიორო ფონდის“ აქციები გადაეცა საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების სამინისტროს. ამ გადაწყვეტილების შესაბამისად კომპანიის მშობელი კომპანია არის საქართველოს მთავრობა, საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების სამინისტროს სახელით. 2020 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით ჯგუფის საბოლოო მაკონტროლებელი მხარე არის საქართველოს მთავრობა.

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. წინამდებარე ფინანსური ანგარიშგებების გამოცემის თარიღისთვის, ისინი მოქმედებენ, როგორც ერთი კომპანია.

2019 წლის 31 დეკემბერს და 2019 წლის 1 იანვარს ჯგუფის მშობელ და საბოლოო მშობელ კომპანიას წარმოადგენდა სს „საპარტნიორო ფონდი“ (მფლობელი). ჯგუფის მთავარ მაკონტროლებელ მხარეს წარმოადგენს საქართველოს მთავრობა. ოპერაციები დაკავშირებულ მხარეებთან წარმოდგენილია შენიშვნაში 21.

(ბ) 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. კოვიდ-19 კორონავირუსის პანდემიამ დამატებით გაზარდა გაურკვევლობა საქართველოს ბიზნეს გარემოში. საქართველოს მთავრობამ დააწესა კონკრეტული შეზღუდვები კოვიდ-19 დაკავშირებით, თუმცა კომპანიის სპეციფიკიდან გამომდინარე აღნიშნული შეზღუდვები არ ვრცელდება ჯგუფის საქმიანობაზე და გავლენას არ ახდენს მის შემოსავალსა და მომავალ საქმიანობებზე.

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

(ა) შესაბამისობის განცხადება

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

3. ფუნქციონალური და წარსადგენი ვალუტა

საქართველოს ეროვნული ვალუტაა ქართული ლარი, რომელიც ამავდროულად წარმოადგენს კომპანიის ფუნქციონალურ ვალუტას და ვალუტას, რომელშიც წარმოდგენილია წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება. ჯგუფის ყოველი საწარმოს ფუნქციონალური ვალუტა წარმოადგენს ჯგუფის ეკონომიკური მდგომარეობის ამსახველვალუტას, 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 პოლიტიკაზე 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 მოსაზრებების შესახებ ინფორმაცია, რომელიც მნიშვნელოვან გავლენას ახდენს კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში წარმოდგენილ თანხებზე, წარმოდგენილია შემდეგ შენიშვნებში:

- შენიშვნა 10(c) – ძირითადი საშუალებების გაუფასურების შემოწმება: მნიშვნელოვანი მოსაზრებები, რომლებიც საფუძვლად უდევს ანაზღაურებად თანხებს, მათ შორის ძირითადი საშუალებების ანაზღაურებადობას.
- შენიშვნა 15 – სესხებისა და სასესხო სახსრების საკონტრაქტო პირობების მოდიფიკაცია;
- შენიშვნა 22 – კონსოლიდაცია: აქვს თუ არა ჯგუფს კონტროლი ინვესტიციის მიმღებზე. და
- შენიშვნა 24(i)(iii) – ძირითადი საშუალებების სასარგებლო მომსახურების ვადა.

ქვემოთ მოცემულ შენიშვნაში განსაზღვრულია ინფორმაცია დაშვებების ან შეფასებების გაურკვევლობის შესახებ, რომლებსაც გააჩნიათ მომდევნო ფინანსური წლის განმავლობაში არსებითი კორექტირების მნიშვნელოვანი რისკი, შეტანილია შემდეგ შენიშვნაში:

- შენიშვნა 10(c) – ძირითადი საშუალებების გაუფასურების შემოწმება: მნიშვნელოვანი მოსაზრებები, რომლებიც საფუძვლად უდევს ანაზღაურებად თანხებს, მათ შორის ძირითადი საშუალებების ანაზღაურებადობას

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: მონაცემები პირველ დონეში მითითებული კოტირებული ფასების გარდა, რომლებიც ექვემდებარება დაკვირვებას აქტივებთან ან ვალდებულებებთან დაკავშირებით პირდაპირ (ე.ი. როგორც ფასები) ან არაპირდაპირ (ე.ი. ფასებისაგან წარმოებული).
- დონე 3: მონაცემები აქტივისა ან ვალდებულებისთვის, რომელიც არ ეყრდნობა დაკვირვებად საბაზრო მონაცემებს (არადაკვირვებადი მონაცემები).

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

დამატებითი ინფორმაცია სამართლიანი ღირებულების შეფასების დაშვების შესახებ მოცემულია შენიშვნაში 19 (a) – ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების რეალური ღირებულება.

5. შეცდომების გასწორება

(i) სესხები და კრედიტები და რესტრუქტურიზებული ვალდებულებები

2004 წლიდან, უწყვეტი არსებითი საოპერაციო ზარალის და მდგრადი მწვავე ლიკვიდურობის პრობლემების გამო, კომპანიის ხელმძღვანელობამ გამოცახა გადახდისუუნარობის შესახებ. 2008 წლის 18 ივლისს, კომპანიის წარმომადგენლობამ წარუდგინა განცხადება თბილისის საქალაქო სასამართლოს სამოქალაქო საქმეთა საბჭოს, მოთხოვნით გადახდისუუნარობის საქმის შესახებ აღძვრის მოთხოვნით კომპანიის წინააღმდეგ. თბილისის საქალაქო სასამართლოს სამოქალაქო საქმეთა საბჭოს გადაწყვეტილების საფუძველზე 2008 წლის 23 ივლისს, გადახდისუუნარობის საქმის შესახებ განაცხადი მიღებული იქნა წარმოებაში. თბილისის საქალაქო სასამართლოს სამოქალაქო საქმეთა საბჭოს 2008 წლის 15 სექტემბრის გადაწყვეტილების შესაბამისად, დაიწყო რეაბილიტაციის პროცესი. სარეაბილიტაციო გეგმა დაექვემდებარა ცვლილებებს სამინისტროს ან კომპანიის მხრიდან. სარეაბილიტაციო გეგმის მთავარი მიზანი იყო კომპანიის ორგანიზაციული, ფინანსური და ტექნიკური რეაბილიტაცია. გეგმა შედგენილია 15 წელია. გეგმა მოიცავს სარეაბილიტაციო თარიღისთვის არსებული ვალდებულებების დაფარვის განრიგს. სასამართლოს 2020 წლის ოქტომბრის და ნოემბრის გადაწყვეტილების საფუძველზე, კრედიტორები 13 მილიონი ლარი საერთო ნაშთით ჩამოიწერა და კომპანიამ შესაბამისად დატოვა სარეაბილიტაციო გეგმა.

2020 წელს დადებითი ცვლილებების გამო კომპანიის საქმიანობებში, ხელმძღვანელობამ მიიღო გადაწყვეტილება სარეაბილიტაციო გეგმის დახურვის შესახებ. ფინანსთა სამინისტროში ნაშთების შეჯერების პროცესში კომპანიამ დაადგინა შემდეგი:

- გადახდისუუნარობის წარმოების პროცედურების შესახებ საქართველოს კანონის 29 მუხლის მე-6 პუნქტის საფუძველზე, ყველა მოთხოვნა უნდა აისახოს ეროვნულ ვალუტაში.
- 46 მუხლის მე-4 პარაგრაფის საფუძველზე - რეაბილიტაციის გეგმა: რეაბილიტაციის გეგმა განსაზღვრავს პროცენტის დარიცხვას ვალებზე და მის დაფარვას.
- რეაბილიტაციის გეგმის შესაბამისად, მუხლი 7.2. - კრედიტორული დავალიანებები - რომელიც შეტანილია რეაბილიტაციის გეგმაში, აღრიცხული უნდა იყოს ლარში და საპროცენტო ხარჯი არ უნდა დაერიცხოს აღნიშნულ ვალდებულებებთან დაკავშირებით.

ფაქტობრივად, სარეაბილიტაციო გეგმის დახურვის შემდეგ კომპანიამ არ მოახდინა სესხების და რესტრუქტურიზებული ვალდებულებების კონვერტაცია ეროვნულ ვალუტაში (ლარი) და არ შეწყვიტა საპროცენტო ხარჯის დარიცხვა სესხებზე, რომელიც მას ჰქონდა ბალანსზე სარეაბილიტაციო გეგმის დაწყებისას.

შედეგად, რესტრუქტურიზებული ვალდებულებების და სესხების და კრედიტების ნაშთები გადაჭარბებით შეფასდა მანამდე წარმოდგენილ ფინანსურ ანგარიშგებებში.

აღნიშნული შეცდომები შესწორდა წინამდებარე კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებებში რესტრუქტურიზებული ვალდებულებების და სესხების და კრედიტების შედარებითი თანხების კორექტირებით, ასევე მომწოდებლებისთვის ავანსების აღიარებით ზედმეტად გადახდილ პროცენტთან და ძირ თანხასთან დაკავშირებით. დამატებით შესაბამისი საპროცენტო ხარჯი და გაცვლითი კურსის მოგება ან ზარალი ამოღებული იქნა შედარებითი ფინანსური ხარჯებიდან და ღია აკუმულირებული ზარალიდან.

(ii) ცვლილება შპს ენერგოტრანსის სესხების საკონტრაქტო პირობებში

2020 წლის განმავლობაში შპს ენერგოტრანსმა გამოავლინა შეცდომები კონკრეტული ფინანსური დაწესებულებიდან 2019 წლის განმავლობაში სესხების საკონტრაქტო პირობების ცვლილების აღრიცხვისას. შედეგად ფინანსური შემოსავალი და ხარჯი შემცირდა 10,248 ათასი ლარით და 711 ათასი ლარით, ხოლო დაკავშირებული ვალდებულებები გაიზარდა 9,537 ათასი ლარით წინა პერიოდში.

წინამდებარე კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებებში აღნიშნული შეცდომები გამოსწორდა შედარებით პერიოდში.

(iii) ძირითადი საშუალებები, არამატერიალური აქტივები და მარაგები

2020 წლის განმავლობაში, კომპანიამ გამოავლინა, რომ არამატერიალური აქტივები არასწორად იყო აღრიცხული, როგორც ძირითადი საშუალებების CIP ნაშთი მრავალი წლის განმავლობაში. შედეგად არამატერიალური აქტივები გაიზარდა და ძირითადი საშუალებები შემცირდა 3,435 ათასი ლარით. ცვლილებამ გავლენა არ მოახდინა კომპანიის გაუფასურების ხარჯზე.

2020 წლის განმავლობაში ჯგუფმა მოახდინა ძირითადი საშუალებების ზოგიერთი ერთეულის კლასიფიკაცია გრძელვადიანი აქტივების სახით მათი ბუნებიდან გამომდინარე. ცვლილებამ აღრიცხვაში ასევე გავლენა მოახდინა მარაგებზე, შესაბამისად აქტივების ნაწილი აღირიცხა ამ სახით. ცვლილებამ გავლენა მოახდინა ერთეულებზე 2019 წლის 1 იანვრის და 2019 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით. 6,240 ათასი ლარი და 7,681 ათასი ლარი კლასიფიცირდა სხვა გრძელვადიან აქტივებზე, ძირითადი საშუალებიდან და ინვენტარიდან შესაბამისად 5 789 ათასი ლარი და 5 705 ათასი ლარი. რეკლასიფიცირებული აქტივები არის სათადარიგო ნაწილები, რომლებიც მომავალში გამოყენებული იქნება ქონების და აღჭურვილობის კაპიტალური რემონტისთვის ან გამოყენებული იქნება სარემონტო სამუშაოებზე, რომლებიც საჭიროა გადამცემი ხაზების სათანადო მუშაობისთვის.

(iv) ინვესტიციები და სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები

2019 წლის განმავლობაში კომპანიამ ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორთან (ესკო) ერთად შექმნა ახალი საწარმო შპს Georgian Energy Exchange სადაც ფლობდა 50%-ს. 2019 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით კომპანია წლების 31 დეკემბერს კომპანია და შპს Georgian Energy Exchange გაერთიანდა. 2020 წელს ხელმძღვანელობამ განახორციელა საწარმოს აღრიცხვის დეტალური ანალიზი და დაასკვნა, რომ მისი აღიარება უნდა მომხდარიყო მეკავშირე კომპანიად და თავდაპირველად საწარმოს დაფუძნების მომენტიდან. ამ ფაქტის გამო, კომპანიამ ხელახლა მოახდინა ფორმულირება 2019 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით კონსოლიდაციის ჩანაწერების ამოღების და ინვესტიციების აღრიცხვის მიზნით ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში, კაპიტალის აღრიცხვის შესაბამისად.

ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი

	კორექტირების გავლენა		
	წინა აღრიცხვის მიხ.	კორექტირებები	ხელახ. ფორმ.
1 იანვარი 2019			
ძირითადი საშუალებები	983,872	(9,675)	974,197
არამატერიალური აქტივები	2,486	3,435	5,921
სხვა გრძელვადიანი აქტივები	-	12,029	12,029
ავანსები	4,759	25,707	30,466
მარაგები	12,944	(5,789)	7,155
სულ აქტივები	1,129,965	25,707	1,155,672
ვალდებულებები			
სესხები და კრედიტები	1,037,868	(44,624)	993,244
რესტრუქტურირებული ვალდებულებები	53,874	5,157	59,031
სულ ვალდებულებები	1,257,047	(39,467)	1,217,580
აკუმულირებული ზარალი	(781,491)	65,174	(716,317)
სულ კაპიტალი	(127,082)	65,174	(61,908)

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
2020 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შენიშვნები

'000 ლარი

	კორექტირების გავლენა		
	წინა აღრიცხვის მიხ.	კორექტირებები	ხელახ. ფორმ.
31 დეკემბერი 2019			
ძირითადი საშუალებები	1,011,132	(14,127)	997,005
არამატერიალური აქტივები	5,657	5,023	10,678
ინვესტიციები	-	4,874	4,874
სხვა გრძელვადიანი აქტივები	-	13,386	13,386
ავანსები	1,747	34,325	36,072
მარაგები	14,753	(5,913)	8,840
სხვა ერთეულების კორექტირებები	138,633	(575)	138,058
სულ აქტივები	1,171,922	36,991	1,208,913
ვალდებულებები			
სესხები და კრედიტები	1,050,317	(48,229)	1,002,088
რესტრუქტურისებული ვალდებულებები	42,380	3,371	45,751
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	55,936	3,027	58,963
სულ ვალდებულებები	1,254,204	(41,831)	1,212,373
აკუმულირებული ზარალი	(751,016)	79,122	(671,894)
არასაკონტროლო წილი	(300)	300	-
სულ კაპიტალი	(82,282)	78,822	(3,460)

მოგება ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი

	კორექტირების გავლენა		
	წინა აღრიცხვის მიხ.	კორექტირებები	ხელახ. ფორმ.
2019 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლისათვის			
წმინდა ფინანსური ხარჯი	(66,541)	13,948	(52,593)
მოგება წლის განმავლობაში	30,475	13,948	44,423

ფულადი სახსრების მოძრაობის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი

	კორექტირების გავლენა		
	წინა აღრიცხვის მიხ.	კორექტირებები	ხელახ. ფორმ.
31 დეკემბერი 2019			
წმინდა ფულადი ნაკადები საოპერაციო საქმიანობებიდან	120,075	3,491	123,566
წმინდა ფულადი ნაკადები გამოყენებული საინვესტიციო საქმიანობებში	(48,231)	(2,197)	(50,428)
წმინდა ფულადი ნაკადები გამოყენებული ფინანსურ საქმიანობებში	(41,587)	(1,625)	(43,212)
სულ	30,257	(331)	29,926

ყველა ცვლილება დაკავშირებულია შესწორებებთან ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებულ ანგარიშგებაზე და მოგება ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებულ ანგარიშგებაზე. სხვა ცვლილებები 331 ათასი ლარის ოდენობით უკავშირდება Georgian Energy Exchange-ს..

6. შემოსავალი

'000 ლარი	2020	2019
შემოსავალი კლიენტებთან გაფორმებული კონტრაქტებიდან		
შემოსავალი ელექტროენერგიის გადაცემიდან	133,489	182,438
შემოსავალი ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციიდან	39,510	44,143
შემოსავალი ელექტროენერგიის ექსპორტიდან	2,777	5,221
შემოსავალი ტრანზიტიდან	1,100	1,680
სხვა შემოსავალი	4,989	1,528
სულ შემოსავლები	181,865	235,010

შემოსავალი ექსპორტიდან მოიცავს შემოსავლებს ელექტროენერგიის გადაცემიდან და დისპეტჩერიზაციიდან.

შემოსავალი გამოითვლება სემეკ-ის მიერ დადგენილი გადაცემის და დისპეტჩერიზაციის ტარიფების საფუძველზე. ელექტროენერგიის გადაცემის ტარიფები 2020 წელს შემცირდა, შემდეგი სახით: კვტ.სთ 0.01323 ლარიდან კვტ.სთ 0.01013 ლარამდე. დისპეტჩერიზაციის ტარიფი არ შეცვლილა 2018 წლიდან.

2018 წლის 4 მაისს, საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების სამინისტრომ გამოსცა ბრძანება, რომლის შესაბამისად ჯგუფი ვალდებულია აანაზღაუროს დაკარგული ელექტროენერგიის ხარჯი გადაცემის პროცესში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისთვის (ესკო). ანაზღაურებული ხარჯები, რომელიც შეადგენს 36,991 ათას ლარს (2019 წელს: 29,561 ათასი ლარი, როგორც ეს ასახულია მოგება ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებულ ანგარიშგებაში).

(a) კლიენტებთან გაფორმებული კონტრაქტებიდან მიღებული შემოსავლების დაყოფა

ქვემოთ ცხრილში კლიენტებთან გაფორმებული კონტრაქტებიდან მიღებული შემოსავლები დაყოფილია ძირითადი გეოგრაფიული ბაზრების, მთავარი შემოსავლების ნაკადების და შემოსავლის აღიარების ვადების მიხედვით.

'000 ლარი	2020	2019
ძირითადი გეოგრაფიული ბაზრები		
ადგილობრივი	180,765	233,330
უცხოური	1,100	1,680
სულ შემოსავლები	181,865	235,010

(b) საკონტრაქტო ნაშთები

ქვემოთ ცხრილში წარმოდგენილია ინფორმაცია მოთხოვნების, საკონტრაქტო აქტივების და საკონტრაქტო ვალდებულებების შესახებ კლიენტებთან გაფორმებული კონტრაქტებიდან..

'000 ლარი	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019
მოთხოვნები, რომლებიც შეტანილია „სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებში“	27,211	23,285

ბიზნეს ოპერაციების ბუნების გამო, კლიენტებთან გაფორმებული ხელშეკრულებებიდან საკონტრაქტო ნაშთები არ არსებობს.

(c) შესრულების ვალდებულებები და შემოსავლის აღიარების პოლიტიკა.

ჯგუფი აღიარებს შემოსავალს როდესაც გადასცემს კონტროლს საქონელზე ან მომსახურებაზე კლიენტს, იხილეთ შენიშვნა 24 (b).

7. სხვა საოპერაციო ხარჯები

'000 ლარი	2020	2019
გადასახადები, მოგების გადასახადის გარდა	6,691	5,675
დაცვის ხარჯები	3,140	2,894
სადაზღვევო ხარჯები	1,889	1,654
საურავები სესხების გადაუხდელობაზე	1,790	8,337
აუდიტის და კონსულტაციის ხარჯები	1,742	2,308
ტრანსპორტირების ხარჯები	1,464	1,858
სამივლინებო ხარჯები	1,200	1,776
ჯარიმები	643	769
ტექნიკური მომსახურების და რემონტის ხარჯები	604	1,304
სხვა	5,858	8,271
	25,021	34,846

აუდიტის და კონსულტაციის ხარჯები მოიცავს აუდიტის მოსაკრებელს, რომელიც შეადგენს 130 ათას ლარს 2020 წლის განმავლობაში (2019 წ.: 121 ათასი ლარი).

8. ფინანსური შემოსავალი და ფინანსური ხარჯი

'000ლარი	2020	2019 ხელახლა ფორმულირებული
აღიარებული მოგებაში ან ზარალში		
საპროცენტო შემოსავალი საბანკო ნაშთებზე	14,425	14,595
მოგება ფინანსური ინსტრუმენტების მოდიფიკაციიდან	1,262	10,248
ფინანსური შემოსავალი	15,687	24,843
საპროცენტო ხარჯი სესხებზე და კრედიტებზე	(22,955)	(19,152)
დისკონტის ამორტიზაცია რესტრუქტურირებულ ვალდებულებებზე	(7,838)	(4,825)
საკურსო სხვაობით გამოწვეული წმინდა ზარალი	(229,720)	(53,459)
ფინანსური ხარჯები	(260,513)	(77,436)
წმინდა ფინანსური ხარჯი აღიარებული მოგებაში ან ზარალში	(244,826)	(52,593)

2020 წელს კომპანიამ მოახდინა სესხებსა და კრედიტებზე პროცენტის კაპიტალიზაცია 7,365 ათასი ლარის ოდენობით (2019 წელს: 6,813 ათასი ლარი). იხ. შენიშვნა 10(b).

9. მოგების გადასახადის ხარჯი

(a) მოგება ზარალში აღიარებული თანხები

'000 ლარი	2020	2019
მიმდინარე წელი	10,350	-
მიმდინარე საგადასახადო ხარჯი	10,350	-

(b) მოქმედი საგადასახადო განაკვეთის შეთანხმება:

	2020		2019	
	'000ლარი	%	'000ლარი	%
გამოცხადებული დივიდენდები	58,649		-	
გადასახადი ჯგუფის შიდა საგადასახადო				
განაკვეთის გამოყენებით	10,350	17.6%	-	-
მოგების გადასახადის ხარჯი წლის განმავლობაში	10,350	17.7%	-	-

10. ძირითადი საშუალებები

'000ლარი	მიწა, შენობები და ნაგებობები	ელექტროგადამცემი ხაზები	მოწყობილობა, სატრანსპორტო საშუალებები და სხვა	შენეზარე და დაუმონტაჟებელი მოწყობილობა	სულ
ღირებულება და პირობითი ღირებულება					
ნაშთი 2019 წლის 1 იანვარს (ხელახ. ფორმ.)	132,055	459,265	827,116	237,680	1,656,116
დამატებები (ხელახ. ფორმ.)	2,391	-	814	72,465	75,670
გასხვისება/ჩამოწერა (ხელახ. ფორმ.)	(20)	-	(120)	(3,827)	(3,967)
ტრანსფერები	2,858	3,143	51,952	(57,953)	-
ნაშთი 2019 წლის 31 დეკემბერს (ხელახ. ფორმულა)	137,284	462,408	879,762	248,365	1,727,819
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)
ტრანსფერები	1,166	86,719	9,421	(97,306)	-
ნაშთი 2020 წლის 31 დეკემბერს	154,462	550,026	888,577	184,635	1,777,700
ცვეთის და ამორტიზაციის ზარალი					
ნაშთი 2019 წლის 1 იანვარს	(44,760)	(232,117)	(387,111)	(17,931)	(681,919)
ცვეთა წლის განმავლობაში	(3,522)	(12,490)	(27,924)	-	(43,936)
გასხვისებები	3	-	17	59	79
გაუფასურების ზარალი	(282)	(1,418)	(3,000)	(338)	(5,038)
ნაშთი 2019 წლის 31 დეკემბერს	(48,561)	(246,025)	(418,018)	(18,210)	(730,814)
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)
საბალანსო ღირებულებები					
2019 წლის 1 იანვარს	87,295	227,148	440,005	219,749	974,197
2019 წლის 31 დეკემბერს	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

2020 წლის განმავლობაში, უშუალო მშობელმა კომპანიამ განახორციელა 16,913 ლარის (2019 წელს: 2,388 ათასი ლარის) ოდენობის შენატანი კომპანიის მიწის ნაკვეთებში, გადამცემ ხაზებსა და დაკავშირებულ აღჭურვილობაში, საწესდებო კაპიტალის მატების სახით. ამ აქტივების ნომინალური თანხა შეადგენს მათ სამართლიან ღირებულებას.

(a) უზრუნველყოფა

2020 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით ძირითადი საშუალებები (მიწის ნაკვეთები ელექტროგადამცემ ხაზებსა და შესაბამის ტექნიკურ აღჭურვილობასთან ერთად), რომელთა საბალანსო ღირებულებები შეადგენს 57,904 ათას ლარს (2019 წელს: 48,090 ათას ლარს), დაგირავებულია საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს მიმართ სესხების, კრედიტებისა და რესტრუქტურირებული ვალდებულებების უზრუნველყოფის სახით (იხილეთ მე-15 და მე-16 შენიშვნები).

(b) მშენებარე და დაუმონტაჟებული მოწყობილობა

2020 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით 179,178 ათასი ლარის ღირებულების (2019 წელს: 230,155 ათასი ლარის ღირებულების) მიმდინარე მშენებლობა და დაუმონტაჟებული მოწყობილობა მოიცავს 27,442 ათასი ლარის (2019 წელს: 15,116 ათასი ლარის) სათადარიგო ნაწილებს და სარეზერვო აპარატურას ძირითადი საშუალებების მხარდასაჭერად, 151,736 ათასი ლარის (2019 წელს: 215,039 ათასი ლარის) მიმდინარე მშენებლობას. კაპიტალიზირებული სასესხო ხარჯები ქსნის ელექტროგადამცემი ხაზების და ქვესადგურების მშენებლობასთან, მოდერნიზაციასთან, გადამცემი ქსელის გაძლიერების პროექტთან, ასევე სხვა გადამცემი ქსელების რეაბილიტაციის პროექტებთან დაკავშირებით შეადგენდა 7,365 ათას ლარს (2019 წელს: 6,813 ათას ლარს).

(c) ძირითადი საშუალებების გაუფასურების რევერსირება

2020 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით ხელმძღვანელობამ მოახდინა შპს „ენერგოტრანსის“ ძირითადი საშუალებების მანამდე აღიარებული გაუფასურების რევერსირების ალბათობის ინდიკატორის დადგენა (შემდგომში - „CGU“) გადაცემის ტარიფების გაზრდის გამო, რომელიც გამოცხადდა 2020 წლის 18 დეკემბერს, კვტ/სთ - 0.00637 ლარამდე (მანამდე 0.0038 ლარი) 2021 წლის 1 იანვრიდან 2024 წლის 1 იანვრამდე და შემდეგ კვტ/სთ - 0.00656 ლარამდე, 2024 წლის 1 იანვრიდან 2026 წლის 1 იანვრამდე პერიოდში. CGU-ს ანაზღაურებადი თანხა წარმოდგენილი იყო მისი გამოყენებული ღირებულების საფუძველზე, რაც განისაზღვრა CGU-ს უწყვეტი გამოყენებით გენერირებული სამომავლო ფულადი ნაკადების დისკონტირებით.

CGU-ს საბალანსო ღირებულება, რომელიც შეადგენს 209,200 ათას ლარს განისაზღვრა უფრო დაბალი ოდენობით, ვიდრე მისი ანაზღაურებადი თანხა, რომელიც შეადგენს 377,195 ათას ლარს და შესაბამისად გაუფასურების ზარალის რევერსირება, რომელიც შეადგენს 167,995 ათას ლარს, აღიარებულია მოგებაში გაუფასურების რევერსირებაზე 2020 წლის განმავლობაში, რომელიც გაუნაწილდა CGU-ს პროპორციულ საფუძველზე.

შემდეგი მნიშვნელოვანი დაშვებები იქნა გამოყენებული ანაზღაურებადი თანხის შეფასებაში:

- ფულადი სახსრების მოძრაობა პროგნოზირებულია 20 წლის განმავლობაში. ხელმძღვანელობა თვლის, რომ 20 წლის გამოყენება დასაბუთებულია როგორც პერიოდი, რომელიც წარმოადგენს CGU-ს საშუალო შეწონილ დანარჩენ სასარგებლო გამოყენების ვადას, CGU-ში ინვესტიციების ანაზღაურებისთვის და ინვესტიორების შემოსავლიანობის ნორმისთვის, როგორც განსაზღვრულია საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (შემდგომში - „სემეკი“) მიერ დამტკიცებული ტარიფის განსაზღვრის მეთოდოლოგიის საფუძველზე;
- ფულადი ნაკადების შემოდინება მოსალოდნელია შემოსავლის სამი ძირითადი წყაროდან: ელექტროენერგიის შიდა გადაცემა, ტრანზიტი და ექსპორტი;
- თავდაპირველ 5 წლიან პერიოდში, შემოსავლები ელექტროენერგიის შიდა გადაცემიდან და ექსპორტიდან პროგნოზირებულია სემეკის მიერ ტარიფის მოთხოვნის საფუძველზე, ხოლო შემდგომ პერიოდებში, შესაბამისი შემოსავლების ნაკადი პროგნოზირებულია

ხელმძღვანელობის მიერ გამოთვლილი მარეგულირებელი საბაზო ღირებულების (RCB) შესაბამისად. ტრანზიტი პროგნოზირებულია ფაქტობრივი საოპერაციო შედეგების და 2021 წლის ბიუჯეტის საფუძველზე.

- 13.5%-იანი (2019 წელს: 14.04%) დაბეგვრამდე დისკონტირების განაკვეთი გამოიყენება მომავალი ფულადი ნაკადების მიმდინარე ღირებულების განსაზღვრაში. დისკონტირების განაკვეთი ასახავს შემოსავლის ნომინალურ მოთხოვნილ განაკვეთს ლარში დენომინირებული ფულადი ნაკადებისთვის კომპანიების მიერ ინვესტირებულ კაპიტალზე.

ზემოაღნიშნული შეფასებები მგრძნობიარეა ცვლილებების მიმართ დისკონტირების განაკვეთში. დისკონტირების განაკვეთში 1% პუნქტის ზრდა გამოიწვევს გაუფასურების ზარალის ზრდას, რომელიც დაახლოებით შეადგენს 17,002 ათას ლარს.

11. სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები

'000ლარი	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019
გრძელვადიანი მოთხოვნები		
საგადასახადო ვალდებულება	-	1,143
მიმდინარე მოთხოვნები		
სავაჭრო მოთხოვნები	44,263	40,194
გაუფასურების რეზერვი სავაჭრო მოთხოვნებზე	(17,052)	(16,909)
სავაჭრო მოთხოვნები, გაუფასურების რეზერვის გამოკლებით	27,211	23,285
საგადასახადო ვალდებულება	693	5,910
სხვა დებიტორული დავალიანებები	3,429	2,476
გაუფასურების რეზერვი სხვა მოთხოვნებზე	(2,000)	(2,157)
	29,333	29,514

ჯგუფის მიდრეკილება საკრედიტო და სავალუტო რისკებისადმი, ასევე სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებთან დაკავშირებული გაუფასურების ზარალი წარმოდგენილია შენიშვნაში 19.

12. ფული და ფულის ექვივალენტები

'000ლარი	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019	1 იანვარი 2019
საბანკო ნაშთები	79,685	101,157	71,016
ფული და ფულის ექვივალენტები ფინანსური მდგომარეობის და ფულადი სახსრების მოძრაობის კონსოლიდირებულ ანგარიშგებაში	79,685	101,157	71,016

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

ჯგუფის მიდრეკილება საპროცენტო განაკვეთის რისკისადმი და მგრძნობელობის ანალიზი ფინანსურ აქტივებისა და ვალდებულებებისთვის წარმოდგენილია შენიშვნაში 19.

13. კაპიტალი

(a) სააქციო კაპიტალი

	ჩვეულებრივი აქციები	
	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019
	ლარი 1	ლარი 1
აქციების რაოდენობა, თუ სხვა რამ არ არის მითითებული ნომინალური ღირებულება		
31 დეკემბრის მდგომარეობით გამოშვებული, სრულად განაღებული	662,583,834	645,065,000

ჩვეულებრივი აქციები

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

2020 წელს კომპანიის აქციონერთა საერთო კრებამ დაამტკიცა 17,519 ათასი (2019 წელს: 2, 388 ათასი) აქციის გამოშვება, თითოეული აქცია 1 ლარის ღირებულებით. გამოშვებული აქციები გადახდილი იქნა არა-ფულადი შენატანით მიწის ნაკვეთების, მოწყობილობების და შენობების სახით.

(b) დაურეგისტრირებული კაპიტალი

დაურეგისტრირებული 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 მოქმედ ფინანსურ ანგარიშგებაში. 2020 წელს კომპანიამ გამოაცხადა დივიდენდები 58,650 ათასი ლარის ოდენობით.

(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 სესხის მოდიფიკაციასთან საქართველოს ფინანსთა სამინისტროდან შპს ენერგოტრანსისთვის.

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. სხვაობა მოდიფიცირებული სესხის სამართლიან ღირებულებას და თავდაპირველი სესხის საბალანსო ღირებულებას შორის 11,680 ლარი აღიცხულია როგორც დამატებით გადახდილი კაპიტალი (შენიშვნა 15).

14. კაპიტალის მართვა

ჯგუფს არ გააჩნია კაპიტალის მართვის ოფიციალური პოლიტიკა, თუმცა ხელმძღვანელობა ცდილობს მოიძიოს საკმარისი კაპიტალის ბაზა ჯგუფის საოპერაციო და სტრატეგიული მოთხოვნების, ასევე რეაბილიტაციის გეგმის მიზნების დასაკმაყოფილებლად (იხ. შენიშვნა 16). 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 პროცენტური სესხებისა და კრედიტების სახელშეკრულებო პირობების შესახებ, რომლებიც განისაზღვრება ამორტიზირებული ღირებულების მიხედვით. ჯგუფის საპროცენტო განაკვეთების, უცხოური ვალუტისა და ლიკვიდურობის რისკის შესახებ დამატებითი ინფორმაციისთვის, გთხოვთ იხილოთ მე-19 შენიშვნა.

'000ლარი	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019 ხელახ. ფორმ.	1 იანვარი 2019 ხელახ. ფორმ.
გრძელვადიანი ვალდებულებები			
არაუზრუნველყოფილი სესხები ფინანსური დაწესებულებებიდან	1,034,896	917,639	443,154
უზრუნველყოფილი სესხები დაკავშირებული მხარეებიდან	14,699	10,865	-
უზრუნველყოფილი სესხები ფინანსური დაწესებულებებიდან	-	-	1,954
	1,049,595	928,504	445,108
მოკლევადიანი ვალდებულებები			
არაუზრუნველყოფილი სესხების მიმდინარე ნაწილი ფინანსური დაწესებულებებიდან	172,842	61,434	515,170
უზრუნველყოფილი სესხების მიმდინარე ნაწილი ფინანსური დაწესებულებებიდან	-	2,095	2,327
უზრუნველყოფილი სესხების მიმდინარე ნაწილი დაკავშირებული მხარისგან	-	10,055	30,639
	172,842	73,584	548,136

(a) პირობები და სესხის დაფარვის განრიგი

გადასახდელი სესხების ვადები და პირობები წარმოდგენილია შემდეგი სახით::

				31 დეკემბერი 2020	
'000 ლარი	ვალუტა	ნომინალური საპროცენტო განაკვეთი	დაფარვის წელი	ნომინალური დირებულება	საბალანსო დირებულება
არაუზრუნველყოფილი სესხები ფინანსური ინსტიტუტებიდან::					
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	USD	1%-1.5%	2044	146,327	146,327
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	2.20%	2025	80,009	80,009
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - WB	ევრო	ცვლადი საპროცენტო განაკვეთი	2038	163,603	163,603
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW new	ევრო	0.25%-0.05%	2032	5,413	5,413
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	EURIBOR+0.35%	2034	49	49
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - IBRD	ევრო	ცვლადი საპროცენტო განაკვეთი KfW	2044	21,716	21,716
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო – KfW	ევრო	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 საპროცენტო ვალდებულებები				1,247,560	1,222,437

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
2020 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შენიშვნები

'000 ლარი	ვალუტა	ნომინალური საპროცენტო განაკვეთი	დაფარვის წელი	31 დეკემბერი 2019 ხელახ. ფორმ	
				ნომინალური ღირებულება	საბალანსო ღირებულება
არაუზრუნველყოფილი სესხები ფინანსური ინსტიტუტებიდან::					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	1%-1.5%	2025-2037	26,071	26,071
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EBRD	ევრო	Euribor+1%	2025-2028	54,508	54,508
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო – ADB	USD	1%-1.5%	2044	124,929	124,929
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	2.20%	2025	73,938	73,938
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - WB	ევრო	ცვლადი საპროცენტო განაკვეთი	2038	139,711	139,711
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW new	ევრო	0.25%-0.05%	2032	4,320	4,320
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - IBRD	ევრო	ცვლადი საპროცენტო განაკვეთი	2044	497	497
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო – KfW	ევრო	KfW საორიენტაციო განაკვეთი +4%	2028	253,097	243,598
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EIB	ევრო	Euribor + 0.75%	2033	203,514	203,514
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EBRD	ევრო	Euribor + 1%	2027	108,342	107,987
უზრუნველყოფილი სესხები ფინანსური ინსტიტუტებიდან::					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - IDA	USD	მსოფლიო ბანკის სასესხო სახაზინო განაკვეთები	2022	2,095	2,095
უზრუნველყოფილი სესხები დაკავშირებული მხარისგან::					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო	ევრო	7.50%	2029	32,536	20,920
სულ საპროცენტო ვალდებულებები				1,023,558	1,002,088

სს საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა
2020 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შენიშვნები

				1 იანვარი 2019 ხელახ. ფორმ.	
'000 ლარი	ვალუტა	ნომინალური საპროცენტო განაკვეთი	დაფარვის წელი	ნომინალური ღირებულება	საბალანსო ღირებულება
არაუზრუნველყოფილი სესხები ფინანსური ინსტიტუტებიდან:::					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	1%-1.5%	2025-2037	27,628	27,628
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EBRD	ევრო	Euribor+1%	2025-2028	57,170	57,170
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო – ADB	USD	1%-1.5%	2044	116,604	116,604
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW	ევრო	2.20%	2025	73,869	73,869
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - WB	ევრო	ცვლადი საპროცენტო განაკვეთი	2038	125,367	125,367
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - KfW new	ევრო	0.25%-0.05%	2032	4,132	4,132
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო – KfW	ევრო	KfW საორიენტაციო განაკვეთი+4%	2028	247,322	247,322
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EIB	ევრო	Euribor + 0.75%	2033	198,907	198,907
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - EBRD	ევრო	Euribor + 1%	2027	107,325	107,325
უზრუნველყოფილი სესხები ფინანსური ინსტიტუტებიდან::					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო - IDA	USD	მსოფლიო ბანკის სასესხო სახაზინო განაკვეთები	2022	4,281	4,281
უზრუნველყოფილი სესხები დაკავშირებული მხარისგან:					
საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო	ევრო	7.50%	2029	30,639	30,639
სულ საპროცენტო ვალდებულებები				993,244	993,244

2020 წლის 31 დეკემბერს, ძირითადი საშუალებების ერთეულები (მიწის ნაკვეთები ელექტროგადამცემი ხაზებით და დაკავშირებული ტექნიკური მოწყობილობა), რომლის საბალანსო ღირებულება შეადგენს 57,904 ათას ლარს (2019 წელს: 48,090 ათას ლარს და 2018 წელს: 55,980 ათას ლარს) დაგირავებულია უზრუნველყოფის სახით საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს სესხების და კრედიტებისთვის და რესტრუქტურირებული ვალდებულებებისთვის აღნიშნული სამინისტროს წინაშე.

არაუზრუნველყოფილი სესხები ფინანსური 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 ხაზის მშენებლობისთვის. თავის მხრივ საქართველოს მთავრობა, მიღებული თანხები, დაფარვის ვალდებულებასთან ერთდ გადასცა კომპანიას.

კრედიტორებმა იურიდიულად არ გაათავისუფლეს საქართველოს მთავრობა სესხების დაფარვის მთავარი პასუხისმგებლობისგან, შესაბამისად საქართველოს მთავრობა მოქმედებდა მარწმუნებლის სახით აღნიშნულ გარიგებებში და კომპანიის მიერ გადასახდელი სესხები მიმართულია საქართველოს ფინანსთა სამინისტროსკენ.

ფინანსური ვალდებულებების დარღვევა

2020 წელს EBRD-გან მიღებულ სესხთან დაკავშირებით კომპანიის დონეზე, ჯგუფმა უნდა შეინარჩუნოს საერთო წმინდა ვალის EBITDA კოეფიციენტი დამოუკიდებელ და კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებებში არაუმეტეს 4.5 ოდენობით. კომპანიამ დაარღვია ვალდებულება კონსოლიდირებულ დონეზე. აღნიშნული ვალდებულების შესრულების მოთხოვნა უარყოფილი იქნა და შესაბამისი უარი მიღებული იქნა 2020 წლის დეკემბერში.

საპროექტო შეთანხმების ცვლილების შესაბამისად EIB-თან, რომელიც თარიღდება 2019 წლის 12 სექტემბრით, შპს ენერგოტრანსთან, ფინანსური ვალდებულებების მოთხოვნები მუდმივად იქნა ამოღებული..

2018 წლის განმავლობაში, ნაღდი ფულის დეფიციტის გამო, საკონტრაქტო თანხები, რომელიც გადასახდელია შპს ენერგოტრანსსა და საქართველოს მთავრობას შორის გაფორმებული სესხის გადამხდელის ხელშეკრულებების (KfW, EBRD) საფუძველზე, არ იყო გადახდილი დროულად. შპს ენერგოტრანსმა არ აწარმოა მოლაპარაკება სესხის პირობების რესტრუქტურის შესახებ საქართველოს მთავრობასთან 2018 წელს, შესაბამისად საქართველოს მთავრობისგან არ იქნა მოპოვებული ოფიციალური თანხმობა 2018 წელს დასაფარი გადახდების გადავადების შესახებ. საკონტრაქტო პირობების დარღვევა წარმოადგენს ვალდებულების შეუსრულებლობის შემთხვევას სესხის გადამხდელის ხელშეკრულების შესაბამისად (KfW, EBRD) რაც საქართველოს მთავრობას ანიჭებს უპირობო უფლებას მოითხოვოს სესხის დაუყოვნებლივ დაფარვა, რომელიც შეადგენს 385,287 ათას ლარს, 2019 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით. 2019 წლის 1 იანვარს მოხდა სესხის რეკლასიფიკაცია, როგორც მიმდინარე ჯგუფის ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებულ ანგარიშგებაში..

(ბ) ცვლილებები სახელშეკრულებო პირობებში

2020 წლის განმავლობაში, ნაღდი ფულის დეფიციტის გამო, საკონტრაქტო თანხები, რომლებიც გადასახდელია კომპანიასა და საქართველოს მთავრობას შორის გაფორმებული სესხის გადამხდელის ხელშეკრულებების (KfW, EIB) საფუძველზე, არ იყო გადახდილი დროულად. კომპანიამ აწარმოა მოლაპარაკება აღნიშნული გადახდების გადავადების შესახებ ერთი წლით, 2021 წლის დეკემბრამდე და 2021 წლის ოქტომბრამდე.

2019 წლის განმავლობაში, კომპანიასა და საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს შორის 2019 წლის 13 სექტემბერს შედგენილი დამატების შესაბამისად, 2020 წელს გადასახდელი ძირითადი თანხის დაფარვა გადიოდა 2027, 2028 და 2029 წლებამდე EBRD, EIB და საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს სესხებთან დაკავშირებით. პირდაპირ ფინანსთა სამინისტროს სესხებთან დაკავშირებით შპს ენერგოტრანსი თანახმაა დაფაროს 2019 წელს გადასახდელი ძირითადი თანხები 2020 წლის ბოლომდე. საქართველოს მთავრობასთან სესხის პირობების რესტრუქტურის შესახებ შედეგად საკონტრაქტო პირობების დარღვევას ადგილი არ ჰქონია 2019 წლის 31 დეკემბრისთვის.

აღნიშნული დამატების შესაბამისად, შპს ენერგოტრანს-ის სესხის კონტრაქტების დაფარვის ვადები გაგრძელდა: EBRD სესხებისთვის 2025 წლიდან 2027 წლამდე და საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს სესხებისთვის 2020 წლიდან 2029 წლამდე.

საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს სესხის დაფარვის ვადის გაგრძელებამ 2029 წლამდე გამოიწვია სახელმწიფო პირობების მნიშვნელოვანი მოდიფიკაცია, რამაც გამოიწვია არსებული ფინანსური ინსტრუმენტების აღიარების შეწყვეტა და ახალი სასესხო ინსტრუმენტების აღიარება. ამის შედეგად ახალი ფინანსური ინსტრუმენტის თავდაპირველი აღიარებისას, სხვაობა, რომელიც გამოთვლილია ფინანსური ინსტრუმენტის თავდაპირველ და ახალ ფულად ნაკადებს შორის, აღიარებულია დამატებით გადახდილ კაპიტალად 11,680 ათასი ლარის ოდენობით (შენიშვნა 13(e)).

KfW სესხის დაფარვის ვადის გაგრძელების შედეგად 2021 წლიდან 2028 წლამდე, რომელიც შეფასდა არა-არსებით მოდიფიკაციად, სხვაობა თავდაპირველ და შესწორებულ ფულად ნაკადებს შორის, რომელიც დისკონტირებულია თავდაპირველი საპროცენტო განაკვეთით, რომელიც შეადგენს 9,894 ათას ლარს, აღიარებული იქნა როგორც მოგება ფინანსური ინსტრუმენტის მოდიფიკაციაზე მოგება ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის კონსოლიდირებულ ანგარიშგებაში..

საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს მიერ დაგვიანებული გადახდისთვის დაკისრებული პირგასამტეხლო, რომელიც შეადგენს 1,790 ათას ლარს (2019 წელს: 8,337 ათას ლარს), შეტანილია სხვა ხარჯებში.

(c) ვალდებულებების მოძრაობის შეჯერება ფულადი სახსრების მოძრაობასთან, რომელიც წარმოიქმნა ფინანსური საქმიანობებიდან

	ვალდებულებები სესხები და კრედიტები	ვალდებულებები რესტრუქტურიზებული ვალდებულებები	სულ
'000 ლარი			
ნაშთი 2020 წლის 1 იანვარს	1,002,088	45,751	1,047,839
შემოსავლები 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 ფულადი ნაკადებიდან ფინანსური საქმიანობებიდან	(22,428)	(30,625)	(53,053)
ცვლილების ეფექტი გაცვლით კურსში	8	-	225,828
საპროცენტო ხარჯი	22,955	-	22,955
გაქვითვა ავანსებით	-	(13,219)	(13,219)
კაპიტალიზირებული სასესხო ხარჯები	7,365	-	7,365
დისკონტის ამორტიზაცია	-	7,838	7,838
რესტრუქტურიზებული ვალდებულებების ჩამოწერა	-	(8,442)	(8,442)
კრედიტორული დავალიანებების გადატანა გარანტირებული დეპოზიტით	-	(1,303)	(1,303)
გადახდილი პროცენტი (საოპერაციო ფულადი ნაკადები)	(12,108)	-	(12,108)
მოგება ფინანსური ინსტრუმენტის მოდიფიკაციაზე	(1,263)	-	(1,263)
სულ სხვა ცვლილებები	16,949	(15,126)	1,823
ნაშთი 2020 წლის 31 დეკემბერს	1,222,437	-	1,222,437

	ვალდებულებები	ვალდებულებები	
	სესხები და კრედიტები	რესტრუქტურიზებული ვალდებულებები	სულ
'000 ლარი			
ნაშთი 2019 წლის 1 იანვარს	993,244	59,031	1,052,275
შემოსავლები სესხებიდან	14,856	-	14,856
სესხების დაფარვა	(31,439)	-	(31,439)
რესტრუქტურიზებული ვალდებულებების დაფარვა	-	(18,105)	(18,105)
სულ ცვლილებები ფულადი ნაკადებიდან ფინანსური საქმიანობებიდან	(16,583)	(18,105)	(34,688)
ცვლილების ეფექტი გაცვლით კურსში	51,686	-	51,686
საპროცენტო ხარჯი	19,152	-	19,152
კაპიტალიზირებული სასესხო ხარჯები	6,813	-	6,813
დისკონტის ამორტიზაცია	-	4,825	4,825
გადახდილი პროცენტი	(30,296)	-	(30,296)
მოდIFIკაციის მოგება	(21,928)	-	(21,928)
სულ სხვა ცვლილებები	(26,259)	4,825	(21,434)
ნაშთი 2019 წლის 31 დეკემბერს	1,002,088	45,751	1,047,839

16. რესტრუქტურიზირებული ვალდებულებები

	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019 ხელახ. ფორმ.	1 იანვარი 2019 ხელახ. ფორმ.
'000 ლარი			
გადახდები სახელმწიფო ბიუჯეტში	-	19,207	35,029
სავაჭრო ვალდებულებები	-	27,093	26,996
სესხები და დარიცხული პროცენტი	-	7,289	9,669
	-	53,589	71,694
ამორტიზებული ხარჯების შესწორება	-	(7,838)	(12,663)
ნაშთი 31 დეკემბერს	-	45,751	59,031
მიმდინარე ვალდებულებები	-	19,594	40,648
გრძელვადიანი ვალდებულებები	-	26,157	18,383
ნაშთი 31 დეკემბერს	-	45,751	59,031

რესტრუქტურიზებული ვალდებულებები წარმოადგენს 2006 წლამდე წარმოშობილ თანხებს, რომელთა ანგარიშსწორებაც იქნა გადავადებული ჯგუფის რთული ფინანსური მდგომარეობის გამო. სარეაბილიტაციო გეგმის თანახმად, რომელიც შედგენილ იქნა თავდაპირველად 2006 წელს სამართალწარმოებიდან და შეთანხმდა კრედიტორთა უმრავლესობასთან, აღნიშნული სესხების ანგარიშსწორება გადავადებულ იქნა 2011 წლამდე, შესაბამისად თანხების ანგარიშსწორება მოხდება ნაწილ-ნაწილ 2023 წლამდე, სარეაბილიტაციო პერიოდის დასრულებამდე.

სარეაბილიტაციო გეგმაში მოყვანილია ჯგუფის სტრატეგიული მიზნები მომდევნო 15 წლის განმავლობაში, მასში ასევე განსაზღვრულია ჯგუფის ძირითადი საოპერაციო და ფინანსური მიზნები. სარეაბილიტაციო გეგმის თანახმად, რეაბილიტაციის მენეჯერი დანიშნულ იქნა ჯგუფის ხელმძღვანელობის მიზნით მთლიანი სარეაბილიტაციო პერიოდის განმავლობაში. ჯგუფის მთავარ კრედიტორს წარმოადგენს საქართველოს ფინანსთა სამინისტრო. საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს მიმართ გადასახდელ თანხებს წარმოადგენს გადასახადები და ბაჟები, აგრეთვე სესხები და დარიცხული პროცენტი. რესტრუქტურიზირებული ვალდებულებები წარმოადგენილია დისკონტირებული ღირებულებით. 2008 წელს ახალი სარეაბილიტაციო გეგმის დამტკიცების შემდეგ, ჯგუფმა შეაფასა გადავადებული ვალდებულებების რეალური ღირებულება, რათა განეხორციელებინა შესწორებები გადახდის პირობებში. სარეაბილიტაციო გეგმის დამტკიცების დღისთვის რეალურ ღირებულებად განსაზღვრულ იქნა მომავალი ფულადი ნაკადების დისკონტირებული ღირებულება 9.57%-იანი საშუალო საბაზრო საპროცენტო განაკვეთით.

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

17. აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები

'000 ლარი	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019	1 იანვარი 2019
ნაშთი 1 იანვარს	105,571	110,545	112,728
მიწერილი სხვა შემოსავალში მოგება-ზარალში	(4,681)	(4,988)	(4,971)
მიღებული წლის განმავლობაში	789	14	2,788
ნაშთი 31 დეკემბერს	101,679	105,571	110,545
გრძელვადიანი	97,250	102,736	105,579
მოკლევადიანი	4,429	2,835	4,966
	101,679	105,571	110,545

2020 წელს კომპანიამ მიიღო ახალი ტრანში KfW-დან ტექნიკურ-ეკონომიკურ კვლევასთან დაკავშირებული ხარჯების დასაფარად.

2018 წელს, KfW უზრუნველყო გრანტი 500/220 KW ჯვარის ქვესადგურის მშენებლობასთან დაკავშირებით, რომელიც შეადგენს 1,476 ათასი ლარს. გარდა ამისა, 1,312 ათასი ლარი მიღებულ იქნა 2018 წელს KfW-დან გადამცემი ქსელის გაგრძელების ტექნიკურ-ეკონომიკური დასაბუთებისთვის..

25,000 ათასი ევროს აქტივებთან დაკავშირებული გრანტი წარმოადგენს KfW-გან მიღებულ ფინანსურ შენატანს, საქართველოს მთავრობის მეშვეობით, სადაც საქართველოს მთავრობა მოქმედებს შუამავლის სახით, შავი ზღვის გადამცემი ქსელის პროექტის ფარგლებში, ახალი ენერგოგადამცემი ხაზების მშენებლობასთან დაკავშირებით. გრანტის შემოსავლები აღიარებულია მოგება-ზარალის ანგარიშგებაში წრფივი მეთოდის საფუძველზე, გადამცემი ხაზების სასარგებლო გამოყენების ვადაში. ფინანსური შენატანი არ ექვემდებარება ანაზღაურებას თუ ჯგუფი არაჯეროვნად გამოიყენებს მიღებულ ფულად სახსრებს ან მნიშვნელოვან საფრთხეს შეუქმნის პროექტის განხორციელებას.

ფინანსური შენატანი არ ექვემდებარება ანაზღაურებას თუ ჯგუფი არაჯეროვნად გამოიყენებს მიღებულ ფულად სახსრებს ან მნიშვნელოვან საფრთხეს შეუქმნის პროექტის განხორციელებას..

18. სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები

'000 ლარი	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019 ხელახ. ფორმ.	1 იანვარი 2019
ვალდებულებები შესრულებულ სამშენებლო სამ.			
დაკავშირებით	38,990	30,039	32,365
გადასახდელი დივიდენდები (შენიშვნა 13(c))	58,650	-	-
სხვა ვალდებულებები	21,112	15,839	12,337
გადასახდელი გადასახადები	9,131	-	-
მიღებული ავანსები	7,816	13,085	10,058
ნაშთი 31 დეკემბერს	135,699	58,963	54,760

ჯგუფის სავალუტო და ლიკვიდურობის რისკი სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებთან დაკავშირებით წარმოდგენილია მე-19 შენიშვნაში.

19. სამართლიანი ღირებულებები და რისკის მართვა

(a) ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების სამართლიანი ღირებულება

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 დღეს. ამასთან, გაურკვევლობის გათვალისწინებით და სუბიექტური განსჯის მეშვეობით, რეალური ღირებულება არ უნდა იქნეს ინტერპრეტირებული, როგორც რეალიზებადი აქტივების დაუყოვნებელი ნასყიდობის გზით ან ვალდებულებათა გადაცემის მეშვეობით.

ჯგუფმა განსაზღვრა ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების რეალური ღირებულებები შეფასებითი მეთოდოლოგიის გამოყენებით. შეფასების მეთოდოლოგიის მიზანია სამართლიანი ღირებულების განსაზღვრა, რომელიც ასახავს ფასს, რომელიც უნდა იქნეს მიღებული აქტივის გასაყიდად ან გადახდილი ვალდებულების გადაცემისთვის თანმიმდევრული ტრანზაქციის ფარგლებში ბაზრის მონაწილეებს შორის შეფასების დღეს. გამოყენებული შეფასებითი მეთოდოლოგია არის დისკონტირებული ფულადი საშუალებების მოძრაობის მოდელი. ყველა ფინანსური აქტივის და ვალდებულებების რეალური ღირებულება და ანგარიშდება მომავალში ძირითადი თანხისა და დარიცხული პროცენტების ფულადი საშუალებების მოძრაობის საფუძველზე, რომელთა დისკონტირება ხდება ანგარიშგების დღეს პროცენტის საბაზრო განაკვეთით..

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

(b) ფინანსური რისკის მართვა

ფინანსური ინსტრუმენტებით სარგებლობიდან გამომდინარე, ჯგუფი დგას შემდეგი რისკების წინაშე:

- საკრედიტო რისკი – შენიშვნა 19 (b)(ii);
- ლიკვიდურობის რისკი – შენიშვნა 19(b)(iii);
- საბაზრო რისკი – შენიშვნა 19(b)(iv).

წინამდებარე შენიშვნა წარმოადგენს ინფორმაციას ჯგუფზე ზემოთ მოყვანილი თითოეული რისკის ზეგავლენის შესახებ, ჯგუფის მიზნებს, პოლიტიკასა და პროცესებს მათი შეფასებისა და მართვისთვის, 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 მიმოხილვის პასუხისმგებლობა..

ჯგუფის რისკების მართვის მეთოდები განისაზღვრება ჯგუფის წინაშე არსებული რისკების იდენტიფიცირებისა და ანალიზის, შესაბამისი რისკების საზღვრებისა და კონტროლის 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 და კონსტრუქციული მართვის გარემოს შემუშავებას, სადაც ყველა თანამშრომელს გაცნობიერებული ექნება მისი როლი და ვალდებულებები.

მმართველთა საბჭოს მის მიმოხილვის ვალდებულების განხორციელებაში ეხმარება შიდა აუდიტი.

(ii) საკრედიტო რისკი

საკრედიტო რისკი წარმოადგენს ჯგუფის მიმართ წარმოშობილი ფინანსური ზარალის რისკი, თუ მომხმარებელი ან ფინანსური ინსტრუმენტის მონაწილე მხარე 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 სტანდარტულ ანგარიშსწორებამდე და მიწოდების პირობების შეთავაზებამდე. ჯგუფის მიმოხილვა ითვალისწინებს გარე შეფასებებს, შესაძლებლობის შემთხვევაში, და ზოგიერთ შემთხვევაში, საბანკო რეფერენციებს. კომპანიის შემოსავლების დაახლოებით 45% (2019:45%) უკავშირდება გაყიდვების ტრანზაქციებს ცალკეულ მომხმარებელთან.

ჯგუფის მომხმარებლების 70%-ზე მეტი აწარმოებს გარიგებებს ჯგუფთან ხუთ წელზე მეტი ხნის განმავლობაში..

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

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

მაქსიმალური დაუცველობა საკრედიტო რისკების მიმართ სავაჭრო მოთხოვნებთან დაკავშირებით ანგარიშგების დღისთვის გეოგრაფიული რეგიონის მიხედვით შეადგენდა:

'000ლარი	საბალანსო ღირებულება	
	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019
	27,211	23,285

მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი

ქვემოთ ცხრილში წარმოდგენილია ინფორმაცია საკრედიტო რისკის შესახებ და მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის შესახებ სავაჭრო მოთხოვნებთან დაკავშირებით კლიენტებისთვის 2020 წლის 31 დეკემბერს და 2019 წლის 31 დეკემბერს:

'000 ლარი	2020	2020	2020
	არა- კრედიტ	კრედიტ	სულ
კლიენტის საკრედიტო რისკის გრადაცია	გაუფასურებული	გაუფასურებული	
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

'000 ლარი	2019	2019	2019
	არა- კრედიტ	კრედიტ	
	გაუფასურებული	გაუფასურებული	სულ
კლიენტის საკრედიტო რისკის გრადაცია			
დაბალი რისკი	23,285	-	23,285
მაღალი რისკი	-	16,909	16,909
სულ მთლიანი საბალანსო ღირებულება	23,285	16,909	40,194
ზარალის რეზერვი	-	(16,909)	(16,909)
	23,285	-	23,285

კომპანია განსაზღვრავს გრადაციას შემდეგი სახით:

დაბალი რისკი - კონტრაგენტებს აქვთ მტკიცე შესაძლებლობა შეასრულონ თავიანთი ფულადი ნაკადების საკონტრაქტო ვალდებულებები მოკლე ვადაში და უარყოფითი ცვლილებები ეკონომიკურ და ბიზნეს პირობებში გრძელვადიან პერსპექტივაში სავარაუდოდ არ შეამცირებს კონტრაგენტების შესაძლებლობას შეასრულონ თავიანთი ფულადი ნაკადების საკონტრაქტო ვალდებულებები.

მაღალი რისკი - კონტრაგენტებს აქვთ სუსტი შესაძლებლობა შეასრულონ თავიანთი ფულადი ნაკადების საკონტრაქტო ვალდებულებები მოკლე ვადაში და უარყოფითმა ცვლილებებმა ეკონომიკურ და ბიზნეს პირობებში გრძელვადიან პერსპექტივაში შესაძლოა გაზარდოს კონტრაგენტების შესაძლებლობები შეასრულონ თავიანთი ფულადი ნაკადების საკონტრაქტო ვალდებულებები. მაღალი რისკის გრადაციის შეწონილი საშუალო ზარალის დონე დაახლოებით შეადგენს 100%-ს (2019 წ.: 100%).

მომრაობა გაუფასურების რეზერვში სავაჭრო მოთხოვნებთან დაკავშირებით წლის განმავლობაში წარმოდგენილია შემდეგნაირად:

'000 ლარი	ინდივიდუალური გაუფასურებები	
	2020	2019
ნაშთი წლის დასაწყისში	16,909	15,254
უიმედო ვალის ამოღება	143	1,655
ნაშთი წლის ბოლოს	17,052	16,909

რეზერვის ანგარიში სავაჭრო მოთხოვნებთან დაკავშირებით გამოიყენება გაუფასურების შედეგად მიყენებული ზარალის აღრიცხვისთვის, სანამ არ ამოიწურება ყოველგვარი შესაძლებლობა ანაზღაურებისთვის; აღნიშნული თვალსაზრისით თანხები ჩამოიწერება პირდაპირ ფინანსური აქტივებიდან.

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

ფული და ფულის ექვივალენტები

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

(iii) ლიკვიდურობის რისკი

ლიკვიდურობის რისკი არის რისკი, როდესაც კომპანიას შეექმნება სირთულეები მიმდინარე ფინანსური ვალდებულებების დაფარვის პირობების შესრულებისას, რომელთა ანგარიშსწორებაც ხდება ფულის ან სხვა ფინანსური აქტივის მიწოდებით. ჯგუფის მიდგომა ლიკვიდურობის მართვასთან დაკავშირებით გამოიხატება იმ ფაქტის შეძლებისდაგვარად უზრუნველყოფაში, რომ მას ყოველთვის ექნება საკმარისი ლიკვიდურობა მისი

ვალდებულებების შესასრულებლად მათი დადგომისას, როგორც ჩვეულებრივ, ასევე სტრესულ სიტუაციებში, მიუღებელი ზარალისა თუ ჯგუფის რეპუტაციის შეზღავნების გარეშე.

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

2020 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფს გააჩნია საკმარისი ლიკვიდურობა, რათა შესრულოს თავისი ვალდებულებები, ვინაიდან 2020 წელს აღინიშნება მნიშვნელოვანი წმინდა ფულადი ნაკადები საოპერაციო საქმიანობებიდან. 1 იანვრიდან ელექტროენერგიის გადაცემის ტარიფი გაიზარდა ორივე კომპანიის შემთხვევაში: სს სახელმწიფო ელექტროსისტემა და ენერგოტრანსი. ხელმძღვანელობა ელოდება, რომ ელექტროენერგიის გადაცემის საქმიანობები გაიზარდება მოხმარების საერთო ზრდის შედეგად, რაც შესაბამისად განაპირობებს ტარიფების და ჯგუფის შემოსავლების ზრდას. მოხმარების ზრდა მატულობს მიმდინარე პერიოდებში და ხელმძღვანელობა ითვალისწინებს, რომ ეს ტენდენცია გაგრძელდება მომავალშიც..

ჯგუფს ეკისრება ძირითადი საშუალებების შესყიდვის სახელშეკრულებო ვალდებულება 66,540 ათასი ლარის (2019 წ.: 58,615 ათასი ლარის) ოდენობით. კაპიტალის ვალდებულებები უკავშირდება სხვადასხვა პროექტით გათვალისწინებულ სამშენებლო სამუშაოებს და დაფინანსდება გამოუყენებელი სესხებიდან საერთაშორისო ფინანსური ინსტიტუტებიდან. გამოუყენებელი სესხები 2020 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით შეადგენდა 1,540,539 ათას ლარს (2019 წ.: 465,387 ათასი ლარი).

ქვემოთ წარმოდგენილია ანგარიშგების თარიღისთვის ფინანსური ვალდებულებების დაფარვის სახელშეკრულებო დანარჩენი ვადები. თანხები არის მთლიანი და არადისკონტირებული შეფასებული საპროცენტო გადახდების ჩათვლით და მოთხოვნებისა და ვალდებულებების ურთიერთკომპენსაციის შესახებ შეთანხმებების გავლენის გარეშე

31 დეკემბერი 2020

'000ლარი	საბალანსო ღირებულება	საკონტრაქტო			
		ფულადი ნაკადები	1 წლამდე	1-5 წლამდე	5 წელს ზემოთ
არაწარმოებული ფინანსური ვალდებულებები					
არაუზრუნველყოფილი სესხები					
ფინანსური ინსტიტუტებიდან	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

31 დეკემბერი 2019 (ხელ. ფორმ)

'000ლარი	საბალანსო ღირებულება	საკონტრაქტო ფულადი ნაკადები	1 წლამდე	1-5 წლამდე	5 წელს ზემოთ
არაწარმოებული ფინანსური ვალდებულებები					
არაუზრუნველყოფილი სესხები					
ფინანსური ინსტიტუტებიდან	979,073	1,144,803	66,973	429,129	648,701
უზრუნველყოფილი სესხები					
ფინანსური დაწესებულებებიდან	2,095	2,310	2,310	-	-
უზრუნველყოფილი სესხი					
დაკავშირებული მხარეებიდან	20,920	32,945	10,056	-	22,889
რესტრუქციზებული					
ვალდებულებები	45,751	53,589	19,000	34,589	-
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	45,878	45,878	45,878	-	-
	1,093,717	1,279,525	144,217	463,718	671,590

1 იანვარი 2019 (ხელ. ფორმ)

'000ლარი	საბალანსო ღირებულება	საკონტრაქტო ფულადი ნაკადები	1 წლამდე	1-5 წლამდე	5 წელს ზემოთ
არაწარმოებული ფინანსური ვალდებულებები					
არაუზრუნველყოფილი სესხები					
ფინანსური ინსტიტუტებიდან	958,324	967,874	385,732	156,210	425,932
უზრუნველყოფილი სესხები					
ფინანსური დაწესებულებებიდან	4,281	4,722	2,547	2,175	-
უზრუნველყოფილი სესხი					
დაკავშირებული მხარეებიდან	30,639	30,640	30,640	-	-
რესტრუქციზებული					
ვალდებულებები	59,031	71,694	17,000	54,694	-
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	44,702	44,702	44,702	-	-
	1,096,977	1,119,632	480,621	213,079	425,932

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, როგორიცაა 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 რისკების მიმართ დაუცველობის მართვა და კონტროლი დადგენილი პარამეტრების ფარგლებში, შემოსავლის ოპტიმიზების გზით.

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

სავალუტო რისკი

უცხოური ვალუტის რისკი წარმოადგენს რისკს, რომელიც ითვალისწინებს ფინანსური ინსტრუმენტის სამართლიანი ღირებულების ან სამომავლო ფულადი ნაკადების ცვლილებას უცხოური ვალუტის გაცვლის კურსის მერყეობის მიზეზით. ჯგუფის დაუცველობა უცხოური ვალუტის გაცვლის განაკვეთში მომხდარი ცვლილებების მიმართ ძირითადად უკავშირდება ევროში და აშშ დოლარში ნომინირებულ ფინანსურ ვალდებულებებს.

ჯგუფი არ ახდენს ჰეჯირებას სავალუტო რისკის მიმართ მის მგრძნობელობაზე.

დაუცველობა სავალუტო რისკის მიმართ

ჯგუფის დამოკიდებულება სავალუტო რისკზე წარმოდგენილია შემდეგი სახით პირობით თანხებზე დაყრდნობით:

'000ლარი	აშშ დოლარში დენომინირებული 2020	ევროში დენომინირებული 2020
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	1,306	74
ფული და ფულის ექვივალენტები	12,931	640
სესხები და კრედიტები	(146,327)	(1,076,110)
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	(15,834)	(26,024)
წმინდა რისკის მოცულობა	(147,924)	(1,101,420)

'000ლარი	აშშ დოლარში დენომინირებული 2019 (ხელ. ფორმ)	ევროში დენომინირებული 2019 (ხელ. ფორმ)
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	1,313	59
ფული და ფულის ექვივალენტები	12,264	3
სესხები და კრედიტები	(127,024)	(875,064)
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	(12,043)	(17,378)
წმინდა რისკის მოცულობა	(125,490)	(892,380)

წლის განმავლობაში გამოყენებული იქნა შემდეგი მნიშვნელოვანი ვალუტების გაცვლითი კურსები:

ლარში	საშუალო კურსი		ანგარიშგების დღის სპოტ კურსი		
	2020	2019	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019	1 იანვარი 2019
1 აშშ დოლარი	3.1097	2.8192	3.2766	2.8677	2.6766
1 ევრო	3.5519	3.1553	4.0233	3.2095	3.0701

მგრძნობელობის ანალიზი

ლარის გამყარება/შესუსტება, როგორც ეს ქვემოთაა ნაჩვენები, ევროსა და აშშ დოლარის მიმართ 31 დეკემბრის მდგომარეობით, გაზრდის (შემცირებს) მოგებას ან ზარალს საშემოსავლო გადასახადამდე ქვემოთ მოცემული თანხების ოდენობით. გავლენა არ აღინიშნა სხვა საერთო შემოსავალსა თუ უშუალოდ კაპიტალზე. მოცემული ანალიზი დაფუძნებულია უცხოური ვალუტის გაცვლის კურსის ცვლილებებზე, რაც კომპანიამ მიიჩნია საკმაოდ შესაძლებლად ანგარიშგების პერიოდის დასასრულს. ანალიზის თანახმად ივარაუდება, რომ ყველა სხვა ცვლადები, განსაკუთრებით საპროცენტო განაკვეთები, რჩება უცვლელი სახით.

2019 წლის 31 დეკემბრის და 2019 წლის 1 იანვრის ანალიზი განხორციელდა იგივე საფუძველზე.

'000 ლარი	გამყარება მოგება	შესუსტება (ზარალი)
31 დეკემბერი 2020		
აშშ დოლარი (10% დინამიკა)	14,792	(14,792)
ევრო (10% დინამიკა)	110,142	(110,142)
31 დეკემბერი 2019		
აშშ დოლარი (10% დინამიკა)	12,549	(12,549)
ევრო (10% დინამიკა)	89,238	(89,238)

საპროცენტო განაკვეთის რისკი

საპროცენტო განაკვეთებთან დაკავშირებით მომხდარი ცვლილებები ძირითადად აისახება სესხებსა და კრედიტებზე მათი რეალური ღირებულების (ფიქსირებული განაკვეთის დავალიანება) ან მათი სამომავლო ფულადი ნაკადების (ცვალეზადი განაკვეთის დავალიანება) ცვლილებით. ხელმძღვანელობას არ გააჩნია ფორმალური პოლიტიკა იმისა, რომ განსაზღვროს თუ რა სახის უნდა იყოს ჯგუფის მგრძნობელობა ფიქსირებული ან ცვალეზადი განაკვეთების მიმართ. თუმცა ახალი სესხის ან ახალი კრედიტის აღებისას, ხელმძღვანელობა გადაწყვეტს იქნება თუ არა ფიქსირებული ან ცვალეზადი განაკვეთი უფრო ხელსაყრელი ჯგუფისთვის მოსალოდნელი დროის განმავლობაში, ვადის ამოწურვამდე.

პროფილი

ანგარიშგების დღისთვის ჯგუფის პროცენტის ფინანსური ინსტრუმენტების საპროცენტო განაკვეთის პროფილი წარმოდგენილი იყო შემდეგნაირად:

'000 ლარი	საბალანსო ღირებულება		
	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019 (ხელახ. ფორმ)	1 იანვარი 2019 (ხელახ. ფორმ)
ფიქსირებული განაკვეთის ინსტრუმენტები			
ფინანსური აქტივები	79,964	101,430	71,016
ფინანსური ვალდებულებები	(270,917)	(250,178)	(252,872)
	(190,233)	(148,748)	(181,856)
ცვალეზადი განაკვეთის ინსტრუმენტები			
ფინანსური ვალდებულებები	(961,526)	(751,910)	(740,372)
	(961,526)	(751,910)	(740,372)

სამართლიანი ღირებულების მგრძნობელობის ანალიზი ფიქსირებული განაკვეთის ინსტრუმენტებთან დაკავშირებით

ჯგუფი არ აგებს პასუხს ფიქსირებული განაკვეთის მქონე ფინანსურ ინსტრუმენტებთან დაკავშირებით სამართლიანი ღირებულების სახით მოგების ან ზარალის მეშვეობით ან გასაყიდად ხელმისაწვდომობის სახით. შესაბამისად საპროცენტო განაკვეთებში განხორციელებულ ცვლილებას ანგარიშგების დღისთვის არ ექნებოდა რაიმე გავლენა მოგებაზე ან ზარალზე კაპიტალში.

ფულადი სახსრების ნაკადების მგრძნობელობის ანალიზი ცვალეზადი განაკვეთის ინსტრუმენტებზე

ანგარიშგების დღისთვის საპროცენტო განაკვეთებში 100 საბაზო პუნქტის ცვლილებამ გაზარდა (შეამცირა) კაპიტალი და გადასახადების შემოსავლის ან გასავლის წმინდა ღირებულება ქვემოთ ნაჩვენები თანხის ოდენობით. აღნიშნული ანალიზის საფუძველზე მტკიცდება, რომ ყველა სხვა ცვლილებები, კერძოდ, უცხოური ვალუტის გაცვლის განაკვეთები, რჩება უცვლელად. 2019 წლის ანალიზი ტარდება იგივე საფუძველებზე.

'000 ლარი	მოგება ან (ზარალი)	
	100 bp ზრდა	100 bp შემცირება
31 დეკემბერი 2020		
ცვლადი განაკვეთის ინსტრუმენტები	(95,240)	(95,240)
ფულადი სახსრების ნაკადების მგრძნობელობა (წმინდა)	(95,240)	(95,240)
31 დეკემბერი 2019		
ცვლადი განაკვეთის ინსტრუმენტები	(75,191)	75,191
ფულადი სახსრების ნაკადების მგრძნობელობა (წმინდა)	(75,191)	75,191
1 იანვარი 2019		
ცვლადი განაკვეთის ინსტრუმენტები	(76,398)	74,037
ფულადი სახსრების ნაკადების მგრძნობელობა (წმინდა)	(76,398)	74,037

20. გაუთვალისწინებელი შემთხვევები და დებულებები

(a) დაზღვევა

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

(b) სასამართლო პროცესი

საქმიანობის ნორმალური მიმდინარეობის პროცესში ჯგუფი წარმოადგენს სამართალწარმოების, სასამართლო პროცესებისა და დავების საგანს. ხელმძღვანელობას სჯერა, რომ აღნიშნული სამართალწარმოებიდან ან სარჩელებიდან წარმოშობილი საბოლოო ვალდებულება, ასეთის არსებობის შემთხვევაში, არ იქონიებს მატერიალურად არახელსაყრელ ეფექტს ფინანსურ მდგომარეობასა თუ სამომავლო ოპერაციების შედეგებზე.

(c) დაბეგვრის გაუთვალისწინებელი გარემოებები

საგადასახადო სისტემა საქართველოში შედარებით ახალია და ხასიათდება ხშირი ცვლილებებით კანონმდებლობაში, ოფიციალურ განცხადებებში და სასამართლო გადაწყვეტილებებში, რომლებიც ზოგჯერ გაურკვეველია, წინააღმდეგობრივი 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 ამ ფინანსურ ანგარიშგებაზე, თუ აღნიშნული ორგანოები წარმატებით განახორციელებენ მათ ინტერპრეტაციებს..

(d) რეზერვები

2020 წლის განმავლობაში უზრუნველყოფილი იქნა 19,856 ათასი ლარის რეზერვი არატიპიური ხარჯები დასაფარად, რომლებიც დაკავშირებულია სამშენებლო მომსახურებების პროვაიდერისთვის საკონტრაქტო ვალდებულებების არასათანადოდ შესრულებასთან. რეზერვები გაკეთდა კომპანიის ხელმძღვანელობის ოპტიმალური მიახლოების საფუძველზე საკონტრაქტო პირობების დარღვევასთან დაკავშირებული შესაძლო ზარალის შესახებ.

21. გარიგებები დაკავშირებულ მხარეებთან

(a) მაკონტროლებელ ორგანოებთან ურთიერთობა

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

(b) ტრანზაქციები ხელმძღვანელ პერსონალთან

(i) ხელმძღვანელობის ანაზღაურება

ხელმძღვანელობის მმართველმა რგოლმა წლის განმავლობაში მიიღო შემდეგი ანაზღაურება, რომელიც შეტანილია ხელფასებში:

'000 ლარი	2020	2019
ხელფასები და ბონუსები	2,121	2,248

(c) ტრანზაქციები მთავრობასთან დაკავშირებულ ორგანიზაციებთან

ჯგუფი ყოველდღიურ საქმიანობებში აწარმოებს საქმეებს მთელ რიგ ორგანიზაციებთან, რომლებიც წარმოდგენილია საქართველოს ხელისუფლების კონტროლის, ერთობლივი კონტროლის ან მნიშვნელოვანი გავლენის ქვეშ. ჯგუფმა აირჩია ბასს (IAS) 24-ის - ინფორმაციები დაკავშირებული მხარეების შესახებ - გამონაკლისი, რაც იძლევა შესაბამისი მხარის მიერ ინფორმაციის გამჟღავნების შემცირებულ შესაძლებლობას სამთავრობო ორგანოებთან განხორციელებულ ტრანზაქციებთან დაკავშირებით.

ჯგუფის ყველა სესხი და კრედიტი, ასევე აღნიშნულ სესხებსა და კრედიტებზე განსაზღვრული საპროცენტო ხარჯი ექვემდებარება გადახდას საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს მიმართ. აქტივებთან დაკავშირებით კომპანიის გრანტები ძირითადად მიიღება იმ ტრანზაქციებიდან, სადაც საქართველოს ხელისუფლება მოქმედებს შუამავლის სახით. კომპანიის რესტრუქტურირებული ვალდებულებები ძირითადად შედგება საქართველოს ხელისუფლების ან ხელისუფლების ორგანოების მიმართ განსაზღვრული გადასახდელებისგან.

ჯგუფის შემოსავლის დაახლოებით 23% (2019 წელს: 24%) მიიღება სამი საწარმოდან, რომელთა მნიშვნელოვანი ნაწილიც წარმოდგენილია ან კონტროლდება საქართველოს მთავრობის მიერ.

22. შვილობილი კომპანიები

შვილობილი კომპანია	რეგისტრაციის ქვეყანა	2020	2019	2018
		საკუთრების / ხმის მიცემის უფლება	საკუთრების / ხმის მიცემის უფლება	საკუთრების / ხმის მიცემის უფლება
შპს ენერგოტრანსი	საქართველო	100%	100%	100%
Karcas Energy JSC	თურქეთი	100%	100%	100%

2019 წლის განმავლობაში კომპანიამ ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორთან (ესკო) ერთად შექმნა ახალი საწარმო შპს Georgian Energy Exchange სადაც ფლობდა 50%-ს. 2019 და 2020 წლების 31 დეკემბერს კომპანია აღიარებულია მეკავშირედ, დეტალები იხილეთ შენიშვნაში 5.

23. შეფასების საფუძველი

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება მომზადდა ისტორიული ღირებულების პრინციპზე დაყრდნობით.

24. მნიშვნელოვანი სააღრიცხვო პოლიტიკა

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

(a) კონსოლიდაციის საფუძველი

(i) არასაკონტროლო წილები

არასაკონტროლო წილი ფასდება კომპანია-ობიექტის იდენტიფიცირებადი წმინდა აქტივების პროპორციული წილით შემცირების დღეს.

ცვლილებები ჯგუფის წილში შვილობილ კომპანიაში, რომელიც არ იწვევს კონტროლის დაკარგვას, აღირიცხება როგორც კაპიტალით გარიგებები.

(ii) შვილობილი კომპანიები

შვილობილი კომპანიები წარმოადგენენ ჯგუფის მიერ კონტროლირებად საწარმოებს. ჯგუფი აკონტროლებს საწარმოს, როდესაც ის დაკავშირებულია, უფლებამოსილია ცვალებად ამონაგებზე საწარმოსთან ჩართულობით და შესწევთ უნარი იმოქმედონ ხსენებულ შემოსავლებზე, საწარმოზე მათი უფლებების გამოყენებით. შვილობილი კომპანიების ფინანსური ანგარიშგებები გათვალისწინებულია კონსოლიდირებულ ფინანსურ

ანგარიშგებებში კონტროლის დაწყების თარიღიდან მისი შეწყვეტის თარიღამდე. შვილობილი კომპანიების სააღრიცხვო პოლიტიკა შეიცვალა საჭიროების შესაბამისად, ჯგუფის მიერ მიღებული პოლიტიკის გათვალისწინებით. ზარალი, რომელიც უკავშირდება არასაკონტროლო წილს შვილობილ კომპანიაში, განაწილებულია არასაკონტროლო წილზე იმ შემთხვევაშიც, კი თუ ასეთი ქმედება იწვევს არასაკონტროლო წილის უარყოფით ნაშთს..

(iii) კონტროლის დაკარგვა

კონტროლის დაკარგვისას, ჯგუფი აღარ აღიარებს შვილობილი კომპანიის აქტივებსა და ვალდებულებებს, არაკონტროლირებად წილებსა და შვილობილ კომპანიასთან დაკავშირებული კაპიტალის სხვა კომპონენტებს. კონტროლის დაკარგვისას წარმოშობილი ნებისმიერი ნამატი ან დეფიციტი ჩათვლება მოგებაში ან ზარალში. იმ შემთხვევაში, თუ ჯგუფი შეინარჩუნებს რაიმე წილს წინა შვილობილ კომპანიაში, მაშინ აღნიშნული წილი გამოითვლება იმ დღისთვის არსებული რეალური ღირებულების მიხედვით, როდესაც ადგილი ჰქონდა კონტროლის დაკარგვას. შედეგად ის აღირიცხება, როგორც კაპიტალში ჩათვლილი ინვესტიციების მიმღებად, ან გასაყიდად წარმოდგენილ ფინანსურ აქტივად, რომელიც დამოკიდებულია მიღებული გავლენის დონეზე..

(iv) კონსოლიდაციისას გაუქმებული ტრანზაქციები

შიდა ჯგუფური ბალანსები და ტრანზაქციები, ასევე ნებისმიერი არარეალიზებული შემოსავალი და ხარჯი, რომელიც წარმოიქმნება შიდა ჯგუფური ტრანზაქციებიდან, გაუქმდება კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებისას.

(b) შემოსავალი

(i) მომსახურებები

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

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

(ii) სახელმწიფო გრანტები

სახელმწიფო გრანტების პირველადი 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 შემოსავალში ან ზარალში სხვა შემოსავლის სახით სისტემატიურად, აქტივის სრული საექსპლუატაციო ვადის განმავლობაში. გრანტები, რომლებიც ახდენენ ჯგუფის მიმართ გაწეული ხარჯების ანაზღაურებას, აღიარებული იქნება შემოსავალში ან ზარალში სხვა შემოსავლის სახით სისტემატიურად იმავე პერიოდით, რომელშიც ადგილი ჰქონდა ხარჯების აღიარებას.

(c) ფინანსური შემოსავალი და ხარჯები

ჯგუფის ფინანსური შემოსავალი და ფინანსური ხარჯი მოიცავს:

- ინვესტირებული ფულადი სახსრების საპროცენტო შემოსავალს;
- მოგება ამორტიზირებული ღირებულებით შეფასებული ფინანსური ვალდებულებების საკონტრაქტო პირობების მოდიფიკაციაზე.
- ამორტიზირებული ღირებულებით გამოთვლილ ფინანსურ ვალდებულებებთან დაკავშირებულ საპროცენტო ხარჯს;
- უცხოური ვალუტის კურსის ცვლილებით მიღებულ სარგებელს ან ზარალს ფინანსურ აქტივებთან და ფინანსურ ვალდებულებებთან დაკავშირებით.

საპროცენტო შემოსავლის ან ხარჯის აღიარება ხდება ეფექტური პროცენტის გამოთვლის მეთოდის გამოყენებით. სასესხო ხარჯები, რომელიც პირდაპირ არ უკავშირდება კვალიფიციური აქტივების შესყიდვას, მშენებლობას ან წარმოებას, აღიარებული იქნება ეფექტური პროცენტის გამოთვლის მეთოდთან გამოყენებულ მოგებასა თუ 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 ტრანზაქციები კონვერტირდება ჯგუფის საწარმოების შესაბამის ფუნქციონალურ ვალუტაში ტრანზაქციების განხორციელების დღეს დადგენილი ვალუტის გაცვლის კურსის მიხედვით. ანგარიშგების თარიღისთვის, უცხოურ ვალუტაში წარმოდგენილი ფულადი აქტივები და ვალდებულებები გადაიცვლება ფუნქციონალურ ვალუტაში მოცემულ დღეს მოქმედი გაცვლითი კურსით. ფულად ერთეულებზე უცხოური ვალუტის მოგება ან ზარალი წარმოადგენს სხვაობას პერიოდის დასაწყისისთვის ფუნქციონალურ ვალუტაში წარმოდგენილ ამორტიზირებულ ხარჯს, რომელიც მორგებულია არსებულ პროცენტზე და პერიოდის განმავლობაში განხორციელებულ ანგარიშსწორებებზე, და უცხოურ ვალუტაში წარმოდგენილ ამორტიზირებულ ხარჯს შორის, რომელიც კონვერტირდება ანგარიშგების პერიოდის დასასრულს არსებული ვალუტის გაცვლის კურსის მიხედვით.

უცხოურ ვალუტაში წარმოდგენილი არაფულადი ერთეულები, რომლებიც დაანგარიშდება ისტორიული ღირებულებით, კონვერტირდება ტრანზაქციის დღისთვის არსებული ვალუტის გაცვლის კურსის მიხედვით.

ვალუტის გადაფასებით გამოწვეული საკურსო სხვაობა აისახება პერიოდის მოგებაში ან ზარალში..

(ii) უცხოური ოპერაციები

უცხოური ოპერაციებით გათვალისწინებული აქტივები და ვალდებულებები კონვერტირდება ქართულ ლარში ანგარიშგების თარიღისთვის არსებული ვალუტის გაცვლის კურსის მიხედვით. უცხოური ოპერაციების შემოსავალი და ხარჯები კონვერტირდება ქართულ ლარში ტრანზაქციის განხორციელების დღისთვის არსებული ვალუტის გაცვლის კურსის შესაბამისად.

უცხოურ ვალუტასთან დაკავშირებული სხვაობები აღიარებულია სხვა საერთო შემოსავალში და წარმოდგენილია კაპიტალში უცხოური ვალუტის გადაფასების რეზერვში. იმ შემთხვევაში, თუ უცხოურ ოპერაციაზე შეწყდება ამგვარი კონტროლი, აღარ იქნება წარმოდგენილი მნიშვნელოვანი გავლენა ან ერთობლივი კონტროლი, აღნიშნულ უცხოურ ოპერაციასთან დაკავშირებულ გადაფასების რეზერვში წარმოდგენილი საერთო თანხა ხელახლა კლასიფიცირდება მოგებად ან ზარალად, გასხვისებაზე დარიცხული მოგების ან ზარალის ნაწილის სახით

(e) თანამშრომელთა მოკლევადიანი სარგებელი

თანამშრომლის მოკლევადიანი სარგებლის ვალდებულებები აღირიცხება დისკონტირებულ საფუძველზე და გაიწერება ხარჯებში შესაბამისი მომსახურებების გაწევისთანავე. ვალდებულების აღიარება ხდება იმ თანხასთან დაკავშირებით, რომლის ანგარიშსწორებაც უნდა მოხდეს მოკლევადიანი ფულადი ბონუსით ან სარგებლის 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) რეზერვები

რეზერვის 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 ანგარიშსწორების მიზნით. რეზერვი განისაზღვრება ფულადი სახსრების მომავალი მოსალოდნელი ნაკადების დისკონტირებით, დაბეგვრამდე არსებული დისკონტირების განაკვეთის გამოყენებით, რომელიც ასახავს ვალდებულებების დამახასიათებელი ფულის დროებითი ღირებულების მიმდინარე საბაზრო შეფასებებსა და რისკებს. დისკონტის ამორტიზაცია აღიარებულია ფინანსურ ხარჯში.

(g) მოგების გადასახადი

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

(i) მიმდინარე გადასახადი

მიმდინარე გადასახადი არის მოსალოდნელი საგადასახადო ვალდებულება ან მოთხოვნა შესაბამისი წლის დასაბეგრ შემოსავალზე ან ზარალზე, დადგენილ ან არსებითად დადგენილ საგადასახადო განაკვეთზე ანგარიშგების თარიღისთვის, ასევე საგადასახადო ვალდებულების ყველა შესწორება დაკავშირებული წინა წლებთან. მიმდინარე გადასახადი 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.

კორპორატიული მოგების დაბეგვრის ახალი სისტემა ითვალისწინებს არა კორპორატიული მოგების გადასახადისგან (CIT) გათავისუფლებას, არამედ კორპორატიული მოგების გადასახადის დაბეგვრის მომენტის გადატანას მოგების გამომუშავების თარიღიდან მისი გაცემის თარიღამდე, ანუ ძირითად საგადასახადო ობიექტს წარმოადგენს განაწილებული მოგება. საქართველოს საგადასახადო კოდექსი განსაზღვრავს განაწილებულ მოგებას (DE), როგორც აქციონერების / პარტნიორების მიმართ დივიდენდების სახით განაწილებულ მოგებას. თუმცა ზოგიერთი სხვა ოპერაცია აგრეთვე ჩაითვლება განაწილებულ მოგებად, მაგალითად, კონკურენტული ტრანსსაზღვრო ოპერაციები დაკავშირებულ მხარეებთან და/ან გადასახადებისგან გათავისუფლებულ პირთან აგრეთვე განიხილება განაწილებული მოგებად კორპორატიული მოგების გადასახადის მიზნებისთვის. გარდა ამისა, საგადასახადო ობიექტი ითვალისწინებს ხარჯსა და სხვა გადასახდელს, რაც არ იქნება დაკავშირებული საწარმოს ეკონომიკურ საქმიანობასთან, უფასო მიწოდებასთან და ლიმიტზე გადაჭარბებულ წარმომადგენლობით ხარჯთან.

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

დივიდენდების ანგარიშსწორებიდან კორპორატიული მოგების გადასახადი დაანგარიშდება იმ პერიოდის ხარჯთან დაკავშირებით, როდესაც მოხდა დივიდენდების განცხადება, 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 კორპორატიული მოგების გადასახადის დარიცხვას კონკრეტულ ტრანზაქციებზე, რომელიც არ უკავშირდება საწარმოს ეკონომიკურ საქმიანობას, უფასო მიწოდებას და ლიმიტზე გადაჭარბებულ წარმომადგენლობით ხარჯს. ჯგუფი ასეთი ტრანზაქციის დაბეგვრას თვლის ბასს 12 - მოგების გადასახადები - ფარგლების გაცდენად და აღრიცხავს აღნიშნულ გადასახადს ასეთ პუნქტებზე, არა-მოგების გადასახადად..

(ii) გადავადებული გადასახადი

ზემოთ აღწერილი ახალი საგადასახადო სისტემის არსიდან გამომდინარე, საქართველოში რეგისტრირებულ საწარმოებს არ გააჩნიათ სხვაობა აქტივების საგადასახადო ბაზასა და მათ საბალანსო ღირებულებას შორის და აღნიშნულიდან გამომდინარე, არ წამოიშობა გადავადებული მოგების გადასახადის აქტივები და ვალდებულებები.

წინა პერიოდში დარიცხული საგადასახადო ზარალის გამოყენება შეუძლებელია სამომავლო დაბეგვრად მოგებაში..

(h) მარაგები

მარაგები წარმოდგენილია მის ღირებულებასა და მის წმინდა სარეალიზაციო ღირებულებას შორის უმცირესით. მარაგების ღირებულება გამოითვლება საშუალო შეწონილი ღირებულების მეთოდით და ითვალისწინებს მარაგების შეძენასთან, წარმოებასა და კონვერსიასთან, აგრეთვე მათ არსებულ ადგილზე და სამუშაო მდგომარეობაში მოყვანასთან დაკავშირებულ ხარჯებს.

წმინდა სარეალიზაციო ღირებულებად მიჩნეულია ჩვეულებრივ პირობებში საქმიანობისას გასაყიდ ფასს გამოკლებული შეფასებული დასრულების ღირებულება და გასაყიდი დანახარჯები..

(i) ძირითადი საშუალებები

(i) აღიარება და შეფასება

ძირითადი საშუალებები, მიწის გარდა, აღირიცხება თვითღირებულებით, გამოკლებული აკუმულირებული ცვეთა და აკუმულირებული გაუფასურების ზარალი. მიწა ფასდება თვითღირებულებით, მინუს აკუმულირებული გაუფასურების ზარალი.

ღირებულება მოიცავს აქტივების შეძენასთან უშუალოდ დაკავშირებულ ხარჯებს. საკუთარი სახსრებით შექმნილი აქტივების ღირებულება 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 კაპიტალიზებული სესხის ხარჯებს. შეძენილი კომპიუტერული პროგრამების, რომლებიც შესაბამისი მოწყობილობის ფუნქციონირების განუყოფელი ნაწილია, კაპიტალიზაცია ხორციელდება ამ მოწყობილობის შემადგენელი ნაწილის სახით. როდესაც ძირითადი საშუალებების ობიექტის შემადგენელი ნაწილები შეიცავს სხვადასხვა საექსპლუატაციო ვადის მქონე კომპონენტებს, მათი აღრიცხვა ხორციელდება ძირითადი საშუალებების ცალკეული ობიექტების (ძირითადი კომპონენტების) სახით..

ძირითადი საშუალებების გაყიდვიდან მიღებული მოგება ან ზარალი განისაზღვრება სხვაობით გაყიდვიდან მიღებულ სარგებელსა და ძირითადი საშუალებების საბალანსო ღირებულებას შორის და აღიარებული იქნება წმინდა ღირებულებად სხვა შემოსავლის/სხვა გასავლის ფარგლებში მოგების ან ზარალის ანგარიშგებაში. გადაფასებული აქტივის გაყიდვისას, ნებისმიერი დაკავშირებული თანხა, რომელიც შეტანილია გადაფასების რეზერვში გადაფასებიდან ზრდის სახით, გადაიტანება გაუნაწილებელ მოგებებში.

(ii) შემდგომი ხარჯები

ძირითადი საშუალების ობიექტის კომპონენტების შეცვლასთან დაკავშირებული ხარჯების აღრიცხვა წარმოებს კომპონენტის საბალანსო ღირებულებაში იმ შემთხვევაში, თუ შესაძლებელია კომპონენტის ფარგლებში გათვალისწინებული სამომავლო ეკონომიკური სარგებლის გადაცემა ჯგუფის მიმართ და მისი ღირებულების საიმედოდ აღრიცხვა. ჩანაცვლებული კომპონენტის საბალანსო ღირებულება იქნება უარყოფილი. ძირითადი საშუალებების ყოველდღიური მომსახურების ღირებულება აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში, გაღებული ხარჯების სახით.

(iii) გაუფასურება

ძირითადი საშუალებების კომპონენტების ცვეთის დარიცხვა ხდება მათი დამონტაჟებისა და საექსპლუატაციო მზადყოფნის დღიდან, ხოლო შიდა კონსტრუირებული აქტივების შემთხვევაში, აღნიშნული აქტივების დასრულებისა და გამოსაყენებლად მზადყოფნის დღიდან. ცვეთა განისაზღვრება აქტივის ღირებულებას გამოკლებული მისი ნარჩენი ღირებულება.

ცვეთის დარიცხვა ხდება მოგება-ზარალის ანგარიშგებაში წრფივი მეთოდის საშუალებით, ძირითადი საშუალებების კომპონენტების ყოველი ნაწილის საექსპლუატაციო ვარგისიანობის ვადის შეფასების საფუძველზე, ვინაიდან აღნიშნული ყველაზე უკეთ ასახავს აქტივით გათვალისწინებული სამომავლო ეკონომიკური სარგებლის ხარჯვის მოსალოდნელ ნიმუშს. საიჯარო აქტივები გაუფასურდა იჯარის ვადას და მათ ვარგისიანობის ვადას შორის უფრო მოკლე ვადაში, გარდა იმ შემთხვევისა, თუ დადასტურდება, რომ ჯგუფი მოიპოვებს საკუთრების უფლებას იჯარის ვადის ბოლოს. მიწა არ ექვემდებარება ცვეთას..

ძირითადი საშუალებების მნიშვნელოვანი კომპონენტების საექსპლუატაციო ვარგისიანობის ვადის შეფასება მიმდინარე და შედარებითი პერიოდების განმავლობაში შემდეგნაირად არის წარმოდგენილი:

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

ცვეთის მეთოდები, საექსპლუატაციო ვარგისიანობის ვადა და ნარჩენი ღირებულება განიხილება ყოველი ფინანსური წელიწადის ბოლოს და შესწორდება შესაბამისად.

(j) არამატერიალური აქტივები

(i) სხვა არამატერიალური აქტივები

სხვა არამატერიალური აქტივები, რომელიც შეიძინა ჯგუფმა, რომელსაც აქვს შეზღუდული სასარგებლო გამოყენების ვადა, შეფასებულია თვითღირებულებით, მინუს აკუმულირებული ამორტიზაცია და აკუმულირებული გაუფასურების ზარალი. სხვა არამატერიალური აქტივები ძირითადად მოიცავს საოპერაციო ლიცენზიებს და პროგრამულ უზრუნველყოფას.

(ii) შემდგომი ხარჯები

შემდგომი ხარჯები კაპიტალიზდება მხოლოდ მაშინ, როდესაც ზრდის მომავალ ეკონომიკურ სარგებელს, რომელიც შეტანილია კონკრეტულ აქტივში, რომელსაც ის უკავშირდება. ყველა სხვა ხარჯი, მათ შორის ხარჯი შიდა ფარგლებში წარმოქმნილ გუდვილზე და ბრენდებზე, აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში მათი გაწვევისას.

(iii) ამორტიზაცია

ამორტიზაცია ეფუძნება აქტივის ღირებულებას, მინუს შეფასებული ნარჩენი ღირებულება. ამორტიზაცია ზოგადად აღიარებულია მოგებაში ან ზარალში წრფივი მეთოდის საფუძველზე არამატერიალური აქტივების შეფასებულ სასარგებლო გამოყენების ვადაში, გუდვილის გარდა, იმ თარიღიდან, როდესაც ისინი ხელმისაწვდომია გამოყენებისთვის, რადგან ყველაზე მეტად ასახავს აქტივში შეტანილი ეკონომიკური სარგებელის მოხმარების მოსალოდნელ მოდელს. არამატერიალური აქტივების შეფასებული სასარგებლო გამოყენების ვადა მიმდინარე და შედარებით პერიოდში მერყეობს 3-10 წლამდე.

ამორტიზაციის მეთოდები, სასარგებლო გამოყენების 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 ხარჯად თუ ისინი გამოყენებული იქნება ტექნიკური მომსახურების მიზნებისთვის.

(I) ფინანსური ინსტრუმენტები

ჯგუფი იყენებს ფასს 9 - ფინანსური ინსტრუმენტები - ფინანსური აქტივების, ფინანსური ვალდებულებების და არაფინანსური ინსტრუმენტების ყიდვის ან გაყიდვის კონტრაქტების 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 საკონტრაქტო დებულებების მხარე. ფინანსური აქტივი (გარდა იმ შემთხვევისა, თუ ის არის სავაჭრო მოთხოვნა მნიშვნელოვანი დაფინანსების კომპონენტის გარეშე) ან ფინანსური ვალდებულება თავდაპირველად ფასდება სამართლიანი ღირებულებით პლუს, ინსტრუმენტისთვის, რომელიც არ ფასდება FVTPL-ით, გარიგების ხარჯები, რომლებიც პირდაპირ დაკავშირებულია მის შეძენასთან ან გამოშვებასთან. სავაჭრო მოთხოვნა მნიშვნელოვანი დაფინანსების კომპონენტის გარეშე თავდაპირველად ფასდება გარიგების ფასით.

(ii) ფინანსური აქტივების კლასიფიკაცია და შემდგომი შეფასება

თავდაპირველი აღიარებისას, ფინანსური აქტივი კლასიფიცირდება როგორც შეფასებული: ამორტიზირებული ღირებულებით; სამართლიანი ღირებულებით სხვა შემოსავალში (FVOCI) – სავალო ინვესტიცია; FVOCI – ინვესტიცია კაპიტალში; ან FVTPL-ით.

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

ფინანსური აქტივი ფასდება ამორტიზირებული ღირებულებით, თუ ის აკმაყოფილებს ქვემოთ მითითებულ პირობებს და არ განისაზღვრება FVTPL-ით:

- აქტივი ფლობილია ბიზნეს მოდელის ფარგლებში, რომლის მიზანია აქტივების ფლობა სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადების ამოსაღებად; და
- მისი სახელშეკრულებო პირობები წარმოქმნის კონკრეტულ თარიღებში ფულად ნაკადებს, რომლებიც არის მხოლოდ ძირი თანხის და გადაუხდელ ძირ თანხაზე პროცენტის გადახდები..

სავალო ინვესტიცია შეფასებულია FVOCI-ით, თუ ის აკმაყოფილებს ქვემოთ მითითებულ პირობებს და არ განისაზღვრება FVTPL-ით:

- ფლობილია ბიზნეს მოდელის ფარგლებში, რომლის მიზანია როგორც სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადების ამოღება, ასევე ფინანსური აქტივების გაყიდვა; და
- მისი სახელშეკრულებო პირობები წარმოქმნის კონკრეტულ თარიღებში ფულად ნაკადებს, რომლებიც არის მხოლოდ ძირი თანხის და გადაუხდელ ძირ თანხაზე პროცენტის გადახდები.

კაპიტალში ინვესტიციის თავდაპირველი აღიარებისას, რომელიც არ არის ფლობილი სავაჭროდ, ჯგუფს შეუძლია შეიტანოს შემდგომი ცვლილებები ინვესტიციის სამართლიან ღირებულებაში სხვა სრულ შემოსავალში (OCI). ამგვარი გადაწყვეტილება მიიღება ინვესტიციების მიხედვით.

ყველა ფინანსური აქტივი, რომელიც არ არის კლასიფიცირებული, როგორც შეფასებული ამორტიზირებული ღირებულებით ან FVOCI-ით, როგორც აღწერილია ზემოთ, ფასდება FVTPL-ით. თავდაპირველი აღიარებისას, ჯგუფს შეუძლია განსაზღვროს ფინანსური აქტივი, რომელიც სხვაგვარად აკმაყოფილებს მოთხოვნას შეფასდეს ამორტიზირებული ღირებულებით ან FVOCI-ით, როგორც FVTPL-ით შეფასებული, ასეთ შემთხვევაში გამორიცხავს ან მნიშვნელოვნად შემაჯირებს სააღრიცხვო შეუსაბამობებს, რომელიც სხვაგვარად წარმოიქმნებოდა.

ჯგუფის ფინანსური აქტივები მოიცავს სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებს, რომელიც წარმოდგენილია შენიშვნაში 10 და ფულს და ფულის ექვივალენტებს, რომლებიც წარმოდგენილია შენიშვნაში 11 და კლასიფიცირებულია ფინანსური აქტივებში ამორტიზირებული ღირებულებით კატეგორიაში. აღნიშნული აქტივები შემდგომ ფასდება ამორტიზირებული ღირებულებით ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის გამოყენებით. ამორტიზირებული ღირებულება მცირდება გაუფასურების ზარალით. საპროცენტო შემოსავალი, საკურსო სხვაობის მოგება და ზარალი აღიარებულია მოგება-ზარალში. ნებისმიერი მოგება ან ზარალი აღიარების შეწყვეტისას, აღიარებულია მოგება-ზარალში.

ფული და ფულის ექვივალენტები მოიცავს ბანკის ნაშთებს სამთვლიანი ან ნაკლები დაფარვის ვადით შემენის თარიღიდან, რომელიც ექვემდებარება ცვლილების უმნიშვნელო რისკს მათ სამართლიან ღირებულებაში.

(iii) ფინანსური ვალდებულებების კლასიფიკაცია და შემდგომი შეფასება

ფინანსური ვალდებულებები კლასიფიცირდება როგორც შეფასებული: ამორტიზირებული ღირებულებით ან FVTPL-ით. ფინანსური ვალდებულებები კლასიფიცირდება როგორც FVTPL-ით იმ შემთხვევაში, თუ აკმაყოფილებს სავაჭროდ ფლობილის განსაზღვრებას ან განსაზღვრულია ამგვარად თავდაპირველი აღიარებისას. ფინანსური ვალდებულებები FVTPL-ით ფასდება სამართლიანი ღირებულებით და წმინდა მოგება და ზარალი, მათ შორის ნებისმიერი საპროცენტო ხარჯი, აღიარებულია მოგება-ზარალში (გარდა სამართლიანი ღირებულების ცვლილების 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-14 და მე-17 შენიშვნებში, შემდგომ ფასდება ამორტიზირებული ღირებულებით ეფექტური საპროცენტო მეთოდის გამოყენებით. საპროცენტო ხარჯი და საკურსო სხვაობით მიღებული მოგება და ზარალი აღიარებულია მოგება-ზარალში. ნებისმიერი მოგება ან ზარალი აღიარების შეწყვეტისას, აღიარებულია მოგება-ზარალში..

ჯგუფი აფასება ყველა თავის ფინანსურ ვალდებულებას ამორტიზირებული ღირებულებით.

(iv) ფინანსური აქტივებისა და ფინანსური ვალდებულებების მოდიფიკაცია

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 მოდიფიკაცია“), 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 მოდიფიკაცია არსებითი, ე.ი. არის თუ არა თავდაპირველი ფინანსური აქტივის ფულადი ნაკადები და მოდიფიცირებული ან შეცვლილი ფინანსური აქტივის ფულადი ნაკადები არსებითად განსხვავებული. ჯგუფი აფასებს მოდიფიკაციის არსებითობას რაოდენობრივი და თვისობრივი ფაქტორების საფუძველზე შემდეგი რიგით: 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. შეფასებისას ჯგუფი იყენებს ანალოგიებს ფინანსური ვალდებულებების აღიარების შეწყვეტის სახელმძღვანელოდ.

ჯგუფი ასკვნის, რომ მოდიფიკაცია არსებითია შემდეგი თვისობრივი ფაქტორების შედეგად:

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

იმ შემთხვევაში, თუ ამორტიზირებული 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 მოდიფიკაციის მოგება ან ზარალი მოგება-ზარალში. ფინანსური აქტივის მთლიანი საბალანსო ღირებულება გადანაგარიშდება 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 ამორტიზირებულია მოდიფიცირებული ფინანსური აქტივის დანარჩენ ვადაში.

ფინანსური ვალდებულებები

ჯგუფი არ აღიარებს ფინანსურ ვალდებულებას როდესაც მისი პირობები მოდიფიცირებულია და მოდიფიცირებული ვალდებულების ფულადი ნაკადები არსებითად განსხვავებულია. ასეთ შემთხვევაში ახალი ფინანსური ვალდებულება, მოდიფიცირებული პირობების საფუძველზე, აღიარებულია სამართლიანი ღირებულებით. სხვაობა ფინანსური ვალდებულების საბალანსო ღირებულებას შორის დაფარულია და ახალი ფინანსური ვალდებულება მოდიფიცირებული პირობების აღიარებულია მოგება-ზარალში..

იმ შემთხვევაში, თუ მოდიფიკაცია (ან გაცვლა) არ გამოიწვევს ფინანსური ვალდებულების აღიარების შეწყვეტას, ჯგუფი იყენებს სააღრიცხვო პოლიტიკას ფინანსური აქტივის მთლიანი საბალანსო ღირებულების კორექტირების მოთხოვნების შესაბამისად, როდესაც მოდიფიკაცია არ იწვევს ფინანსური აქტივის აღიარების შეწყვეტას, ე.ი. ჯგუფი აღიარებს ნებისმიერ კორექტირებას ფინანსური ვალდებულების ამორტიზირებულ ღირებულებაში, რომელიც წარმოიშობა მოდიფიკაციით (ან გაცვლით) მოგებაში ან ზარალში მოდიფიკაციის დღეს (ან გაცვლის დღეს).

ცვლილებები ფულად ნაკადებში არსებულ ფინანსურ ვალდებულებებზე არ ითვლება მოდიფიკაციად, თუ ისინი გამომდინარეობს არსებული სახელშეკრულებო პირობებიდან, ე.ი. ცვლილებები ფიქსირებულ საპროცენტო განაკვეთებში განხორციელებულია 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 მოდიფიკაცია არსებითი, თვისობრივი ფაქტორების, რაოდენობრივი ფაქტორების, რაოდენობრივი და თვისობრივი ფაქტორების კომბინირებული ეფექტის გამოყენებით. ჯგუფი ასევე, რომ მოდიფიკაცია არსებითია შემდეგი თვისობრივი ფაქტორების შედეგად:

- ფინანსური ვალდებულების ვალუტის ცვლილება;
- უზრუნველყოფის ან სხვა საკრედიტო უზრუნველყოფის 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 10პროცენტით განსხვავდება თავდაპირველი ფინანსური ვალდებულების დანარჩენი 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 ამორტიზირებულია მოდიფიცირებული ფინანსური ვალდებულების დანარჩენ ვადაში.

(v) აღიარების შეწყვეტა

ფინანსური აქტივები

ჯგუფი არ აღიარებს ფინანსურ აქტივს 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 არ აღიარებს ფინანსურ ვალდებულებას იმ შემთხვევაში, თუ მისი სახელშეკრულებო ვალდებულებები გაუქმდება, დაკარგავს ძალას ან ამოიწურება. ჯგუფი ასევე არ აღიარებს ფინანსურ ვალდებულებას, 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, დაფარული სხვაობა საბალანსო ღირებულებას შორის დაგადახდილი ანაზღაურება (მათ შორის ნებისმიერი გადაცემული არაფულადი აქტივები ან აღებული ვალდებულებები) აღიარებულია მოგება-ზარალში..

(vi) ჩათვლა

ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების ურთიერთგადაფარვა ხდება და ნეტო თანხა 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 ჩვეულებრივ რეჟიმში და ჯგუფის და ყველა კონტრაგენტის დეფოლტის, გადახდისუუნარობის ან გაკოტრების შემთხვევაში.

სესხები და მოთხოვნები

სესხები და მოთხოვნები წარმოადგენს ფიქსირებული ან განსაზღვრული ანგარიშსწორების მქონე ფინანსური აქტივების კატეგორიას, რომლებიც არ არის წარმოდგენილი აქტიურ ბაზარზე. აღნიშნული აქტივების პირველადი აღიარება ხდება მისი რეალური ღირებულებით პლუს ნებისმიერი უშუალოდ მიწერილი ტრანზაქციის ღირებულებით. შემდგომში პირველადად აღიარებული სესხები და მოთხოვნები განისაზღვრება ამორტიზირებული ღირებულების მიხედვით მოქმედი საპროცენტო მეთოდის გამოყენებით, აღნიშნულს გამოკლებული გაუფასურების ზარალი.

სესხებისა და მოთხოვნების კატეგორიაში წარმოდგენილია ფინანსური აქტივების შემდეგი კლასები: სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები წარმოდგენილია მე-10 შენიშვნაში, ხოლო ფული და ფულის ექვივალენტები მე-11 შენიშვნაში.

ფული და ფულის ექვივალენტები

ფული და ფულის ექვივალენტები მოიცავს სალაროს და საბანკო ნაშთებს, რომელთა თავდაპირველი ვადა შეადგენს სამ თვეს ან ნაკლებს.

არაწარმოებული ფინანსური ვალდებულებები - შეფასება

კომპანია ახდენს არაწარმოებული ფინანსური ვალდებულებების კლასიფიკაციას სხვა ფინანსური ვალდებულებების კატეგორიაში. ასეთი ფინანსური ვალდებულებები თავდაპირველად აღიარებულია სამართლიანი ღირებულებით, გამოკლებული ნებისმიერი უშუალოდ მიწერილი ტრანზაქციის ხარჯები. თავდაპირველი აღიარების შემდგომ აღნიშნული ფინანსური ვალდებულებები განისაზღვრება ამორტიზირებული ღირებულებით, ეფექტური საპროცენტო მეთოდის გამოყენებით.

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

(m) სააქციო კაპიტალი

ჩვეულებრივი აქციების კლასიფიკაცია ხდება კაპიტალის სახით. ჩვეულებრივი აქციებისა და სააქციო ოფციონის გამოშვების შედეგად უშუალოდ წარმოშობილი დამატებითი ხარჯების აღიარება ხდება კაპიტალიდან ნებისმიერი საგადასახადო ეფექტის წმინდა ღირებულებიდან დაქვითვის სახით.

(n) გაუფასურება

(i) არაწარმოებული ფინანსური აქტივები

ფინანსური ინსტრუმენტები

ჯგუფი აღიარებს ზარალის რეზერვებს ECL-თვის (მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი) ამორტიზირებული ღირებულებით შეფასებულ ფინანსურ აქტივებზე.

ჯგუფი აფასებს ზარალის რეზერვს მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის ვადის ტოლი მოცულობით, ქვემოთ მოცემულის გარდა, რომლებიც ფასდება 12 თვიანი მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალით:

- სავალო ფასიანი ქაღალდები, რომლებსაც არ აქვთ საკრედიტო რისკი ანგარიშგების თარიღისთვის; და
- სხვა სავალო ფასიანი ქაღალდები და საბანკო ნაშთები, რომლებზეც საკრედიტო რისკი (ე.ი. დეფოლტის რისკი ფინანსური ინსტრუმენტის მოსალოდნელ ვადაში) მნიშვნელოვნად არ გაზრდილა თავდაპირველი აღიარების შემდეგ..

სავაჭრო მოთხოვნებთან და საკონტრაქტო აქტივებისთვის დაკავშირებით ზარალის რეზერვი ყოველთვის ფასდება მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის არსებობის ვადის ტოლი მოცულობით..

იმის განსაზღვრისას მნიშვნელოვნად გაიზარდა თუ არა თავდაპირველი აღიარების შემდეგ ფინანსური აქტივის საკრედიტო რისკი და მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის შეფასებისას, ჯგუფი განიხილავს სათანადო და დამაკმაყოფილებელ ინფორმაციას, რომელიც ხელმისაწვდომია შეუსაბამო 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 30 დღეზე მეტია ვადაგადაცილებულია.

ჯგუფი ფინანსურ აქტივს მიიჩნევს დეფოლტად, როდესაც::

- მსესხებელს არ შეუძლია გადაუხადოს თავისი საკრედიტო ვალდებულებები ჯგუფს სრულად, ჯგუფის მიერ ისეთი ზომების მიღების გარეშე, როგორიცაა უზრუნველყოფის რეალიზაცია (ასეთი ფლობის შემთხვევაში)
- ფინანსური აქტივი ვადაგადაცილებულია 90 დღეზე მეტია.

ჯგუფი თვლის, რომ სავალო უზრუნველყოფას აქვს დაბალი საკრედიტო რისკი, როდესაც მისი საკრედიტო რეიტინგი გლობალურად გასაგები დეფინაციის - „საინვესტიციო კატეგორია“ - ექვივალენტურია.

მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის მოქმედების/არსებობის ვადა არის ECLs რომელიც წარმოიშობა დეფოლტის ყველა შესაძლო შემთხვევიდან ფინანსური ინსტრუმენტის მოქმედების ვადაში.

12-თვიანი ECLs წარმოადგენს ECL-ს ნაწილს, რომელიც წარმოიშობა დეფოლტის შემთხვევებიდან ანგარიშგების თარიღიდან 12 თვის განმავლობაში (ან უფრო მოკლე ვადაში, თუ ინსტრუმენტის მოსალოდნელი მოქმედების ვადა 12 თვეზე ნაკლებია).

მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის შეფასებისას მაქსიმალური პერიოდი არის მაქსიმალური სახელშეკრულებო 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..

კრედიტის თვალსაზრისით გაუფასურებული ფინანსური აქტივები

თითოეულ ანგარიშგების დღეს ჯგუფი აფასებს არის თუ არა ამორტიზირებული ღირებულებით აღრიცხული ფინანსური აქტივები და FVOCI-ით აღრიცხული სავალო ფასიანი ქაღალდები კრედიტის თვალსაზრისით გაუფასურებული. ფინანსური აქტივი „კრედიტის თვალსაზრისით გაუფასურებულია“ როდესაც ადგილი ექნება ერთ ან მეტ მოვლენას, რომელიც უარყოფით გავლენას ახდენს ფინანსური აქტივის მომავალ ფულად ნაკადებზე.

ფინანსური აქტივის კრედიტის თვალსაზრისით 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.

ამორტიზირებული ღირებულებით შეფასებული ფინანსური აქტივების ზარალის რეზერვი იქვეთება 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 თითოეულ ანგარიშგების დღეს იმის განსაზღვრისთვის არსებობს თუ არა გაუფასურების მინიშნება. ასეთი ნიშნის არსებობის შემთხვევაში, ხორციელდება აქტივის ჩანაცვლების 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 ფულად შემოძინებისგან ან CGU-გან.

ჯგუფის კორპორატიული აქტივები არ წარმოქმნის ცალკე ფულად შემოძინებებს და გამოიყენება ერთზე მეტი CGU-ს მიერ. კორპორატიული აქტივები ნაწილდება CGU-ზე სათანადო საფუძველზე და მოწმდება გაუფასურებაზე CGU-ს შემოწმების ფარგლებში, რომელზეც განაწილდა კორპორატიული აქტივი.

აქტივების ან ფულადი სახსრების მაგენერირებელი ერთეულის (CGU) ანაზღაურებადი ღირებულება წარმოადგენს უდიდეს სამომხმარებლო ღირებულებას და მის სამართლიან ღირებულებას შორის, გამოკლებული რეალიზაციის ხარჯები. სამომხმარებლო ღირებულების შეფასებისას მომავალი ფულადი ნაკადები დისკონტირდება მათ მიმდინარე ღირებულებამდე, დაბეგვრამდე არსებული დისკონტირების განაკვეთის გამოყენებით, რომელიც ასახავს მოცემული აქტივისათვის ან ფულადი სახსრების მაგენერირებელი ერთეულისთვის (CGU) დამახასიათებელი ფულის დროებითი ღირებულების მიმდინარე საბაზრო შეფასებებსა და რისკებს.

გაუფასურების ზარალი აღიარებულია თუ აქტივის ან დაკავშირებული ფულადი სახსრების მაგენერირებელ ერთეულის (CGU) საბალანსო ღირებულება აღემატება შეფასებულ ანაზღაურებად თანხას.

გაუფასურებით მიყენებული ზარალის აღიარება ხდება მოგებაში ან ზარალში. ფულადი სახსრების მაგენერირებელ ერთეულებთან დაკავშირებით აღიარებული გაუფასურების შედეგად მიყენებული ზარალი ნაწილდება თავდაპირველად ფულადი სახსრების მაგენერირებელ ერთეულში განაწილებული გუდვილის საბალანსო ღირებულების შესამცირებლად (CGU-ის ჯგუფი) და შემდეგ სხვა აქტივების საბალანსო ღირებულებების შესამცირებლად CGU -ში (CGU-ის ჯგუფი) პროპორციულ საფუძველზე.

წინა პერიოდში აღიარებული გაუფასურების შედეგად მიყენებული ზარალის შეფასება ხორციელდება თითოეული საანგარიშო თარიღისათვის, რაიმე ნიშნის არსებობის გამოვლენის მიზნით, რომ ზარალი შემცირდა ან აღარ არსებობს. გაუფასურების შედეგად მიყენებული ზარალის რევერსირება ხდება იმ შეფასებებში ცვლილებების განხორციელების შემთხვევაში, რომლებიც გამოიყენება ჩანაცვლების ღირებულების დასადგენად. გაუფასურების შედეგად მიყენებული ზარალის რევერსირება ხორციელდება იმ მოცულობით, რომლითაც აქტივის საბალანსო ღირებულება არ აღემატება იმ საბალანსო ღირებულებას, რომელიც დადგენილი იქნებოდა ცვეთის ან ამორტიზაციის გამოკლებით იმ პირობით, რომ გაუფასურების შედეგად მიყენებული ზარალი ადრე არ იყო აღიარებული..

(o) იჯარები

ჯგუმა გამოიყენა ფასს 16 მოდიფიცირებული რეტროსპექტული მიდგომის გამოყენებით და შესაბამისად შედარებითი ინფორმაცია არ არის ხლახლა ფორმულირებული და წარმოდგენილი იქნება ბასს 17 და ფაისკ 4-ში. 4. სააღრიცხვო პოლიტიკის დეტალები ბასს 17-ის და ფაისკ 4-ის შესაბამისად გამჟღავნებულია ცალკე.

კონტრაქტის დაწყებისას, ჯგუფი აფასებს მოიცავს თუ არა კონტრაქტი იჯარას, კონტრაქტის არის ან მოიცავს იჯარას იმ შემთხვევაში, თუ ითვალისწინებს იდენტიფიცირებული აქტივის გამოყენების კონტროლის უფლებას დროის განმავლობაში ანაზღაურების სანაცვლოდ. იმის შესაფასებლად მოიცავს თუ არა კონტრაქტი იდენტიფიცირებული აქტივის გამოყენების კონტროლის უფლებას, ჯგუფი იყენებს იჯარის განსაზღვრებას ფასს 16-ში.

ეს პოლიტიკა ვრცელდება 2019 წლის 1 იანვარს ან შემდეგ გაფორმებულ კონტრაქტებზე.

(i) როგორც მოიჯარე

კონტრაქტის დაწყებისას ან მოდიფიკაციისას, რომელიც მოიცავს იჯარის კომპონენტს ჯგუფი გაანაწილებს ანაზღაურებას კონტრაქტში თითოეულ იჯარის კომპონენტზე ინდივიდუალური ფასების საფუძველზე.

ჯგუფი აღიარებს აქტივს გამოყენების უფლების ფორმით და იჯარის ვალდებულებას იჯარის დაწყების თარიღისთვის. აქტივი გამოყენების უფლების ფორმით თავდაპირველად აღირიცხება თვითღირებულებით, რომელიც მოიცავს დაწყების დღეს ან წინ განხორციელებული საიჯარო გადახდაზე შესწორებულ საიჯარო ვალდებულების თავდაპირველ თანხას, პლუს გაწეული თავდაპირველი პირდაპირი ხარჯები და ხარჯების შეფასება საბაზისო აქტივის დემონტაჟისთვის და მოცილებისთვის ან საბაზისო აქტივის ან ობიექტის აღდგენისთვის, სადაც ის მდებარეობა, მინუს მიღებული საიჯარო სტიმულები.

აქტივი გამოყენების უფლების ფორმით შემდეგ გაუფასურდება წრფივი მეთოდის გამოყენებით საიჯარო ვადის დაწყების თარიღიდან დასრულებამდე, სანამ იჯარის ფარგლებში არ მოხდება საბაზისო აქტივების საკუთრების უფლების გადაცემა ჯგუფისთვის საიჯარო ვადის ბოლოს ან გამოყენების უფლების ფორმით აქტივის ხარჯი ასახავს, რომ ჯგუფი გამოიყენებს შესყიდვის ოფციონს. ასეთ შემთხვევაში გაუფასურდება აქტივი გამოყენების უფლების ფორმით საბაზისო აქტივის სასარგებლო ვადაში, რომელიც განისაზღვრება იმავე საფუძველზე, როგორც ძირითადი საშუალებები. გარდა ამისა, აქტივი გამოყენების უფლების ფორმით პერიოდულად შემცირებულია გაუფასურების ზარალით, თუ ასეთი არსებობს და კორექტირებულია საიჯარო ვალდებულების კონკრეტულ ხელახლა შეფასებაზე.

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 არსებითი ფიქსირებული გადახდები; – ცვლადი საიჯარო გადახდები, რომელიც დამოკიდებულია ინდექსზე ან განაკვეთზე, თავდაპირველად შეფასებული ინდექსის ან განაკვეთის გამოყენებით დაწყების დღეს.
- თანხები, რომელიც სავარაუდოდ გადასახდელია ნარჩენი ღირებულების გარანტიის საფუძველზე; და
- რეალიზაციის ფასი შესყიდვის ოფციონის საფუძველზე, რომელიც დადასტურებულად ცნობილია, რომ ჯგუფმა უნდა გამოიყენოს, საიჯარო გადახდები ოფიციონურ განახლების პერიოდში, თუ დადასტურებულად ცნობილია, რომ ჯგუფმა უნდა გამოიყენოს გაგრძელების ოფციონი და ჯარიმები იჯარის ვადამდე შეწყვეტისთვის გარდა იმ შემთხვევისა, თუ დადასტურებულად ცნობილია, რომ ჯგუფი არ შეწყვეტს იჯარას ვადამდე.

საიჯარო ვალდებულება ფასდება ამორტიზირებული 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 გადახდა.

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 განსაზღვრევას „ძირითად საშუალებებში“ და საიჯარო ვალდებულებებს „სესხებში და კრედიტებში“ ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში.

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 ვადაში.

(ii) როგორც მეიჯარე

კონტრაქტის დაწყებისას ან მოდიფიკაციისას, რომელიც მოიცავს იჯარის კომპონენტს ჯგუფი გაანაწილებს ანაზღაურებას კონტრაქტში თითოეულ იჯარის კომპონენტზე ინდივიდუალური ფასების საფუძველზე.

როდესაც ჯგუფი არის მეიჯარე, ის განსაზღვრავს იჯარის დაწყებისას იჯარა ფინანსურია თუ საოპერაციო.

თითოეული იჯარის კლასიფიკაციისას ჯგუფი ახდენს საერთო შეფასებას გადასცემს თუ არა იჯარა არსებითად ყველა რისკს და სარგებელს საბაზისო აქტივის საკუთრებასთან დაკავშირებით. თუ ამ შემთხვევაში იჯარა არის ფინანსური იჯარა; წინააღმდეგ შემთხვევაში, არის საოპერაციო იჯარა. ამ შეფასების ფარგლებში ჯგუფი ითვალისწინებს კონკრეტულ ინდიკატორებს, როგორიცაა არის თუ არა იჯარა აქტივის ეკონომიკური მომსახურების ვადის ძირითად ნაწილში.

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 გამონაკლისს, მაშინ ის ქვე-იჯარის კლასიფიკაციას ახდენს, როგორც საოპერაციო იჯარას.

თუ შეთანხმება მოიცავს იჯარის და არა-იჯარის კომპონენტებს, მაშინ ჯგუფი იყენებს ფასს 15-ს კონტრაქტში გასათვალისწინებლად..

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

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

ზოგადად სააღრიცხვო პოლიტიკა, რომელიც ვრცელდება ჯგუფზე, როგორც მეიჯარეზე, შედარებით პერიოდში, არ იყო განსხვავებული ფასს 16-გან, გარდა ქვე-იჯარის კლასიფიკაციისა, რომელიც გაფორმებულია მიმდინარე ანგარიშგების პერიოდში, რომელიც მიღებულია ფინანსური იჯარის კლასიფიკაციაში.

(iii) როგორც მოიჯარე

შედარებით პერიოდში, ჯგუფმა, როგორც მოიჯარემ, მოახდინა იჯარების კლასიფიკაცია, რომელმაც გადასცა საკუთრების არსებითად ყველა რისკის და სარგებელის გადაცემა, როგორც ფინანსური იჯარების. ასეთ შემთხვევაში, საიჯარო აქტივები თავდაპირველად შეფასდა თანხად, რომელიც მოცემული თანხებიდან უფრო ნაკლებია: მათი სამართლიანი ღირებულება და მინიმალური საიჯარო გადახდების მიმდინარე ღირებულება. მინიმალური საიჯარო გადახდები იყო გადახდები საიჯარო ვადაში, რომელიც უნდა გადაეხადა მოიჯარეს, ნებისმიერი პირობითი იჯარის გარდა. თავდაპირველი აღიარების შემდეგ, აქტივები აღირიცხა ასეთ აქტივზე მოქმედი სააღრიცხვო პოლიტიკის შესაბამისად.

სხვა იჯარების ფარგლებში არსებული აქტივები კლასიფიცირებულია საოპერაციო იჯარებად და არ იყო აღიარებული ჯგუფის ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში. საოპერაციო იჯარების ფარგლებში განხორციელებული გადახდები აღიარებული იყო მოგებაში და ზარალში წრფივი მეთოდის საფუძველზე იჯარის ვადაში. მიღებული საიჯარო სტიმულები აღიარებული იყო საერთო საიჯარო ხარჯის განუყოფელ ნაწილად, იჯარის ვადაში..

(iv) როგორც მეიჯარე

როდესაც ჯგუფი მოქმედებდა მეიჯარის სახით, იჯარის დაწყებისას განისაზღვრა თითოეული იჯარა ფინანსური იჯარა იყო თუ საოპერაციო იჯარა.

თითოეული იჯარის კლასიფიკაციისას ჯგუფი ახდენს საერთო შეფასებას გადასცემს თუ არა იჯარა არსებითად ყველა რისკს და სარგებელს საბაზისო აქტივის საკუთრებასთან დაკავშირებით. თუ ამ შემთხვევაში იჯარა არის ფინანსური იჯარა; წინააღმდეგ შემთხვევაში, არის საოპერაციო იჯარა. ამ შეფასების ფარგლებში ჯგუფი ითვალისწინებს კონკრეტულ ინდიკატორებს, როგორიცაა არის თუ არა იჯარა აქტივის ეკონომიკური მომსახურების ვადის ძირითად ნაწილში.

25. ახალი სტანდარტები და ინტერპრეტაციები, რომლებიც ჯერ კიდევ არ არის მიღებული

არსებობს ახალი სტანდარტები, რომლებიც ძალაშია წლიური პერიოდებისთვის, რომელთა ათვლა იწყება 2021 წლის 1 იანვრიდან და დაშვებულია მათი ნაადრევად გამოყენება. თუმცა, ჯგუფმა ნაადრევად არ მიიღო ისინი წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებისას..

ქვემოთ მოცემული შესწორებული სტანდარტები და ინტერპრეტაციები მნიშვნელოვან გავლენას არ მოახდენს კომპანიის კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებებზე:

- დამამდიმებელი კონტრაქტები - კონტრაქტის შესრულების ხარჯი (ცვლილებები ბასს 37-ში);
- საპროცენტო განაკვეთის საბაზო რეფორმა - ფაზა 2 (ცვლილებები ფასს 9-ში, ბასს 39-ში, ფასს 7-ში, ფასს 4-ში და ფასს 16-ში);
- კოვიდ-19-თან დაკავშირებული იჯარის კონცესიები (ცვლილება ფასს 16-ში);
- ძირითადი საშუალებები: შემოსავლები დანიშნულებისამებრ გამოყენებამდე (ცვლილებები ბასს 16);
- მითითება კონცეპტუალურ ჩარჩოზე (ცვლილება ფასს 3-ში);
- ვალდებულებების კლასიფიკაცია, როგორც მიმდინარე ან არამიმდინარე (ცვლილება ბასს 1-ში);
- ფასს 17 სადაზღვევო კონტრაქტები და ცვლილებები ფასს 17-ში სადაზღვევო კონტრაქტები.



მმართველობითი ანგარიში 2020

სს "საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა"

საქართველო, თბილისი 0105

ბარათაშვილის ქ. №2

2020 წელი



შინაარსი

1.	ტერმინთა განმარტება	3
2.	საქმიანობის მიმოხილვა	4
3.	სსე-ს დირექტორთა საბჭო	10
4.	ფინანსური მაჩვენებლები	15
5.	რისკები	19
6.	2020 წლის ფაქტები და მაჩვენებლები	22
7.	სსე გადაცემა	28
8.	სტრატეგიული დაგეგმვა 2021-2031	30
9.	ადამიანური რესურსები და ორგანიზაციული განვითარება	34
10.	გარემოს დაცვა და სოციალური პასუხისმგებლობა	36
11.	2020 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება	38

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

რაბ - რეგულირებადი აქტივების ბაზა

WB - მსოფლიო ბანკი

KfW - გერმანიის რეკონსტრუქციის საკრედიტო ბანკი

EBRD - ევროპის რეკონსტრუქციისა და განვითარების ბანკი

ESMS - გარემოსდაცვითი და სოციალური მართვის სისტემა

2. საქმიანობის მიმოხილვა

სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“ (სსე) უზრუნველყოფს ელექტროენერგიის გადაცემისა და დისპეტჩერიზაციის 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 სადისპეტჩერო 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 „ელექტროდისპეტჩერიზაციის“ 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 გადამცემის 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.

2021 წლის 20 იანვარს განხორციელდა სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემისა“ და მისი შვილობილი კომპანიის - შპს „ენერგოტრანსის“ შერწყმა.

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.

დისპეტჩერიზაცია

„საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ ეროვნული სადისპეტჩერო ცენტრი განლაგებულია თბილისის ცენტრში, სათაო ოფისში. ეროვნული სადისპეტჩერო:

- სსე-ს ეროვნული სადისპეტჩერო ცენტრი, ენერგეტიკული რესურსების ოპტიმალური გამოყენების მიზნით, კოორდინაციას უწევს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის მონაწილეების საქმიანობას. ასევე, მართავს გადამცემ ქსელს სტანდარტულ და ავარიულ სიტუაციებში.

გადამცემა

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

ამასთან, სსე სხვადასხვა დონორი ორგანიზაციის (WB, KfW, EBRD, WB) ფინანსური მხარდაჭერით ახორციელებს მაღალი ძაბვის ქვესადგურებისა და ელექტროგადამცემი ხაზების მშენებლობას/რეაბილიტაციას.

შვილობილი კომპანიები

- სსე-ს ჰყავს ერთი შვილობილი კომპანია - „ქარჩალ ენერჯი“ (საქმიანობს თურქეთის ტერიტორიაზე).სსე-ს საკუთრებაშია აქციათა 99%. კომპანიის ძირითადი ფუნქციაა საქართველო-

სა და თურქეთის შორის ელექტროენერგიის ტრანსსასაზღვრო გადადინებისა და თურქეთის ენერგობაზარზე ელექტროენერგიით ვაჭრობის პროცესში მონაწილეობის უზრუნველყოფა.

- „საქართველოს ენერგეტიკული ბირჟა“ - ელექტროენერგიის ბაზრის ოპერატორი, რომელიც დაფუძნდა „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემისა“ და „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ 50/50%-იანი წილობრივი მონაწილეობით. „საქართველოს ენერგეტიკული ბირჟა“ პასუხისმგებელია ელექტროენერგიის დღიური და დღით ადრე ბაზრების ოპერირებაზე.

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 საძირკველი 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 სიციხისა 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 განფენილი 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 გადამწყვეტი 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 კიდევ 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

უჩა უჩანეიშვილი - გენერალური დირექტორი

უჩა უჩანეიშვილი სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ გენერალურ დირექტორად დაინიშნა 2021 წელს. 2019 წლიდან მუშაობდა კომპანიის რეაბილიტაციის მმართველის / მმართველთა საბჭოს თავმჯდომარის თანამდებობაზე.

2018 წლიდან ხელმძღვანელობდა სსე-ის გადაცემის მიმართულებას, ხოლო 2008-2018 წლებში - დისპეტჩერიზაციის მიმართულებას. უჩას აქვს ენერგეტიკის სფეროში, მათ შორის, მმართველობით თანამდებობებზე მუშაობის მრავალწლიანი გამოცდილება. ის 1994 წლიდან მუშაობდა „საქენერგოში“, ხოლო შემდგომ „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემაში“, დისპეტჩერის, მთავარი დისპეტჩერის და დისპეტჩერიზაციის აღმასრულებელი მენეჯერის თანამდებობებზე. უჩას დამთავრებული აქვს საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტი და მინიჭებული აქვს ინჟინერ-ელექტრიკოსის კვალიფიკაცია.

დავით ჭანტურია - გენერალური დირექტორის პირველი მოადგილე / დირექტორთა საბჭოს წევრი/ დირექტორი პროექტების მართვის საკითხებში

დავით ჭანტურია სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ გენერალური დირექტორის პირველ მოადგილედ დაინიშნა 2021 წელს. 2020 წლიდან მუშაობდა სსე-ის მმართველთა საბჭოს თავმჯდომარის პირველ მოადგილედ. დავითს აქვს ენერგეტიკის სექტორში სხვადასხვა მმართველობით თანამდებობებზე მუშაობის მრავალწლიანი გამოცდილება. ორი ათეული წლის განმავლობაში მუშაობდა გენერაციის, დისტრიბუციის, ენერგეტიკულ საწარმოთა მართვის, ქვესადგურებისა და მაღალი ძაბვის ელექტროგადამცემი ხაზების მშენებლობის, რეაქტიული ენერგიის მაკომპენსირებელი მოწყობილობების პროექტირება-მონტაჟის მიმართულებით.

2012-2020 წლებში ეკავა შპს „ჯორჯიან ემერიქან ელთაის“ ჰოლდინგის ენერგეტიკისა და სტრატეგიული დირექტორის თანამდებობა, იმავდროულად, 2007-2020 წლებში მუშაობდა შპს „ჯორჯიან მანგანუმი“ ზოგად საკითხებში დირექტორის, ენერგეტიკის დეპარტამენტის დირექტორის, ეკონომიკური და ენერგეტიკული უსაფრთხოების დირექტორის თანამდებობებზე. 2005-2007 წლებში იყო შპს „ვარციხე-2005“-ის ადმინისტრაციული სამსახურის უფროსი. დავითის ხელმძღვანელობით განხორციელდა „ვარციხე-3“-ის ჰიდროაგრეგატების კაპიტალური რეაბილიტაციის პროექტი. 2002-2004 წლებში საქმიანობდა „საქართველოს გაერთიანებულ სადისტრიბუციო ენერგოკომპანიაში“, მცხეთის რაიონის რეალიზაციის სამსახურის უფროსისა და ენერგოკომპანიის დირექტორის თანამდებობებზე. დავითს დამთავრებული აქვს თბილისის სახელმწიფო სამედიცინო ინსტიტუტი.

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 ინვესტი“, ხოლო 2003-2005 წლებში - შპს „ადმოსავლეთის ენერგოკორპორაციაში“. გიორგის დამთავრებული აქვს საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტი და მინიჭებული აქვს ინჟინერ-ელექტრიკოსის კვალიფიკაცია. მას ასევე მიღებული აქვს მაგისტრის ხარისხი ელექტროენერგეტიკაში - საქართველოს ტექნიკურ უნივერსიტეტში.

ზურაბ ეზუგბაია - დირექტორთა საბჭოს წევრი / დირექტორი ინტერკონექციისა და ორგანიზებული ბაზრების განვითარების საკითხებში

ზურაბ ეზუგბაია სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ დირექტორად ინტერკონექციისა და ორგანიზებული ბაზრების განვითარების საკითხებში დაინიშნა 2021 წელს. 2008 წლიდან მუშაობდა სსე-ს მმართველთა საბჭოს წევრად. ზურაბი „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემას“ შემოუერთდა 2004 წელს და მუშაობდა იურიდიული მენეჯერის და იურიდიული აღმასრულებელი მენეჯერის თანამდებობებზე. 2001-2003 წლებში იყო საქართველოს იუსტიციის მინისტრის მოადგილე და სამინისტროს საპარლამენტო მდივანი. 2001 წელს მუშაობდა საქართველოს სახელმწიფო კანცელარიაში, იურიდიული სამსახურის უფროსის მოადგილედ. 2000-2001 წლებში საქმიანობდა საქართველოს იუსტიციის სამინისტროში, მოქალაქეობის, იმიგრაციის, სამოქალაქო მდგომარეობის რეგისტრაციის და ნოტარიატის დეპარტამენტის უფროსის თანამდებობაზე. ზურაბს დამთავრებული აქვს ივ. ჯავახიშვილის სახელობის თბილისის სახელმწიფო უნივერსიტეტის იურიდიული ფაკულტეტი სამართალმცოდნეობის სპეციალობით და მინიჭებული აქვს იურისტის კვალიფიკაცია.

დავით ვარდიაშვილი - დირექტორთა საბჭოს წევრი / დირექტორი შესყიდვებისა და ლოგისტიკის საკითხებში

დავით ვარდიაშვილი სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ დირექტორად შესყიდვებისა და ლოგისტიკის საკითხებში დაინიშნა 2021 წელს. 2018 წლიდან მუშაობდა სსე-ს მმართველთა საბჭოს წევრად. დავითი 2018 წელს, ასევე, 2014-2016 წლებში მუშაობდა სს „საქართველოს ნავთობისა და გაზის კორპორაციის“ ფინანსური დირექტორის თანამდებობაზე. მას აქვს სახელმწიფო სამსახურში მუშაობის მრავალწლიანი გამოცდილება. 2017-2018 წლებში საქმიანობდა საგანგებო სიტუაციების მართვის სამსახურის უფროსის მოადგილის თანამდებობაზე. 2016-2017 წლებში იყო საქართველოს შინაგან საქმეთა მინისტრის მოადგილე, 2013-2014 წლებში -

ქვემო ქართლის სახელმწიფო რწმუნებულის - გუბერნატორის პირველი მოადგილე. დავით ვარდიაშვილს ენერგეტიკის სექტორში მუშაობის სოლიდური გამოცდილება გააჩნია. 2009-2010 წლებში იყო შპს „საქართველოს ნავთობისა და გაზის სერვისული კომპანიის“ გენერალური დირექტორი, ხოლო 2007-2008 წლებში - სახელმწიფო ნავთობის კომპანიის სს „თელეთის ნავთობის კომპანიის“ (ყოფილი სს „საქნავთობი“) გენერალური დირექტორი, შპს „იორის ველი ნავთობი და გაზის“ გენერალური დირექტორი, შპს „ნავთობისა და გაზის კორპორაციის“ გენერალური დირექტორის მრჩეველი. სხვადასხვა პერიოდში, მუშაობდა ქალაქ თბილისის მერიაში, საქართველოს პარლამენტის აპარატში, ტრანსპორტის სამინისტროში. დავითს ასევე აქვს მმართველ თანამდებობებზე მუშაობის 13-წლიანი სტაჟი შემოსავლების სამსახურში. დავითს დამთავრებული აქვს საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის სამშენებლო ფაკულტეტი და ივ. ჯავახიშვილის სახელობის თბილისის სახელმწიფო უნივერსიტეტის იურიდიული ფაკულტეტი. მინიჭებული აქვს ტექნიკურ მეცნიერებათა დოქტორის აკადემიური ხარისხი. არის საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის ასოცირებული პროფესორი, საქართველოს საინჟინრო აკადემიის ნამდვილი წევრი - აკადემიკოსი, არაერთი სამეცნიერო ნაშრომისა და ერთი მონოგრაფიის 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, კანონმდებლობითი 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 თანამემწე. ვანო ზარდიაშვილს დამთავრებული აქვს ივ. ჯავახიშვილის სახელობის თბილისის სახელმწიფო უნივერსიტეტის იურიდიული ფაკულტეტი, სპეციალობით სამართალმცოდნე. სამართლის დოქტორის ხარისხი მოიპოვა საქართველოს ტექნიკურ უნივერსიტეტში.

მამუკა სხილაძე - დირექტორთა საბჭოს წევრი / დირექტორი ფინანსურ საკითხებში

მამუკა სხილაძე სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ დირექტორად ფინანსურ საკითხებში დაინიშნა 2021 წელს. 2011 წლიდან მუშაობდა მმართველთა საბჭოს წევრად. 2010-2011 წლებში საქმიანობდა „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ შვილობილ კომპანია „ენერგოტრანსში“, ფინანსურ საკითხებში დირექტორის მოადგილის თანამდებობაზე. 2006-2007 წლებში მუშაობდა „თეგეტა მოტორსში“, ფინანსურ დირექტორად, 2007-2008 წლებში - „საქართველოს ბანკში“, ბიუჯეტისა და კონტროლის განყოფილების უფროსად, 2006 წელს - აუდიტორულ კომპანია „PricewaterhouseCoopers“-ში, უფროს აუდიტორად, 2005 წელს - აუდიტორულ კომპანია „Deloitte“-ში, აუდიტორ-სუპერვაიზორად. მამუკას მიღებული აქვს ბიზნესის ადმინისტრირების მაგისტრის ხარისხი „ბიზნესის სკოლა - ESM თბილისში“.

ვახტანგ ბეგიაშვილი - დირექტორთა საბჭოს წევრი / დირექტორი ელექტროენერგიის აღრიცხვის საკითხებში

ვახტანგ ბეგიაშვილი სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ დირექტორად ელექტროენერგიის აღრიცხვის საკითხებში დაინიშნა 2021 წელს. 2019 წლიდან მუშაობდა სსე-ის მმართველთა საბჭოს წევრად. მას აქვს ენერგეტიკის სექტორში მუშაობის მრავალწლიანი გამოცდილება. ვახტანგი 2012 წლიდან ხელმძღვანელობდა შპს „საქართველოს ბიზნეს ჯგუფს“. 2008-2011 წლებში იყო ჰოლდინგური კომპანია „მაკროენერჯის“ გენერალური დირექტორი; 2004-2008 წლებში - შპს „გლობალ კონტაქტ კონსალტინგის“ („გლობალ ტვ“) პარტნიორი და გენერალური დირექტორი; 2002-2004 წლებში - შპს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემის“ აღმასრულებელი დირექტორი; 2002 წელს - სს „საქართველოს გაერთიანებული სადისტრიბუციო ენერგოკომპანიის“ აღმასრულებელი დირექტორი; 2001-2002 წლებში - „საქართველოს ელექტროენერგიის საბითუმო ბაზრის“ დირექტორის მოადგილე; 2001-2001 წლებში - სახელმწიფო კომპანია „საქნავთობპროდუქტის“ სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე. 90-იან წლებში საქმიანობდა სხვადასხვა საპასუხისმგებლო თანამდებობებზე, მათ შორის, 1993-1995 წლებში იყო საქართველოს პარლამენტის მაჟორიტარი დეპუტატი. ვახტანგს დამთავრებული აქვს თბილისის ი.ჯავახიშვილის სახელობის თბილისის სახელმწიფო უნივერსიტეტი, ვაჭრობის ეკონომიკის მიმართულებით და ირბახის სახელობის საერთაშორისო უნივერსიტეტის იურიდიული ფაკულტეტი. არის 4 წიგნის, 9 ნაშრომისა და 3 საერთაშორისო პატენტის ავტორი. დაჯილდოებულია ვახტანგ გორგასლის მე-3 ხარისხის ორდენით.

ვახტანგ ქიქელაძე - დირექტორთა საბჭოს წევრი / დირექტორი ტექნიკურ საკითხებში

ვახტანგ ქიქელაძე 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

2020 წელი გამოირჩეოდა შემოსავლების შემცირებით. სსე-ს შემოსავლების შემცირება ამ პერიოდში შეადგენს 23%-ს, 235 (2019 წ.) მილიონი ლარიდან 181,9 მილიონ ლარამდე, რაც ძირითადად გამოწვეულია გადაცემის მომსახურების მოცულობის შემცირებით (კოვიდ-პანდემიის გავლენით) და კომპანიის რეგულირებადი ტარიფების მეთოდოლოგიის შესაბამის და გადაცემის მომსახურების ტარიფის შემცირებით 2020 წლის განმავლობაში. კომპანიამ შეასრულა რეაბილიტაციის გეგმით ნაკისრი ვალდებულებები წინსწრებით, საფინანსო წლის განმავლობაში სრულად იქნა გადახდილი როგორც უზრუნველყოფილი, ასევე არაუზრუნველყოფილი კრედიტორული ვალდებულებები და დასრულდა რეაბილიტაციის რეჟიმი.

წლის ბოლოსთვის, კომპანიის ანგარიშზე არსებული ნაღდი ფულის ოდენობა 79 მლნ. ლარს შეადგენდა. ფულადი სახსრების ეფექტური მართვის წყალობით გაზრდილი მოკლევადიანი ლიკვიდურობა და საბრუნავი კაპიტალი საშუალებას გვაძლევს მივიღოთ დაგეგმილი შემოსავლები და შევინარჩუნოთ გათვლილი ხარჯების დონე.

2020 წის დასრულების შემდგომ განხორციელდა შვილობილი კომპანია შპს „ენერგოტრანსის“ შერწყმა საწარმოსთან.

2020 წელს გადაცემა-დისპეტჩერიზაციის სისტემის განახლება/რეაბილიტაციისთვის გადახდილმა თანხამ შეადგინა 63,0 მილიონი ლარი, საიდანაც 35,4 მილიონი ლარი დაიხარჯა სსე-ს საკუთარი სახსრებიდან.

დამოუკიდებელმა აუდიტორულმა კომპანიამ KPMG GeorgiaLtd. ჩაატარა სსე-ს 2020 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტი. აუდიტორები სსე-ს ფინანსურ ანგარიშგებას შემდეგნაირად აფასებენ: „ფინანსური ანგარიშგება სამართლიანად ასახავს, ყოველგვარ მატერიალურ ასპექტში, სსე-ს ფინანსურ მდგომარეობას 2020 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ფინანსური შედეგებისა და ფულადი ნაკადების ჩათვლით, ამავე თარიღით დასრულებული წლისთვის, ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების შესაბამისად.“

2020 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 შემცირდა 23%-ით, რაც განპირობებულია გადაცემის მომსახურების მოცულობის შემცირებით (კოვიდ-პანდემიის გავლენით) და კომპანიის რეგულირებადი ტარიფების მეთოდოლოგიის შესაბამის და გადაცემის მომსახურების ტარიფის შემცირებით 2020 წლის განმავლობაში.

კაპიტალური დანახარჯები

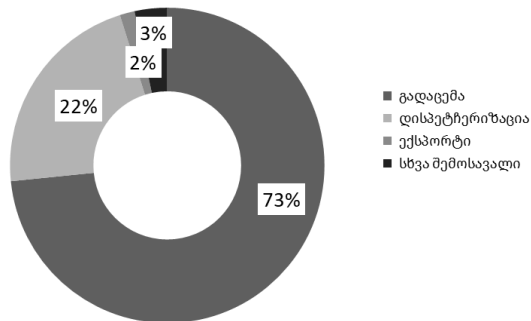
ქონების, მოწყობილობა–დანადგარებისა და არამატერიალური აქტივების შეძენაზე გადახდილმა თანხამ შეადგინა 63.0 მლნ ლარი.

მოგება

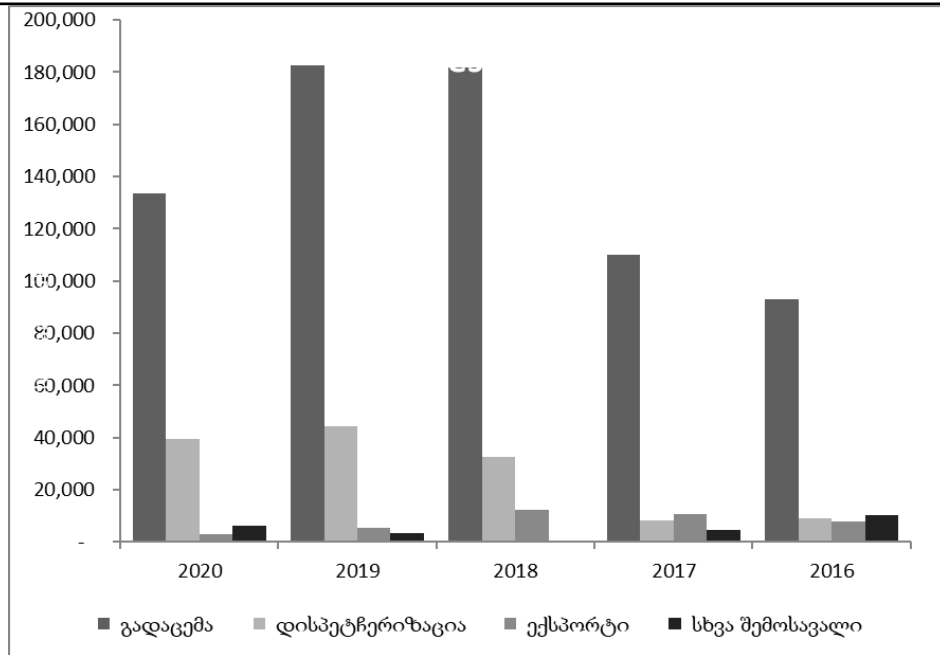
წლიური მოგება პროცენტის, გადასახადების, ცვეთისა და ამორტიზაციის დარიცხვამდე (EBITDA) შემცირდა და შეადგინა 98.5 მლნ. ლარი.

წლიურმა წმინდა შედეგმა (ზარალი) სსე-ს საქმიანობიდან შეადგინა 36.1 მლნ. ლარი.

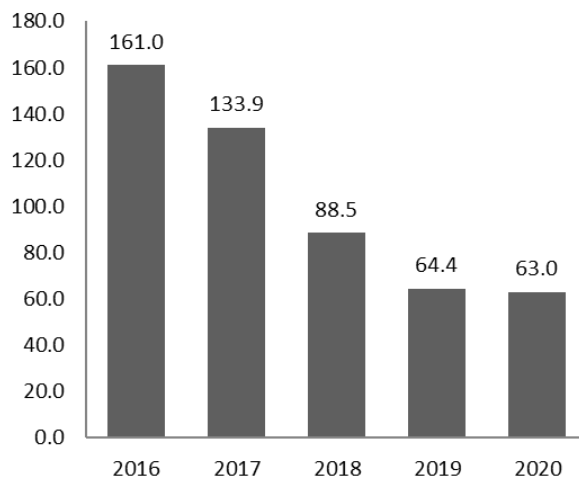
საოპერაციო შემოსავლები 2020



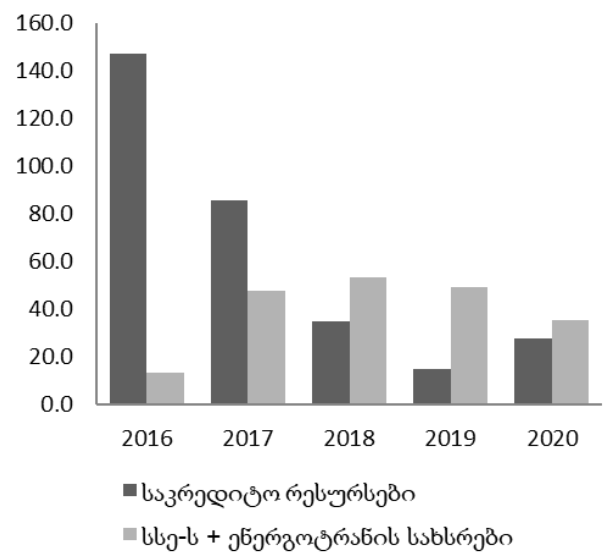
შემოსავლები 2016 -2020



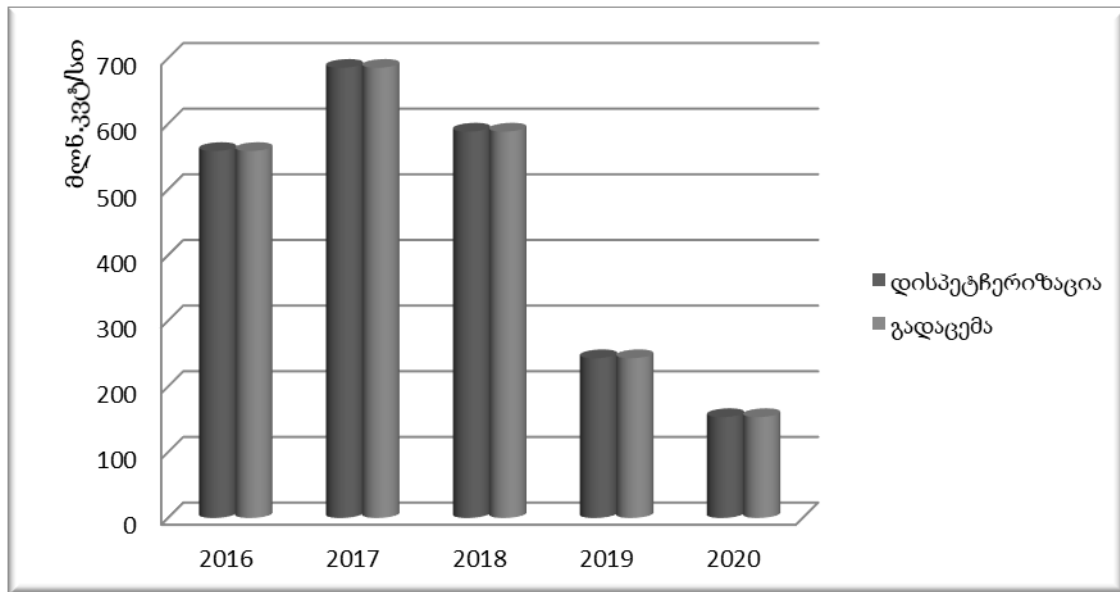
კაპიტალური დანახარჯები (მლნ ლარი)



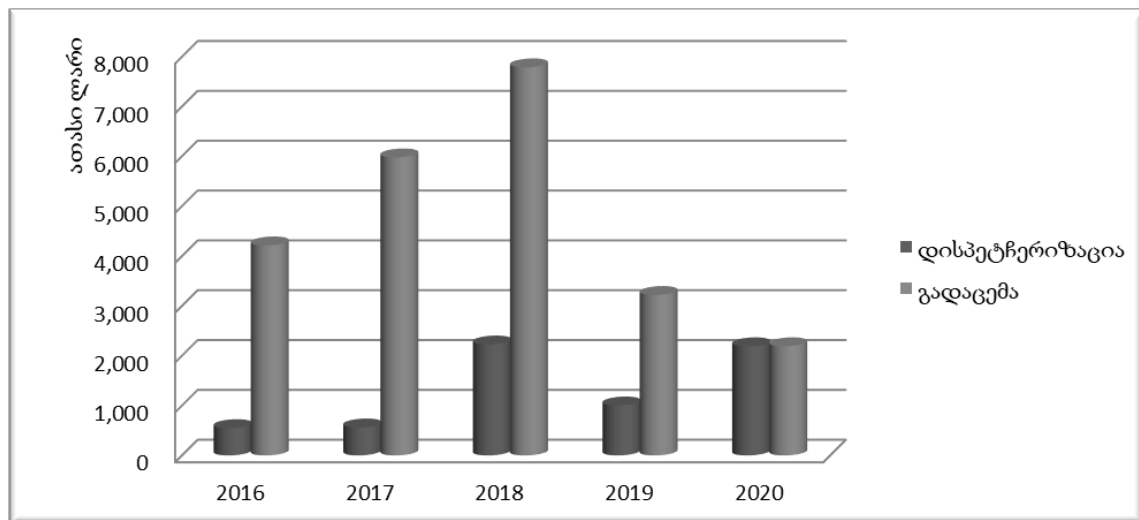
კაპიტალური დანახარჯები სულ (მლნ ლარი)



ელექტროენერგიის ექსპორტი 2016-2020



ექსპორტიდან შემოსავლები 2016-2020



5. რისკები

რისკი 1: გადამცემი ქსელის საიმედოობის არასაკმარისი ხარისხი (N-1 კრიტერიუმის შეუსრულებლობა).

რისკის აღწერა: გენერაციის ობიექტების მნიშვნელოვანი ნაწილი (ჰიდროსადგურები) მდებარეობს ქვეყნის დასავლეთ ნაწილში, ხოლო მოხმარების ცენტრები - აღმოსავლეთ ნაწილში. გენერაციის ობიექტები და მოხმარების ცენტრები ერთმანეთთან დაკავშირებულია 500 კვ-იანი და 220-კვ-იანი ელექტროგადამცემი ხაზებით (ეგზ). 500 კვ-იან ეგზ „იმერეთს“, რომელიც ერთმანეთთან აკავშირებს ენგურის ჰიდროელექტროსადგურსა და ქ/ს „ზესტაფონი 500“-ს, არ გააჩნია სრულფასოვანი ალატერნატივა (რეზერვი), სხვა ანალოგიური 500 კვ-იანი ეგზ-ის სახით.

რისკის რეალიზაციის შესაძლო ეფექტი: 500 კვ-იანი ეგზ „იმერეთის“ გამორთვის შემთხვევაში, 220 კვ-იან გადამცემ ქსელს არ გააჩნია „იმერეთის“ სიმძლავრის სრულფასოვნად გადაცემის (რეზერვირების) ტექნიკური შესაძლებლობა, რამაც შესაძლოა გამოიწვიოს ქვეყნის ნაწილობრივი ან სრული ჩაქრობა. აღნიშნული რისკის რეალიზაცია მოსალოდნელია ზაფხულის პერიოდში, როდესაც გამოირთვება თბოსადგურები და შესაბამისად, იზრდება ეგზ „იმერეთის“ დატვირთვის ხარისხი. ეგზ „იმერეთის“ გამორთვით, სსე-ს მიადგება რეპუტაციული და ფინანსური ზარალი, მიუხედავად იმისა, რომ საკუთრივ ეგზ „იმერეთი“ ეკუთვნის არა სსე-ს, არამედ კომპანია „საქრუსენერგოს“. სსე-ს რეპუტაციული ზიანი მიადგება როგორც გადამცემი სისტემის ოპერატორს, ხოლო ფინანსურ ზარალს კომპანია მიიღებს გადაუცემელი ელექტროენერგიიდან მიუღებელი შემოსავლის სახით.

რისკის რეალიზაციის ალბათობა: საშუალო

რისკის მართვის მექანიზმი: „ავარიასაწინააღმდეგო ავტომატიკის სისტემა“ (ასა), რაც იძლევა, სხვადასხვა სიტუაციაში, დაუგეგმავი გამორთვებით გამოწვეული არასასურველი შედეგების შერბილების შესაძლებლობას. აღნიშნული შედეგი მიიღწევა ელექტროენერგიის მომხმარებლების წინასწარ განსაზღვრული სქემით, ე.წ. „სელექციურად“ გამორთვის გზით. ასა-ს მოქმედების შედეგად იზღუდება მომხმარებლების მინიმალური რაოდენობა და ამავდროულად, ნარჩუნდება სისტემის მდგრადობა. იგეგმება: "იმერეთის" პარალელური 500-იანი ხაზის მშენებლობა (ქ/ს „ჯვარი 500“-დან ქ/ს „წყალტუბო 220“-მდე); ასევე 500 კვ-იანი ხაზის მშენებლობა ქ/ს „წყალტუბო 500“-დან (მისი 500 კვ-იანად გადაკეთების შემდეგ), ქ/ს „ახალციხე 500“-მდე. ახალი 500 კვ-იანი ხაზის საშუალებით (ქ/ს „ჯვარი 500“-დან, ქ/ს ახალციხე 500“-მდე) მოხდება არსებული 500 კვ-იანი ეგზ „იმერეთის“ სრულფასოვანი რეზერვირება.

რისკი 2: მიმდინარე და დაგეგმილი ინფრასტრუქტურული პროექტების დადგენილ ვადებში დასრულების შეუძლებლობა.

რისკის აღწერა: სამშენებლო სამუშაოების მწარმოებელი კონტრაქტორის ბრალეულობით, ასევე, განსახლებისა და გარემოსდაცვითი საკითხების დროულად გადაწყვეტილობის მიზნით, დაგვიანდება მიმდინარე ინფრასტრუქტურული პროექტების დასრულება. ასევე, შეფერხდება

საქართველოს გადამცემი ქსელის განვითარების 10 წლიანი გეგმით გათვალისწინებული პროექტების განხორციელება.

რისკის რეალიზაციის შესაძლო ეფექტი: ინფრასტრუქტურული პროექტების დროულად დაუსრულებლობა შეაფერხებს ქსელის საიმედოობის ხარისხის ამაღლების პროცესს. ასევე, დაგვიანდება ახალი ელექტროსადგურების გადამცემ ქსელთან მიერთება, რაც გამოიწვევს სსე-თვის (და სახელმწიფოსთვის) რეპუტაციული და ფინანსური ზიანის მიყენებას, ინვესტორების მიერ დაწესებული საჯარიმო სანქციების სახით. ახალი გენერაციის ობიექტების ქსელთან დროულად ვერ მიერთება ხელს შეუშლის ქვეყნის, როგორც საიმედო პარტნიორის რეპუტაციის ჩამოყალიბებას და ენერგოდამოუკიდებლობის მოპოვებას. ასევე, ვინაიდან სსე-ის ძირითადი საშუალებების საბალანსო ღირებულება კომპანიისთვის წარმოადგენს შემოსავლის მიღების წყაროს, ინფრასტრუქტურული პროექტების შეფერხება ხელს შეუშლის შემოსავლის დაგეგმილი მაჩვენებლების მიღწევას.

რისკის რეალიზაციის ალბათობა: მაღალი

რისკის მართვის მექანიზმი: სსე-თვის კრიტიკულად მნიშვნელოვანია ზუსტი ინფორმაციის მოპოვება ელექტროსადგურების მშენებლობის დასრულების თარიღის შესახებ. აღნიშნულ ინფორმაციაზე დაყრდნობით, კომპანია პროაქტიურად იწყებს განსახლებისა და გარემოსდაცვითი საკითხების გადაწყვეტაზე მუშაობას, აგრეთვე, ახალი ინფრასტრუქტურული პროექტისთვის მზადებას. თითოეულ ინფრასტრუქტურულ პროექტს, მათ შორის, განსახლებისა და გარემოსდაცვითი მიმართულებით, ხელმძღვანელობს სათანადო კვალიფიკაციის მქონე, გამოცდილი გუნდი. პროექტების ეფექტურად და ეფექტიანად მართვის მიზნით, ასევე, განსახლებისა და გარემოსდაცვითი საკითხების დროულად და მართებულად გადასაწყვეტად, კომპანიაში ფუნქციონირებს შესაბამისი სტრუქტურული ერთეულები. პროცესი მიმდინარეობს საქართველოს კანონმდებლობისა და საერთაშორისო საფინანსო ინსტიტუტების მოთხოვნების სრული დაცვით. მშენებლობაზე პასუხისმგებელი კონტრაქტორის გამოსავლენად ტარდება საერთაშორისო ტენდერი, საერთაშორისო საფინანსო ინსტიტუტების მიერ დადგენილი წესების შესაბამისად. სატენდერო პროცესში მოწმდება პოტენციური მიმწოდებლის გადახდისუნარიანობის საკითხი.

რისკი 3: ეროვნული ვალუტის - ლარის გაუფასურება უცხოურ ვალუტებთან მიმართებაში.

რისკის აღწერა: ლარის გაუფასურება უცხოურ ვალუტებთან - ევროსთან და აშშ დოლართან მიმართებაში გამოიწვევს უცხოურ ვალუტებში ნომინირებული გრძელვადიანი სასესხო ვალდებულებების გაზრდას. რისკის დადგომის ალბათობა წინა წელთან შედარებით გაიზარდა ახალი კორონავირუსის SARS-COV-2 პანდემიის პირობებში.

რისკის რეალიზაციის შესაძლო ეფექტი: სსე-ს (ჯგუფს), გრძელვადიანი სასესხო ვალდებულებების უდიდესი ნაწილი (1 მლრ. ლარზე მეტი), მიღებული აქვს ევროსა და აშშ დოლარში. შესაბამისად, ლარის გაუფასურება აღნიშნულ ვალუტებთან მიმართებაში, გამოიწვევს გრძელვადიანი სასესხო ვალდებულებების ლარში გაზრდას. აღნიშნული რისკი განსაკუთრებით კრიტიკულია იმ ფონზე, როდესაც სსე საოპერაციო შემოსავალს იღებს მხოლოდ ეროვნულ ვალუტაში.

რისკის რეალიზაციის ალბათობა: მაღალი

რისკის მართვის მექანიზმები: საქართველოში 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. ასევე, უნდა აღინიშნოს, რომ უკანასკნელ პერიოდში მიმდინარეობს მოლაპარაკება მსოფლიო ბანკთან, კურსთაშორის სხვაობით გამოწვეული რისკის დამზღვევი პროდუქტის შეძენაზე, ასევე, სსე-ს არსებული, გრძელვადიანი სასესხო ვალდებულებების ლარში რეფინანსირებაზე. (მათ შორის, ეროვნულ ვალუტაში ნომინირებული ფასიანი ქაღალდების გამოშვების გზით).

რისკი: 4 კიბერ-თავდასხმა სსე-ის აქტივებზე

რისკის აღწერა: სსე-ის საინფორმაციო აქტივებზე განხორციელდება კიბერ-თავდასხმა.

რისკის რეალიზაციის შესაძლო ეფექტი: კიბერ-თავდასხმის შემთხვევაში შესაძლოა მოხდეს გადამცემი ქსელის სრული ან ნაწილობრივი ჩაქრობა, რაც სსე-ის მიაყენებს რეპუტაციულ და ფინანსურ ზარალს. კიბერ-თავდასხმის შედეგი უარყოფითად აისახება ქვეყნის ეკონომიკაზე.

რისკი რეალიზაციის ალბათობა: საშუალო

რისკის მართვის მექანიზმები: რისკის მართვის მიზნით, სსე ნერგავს ინფორმაციული უსაფრთხოების მართის სისტემას (ISO 27000, C2M2). ასევე, დაგეგმილია შემდეგი ტექ. გადაწყვეტების დანერგვა: SIEM, Desktop Security, IDS/IPS, DLP. მომავალში დაგეგმილია SOC (Security Operation Center)-ისა და CIRT (Cyber Incident Resposne Team)-ის შექმნა.

რისკი 5: ბიზნესის უწყვეტობის შესაძლო შეფერხება/მოშლა.

რისკის აღწერა: ვინაიდან სსე წარმოადგენს ფუნდამენტური საზოგადოებრივი მომსახურების მიმწოდებელ კომპანიას, აღნიშნული რისკის რეალიზებისას განცდილი ზიანი შესაძლოა გავიდეს კომპანიის ფარგლებს გარეთ და შეეხოს თითოეულ მოქალაქეს. რისკის დადგომის მიზეზი შესაძლოა იყოს კრიტიკული მნიშვნელობის პერსონალის ავადობის მაღალი მაჩვენებელი. რისკის ესკალაცია გამოიწვია ახალი კორონავირუსის SARS-COV-2 პანდემიამ.

რისკის რეალიზაციის შესაძლო ეფექტი: 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 (ელექტროენერგიის გადაცემა/დისპეტჩერიზაცია).

რისკის ალბათობა: საშუალო

რისკის მართვის მექანიზმები: რისკის მართვის მექანიზმს წარმოადგენს მუშაობის სათანადო გეგმები, გამართული ლოგისტიკა, შესაბამისი შესაძლებლობების მქონე IT სისტემები, არსებული სათანადო 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 გამიჯვნა, შესაბამისი "მზადყოფნის პოლიტიკები".

6. 2020 წლის ფაქტები და მაჩვენებლები

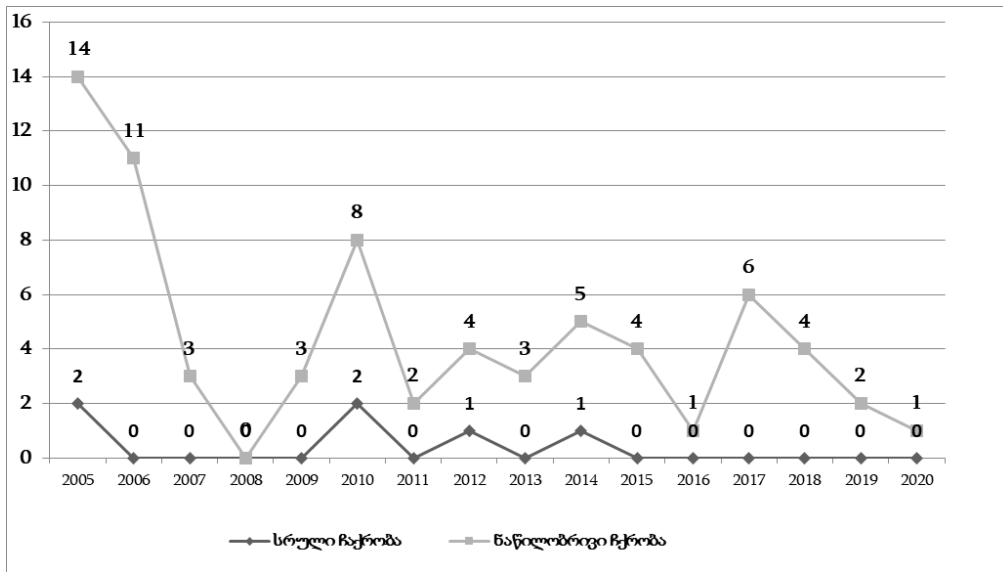
სისტემის მაჩვენებლები	სიდიდე/ერთეული
პიკური მოხმარება (მლნ კვტ სთ)	43.9
პიკური დატვირთვა (მგტ)	2112
სეზონური სადგურების გენერაცია(მლნ კვტ სთ)	4169.4
მარეგულირებელი სადგურების გენერაცია(მლნ კვტ სთ)	4078.8
თბოსადგურების გენერაცია(მლნ კვტ სთ)	2,820.8
ქართლის ქარის ელექტროსადგური (მლნ კვტ სთ)	90.8
ექსპორტი(მლნ კვტ სთ)	153.8
იმპორტი (მლნ კვტ სთ)	1610.1
სულ მოხმარება(მლნ კვტ სთ)	12616.1
სულ გენერაცია (მლნ კვტ სთ)	11159.8

სეზონური ელექტროსადგურების გამომუშავებამ შეადგინა 4169.4 მლნ კვტსთ, რაც დღე-ღამეში საშუალოდ 11.4 მლნ კვტსთ-ს შეადგენს.

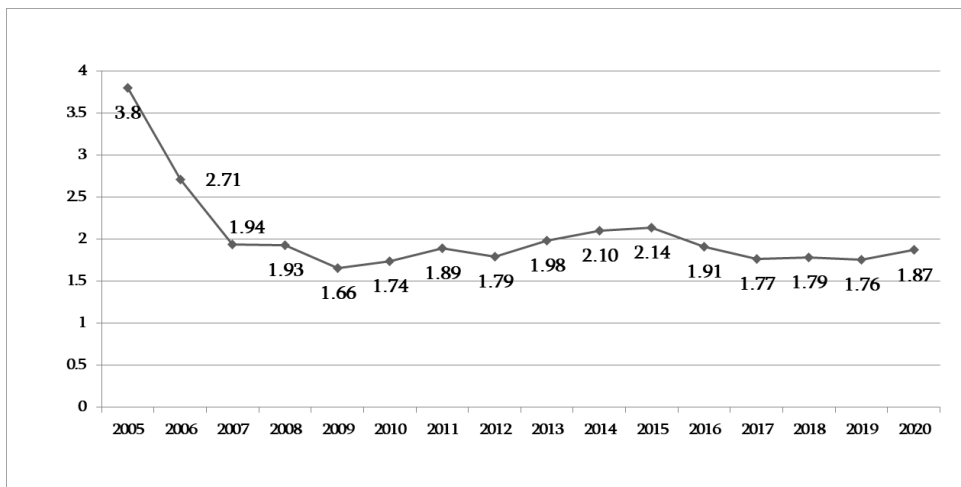
პიკურ დატვირთვას (2112 მგვტ.) ადგილი ჰქონდა 2020 წლის 12 თებერვალს, მაქსიმალური მოხმარება დაფიქსირდა 2020 წლის 23 დეკემბერს და შეადგინა 43.9 მლნ. კვტსთ. მთელი წლის განმავლობაში საშუალო სიხშირის მაჩვენებელი სტანდარტულთან მაქსიმალურად იყო მიახლოებული და 49.999-50.004 ჰერცს შორის მერყეობდა.

2020 წელს ადგილი ჰქონდა სისტემის ერთ ნაწილობრივ გათიშვას, რომელიც განპირობებული იყო 500კვ. ძაბვის ეგზ „ქართლი 2“-ის ავარიული გამორთვით. აღნიშნული ავარიის შედეგადად მომხმარებლებს შეეზღუდათ ელ. ენერგიის მიწოდება.

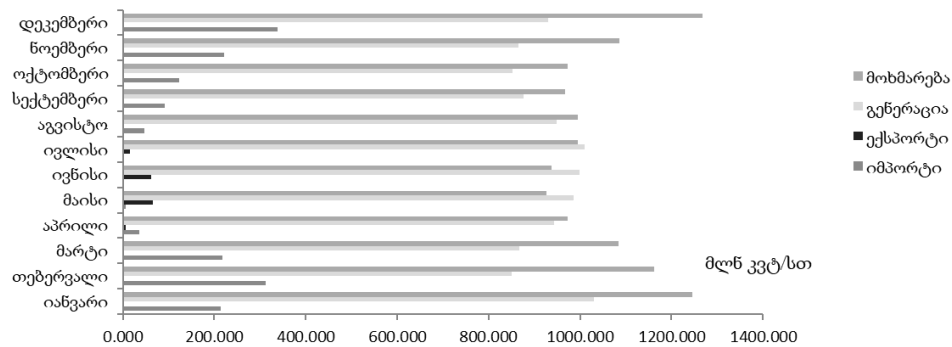
გათიშვები 2005-2020



გადაცემის სისტემის ტექნიკური კარგეები % 2005-2020



გენერაცია, მოხმარება, ექსპორტი, იმპორტი 2020

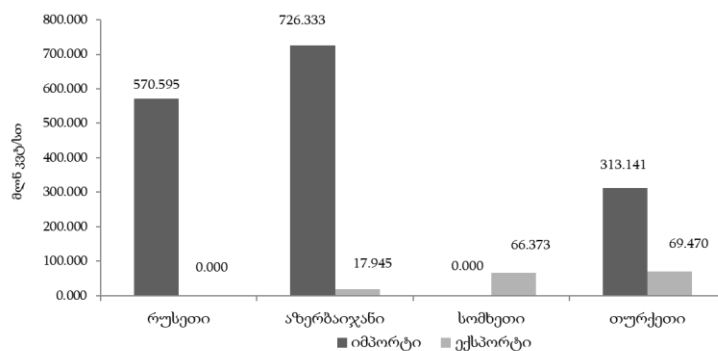


2020 წელს საქართველოს ენერგოსისტემა პარალელურ რეჟიმში მუშაობდა აზერბაიჯანისა და რუსეთის ენერგოსისტემებთან.

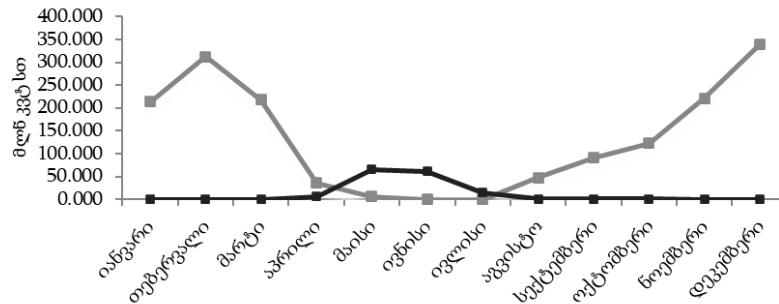
იმპორტი ხორციელდება ზამთარში გაზრდილი მოთხოვნის დასაკმაყოფილებლად, ხოლო ექსპორტი – ზაფხულის თვეებში ბუნებრივი წყალუხვობისა და გამომუშავებული ელექტროენერგიის სიჭარბის გამო.

ელექტროენერგიის სალდომ: რუსეთის ენერგოსისტემასთან შეადგინა 570.595 მლნ კვტსთ (იმპორტი 570.595 მლნ კვტსთ და ექსპორტი 0.00 მლნ კვტსთ); აზერბაიჯანის ენერგოსისტემასთან შეადგინა 708.388 მლნ კვტსთ (იმპორტი 726.333 მლნ კვტსთ და ექსპორტი 17.945 მლნ კვტსთ); სომხეთის ენერგოსისტემასთან შეადგინა – 66.373 მლნ კვტსთ (იმპორტი 0.00 მლნ კვტსთ და ექსპორტი 66.373 მლნ კვტსთ); თურქეთის ენერგოსისტემასთან შეადგინა 243.671 მლნ კვტსთ (იმპორტი 313.141 მლნ კვტსთ და ექსპორტი 69.470 მლნ კვტსთ).

ექსპორტ-იმპორტი ქვეყნების მიხედვით 2020



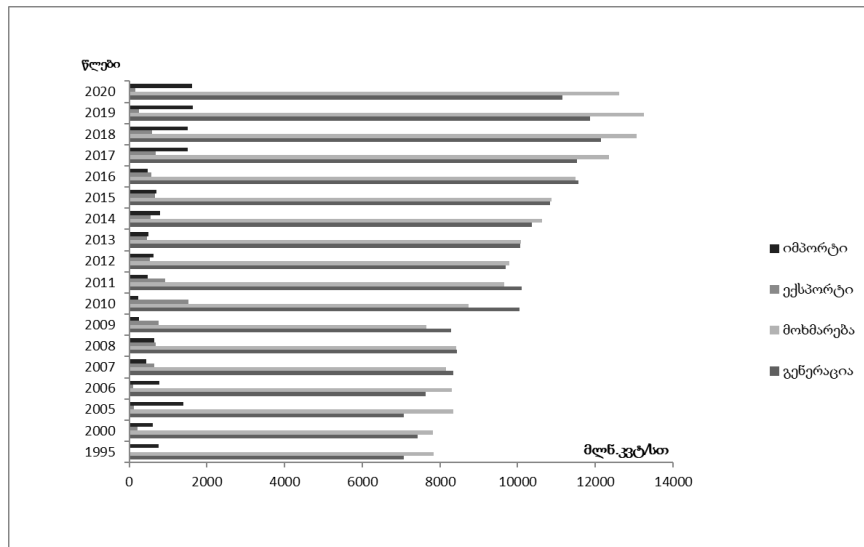
ექსპორტ-იმპორტი თვეების მიხედვით 2020



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 თბოგენერაციას, რომელიც მთლიანი ელექტროენერგიის წარმოების 24-28% 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 4533 მგვტ-ს შეადგენს. ქვეყანაში წარმოებული ელექტროენერგიის მთლიანი მოცულობის ერთ მესამედს გამოიმუშავებს 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 3323 მგვტ სიმძლავრეს (აქედან, 1992 მგვტ წყალსაცავიანი ჰესების, ხოლო 389 მგვტ დღე-ღამური რეგულირების ჰესების სიმძლავრეა).

გენერაცია, მოხმარება, ექსპორტი, იმპორტი 1995-2020



არსებული მუშა სიმძლავრის ჯამური მოცულობა შეადგენს 4200 მგვტ-ს, რომელიც მოიცავს ჰესების მუშა სიმძლავრეს 3170 მგვტ-ს, ქარის ელექტროსადგურის 20 მგვტ და თბოელექტროსადგურების მუშა სიმძლავრეს 1010 მგვტ. ნაგარაუდებია, რომ 2021-2031 წლებში არსებულ მუშა სიმძლავრეს დაემატება ახალი ჰესებისა და თბოელექტროსადგურების მიერ გამოიმუშავებული დამატებითი სიმძლავრე, რაც უზრუნველყოფს ჯამური დადგმული სიმძლავრის ზრდას 2021 წლისთვის 4569 მგვტ-მდე. 2022 წლიდან ჰიდრო და თბო სიმძლავრეებს ემატება ქარის და მზის დადგმული სიმძლავრეები და ჯამური დადგმული სიმძლავრე გაიზრდება 2026 წლისთვის 7756 მგვტ-მდე (რაც მოიცავს 5452 მგვტ ჰესების, 1358 მგვტ თბოს, 686 მგვტ ქარის და 260 მგვტ მზის სადგურების სიმძლავრეს) და 2031 წლისთვის - 10396 მგვტ-მდე, აქედან 7188 მგვტ ჰესების (მ.შ. 4288 მგვტ იქნება მარეგულირებელი ჰესების სიმძლავრე, 2900 მგვტ მოდინებაზე მომუშავე ჰესების), 1330 მგვტ ქარის სადგურების, 520 მგვტ მზის სადგურების, 110 მგვტ აირტურბინების, ხოლო 1248 მგვტ მაღალი ეფექტურობის მქონე კომბინირებული თბოელექტროსადგურების სიმძლავრე, რომლებიც ჩაანაცვლებენ მოძველებულ გარდაბნის N 3, 4 და 9 ბლოკებს. ჰესების წილი ჯამურ დადგმულ სიმძლავრეში 2031 წლისთვის იქნება 69%-მდე. აქედან მარეგულირებელი ჰესების წილი ქვეყნის ჯამურ სიმძლავრის 41%-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, 2031 წლისთვის იქნება დაახლოებით 18%.

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

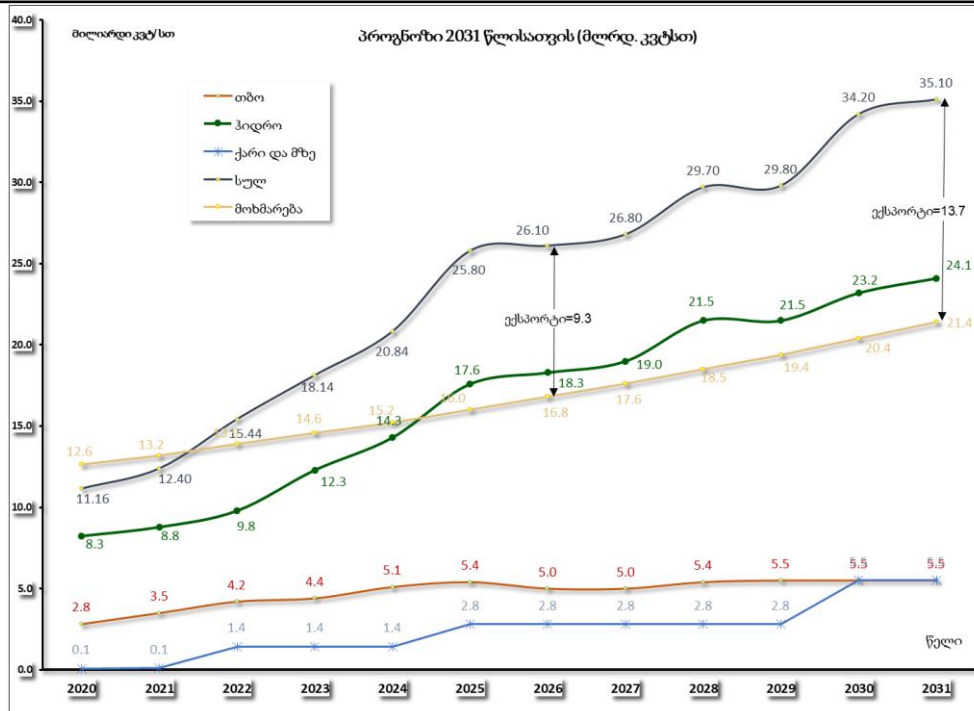
გამომუშავებული ელექტროენერგიის სიჭარბის გამო. სომხეთთან ექსპორტი ხორციელდება ძალიან მცირე მოცულობით.

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 კვტს შეადგინა - რაც 0,346 მილიარდი კვტს-ით ნაკლებია 2018 წლის შესაბამის მაჩვენებელთან შედარებით (0,589 მილიარდი კვტს). უნდა აღინიშნოს, რომ 2019 წელს საქართველომ განახორციელა 1,626 მილიარდი კვტს ელ. ენერგიის იმპორტი, რაც 0,116 მილიარდი კვტს-ით მეტია 2018 წლის მაჩვენებელთან შედარებით. იმპორტის გაზრდა და ექსპორტის შემცირება გამოიწვია სისტემის მოხმარების ზრდამ და გენერაციის ობიექტების ექსპლუატაციაში შესვლის გადავადებამ.

2020 წელს საქართველოში განხორციელებულმა იმპორტმა 1,61 მილიარდ კვტს 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.

საქართველოს გადაცემის ქსელის განვითარების ათწლიან (2021-2031) გეგმაში ასახული პროგნოზით, ქვეყნის წლიური შიდა მოხმარება დაახლოებით 5%-ით გაიზრდება (დაახლოებით 16.8 მილიარდ კვტს-მდე 2026 წლისთვის, 21.4 მილიარდ კვტს-მდე 2031 წლისთვის), ხოლო გენერაციის წლიური მოცულობა გაიზრდება საშუალოდ 10-12%-ით (დაახლოებით 26,1 მილიარდ კვტს-მდე 2026 წლისთვის და 35,1 მილიარდ კვტს-მდე 2031 წლისთვის).

შესაბამისად, ყოველწლიურად ექსპორტს საშუალოდ დაეკვემდებარება: 2026 წელს - 9,3 მილიარდი კვტს, ხოლო 2031 წელს 13,7 მილიარდ კვტს.



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 ელექტროგადამცემი ხაზები წარმოადგენს საქართველოს სახელმწიფოსა და რუსეთის ფედერალური ქსელის კომპანიის 50% -50% წილობრივი მონაწილეობით მოქმედი გადაცემის ლიცენზიანტის - სს „საქრუსენერგოს“ საკუთრებას¹; ხოლო ელექტროგადამცემის მომსახურებისათვის განკუთვნილი 220კვ ხაზების უმრავლესობა და 110/35კვ ქსელის ნაწილი ეკუთვნის სსე-ს.

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).

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	267	500	5	4657
400	32	500/400	1	1435
220	1748	220	18	5584
110	930	110	27	500
35	565	35	42	189

აღსანიშნავია, რომ საქართველოს გადამცემი ქსელის გაძლიერების მიზნით, 2020 წელს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“ საკუთარი სახსრებით მნიშვნელოვანი სამუშაოები შეასრულა, მათ შორის:

- ქ/ს „გორი 220“-ში ატ-2-ის 220კვ უჯრედის მოწყობა;
- ქ/ს „ბათუმი 220“-ში ტ-1-ის 110კვ უჯრედის მოწყობა;
- ქ/ს „ხორგა 220“-ში 35კვ დახურული გამანაწილებელი მოწყობილობის მოწყობა;
- ქ/ს „გურჯაანი 220“-ში ატ-2-ის 220კვ უჯრედის მოწყობა;
- 220კვ ეგხ „კუკია“-ზე - ფაიფურის იზოლატორების შეცვლა შუშის იზოლატორებით;
- 220კვ ე.გ.ხ ვარკეთილზე ფაიფურის იზოლატორები შეცვლა შუშის იზოლატორებით;
- 220კვ ე.გ.ხ პალიასტომი1-ზე 43 ცალი კოროზირებული ანძის დეტალების შეკეთება;
- 110კვ ე.გ.ხ თონეთი 2-ის მალეებში სადენისა და სახაზო არმატურის შეცვლა;
- 220 კვ ეგხ „კოლხიდა 2“-ის მალეებში სადენების და მეხამრიდი გვარლის დემონტაჟი და ბოჭკოვანი კაბელის ჩახსნა, № 9 ანძის დემონტაჟი - მონტაჟი და სადენისა და გვარლის ხელახალი მონტაჟი;
- 110კვ ე.გ.ხ „ლალვარზე“ იზოლატორების შეცვლა; კოროზირებული მეხდამცავი გვარლის დემონტაჟი და 1200 მეტრი ახალი გვარლის გაჭიმვა, სახაზო არმატურით. 312 მეტრი დამიწების ფოლადის ღერის ჩადება;
- ქვ/ს „კოლხიდა 1“-ზე 42 ცალი დაზიანებული ანძის ფუნდამენტის აღდგენა;
- ქვ/ს „მარნეული 500“-ში 220კვ ე.გ.ხ.ალავერდი 1-2-ზე ორი სახაზო უჯრედის მონტაჟი და 74 ცალი მოწყობილობის ფუნდამენტების ჩადება;
- 220 კვ ეგხ კოლხიდა 1-ის რეაბილიტაციის პროექტის ფარგლებში 16 ანძის შეცვლა და 67 კმ სადენის გაჭიმვა.

2020 წელს სსე-მ საკუთარი სახსრებიდან მთლიანობაში, 35.4 მილიონი ლარი დახარჯა სხვადასხვა სახის სარეაბილიტაციო და სამშენებლო სამუშაოების შესასრულებლად.

8. სტრატეგიული დაგეგმვა 2021-2031

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 კოხტაშვილი, სტრატეგიული დაგეგმვის და ანალიზის დეპარტამენტის უფროსი, და გიორგი ვახტანგაძე, გადამცემი სისტემის დაგეგმვის სამსახურის უფროსი.

ქვემოთ მოყვანილია პროექტები, რომელთა განხორციელებაც იგეგმება 2021-2031 წლებში:

ჯვარი - ხორგას პროექტი მოიცავს:

- ორჯაჭვა 220 კვ ეგზ "ოდიში 1,2" (ჯვარი-ხორგა)
- 500 კვ ეგზ „კავკასიონის“ შეჭრა ქ/ს „ჯვარი 500/220“-ში და ეგზ "ოდიში 1, 2"

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

მარნეულის პროექტი მოიცავს:

- 500 კვ ეგზ "მარნეული-აირუმი"

კოლხიდა 1-ის რეაბილიტაცია:

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

500კვ ჯვარი - წყალტუბო-ახალციხის პროექტი მოიცავს:

- 500კვ ერთჯაჭვა ეგზ-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
- 500/220/110 კვ ქ/ს „ნენსკრა“
- 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
- ერთჯაჭვა 500 კვ ეგხ ნენსკრა-ჯვარი;
- 500 კვ ქ/ს ჯვარის გაფართოება 500 კვ ეგხ ჯვარი-ნენსკრას მისაერთებლად და უჯრედის მოწყობა;
- 500 კვ ეგხ-ის „ნენსკრა-ჯვარი“ შეჭრა ხუდონჰესში.

გურიის გადაცემის ინფრასტრუქტურის გაძლიერების პროექტი მოიცავს:

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

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“

ბათუმი-მურატლის პროექტი მოიცავს:

- 220/154 კვ მუდმივი დენის ჩანართი ქ/ს „ბათუმში“
- 154 კვ ეგხ ბათუმი-მურატლი

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:

- ქ/ს ზესტაფონში 500/220 კვ ატ-ის A და B ფაზის შეცვლა;
- ქ/ს გარდაბანში 500/220 კვ ატ-ის C ფაზის შეცვლა
- 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 2x63 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:

- 220/110/10 კვ ახალი თელავის ქ/ს მშენებლობა
- ერთჯაჭვა 110 კვ ეგხ სტორი ჰესი-თელავის მშენებლობა
- ორჯაჭვა 110/220 კვ ეგხ გურჯაანი - ახალი თელავი, 220 კვ გაბარიტებში
- ერთჯაჭვა 110 კვ ეგხ თელავი-ახმეტა, 220 კვ გაბარიტებში;
- 220/110 კვ ქ/ს გურჯაანის რეაბილიტაცია
- ქ/ს-ების ახმეტა 110-ის რეკონსტრუქცია
- 35 კვ ქსელის მშენებლობა/რეაბილიტაცია ქ/ს ნაფარეულიდან სტორი ჰესის გავლით თუშეთის მიმართულებით
- 220 კვ ეგხ თელავი-ჟინვალი; 220 კვ ეგხ თელავი-ჟინვალი
- 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 კვ ეგხ „ალავერდის“ შეჭრა ქვესადგურ მარნეულში
- 220 კვ ეგხ „ალავერდის“ ნაწილის რეაბილიტაცია
- 220/110/35 კვ ძაბვის ქ/ს ნორიო
- 220 კვ ეგხ ვარკეთილის შეჭრა ქ/ს ნორიოში
- 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 ეგზ გარდაბანი-ალსტაფას გაორჯაჭვიანების პროექტი მოიცავს:

- 330 კვ ეგზ 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/TYNDP_GE-2021-2031_GEO_NEW.pdf

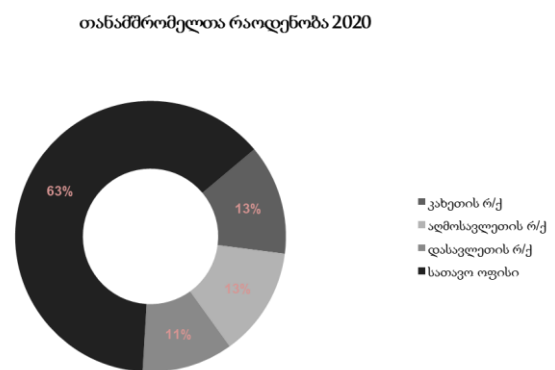
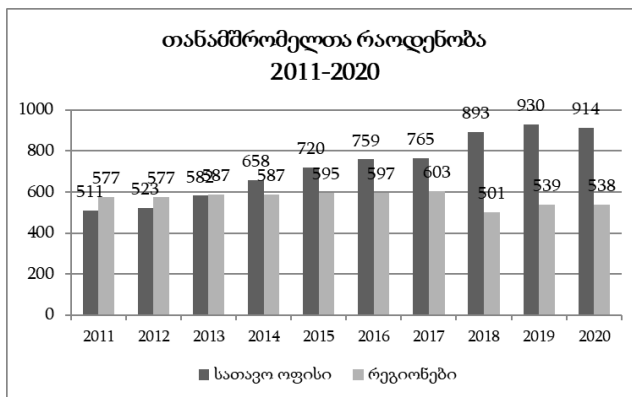
9. ადამიანური რესურსები და ორგანიზაციული განვითარება

სსე-ში მნიშვნელოვანი როლი ენიჭება დასაქმებულთა და ვაკანსიებზე მისაღებ კანდიდატთა განათლებას, ცოდნის დონესა და კვალიფიკაციას. შესაბამისად, სსე-ის პოლიტიკა ვაკანსიების საკადრო დაკომპლექტების მიმართ პრიორიტეტად 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.



ჯანმრთელობის დაზღვევის პოლიტიკა

2020 წელს განხორციელდა პროცედურული სახის სამუშაოები სადაზღვევო კომპანიასთან „უნისონი“ ინფორმაციის გაცვლა-მიწოდების თვალსაზრისით. სულ დაზღვეული იყო 1424 თანამშრომელი და მათი 1902 ოჯახის წევრი.

COVID-19 უდიდეს გამოწვევად იქცა მთელი მსოფილოსთვის, მათ შორის, ჩვენი ქვეყნისა და კონკრეტულად, “საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემისთვის”. პანდემიამ სრულიად შეცვალა ჩვენი მუშაობისა და ცხოვრების ყოველდღიური რითმი. დავდექით მოულოდნელი, ახალი გამოწვევების წინაშე. 2020 წელს კომპანიამ ახალი რეგულაციებისა და ნორმების, სტრატეგიული ამოცანებისა და ორგანიზაციული ღირებულებების გათვალისწინებით, გაატარა სხვადასხვა აქტივობა, დაწერა პროგრამები, შეიმუშავა ინოვაციური მიდგომები და სისტემები. ფეხდაფეხ მისდია ცვლილებებს და დროულად გააანალიზა განსაკუთრებული გარემოებების სტრატეგიული გავლენა საკუთარ პროცესებსა და პერსონალზე.

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. ხარისხის მართვის სისტემის ფუნქციონირების უზრუნველყოფის მიზნით, ყოველწლიურად წინასწარ დამტკიცებული გეგმა-გრაფიკის მიხედვით, მიმდინარეობს ხარისხის მართვის სისტემის (ხმს) შიდა აუდიტი, აღნიშნული აუდიტორული პროცესი 2020 წელს სრულად გადავიდა ონლაინ რეჟიმზე. კომპანია ორიენტირებულია ბიზნესის მართვის გაუმჯობესებასა და სისტემის შედეგიანობაზე.

ISO 9001:2015 სტანდარტის მიხედვით განსაკუთრებით მნიშვნელოვანია უსაფრთხო სამუშაო გარემოს უზრუნველყოფა თანამშრომლებისთვის. ამ მიზნით სსე-ში მუდმივად მიმდინარეობს საოპერაციო რისკების იდენტიფიცირება, გაზომვა, ანალიზი და მონიტორინგი. იდენტიფიცირებულია 142 და შეფასებულია 126 რისკი. დასახულია რისკებზე რეაგირების ღონისძიებები და მიმდინარეობს მუდმივი მონიტორინგი.

2020 წელს ჩატარებული, საქმიანობის შეფასების ძირითადი ინდიკატორების (Key Performance Indicators – KPIs) კვლევის შედეგების მიხედვით, კომპანია შესრულების მაღალ სტანდარტს ინარჩუნებს.

მომხმარებელთა კმაყოფილების 2020 წლის კვლევის მონაცემების მიხედვით, მთლიანად კომპანია, ისევე, როგორც მომხმარებელზე და მომსახურებაზე ორიენტაცია, დადებითადაა შეფასებული.

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.

2020 წელს, სსე-ის ტრენინგის სამსახურმა პერსონალის განვითარების პროცესები წარმატებულად გადაიყვანა ახალ სტანდარტებსა და ონლაინ რეჟიმზე. სამსახური ეფექტურად გადაერთო შიდა ონლაინ მომსახურებაზე. უზრუნველყო 9 500 სატრენინგო საათის ჩატარება, გადაამზადა 220 თანამშრომელი, რაც მნიშვნელოვანი მიღწევაა მხოლოდ შიდა პორტფოლიოს გამოყენებისა და ონლაინ რეჟიმის პირობებში.

ონლაინ სემინარებსა და ტრენინგ-კურსებს უძღვებიან უმაღლესი კვალიფიკაციის, მათ შორის, საერთაშორისო კვალიფიკაციის მქონე ექსპერტები და ბიზნეს-ტრენერები. 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.

ტრენინგის სამსახური წლიდან-წლამდე შეუქცევადად ზრდის შიდა პროდუქტებს. 2020 წელსაც გაიზარდა მისი პორტფელი და მოიცვა შემდეგი სემინარები, ტრენინგები და მომსახურება:

1. ენერგეტიკული ინგლისური
2. ფინანსები არაფინანსისტებისთვის
3. ინგლისური ენა
4. რუსული ენა
5. მართვის თანამედროვე მეთოდები
6. გუნდური მუშაობის უნარები
7. დროის მართვა/თვითმენეჯმენტი
8. პროექტების მართვა
9. პროფესიული წარმატება და განვითარება
10. ქოუჩინგი
11. საორიენტაციო ტრენინგი
12. ცვლილებების მართვა და ემოციური ინტელექტის EQ
13. სტრატეგიული აზროვნების უნარების გამოყენება კრიტიკულ სიტუაციებში

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, 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 ლოკაციებისა 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, სხე ითვალისწინებს მოსახლეობის სურვილებსა და პრიორიტეტებს. ჯერ კიდევ სამშენებლო პროექტის დაწყებამდე, ვიდრე მის ექსპლუატაციამდე, ყველა გარემოსდაცვითი და სოციალური უსაფრთხოების გარანტიების შემცველი დოკუმენტი, ისეთი, როგორიცაა: ბუნებრივ და სოციალურ გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიში,

განსახლების სამოქმედო გეგმა, საჯარო შეხვედრის ოქმი და სხვ. ღია საზოგადოებისათვის და მათი გაცნობა ხელმისაწვდომია ნებისმიერი დაინტერესებული პირისთვის. კაპიტალური საინვესტიციო პროექტები, რომლებიც საერთაშორისო საფინანსო ინსტიტუტებით ფინანსდება, ეროვნული კანონმდებლობითა და რეგულაციებით მოთხოვნილი სტანდარტების გარდა, ითვალისწინებს შესაბამისი დონორის მიერ დადგენილ წესებსა და მოთხოვნებს, რაც, თავის მხრივ, კიდევ უფრო მეტ შესაძლებლობას იძლევა აღმოფხვრას და შეამციროს იმ გარემოსდაცვით და სოციალურ საკითხებზე უარყოფითი ზეგავლენა, რაც, ჩვეულებრივ, თან ახლავს ხოლმე სამშენებლო პროექტებს. ასევე, ეხმარება საზოგადოებას, იყოს უფრო მეტად ორიენტირებული და ჩართული. სსე-ს მიერ საერთაშორისო ნორმებით დადგენილი გარემოსდაცვითი და სოციალური უსაფრთხოების ზომების გამოყენება, ხელს უწყობს საქართველოს მიიღოს უფრო მეტი და უფრო კარგი გამოცდილება საერთაშორისო სტანდარტებით მუშაობაში.

სსე ცდილობს ადგილობრივი ბიუჯეტით დაფინანსებული ინფრასტრუქტურული პროექტებისთვისაც აქტიურად და სწრაფად დანერგოს საერთაშორისოდ აღიარებული საუკეთესო პრაქტიკა. ამისათვის, სსე-ს ინიციატივით მუშავდება კანონპროექტი განსაკუთრებული საზოგადოებრივი მნიშვნელობის პროექტების განხორციელებისას, განსახლების სამოქმედო გეგმით ზემოქმედების ქვეშ ინფრასტრუქტურული პროექტების ზემოქმედების ფარგლებში მოქცეულ პირთათვის კომპენსაციის გაცემის წესის შესახებ, რომლის მიზანს წარმოადგენს შეიქმნას ერთიანი, გამჭვირვალე და სამართლიანი მიდგომა, რომლის საშუალებითაც პროექტების განხორციელების დროს მოხდება კომპენსაციის გაცემა. აღნიშნული კანონი კომპანიას დაეხმარება შეიქმნას კომპენსაციების გაცემის ერთიანი წესი, რომელშიც მაქსიმალურად იქნება გათვალისწინებული საერთაშორისო საფინანსო ინსტიტუტების გარემოსდაცვითი და სოციალური სტანდარტები. ასევე, სსე-მ ჩამოაყალიბა გარემოსდაცვითი და სოციალური მართვის სისტემა (ESMS), ამჟამად საერთაშორისო საკონსულტაციო კომპანიის აქტიური მხარდაჭერით კი მიმდინარეობს სისტემის გაუმჯობესების პროცესი. ESMS სსე-ს დაეხმარება გარემოსდაცვითი და სოციალური საქმიანობის ყველა ასპექტის მართვაში, რომელიც მოიცავს ამ საქმიანობის განხორციელების პოლიტიკას, პროცედურებს, მართვის ინსტრუმენტებსა და შიდა შესაძლებლობების გამოყენებას, რათა კომპანიამ შეძლოს იმ გარემოსდაცვითი და სოციალური რისკების იდენტიფიცირება და მართვა, რაც თან ახლავს მის საქმიანობას. ESMS-ის მეშვეობით, კომპანია, ასევე, ინარჩუნებს და საჭიროების შემთხვევაში, აძლიერებს ორგანიზაციულ სტრუქტურას, რომელიც განსაზღვრავს როლებს, პასუხისმგებლობებს და მათი განხორციელების უფლებამოსილებას. პარალელურად, სსე-ში მოქმედებს საჩივრების მართვის მექანიზმი (GRM), რომელიც ეფექტურად, დროულად და ეკონომიურად, წარმართავს იმ საჩივრებს, რომლებიც წარმოიქმნება სამშენებლო პროექტების განხორციელებისას. GRM-ის ფარგლებში მოქმედებს საჩივრებზე რეაგირების კომისია, რომელიც განიხილავს საჩივრებს და იღებს გადაწყვეტილებას მათი დაკმაყოფილების შესახებ.

სსე-ის გარემოსდაცვითი და სოციალური პოლიტიკა, ისევე, როგორც ESMS-ის სხვა კომპონენტები, უნდა შეესაბამებოდეს მსოფლიო ბანკის გარემოსდაცვითი და სოციალური სტანდარტების (ESS) პრინციპებს, EBRD და KfW-ს გარემოსდაცვითი და სოციალური დაცვის მოთხოვნებსა და ISO სტანდარტებს - ISO14001 გარემოსდაცვითი მენეჯმენტი, ISO45001 პროფესიულ ჯანმრთელობა და შრომის უსაფრთხოება, ISO26001 სოციალური პასუხისმგებლობა. ეს ფაქტი ხაზს უსვამს ჩვენს ძალისხმევას, რომ ვიყოთ გამჭვირვალე და გაგვაჩნდეს მაღალი პასუხისმგებლობა სახელმწიფოსა და კერძო სექტორის მიმართ. მსგავსი ეფექტური ღონისძიებების გატარება და აქტივობების დანერგვა, უზრუნველყოფს სსე-მ შეინარჩუნოს მოწინავე ბიზნეს პოზიციები გარემოს დაცვისა და სოციალური საკითხების დარგებშიც.

11. 2020 წლის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება

ფინანსური მდგომარეობის კონსოლიდირებული ანგარიშგება

'000 ლარი	შენიშვნა	31 დეკემბერი 2020	31 დეკემბერი 2019 ხელ. ფორმ.	1 იანვარი 2019 ხელ. ფორმ.
აქტივები				
გრძელვადიანი აქტივები				
ძირითადი საშუალებები	10	1,169,679	997,005	974,197
არამატერიალური აქტივები		18,110	10,678	5,921
ინვესტიციები		4,874	4,874	-
გრძელვადიან აქტივებზე გადახდილი ავანსები		25,842	6,244	20,787
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	11	-	1,143	6,140
სხვა გრძელვადიანი აქტივები		19,453	13,386	12,029
სულ გრძელვადიანი აქტივები		1,237,958	1,033,330	1,019,074
მოკლევადიანი აქტივები				
მარაგები		8,717	8,840	7,155
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	11	29,333	29,514	27,961
ავანსები		30,934	36,072	30,466
ფული და ფულის ექვივალენტები	12	79,685	101,157	71,016
სულ მოკლევადიანი აქტივები		148,669	175,583	136,598
სულ აქტივები		1,386,627	1,208,913	1,155,672
კაპიტალი და ვალდებულებები				
კაპიტალი	13			
სააქციო კაპიტალი		662,584	645,065	642,677
დაურეგისტრირებული კაპიტალი		2,098	11,259	11,259
უცხოური ვალუტის გადაცვლის რეზერვი		451	430	473
დამატებით გადახდილი კაპიტალი		11,680	11,680	-
დაგროვილი დეფიციტი		(769,856)	(671,894)	(716,317)
სულ კაპიტალი		(93,043)	(3,460)	(61,908)
გრძელვადიანი ვალდებულებები				
სესხები და კრედიტები	15	1,049,595	928,504	445,108
რეზერვი	20	19,856	-	-
რესტრუქტურისებული ვალდებულებები	16	-	19,594	40,648
აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები	17	97,250	102,736	105,579
სულ გრძელვადიანი ვალდებულებები		1,166,701	1,050,834	591,335
მოკლევადიანი ვალდებულებები				
სესხები და კრედიტები	15	172,842	73,584	548,136
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	18	135,699	58,963	54,760
რესტრუქტურისებული ვალდებულებები	16	-	26,157	18,383
აქტივებთან დაკავშირებული გრანტები	17	4,429	2,835	4,966
სულ მოკლევადიანი ვალდებულებები		312,970	161,539	626,245
სულ ვალდებულებები		1,479,671	1,212,373	1,217,580
სულ კაპიტალი და ვალდებულებები		1,386,628	1,208,913	1,155,672

’000 ლარი	შენიშვნა	2019	
		2020	ხელახლა ფორმულირებული
შემოსავალი	6	181,865	235,010
დაკარგული ელექტროენერგიის ხარჯი	6	(36,991)	(29,561)
		144,874	205,449
სხვა შემოსავალი		14,656	7,647
ხელფასები და ანაზღაურება		(27,979)	(31,075)
ცვეთა და ამორტიზაცია		(47,362)	(45,121)
გაუფასურების აღდგენა / (გაუფასურების ზარალი)			
ძირითად საშუალებაზე	10	167,995	(5,038)
რეზერვის ხარჯი	20(d)	(19,856)	-
სხვა საოპერაციო ხარჯები	7	(25,020)	(34,846)
შედეგები საოპერაციო საქმიანობებიდან		207,309	97,016
ფინანსური შემოსავალი	8	15,687	24,843
ფინანსური ხარჯები	8	(260,513)	(77,436)
წმინდა ფინანსური ხარჯები		(244,826)	(52,593)
(ზარალი)/მოგება მოგების გადასახადამდე		(37,517)	44,423
მოგების გადასახადის ხარჯი	9	(10,350)	-
(ზარალი)/მოგება წლის განმავლობაში		(47,867)	44,423
სხვა სრული შემოსავალი / (ზარალი)			
<i>ელემენტები, რომელთა რეკლასიფიკაცია</i>			
<i>შესაძლებელია მოგებაში ან ზარალში</i>			
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური		21	(43)
ვალუტის გაცვლის სხვაობები			
სულ სრული (ზარალი) / მოგება წლის		(47,846)	44,380
განმავლობაში			

**მმართველობითი ანგარიში
2020 წელი**

	სააქციო კაპიტალი	დაურეგისტრირე ბელი კაპიტალი	საკურსო რეზერვი	აკუმულირებულ ი დეფიციტი	დამატებით გადახდილი კაპიტალი	სულ
’000 ლარი						
ნაშთი 2019 წლის 1 იანვარს, როგორც მანამდე იყო წარმოდგენილი *	642,677	11,259	473	(781,492)	-	(127,083)
შეცდომების გამოსწორების ზემოქმედება (იხილეთ შენიშვნა 5)	-	-	-	65,175	-	65,175
ნაშთი 2019 წლის 1 იანვარს, (ხელახლა ფორმულირებული)	642,677	11,259	473	(716,317)	-	(61,908)
სულ სრული შემოსავალი წლის განმავლობაში						
მოგება წლის განმავლობაში (ხელახლა ფორმულირებული)	-	-	-	44,423	-	44,423
სხვა სრული ზარალი						
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები	-	-	(43)	-	-	(43)
სულ სხვა საერთო ზარალი მოცემული წლისთვის	-	-	(43)	44,423	-	44,423
შენატანები მფლობელების მიერ და განაწილებები მფლობელებისთვის.						
მოდIFIკაციის ეფექტი დაკავშირებული მხარის სესხზე ფინანსთა სამინისტროდან (შენიშვნა 13)	-	-	-	-	11,680	11,680
მფლობელის შენატანები – არაფულადი (იხილეთ შენიშვნა 10)	2,388	-	-	-	-	2,388
სულ შენატანები მფლობელების მიერ და განაწილებები მფლობელებისთვის. (იხილეთ შენიშვნა 15(a))	2,388	-	-	-	11,680	14,068
ნაშთი 2019 წლის 31 დეკემბერს (ხელახლა ფორმულირებული)	645,065	11,259	430	(671,894)	11,680	(3,460)
ნაშთი 2020 წლის 1 იანვარს	645,065	11,259	430	(671,894)	11,680	(3,460)
სულ სრული ზარალი მოცემული წლისთვის						
ზარალი წლის განმავლობაში	-	-	-	(47,867)	-	(47,867)
სხვა სრული შემოსავალი						
უცხოურ ოპერაციებთან დაკავშირებული უცხოური ვალუტის გაცვლის სხვაობები	-	-	21	-	-	21
სულ სხვა სრული მოგება წლის განმავლობაში	-	-	21	(47,867)	-	(47,846)
შენატანები მფლობელების მიერ და განაწილებები მფლობელებისთვის						
მფლობელის შენატანები – არაფულადი (იხილეთ შენიშვნა 10)	16,913	-	-	-	-	16,913
გამოცხადებული დივიდენდები	-	-	-	(58,650)	-	(58,650)
შემცირება დაურეგისტრირებელ კაპიტალში	606	(9,161)	-	8,555	-	-
სულ შენატანები მფლობელების მიერ და განაწილებები მფლობელებისთვის. (იხილეთ შენიშვნა 13(a))	17,519	(9,161)	-	(50,095)	-	(41,737)

მმართველობითი ანგარიში
2020 წელი

'000 ლარი	სააქციო კაპიტალი	დაურეგისტრირე ბელი კაპიტალი	საკურსო რეზერვი	აკუმულირებულ ი დეფიციტი	დამატებით გადახდილი კაპიტალი	სულ
ნაშთი 2019 წლის 1 იანვარს, როგორც მანამდე იყო წარმოდგენილი *	642,677	11,259	473	(781,492)	-	(127,083)
შეცდომების გამოსწორების ზემოქმედება (იხილეთ შენიშვნა 5)	-	-	-	65,175	-	65,175
ნაშთი 2019 წლის 1 იანვარს, (ხელახლა ფორმულირებული)	642,677	11,259	473	(716,317)	-	(61,908)
ნაშთი 2020 წლის 31 დეკემბერს	662,584	2,098	451	(769,856)	11,680	(93,043)

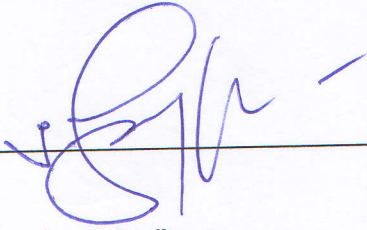
’000 ლარი	შენიშვნა	2019	
		2020	ხელახლა ფორმულირებული
ფულადი ნაკადები საოპერაციო საქმიანობიდან			
(ზარალი)/მოგება მოგების გადასახადამდე		(35,717)	44,423
კორექტირებები:			
ცვეთა და ამორტიზაცია		47,362	45,121
(გაუფასურების აღდგენა)/გაუფასურების ზარალი ძირითად საშუალებებზე	10	(167,995)	5,038
ძირითადი საშუალებების გასხვისებით და ჩამოწერით გამოწვეული ზარალი		3,128	4,751
არატიპიური ხარჯების რეზერვი		19,856	-
წმინდა ფინანსური ხარჯი	8	244,826	52,593
შემოსავალი გრანტების ამორტიზაციიდან	17	(4,681)	(4,988)
სხვა შემოსავალი რესტრუქტურირებული ვალდებულებების ჩამოწერიდან		(8,442)	-
		96,536	146,938
ცვლილებები:			
მარაგები		123	(400)
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები		1,815	3,014
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები		(8,467)	457
ავანსები		(8,080)	3,853
		81,927	153,862
ფულადი ნაკადები განხორციელებული ოპერაციებიდან პროცენტის გადახდამდე			
გადახდილი პროცენტი		(12,108)	(30,296)
წმინდა ფულადი სახსრები საოპერაციო საქმიანობებიდან		69,819	123,566
ფულადი ნაკადები საინვესტიციო საქმიანობებიდან			
მიღებული პროცენტი		14,425	14,595
ცვლილება სხვა გრძელვადიან აქტივებში		(5,864)	(656)
ძირითადი საშუალებებისა და არამატერიალური აქტივების შეძენა		(48,895)	(64,367)
საინვესტიციო საქმიანობაში გამოყენებული წმინდა ფულადი სახსრები		(40,334)	(50,428)
ფულადი ნაკადები ფინანსური საქმიანობიდან			
შემოსავლები სესხებიდან		27,603	14,856
შემოსავლები გრანტებიდან		144	17
სესხების დაფარვა		(50,031)	(31,439)
რესტრუქტურირებული ვალდებულებების დაფარვა		(30,625)	(18,105)
რესტრუქტურირებული ვალდებულებები		-	(8,541)
ფინანსურ საქმიანობებში გამოყენებული წმინდა ფულადი ნაკადები		(52,909)	(43,212)
წმინდა (კლება)/ზრდა ფულსა და ფულის ექვივალენტებში		(23,424)	29,926
ფული და ფულის ექვივალენტები 1 იანვარს		101,157	71,016
სავალუტო კურსის ცვლილების გავლენა ფულზე და მის ექვივალენტზე		1,952	215
ფული და ფულის ექვივალენტები 31 დეკემბერს	12	79,685	101,157

წინამდებარე მმართველობითი ანგარიში დამტკიცებულია ხელმძღვანელობის მიერ 2021 წლის 27 აგვისტოს და ხელმოწერილია შემდეგი პირების მიერ:

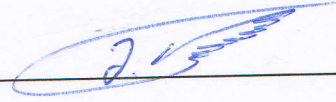
უჩა უჩანეიშვილი
გენერალური დირექტორი

მამუკა სხილაძე
დირექტორთა საბჭოს წევრი/
დირექტორი ფინანსურ
საკითხებში

წინამდებარე მმართველობითი ანგარიში დამტკიცებულია ხელმძღვანელობის მიერ 2021 წლის 27 აგვისტოს და ხელმოწერილია შემდეგი პირების მიერ:



უკა უჩანეიშვილი
გენერალური დირექტორი



მამუკა სხილაძე
დირექტორთა საბჭოს წევრი/
დირექტორი ფინანსურ
საკითხებში