

სააქციო საზოგადოება „თელასი“

დამტკიცებულია:

სს „თელასის“ აქციონერთა წლიური საერთო კრების მიერ

“__” ივნისს 2012 წ.

ოქმი № “_” ივნისი 2012 წ.

წინასწარ დამტკიცებულ იქნა:

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ

“__” მაისს 2012წ.

ოქმი № “_” მაისი 2012 წ.

სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე

_____ ა. ი. ბადენკოვი

წლიური ანგარიში 2011 წლის განმავლობაში შესრულებული სამუშაოს შედეგების მიხედვით

გენერალური დირექტორი

ა. ლ. მანუკიანი

ფინანსური დირექტორი

ე. ს. ოგანესიანი

I. სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის ა. ი. ბადენკოვის მიმართვა აქციონერებისადმი.....	4
II. სს „თელასის“ გენერალური დირექტორის ა. ლ. მანუკიანის მიმართვა აქციონერებისადმი.....	5
III. სამეთვალყურეო საბჭოს ანგარიში საზოგადოების საქმიანობის პრიორიტეტული მიმართულებების შესახებ	6
IV. საზოგადოების მდგომარეობა დარგში: ბაზარი, მარკეტინგი, გაყიდვები.....	7
4.1. ზოგადი ცნობები	7
4.1.1. საზოგადოების მოკლე ისტორია.....	7
4.1.2. კორპორაციული მართვა	8
4.1.3. საზოგადოების მართვისა და კონტროლის ორგანოების სტრუქტურა.....	11
4.2. საწარმოს ქონება.....	13
4.2.1. საზოგადოების ძირითადი საშუალებები.....	13
4.2.2. საკუთრების მართვა	14
4.2. 3. უძრავ ქონებასთან დაკავშირებული გარიგებები 2011 წელს.....	14
4.3. საპრეტენზიო-სასარჩელე მუშაობა.....	15
4.3.1. 2011 წელს აღძრული სასამართლო პროცესები	16
4.3.2. 2011 წელს დასრულებული სასამართლო პროცესები.....	16
V. ინფორმაცია გამოყენებული ენერგეტიკული რესურსების მოცულობის შესახებ.....	16
VI. საზოგადოების საქმიანობის ძირითადი ფინანსური მაჩვენებლები	17
6.1. ფინანსური საქმიანობა.....	18
6.1.1. 2011 წელს საზოგადოების საქმიანობის ძირითადი პირობები.....	18
6.1.2. პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციის შედეგად მიღებული ამონაგები.....	19
6.1.3. ხარჯები წარმოებასა და რეალიზაციაზე.....	20
6.1.4. ფულადი სახსრების მოძრაობა.....	21
6.1.5. დებიტორული და კრედიტორული დავალიანების დინამიკა და ანალიზი.....	22
6.1.5.1. დებიტორული დავალიანება.....	22
6.1.5.2. კრედიტორული დავალიანება.....	22
6.1.6. საზოგადოების ბუღალტრული ბალანსი საანგარიშო პერიოდის შესაბამისად.....	23
6.1.7. ფინანსური საქმიანობის შედეგები	23
6.2. საწარმოო საქმიანობა.....	24
6.2.1. ელექტრული ქსელების დახასიათება და ტექნიკური მდგომარეობა.....	24
6.2.2. ავტოსატრანსპორტო საშუალებები და სპეცმექანიზმები.....	25
6.2.3. საწარმოო მაჩვენებლები.....	26
6.2.4. ელექტრულ ქსელებში ელექტროენერგიის დანაკარგები.....	26
6.2.5. მდგომარეობა ელექტროენერგიის აღრიცხვის დარგში, ეკაას-ის დანერგვა	27
6.2.6. ელექტროქსელური მეურნეობის ობიექტების მდგომარეობაზე ტექნიკური ზედამხედველობა	28
6.2.7. სს „თელასის“ ელექტრულ ქსელთან ტექნოლოგიური მიერთებები 2009-2011 წლების განმავლობაში.....	29
6.2.8. სარემონტო საქმიანობის ორგანიზება.....	30
6.3. საქმიანობა ენერგოგასაღების დარგში.....	32
6.3.1. სატარიფო პოლიტიკა.....	32
6.3.2. ელექტროენერგიის შესყიდვა.....	33

6.3.3. ელექტროენერგიის მოხმარების სტრუქტურა.....	34
6.3.4. ელექტროენერგიის გაყიდვა	35
6.3.5. მოხმარებული ელექტროენერგიის მოსაკრებლები.....	35
6.3.6. სააბონენტო დებიტორული დავალიანება.....	35
VII. საზოგადოების განვითარების პერსპექტივები.....	36
VIII. საინვესტიციო საქმიანობა.....	37
8.1. 2011 წელს განხორციელებული კაპიტალდაზღვრების მოცულობა და სტრუქტურა.....	37
8.2. მონაცემები 2011 წელს ძირითადი ფონდების შემოღების შესახებ.....	39
8.3. 2011 წელს საინვესტიციო საქმიანობის დაფინანსების წყაროები.....	39
8.4. 2011-2015 წლებში საინვესტიციო საქმიანობის მიზნები და ამოცანები.....	40
IX. საქმიანობა შესყიდვების დარგში	40
9.1. ზოგადი ცნობები. შესყიდვის საქმიანობის ორგანიზება	40
9.2. ცნობები 2011 წელს განხორციელებული შესყიდვების შესახებ	41
X. საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული რისკის ძირითადი ფაქტორების აღწერა ...	42
XI. ანგარიში საზოგადოების აქციების მიხედვით გამოცხადებული (დარიცხული) დივიდენდების გადახდის შესახებ.....	44
XII. საზოგადოების სააქციო კაპიტალის სტრუქტურა	45
XIII. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს შემადგენლობა	48
XIV. საზოგადოების აღმასრულებელი ორგანოების შემადგენლობა	52
XV. 2011 წელს საზოგადოების მართვის ორგანოების წევრთათვის გადახდილი ანაზღაურების განსაზღვრის კრიტერიუმები და ოდენობა	55
XVI. საზოგადოების შიდა კონტროლის სისტემის დახასიათება	56
XVII. საკადრო და სოციალური პოლიტიკა. სოციალური პარტნიორობა	58
XVIII. გარემოს დაცვა.....	61
XIX. ცნობები საანგარიშო წლის განმავლობაში საზოგადოების მიერ დადებული მსხვილი გარიგებების შესახებ	61
XX. ცნობები საზოგადოების მიერ საანგარიშო წლის განმავლობაში დადებული გარიგებების შესახებ, რომლებშიც საზოგადოებას გააჩნია დაინტერესება.....	61
XXI. ცნობები საზოგადოების წმინდა აქტივების შესახებ.....	62
XXII. დამატებითი ინფორმაცია აქციონერთათვის	63
XXIII. წლიური ანგარიშის დანართი №1. 2011 წლის არაკონსოლიდირებული ფინანსური და ბუღალტრული ანგარიშგება ფასს-ის შესაბამისად	
XXIV. წლიური ანგარიშის დანართი № 2 - ანგარიში სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს დავალებების შესრულების შესახებ 2011 წლის განმავლობაში	



I. სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის მიმართვა

პატივცემულო აქციონერებო,

წარმოგიდგენთ რა ინტერ რაო ეეს-ის ჯგუფის ერთ-ერთი მნიშვნელოვანი საწარმოს - სს „თელასის“ 2011 წლის წლიურ ანგარიშს, მინდა ავლინო, რომ საზოგადოების მენეჯმენტმა შეასრულა მის წინაშე დასახული ამოცანები შემოსავლების ზრდასა და მუშაობის ეფექტურობის ამაღლებასთან დაკავშირებით.

2011 წლის მუშაობის შედეგების მიხედვით ქსელში ელექტროენერგიის გაშვების მოცულობამ შეადგინა 2,025 მლნ.კვტსთ, გეგმიურ 1986 მლნ.კვტსთ-სთან შედარებით, ქსელებში ელექტროენერგიის საერთო დანაკარგებმა შეადგინა ქსელში გაშვების 14 % (2010 წელს - 16 %), ელექტროენერგიის რეალიზაციამ საერთო თანხით შეადგინა – 239,740 ათასი ლარი, ქსელური მომსახურების რეალიზაციამ შეადგინა – 8,042 ათასი ლარი, გაყიდვებიდან მიღებულმა მოგებამ კი – 42,489 ათასი ლარი

2011 წელს სამეთვალყურეო საბჭოს მუშაობაში პრიორიტეტული იყო საზოგადოების ხელმძღვანელობის მუშაობის ეფექტურობის გაზრდასთან, ენერგოგასაღების დარგში საქმიანობის შემდგომ რეფორმირებასა და ძირითადი ბიზნეს-პროცესების სტრატეგიის ფორმირებასთან დაკავშირებული საკითხების გადაწყვეტა, აგრეთვე გადაწყვეტილებები, რომლებიც შეეხებოდა საზოგადოების ორგანიზაციულ განვითარებასა და კორპორაციულ მართვასთან დაკავშირებულ საკითხებს, რაც უზრუნველყოფდა საზოგადოების კორპორაციულ ინტეგრაციას ღსს „ინტერ რაო ეეს“-ის ჯგუფში და საზოგადოების მართვის ეფექტური სისტემის შექმნას.

საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს საქმიანობა მიმართული იყო საზოგადოების მდგრადი განვითარების, საზოგადოების ფუნქციონირების მომგებიანობისა და კომპანიის საინვესტიციო მიზიდველობის ამაღლების უზრუნველყოფაზე; საზოგადოების აქციონერთა უფლებებისა და ინტერესების დაცვაზე, საზოგადოების საქმიანობის პროცესში საქართველოს მოქმედი კანონმდებლობის დაცვაზე.

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭომ უზრუნველყო აქციონერთა რეალური მონაწილეობა საზოგადოების მართვასა და სტრატეგიული გადაწყვეტილებების მიღებაში. სამეთვალყურეო საბჭოს მუშაობა გამჭვირვალე იყო აქციონერთათვის. მუშაობის ჩამოყალიბებულმა პრაქტიკამ, ინფორმაციის ხელმისაწვდომობამ და სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ მიღებული ყველა გადაწყვეტილების შესახებ აქციონერთა ოპერატიულმა შეტყობინებამ ხელი შეუწყო კორპორაციული კონფლიქტების არარსებობას აქციონერებს, სამეთვალყურეო საბჭოსა და საზოგადოებას შორის.

მომავალში სამეთვალყურეო საბჭოს მუშაობა მიმართული იქნება სს „თელასის“ განვითარების უზრუნველყოფაზე, მისი საინვესტიციო მიზიდველობის ამაღლებაზე, კომპანიის კაპიტალიზაციის გაზრდაზე, აგრეთვე საზოგადოების წინაშე დასახული ამოცანების ეფექტურ გადაჭრაზე.

2012 წელი იქნება ჩვენი საქმიანობის ყველა ტრადიციული მიმართულების შემდგომი განვითარების და ინტენსიური ძალისხმევის მიმართვის წელი ენერგოეფექტური და ენერგოდაზოგი ახალი ტექნოლოგიების გამოყენებაზე, ახალი ინოვაციური მიდგომების დანერგვაზე.

საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო მენეჯერთა საქმიანობას დადებითად აფასებს, როგორც მიმდინარე საქმიანობის, ისე საზოგადოების პრიორიტეტული მიმართულებების შემუშავების სფეროში.

მიმაჩნია, რომ სს „თელასის“ მენეჯერთა გუნდი და კოლექტივი მიმდინარე წელსაც წარმატებით გაართმევს თავს თბილისის ბაზარზე კომპანიის პოზიციების შენარჩუნებასა და გამტკიცებასთან დაკავშირებით დასახულ ამოცანებს.

ანტონ ბადენკოვი

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე



II. გენერალური დირექტორის მიმართვა

პატივცემულო აქციონერებო,

სააქციო საზოგადოება „თელასი“ - საქართველოს უმსხვილესი გამანაწილებელი კომპანიაა, რომლის ძირითადი საქმიანობაა ელექტროენერგიის შესყიდვა და რეალიზაცია, აგრეთვე ქსელური მომსახურების გაწევა. კომპანია ელექტროენერგიას ყიდულობს საქართველოს, სომხეთის და რუსეთის გენერაციის კომპანიებისაგან და ახორციელებს მის რეალიზაციას ქ. თბილისის 450 ათასზე მეტი კერძო და კომერციულ მომხმარებლებზე.

2011 წელს საზოგადოებამ ხარისხიანად და სრული მოცულობით შეასრულა თავისი მოვალეობები მომხმარებელთა წინაშე, უზურუნველყო რა მათი საიმედო ენერგომომარაგება.

საანგარიშო პერიოდში ხორციელდებოდა ობიექტების საიმედოობის ამაღლებაზე მიმართული ღონისძიებები. შესრულებულ იქნა **0.4** კვ ეგზ სარეკონსტრუქციო სამუშაოები. დამონტაჟდა 15.0 კმ სიგრძის იზოლირებული საჰაერო ხაზები, გატანილ იქნა მრიცხველები აბონენტების საცხოვრებელი ფართის გარეთ ახალი იზოლირებული შემყვანების მოწყობით 394 აბონენტისათვის. ეგზ-**0.4** კვ რეკონსტრუქციის პროექტით განხორციელდა დატვირთვების ოპტიმალური გადანაწილება მეზობელ ს/ქ-ებს შორის, აგრეთვე ფაზების მიხედვით დატვირთვების თანაბარი გადანაწილება.

განსაკუთრებული ყურადღება დაეთმო **2011-2012** წლების შემოდგომა-ზამთრის პერიოდს. შედეგად, კომპანიამ სრულად და დროულად შეასრულა შპს-სათვის მზადების პროგრამა.

საანგარიშო წლის განმავლობაში გრძელდებოდა სამუშაოები „საწარმოს რესურსების მართვის ინტეგრირებული სისტემის დანერგვის ღონისძიებების პროგრამის SAP ERP“ რეალიზაციასთან დაკავშირებით, რომლის გაშვებაც პროდუქტიულ ექსპლუატაციაში დაგეგმილია **2011** წლის 1-ლ კვარტალში.

„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის და საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის **2010** წლის **13** ოქტომბრის №24/3 გადაწყვეტილების „ერთიანი ინტეგრირებული და კოორდინირებული სისტემის საშუალებით ქ. თბილისის ელექტრომომარაგების, წყალმომარაგებისა და დასუფთავების განხორციელება“ შესაბამისად, სს „თელასს“ მიმდინარე წლიდან დაეკისრა, ქ. თბილისის ადმინისტრაციული საზღვრების ფარგლებში, წყალმომარაგებისა და დასუფთავების მომსახურების საფასურის/მოსაკრებლის ადმინისტრირება.

თავისი საქმიანობის საფუძველზე სს „თელასმა“ შეძლო **2011** წელს კომპანიის ფუნქციონირება წმინდა მოგებით 30,118 ათასი ლარი.

სს „თელასი“ თბილისში გადასახადების ერთ-ერთი მსხვილი გადამხდელია. საგადასახადო გადარიცხვებმა ყველა დონის ბიუჯეტში და არასაბიუჯეტო ფონდებში შეადგინა 43,363 ათასი ლარი. ამით კომპანია ხვდება წამყვან საწარმოთა შორის, რომლებიც მნიშვნელოვან ზეგავლენას ახდენენ რეგიონის სოციალ-ეკონომიკურ მდგომარეობაზე.

2012 წელს საზოგადოების ძირითადი ამოცანად დარჩება სს „თელასის“ საქმიანობის მომგებიანობის უზურუნველყოფა. გაგრძელდება მუშაობა ძირითად ფონდების განსახლებლად, ენერგეტიკული მოწყობილობების მოდერნიზაციისა და რეკონსტრუქციის განსახორციელებლად.

ვაპირებთ კომპანია მაქსიმალურად მომგებიანი, თანამედროვე და დინამიური გავხადოთ მისი აქციონერების ინტერესების გათვალისწინებით.

აშოტ მანუკიანი

სს „თელასის“ გენერალური დირექტორი

III. სამეთვალყურეო საბჭოს ანგარიში საქმიანობის პრიორიტეტული მიმდინარეობების შესახებ

სააქციო საზოგადოების საქმიანობის პრიორიტეტული მიმართულებებია:

- ელექტროენერგიის გასაღება (შესყიდვა და გაყიდვა);
- ელექტრული ქსელების მომსახურება და ექსპლუატაცია;
- ელექტროენერგიის ტრანზიტის მომსახურება;
- აბონენტთა ტექნიკური მომსახურება;

- გარე სერვისის ორგანიზაციებისათვის ბილინგისა და გადახდების შეგროვების მომსახურება.

სამეთვალყურეო საბჭო 2011 წელს საზოგადოების განვითარების შედეგებს პრიორიტეტული მიმართულებების მიხედვით წარმატებულად მიიჩნევს. ამ პერიოდის განმავლობაში, სააქციო საზოგადოება „თელასმა“ საკუთარი საქმიანობით შეძლო კომპანიის ფუნქციონირების უზრუნველყოფა 30,118 ათასი ლარის ოდენობის წმინდა მოგებით.

2011 წელს სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს მუშაობის შეფასებისას უნდა აღინიშნოს, რომ 2011 წელს ჩატარდა სამეთვალყურეო საბჭოს 23 სხდომა, რომელზეც განხილული იყო 62 საკითხი, ხოლო ყველაზე მნიშვნელოვანი გადაწყვეტილებები, რომლებმაც ზეგავლენა მოახდინა საზოგადოების საქმიანობაზე საანგარიშო წლის განმავლობაში, შემდეგია:

1. გადაწყვეტილებები, რომლებიც დაკავშირებული იყო აქციონერთა წლიური საერთო კრების მომზადებასა და ჩატარებასთან;

2. გადაწყვეტილებები, რომლებიც დაკავშირებული იყო საზოგადოების აღმასრულებელი და კონტროლის ორგანოების საქმიანობასთან (მათ შორის, კომპანიის საქმიანობის შედეგების შესახებ საზოგადოების გენერალური დირექტორის ანგარიშების რეგულარული მოსმენა).

3. SAP ERP-სთან დაკავშირებული გადაწყვეტილებები, რომელთა საფუძველზეც განისაზღვრა საზოგადოების ფინანსურ-ეკონომიკური პოლიტიკა (ბიუჯეტის, ბიზნეს-გეგმების, საზოგადოების საბრუნავი საშუალებების დაფინანსების (საკრედიტო პოლიტიკის) პოლიტიკის, საინვესტიციო პროგრამის და საზოგადოების განვითარების გეგმების საკონტროლო მაჩვენებლების დამტკიცება), საწარმოს რესურსების მართვის ინტეგრირებული სისტემის SAP ERP დანერგვა.

4. გადაწყვეტილებები, რომლებიც დაკავშირებული იყო შესყიდვების დარგში საზოგადოების საქმიანობის სრულყოფასთან

5. გადაწყვეტილებები, რომლებიც დაკავშირებული იყო საზოგადოების ორგანიზაციული განვითარებისა და კორპორაციული მართვის საკითხებთან (საზოგადოების ორგანიზაციული სტრუქტურის, ლოკალური ნორმატიული დოკუმენტაციის მართვის სფეროში პოლიტიკის დამტკიცება), რომლებიც უზრუნველყოფს საზოგადოების კორპორაციული ინტეგრაციას ღსს „ინტერ რაო ეეს“-ის ჯგუფში და საზოგადოების მართვის ეფექტური სისტემის შექმნის შესაძლებლობას იძლევა, კერძოდ: საზოგადოებაში სამუშაოების შესრულების ერთიანი წესების შემუშავებისა და დაცვის უზრუნველყოფა, სამუშაოების შესრულების წესების შესახებ ინფორმაციის საზოგადოების თანამშრომელთათვის ხელმისაწვდომობის უზრუნველყოფა; საზოგადოების სტრუქტურული ქვედანაყოფებისა და თანამდებობის პირების ურთიერთქმედების ეფექტურობის უზრუნველყოფა შესასრულებელი სამუშაოების ფარგლებში (ბიზნეს-პროცესებისა და ინფრასტრუქტურული კომუნიკაციების სრულყოფა); საზოგადოებაში სამუშაოთა შესრულების კონტროლისა და გამჭვირვალობის უზრუნველყოფა.

სამეთვალყურეო საბჭო მნიშვნელოვან როლს ასრულებს აქციონერთა უფლებების უზრუნველყოფაში, საზოგადოების განვითარების სტრატეგიის ფორმირებასა და რეალიზაციაში, აგრეთვე მისი წარმატებული სამეურნეო-ფინანსური საქმიანობის უზრუნველყოფაში.

საანგარიშო წლის განმავლობაში სამეთვალყურეო საბჭოს მთელი საქმიანობა რჩებოდა აქციონერთათვის გამჭვირვალედ, რადგან სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომების ყველა ოქმი ხელმისაწვდომია ნებისმიერი აქციონერისათვის მოთხოვნისთანავე.

სამეთვალყურეო საბჭოს საქმიანობა ორგანიზებული იყო მუშაობის დამტკიცებული გეგმის შესაბამისად, ამასთან ხორციელდებოდა გადაწყვეტილებების შესრულების რეგულარული კონტროლი. საანგარიშო პერიოდში შეუსრულებელი გადაწყვეტილებები არ ყოფილა.

საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წევრების მუშაობის შეფასებისას, უნდა აღინიშნოს, რომ ყველანი საკუთარი უფლებების განხორციელებისას და მოვალეობის შესრულებისას

მოქმედებდნენ საზოგადოების ინტერესების დაცვით, კეთილსინდისერად და გონივრულად, აქტიურ მონაწილეობას იღებდნენ საბჭოს ყველა სხდომაში, რომელიც მიმდინარეობდა **100%** დასწრებით.

მომავალში სამეთვალყურეო საბჭო დიდ ყურადღებას დაუთმობს კორპორაციული მართვის ხარისხის, კომპანიის მომგებიანობის ამაღლების, აგრეთვე გასაღების ძირითად ბაზრებზე (პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების) სტაბილური, საიმედო და კონკურენტუნარიანი პოლიტიკის გატარების საკითხებს.

IV. საზოგადოების მდგომარეობა დარგში: ბაზარი, მარკეტინგი, გაყიდვები

4.1. ზოგადი ცნობები

4.1.1. საზოგადოების მოკლე ისტორია

სააქციო საზოგადოება „თელასი“ დაფუძნებულია „მეწარმეთა შესახებ“ საქართველოს კანონის, საქართველოს რესპუბლიკის მინისტრთა კაბინეტის **1993 წ. 14 აპრილის № 228** დადგენილების „სახელმწიფო საწარმოთა და სახელმწიფო საწარმოთა გაერთიანებების სააქციო საზოგადოებებად გარდაქმნის შესახებ“ და თბილისის სახელმწიფო ქონების მართვის დეპარტამენტის **1998 წლის 6 მაისის №1-3/188** ბრძანებულების თანახმად.

სააქციო საზოგადოება „თელასი“ დარეგისტრირებულია ქ. თბილისის დიდუბის რაიონის სასამართლოს მიერ **1995 წლის 14 მაისს**.

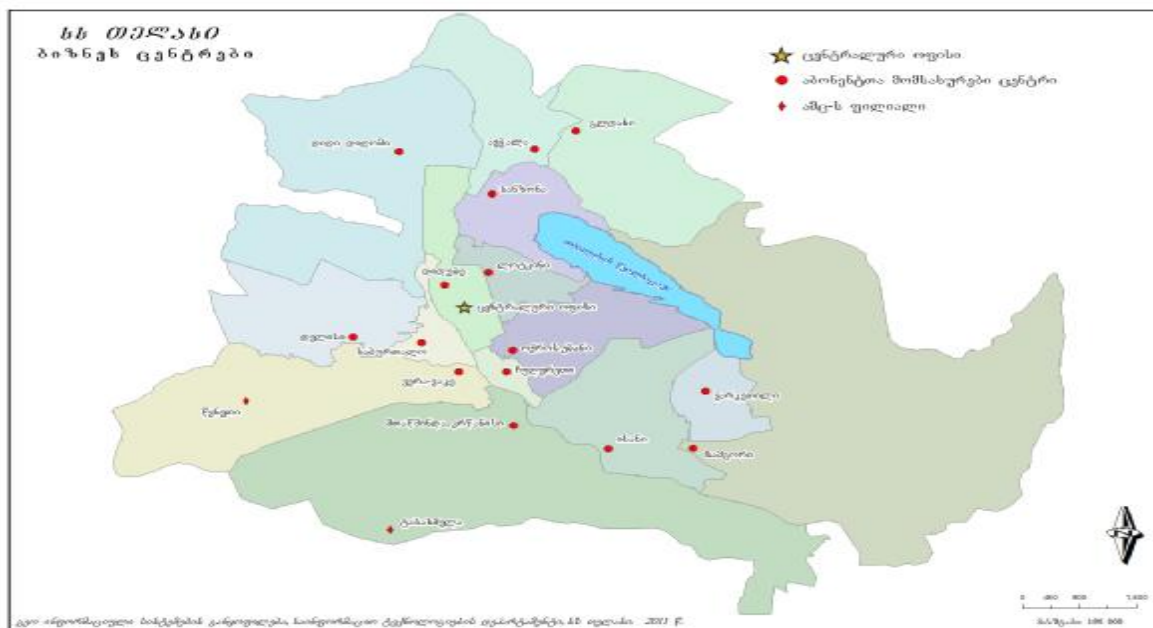
1998 წლის 21 დეკემბერს AES Silk Road Holdings B.V., კორპორაცია AES-მა შეიძინა სააქციო საზოგადოება „თელასის“ აქციათა **75%**.

2003 წლის აგვისტოში კორპორაცია AES-მა, ბოლო მფლობელმა, მიყიდა “Silk Road Holdings B.V.”-ს აქციათა პაკეტის **100%** ფინურ კომპანიას - სააქციო საზოგადოებას RAO Nordic Oy (INTER RAO Holdings B.V.), რომლის ერთადერთი აქციონერია დსს „ინტერ რაო ეეს“-ი (დსს „ინტერ რაო ეეს“).

საქმიანობის ძირითადი სახეობებია: ელექტროენერგიის შესყიდვა და გაყიდვა; ელექტრული ქსელების მომსახურება და ექსპლუატაცია; ელექტროენერგიის ტრანზიტის მომსახურება; ქ. თბილისში ელექტრომომარაგების, წყალმომარაგების და დასუფთავების ერთიანი ინტეგრირებული და კოორდინირებული სისტემის ადმინისტრირება.

მომხმარებელთა მომსახურება და ელექტროქსელის ექსპლუატაცია ხორციელდება აბონენტთა მომსახურების **15** ცენტრში, **2** საექსპლუატაციო უბანში და **10** საექსპლუატაციო რაიონში, რომლებიც განთავსებულია ქალაქის ყველა ადმინისტრაციულ რაიონში.

ქვედანაყოფების მდებარეობის რუკა



4.1.2. კორპორაციული მართვა

კორპორაციული მართვის პრინციპები. სს „თელასის“ კორპორაციული პოლიტიკა ხორციელდება საზოგადოების წესდების, შიდა დოკუმენტების, აგრეთვე სამართალურთიერთობათა რეგულირების სფეროში საქართველოს ფუძემდებლური ნორმატიულ-სამართლებრივი აქტების - კანონების „მეწარმეთა შესახებ“, „ფასიანი ქაღალდების ბაზრის შესახებ“ და საქართველოს სხვა ნორმატიულ-სამართლებრივი აქტების შესაბამისად.

საზოგადოების აქციონერთა და ინვესტორთა უფლებების უზრუნველყოფა. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო, გენერალური დირექტორი უზრუნველყოფენ საზოგადოების აქციონერთა და ინვესტორთა უფლებებისა და კანონიერი ინტერესების დაცვას.

აქციონერის ძირითადი უფლებები - დივიდენდების მიღება და საზოგადოების მართვაში მონაწილეობა - დადგენილია „მეწარმეთა შესახებ“ საქართველოს კანონითა და საზოგადოების წესდებით.

საზოგადოების აქციონერებს უფლება აქვთ მონაწილეობა მიიღონ საზოგადოების მართვაში, უპირველეს ყოვლისა, აქციონერთა საერთო კრებაზე მათ კომპეტენციაში შემავალ საკითხებთან დაკავშირებით გადაწყვეტილებების მიღების საშუალებით.

აქციონერებს უფლება აქვთ თავისუფლად განკარგონ საკუთარი აქციები მოქმედი კანონმდებლობის დებულებების შესაბამისად. აღრიცხვის სისტემა უზრუნველყოფს საკუთრების უფლებათა აღრიცხვის საიმედოობას, აგრეთვე აქციონერთა კუთვნილი აქციების თავისუფალი და სწრაფი გასხვისების შესაძლებლობას. საზოგადოების აქციებზე აქციონერთა საკუთრების უფლების დაცვა ნებისმიერი დარღვევისაგან უზრუნველყოფილია დამოუკიდებელი რეგისტრატორის მიერ აქციონერთა რეესტრის წარმოებისა და შენახვის საფუძველზე.

საერთო კრებაზე საზოგადოებას შეუძლია განაცხადოს აქციონერთათვის დივიდენდების გადახდის შესახებ, გასანაწილებელ მოგებაზე მათი უფლებებისა და პრივილეგიების გათვალისწინებით. საზოგადოებას არა აქვს უფლება მიიღოს გადაწყვეტილება დივიდენდების გადახდის შესახებ მოგების არარსებობის შემთხვევაში, დაუშვებელია, აგრეთვე დივიდენდების გაცემა ისეთი რაოდენობით, რომელიც აღემატება სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ რეკომენდირებულ რაოდენობას.

გამჭვირვალება და ინფორმაციული გახსნილობა. საზოგადოების აქციონერებს აქვთ საზოგადოების საქმიანობის შესახებ ინფორმაციის თავისუფალი წვდომა კანონმდებლობის შესაბამისად. საინფორმაციო პოლიტიკა აქციონერების მიმართ ხორციელდება ინფორმაციის მიწოდების სისრულის, ოპერატიულობის, ობიექტურობისა და ნამდვილობის გათვალისწინებით. საზოგადოება აქციონერებისათვის უზრუნველყოფს წესდების მე-6.3 პუნქტით გათვალისწინებული დოკუმენტების წვდომას. აქციონერის მოთხოვნის საფუძველზე საზოგადოება ვალდებულია მიაწოდოს მას წესდების 21.4-ე პუნქტით გათვალისწინებული დოკუმენტების ასლები.

ბიზნესის მართვის კონტროლი და ხარისხის შეფასება. კონტროლს საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსურ საქმიანობაზე ახორციელებს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო, დამოუკიდებელი აუდიტორი, სარევიზიო კომისია (რევიზორი) და შიდა აუდიტის განყოფილება.

სს „თელასში“ აქციონერთა უფლებების უზრუნველყოფის მიზნით მიღებულია შემდეგი შიდა დოკუმენტები, რომლებიც არეგულირებს საზოგადოების ორგანოთა საქმიანობას:

წესდება. წესდება წარმოადგენს საზოგადოების სადამფუძნებლო დოკუმენტს. იგი მოიცავს ინფორმაციას საზოგადოების სამართლებრივი მდგომარეობის, საქმიანობის მიზნებისა და სახეობების, საწესდებო კაპიტალის, აქციონერთა უფლებების შესახებ, შეიცავს საზოგადოების ორგანოთა აღწერილობას, მათ კომპეტენციასა და საქმიანობის წესს. წესდების მოქმედი რედაქცია დამტკიცდა სს „თელასის“ აქციონერთა საერთო კრების მიერ (28.06.2011წ. ოქმი № 1).

დებულება აქციონერთა წლიური საერთო კრების მომზადებისა და ჩატარების წესის შესახებ. დებულება აქციონერთა საერთო კრების მომზადებისა და ჩატარების წესის შესახებ დამტკიცდა სს „თელასის“ აქციონერთა წლიური საერთო კრების გადაწყვეტილებით (13.12.2006 წლის ოქმი № 2). დებულება განსაზღვრავს აქციონერთა საერთო კრების მომზადებისა და ჩატარების წესს, კრების ჩატარების ფორმას, აკონკრეტებს საერთო კრების სამუშაო ორგანოთა ფუნქციებს.

დებულება სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომათა მოწვევისა და ჩატარების შესახებ. დებულება სამეთვალყურეო სხდომების მოწვევისა და ჩატარების წესის შესახებ დამტკიცდა სს „თელასის“ აქციონერთა წლიური საერთო კრების გადაწყვეტილებით (13.12.2006 წ. ოქმი № 2). დებულება განსაზღვრავს სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომათა მომზადებისა და ჩატარების წესს, აკონკრეტებს სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის ფუნქციებს, სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთა უფლებებსა და მოვალეობებს.

დებულება სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ. დებულება სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ დამტკიცებულია სს „თელასის“ აქციონერთა რიგგარეშე საერთო კრების გადაწყვეტილებით (11.03.2009 წ. ოქმი № 13). დებულება განსაზღვრავს სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის გადასახდელი ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის წესსა და ოდენობას. დებულების თანახმად, სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარისა და წევრებისათვის ანაზღაურება და კომპენსაციები გადახდილ უნდა იქნეს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომებში მონაწილეობისათვის, სხდომის ჩატარების ფორმის მიუხედავად. სამეთვალყურეო საბჭოს წევრს აუნაზღაურდება სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომებში მონაწილეობასთან დაკავშირებული ხარჯები, სხდომის ჩატარების მომენტისათვის მოქმედი, სამივლინებო ხარჯების ანაზღაურების საზოგადოებაში დადგენილი ნორმების შესაბამისად.

დებულება სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) შესახებ. დებულება სს „თელასის“ სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) შესახებ დამტკიცებულ იქნა სს „თელასის“ აქციონერთა რიგგარეშე საერთო კრების გადაწყვეტილებით (24.12.2009 წ. ოქმი № 3). დებულება განსაზღვრავს სარევიზიო კომისიის წინაშე დასახულ ამოცანებს, უფლებებსა და მოვალეობებს, ადგენს სარევიზიო შემოწმებების ჩატარების წესს.

დებულება საზოგადოების სარევიზიო კომისიისათვის (რევიზორისათვის) ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ. დებულება სარევიზიო კომისიისათვის (რევიზორისათვის) ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ დამტკიცდა სს „თელასის“ აქციონერთა რიგგარეშე საერთო კრების გადაწყვეტილებით (11.03.2009 წ. ოქმი № 13). დებულება ადგენს სარევიზიო კომისიის წევრთათვის, აგრეთვე სარევიზიო კომისიის მიერ მოწვეული სპეციალისტებისათვის (ექსპერტებისათვის) ანაზღაურებისა და კომპენსაციების ოდენობას, ფორმასა და გადახდის ვადებს.

დებულების შესაბამისად, სარევიზიო კომისიის წევრისათვის, საზოგადოების საფინანსო-სამეურნეო შემოწმებაში (რევიზიაში) მონაწილეობისათვის, გადახდილ უნდა იქნეს ერთჯერადი ანაზღაურება. სარევიზიო კომისიის წევრს (რევიზორს) აუნაზღაურდება სარევიზიო კომისიის სხდომაში მონაწილეობასა და შემოწმების ჩატარებასთან დაკავშირებული ხარჯები, სხდომის ჩატარების მომენტისათვის მოქმედი, სამივლინებო ხარჯების ანაზღაურების საზოგადოებაში დადგენილი ნორმების შესაბამისად.

დებულება სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტის შესახებ. დებულება სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტის შესახებ დამტკიცდა სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ (21.05.2010, ოქმი № 23). დებულება განსაზღვრავს კომიტეტის სტატუსსა და კომპეტენციას, უფლებებსა და მოვალეობებს, შემადგენლობას, მისი ფორმირების, მუშაობისა და საზოგადოების მართვის ორგანოებთან ურთიერთქმედების წესს.

დებულება საზოგადოების აქციონერებთან ურთიერთქმედების სისტემის შესახებ. დებულება საზოგადოების აქციონერებთან ურთიერთქმედების სისტემის შესახებ დამტკიცებულ იქნა 2010 წლის 08 ოქტომბერს გენერალური დირექტორის მიერ, ბრძანება № 178. დებულება განსაზღვრავს სისტემის მიზნებს, ფუნქციონირების ამოცანებს, სისტემის ფარგლებში გამოყენებულ მეთოდოლოგიურ მიდგომებსა და რეგლამენტებს მისი დაგეგმვის, რეალიზაციისა და კონტროლის დროს.

2011 წ. სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ დამტკიცდა შემდეგი ლოკალური ნორმატიული აქტები:

სს „თელასის“ კორპორაციული მართვის პოლიტიკა. კორპორაციული მართვის პოლიტიკა (შემდგომში-პოლიტიკა) განსაზღვრავს საზოგადოების კორპორაციული მართვის მექანიზმების ფორმირებისადმი მიდგომას. პოლიტიკა გამოიყენება საზოგადოების შემადგენლობაში შემავალ

ცალკეულ ქვედანაყოფებს, საზოგადოების ცალკეულ მუშაკებს, აგრეთვე საზოგადოებასა და მესამე პირებს შორის ურთიერთობებში (18.02.2011, ოქმი #34).

სს „თელასის“ საკადრო პოლიტიკა. საკადრო პოლიტიკა ადგენს საზოგადოების ადამიანური რესურსების მართვის ძირითად პრინციპებს (18.02.2011, ოქმი #34).

სს „თელასის“ ორგანიზაციული განვითარების პოლიტიკა. პოლიტიკა გამოიყენება საზოგადოების შემადგენლობაში შემავალ ცალკეულ ქვედანაყოფებს, საზოგადოების ცალკეულ მუშაკებს, აგრეთვე საზოგადოებასა და მესამე პირებს შორის ურთიერთობებში (18.02.2011, ოქმი #34).

სს „თელასის“ ქონებრივი ურთიერთობების რეგულირების პოლიტიკა. აღნიშნული პოლიტიკა განსაზღვრავს მიზნებს, აგრეთვე ძირითად პრინციპებსა და მიდგომებს საზოგადოების ქონებრივი (ქონების მართვის) ურთიერთობების სფეროში (18.02.2011, ოქმი N34).

დებულება სს „თელასის“ ეკონომიკური საქმიანობის საშუალოვადიანი დაგეგმვის, ბიზნეს-დაგეგმვის, ანალიზისა და კონტროლის სისტემის შესახებ. წინამდებარე დებულება შემუშავებულია საზოგადოების ეკონომიკური საქმიანობის საშუალოვადიანი დაგეგმვის, ბიზნეს-დაგეგმვის, ანალიზისა და კონტროლის კორპორაციული სისტემის ფუნქციონირების უზრუნველყოფის მიზნით (შემდგომში - სისტემა) და გამოიყენება საზოგადოების ეკონომიკური გეგმების ფორმირების პროცესების ორგანიზების, რეალიზაციისა და კონტროლის, მათი შესრულების კონტროლის დროს (18.02.2011, ოქმი N34).

დებულება მაკონტროლებელი პირისთვის იმ ინფორმაციის წარდგენა, რომელიც ექვემდებარება ფასიანი ქაღალდების ბაზარზე გახსნას. წინამდებარე დებულების შემუშავების და დამტკიცების მიზნებს წარმოადგენს:

1. ფასიანი ქაღალდების ბაზრის შესახებ მშობელი კომპანიის რეგისტრაციის ქვეყნის კანონმდებლობით დადგენილი მოთხოვნების დაცვა, სს „თელასის“ (შემდგომში - საზოგადოება) როგორც კონტროლს დაქვემდებარებული პირის მიერ მაკონტროლებელი პირისთვის ინფორმაციის წარმოდგენის, ასევე, მაკონტროლებელი პირის მიერ საზოგადოების - როგორც კონტროლს დაქვემდებარებული პირის საქმიანობის შესახებ ინფორმაციის გახსნის ნაწილში;

2. მაკონტროლებელი პირის საზოგადოების იმ ცნობების შესახებ ინფორმირების წესების დადგენა, რომელიც ექვემდებარება გახსნას ფასიანი ქაღალდების შესახებ კანონმდებლობის თანახმად (29.07.2011, ოქმი №43).

დებულება სს „თელასის“ არაპროფილური აქტივების განკარგვის წესის შესახებ. წინამდებარე დებულება განსაზღვრავს საზოგადოების არაპროფილური აქტივების განკარგვის ზოგად პრინციპებსა და მოქმედებების წესს (31.08.2011, ოქმი №45).

პოლიტიკა ენერგოეფექტურობასთან და ენერგოდაზოგვასთან დაკავშირებით მიმართულია საზოგადოების სტრატეგიული მიზნების და ტექნიკური პოლიტიკის მიღწევისათვის აუცილებელი ღონისძიებების ფორმირებასა და რეალიზაციაზე, აგრეთვე ენერგოეფექტურობის და ენერგოდაზოგვის მართვის ერთიანი სისტემის აგებაზე (22.09.2011, ოქმი №48).

დებულება საზოგადოების ენერგოეფექტურობის და ენერგოდაზოგვის მართვის სისტემის შესახებ წარმოადგენს ორგანიზაციული, სტრატეგიული და ტაქტიკური ქმედებების ერთობლიობას, რომელიც უზრუნველყოფს მიზნების მიღწევას და საზოგადოების ურთიერთქმედებების კოორდინაციას ენერგოეფექტურობისა და ენერგო დაზოგვის დარგში (22.09.2011, ოქმი №48).

ენერგომომარაგების და ენერგოეფექტურობის ამაღლების პროგრამის შემუშავების, მონიტორინგის და ანალიზის ბიზნეს-გეგმის რეგლამენტი. წინამდებარე რეგლამენტი გამოიყენება ენერგომომარაგების და ენერგოეფექტურობის ამაღლების პროგრამის შემუშავებისას (შემდგომში - პროგრამა), მცოცავი დაგეგმვის ტექნოლოგიის გამოყენებით, ასევე პროგრამის რეალიზაციის მონიტორინგის და ანალიზის დროს და ადგენს:

– ინიცირების, ანალიზის, ფორმირების, შეთანხმების და დამტკიცების წესის მიმართ მოთხოვნებს; საზოგადოების სტრუქტურული ქვედანაყოფების ურთიერთქმედების მექანიზმებს მოცემულ ბიზნეს-პროცესში (22.09.2011, ოქმი N48).

დებულება სს „თელასის“ რისკების მართვის შესახებ. წინამდებარე დებულება განსაზღვრავს სს „თელასის“ რისკების მართვასთან დაკავშირებული საქმიანობის ძირითად მიზნებს, პრინციპებსა მიდგომებს, აგრეთვე რისკების ინტეგრირებული კორპორაციული მართვის კონცეპციას (08.11.2011, ოქმი N50).

4.1.3. საზოგადოების მართვისა და კონტროლის ორგანოების სტრუქტურა

სს „თელასის“ წესდების შესაბამისად, საზოგადოების მართვისა და კონტროლის ორგანოებია:

- აქციონერთა საერთო კრება
- სამეთვალყურეო საბჭო
- გენერალური დირექტორი
- სარევიზიო კომისია (რევიზორი)
- სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტი

აქციონერთა საერთო კრება. აქციონერთა საერთო კრება წარმოადგენს მართვის უმაღლეს ორგანოს. აქციონერთა საერთო კრება აქციონერებს საზოგადოების მართვაში მონაწილეობის უფლების რეალიზების საშუალებას აძლევს, საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებულ მნიშვნელოვან საკითხებზე გადაწყვეტილებების მიღების გზით, აქციონერთა საერთო კრების კომპეტენციის თანახმად. სამეთვალყურეო საბჭო, აღმასრულებელი ორგანოები, სარევიზიო კომისია ანგარიშვალდებული არიან აქციონერთა საერთო კრების წინაშე. აქციონერთა საერთო კრების კომპეტენცია, ვადები, მომზადებისა და ჩატარების წესი, ჩატარების ფორმა განსაზღვრულია საქართველოს კანონში „მეწარმეთა შესახებ“, წესდებასა და აქციონერთა საერთო კრების მომზადებისა და ჩატარების წესის შესახებ დებულებაში.

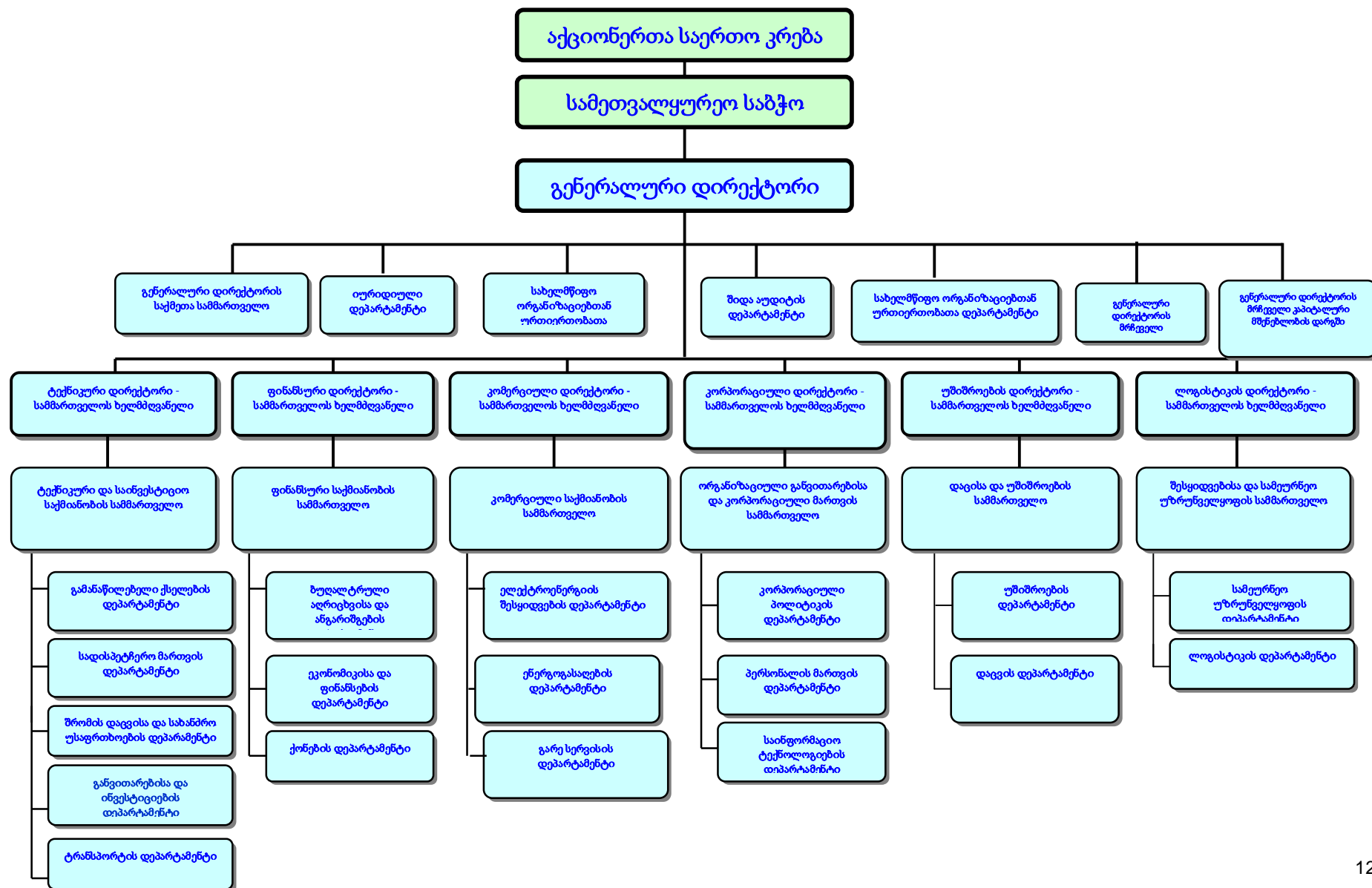
საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო. საზოგადოების საქმიანობის საერთო ხელმძღვანელობას ახორციელებს სამეთვალყურეო საბჭო, რომელიც გადაწყვეტილებებს იღებს საზოგადოების საქმიანობის არსებით საკითხებთან დაკავშირებით, წესდებით განსაზღვრული კომპეტენციის ფარგლებში. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს საქმიანობის წესის რეგულირება ხორციელდება წესდებითა და სამეთვალყურეო სხდომების მოწვევისა და ჩატარების წესის შესახებ დებულებით. სამეთვალყურეო საბჭო წარმოადგენს კოლეგიალურ ორგანოს, რომელიც შედგება 6 წევრისაგან. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთა არჩევა ხდება საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრებაზე. სამეთვალყურეო საბჭოს ყველა წევრი არჩეულია ოთხი წლის ვადით, ამ ვადის ამოწურვის შემდეგ მისი უფლებამოსილება გრძელდება აქციონერთა მომდევნო საერთო კრების მოწვევამდე. აქციონერთა საერთო კრების გადაწყვეტილებით შესაძლებელია სამეთვალყურეო საბჭოს ყველა წევრის უფლებამოსილების ვადამდელი შეწყვეტა. სამეთვალყურეო საბჭოს შემადგენლობაში არჩეული პირების ხელახალი არჩევა შესაძლებელია შეუზღუდავად. საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრების გადაწყვეტილებით შესაძლებელია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის ვადამდელი გადარჩევა.

გენერალური დირექტორი. გენერალური დირექტორი ახორციელებს საზოგადოების მიმდინარე საქმიანობის ხელმძღვანელობას. იგი არის საზოგადოების ერთპიროვნული აღმასრულებელი ორგანო. გენერალური დირექტორი ახორციელებს საზოგადოების ხელმძღვანელობას, ყოველდღიურ მართვას და წარმომადგენლობით უფლებამოსილებებს.

საზოგადოების სარევიზიო კომისია (რევიზორი). სარევიზიო კომისია (რევიზორი) არის საზოგადოების შიდა კონტროლის მუდმივმოქმედი ორგანო, რომელიც რეგულარულად აკონტროლებს საზოგადოების ფინანსურ-სამეურნეო საქმიანობას, მისი ცალკეული ქვედანაყოფების, საზოგადოების მართვის ორგანოების თანამდებობის პირთა და საზოგადოების აღმასრულებელი აპარატის სტრუქტურული ქვედანაყოფების საქმიანობას, საქართველოს კანონმდებლობასთან, საზოგადოების წესდებასა და შიდა დოკუმენტებთან შესაბამისობის თვალსაზრისით.

სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტი. კომიტეტის ამოცანაა აუდიტისა და შიდა კონტროლის სფეროში რეკომენდაციების (დასკვნების) შემუშავება და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოსათვის წარდგენა. აუდიტის კომიტეტი უზრუნველყოფს სამეთვალყურეო საბჭოს ფაქტობრივ მონაწილეობას საზოგადოების ფინანსურ-სამეურნეო საქმიანობაზე კონტროლის განხორციელებაში. კომიტეტის ერთ-ერთი მნიშვნელოვანი ფუნქციაა რეკომენდაციების შემუშავება დამოუკიდებელი აუდიტორული ორგანიზაციის შერჩევასთან დაკავშირებით, აგრეთვე საზოგადოების სარევიზიო კომისიასთან და შიდა აუდიტის დეპარტამენტთან ურთიერთქმედება. კომიტეტის შემადგენლობა განსაზღვრულია 3 ადამიანით, საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილების თანახმად.

სს „თელასის“ ორგანიზაციული სტრუქტურა 2011 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით



4.2. საწარმოს ქონება

4.2.1. საზოგადოების ძირითადი საშუალებები

ძირითადი საშუალებების გადაფასება ხორციელდება საკმარისი რეგულარობით, რათა საბალანსო ღირებულება მნიშვნელოვნად არ განსხვავდებოდეს იმ ღირებულებისაგან, რომელიც დადგენილ იქნა სამართლიანი ღირებულების გამოყენებით საანგარიშო პერიოდის ბოლოსათვის. გადაფასების შედეგად ძირითადი საშუალებების ობიექტის საბალანსო ღირებულების ზრდა აისახება საერთო მოგებაში და ზრდის გადაფასებით მიღებულ ნამეტი საკუთარ კაპიტალში. ღირებულების შემცირების, რომელიც ახდენს იგივე აქტივის ღირებულების წინა ზრდის კომპენსირებას, აღიარება ხდება საერთო მოგებაში და ამცირებს საკუთარ კაპიტალში გადაფასების შედეგად ადრე აღიარებულ ნამეტს; ღირებულების ყველა დანარჩენი შემცირების აღიარება ხორციელდება მოგებისა და ზარალის შესახებ წლის ანგარიშში. გადაფასების თარიღისათვის დაგროვებული ნებისმიერი ამორტიზაციის ლიკვიდაცია ხორციელდება აქტივის სრული ღირებულების ხარჯზე, ხოლო წმინდა ნაშთი ხელახლა უნდა იქნეს დადგენილი აქტივის გადაფასებული თანხის შესაბამისად. აქტივის ჩამოწერის შემთხვევაში, გადაფასების ნაშთი გადაქვთ გაუნაწილებელ მოგებაში, როდესაც ხორციელდება ნამეტის რეალიზება აქტივის გასვლის ან ლიკვიდაციის დროს.

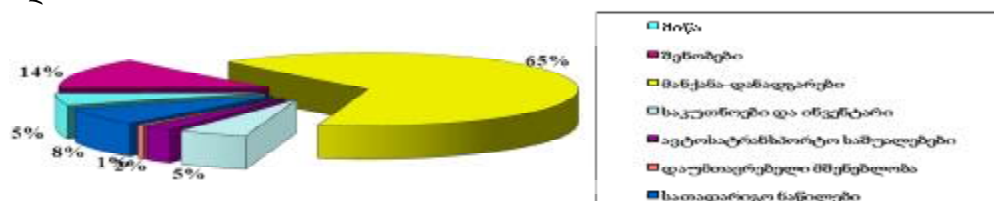
ამორტიზაცია. ამორტიზაციის აღიარება ხდება ანგარიშში მოგებისა და ზარალის შესახებ თანაბარი დარიცხვის მეთოდის გამოყენებით ინდივიდუალური აქტივების სასარგებლო გამოყენების დარჩენილ ვადაზე. აქტივის ამორტიზაციის ათვლა იწყება, როდესაც იგი ხელმისაწვდომი ხდება გამოსაყენებლად. მიწის ამორტიზაცია არ ხდება. სასარგებლო გამოყენების სავარაუდო ვადებია:

- შენობები 50 წლამდე
- მანქანა-დანადგარები 15-დან 30 წლამდე
- საკუთნოები და ინვენტარი 5-დან 15 წლამდე
- ავტოსატრანსპორტო საშუალებები 5 წელი

საბალანსო ღირებულება საანგარიშო პერიოდის 31 დეკემბრის მდგომარეობით (ათასი ლარი)

№№	დასახელება	2009 წელი გადათვლილი	2010 წელი გადათვლილი	2011 წელი
1	2	3	4	5
1	მიწა	8,361	9,349	9,595
2	შენობები	16,881	20,917	24,093
3	მანქანები და დანადგარები	92,870	105,537	116,238
4	საკუთნოები და ინვენტარი	5,067	5,870	9,559
5	ავტოსატრანსპორტო საშუალებები	3,149	3,680	3,943
6	დაუმთავრებელი მშენებლობა	4,088	854	909
7	სათადარიგო ნაწილები	12,771	14,390	13,328
	სულ	143,187	160,597	177,665

სათადარიგო ნაწილებში იგულისხმება საგნები, რომლებიც გამოიყენება რემონტისათვის ან კომპანიის ძირითადი საშუალებების შეცვლის მიზნით, მაგალითად სატრანსპორტო ქვესადგურების კომპონენტები და კაბელების ჩამონაჭრები. შესაბამისად, მათი კლასიფიცირება ხორციელდება ძირითადი საშუალებების ფარგლებში, მაგრამ არ ერიცხება ამორტიზაცია შესაბამის აქტივებთან გაერთიანების პერიოდის განმავლობაში, ასევე არ ექვემდებარება გაუფასურებას ამ აქტივის სასარგებლო გამოყენების დარჩენილი ვადის შესაბამისად.



4.2.2. საკუთრების მართვა

სს „თელასის“ საკუთრების ეფექტური მართვა დაფუძნებულია საზოგადოებაში ქონებასთან ან ქონებრივ უფლებებთან დაკავშირებული გარიგებების მომზადების, განხილვის და დამტკიცების მოქმედ სისტემაზე.

საკუთრების განკარგვა ხორციელდება სამოქალაქო კანონმდებლობის, „მეწარმეთა შესახებ“, „უძრავ საგნებზე საკუთრების რეგისტრაციის შესახებ“, „მიწის რეგისტრაციის შესახებ“, „სახელმწიფოს საკუთრებაში არსებული არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის მართვის და განკარგვის შესახებ“ საქართველოს კანონების და სხვა მოქმედი კანონმდებლობის, აგრეთვე სს „თელასის“ წესდების შესაბამისად.

ამ დოკუმენტების თანახმად, **2008 წლის 13 თებერვლის N9** ბრძანებით დამტკიცდა „სს „თელასის“ უძრავ ქონებაზე საკუთრების უფლებების გადაცემის დროს ჩატარებული, შესყიდვის, იჯარით აღების და ტრანზაქციების სხვა ფორმების წესები“, ხოლო **2008 წლის 7 აგვისტოს N101** ბრძანებით დამტკიცდა „უძრავი ქონების (მიწისა და ენერგოობიექტების) უსასყიდლო გადაცემის პროცედურების განხორციელების წესები“, რომლებიც განსაზღვრავს საკუთრებასთან დაკავშირებული სხვადასხვა გარიგებების ხარისხობრივ და რაოდენობრივ კრიტერიუმებს და სს „თელასის“ უძრავ ქონებასთან დაკავშირებული ტრანზაქციების კომისია.

ამჟამად, საზოგადოების წესდება ძირითადი დოკუმენტია, რომელიც განსაზღვრავს სს „თელასის“ ქონებასთან ან ქონებრივ უფლებებთან დაკავშირებული გარიგებების შესახებ გადაწყვეტილებების მიღების წესს. საზოგადოების წესდებაში ყველა გარიგება კლასიფიცირებულია სამ ჯგუფად:

1 - გარიგებები, რომლებზეც გადაწყვეტილებებს იღებს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო;

2 - გარიგებები, რომლებსაც განიხილავს სამეთვალყურეო საბჭო საზოგადოების (მისი წარმომადგენლების) პოზიციის დასადგენად აქციონერთა საერთო კრებისა და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს დღის წესრიგის საკითხების მიმართ;

3 - გარიგებები, რომლებიც არ მოითხოვს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილებას ან საზოგადოების (მისი წარმომადგენლების) პოზიციის განსაზღვრას აქციონერთა საერთო კრებისა და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს დღის წესრიგის საკითხების მიმართ.

ამ გარიგებების ამ სამი ჯგუფიდან ერთ-ერთისათვის მიკუთვნების საფუძველია ქონების ღირებულება (გარიგების ფასი).

პირველი ორი ჯგუფისათვის მიკუთვნებული გარიგებების შესაბამისად გადაწყვეტილებათა პროექტების მომზადებისა და განხილვის დროს გათვალისწინებულია დაგეგმილი გარიგებების ექსპერტიზა ლსს „ინტერ რაო ევს“-ის კორპორაციული ცენტრის ქვედანაყოფების მიერ, მათი კომპეტენციის შესაბამისად, რაც საზოგადოებისა და მთლიანად აქციონერთა ქონებრივი ინტერესების დაცვისა და საკუთრების მართვის ხარისხის ამაღლების ხელშეწყობის საშუალებას იძლევა.

4.2.3. უძრავ ქონებასთან დაკავშირებული გარიგებები 2011 წელს

№№	უძრავი ქონების დასახელება			ქონების ღირებულება (ათასი ლარი)
	მიწის ნაკვეთის ფართი (კვ.მ)	მოწყობილობის დადგმული სიმძლავრე (ქვსქ, სქ) (კვტ)	საოფისე და საწარმოო სათავსოების ფართი (კვ.მ)	
1	2	3	4	5
1	უსასყიდლო გადაცემის შედეგად მიღებული უძრავი ქონება			
1.1	783	9063	-	469
2	შესყიდვის პროცედურების შედეგად მიღებული უძრავი ქონება			
2.1	1 645	6 010	-	1 651
სულ	2 428	15 073	-	2 120

4.3. საპრეტენზიო-სასარჩელე მუშაობა

საზოგადოების იურიდიული დეპარტამენტი აწარმოებს მუშაობას საზოგადოებისა და მისი აქციონერების კანონიერი უფლებებისა და ინტერესების დასაცავად სახელმწიფო ხელისუფლებისა და მართვის ყველა ორგანოში, დაწესებულებაში, საწარმოსა და ორგანიზაციაში, საკუთრების ფორმის მიუხედავად, საგადასახადო ორგანოში, საარბიტრაჟო სასამართლოსა და საერთო იურისდიქციის სასამართლოში. 2011 წლის განმავლობაში სს „თელასის“ იურიდიული დეპარტამენტის მიერ წარმოებული სასამართლო პროცესები იყოფა სხვადასხვა კატეგორიების პრეტენზიებად და სარჩელებად (დავებად):

1. ფიქსირებულ დარიცხვებთან დაკავშირებული პრეტენზიები და სარჩელები. საქართველოს ენერგომარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკი) 1999 წლის 16 ივნისის N29 დადგენილების შესაბამისად, სს „თელასს“ მიენიჭა აბონენტებზე ფიქსირებული დარიცხვების განხორციელების უფლება, აღრიცხვის ინდივიდუალური კვანძების მოწყობამდე. ამ დარიცხვებს აბონენტები ხშირად არ ეთანხმებიან და მიმართავენ სასამართლოს. ფიქსირებული დარიცხვები ხორციელდება, ასევე მრიცხველის არქონის შემთხვევაში, რაც ხშირად ასევე დავის საგანი ხდება.

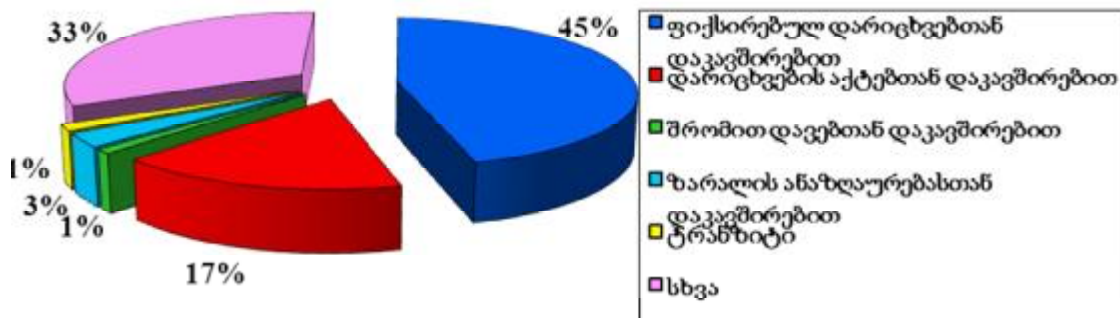
2. დარიცხვის აქტებთან დაკავშირებული პრეტენზიები და სარჩელები. სემეკ-ის 2001 წლის 31 დეკემბრის N15 დადგენილებით მიღებულ იქნა აღურიცხავი ელექტროენერგიის დარიცხვის მეთოდიკა, რომლის შესაბამისადაც ელექტროენერგიის აღრიცხვის დარღვევა სს „თელასის“ მიერ უნდა დაფიქსირდეს და გაფორმდეს დარღვევის შესახებ აქტის სახით, რომელსაც, ჩვეულებრივ, ასაჩივრებს აბონენტი.

3. პრეტენზიები და სარჩელები სახელმწიფო ორგანოების წინააღმდეგ, რომლებიც, ძირითადად, აერთიანებს დავებს საბაჟო და საგადასახადო ორგანოებთან. ასეთ შემთხვევებში მოსარჩელედ უმეტესწილად გვევლინება სს „თელასი“. სასამართლო თავს იკავებს პრეცედენტის შექმნისაგან, ვინაიდან ასეთი დარიცხვა აპრობირებული მეთოდია ბიუჯეტის შესავსებად.

4. შრომითი დავები, რომლებიც აერთიანებს სს „თელასის“ მუშა-მოსამსახურეთა მიერ წარმოებულ დავებს სამსახურიდან გათავისუფლებასთან დაკავშირებით. დამსაქმებელსა და დასაქმებულს შორის შრომითი ურთიერთობების პროცესში წარმოქმნილი დავა, ინვალიდობის შედეგად მორალური და მატერიალური ზარალის ანაზღაურებასთან ან საწარმოო ტრავმის შედეგად სს „თელასის“ თანამშრომლის დაღუპვასთან დაკავშირებით.

5. ხანძრის შედეგად სს „თელასის“ აბონენტათათვის მიყენებული მორალური და მატერიალური ზარალის ანაზღაურებასთან დაკავშირებული პრეტენზიები და სარჩელები. ხანძრის შემთხვევაში, როგორც წესი, აღიძვრება სისხლის სამართლის საქმე, ტარდება ექსპერტიზა და, თუ, აღნიშნულის შედეგად არ იქნა გამოვლენილი ან დამტკიცებული სს „თელასის“ ბრალეულობა, დაზარალებული მხარე სასამართლოს წესით ითხოვს სს „თელასისგან“ მიყენებული მორალური და მატერიალური ზარალის ანაზღაურებას. ექსპერტიზის მიერ სს „თელასის“ ბრალეულობის დადგენის შემთხვევაში, საქმის მოგების შანსები მინიმალურია, ასეთ შემთხვევაში დავის საგანი ხდება არა საკუთრივ ხანძრის ფაქტი, არამედ მიყენებული ზარალისათვის კომპენსაციის სახით მოთხოვნილი თანხის ოდენობა.

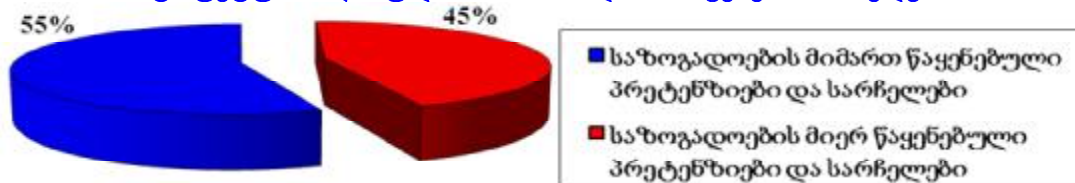
სასამართლო პროცესების სტრუქტურა კატეგორიების მიხედვით



4.3.1. 2011 წელს აღძრული სასამართლო პროცესები

№№	დასახელება	რაოდენობა (გალი)	თანხა (ათასი ლარი)
1	2	3	4
1	საზოგადოების მიმართ წაყენებული პრეტენზიები და სარჩელები	174	12 360
2	საზოგადოების მიერ წაყენებული პრეტენზიები და სარჩელები	29	10 035
	სულ	203	22 395

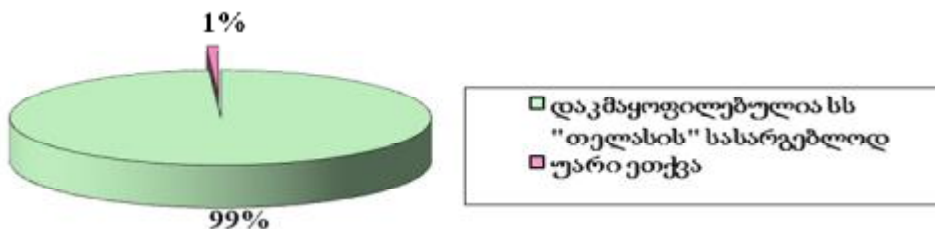
სტრუქტურა აღძრული სასამართლო პროცესების მიხედვით



4.3.2. 2011 წელს დასრულებული სასამართლო პროცესები

№№	დასახელება	რ-ბა (გალი)	თანხა (ათასი ლარი)		
			სულ	მათ შორის	
				დაკმაყოფილდა*	უარი ეთქვა
1	2	3	4	5	6
1	საზოგადოებისათვის წაყენებული პრეტენზიებისა და სარჩელების შესაბამისად	83	5 917	5 863	54
2	საზოგადოების მიერ წაყენებული პრეტენზიებისა და სარჩელების შესაბამისად	7	772	768	4
	სულ	90	6 689	6 631	58

*) სასამართლოებში სს „თელასის“ სასარგებლოდ მიღებული გადაწყვეტილებები, საზოგადოებისათვის და საზოგადოების მიერ წაყენებული პრეტენზიებისა და სარჩელების შესაბამისად.



V. ინფორმაცია ენერგეტიკული რესურსების გამოყენების შესახებ

2011 წელს საზოგადოების მიერ გამოყენებულ იქნა შემდეგი სახის ენერგეტიკული რესურსები:

№№	დასახელება	განზ. ერთეული	რ-ბა	ღირებულება (ათასი ლარი)
1	2	3	4	5
1	ელექტროენერგია, სულ	ათასი კვტსთ	1 749 402	278 457
	ამასთან:			
1.1	- გასაყიდად	ათასი კვტსთ	1 746 414	277 979
1.2	-საკუთარი საჭიროებისათვის, სულ	ათასი კვტსთ	2 987	478
	მათ შორის:			
1.2.1	საოფისე შენობები	ათასი კვტსთ	2 987	478
1.2.2	ქვესადგურები	ათასი კვტსთ	-	-
2	საავტომობილე ბენზინი	ათასი ლიტრი	493	874
3	დიზელის საწვავი	ათასი ლიტრი	254	462
	სულ	-	1 750 149	279 793

VI. საზოგადოების საქმიანობის ძირითადი ფინანსური მაჩვენებლები.
საწარმოო საქმიანობა

საზოგადოების ძირითადი ფინანსური მაჩვენებლების დინამიკის დახასიათება შეიძლება შემდეგნაირად:

№№	მაჩვენებლის დასახელება	განზ. ერთეული	2010 წელი	2011 წელი			
				გეგმ.	ფაქტ	გადახრა	
						+/-	%
1	მოგება გაყიდვებიდან	ათასი ლარი	69,310	32,944	42,489	9,545	29
2	წმინდა მოგება	ათასი ლარი	48,356	13,281	30,118	16,837	127
3	მოგება დაბეგვრამდე, პროცენტების გარეშე (მოდულიზებული EBIT)	ათასი ლარი	65,792	19,030	53,839	34,809	183
4	კაპიტალდაზანდებები	ათასი ლარი	-	-	-	-	-
	- დაფინანსება	ათასი ლარი	28,149	30,495	29,445	(1,050)	(3)
	- ათვისება		30,720	27,540	26,417	(1,123)	(4)
	- აყვანილია ბალანსზე		31,380	29,502	29,039	(463)	(2)
5	წმინდა ფულადი სახსრების ნაკადი საქმიანობის ყველა სახეობის მიხედვით	ათასი ლარი	11,584	646	7,026	6,380	988
6	საბრუნავი აქტივები	ათასი ლარი	72,478	67,254	79,063	11,809	18
7	მოკლევადიანი ვალდებულებები	ათასი ლარი	159,512	111,562	121,416	9,854	9
8	გაყიდვების რენტაბელობა	%	30	14	17	3	21
9	რენტაბელობა წმინდა მოგების მიხედვით	%	21	6	12	6	100
10	აქტივების რენტაბელობა (ROA)	%	20	5	12	7	140
11	საკუთარი კაპიტალის რენტაბელობა (ROE)	%	234	39	71	32	82
12	მოგება გაყიდვებიდან, ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე (მოდულიზებული EBITDA)/სასარგებლო გაშვება	ათასი ლარი	41	22	25	3	14
13	მიმდინარე ლიკვიდურობის კოეფიციენტი	კტ	0.50	0.72	0.74	0.03	4
14	სასწრაფო ლიკვიდურობის კოეფიციენტი	კტ	0.38	0.54	0.57	0.03	6
15	ელექტროენერგიის გადახდების დონე	%	101	102	100	(2)	(2)
16	ფინანსური დამოუკიდებლობის კოეფიციენტი	კტ	0.08	0.22	0.16	0.03	23
17	სასესხო და საკუთარი სახსრების ფარდობა	კტ	10.98	0.29	5.12	4.83	1666
18	ნასესხობის საშუალოშეწონილი განაკვეთი	%	17	10	12	2	20
19	ვალი/მოგება გაყიდვებიდან, ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე (მოდულიზებული EBITDA)	კტ	0.96	2.72	1.77	(0.95)	(35)
20	მოგება გაყიდვებიდან, ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე (მოდულიზებული EBITDA)/(გადასახდელი პროცენტები + ბანკების მომსახურება)	კტ	6.19	3.73	4.67	0.94	25

ფინანსურ-ეკონომიკური საქმიანობის მაჩვენებლები გვიჩვენებს დადებით დინამიკას გაყიდვებიდან მიღებულ მოგებასთან დაკავშირებით, რომელმაც შეადგინა 42,489 ათასი ლარი, შესაბამისი პერიოდისათვის დაგეგმილ 32,944 ათას ლართან შედარებით, რაზეც მეტყველებს ისეთი ინდიკატორების ზრდა, როგორიცაა გაყიდვების რენტაბელობა. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოებამ მიიღო წმინდა მოგება 30,118 ათასი ლარის ოდენობით.

გადახდისუნარიანობა და საკრედიტო რისკის დონე უმჯობესდება, რაზეც შეიძლება ვიმსჯელოთ ელექტროენერგიის გადახდის დონის მაჩვენებლების, მიმდინარე ლიკვიდურობის კოეფიციენტის და ფარდობის ვალი/მოდულიზებული EBITDA დადებითი დინამიკის მიხედვით.

6.1. ფინანსური საქმიანობა

6.1.1. 2011 წლის საზოგადოების საქმიანობის ძირითადი პირობები

2011 წლის 31 მარტის მემორანდუმის პირობები. 2011 წლის 31 მარტს გაფორმდა მემორანდუმი „ელექტროენერგეტიკის და რეალიზაციის სფეროში თანამშრომლობის განვითარების შესახებ“ საქართველოს მთავრობასა და ლსს „ინტერ რაო ენს“-ს შორის.

აღნიშნული მემორანდუმის პ. 2.2 თანახმად 2011-2015 წ.წ. პერიოდში ელექტროენერგიის შესყიდვის საშუალოშეწონილი ტარიფი დადგენილია 5.48 თეთრი კვტსთ +/- 10% (6.028/4.932 თეთრი კვტსთ) დონეზე. 2011 წ. 31 დეკემბრის მდგომარეობით შესყიდვის საშუალოშეწონილმა ტარიფმა შეადგინა 5.984 თეთრი კვტსთ-ზე.

საინვესტიციო ვალდებულებების ნაწილში, მემორანდუმის პ. 1.1.1 თანახმად, 2011-2013 წ.წ. პერიოდში ხარჯებმა უნდა შეადგინოს 80 500 ლარი დღგ-ს გარეშე. საანგარიშო წლის შედეგების მიხედვით საზოგადოების საინვესტიციო და სარემონტო დანახარჯებმა შეადგინა 18 950 ათასი ლარი (დღგ-ს გარეშე).

საგადასახადო პოლიტიკა. საქართველოს მოქმედი საგადასახადო კოდექსის თანახმად საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში ფაქტობრივი საგადასახადო განაკვეთები შეადგენდა:

§ საშემოსავლო გადასახადი – 20%

§ მოგების გადასახადი – 15%

§ ქონების გადასახადი -1%

§ დღგ - 18%

ქსელების ტექნიკური მდგომარეობა. მოცემულ ეტაპზე ქსელების ტექნიკური მდგომარეობა შეიძლება დახასიათდეს, როგორც დამაკმაყოფილებელი, მაგრამ საჭიროებს მნიშვნელოვან დანახარჯებს მოდერნიზაციასა და მიმდინარე მომსახურებაზე, საიმედოობის ამაღლების და ელექტროენერგიის დანაკარგების შემცირების მიზნით.

კრედიტების საპროცენტო განაკვეთი. 2011 წლის ბიზნეს-გეგმაში სასესხო სახსრების ღირებულება მოქმედი ხელშეკრულებებისათვის მერყეობს წელიწადში 4.20% შორის.

2010 წლის 15 დეკემბერს ევროპის განვითარებისა და რეკონსტრუქციის ბანკთან (ეგრბ) ხელმოწერილ იქნა ხელშეკრულება გრძელვადიანი კრედიტის მიღების შესახებ 25 მლნ აშშ დოლარის ოდენობით. კრედიტის მიზანია საბანკო კრედიტების რეფინანსირება და 2011 წლის საინვესტიციო პროგრამის დაფინანსება. საპროცენტო განაკვეთი შეადგენს LIBOR პლუს წლიური 3.5-5%.

სატარიფო პოლიტიკა. საანგარიშო პერიოდში ტარიფის ცვლილებას ადგილი არ ჰქონია. საზოგადოებისათვის ტარიფს ამტკიცებს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია (სეწმეკ) შესაბამისი განაცხადის განხილვის შემდეგ. ტარიფის კომპონენტებია:

§ ძირითადი ტარიფი;

§ ინფლაციის ინდექსების ცვლილებათა კომპენსაცია;

§ ჭარბი ინვესტიციების კომპენსაცია;

§ ცვლილებები კანონმდებლობაში.

ინფლაცია და სავალუტო კურსი. საქართველოს მთავრობა, საქართველოს ეროვნულ ბანკთან ერთად, ატარებს მკაცრ მონეტარულ პოლიტიკას ინფლაციის შესანარჩუნებლად სახელმწიფო ბიუჯეტში ჩადებული პარამეტრების ფარგლებში, დადებითი საგადახდო ბალანსის შენარჩუნების ფონზე. კურსის ქვემოთ მოცემული დინამიკის შედეგისას გამოყენებული იყო შემდეგი ფაქტორები:

§ 2004-2010 წლებში სავალუტო კურსის დინამიკის ანალიზი;

§ მშპ-ის ინფლაციის პროგნოზირებული დონე, საქართველოს 2011 წლის ბიუჯეტის შესაბამისად;

§ საქართველოს საგადახდო ბალანსი.

მსოფლიო ფინანსურ კრიზისთან დაკავშირებით რთულია ლარის კურსის პროგნოზირება აშშ დოლართან მიმართებით. 2011 წლის დაგეგმვის მიზნით, საზოგადოებამ ეროვნული ვალუტის კურსების პროგნოზი გააკეთა ლარის აშშ დოლართან მიმართებით **1.84 -2.00** დონეზე. აღნიშნული სავალუტო კორიდორი შეთანხმებული იყო ეკონომიკისა და ფინანსების ბლოკთან - ლს „ინტერრაოპ ეეს“-ის პროფილურ ქვედანაყოფთან.

ზენორმატიული დანაკარგების დონე. ზენორმატიული დანაკარგების დონე დამოკიდებულია შემდეგ ფაქტორებზე:

§ გამართულ კომერციული ციკლზე;

§ ელექტროგადაცემის მოწესრიგებული ქსელის არსებობაზე.

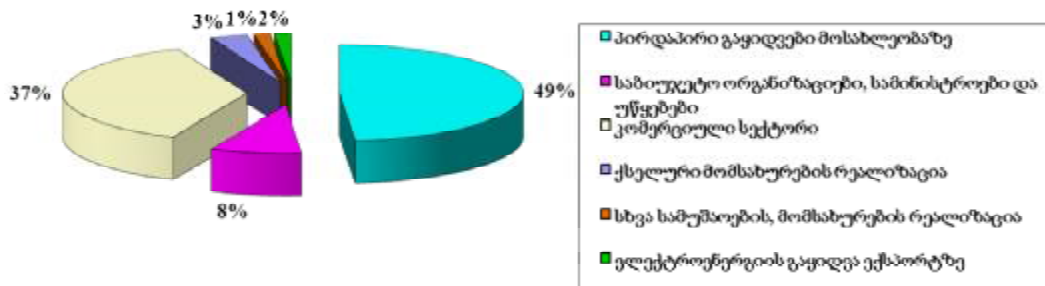
გადახდების შეგროვება. საზოგადოების მიერ მატერიალურ-ტექნიკური ბაზის გასაუმჯობესებლად განხორციელებული ინვესტიციების შედეგად, ელექტროენერგიის განაწილებისა და აღრიცხვის დონის ამაღლება დადებითად აისახა ფულად მოსაკრებლებზე. 2011 წელს მოსაკრებლებმა შეადგინა 100.31% გეგმიურ 102.40 % შედარებით.

6.1.2. პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციით მიღებული ამონაგები

2011 წლის განმავლობაში პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციით მიღებულმა საერთო ამონაგებმა შეადგინა 251,337 ათასი ლარი, რაც 18,531 ათასი ლარით მეტია გეგმით გათვალისწინებულზე. რეალიზაციის საერთო ჯამში, ელექტროენერგიის გაყიდვიდან მიღებულმა ამონაგებმა შეადგინა 236,178 ათასი ლარი, ანუ ამონაგების საერთო მოცულობის 94 %, ხოლო ქსელური მომსახურების რეალიზაციიდან მიღებულმა ამონაგებმა შეადგინა 8,042 ათასი ლარი, ანუ ამონაგების საერთო მოცულობის 3%. ქვემოთ ცხრილში მოყვანილია პროდუქციის, სამუშაოების რეალიზაციიდან მიღებული ამონაგების სტრუქტურა:

(ათასი ლარი)							
№№	მაჩვენებლის დასახელება	ფაქტ.		2011 წელი			
		2009 წელი	2010 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ელექტროენერგიის გაყიდვა შიდა ბაზარზე	208,006	222,150	220,990	236,178	15,188	7
	მათ შორის:						
1.1	ორგანიზებული ეროვნული ენერგობაზარი	296	0	0	0	0	0
1.2	პირდაპირი გაყიდვები მოსახლეობაზე	110,590	117,109	114,473	119,977	5,504	5
1.3	საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები	75,982	21,787	20,378	19,575	(803)	(4)
1.4	კომერციული სექტორი	20,798	83,120	82,047	91,971	9,924	12
1.5	სხვა პირდაპირი გაყიდვები	339	134	4,092	4,655	563	14
2	სხვა პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციით მიღებული ამონაგები	10,268	10,212	11,816	11,597	(219)	(2)
	მათ შორის:						
2.1	ქსელური მომსახურების რეალიზაცია	7,681	7,839	7,732	8,042	310	4
2.2	სხვა სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაცია	2,236	2,373	4,084	3,555	(529)	(13)
	სულ, პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციიდან	218,274	232,362	232,806	247,775	14,969	6
3	ელექტროენერგიის ექსპორტზე	-	-	-	3,562	3,562	0
	სულ	218,274	232,362	232,806	251,337	18,531	8

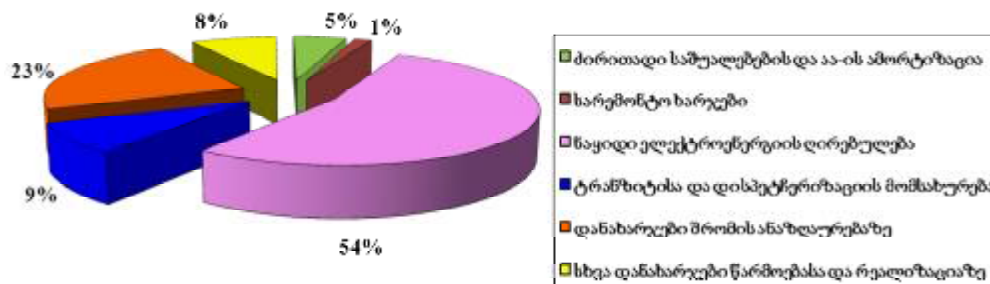
ამონაგების სტრუქტურა 2011 წელს



6.1.3. დანახარჯები წარმოებასა და რეალიზაციაზე

2011 წელს პროდუქციის, სამუშაოების, მომსახურების თვითღირებულებამ შეადგინა 208,848 ათასი ლარი, რაც 8,986 ათასი ლარით მეტია გეგმით გათვალისწინებულზე. თვითღირებულების ძირითად წილს შეადგენს ელექტროენერგიის შესყიდვაზე გაღებული ხარჯები – 111,591 ათასი ლარი, ანუ თვითღირებულების საერთო ოდენობის 53%, შრომის ანაზღაურებაზე გაწეული დანახარჯები – 47,172 ათასი ლარი, ანუ ხარჯების საერთო მოცულობის 23%, ტრანზიტის და დისპეტჩერიზაციის მომსახურებაზე გაწეული დანახარჯები - 18,173 ათასი ლარი, ანუ ხარჯების საერთო მოცულობის 9%. ქვემოთ ცხრილში მოცემულია წარმოებასა და რეალიზაციაზე გაწეული დანახარჯების სტრუქტურა.

№№	მაჩვენებლის დასახელება	(ათასი ლარი)					
		ფაქტ.		2011 წელი			
		2009 წელი	2010 წელი	გეგმა	ფაქტ	გადახრა (+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	მს-ებისა და არამატერიალური აქტივების ამორტიზაცია	5,754	11,154	10,814	10,601	(213)	(2)
2	ხარჯები რემონტზე	3,353	3,466	5,599	3,395	(2,204)	(39)
3	სხვა საექსპლუატაციო ხარჯები	258	332	544	865	321	59
4	ნაყიდი ელექტროენერგიის ღირებულება	80,187	74,939	101,814	111,591	9,777	10
5	ტრანზიტის მომსახურება	16,233	13,482	16,975	18,173	1,198	7
6	დანახარჯები შრომის ანაზღაურებაზე	40,504	42,100	46,735	47,172	437	1
7	გადახდები მართვის ორგანოებისა და სარევიზიო კომისიის წევრთათვის	-	50	478	181	(297)	(62)
8	სხვა დანახარჯები წარმოებასა და რეალიზაციაზე	13,264	17,528	16,903	16,870	(33)	(0.2)
სულ		159,553	163,051	199,862	208,848	8,986	4



ძირითადი საშუალებებისა და არამატერიალური აქტივების ამორტიზაცია. 2011 წ. ლს „ინტერ რაო ევს“-ის რეკომენდაციით საზოგადოებამ შეცვალა სააღრიცხვო პოლიტიკა და გადავიდა მს-ის ისტორიული ღირებულების მიხედვით აღრიცხვაზე. 2011 წ. მეორე კვარტალში ჩატარდა მუშაობა 2007 წ-დან 2011 წ. ჩათვლით ყველა ტრანზაქციის გადანაწილებასთან დაკავშირებით. შედეგად, საზოგადოების მს-ის წმინდა საბალანსო ღირებულებამ 2011 წ. 31 დეკემბრის მდგომარეობით

შეადგინა 8 660 ათასი ლარით ნაკლები. ძს-ის და არამატერიალური აქტივების ამორტიზაციის ხარჯმა 2011 წ. შეადგინა 10 600 ათასი ლარი.

ხარჯები რემონტზე. მიმდინარე რემონტსა და ექსპლუატაციაზე ხარჯების შემცირება 2,204 ათასი ლარით განპირობებულია შემდეგი ფაქტორებით:

- § შესასყიდი მასალების ფასების შემცირება დაგეგმილ ფასებთან შედარებით,
- § კონტრაქტების დაგვიანებული გაფორმება, ტენდერების განმეორებით ჩატარების გამო,
- § მასალების დაგვიანებით მოწოდება საანგარიშო პერიოდში.

ნაყიდი ელექტროენერგიის ღირებულება. ნაყიდ ელექტროენერგიაზე ხარჯის ზრდა 9 777 ათასი ლარის ოდენობით განპირობებულია გათვალისწინებულზე 146 მლნ კვტს-ზე მეტი ელექტროენერგიის შესყიდვით ორგანიზებულ ეროვნულ ენერგობაზარზე (ესკო).

სხვა საექსპლუატაციო ხარჯები. 321 ათასი ლარით საექსპლუატაციო ხარჯების ზრდა განპირობებულია შემდეგი ფაქტორებით:

§ მასალები ექსპლუატაციისთვის – საანგარიშო პერიოდში ფაქტობრივად ჩამოწერილი იყო მასალები ექსპლუატაციისთვის 203 ათასი ლარის ოდენობით (მოწყობილობები, მცირეფასიანი მასალები და ა.შ.) შრომის დაცვაზე ხარჯების შემცირების ხარჯზე.

§ საექსპლუატაციო ხარჯები მენარდობის საფუძველზე – გადახრა გამოწვეულია საქართველოს ენერგეტიკის აკადემიის მიერ ელექტროენერგიის ტექნიკური დანაკარგების დასადგენად გაწეული ხარჯების გადახდაზე 292 ათასი ლარის ოდენობით (იხ. „ხარჯები რემონტზე“);

§ შრომის დაცვაში, ფაქტობრივად ჩამოწერილია სპეცტანსაცმელი თანხით 276 ათასი ლარი გეგმიურ 402 ათას ლართან შედარებით.

6.1.4. ფულადი სახსრების მოძრაობა

ფულადი სახსრების ნაკადების სალდო. 01.01.12 მდგომარეობით, ფულადი სახსრების ნაშთი შეადგენდა 22,270 ათას ლარს. საზოგადოების საქმიანობის შედეგად საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში ფულადი სახსრების ნაკადების სალდო გაიზარდა 6,380 ათასი ლარით გეგმით გათვალისწინებულთან შედარებით და შეადგინა 7,026 ათასი ლარი.

(ათას. ლარი)

№.№	მაჩვენებლის დასახელება	ფაქტ		2011 წელი			
		2009 წელი	2010 წელი	გეგმა	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	შემოსავლები საოპერაციო საქმიანობიდან	262,851	278,634	281,057	298,307	17,250	6
2	დანახარჯები საოპერაციო საქმიანობაზე	216,794	212,098	265,417	277,151	11,734	4
3	სულ, ფულადი სახსრების ნაკადი საოპერაციო საქმიანობიდან	46,057	66,536	15,640	21,156	5,516	35
4	ფულადი სახსრების შემოსავალი საინვესტიციო საქმიანობიდან	148	20	5	29	24	480
5	საინვესტიციო საქმიანობაზე დახარჯული ფულადი სახსრები	26,334	28,149	30,495	29,445	(1,050)	(3)
6	სულ, ფულადი სახსრების ნაკადი საინვესტიციო საქმიანობიდან	(26,186)	(28,129)	(30,490)	(29,416)	1,074	(4)
7	ფულადი სახსრების შემოსავალი ფინანსური საქმიანობიდან	18,593	671	44,234	44,898	664	2
8	ფინანსურ საქმიანობაზე დახარჯული ფულადი სახსრები	37,763	27,494	28,738	29,613	875	3
9	სულ, ფულადი სახსრების ნაკადი ფინანსური საქმიანობიდან	(19,170)	(26, 822)	15,496	15,286	(210)	(1)
10	ფულადი სახსრების ნაშთი პერიოდის დასაწყისისათვის	2,864	3,660	15,244	15,244	0	0
11	ფულადი სახსრების შემოსავლებისა და ხარჯების სალდო საქმიანობის ყველა სახეობის მიხედვით პერიოდის განმავლობაში	701	11,584	646	7,026	6,380	988
12	ფულადი სახსრების ნაშთი პერიოდის ბოლოსათვის	3,565	15,244	15,891	22,270	6,379	40

6.1.5. დებიტორული და კრედიტორული დავალიანების დინამიკა და ანალიზი

6.1.5.1. დებიტორული დავალიანება

საანგარიშო პერიოდში მიწოდებულ ელექტროენერგიასთან დაკავშირებით არსებული დავალიანების დონე შემცირდა 7,149 ათასი ლარით და შეადგინა 136,720 ათასი ლარი. გადაუხდელობის რისკთან დაკავშირებით, საზოგადოება ყოველთვიურად ახორციელებს საექვო ვალების რეზერვის გადასინჯვას, რომელმაც 2011 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, შეადგინა 97,877 ათასი ლარი.

საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამომანგარიშება იყოფა ორ ნაწილად:

§ ფინანსური ანგარიშგების მოსამზადებლად საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამომანგარიშება;

§ დაგეგმვის მიზნით საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამომანგარიშება. დანარჩენი აბონენტებისათვის, თითოეულისათვის ცალკე, ხდება დარიცხვებისა და მოსაკრებლების მონაცემების შესწავლა საანგარიშო წლის განმავლობაში:

ფინანსური ანგარიშგების მოსამზადებლად საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამომანგარიშება. საექვო დავალიანების რეზერვის გამომანგარიშების მიზნით, აბონენტები იყოფა სხვადასხვა კატეგორიებად. განისაზღვრება აბონენტის დავალიანება საანგარიშო თარიღის მდგომარეობით. ნულოვანი დავალიანების მქონე აბონენტებისათვის რეზერვის გამომანგარიშება არ ხორციელდება. ჯგუფისათვის „ანულირებული აბონენტები“ საექვო ვალების რეზერვი უტოლდება 100 %.

¶ იმ შემთხვევაში, თუ მოსაკრებლები წლის განმავლობაში განხორციელებულ დარიცხვებზე ნაკლებია, ეს ნიშნავს, რომ აბონენტის ვალი წლის ბოლოსათვის შედგება წლის განმავლობაში დაუფარავი დარიცხვებისა (მიმდინარე დავალიანება) და წლის დასაწყისისათვის არსებული ვალისაგან (ძველი დავალიანება). შესაბამისად, აბონენტის ვალის რეზერვის გამომანგარიშება ხორციელდება წლის განმავლობაში დარჩენილი მიმდინარე დავალიანების პროპორციულად

¶ იმ შემთხვევაში, თუ წლის განმავლობაში მოსაკრებლები აღემატება დარიცხვას, ეს ნიშნავს, რომ აბონენტმა წლის განმავლობაში დაფარა თავისი ძველი დავალიანების გარკვეული ნაწილი. მოცემული აბონენტისათვის განისაზღვრება ვალის დაფარვის პერიოდი, სახელდობრ, წლების რაოდენობა, რომელიც საჭიროა აბონენტის ვალის დასაფარად იმ პირობით, რომ იგი ვალის დაფარვას განაგრძობს იგივე ტემპით. შემდეგ, აბონენტის წლის ბოლოსათვის არსებული დავალიანება გადაითვლება მისი დისკონტირებით ვალის დაფარვის პერიოდის განმავლობაში სასესხო სახსრების საღირსეზო განაკვეთით.

საექვო დებიტორული დავალიანების რეზერვის გამომანგარიშება დაგეგმვის მიზნით. დაგეგმვის მიზნით გამომანგარიშების განსახორციელებლად ხდება საექვო დავალიანების კოეფიციენტის გამოთვლა საერთო დავალიანებასთან მიმართებით, ზემოაღნიშნული გამომანგარიშებების საფუძველზე. მოცემული კოეფიციენტი მრავლდება მიმდინარე დებიტორული დავალიანების ცვლილებაზე.

6.1.5.2. კრედიტორული დავალიანება

ელექტროენერგიის მიმწოდებელთა და სხვა კონტრაგენტთა მიმართ არსებულმა კრედიტორულმა დავალიანებამ 2011 წლის განმავლობაში შეადგინა 118,294 ათასი ლარი, საიდანაც 62,442 ათასი ლარი ეკუთვნის ჯგუფის შიდა კომპანიებს.

შპს „მტკვარი ენერგეტიკა“	39,984
სს „ხრამჭესი 1“	3,310
სს „ხრამჭესი 2“	1,274
TGR Energy Electricity Trade Co	2,979
სილკ როუდ ჰოლდინგს ბ.ვ.	14,894
სულ	62,442

6.1.6. საზოგადოების ბუღალტრული ბალანსი საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში (ათასი ლარი)

№№	მაჩვენებლის დასახელება	2011 წელი			
		გეგმა	ფაქტ.	გადახრა	
				(+/-)	%
1	2	3	4	5	6
აქტივი					
I	არასაბრუნავი აქტივები	194,814	181,335	(13,479)	(7)
II	საბრუნავი აქტივები	67,254	79,063	11,809	18
	ბალანსი	262,068	260,398	(1,670)	(1)
პასივი					
III	კაპიტალი და რეზერვები	33,914	42,565	8,651	26
IV	გრძელვადიანი ვალდებულებები	116,591	96,417	(20,174)	(17)
V	მოკლევადიანი ვალდებულებები	111,563	121,416	9,853	9
	ბალანსი	262,068	260,398	(1,670)	(1)

6.1.7. საკმიაზობის ფინანსური შედეგები

საანგარიშო პერიოდში პროდუქციის, სამუშაოებისა და მომსახურების რეალიზაციიდან საზოგადოებამ მიიღო ამონაგები 251,337 ათასი ლარის ოდენობით, რაც 18,531 ათასი ლარით მეტია, ვიდრე გეგმით იყო გათვალისწინებული. მარჟინალურმა მოგებამ შეადგინა 120,135 ათასი ლარი, გეგმიურ 112,453 ათას ლართან შედარებით. მიღებულია მოგება გაყიდვებიდან 42,489 ათასი ლარის ოდენობით, გეგმიურ 32,944 ათასი ლარის მოგებასთან შედარებით. საოპერაციო და არასარეალიზაციო ხარჯების სალდოს აღრიცხვის შემდეგ, მოგებამ დაბეგვრამდე შეადგინა 43,972 ათასი ლარი გეგმიურ 8,366 ათას ლართან შედარებით. წმინდა მოგებამ შეადგინა 30,118 ათასი ლარი. ქვემოთ ცხრილში მოყვანილია საზოგადოების ძირითადი ფინანსური შედეგების სტრუქტურა:

(ათასი ლარი)

№№	მაჩვენებლების დასახელება	ფაქტ.		2011 წელი			
		2009 წელი	2010 წელი	გეგმა	ფაქტ.	გადახრა	
						+-	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ამონაგები პროდუქციის, საქონლის, მომსახურების რეალიზაციიდან	218,274	232,362	232,806	251,337	18,531	8
	პირობითი და ცვლადი ხარჯები	97,405	92,473	120,353	131,202	10,849	9
2	მარჟინალური მოგება	120,869	139,889	112,453	120,135	7,682	7
	პირობითი და მუდმივი ხარჯები ამორტიზაციის გარეშე	56,394	59,425	68,694	67,045	(1,649)	(2)
3	მოგება (ზარალი) გაყიდვების შედეგად, ამორტიზაციის ანარიცხების გარეშე	64,475	80,464	43,758	53,090	9,332	21
	ამორტიზაციის ანარიცხები	5,754	11,154	10,814	10,601	(213)	(2)
4	მოგება (ზარალი) გაყიდვების შედეგად	58,721	69,310	32,944	42,489	9,545	29
	სხვა საოპერაციო შემოსავლები/ხარჯები	(46,898)	876	1,573	2,383	810	51
	ფინანსური შემოსავლები/ხარჯები	(13,462)	(16,754)	(26,151)	(900)	25,251	(97)
5	მოგება (ზარალი) დაბეგვრამდე	(1,640)	53,481	8,366	43,972	35,606	426
	მოგების მიმდინარე გადასახადი და სხვა გადასახადები	(597)	5,125	(4,915)	13,853	18,768	(382)
	მოგების გადასახადის ეფექტური განაკვეთი, %	15	0	15	15	0	0
6	წმინდა მოგება (ზარალი)	(2,237)	48,356	13,281	30,118	16,837	127
	წმინდა მოგების მარჟა, %	-	21	6	12	6	100
	EBITDA [ფორმულა]	6,979	81,389	45,332	55,473	10,141	22
	EBITDA-ს მარჟა, %	3	35	19	22	3	16

6.2. საწარმოო საქმიანობა

6.2.1. ელექტრული ქსელების დახასიათება და ტექნიკური მდგომარეობა

№.№	დასახელება	განზომილების ერთეული	მაჩვენებლები
1	2	3	4
1	ეგზ-ის საერთო სიგრძე, სულ	კმ	3930
	მათ შორის:		
1.1	საჰაერო ეგზ (ჯაჭვებით), სულ	კმ	1743
	მათ შორის:		
1.1.1	- 110 კვ ძაბვის დონე	კმ	247
1.1.2	- 35 კვ ძაბვის დონე	კმ	88
1.1.3	- 10 კვ ძაბვის დონე	კმ	106
1.1.4	- 6 კვ ძაბვის დონე	კმ	182
1.1.5	- 500 ვოლტი ძაბვის დონე და ნაკლები	კმ	1120
1.2	საკაბელო ეგზ, სულ	კმ	2187
	მათ შორის:		
1.2.1	- 35 კვ ძაბვის დონე	კმ	30
1.2.2	- 10 კვ ძაბვის დონე	კმ	278
1.2.3	- 6 კვ ძაბვის დონე	კმ	1014
1.2.4	- 500 ვოლტი ძაბვის დონე და ნაკლები	კმ	865
2	მადებლებელი ქვესადგურები 35 კვ და მეტი		
2.1	ქვესადგურების რაოდენობა, სულ	ცალი	35
	მათ შორის:		
2.1.1	მადებლებელი ქვესადგურები 35/6 -10 კვ	ცალი	12
2.1.2	მადებლებელი ქვესადგურები 110 კვ	ცალი	23
2.2	საერთო დადგმული სიმძლავრე	მგვა	1695.5
	მათ შორის:		
2.2.1	მადებლებელი ქვესადგურები 35/6 -10 კვ	მგვა	329.5
2.2.2	მადებლებელი ქვესადგურები 110 კვ	მგვა	1366
3	სატრანსფორმატორო ქვესადგურები 10/6/0,4 კვ		
3.1	ქვესადგურების რაოდენობა	ცალი	1648
3.2	საერთო დადგმული სიმძლავრე	მგვა	1062
	მათ შორის:		
3.4	კომპლექტური	ცალი	204
		მგვა	112
3.5	დახურული	ცალი	1444
		მგვა	950

მაღალი ძაბვის ქვესადგურების მოწყობილობები - 2006 წლიდან ხორციელდება საინვესტიციო პროექტი ამორტიზებული ზეთის ამომრთველების შესაცვლელად ახალი თაობის ვაკუუმური ამომრთველებით, ღმ-ის მოწყობის სქემათა და ქვესადგურების მართვის სისტემის სრულყოფისათვის. ჩატარებული სამუშაოების შედეგად მაღალი ძაბვის ქვესადგურების ტექნიკური მდგომარეობა კარგია.

დაბალი ძაბვის (სატრანსფორმატორო) ქვესადგურების მოწყობილობები - 2006 წლიდან ხორციელდება საინვესტიციო პროექტი, რომლის შედეგადაც 6-10 კვ გამანაწილებელი მოწყობილობების ტექნიკური მდგომარეობა დამაკმაყოფილებელია.

35 და 110 კვ ელექტროგადამცემი ხაზები - ტექნიკური მდგომარეობა დამაკმაყოფილებელია.

6 და 10 კვ ელექტროგადამცემი ხაზები - საჰაერო და, განსაკუთრებით, მიწისქვეშა ელექტროგადამცემი ხაზები მძიმე ტექნიკურ მდგომარეობაშია. ცვეთა შეადგენს დაახლოებით 68%. ცვეთის მაღალი დონე განპირობებულია ორი ძირითადი მიზეზით:

- ექსპლუატაციის ვადები;
- სამუშაო რეჟიმის რთული პირობები.

ელექტროგადამცემი ხაზები (საჰაერო) 0,4 კვ:

- საერთო სიგრძის (შიშველი სადენები) 3%, გარემონტებულია და აკმაყოფილებს ტექნიკურ ნორმებს;
- საერთო სიგრძის 97% აგებულია 2001-2011 წლებში, ტექნიკური მდგომარეობა კარგია (თის ხაზები).

0,4 კვ ელექტროგადამცემი (საკაბელო) ხაზები – მდგომარეობა დამაკმაყოფილებელია. 2000-2011 წლებში გაცვეთილი ხაზების უმეტესობა გამოცვლილ იქნა მრიცხველების გამოტანის პროცესში.

6.2.2. ავტოსატრანსპორტო საშუალებები და სპეცმექანიზმები

№№	მაჩვენებლების დასახელება	რ-ბა
1	2	3
1	თვითმავალი მანქანები და სპეც.მექანიზმები ელექტრულ ქსელებში, სულ, ცალი	162
	მათ შორის:	
1.1	ავტომანქანები ტვირთამწეობით 6-20 ტონა, ცალი	2
1.2	საბურღი და ამწე მანქანები, ცალი	2
1.3	ავტოპიდრომწეები, ტელესკოპური კოშკურები, ცალი	27
1.4	ელექტროლაბორატორიები ავტომობილის ბაზაზე, ცალი	12
1.5	ავტომანქანები სახაზო, საბრიგადე, საქსელო მაღალი გამავლობის, ცალი	3
1.6	ავტომანქანები სახაზო, საბრიგადე, საქსელო 1 წამყვანი ღერძით, ცალი	21
1.7	სამსახურებრივი მსუბუქი ავტომობილები, მაღალი გამავლობის, ცალი	28
1.8	სამსახურებრივი მსუბუქი ავტომობილები 1 წამყვანი ღერძით, ცალი	49
1.9	8-40 ადგილიანი ავტობუსები, ცალი	5
1.10	სატვირთო ავტომანქანები, ერთღერძიანი, ცალი	5
1.11	თვითმცლელები, ცალი	6
1.12	ბულოდოზერები, ბუჩქსაჭრელები, თვლიანი ტრაქტორები, მუხლუხა ტრაქტორები, ცალი	2
2	სპეციალური მისაბმელები და მექანიზმები მისაბმელებზე - სულ, ცალი	13
	მათ შორის:	
2.1	მისაბმელი მძიმეწონიანი (ტრეილერი) ტვირთამწეობით 20-40 ტ, ცალი	1
2.2	ავტომისაბმელი (ტრაქტორის მისაბმელი) ორღერძიანი ტვირთამწეობით 5 ტონამდე, ცალი	1
2.3	ავტომისაბმელი-სადვრისი ერთღერძიანი ტვირთამწეობით 1,5-3 ტ, ცალი	6
2.4	მოძრავი კომპრესორი მწარმოებლურობით 5-10 კუბ.მ, ცალი	4
2.5	ავტოცისტერნა ავტომანქანაზე, ცალი	1
	სულ	175

6.2.3. საწარმოო მაჩვენებლები

საზოგადოების ძირითადი საწარმოო მაჩვენებლების დინამიკა შეიძლება დახასიათდეს შემდეგნაირად:

№№	მაჩვენებლის დასახელება	განზომილების ერთეული	2010 წელი	2011 წელი			
				გეგმა	ფაქტ.	გადახრა	
						+/-	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	სს „თელასის“ შესყიდვები	მლნ.კვტ.სთ	1,981	2,026	2,158	132	7
1.1	დანაკარგები გადაცემისას	მლნ. კვტ.სთ	34	40	41	1	3
		შესყიდვების %	2	1.97	1.89	0	(4)
1.2	ელექტროენერგიის მიყიდვა ორგანიზებული ეროვნ. ენერგობაზრისათვის	მლნ. კვტ.სთ	0	0	92	92	0
2	მიღებულია (გაშვებულია) ქსელში	მლნ.კვტ.სთ	1,947	1,986	2,025	39	2
2.1	ქსელში ელექტროენერგიის დანაკარგები, სულ	მლნ. კვტ.სთ	302	299	276	(23)	(8)
		ქსელში გაშვების %	16	15	14	(1)	(7)
	მათ შორის:						
2.2	ტექნოლოგიური დანაკარგები	მლნ. კვტ.სთ	241	246	251	5	2
		ქსელში გაშვების %	12	12	12	0	0
2.3	კომერციული დანაკარგები	მლნ. კვტ.სთ	61	53	25	(28)	(53)
		ქსელში გაშვების %	3	3	1	(2)	(67)
3	ეე-ის სასარგებლო გაშვება	მლნ.კვტ.სთ	1,645	1,687	1,749	62	4
4	გადაცემულია ტრანზიტი-სათვის მიღებული ეე	მლნ.კვტ.სთ	323	318	326	8	3

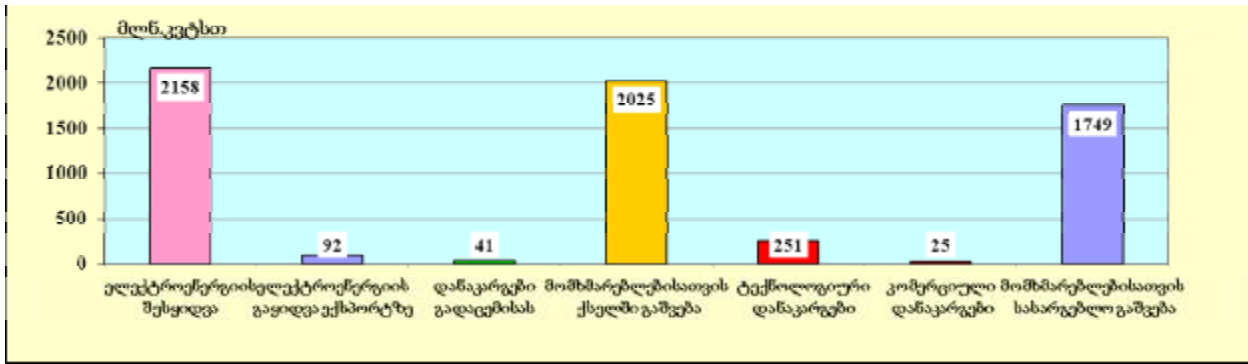
ელექტროენერგიის შესყიდვების ბალანსი შედგენილია საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტროს მიერ მომზადებული საქართველოს ერთიანი ენერგეტიკული ბალანსის საფუძველზე. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოებამ შიდა ბაზარზე შეისყიდა 2,158 მლნ კვტ.სთ ელექტროენერგია (გეგმიური – 2,026 მლნ კვტ.სთ).

საზოგადოება ელექტროენერგიას ყიდულობს გენერაციის კომპანიებთან დადებული პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე, ამასთან ელექტროენერგიის მწარმოებლებისათვის ახორციელებს მაღალი ძაბვის ქსელებში ელექტროენერგიის დანაკარგების ფაქტობრივი სიდიდის კომპენსირებას.

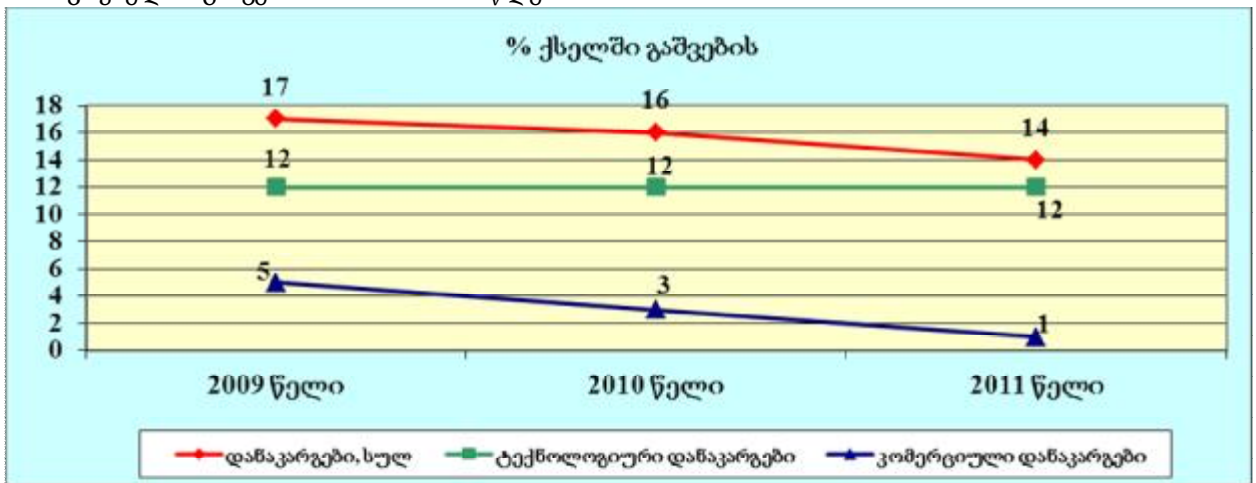
2006 წლის 1 ივნისიდან საქართველოს ეროვნულმა ენერგომარეგულირებელმა კომისიამ (სემეკი) კომპანიისათვის დაადგინა ნორმატიული (ტექნოლოგიური) დანაკარგების დონის მნიშვნელობები - 12.4%.

6.2.4. ელექტრულ ქსელებში ელექტროენერგიის დანაკარგები

2011 წელს შესყიდული იყო 2,158 მლნ. კვტ.სთ ელექტროენერგია. გადაცემის დროს დანაკარგებმა შეადგინა 41 მლნ. კვტ.სთ. ქსელში გაშვებამ შეადგინა 2,025 მლნ. კვტ.სთ. მომხმარებლისათვის სასარგებლო გაშვებამ შეადგინა 1,749 მლნ. კვტ.სთ. სს „თელასის“ ქსელში ელექტროენერგიის ჯამურმა დანაკარგებმა შეადგინა 276 მლნ. კვტ.სთ, რაც 23 მლნ. კვტ.სთ ნაკლებია, ვიდრე 2010 წელს. **2011 წელს** ელექტროენერგიის დანაკარგების მნიშვნელობამ ქსელში გაშვებასთან დაკავშირებით შეადგინა 14%, **2010 წლის 16%** შედარებით.



2011 წელს დანაკარგების შესამცირებლად გატარებული ღონისძიებები. ელექტროენერგიის დანაკარგების შესამცირებლად გრძელდება საორგანიზაციო-ტექნიკური ღონისძიებების გატარება, მათ შორის ელექტრულ ქსელებში ელექტროენერგიის აღრიცხვის სისტემის სრულყოფა (მომხმარებლის ტერიტორიის საზღვრებს გარეთ აღრიცხვის კვანძების გატანა). ამ ღონისძიებების ფარგლებში, **2011 წლის 12** თვის განმავლობაში, შესრულებულია **0,4** კვ საპარო ხაზების სარეკონსტრუქციო სამუშაოები - გაყვანილია იზოლირებული საპარო ხაზების 15.0 კმ, შეცვლილია სადარბაზოებს შორის საკაბელო ხაზები შენობის გარე გაყვანილობით, გატანილია მრიცხველები აბონენტების ტერიტორიის ფარგლებს გარეთ ახალი იზოლირებული შემყვანების დაყენებით 394 აბონენტისათვის. **0,4** კვ საპარო ხაზების რეკონსტრუქციის პროექტის ფარგლებში გარხორციელდა დატვირთვის ოპტიმალური გადანაწილება მიმდებარე ს/ქ-ებს შორის, ფაზების მიხედვით დატვირთვის თანაბარი გადანაწილება. ქვემოთ მოყვანილია ელექტროენერგიის დანაკარგების დინამიკა ქსელში გაშვებისას 2009 – 2011 წლებში.



6.2.5. ელექტროენერგიის აღრიცხვის მდგომარეობა, ეკას-ის (SCADA) დანერგვა

ელექტროენერგიის აღრიცხვისთვის უპირატესად გამოიყენება ინდუქციური ელექტრომრიცხველები. ელექტროენერგიის შესყიდვის წერტილებში და მსხვილი მომხმარებლებისათვის დამონტაჟებულია ციფრული ელექტრომრიცხველები. კომპანიაში არსებობს საქართველოს სახსტანდარტის მიერ ელექტრომრიცხველების ატესტირებული ლაბორატორია. ლაბორატორიაში ხორციელდება ყველა ელექტრომრიცხველის დაკალიბრება და დალუქვა, გამოსაყენებლად ვარგისი ძველი ელექტრომრიცხველების ჩათვლით. კომპანია საკუთარი სახსრებით ახდენს დაწუნებული, დაზიანებული და არაზუსტი მრიცხველების შეცვლას.

ამჟამად, შემუშავებულია ელექტროენერგიის კომერციული აღრიცხვის ავტომატიზირებული საინფორმაციო-გაზომვითი სისტემების დანერგვის (ეკას) პროექტი, რომელსაც არსებითი უპირატესობები აქვს თელასის ქსელების ოპერატიული მართვის მხრივ (სადისპეტჩერო მართვის ელექტრულ-ციფრული ფორმატის არსებობა), ავარიის ადგილის აღმოჩენა ონ-ლაინ რეჟიმში, რასაც მინიმუმამდე დაჰყავს მომხმარებლებებისთვის ელექტროენერგიის

მიუწოდებლობის დრო და ამასთან დაკავშირებული სასარგებლო გაშვების დანაკარგების მოცულობა. მნიშვნელოვან როლს თამაშობს ასევე გასანაწილებელი ელექტროენერგიის ხარისხი, რომლის დარღვევა დასაბუთებულ პრეტენზიებს და დამატებით გაუთვალისწინებელ ხარჯებს იწვევს მომხმარებლების მხრიდან. აღნიშნული პროექტის რეალიზაციის შემდეგ ამ სეგმენტების აღმოჩენა მომენტალურად მოხდება, რაც მათზე ოპერატიული რეაგირების საშუალებას მოგვცემს. პროექტი არის გრძელვადიანი (შესრულება იგეგმება 2010-2013 წ.წ. პერიოდში). ამ პროექტის მიხედვით 2011 წ. შესრულებულია უსადენო კავშირის ორგანიზების სამუშაოები, ციფრული მონაცემების გადაცემის ფუნქციით, ამავდროულად რადიოკავშირით უზრუნველყოფილია 300 მომხმარებელი.

მომავალი 2011-2013 წ.წ. განმავლობაში, აღნიშნული პროექტის ფარგლებში დაგეგმილია ქსელის პარამეტრების ციფრული ანალიზატორების დაყენება ყველა საკონტროლო წერტილებში (ფიდერებზე 10(6)კვ 40 მ/მ კ/ს და ძალური ტრანსფორმატორების გამომყვან სალტებზე 10(6)/0,4 კვ დ/მ 2500 კ/ს).

6.2.6. ტექნიკური ზედამხედველობა ელექტროქსელური მეურნეობის ობიექტების მდგომარეობაზე

2011 წლის განმავლობაში ზედამხედველობის, ტექნიკური და სახანძრო უსაფრთხოების განყოფილების ძალებით განხორციელდა საორგანიზაციო-ტექნიკური, საინფორმაციო-მეთოდური, საზედამხედველო და პროფილაქტიკური ღონისძიებების კომპლექსი ელექტრული ქსელების ყველა კლასის ობიექტებზე, რაც მიზნად ისახავდა ხანძრების, ავარიების და სხვა ტექნოლოგიური დარღვევების თავიდან აცილებას, მოწყობილობების და პერსონალის საექსპლუატაციო საიმედოობის გაზრდას, ავარიულობის და ტრავმატიზმის შემცირებას. ელექტროქსელური ობიექტების შემოწმებების შეჯერებული მონაცემები მოყვანილია ცხრილში:

№№	ცნობები შემოწმებების შესახებ	2009 წ.	2010 წ.	2011 წ.
1	2	3	4	5
1	ობიექტების შემოწმებების საერთო რიცხვი	1269	1313	1505
2	მიწერილობათა რაოდენობა	197	367	639
3	მიწერილობებში ღონისძიებათა რაოდენობა	554	627	697
	მათ შორის:			
3.1	შესრულებული	483	528	606
3.2	გადავადებული ღონისძიებები	71	99	91

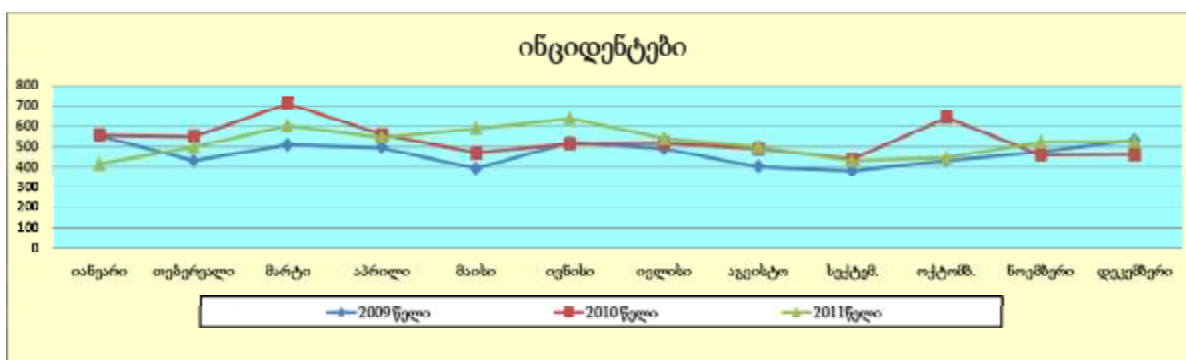
საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში, საზოგადოების ქვედანაყოფებში ხორციელდებოდა საყოველთაო შემოწმებები პერსონალის მიერ შრომის დაცვის და სამრეწველო უსაფრთხოების მოთხოვნათა დაცვის ნაწილში. შემოწმების შედეგების მიხედვით ტარდებოდა ანალიზი, ვლინდებოდა ტრავმასაშიში სიტუაციები და ფაქტორები, მუშავდებოდა ღონისძიებები მათ აღსაკვეთად.

ავარიულობა. ტექნოლოგიური დარღვევები. 2011 წელს სს „თელასის“ ელექტრული ქსელების მუშაობისას სულ მოხდა 6246 ტექნოლოგიური დარღვევა (ინციდენტი) 2010 წელს მომხდარ 6372 ინციდენტთან შედარებით, რაც შეესაბამება 2% შემცირებას. ავარიებს აღნიშნული პერიოდის განმავლობაში ადგილი არ ჰქონია. 2011 წელს ელექტროენერგიის გაშვების დანაკლისმა შეადგინა 4818 ათასი კვტ.სთ, რაც გასულ წელთან შედარებით 11 % ნაკლებია. ეკონომიკურმა ზარალმა 2011 წელს შეადგინა 502 ათასი ლარი, რაც 2010 წელთან ან შედარებით 11% ნაკლებია.

ქვემოთ ცხრილებში მოყვანილია მონაცემები ინციდენტების, ავარიების და ტექნოლოგიური დარღვევების შესახებ 2009-2011 წლებში.

№№	მაჩვენებლის დასახელება	ფაქტ.		2011 წელი		
		2009 წელი	2010 წელი	ფაქტ	გადაზრა	
					(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7
1	ინციდენტები	5613	6372	6246	(126)	(2)
2	ავარიები	-	-	-	-	-
3	ელ.ენერგიის გაშვების დანაკლისი (კვტ.სთ)	3957	5411	4818	(593)	(11)
4	ეკონომიკური ზარალი (ათასი ლარი)	410	562	502	(60)	(11)

2009 – 2011 წლების ტექნოლოგიური დარღვევების დიაგრამა

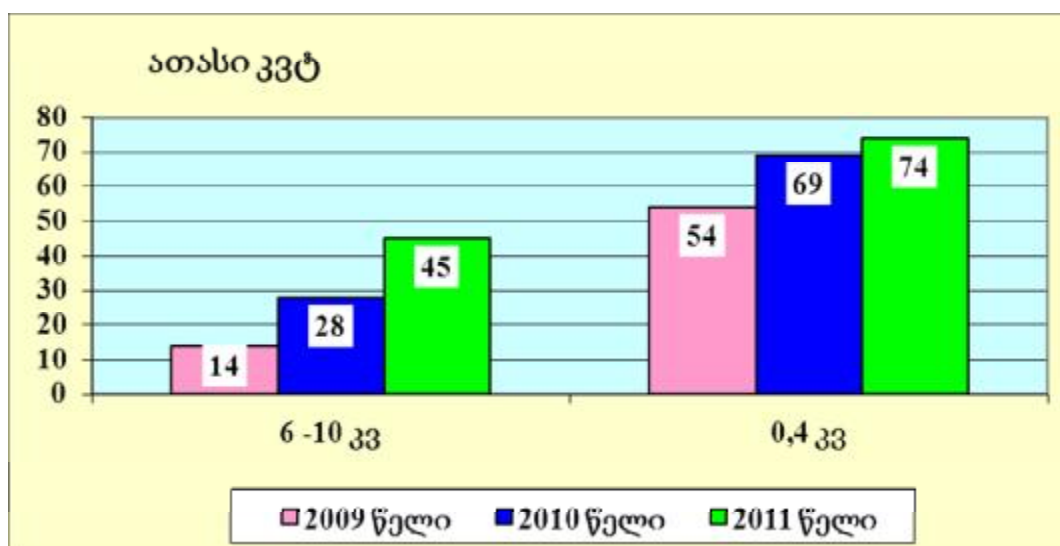


6.2.7. სს «თელასის» ელექტრულ ქსელებზე ტექნოლოგიური მიერთებები 2009 – 2011 წლებში

უკანასკნელი სამი წლის განმავლობაში განხორციელდა მომხმარებელთა 10248 ტექნოლოგიური მიერთება ელექტრულ ქსელთან, საერთო ჯამური სიმძლავრით 284 ათასი კვტ.სთ. აქედან 10052 მიერთება საერთო ჯამური სიმძლავრით 197 ათასი კვტ.სთ 0,4 კვ ძაბვაზე (მიერთებების საერთო სიმძლავრის 69%) და 196 მიერთება საერთო ჯამური სიმძლავრით 87 ათასი კვტ.სთ ძაბვაზე 6/10 კვ (მიერთებების საერთო სიმძლავრის 31 %).

№№	მიერთების ძაბვა	სრული მიერთებების რაოდენობა ხელშეკრულებების და ტპ-ების მიხედვით, ცალი			მიერთებათა ფაქტობრივი სიმძლავრე, ათასი კვტ.სთ		
		2009 წ.	2010 წ.	2011წ.	2009 წ.	2010 წ.	2011 წ.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	6 -10 კვ	43	63	90	14	28	45
2	0,4 კვ	3220	3090	3742	54	69	74
	სულ	3263	3153	3832	68	97	119

ტექნოლოგიურ მიერთებათა დიაგრამა 2009 – 2011 წლებში



6.2.8. სარემონტო საქმიანობის ორგანიზება

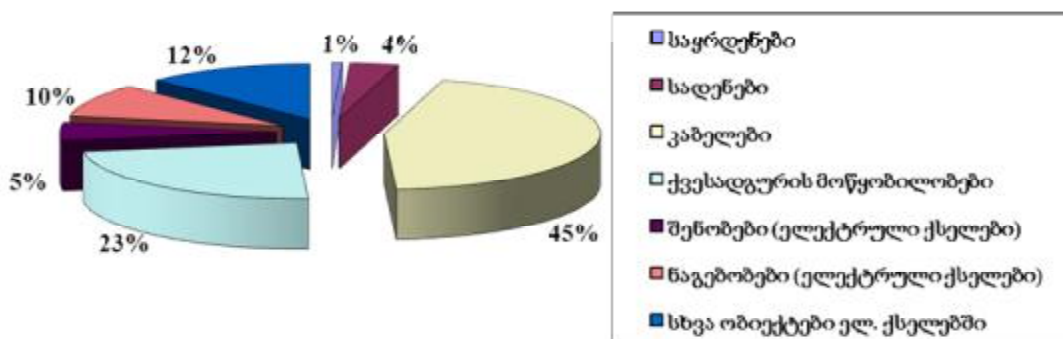
სს „თელასის“ ელექტროქსელური მეურნეობის ობიექტების ტექნიკური მომსახურება და რემონტი ხორციელდება გამანაწილებელი ქსელის დეპარტამენტის სამსახურების და მოწვეული კონტრაგენტების მიერ, მათი ტექნიკური მდგომარეობის გათვალისწინებით, „მოწყობილობების ტექნიკური მომსახურებისა და რემონტის ორგანიზების“ მოქმედი წესების თანახმად. ქვესადგურების მოწყობილობების რემონტი ხორციელდებოდა მოწყობილობების მწარმოებელი ქარხნების წესებით, ინსტრუქციებით და მოთხოვნებით განსაზღვრულ ვადებსა და მოცულობებში.

2011 წელს რემონტისათვის გაღებულმა ფაქტობრივმა ხარჯებმა შეადგინა 3,499 ათასი ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 2,080 ათასი ლარით ნაკლებია. ხარჯების შემცირება განაპირობა ფასების შემცირებამ შესასყიდი მასალების დაგეგმილ ფასებთან შედარებით, ტენდერების განმეორებით ჩატარების გამო კონტრაქტების ვადების დარღვევით გაფორმებამ, საანგარიშო პერიოდში მასალების დაგვიანებით მიწოდებამ. ქვემოთ წარმოდგენილია შესრულებული სამუშაოების სტრუქტურა და აღწერილობა.

(ათასი ლარი)

№№	დასახელება	ფაქტ.		2011 წელი			
		2009 წელი	2010 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	საყრდენები	61	43	173	27	(146)	(84)
2	სადენები	977	924	186	127	(59)	(32)
3	კაბელები	1,057	1,229	1,204	1,565	361	30
4	მოწყობილობები ქვესადგურებში	860	708	2,789	816	(1,973)	(71)
5	შენობები (ელექტრული ქსელები)	153	142	25	188	163	652
6	ნაგებობები (ელექტრული ქსელები)	54	94	24	336	312	1,300
7	ელექტრ. ქსელების სხვა ობიექტები	344	468	1,178	440	(738)	(63)
	სულ	3,506	3,608	5,579	3,499	(2,080)	(37)

რემონტების სტრუქტურა 2011 წელს



საყრდენები. საყრდენების შემოწმება და გამაგრება, ტრავერსების და დამიწების კონტურის რემონტი და შეცვლა.

სადენები. სადენების გაწვევების და გადაწვის (იზოლატორის ყელზე, მალზე) შემთხვევაში ზომამცირე მონაკვეთებით რემონტი და შეცვლა, სადენების დაჭიმულობის რეგულირება, საჰაერო ხაზების გაბარიტების დარღვევის აღმოფხვრა. სამაგრი არმატურის მანქვლისებრი იზოლატორების რემონტი და შეცვლა.

კაბელები. კაბელის საავარიო რემონტი დაზიანების ადგილებში - ქუროების (შემაერთებელი და კიდური) დაყენება საკაბელო ჩანართით. საკაბელო ხაზის ზომამცირე მონაკვეთების საავარიო რემონტი - გადაშვარი (დარღვეული) მონაკვეთის შეცვლის, შემაერთებელი ქუროების დაგროვების მონაკვეთის ამოჭრის და დაბრკოლების გვერდის ავლის მიზნით.

მოწყობილობები ქვესადგურებზე. მოწყობილობების რევიზია და რეგულირება, მოწყობილობების დაზიანებული და გაცვეთილი არასაბაზო ელემენტების, სალტესადენების, შეერთებების, დამიწების კონტურის, ლითონკონსტრუქციების, კარადების და კარების რემონტი და შეცვლა. შენობების მოვლა-შენახვა, საკეტების დაყენება, განათების რემონტი, ნათურების შეცვლა და სხვ.

სხვა ობიექტები ელექტრულ ქსელებში. ქვესადგურსგარე მოწყობილობის რემონტი, გაზომვის საშუალებათა და აღრიცხვის კვანძების რემონტი, ხელსაწყოების შეძენა და რემონტი, ლაბორატორიული მოწყობილობის მაკომპლექტებლებისა და სატრანსფორმატორო საამქროს ტექნოლოგიური მოწყობილობის რემონტი და სხვა.

6.3. საქმიანობა ენერგოგასაღების დარგში

6.3.1. სატარიფო პოლიტიკა

საზოგადოებისათვის ტარიფს ადგენს საქართველოს ენერგეტიკის და წყალმომარაგების ეროვნული მარეგულირებელი კომისია (სეწმეკი), საზოგადოების მიერ წარდგენილი შესაბამისი განაცხადის განხილვის შემდეგ. საზოგადოებას ტარიფის შეცვლის შესახებ განაცხადი შეუძლია წარადგინოს წელიწადში ორჯერ. საანგარიშო პერიოდში მოქმედებდა სემეკ-ის 2008 წლის 04 დეკემბრის №33 დადგენილებით დადგენილი ტარიფები (ყველა ტარიფი მოყვანილია დღგ-ს გარეშე):

ელექტროენერგიის განაწილების ტარიფები

№№	ძაბვა	თეთრი/კვტ.სთ
1	220/380 ვოლტი (საშუალოდ)	8.080
2	6 - 10 კილოვოლტი	7.138
3	35 - 110 კილოვოლტი	1.800

ელექტროენერგიის სამომხმარებლო ტარიფები

ელექტროენერგიის შესყიდვის ტარიფები სს „თელასის“ მომხმარებელთათვის

	ძაბვა	თეთრი/კვტ.სთ
1	220/380 ვოლტი (საშუალოდ)	13.560
2	6 - 10 კილოვოლტი	12.618
3	35 - 110 კილოვოლტი	7.280

მოსახლეობის სოციალური დაცვის მიზნით დამატებითი გარანტიების შესაქმნელად და ელექტროენერგიის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობისათვის, თბილისის მაცხოვრებელთათვის, რომლებიც სს „თელასის“ აბონენტები არიან 220/380 ვოლტ ძაბვაზე, ელექტროენერგიის შესყიდვის ტარიფები დადგენილია მოხმარებული ელექტროენერგიის მოცულობის შესაბამისად:

№№	მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობა თვეში	თეთრი/კვტ.სთ
1	100 კვტ.სთ-ის ჩათვლით	11.424
2	101 კვტ.სთ-დან 300 კვტ.სთ-მდე ჩათვლით	13.560
3	301 კვტ.სთ და მეტი	14.998

ელექტროენერგიის შესყიდვის ტარიფები (საბითუმო)

გამანაწილებელი კომპანიებისა და პირდაპირი მომხმარებლებისათვის

№№	დასახელება	თეთრი/კვტ.სთ
1	წარმოების საშუალოშეწონილი ტარიფი (იმპორტისა და ელექტროქსელში ნორმატიული დანაკარგების კომპონენტის ჩათვლით)	4.615
2	ელექტროენერგიის გადაცემის ტარიფები: ა) შპს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“: 35-110-220 კვ 6-10 კვ ბ) სს „საქრუსენერგო“	0.535 1.115 0.180
3	ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის ტარიფი (შპს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“)	0.150
	სულ: 35_110_220 კილოვოლტი	5.480
	სულ: 6_10 კილოვოლტი	6.060

ელექტროენერგიის ტრანზიტის მომსახურება

№№	ძაბვა	თეთრი/კვტ.სთ
1	220/380 ვოლტი (საშუალოდ)	3.600
2	6 - 10 კვ	2.590
3	35 - 110 კვ	1.275

**ელექტროენერგიის მწარმოებელთათვის გაყიდვების დადგენილი ტარიფები
(სს „თელასის“ მიმწოდებლები 2011 წლის 31 დეკემბრისათვის)**

№	შესყიდული ელექტროენერგია	განზ. ერთეული	ღირებულება
1	შპს „მტკვარი ენერგეტიკა“	ლარი/კვტ სთ	0.08092
2	სს „ხრამკესი-1“	ლარი/კვტ სთ	0.02300
3	სს „ხრამკესი-2“	ლარი/კვტ სთ	0.03500
4	ორთაჭალა ჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.02500
5	ჟინვალჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.01830
6	შპს „ენგურჰესი“	ლარი/კვტ სთ	0.01187
7	ხადორი ჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.04214
8	ზაჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.01420
9	ვარციხე ჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.01250
10	რიონჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.03500
11	ვარდნილჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.01170
12	კცია 94	ლარი/კვტ სთ	0.04000
13	ლამპარი	ლარი/კვტ სთ	0.02500
14	სსეკ	ლარი/კვტ სთ	0.02500
13	ანგლო მესხეთი	ლარი/კვტ სთ	0.02500
14	რიცეულა ჰესი	ლარი/კვტ სთ	0.02500
15	სარეზერვო სიმძლავრე	ლარი/კვტ სთ	0.07500
16	ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორი	ლარი/კვტ სთ	0.07947 ¹

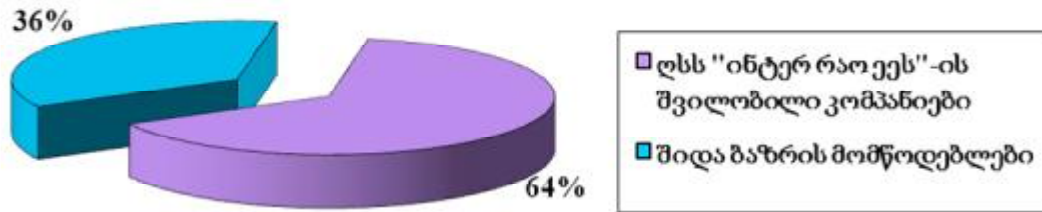
6.3.2. ელექტროენერგიის შესყიდვა

ელექტროენერგიის შესყიდვა ხორციელდება „საქართველოს ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ თანახმად. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოებამ შიდა ბაზარზე შეისყიდა 2,158 მლნ. კვტ სთ ელექტროენერგია (გეგმა -2,026 მლნ. კვტ სთ). ელექტროენერგიის მოხმარების ზრდა განპირობებულია **92** მლნ. კვტ სთ ექსპორტზე გაყიდვით. აღნიშნული ნაწილი შესყიდული იყო შპს „ენგურჰესიდან“. დანაკარგებმა გადაცემისას შეადგინა **2** მლნ. კვტ სთ ელექტროენერგიის შესყიდვის საერთო მოცულობიდან – 1330 მლნ. კვტ სთ (შესყიდვების საერთო მოცულობის **64** %) შესყიდულია ღსს „ინტერ რაო ეეს“-ის შვილობილი კომპანიებისგან.

(მლნ. კვტ სთ.)

№№	დასახელება	ელექტროენერგიის მოცულობა (მლნ. კვტ.სთ)	წილი შესყიდვის საერთო მოცულობაში (%)
1	შესყიდული ელექტროენერგია, სულ	2158	100
	მათ შორის:		
1.1	შიდა ბაზარზე, სულ	2065	96
	მათ შორის:		
1.1.1	შპს „მტკვარი ენერგეტიკა“	631	31
1.1.2	სს „ხრამკესი-1“	295	14
1.1.3	სს „ხრამკესი-2“	404	20
1.1.4	ენგურჰესი	441	21
1.1.5	ელექტროენერგიის კომერციული ოპერატორი	231	11
1.1.6	ვარდნილჰესი	13	1
1.1.7	Georgian Water and Power	50	2
1.2	ექსპორტი (შპს „მტკვარი ენერგეტიკას“ საშუალებით)	94	4

¹მოყვანილია გასაშუალებული ტარიფი. ელექტროენერგიის შესყიდვის ტარიფი განისაზღვრება ყოველთვიურად, ფაქტობრივად.

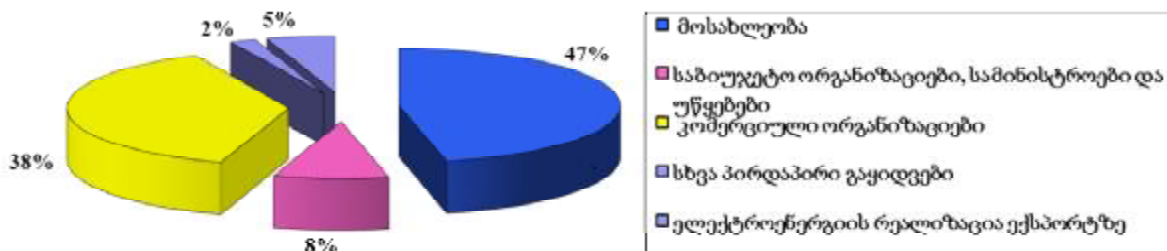


6.3.3. ელექტროენერგიის მოხმარების სტრუქტურა

2011 წელს მოხმარებლებისათვის სასარგებლო გაშვებამ შეადგინა 1,841 მლნ კვტ.სთ. ქვემოთ მოყვანილია 2009-2011 წლებში ელექტროენერგიის მოხმარების სტრუქტურა აბონენტთა კატეგორიების მიხედვით.

(მლნ. კვტ სთ.)

№№	დასახელება	ფაქტ.		2011 წელი			
		2009 წელი	2010 წელი	გაგ.მ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	მოსახლეობა	798	838	843	857	14	2
2	საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები	101	173	169	154	(15)	(9)
3	კომერციული ორგანიზაციები	579	633	642	703	61	10
4	სხვა პირდაპირი გაყიდვები	68	1	32	35	3	9
	სულ გაყიდვები	1,546	1,645	1,687	1,749	62	4
5	ელექტროენერგიის რეალიზაცია ექსპორტზე	-	-	-	92	92	0
	გაყიდვები სულ	1,546	1,645	1,687	1,841	154	9



6.3.4. ელექტროენერგიის გაყიდვები

2011 წელს ელექტროენერგიის გაყიდვების საერთო მოცულობამ შეადგინა 239,740 ათასი ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 18,750 ათასი ლარით მეტია.

(ათასი ლარი)

№№	დასახელება	ფაქტ.		2011 წელი			
		2009 წელი	2010 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	მოსახლეობა	110,590	117,109	114,473	119,977	5,504	5
2	საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები*	20,798	21,787	20,378	19,575	(803)	(4)
3	კომერციული ორგანიზაციები	75,982	83,120	82,047	91,971	9,924	12
4	სხვა პირდაპირი გაყიდვები**	339	134	4,092	4,655	563	14
5	ორგანიზებული ეროვნული ბაზარი	296	0	0	0	0	0
	ელექტროენერგიის გაყიდვა შიდა ბაზარზე, სულ	208,006	222,150	220,990	236,178	15,188	7
6	ელექტროენერგიის რეალიზაცია ექსპორტზე	0	0	0	3,562	3,562	0
	გაყიდვები სულ	208,006	222,150	220,990	239,740	18,750	8

6.3.5. მოხმარებული ელექტროენერგიის მოსაკრებელი

მოხმარებული ელექტროენერგიის მოსაკრებლის საერთო მოცულობამ 2011 წელს შეადგინა 240,561 ათასი ლარი (დღგ-ს გარეშე), რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 14,071 ათასი ლარით მეტია.

(ათასი ლარი)

№№	დასახელება	ფაქტ.		2011 წელი			
		2009 წელი	2010 წელი	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
						(+/-)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	მოსახლეობა	115,829	122,287	118,848	122,954	4,106	3
2	სხვა პირდაპირი მომხმარებლები*	96,019	103,285	107,642	114,588	6,946	6
3	ორგანიზებული ეროვნული ბაზარი	251	0	0	0	0	0
4	ელექტროენერგიის რეალიზაცია ექსპორტზე	0	0	0	3,019	3,019	0
	მოსაკრებელი სულ	212,099	225,572	226,490	240,561	14,071	6

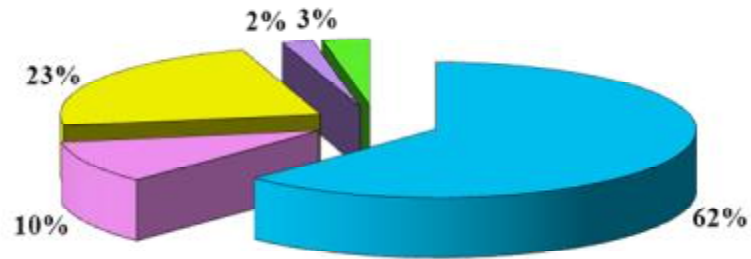
2011 წელს ელექტროენერგიის პირდაპირ მომხმარებლებზე გაყიდვებიდან მოსაკრებელმა შეადგინა 100.31%, გეგმით გათვალისწინებულთან შედარებით 102.40%.

6.3.6. სააბონენტო დებიტორული დავალიანება

2011 წელს მოხმარებული ელექტროენერგიის სააბონენტო დებიტორული დავალიანების დონე შემცირდა 7,149 ათასი ლარით და შეადგინა 136,720 ათასი ლარი. ქვემოთ მოყვანილია სააბონენტო დებიტორული დავალიანების სტრუქტურა (რეზერვის გათვალისწინების გარეშე).

(ათასი ლარი)

№№	დასახელება	2010 წლის 31 დეკემბრისათვის	2011 წლის 31 დეკემბრისათვის	გადახრა	
				(+/-)	%
1	2	3	4	5	6
1	მოსახლეობა	89,591	81,893	(7,698)	(9)
2	საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები	14,461	11,219	(3,242)	(22)
3	კომერციული ორგანიზაციები	32,838	34,613	1,775	5
4	ცენტრალური მომხმარებლები.	2,742	2,788	46	2
5	საერთო მომხმარებლები	4,237	6,207	1,970	46
	სულ	143,869	136,720	(7,149)	(5)



■ მოსახლეობა
 ■ საბიუჯეტო ორგანიზაციები, სამინისტროები და უწყებები
 ■ კომერციული ორგანიზაციები
 ■ ცენტრალური მომხმარებლები
 ■ საერთო მომხმარებლები

VII. საზოგადოების განვითარების პერსპექტივები

საზოგადოების განვითარების პერსპექტიული გეგმა ეფუძნება საქართველოს ენერგობალანსს, რომელიც დამტკიცებულია საქართველოს პარლამენტის მიერ 2006 წლის 7 ივნისის №3190 დადგენილებით „საქართველოს ენერგეტიკულ სექტორში სახელმწიფოს პოლიტიკის ძირითადი მიმართულებების შესახებ“, ასახავს საინვესტიციო პროგრამის შედეგად მიღებულ ეფექტს და მიზნად ისახავს შემდეგი ფინანსურ-ეკონომიკური მაჩვენებლების მიღწევას:

№№	მაჩვენებლის დასახელება	განზ. ერთეული	2011	2012	2013	2014	2015
			პროექტ.	პროგნოზ.	პროგნოზ.	პროგნოზ.	პროგნოზ.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ამონაგები (ნეტო) პროდუქციის, საქონლის, სამუშაოების, მომსახურების რეალიზაციიდან	ათასი ლარი	230,306	235,521	240,838	246,557	252,412
2	პირობითი-ცვლადი ხარჯები	ათასი ლარი	110,430	109,602	116,784	121,473	125,032
3	სამართლო მოგება	ათასი ლარი	119,876	125,919	124,054	125,084	127,381
4	პირობითი-მუდმივი ხარჯები ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე	ათასი ლარი	71,453	68,611	69,633	69,633	69,633
5	მოგება გაყიდვებიდან ამორტიზაციის გათვალისწინების გარეშე	ათასი ლარი	48,423	57,307	54,421	55,451	57,748
6	ამორტიზაცია	ათასი ლარი	10,655	10,655	10,655	10,655	10,655
7	მოგება (ზარალი) გაყიდვებიდან	ათასი ლარი	37,768	46,653	43,766	44,796	47,093
8	მისაღები პროცენტები	ათასი ლარი	621	121	121	121	121
9	გადასახდელი პროცენტები	ათასი ლარი	(9,952)	(9,436)	(9,303)	(9,063)	(8,825)
10	სხვა საოპერაციო და არასარეალიზაციო შემოსავლები	ათასი ლარი	2	98	98	98	98
11	სხვა საოპერაციო და არასარეალიზაციო ხარჯები	ათასი ლარი	(12,424)	(4,496)	(9,680)	(5,550)	(5,429)
12	მოგება (ზარალი) დაბეგვრამდე	ათასი ლარი	16,016	32,939	25,002	30,402	33,057
13	მოგების გადასახადი	ათასი ლარი	4,944	(5,767)	(5,571)	(6,216)	(6,442)
14	ცნობისათვის: მოგების გადასახადის განკვეთი, %	%	15	15	15	15	15
15	წმინდა მოგება (ზარალი)	ათასი ლარი	20,960	27,172	19,432	24,186	26,615

2011-2015 წლებში საზოგადოებას დაგეგმილი აქვს შემდეგი საინვესტიციო პროექტების განხორციელება და კაპიტალურ სამუშაოები, რომელთა საერთო თანხა შეადგენს 89,059.64 ათას ლარს.

VIII. საინვესტიციო საქმიანობა

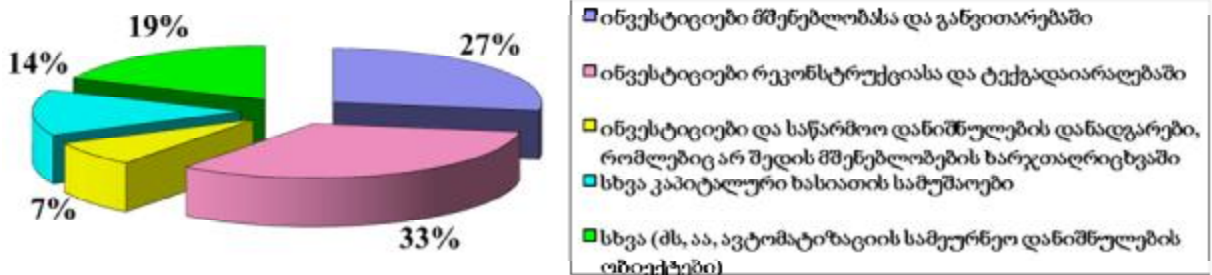
საზოგადოება საინვესტიციო პოლიტიკის შემუშავებას ახორციელებს ეკონომიკური ეფექტურობის და მიზანშეწონილობის პრინციპების საფუძველზე. საზოგადოების საინვესტიციო საქმიანობის ძირითადი პერსპექტიული მიმართულებებია: კომერციული დანაკარგებისა და ავარიულობის შემცირება, ელექტროქსელის საიმედოობის და უსაფრთხოების ამაღლება და საწარმოო სიმძლავრეების გაფართოება.

2011 წელს საზოგადოების საინვესტიციო დაბანდებებმა შეადგინა 26,417 ათასი ლარი, რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 1,123 ათასი ლარით ნაკლებია.

8.1. 2011 წელს განხორციელებული კაპიტალდაბანდების მოცულობა და სტრუქტურა

(ათასი ლარი)

№№	მაჩვენებლის დასახელება	გეგმ.	ფაქტ.	გადახრა	
				(+/-)	%
1	2	3	4	5	6
1	ინვესტიციები მშენებლობასა და გაფართოებაში	6,364	7,235	871	14
2	ინვესტიციები რეკონსტრუქციასა და ტექგადაიარაღებაში	9,522	8,716	(806)	(8)
3	ინვესტიციები და საწარმოო დანიშნულების მოწყობილობა, რომელიც არ შედის მშენებლობების ხარჯთაღრიცხვაში	2,495	1,966	(529)	(21)
4	სხვა კაპიტალური ხასიათის სამუშაოები	3,772	3,611	(161)	(4)
5	სხვა (ძს, არამატერიალური აქტივები, სამეურნეო დანიშნულების ავტომატიზაციის ობიექტები)	5,387	4,889	(498)	(9)
	სულ ინვესტიციები ძირითად კაპიტალში	27,540	26,417	(1,123)	(4)



განმარტებები საზოგადოების საინვესტიციო გეგმის შესრულებასთან დაკავშირებით

1. ინვესტიციები მშენებლობასა და გაფართოებაში

ქსელის გაფართოება და რეკონსტრუქცია ახალი აბონენტების მიერთების მიზნით. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოების ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 7 235 ათასი ლარი რაც გეგმით გათვალისწინებულზე 871 ათასი ლარით მეტია.

2. ინვესტიციები რეკონსტრუქციასა და ტექგადაიარაღებაში

ინვესტიციები სააბონენტო სექტორში. 2011 წ. საზოგადოების ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 1 130 ათასი ლარი, მათ შორის:

§ აღრიცხვის კვანძების მოწყობა

25 ათასი ლარი

§ ეკვას

1 105 ათასი ლარი

მუხ. „კაბელების გატანა სარდაფებიდან“ გადახრა 55 ათასი ლარის ოდენობით, განპირობებულია ფაქტით, რომ დროულად არ იყო წარმოდგენილი მიღება-ჩაბარების დოკუმენტაცია 2011 წლის განმავლობაში შესრულებულ სამშენებლო-სამონტაჟო სამუშაოებზე. მუხ. „ეკას“ გადახრა განპირობებულია ზემოთ ხსენებულ პროექტში გამოსაყენებელი მასალების მოწოდებაზე დამატებითი კონტრაქტის გაფორმებით.

მუხ. «სხვა მმ და დმ» - გადახრა განპირობებულია შემდეგი ფაქტორებით:

§ ენერგოსარემონტო წარმოება (სხვა მმ და დმ) (გადახრა 341 ათასი ლარი) – გამოწვეულია ძალოვანი ტრანსფორმატორის კაპიტალური რემონტის მომსახურების შესყიდვის კონტრაქტის პირობებით. 2011წ. აღნიშნულ კონტრაქტზე გადახდილი იქნა ავანსი 50% ოდენობით, სამუშაოების დასრულება იგეგმება 2012 წ. არასაკმარისი შესრულების მიზეზი ასევე გახდა სატრანსფორმატორო ზეთის დაგვიანებით მოწოდება 2012 წ. იანვარში.

§ «არსებული აღრიცხვის კვანძების აღდგენა» გადახრა 89 ათასი ლარის ოდენობით განპირობებულია თანხების დაზოგვით (მასალების დაგეგმილ და ფაქტობრივ ფასებს შორის სხვაობით);

§ «კაპიტალური რემონტები 3-C საწარმოო დანიშნულების» გადახრა გამოწვეულია მმ ქს ლილო-3 შენობის კაპიტალური რემონტისთვის დამატებითი სამუშაოების რეალიზაციით (2011 წ. ცმო-ს ოქმი №2011-6);

§ კაპიტალური რემონტები 3-C არასაწარმოო დანიშნულების (გეგმა 1166 ათასი ლარი, გადაჭარბებით შესრულება 346 ათასი ლარი) – გადახრა განპირობებულია სასაწყობო მარაგების შესანახად ფარდულის მოსაწყობად დამატებითი სამუშაოების რეალიზაციით.

ინვესტიციები მმ და დმ ქსელებში. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოების ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 7 587 ათასი ლარი, რაც დაგეგმილზე 1 105 ათასი ლარით ნაკლებია. გადახრა განპირობებულია შემდეგი ფაქტორებით:

- **110(35) კვ ქს გმ-ს შეცვლა (რეკონსტრუქცია)** - გადახრა 648 ათასი ლარის ოდენობით გამოწვეულია ძალოვანი ტრანსფორმატორის შესყიდვის კონტრაქტის პირობებით (კონტრაქტი №4600000136), 2011წ. გადახდილია ავანსი 50%, მოწოდება და შესაბამისად სრული ათვისება დაგეგმილია 2012 წ.

- **10(6) კვ ქს გმ-ს შეცვლა (რეკონსტრუქცია)** – გადახრის თანხა 180 ათასი ლარის ოდენობით გამოწვეულია თანხების დაზოგვით (სხვაობით დაგეგმილსა და ფაქტობრივ ფასებს შორის). დაგეგმილი იყო ახალი ტრანსფორმატორების შეძენა 10(6) კვ ქს-თვის (კონტრაქტი №4500001456), მაგრამ ერთი მშრალი ტრანსფორმატორის დაგვიანებით მოწოდების შედეგად 91 ათასი ლარის თანხის ათვისება გადატანილია 2012 წ. I კვარტალში;

- **110, 35, 10(6), 0.4 ეგხ-ის შეცვლა (რეკონსტრუქცია)** - გადაჭარბება გამოწვეულია შესყიდული მასალების 12%-ით გაზრდილი ღირებულებით (კაბელი NA2XSEY, 10კვ). შესყიდვა გეგმის შესაბამისად - 1 598 ათასი ლარი, ფაქტობრივი - 1 807 ათასი ლარი (კონტრაქტი №4500000542).

- **10(6), 0.4 კვ ქსელის მოწესრიგება ქალაქის გარე უბნებში** – გადახრა 18 ათასი ლარის ოდენობით გამოწვეულია 11 მეტრიანი საყრდენების მიუწოდებლობით (კონტრაქტი №17235);

- **მუხ. „ქსქ-ის დაყენება“** - ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 64 ათასი ლარი, დაგეგმილ 79 ატას ლართან შედარებით. ხარჯი შემცირდა თანხების დაზოგვით.

- **მუხ. „გ.გ.გ. ქსელის მოწესრიგება“** დაგეგმილმა დანახარჯებმა შეადგინა 2 066 ათასი ლარი, ფაქტობრივ 1 697 ათას ლართან მიმართებით. გადახრა გამოწვეულია 0,4 კვ საკაბელო ხაზის ჩაწყობის სამუშაოების რეალიზაციით სამეურნეო ხერხით სანარდოს ნაცვლად, აგრეთვე სამუშაოთა ნაწილის 2012 წ. გადატანით.

3. საწარმოო დანიშნულების ინვესტიციები და მოწყობილობა. რომელიც არ არის შეტანილი მშენებლობის ხარჯთაღრიცხვებში

საანგარიშო პერიოდში საზოგადოების ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 1 966 ათასი ლარი დაგეგმილ 2 495 ათას ლართან შედარებით. გადახრა ძირითადად განპირობებულია მშრალი კაბელების გამოსაცდელი ლაბორატორიის შესყიდვის კონტრაქტის პირობებით. 2011 წ. გადახდილია ავანსი 50% ოდენობით, მოწოდება იგეგმება 2012 წ.

4. კაპიტალური ხასიათის სხვა სამუშაოები

კაპიტალური სამუშაოები. საანგარიშო პერიოდში საზოგადოების ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 3 611 ათასი ლარი, რაც დაგეგმილზე 161 ათასი ლარით ნაკლებია. აღნიშნული თანხა მოიცავს შემდეგს:

§ ენერგოსარემონტო წარმოება მძ და დმ ქსელებში	240 ათასი ლარი
§ აღრიცხვის კვანძების აღდგენა	415 ათასი ლარი
§ 3-ც საწარმოო დანიშნულების კაპიტალური რემონტები	1 675 ათასი ლარი
§ არასაწარმოო დანიშნულების შენობების კაპიტალური რემონტები	1 281 ათასი ლარი

5. სხვა დაბანდები ძს და ამა-ში

საანგარიშო პერიოდში საზოგადოების ფაქტობრივმა დანახარჯებმა შეადგინა 4 888 ათასი ლარი, რაც დაგეგმილზე 499 ათასი ლარით ნაკლებია. გადახრა გამოწვეულია შენობებისა და მიწის (მათ შორის დაგეგმილი იყო ნაკვეთის შეძენა ქს წყნეთის ასაშენებლად, რომელიც საზოგადოებას სიმბოლურ ფასად გადაეცა სახელმწიფოსგან), აგრეთვე პროგრამული უზრუნველყოფის (SAP მოდულები) დაგეგმილზე ნაკლები რაოდენობის შეძენით.

8.2. მონაცემები 2011 წელს ძირითადი ფონდების შემოღების შესახებ

2011 წელს ძირითად კაპიტალში ინვესტიციების შედეგად ძირითადი საშუალებების ექსპლუატაციაში მიღებამ შეადგინა 29,039 ათასი ლარი, გეგმით გათვალისწინებულ 29,502 ათას ლართან შედარებით.

8.3. 2011 წელს საინვესტიციო საქმიანობის დაფინანსების წყაროები

2011 წელს პროექტების და სამუშაოების დაფინანსების წყარო იყო საზოგადოების საკუთარი სახსრები. ქვემოთ მოყვანილია ინვესტიციების დაფინანსების სტრუქტურა.

№№	მუხლების დასახელება	გეგმ.	ფაქტ.	(ათასი ლარი)	
				გადახრა	
				(+/-)	%
1	2	3	4	5	6
1	საკუთარი სახსრები, სულ	1,952	9,817	7,865	403
	მათ შორის:				
1.1	დარიცხული ამორტიზაცია	1,952	4,817	2,865	147
1.2	გასული პერიოდის მოგება	0	5,000	5,000	0
2	მოზიდული სახსრები	25,588	16,600	(8,988)	(35)
2.1	მიზნობრივი დაფინანსება	25,588	0	(25,588)	(100)
2.2	საბანკო კრედიტები	0	16,600	16,600	0
	სულ	27,540	26,417	(1,123)	(4)

8.4. 2011–2015 წლებში საინვესტიციო საქმიანობის მიზნები და ამოცანები

მომდევნო 5 წლის განმავლობაში საზოგადოებას დაგეგმილი აქვს შემდეგი საინვესტიციო პროექტების რეალიზაცია:

№№	საინვესტიციო პროექტი	დაფინანსების მოსალოდნელი მოცულობები წლების მიხედვით (ათასი ლარი)					
		სულ	მათ შორის წლების მიხედვით				
			2011*	2012**	2013***	2014***	2015***
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ტექგადაიარაღება და რეკონსტრუქცია	39 644	10 474	7 394	6 636	6 405	8 735
2	ახალი მშენებლობა და გაფართოება	36 860	8 626	11 835	6 133	6 133	4 133
3	სხვა ინვესტიციები კაპიტალ-დაბანდების სახით	20 681	5 996	4 323	3 454	3 554	3 354
4	სხვა კაპიტალური ხასიათის სამუშაოები	12 819	4 349	2 456	1 865	1 905	2 244
	სულ	110 004	29 445	26 008	18 088	17 997	18 466

- * - ფაქტ;
- ** - გეგმა (კორექტირებული)
- *** - პროგნოზი საშუალოვადიანი სპ_2013-2017

IX. საქმიანობა შესყიდვების დარგში

9.1. ზოგადი ცნობები. შესყიდვის საქმიანობის ორგანიზება

შესყიდვების საქმიანობას საზოგადოება ახორციელებს სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ დამტკიცებული დებულების „სს „თელასის“ საჭიროებისათვის საქონლის, სამუშაოების, მომსახურების რეგლამენტირებული შესყიდვების წესის შესახებ“ (2010 წლის 31 მარტის, ოქმი N21) და სს „თელასის“ ბიზნეს-პროცესის ორგანიზების და შესყიდვების საქმიანობის კონტროლის რეგლამენტის საფუძველზე (2009 წლის 14 აგვისტოს, ოქმი N11).

დებულება და რეგლამენტი უზრუნველყოფს საქონლის, სამუშაოების, მომსახურების შესყიდვის განხორციელების ორგანიზებას ერთიან მეთოდურ ბაზაზე, შესყიდვების თანამედროვე კონკურენტული ფორმების გამოყენებით, უპირატესად კონკურსის.

ცენტრალური საკონკურსო კომისიის პერსონალური შემადგენლობა, რომელიც საანგარიშო პერიოდში შესყიდვის ცენტრალური ორგანოს ფუნქციებს ასრულებდა, დამტკიცებულია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ (2009 წლის 17 აპრილის, ოქმი №7).

ჩასატარებელი შესყიდვების შესახებ პუბლიკაციების მასობრივი ინფორმაციის საშუალებებში განსათავსებლად, სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილების შესაბამისად (2006 წლის 30 ივნისი, ოქმი N3), განსაზღვრულია გაზეთები: „რეზონანსი“, „ალია“ და „სვობოდნია გრუზია“, აგრეთვე გამოიყენება საზოგადოების საიტი www.telasi.ge.

რეგლამენტირებული შესყიდვებთან დაკავშირებული გარიგებების ორგანიზებას და გაფორმებას საზოგადოებაში ასრულებს ცალკე სტრუქტურული ქვედანაყოფი - ლოგისტიკის დეპარტამენტი.

რიგ შემთხვევაში, საკონკურსო და რეგლამენტირებული კონკურსგარეშე შესყიდვების ჩატარებისას, საზოგადოება იწვევს კონსულტანტებს.

9.2. ცნობები 2011 წელს განხორციელებული შესყიდვების შესახებ

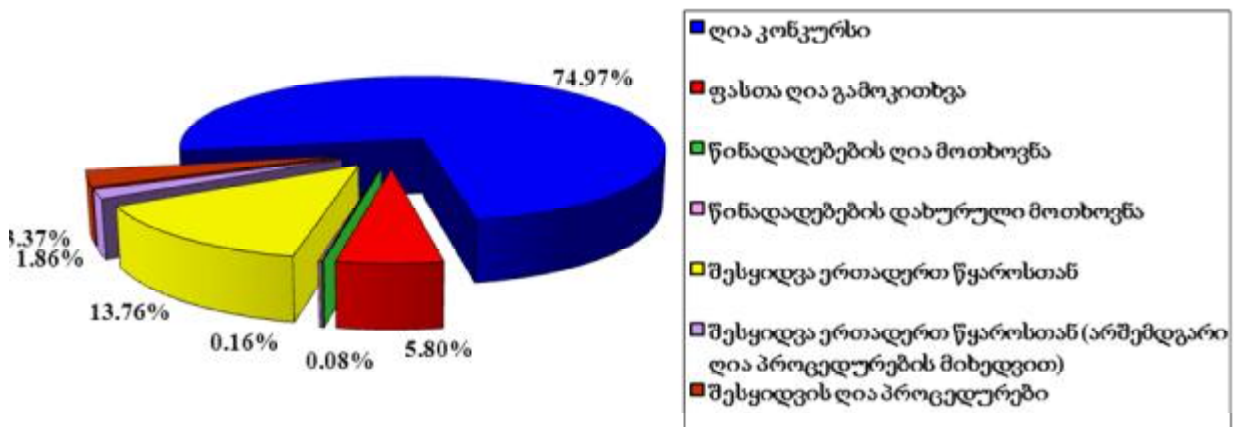
2011 წელს შესყიდვები ხორციელდებოდა შესყიდვების წლიური კომპლექსური დამტკიცებული პროგრამის შესაბამისად. ჩატარდა 145 კონკურსი და რეგლამენტირებული არასაკონკურსო შესყიდვა.

2011 წლის განმავლობაში სს „თელასის“ საჭიროებისათვის საქონლის, სამუშაოების და მომსახურების შესყიდვებზე ფაქტობრივი დანახარჯების საერთო მოცულობამ შეადგინა 55,000 ათასი ლარი. აქედან 41,235 ათასი ლარი (ფაქტობრივი შესყიდვების საერთო მოცულობის 74.97 %) შეადგინა საკონკურსო შესყიდვების ხარჯებმა და 13,765 ათასი ლარი (ფაქტობრივი შესყიდვების საერთო მოცულობის 25.03 %) შეადგინა არასაკონკურსო რეგლამენტირებული შესყიდვების ხარჯებმა. ქვემოთ ცხრილებში მოყვანილია ანგარიში 2011 წლის შწკპ-ის შესრულების შესახებ.

2011 წლის განმავლობაში რეგლამენტირებული შესყიდვები სახეობების მიხედვით

№№	დასახელება	რაოდენობა	შესყიდვების საერთო ღირებულება, დღგ ჩათვლით (ათ. ლარი)	%შესყიდვების საერთო თანხიდან
1	2	3	4	5
1	ღია კონკურსი	55	41,235	74.97
2	ფასების ღია გამოკითხვა	57	3,189	5.80
3	ფასების დახურული გამოკითხვა	-	-	-
4	წინადადებების ღია გამოკითხვა	1	42	0.08
5	წინადადებების დახურული გამოკითხვა	1	89	0.16
6	შესყიდვა ერთადერთ წყაროსთან	22	7,569	13.76
7	შესყიდვა ერთადერთ წყაროსთან (არშემდგარი ღია პროცედურების შედეგების მიხედვით)	6	1,020	1.86
8	შესყიდვების ღია პროცედურები	3	1,856	3.37
	სულ	145	55,000	100

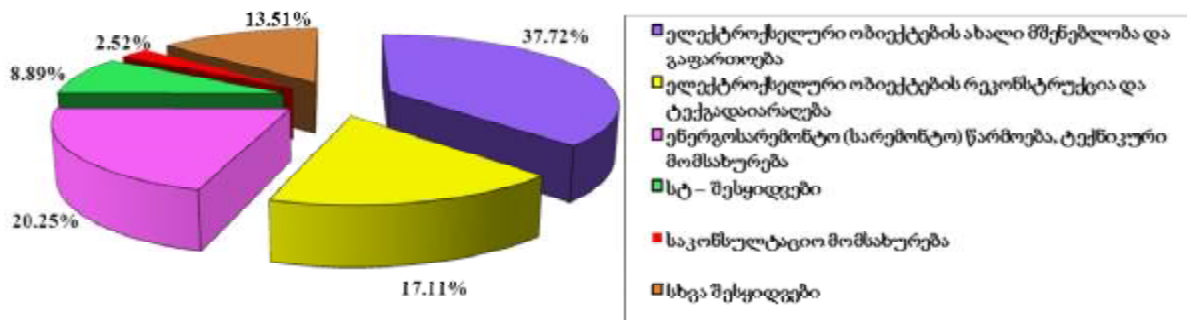
რეგლამენტირებული შესყიდვების სტრუქტურა შესყიდვათა სახეობების მიხედვით



2011 წლის რეგლამენტირებული შესყიდვები საქმიანობის სახეობების მიხედვით

№№	დასახელება	შესყიდვების საერთო ღირებულება, დღგ ჩათვლით (ათასი ლარი)	% შესყიდვების საერთო თანხიდან
1	2	3	4
1	ახალი მშენებლობა და ელექტროქსელური ობიექტების გაფართოება	20,745	37.72
2	ელექტროქსელური ობიექტების რეკონსტრუქცია და ტექნიკური გადაიარაღება	9,412	17.11
3	ენერგოსარემონტო (სარემონტო) წარმოება, ტექნოლოგიური მომსახურება	11,137	20.25
4	საინფორმაციო ტექნოლოგიების შესყიდვა	4,889	8.89
5	სამეცნიერო-ტექნიკური და საცდელ-საკონსტრუქტორო სამუშაოები	-	-
6	საკონსულტაციო მომსახურება	1,386	2.52
7	შემფასებლების მომსახურება	-	-
8	სხვა შესყიდვები	7,431	13.51
	სულ	55,000	100

რეგლამენტირებული შესყიდვების სტრუქტურა საქმიანობის სახეობების მიხედვით



X. საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული რისკის ძირითადი ფაქტორების აღწერა

სს „თელასის“ საქმიანობის ძირითადი მიმართულებაა მომხმარებელთა ელექტროენერგიით და ქსელური მომსახურებით (ელექტროენერგიის გადაცემა) უზრუნველყოფა ქ. თბილისში. ამდენად, მიმდინარე მომენტში სს „თელასს“ არ გააჩნია კონკურენტი, ასევე მისი გამოჩენა უახლოეს მომავალში არ არის მოსალოდნელი. საზოგადოების საქმიანობაში შესაძლო რისკებს, რომლებმაც შესაძლებელია ზეგავლენა მოახდინოს საზოგადოების საქმიანობაზე და აღნიშნული რისკების უარყოფითი ზეგავლენის შემცირების საშუალებებზე და/ან მათ მინიმუმამდე დაყვანაზე წარმოადგენს:

დარგობრივი რისკები. სახელმწიფოს მიერ ტარიფების დაუსაბუთებელი რეგულირების რისკი. რისკი დაკავშირებულია საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების ეროვნული მარეგულირებელი კომისიის (სემეკი) მიერ საზოგადოების დანახარჯების მიმართ არაადეკვატური ტარიფების შესაძლო დამტკიცებასთან. კომპანიაში ტარდება გეგმაზომიერი მუშაობა სემეკ-თან ამ რისკის წარმოქმნის თავიდან აცილების მიზნით.

ქვეყანასა და რეგიონთან დაკავშირებული რისკები. ქვეყანასა და რეგიონთან დაკავშირებულ რისკებს მიეკუთვნება რისკები, რომლებიც დაკავშირებულია საქართველოს კანონმდებლობის, საგადასახადო პოლიტიკის, სახელმწიფო რეგულირების პირობების შეცვლასთან. საანგარიშო პერიოდში საგადასახადო კანონმდებლობაში ცვლილებებს, რომლებსაც სს „თელასის“ ფინანსურ მდგომარეობაზე ექნებოდა ზეგავლენა, ადგილი არ ჰქონია. ქ. თბილისისა და მთლიანად სახელმწიფოში ბოლო წლების სტაბილური პოლიტიკურ და ეკონომიკური განვითარების გათვალისწინებით, საზოგადოება არ ექვემდებარება ქვეყანასთან ან რეგიონთან დაკავშირებულ რაიმე სერიოზულ რისკს.

დღეისათვის საქართველოს კანონმდებლობის, საგადასახადო პოლიტიკის, სახელმწიფო რეგულირების საზოგადოებისათვის ნეგატიური შეცვლის წინაპირობები არ არსებობს. ქ. თბილისის ეკონომიკური განვითარება, რომელიც გავლენას ახდენს სს „თელასის“ სამეურნეო-ფინანსურ საქმიანობასა და ოპერაციების რენტაბელობაზე, ძირითადად, ხელსაყრელია.

შესაძლო სამხედრო კონფლიქტებთან, საგანგებო მდგომარეობის შემოღებასა და გაფიცებთან დაკავშირებული რისკები რეგიონში არ არსებობს.

რეგიონის გეოგრაფიულ თავისებურებებთან დაკავშირებული რისკები უმნიშვნელოა, სტიქიური უბედურებების მომატებული საშიშროება არ არსებობს. ამ რისკების შემცირებისათვის მუდმივად მოწმდება ენერგეტიკული კომპლექსი, ხორციელდება ავარიების, კატასტროფების და სტიქიური უბედურებების შედეგებისაგან დაცვის ორგანიზება.

ფინანსური რისკები. საქმიანობის პროცესში საზოგადოება ექვემდებარება ფინანსური რისკების სხვადასხვა ფაქტორების ზემოქმედებას, უცხოური ვალუტის კურსების მერყეობის, საპროცენტო განაკვეთების ცვლილების, საკრედიტო ხელშეკრულებების პირობების შეუსრულებლობის ჩათვლით.

- საპროცენტო განაკვეთების ცვლილებებთან დაკავშირებული რისკები. შემოსავალი და საოპერაციო ფულადი სახსრების მოძრაობა, არსებითად, არ არის დამოკიდებული საბაზრო საპროცენტო განაკვეთების ცვლილებებზე. საზოგადოება ექვემდებარება საპროცენტო განაკვეთის რისკს საპროცენტო განაკვეთის მქონე გრძელვადიანი კრედიტების საბაზრო ღირებულების მერყეობის გამო. ბაზარზე საზოგადოების პოზიციების გამყარება საჭიროებს მნიშვნელოვან დამატებით საინვესტიციო დაბანდებას. თავისი საინვესტიციო მოთხოვნების დაკმაყოფილებისათვის, საზოგადოება საჭიროებს დამატებითი დაფინანსების მოზიდვას. ბაზარზე საპროცენტო განაკვეთების ზრდამ შეიძლება მიგვიყვანოს იქამდე, რომ საზოგადოება იძულებული გახდება მოიზიდოს უფრო ძვირი სახსრები თავისი საინვესტიციო პროგრამების და მიმდინარე საქმიანობის დასაფინანსებლად. თუ საზოგადოება ვერ მიიღებს საკმარის თანხებს კომერციულად მომგებიანი პირობებით, იგი, შესაძლოა, იძულებული გახდეს მნიშვნელოვნად შეამციროს ხარჯები განვითარებაზე, რამაც შეიძლება უარყოფითად იმოქმედოს მის საფინანსო-სამეურნეო საქმიანობაზე. ამავე დროს, საპროცენტო განაკვეთების ზრდა შეამცირებს ფიქსირებული განაკვეთების მქონე უკვე არსებული სესხების მომსახურების ღირებულებას რეალურ გამოხატულებაში. სესხების **2011** წელს მოქმედმა საპროცენტო განაკვეთმა შეადგინა წლიური **12% - 14%**.

საკრედიტო ხელშეკრულებების პირობებთან დაკავშირებული რისკები. საზოგადოების ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ საკრედიტო ხელშეკრულებების პირობების დარღვევის რისკი მომავალში ნაკლებსავარაუდოა.

- ინფლაცია და სავალუტო კურსი. საქართველოს მთავრობა საქართველოს ეროვნულ ბანკთან ერთად ატარებს მკაცრ მონეტარულ პოლიტიკას სახელმწიფო ბიუჯეტით გათვალისწინებული პარამეტრების ფარგლებში ინფლაციის შესანარჩუნებლად, გადახდების დადებითი ბალანსის ფონზე. საზოგადოება ექვემდებარება სავალუტო რისკს შესყიდვებსა და კრედიტებთან დაკავშირებით, რომლებიც გამოხატულია ლარისაგან განსხვავებულ ვალუტაში. ვალუტა, რომელიც ასეთ რისკს წარმოშობს, პირველ რიგში, აშშ დოლარია. საზოგადოება არ ახორციელებს კომპანიის სავალუტო რისკისადმი დაქვემდებარების დაზღვევას. სახელმწიფოს მონეტარული პოლიტიკის ერთ-ერთი მიმართულებაა ეროვნული ვალუტის გაცვლის დაბალი კურსის შენარჩუნება წამყვანი მსოფლიო ვალუტების მიმართ. ქვემოთ მოცემულია ლარის კურსის დინამიკა აშშ დოლარის მიმართ საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში:

თვე	გეგმიური	ფაქტობრივი	თვე	გეგმიური	ფაქტობრივი
იანვარი	1.883	1.8089	ივლისი	1.961	1.6549
თებერვალი	1.883	1.7568	აგვისტო	1.961	1.6457
მარტი	1.883	1.7059	სექტემბერი	1.961	1.6610
აპრილი	1.922	1.6408	ოქტომბერი	2.00	1.6592
მაისი	1.922	1.6658	ნოემბერი	2.00	1.6583
ივნისი	1.922	1.6665	დეკემბერი	2.00	1.6703

სამართლებრივი რისკები. სამართლებრივი რისკები შეიძლება წარმოიქმნას საგადასახადო სფეროში, სავალუტო და საბაჟო კანონმდებლობაში სახელმწიფო რეგულირების ცვლილების შედეგად. საზოგადოების ხელმძღვანელობა თვლის, რომ გადასახადების სფეროში, სავალუტო და საბაჟო კანონმდებლობაში სახელმწიფო რეგულირების ცვლილება უახლოეს მომავალში ნაკლებად არის მოსალოდნელი.

მოსახლეობის გადახდისუნარიანობა. ბოლო წლების განმავლობაში წარმოების ზრდის ტენდენცია და უმუშევრობის დონის შემცირება დადებითად აისახა საერთო ფულადი მასის ზრდაზე.

საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული რისკები:

- იმ მიმდინარე სასამართლო პროცესებთან დაკავშირებული რისკი, რომელთა მონაწილეცაა საზოგადოება. მიმდინარე მომენტისათვის საზოგადოება მონაწილეობს სასამართლო პროცესებში, რომლებმაც შეიძლება წარმოქმნას საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული რისკები.

- რისკები, რომლებიც დაკავშირებულია საზოგადოების მიერ გარკვეული სახეობის საქმიანობის განხორციელებაზე ან ბრუნვაში შეზღუდულად არსებული ობიექტების (ბუნებრივი რესურსების ჩათვლით). თუ საზოგადოება ვერ შეძლებს მიიღოს/გააგრძელოს ლიცენზიები, რომლებიც აუცილებელია მისი შემდგომი საქმიანობისათვის, ეს უმნიშვნელოდ აისახება მის საქმიანობაზე. ასეთი მოვლენების შესაძლებლობა მცირეა.

- რისკები, რომლებიც დაკავშირებულია საზოგადოების შესაძლო პასუხისმგებლობასთან მესამე პირების, მათ შორის საზოგადოების შვილობილი საზოგადოებების, ვალეზზე. რისკები, რომლებიც დაკავშირებულია პასუხისმგებლობასთან შვილობილი და დამოკიდებული საზოგადოებების ვალეზზე, არ არსებობს.

- საზოგადოების საქმიანობასთან დაკავშირებული სხვა რისკები. საზოგადოების შემოსავლები ექვემდებარება სეზონურ ცვალებადობას (სეზონურად იცვლება სასარგებლო გაშვება). აღნიშნულის შედეგად, არსებობს მნიშვნელოვანი საკასო განსხვავებების წარმოქმნის რისკი 1-ლ და მე-4 კვარტალში. საზოგადოება არ ახორციელებს სეზონური რისკების ხეჯირებას.

საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტროსთან, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიასთან (სემეკი) და თბილისის ადმინისტრაციასთან დამყარებული კონსტრუქციული ურთიერთობები, განვითარებული ელექტროქსელური ინფრასტრუქტურის არსებობა, ენერგიის სამომხმარებელი ბაზრის კარგი ცოდნა, საზოგადოების დადებითი საკრედიტო ისტორია, მაღალკვალიფიციური პერსონალი, ხარჯების მართვის გამოცდილება, საინვესტიციო პროგრამების დაფინანსების გამოცდილება საზოგადოებას აძლევს საშუალებას განახორციელოს თავისი საქმიანობა ელექტროენერგეტიკისათვის წაყენებული თანამედროვე მოთხოვნების შესაბამისად.

XI. ანგარიში საზოგადოების აქციების შესაბამისად გამოცხადებული (დარიცხული) დივიდენდების გადახდის შესახებ

საზოგადოების წესდების მე-6 მუხლის 6.3. პუნქტის მე- 5) ქვეპუნქტის თანახმად, აქციების მფლობელებს უფლება აქვთ მიიღონ საზოგადოების მიერ გამოცხადებული დივიდენდები.

უკანასკნელი სამი დასრულებული ფინანსური წლის განმავლობაში საზოგადოების აქციონერთა წლიური საერთო კრების გადაწყვეტილებების თანახმად დივიდენდების გადახდა არ განხორციელებულა. საზოგადოების წმინდა მოგება განაწილდა შემდეგნაირად:

2008 წ. წმინდა მოგება **83,630** ათასი ლარის ოდენობით მოხმარდა გასული წლების ზარალის დაფარვას. **2009 წ.** მიღებული (2,237) ზარალის გამო მოგების განაწილება არ განხორციელებულა. **2010 წ.** წმინდა მოგება **48,356** ლარის ოდენობით განაწილდა შემდეგნაირად:

2010 წ. წმინდა მოგება (ლარი)	48 356 000
2010 წ. წმინდა შემოსავლის განაწილება სულ, მათ შორის	48 356 000
სარეზერვო ფონდი	0
საინვესტიციო საქმიანობის დაფინანსება, მათ შორის:	22 000 000
2011 წ.	5 000 000
2012 წ.	17 000 000
დივიდენდები	0
გასული წლების ზარალის დაფარვა	26 356 000
გაუნაწილებელი შემოსავლის ნაშთი	0

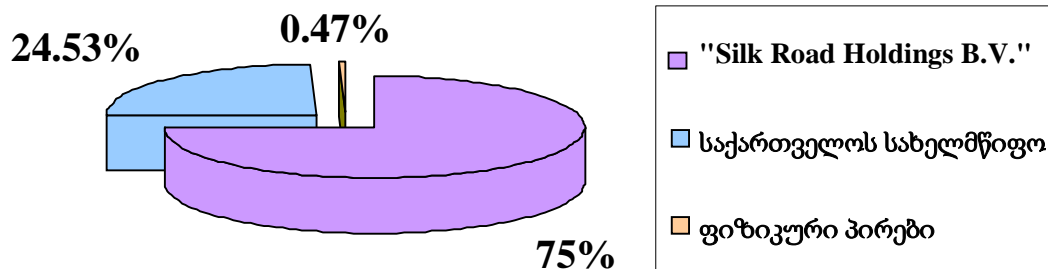
2011 წელს სააქციო საზოგადოება „თელასმა“ უზრუნველყო კომპანიის ფუნქციონირება წმინდა მოგებით 30,118 ათასი ლარის ოდენობით. **2011 წლის** შედეგების მიხედვით მოგების განაწილებისა და სს „თელასის“ აქციებზე დივიდენდების გადახდის შესახებ გადაწყვეტილება მიღებული იქნება საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრებაზე, რომელიც შედგება **2012 წლის 28** ივნისს.

XII. საზოგადოების სააქციო კაპიტალის სტრუქტურა

სს „თელასის“ საწესდებო კაპიტალი შეადგენს 81 147 886 ლარს და დაყოფილია 81 147 886 ჩვეულებრივ აქციად, რომლის ნომინალური ღირებულებაც თითოეული 1 (ერთი) ლარი.

2011 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, სააქციო კაპიტალის საერთო სტრუქტურა შემდეგია:

ფასიანი ქაღალდების კლასი	ბენეფიციარი მესაკუთრის სახელი, გვარი და მისამართი	მფლობელობაში არსებული თანხა და საკუთრების ფორმა	საკუთრებაში არსებული ფასიანი ქაღალდების კლასების პროცენტული შემადგენლობა
1	2	3	4
ჩვეულებრივი აქცია	“Silk Road Holdings B.V.” – ნიდერლანდი	60 861 452.00 ლარი მფლობელობის სახეობა – აქციები	75.0
ჩვეულებრივი აქცია	სახელმწიფო (საქართველო) – საქართველოს ეკონომიკური განვითარების სამინისტროს „საწარმოთა მართვის სააგენტო“, ქ. თბილისი	19 904 783.00 ლარი მფლობელობის სახეობა – აქციები	24.53
ჩვეულებრივი აქცია	ფიზიკური პირები	381 651.00 ლარი მფლობელობის სახეობა – აქციები	0.47
სულ			100



საწარმოს ფასიანი ქაღალდებით ვაჭრობა

“Silk Road Holdings B.V.” და სახელმწიფო (საქართველო) საქართველოს ეკონომიკური განვითარების სამინისტროს საწარმოთა მართვის სააგენტოს სახით, ხოლო 29.12.2010-დან საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტროს სახით, საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში არ მონაწილეობდა ვაჭრობაში საქართველოს საფონდო ბირჟაზე. ქვემოთ ცხრილში წარმოდგენილია ცნობები იმ ფასიანი ქაღალდებით ვაჭრობაში მონაწილეობის შესახებ, რომელთა მფლობელია 2 186 აქციონერი (იურიდიული და ფიზიკური პირები):

მაჩვენებლის დასახელება	2009 წელი			2010 წელი			2011წ.
	1 - 2 კპ	3 კპ	4 კპ	1 კპ	2 კპ	3-4 კპ	1 - 4 კპ
ვაჭრობისას 1 აქციაზე ყველაზე მაღალი ფასი, (ლარი)		0,70	-	1,0	1,0	-	-
ვაჭრობისას 1 აქციაზე ყველაზე დაბალი ფასი, (ლარი)		0,70	-	1,0	1,0	-	-
ვაჭრობაში მონაწილე აქციე-ბის რაოდენობა (ათასი ცალი)		0,60	-	0,150	0,300	-	-

ფასიანი ქაღალდების საერთო რაოდენობა, რომელთა მფლობელები არიან საქართველოს საფონდო ბირჟაზე ვაჭრობის მონაწილე ფიზიკური პირები, **2009-2011** წლებში შეადგენდა 1 050 ცალს, მათ შორის:

- 2009 წ. - 600 ც
- 2010 წ. - 450 ც
- 2011 წ. - 0 ც

2011 წ. 31 დეკემბრის მდგომარეობით უმსხვილესი აქციონერები არიან:

№№	აქციონერი	საკუთრებაში არსებული აქციები (ცალი)	საწესდებო კაპიტალის %	ხმის უფლების მქონე აქციების %
1	2	3	4	5
1	“Silk Road Holdings B.V.” – ნიდერლანდი	60,861,452	75.00066	75.00066
2	საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტრო (მართვის უფლებით)	19,904,783	24.52902	24.52902
3	სეველევიციუს გიედრიუს	16,000	0.01972	0.01972
4	სს "საქართველოს ფასიანი ქაღალდების ცენტრალური დეპოზიტარი"	13,142	0.01620	0.01620
5	ჩიგოგძე ზურაბი	10,000	0.01232	0.01232
6	ხრკაცი ალექსანდრე	7,650	0.00943	0.00943
7	მიქაძე ნიკოლოზი	2,970	0.00366	0.00366
8	ავალიანი ირაკლი	2,000	0.00246	0.00246
9	ალადაშვილი ქეთევან	2,000	0.00246	0.00246
10	ტყემალაძე ირაკლი	2,000	0.00246	0.00246

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА

Акционерное Общество
“Объединенный Регистратор
Ценных Бумаг Грузии”

(лицензия # 70006)



საქართველოს რეგისტრირებული
GEORGIAN REGISTRAR

Адрес: 0179, Тбилиси, пр. Чавчавадзе N74а, тел.: 222-53-51; 790-115-100; факс: (8832) 225-15-60

Настоящий документ подтверждает, что в акционерном обществе

“ТЕЛАСИ”

(Уставной капитал- 81 147 886 лари,
Выпущенные обыкновенные акции- 81 147 886 штук,
Номинал акции 1 лари)

(Адрес: Грузия, г. Тбилиси, ул. Вани №3)

Согласно реестру акционеров,
по состоянию на 31/12/2011г.

У акционеров

1. **“Silk Road Holdings B.V.”** — на лицевом счете №192-00318, с правом владения, числятся **60 861 452** (шестьдесят миллионов восемьсот шестьдесят одна тысяча четыреста пятьдесят два) обыкновенных акций, что составляет **75,0007%**-ов от уставного капитала
2. **“Министерство Энергетики и природных ресурсов Грузии”**- на лицевом счете N192-02405, с правом правления, числятся **19 904 783** (девятнадцать миллионов девятьсот четыре тысячи семьсот восемьдесят три) обыкновенных акций, что составляет **24,529%**-ов от уставного капитала.
3. Остальные акционеры (2 184) владеют количеством акций - **381 651** (триста восемьдесят одна тысяча шестьсот пятьдесят один), что составляет **0,47%**-ов от уставного капитала.

Регистратор



Дата выдачи выписки из реестра: **02/03/2012г.**

Настоящая выписка из реестра не является ценной бумагой. Она лишь подтверждает, что на дату выдачи указанное лицо является зарегистрированным в реестре и на его лицевом счету числятся, указанные в выписке ценные бумаги.

Для передачи указанных в выписке всех ценных бумаг или их части, необходимо произвести следующие действия:

1. Представить регистратору подтверждающее передаточное распоряжение;
2. В случае наличия материализованных ценных бумаг или сертификатов, они должны быть представлены регистратору;
3. Не является обязательным представление регистратору выписки из реестра.

XIII. საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს შემადგენლობა

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭო, 2011 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით:

1. ზადენკოვი ანტონ იურის ძე – სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე
2. ჭინჭარაული თემურ გრიგოლის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის მოადგილე
3. მიტიუშინი ვადიმ სერგეის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი
4. ოკლეი პაველ ივანეს ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი
5. პალუნიჩი დიმიტრი ნიკოლაის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი
6. მილორავა ირინა იურის ასული - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი

ინფორმაცია სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრების შესახებ

ზადენკოვი ანტონ იურის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე



დაბადების წელი:

1966

მოქალაქეობა:

რფ

ძირითადი სამუშაო ადგილი:

დსს „ინტერ რაო ეეს“

განათლება:

უმაღლესი, მ.ვ. ლომონოსოვის სახ. მოსკოვის სახელმწიფო უნივერსიტეტთან არსებული აზიისა და აფრიკის ქვეყნების ინსტიტუტი

თანამდებობა:

დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გამგეობის თავმჯდომარის მრჩეველი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი

06.12.2011

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %

0

სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %

0

ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრსა და საზოგადოებას შორის

გარიგებები არ დადებულია

ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ

სარჩელის შეტანის შესახებ

სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

ჭინჭარაული თემურ გრიგოლის ძე -- სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის მოადგილე



დაბადების წელი:

1944

მოქალაქეობა:

საქართველო

ძირითადი სამუშაო ადგილი:

საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტი

განათლება:

უმაღლესი, საქართველოს ტექნიკური

თანამდებობა:

უნივერსიტეტი

საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის პროფესორი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი

15.12.1998

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %

0

სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %

0

ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრსა და საზოგადოებას შორის

გარიგებები არ დადებულია

ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ

სარჩელის შეტანის შესახებ

სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

მიტიუშინი ვადიმ სერგეის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:

თანამდებობა:

1973
რფ
დსს „ინტერ რაო ეეს“
უმაღლესი, მოსკოვის სახელმწიფო
სამშენებლო უნივერსიტეტი
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გეოგრაფიული
დივიზიონის „სამხრეთ კავკასია და
თურქეთი“ ხელმძღვანელი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრსა
და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ
სარჩელის შეტანის შესახებ

06.12.2011
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

ოკლეი პაველ ივანეს ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:

1970
რფ
დსს „ინტერ რაო ეეს“
უმაღლესი, ომსკის სარკინიგზო ტრანსპორტის
ინჟინრების ინსტიტუტი.
რფ-ის მთავრობასთან არსებული სახალხო
მეურნეობის აკადემია.
მოსკოვის ენერგეტიკული ინსტიტუტი,
ასპირანტურა.
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გამგეობის წევრი-
საწარმოო საქმიანობის ბლოკის ხელმძღვანელი

თანამდებობა:

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ
სარჩელის შეტანის შესახებ

06.12.2011
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

პალუნინი დიმიტრი ნიკოლაის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:

თანამდებობა:

1969
რფ
დსს „ინტერ რაო ეეს“
უმაღლესი, მოსკოვის სახელმწიფო
საავიაციო ინსტიტუტი
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გამგეობის წევრი-
ფინანსურ-ეკონომიკური ცენტრის
ფინანსური დირექტორი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის

06.12.2011
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

მილორაგა ირინა იურის ასული - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:
თანამდებობა:

1975
საქართველო
შპს "ელექტროენერგეტიკული სისტემის
კომერციული ოპერატორი" (ესკო)
უმაღლესი, თბილისის ჰუმანიტარულ-
ეკონომიკური ინსტიტუტი, იურიდიული
ფაკულტეტი, ესკო-ის გენერალური
დირექტორი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ
სარჩელის შეტანის შესახებ

06.12.2011
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

ინფორმაცია სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრების შესახებ, რომლებიც საბჭოს შემადგენლობაში შედიოდნენ 2011 წლის 01 იანვრიდან 06 დეკემბრამდე ზავრაჟნოვი ანდრეი ალექსანდრეს ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარე



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:
თანამდებობა:

1966
რფ
დსს „ინტერ რაო ეეს“
უმაღლესი, ფოლადის და შენადნობების
მოსკოვის ინსტიტუტი
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გეოგრაფიული
დივიზიონის „ამიერკავკასია, თურქეთი და
ახლო აღმოსავლეთი“ ხელმძღვანელი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ
სარჩელის შეტანის შესახებ

24.12.2009
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

ჭინჭარაული თემურ გრიგოლის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს თავმჯდომარის მოადგილე



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:
თანამდებობა:

1944
საქართველო
საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტი
უმაღლესი, საქართველოს ტექნიკური
უნივერსიტეტი
საქართველოს ტექნიკური უნივერსიტეტის
პროფესორი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ
სარჩელის შეტანის შესახებ

15.12.1998
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

ტოლსტოგუზოვი სერგეი ნიკოლოზის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:

თანამდებობა:

1964
რფ
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ი
უმაღლესი, გ.ი. ნოსოვის სახ.
მაგნიტოგორსკის სამთო-მეტალურგიული
ინსტიტუტი
გამგეობის წევრი, დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის
აქტივების მართვის ბლოკის
ხელმძღვანელი

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ
სარჩელის შეტანის შესახებ

10.08.2007
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

ბობრიშევი მიხეილ ვასილის ძე - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:

თანამდებობა:

1973
რფ
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ი
უმაღლესი, მოსკოვის სახელმწიფო იურიდიული
აკადემია
დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გეოგრაფიული
დივიზიონის „ამიერკავკასია, თურქეთი და ახლო
აღმოსავლეთი“ ხელმძღვანელის მოადგილე

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო
საბჭოს წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის
წინააღმდეგ სარჩელის შეტანის შესახებ

24.12.2009
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

იშხნელი ლაშა - სამეთვალყურეო საბჭოს წევრი



დაბადების წელი:
მოქალაქეობა:
ძირითადი სამუშაო ადგილი:
განათლება:

თანამდებობა:

1971
საქართველო
შპს "საქართველოს ფოსტა"
უმაღლესი, ჯულიარდის სკოლა, აშშ

სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, %
სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, %
ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს
წევრსა და საზოგადოებას შორის
ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ
სარჩელის შეტანის შესახებ

შპს "საქართველოს ფოსტის" გენერალური
დირექტორი
11.03.2009
0
0
გარიგებები არ დადებულია
სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა



დაბადების წელი: 1978
 მოქალაქეობა: რფ
 ძირითადი სამუშაო ადგილი: დსს „ინტერ რაო ექს“-ი
 განათლება: უმაღლესი, ეკონომიკის, სტატისტიკის და ინფორმატიკის მოსკოვის სახელმწიფო უნივერსიტეტი
 თანამდებობა: დსს „ინტერ რაო ექს“-ის კორპორაციული და ქონებრივი ურთიერთობების ბლოკის კორპორაციული მართვის დირექციის ხელმძღვანელი
 24.12.2009
 სამეთვალყურეო საბჭოში პირველი არჩევის თარიღი
 წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, % 0
 ინფორმაცია გარიგებათა შესახებ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრსა და საზოგადოებას შორის გარიგებები არ დადებულია
 ინფორმაცია სამეთვალყურეო საბჭოს წევრის წინააღმდეგ სარჩელის შეტანის შესახებ სარჩელი შეტანილი არ ყოფილა

2011 წლის განმავლობაში საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წევრებს საზოგადოების აქციებთან დაკავშირებით არ განუხორციელებიათ გარიგებები.

XIV. საზოგადოების აღმასრულებელ ორგანოთა შემადგენლობა

საზოგადოების წესდების შესაბამისად, ერთპიროვნული აღმასრულებელი ორგანოს უფლებამოსილებებს ახორციელებს გენერალური დირექტორი. კოლეგიალური აღმასრულებელი ორგანო გათვალისწინებული არ არის.

გენერალური დირექტორი ახორციელებს საზოგადოების მიმდინარე საქმიანობის ხელმძღვანელობას, საზოგადოების ყოველდღიურ მართვას და საზოგადოების წარმომადგენლობით უფლებამოსილებებს. სამეთვალყურეო საბჭო გენერალურ დირექტორთან აფორმებს შრომით ხელშეკრულებას, სადაც ინდივიდუალურად განისაზღვრება გენერალური დირექტორის უფლებამოსილებათა ფარგლები, უფლებები და მოვალეობები. გენერალური დირექტორის ფუნქციები არ შეიძლება გადაეცეს სამეთვალყურეო საბჭოს.

სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილებით, **2012 წლის 26 მარტის** გადაწყვეტილებით, ოქმი №61, საზოგადოების გენერალურ დირექტორად დანიშნულია მანუკიანი აშოტ ლევონის ძე.

სს „თელასის“ აღმასრულებელი დირექცია, 31.12.2011 წ. მდგომარეობით:

1. იური პავლეს ძე პიმონოვი - გენერალური დირექტორი
2. მამუკა იგორის ძე ქობალია – ტექნიკური და საინვესტიციო საქმიანობის სამმართველოს ხელმძღვანელი, ტექნიკური დირექტორი
3. ედუარდ სერგეის ძე ოგანესიანი – ფინანსური საქმიანობის სამმართველოს ხელმძღვანელი, ფინანსური დირექტორი
4. დავით იურის ძე ქართველიშვილი – კომერციული საქმიანობის სამმართველოს ხელმძღვანელი, კომერციული დირექტორი
5. ვლადიმერ შოთას ძე ძნელაძე – შესყიდვებისა და სამეურნეო უზრუნველყოფის სამმართველოს ხელმძღვანელი, ლოგისტიკის დირექტორი
6. სოსო ვახტანგის ძე კაკულია - ორგანიზაციული განვითარებისა და კორპორაციული მართვის სამმართველოს ხელმძღვანელი, კორპორაციული დირექტორი
7. ვლადიმერ ლეონიძის ძე შატიროვი – დაცვისა და უშიშროების სამმართველოს ხელმძღვანელი, უშიშროების დირექტორი

**ინფორმაცია გენერალური დირექტორისა და აღმასრულებელი დირექციის წევრთა შესახებ
პიმონოვი იური პავლეს ძე - გენერალური დირექტორი**



დაბადების წელი: 1955
 მოქალაქეობა: რფ
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 განათლება: უმაღლესი, ნოვოჩერკასკის
 პოლიტექნიკური ინსტიტუტი
 თანამდებობა: გენერალური დირექტორი

27.10.2005

პირველად დამტკიცდა ერთპიროვნული
 აღმასრულებელი ორგანოს თანამდებობაზე:

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

ქობალია მამუკა იგორის ძე - ტექნიკური დირექტორი



დაბადების წელი: 1963
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 განათლება: უმაღლესი, საქართველოს
 პოლიტექნიკური ინსტიტუტი
 თანამდებობა: ტექნიკური დირექტორი

17.11.2006

პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი
 ორგანოს თანამდებობაზე:

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

ოგანესიანი ედუარდ სერგეის ძე - ფინანსური დირექტორი



დაბადების წელი: 1974
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 განათლება: უმაღლესი, საქართველოს ტექნიკური
 უნივერსიტეტი
 თანამდებობა: ფინანსური დირექტორი

10.09.2007

პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი
 ორგანოს თანამდებობაზე:

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

ქართველიშვილი დავით იურის ძე - კომერციული დირექტორი



დაბადების წელი: 1973
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 განათლება: უმაღლესი, საქართველოს სახელმწიფო
 უნივერსიტეტი
 თანამდებობა: კომერციული დირექტორი

01.11.2006

პირველად დამტკიცდა
 აღმასრულებელი ორგანოს
 თანამდებობაზე:

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

ძნელაძე ვლადიმერ შოთას ძე- ლოგისტიკის დირექტორი



დაბადების წელი: 1970
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 განათლება: თბილისის დამოუკიდებელი
 ინსტიტუტი „ეგრისი“
 თანამდებობა: ლოგისტიკის დირექტორი
 პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი
 03.01.2007
 ორგანოს თანამდებობაზე:

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

კაკულია სოსო ვახტანგის ძე - კორპორაციული დირექტორი



დაბადების წელი: 1950
 მოქალაქეობა: საქართველო
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 განათლება: უმაღლესი, მოსკოვის ენერგეტიკული
 ინსტიტუტი
 თანამდებობა: კორპორაციული დირექტორი
 პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი
 04.03.2009
 ორგანოს თანამდებობაზე:

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

შატიროვი ვლადიმერ ლეონიდის ძე - უშიშროების დირექტორი



დაბადების წელი: 1953
 მოქალაქეობა: რფ
 სამუშაო ადგილი: სააქციო საზოგადოება „თელასი“
 განათლება: უმაღლესი, კასპიის ს.მ.კიროვის სახ.
 საზღვაო სასწავლებელი
 თანამდებობა: უშიშროების დირექტორი
 პირველად დამტკიცდა აღმასრულებელი
 17.05.2007
 ორგანოს თანამდებობაზე:

წილი საზოგადოების საწესდებო კაპიტალში, % 0
 სს „თელასის“ აქციათა რაოდენობა საკუთრებაში, ცალი 0

2011 წლის განმავლობაში საზოგადოების აღმასრულებელი ორგანოების წევრებს საზოგადოების აქციებთან დაკავშირებით არ განუხორციელებიათ გარიგებები.

XV. 2011 წელს საზოგადოების მართვის ორგანოების წევრთათვის გადახდილი ანაზღაურების განსაზღვრის კრიტერიუმები და ოდენობა

ძირითადი კრიტერიუმები, რომელთა შესაბამისად ხდება სს „თელასის“ მართვის ორგანოების წევრთა ანაზღაურების ოდენობის განსაზღვრა, შემდეგია:

- სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის: სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომაში მონაწილეობისათვის, მისი ჩატარების ფორმის მიუხედავად, აგრეთვე დამატებითი ანაზღაურება აქციონერთა საერთო წლიური კრების მიერ ფინანსური წლის შედეგების მიხედვით დივიდენდების გადახდის შესახებ გადაწყვეტილების მიღების შემთხვევაში. ანაზღაურების გადახდის წესი და ოდენობა განისაზღვრება „სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთათვის ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ“ დებულების შესაბამისად, რომელიც დამტკიცებულია 2009 წლის 11 მარტის აქციონერთა რიგგარეშე საერთო კრების მიერ. სამეთვალყურეო საბჭოს წევრს უნაზღაურდება სამეთვალყურეო საბჭოს სხდომებში მონაწილეობასთან დაკავშირებული ხარჯები, სხდომის ჩატარების მომენტისათვის მოქმედი, საზოგადოებაში დადგენილი სამივლინებო ხარჯების ანაზღაურების ნორმების შესაბამისად.

- გენერალური დირექტორისა და უმაღლეს მენეჯერთათვის: სამსახურებრივი მოვალეობების შესრულებისთვის, ასევე საზოგადოების მიერ კვარტალური და წლიური ემშესრულებისთვის. თანამდებობრივი სარგოების განსაზღვრის, დამტკიცებისა და მათი ოდენობის შეცვლის წესს, პრემიების მაჩვენებლებსა და მათ სახეობებს, პრემიების გამოანგარიშების წესს, პრემიების პირობებს, გადაწყვეტილებების მიღების წესს, განსაზღვრავს სს „თელასის“ გენერალური დირექტორისა და სხვა უმაღლესი მენეჯერების მატერიალური სტიმულირების შესახებ დებულება, რომელიც დამტკიცებულია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ 16.08.2010, ოქმი № 27.

XVI. საზოგადოების შიდა კონტროლის სისტემის დახასიათება

საზოგადოების შიდა კონტროლის სისტემა შექმნილია საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსური საქმიანობის, მისი ცალკეული ქვედანაყოფების, საზოგადოების მართვის ორგანოების თანამდებობრივი პირებისა და აღმასრულებელი აპარატის სტრუქტურული ქვედანაყოფების საქმიანობის საქართველოს კანონმდებლობასთან, საზოგადოების წესდებასა და შიდა დოკუმენტებთან შესაბამისობის რეგულარული კონტროლის განხორციელების მიზნით, სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) და საზოგადოების შიდა აუდიტის სამსახურის (შიდა აუდიტის დეპარტამენტის) ჩათვლით.

სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტი. სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტი შექმნილია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილებით (03.03.2010 წ. ოქმი №20), ცალკეული საკითხების საფუძვლიანი შესწავლისა და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოსთვის შესაბამისი რეკომენდაციების შემუშავების მიზნით. მის ამოცანას წარმოადგენს სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ საზედამხედველო მოვალეობების შესრულების უზრუნველყოფა ქვემოთ ჩამოთვლილზე მეთვალყურეობისა და კონტროლის საშუალებით:

- საზოგადოების აღმასრულებელი ორგანოების მიერ ანგარიშების მომზადების პროცესი და პროცედურები;

- შიდა კონტროლის და რისკების მართვის სისტემების ეფექტურობა;

- გარე და შიდა აუდიტორების მუშაობა;

- კანონმდებლობისა და კორპორაციული სტანდარტების მოთხოვნების დაცვა.

კომიტეტის ერთ-ერთ უმნიშვნელოვანეს ფუნქციას წარმოადგენს რეკომენდაციების შემუშავება დამოუკიდებელი აუდიტორული ორგანიზაციის არჩევასთან დაკავშირებით, ასევე საზოგადოების სარევიზიო კომისიასთან და აუდიტორულ კომპანიასთან (აუდიტორთან) ურთიერთქმედება.

სამეთვალყურეო საბჭოს დავალებით აუდიტის კომიტეტს შეუძლია მიიღოს მონაწილეობა საზოგადოების სტრატეგიისა და ბიზნეს-გეგმების, ბიუჯეტების, მსხვილი საინვესტიციო პროექტების სხვა მნიშვნელოვანი საკითხების განხილვაში.

თავის საქმიანობაში კომიტეტი ანგარიშვალდებულია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წინაშე და მოქმედებს სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ კომიტეტისთვის მინიჭებული უფლებამოსილების ფარგლებში.

კომიტეტის მიერ შემუშავებული ყველა რჩევა წარმოადგენს რეკომენდაციას, რომელიც განსახილველად და დასამტკიცებლად გადაეცემა საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს.

აუდიტის კომიტეტის საქმიანობის მარეგლამენტირებელ ძირითად დოკუმენტებს წარმოადგენს საზოგადოების წესდება, დებულება სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტის შესახებ (დამტკიცებულია სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ **2010 წლის 21 მაისს**, ოქმი № 23) და აქციონერთა საერთო კრების და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ დამტკიცებული სხვა შიდა დოკუმენტები.

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტის შემადგენლობა:
(01.01.2011წ. -დან 27.12.2011წ.-მდე)

კომიტეტის თავმჯდომარე - აბრამკოვი ალექსანდრე ევგენის ძე	დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის შიდა აუდიტის, კონტროლინგის და რისკების მართვის ბლოკის ხელმძღვანელი, არ არის დამოუკიდებელი დირექტორი.
კომიტეტის წევრი - ზადენკოვი ანტონ იურის ძე	დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის გამგეობის თავმჯდომარის მრჩეველი, არ არის დამოუკიდებელი დირექტორი.
კომიტეტის წევრი - ივანოვა ელენა ფიოდორის ას.	დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის, შიდა აუდიტის, კონტროლინგის და რისკების მართვის ბლოკის შიდა აუდიტის დეპარტამენტის ფინანსური აუდიტის დირექციის ხელმძღვანელი, არ არის დამოუკიდებელი დირექტორი.

სს „თელასის“ სამეთვალყურეო საბჭოსთან არსებული აუდიტის კომიტეტის შემადგენლობა:
(27.12.2011წ.-დან 31.12.2011წ.-მდე)

კომიტეტის თავმჯდომარე - აბრამკოვი ალექსანდრე ევგენის ძე	დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის შიდა აუდიტის, კონტროლინგის და რისკების მართვის ბლოკის ხელმძღვანელი, არ არის დამოუკიდებელი დირექტორი.
კომიტეტის წევრი - რიჟკოვა ელენა გენადის ას.	დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის შიდა აუდიტის დირექტორი
კომიტეტის წევრი - ანანიევა ნატალია ალექსანდრეს ას.	დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის უცხოური აქტივების აუდიტის დეპარტამენტის ხელმძღვანელი.

აუდიტის კომიტეტის შემადგენლობაში საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს წევრები არ შედიან.

საანგარიშო წელს ჩატარდა აუდიტის კომიტეტის **6** სხდომა, რომლებზეც განხილული იქნა **8** საკითხი.

საზოგადოების სარევიზიო კომისია (რევიზორი). სარევიზიო კომისია წარმოადგენს საზოგადოების შიდა კონტროლის მუდმივმოქმედ ორგანოს, რომელიც ახორციელებს საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსური მდგომარეობის, მისი ცალკეული ქვედანაყოფების, საზოგადოების მართვის ორგანოების თანამდებობრივი პირების და აღმასრულებელი აპარატის სტრუქტურული ქვედანაყოფების საქართველოს კანონმდებლობასთან, საზოგადოების წესდებასთან და შიდა დოკუმენტებთან შესაბამისობის რეგულარულ კონტროლს.

სარევიზიო კომისია მოქმედებს საზოგადოების აქციონერთა ინტერესების დაცვით და ანგარიშვალდებულია საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრების წინაშე. თავისი საქმიანობის განხორციელებისას რევიზორი დამოუკიდებელია საზოგადოების მართვის ორგანოების თანამდებობრივი პირებისა და საზოგადოების აღმასრულებელი აპარატის ქვედანაყოფებისაგან.

საზოგადოების სარევიზიო კომისიის ძირითადი ამოცანებია:

- საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსურ საქმიანობაზე კონტროლის განხორციელება;

- საზოგადოების მიერ განხორციელებული სამეურნეო-ფინანსური ოპერაციების შესაბამისობის უზრუნველყოფა საქართველოს კანონმდებლობასა და საზოგადოების წესდებასთან;
- საზოგადოების ფინანსურ მდგომარეობაზე ინფორმაციის დამოუკიდებელი შეფასება.

ძირითადი დოკუმენტები, რომლებიც ახორციელებს რევიზორის საქმიანობის რეგლამენტირებას, შემდეგია: საზოგადოების წესდება, დებულება სს „თელასის“ სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) შესახებ, დებულება სს „თელასის“ სარევიზიო კომისიისათვის (რევიზორისათვის) ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდის შესახებ, აგრეთვე საზოგადოების აქციონერთა საერთო კრების მიერ დამტკიცებული სხვა შიდა დოკუმენტები.

სამეურნეო-ფინანსურ საქმიანობის შემოწმებაში (რევიზიაში) მონაწილეობისათვის სარევიზიო კომისიის წევრს (რევიზორისათვის) უბდიან ერთჯერად ანაზღაურებას. საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსური საქმიანობის თითოეული შემოწმებისათვის (რევიზიისათვის) სარევიზიო კომისიის წევრებისათვის (რევიზორისათვის) შეიძლება გადახდილ იქნეს დამატებითი ანაზღაურება. დამატებითი ანაზღაურების გადახდა შესაძლებელია საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს გადაწყვეტილების საფუძველზე.

სარევიზიო კომისიის (რევიზორის) მიერ მოზიდული სპეციალისტებისათვის (ექსპერტებისათვის), რომლებიც არ არიან საზოგადოების სარევიზიო კომისიის წევრები, ანაზღაურებისა და კომპენსაციების გადახდას საზოგადოება ახორციელებს მათთან დადებული ხელშეკრულებების საფუძველზე. ასეთი ხელშეკრულებების პირობებს ამტკიცებს საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭო.

სარევიზიო კომისიის წევრს (რევიზორს) უნდა აუნაზღაურდეს სარევიზიო კომისიის სხდომაში მონაწილეობასა და შემოწმების ჩატარებასთან დაკავშირებით გაწეული ხარჯები.

აქციონერთა საერთო რიგგარეშე კრებაზე 25.03.2010 წ. არჩეულ იქნა საზოგადოების სარევიზიო კომისია (რევიზორი) ივანოვა ელენა ფიოდორის ასული – დსს „ინტერ რაო ექს“-ის, შიდა აუდიტის, კონტროლინგის და რისკების მართვის ბლოკის შიდა აუდიტის დეპარტამენტის ფინანსური აუდიტის დირექციის ხელმძღვანელი.

საზოგადოების შიდა აუდიტის დეპარტამენტი. საზოგადოების შიდა აუდიტის დეპარტამენტი შექმნილია ყოველდღიური შიდა კონტროლის განხორციელების მიზნით ყველა სამეურნეო ოპერაციების განხორციელების წესზე, რაც ფინანსური და საოპერაციო რისკების, აგრეთვე თანამდებობის პირების მიერ შესაძლო ბოროტად გამოყენების ფაქტების დროული გამოვლენის, აღკვეთისა და მინიმიზაციის საშუალებას იძლევა. შიდა კონტროლი ხელს უწყობს საზოგადოების ხარჯების გეგმაზომიერ შემცირებასა და მისი რესურსების ეფექტურ მართვას.

შიდა აუდიტის დეპარტამენტის საქმიანობის მარეგლამენტირებელ დოკუმენტებს წარმოადგენს დებულება შიდა აუდიტის დეპარტამენტის შესახებ და აქციონერთა საერთო კრების და საზოგადოების სამეთვალყურეო საბჭოს მიერ დამტკიცებული შიდა დოკუმენტები.

საზოგადოების სამეურნეო-ფინანსური საქმიანობის კონტროლის სისტემა უზრუნველყოფს სამეურნეო-ფინანსური გეგმის ზუსტ შესრულებას. საზოგადოების სამეურნეო საბჭო ყოველკვარტალურად განიხილავს და ამტკიცებს გენერალური დირექტორის ანგარიშს საქმიანობის შედეგების შესახებ და ანგარიშს ბიზნეს-გეგმის და კვარტალური და წლიური ეფექტურობის ძირითადი მაჩვენებლების შესრულების შესახებ, რაც სამეურნეო საქმიანობის ფინანსური მაჩვენებლებზე ოპერატიული ზედამხედველობის და საზოგადოების ბიზნესის მართვის ხარისხის კონტროლის საშუალებას იძლევა.

XVII. საკადრო და სოციალური პოლიტიკა. სოციალური პარტნიორობა

სს „თელასის“ საკადრო პოლიტიკა საზოგადოების მართვისა და საწარმოო სტრატეგიის შემადგენელი ნაწილია.

სს „თელასის“ საკადრო პოლიტიკის პრიორიტეტული მიმდინარეობებია საზოგადოების მუშაკთა უწყვეტი პროფესიული სწავლება, რაც მოიცავს პერსონალის გადამზადებასა და კვალიფიკაციის ამაღლებას, აგრეთვე მუშაკთა შრომის დაცვის საკითხებს.

პერსონალის მომზადება ხორციელდება სწავლების ინდივიდუალური გეგმების საფუძველზე, რომლებიც ორიენტირებულია მუშაკის მიერ ახალი ცოდნის მიღებაზე საზოგადოებისათვის მნიშვნელოვანი მიმართულებების მიხედვით, კონკრეტული საწარმოო სიტუაციის გადაჭრის უნარის განვითარებაზე, აგრეთვე პროფესიული თვალსაზრისით მნიშვნელოვან სიტუაციებში ქცევის გამოცდილების შემუშავება. მოცემული პროგრამის ძირითადი მიზანია თანამშრომელთა მომზადება უფრო რთული (საწარმოო ფუნქციების, მოვალეობების) შესასრულებლად, ახალი თანამდებობის დასაკავებლად, მუშაკის მიმართ წაყენებულ მოთხოვნებსა და რეალური სპეციალისტის ან მენეჯერის თვისებებს შორის განსხვავების დასაძლევად (პროფესიული განვითარება).

საწარმოს მიერ პერსონალის მომზადების, პროფესიული გადამზადების, საკადრო რეზერვის სწავლების შემუშავებული პროგრამის საფუძველზე, **2011** წელს მუშაკებმა გაიარეს სწავლება შემდეგი მიმართულებების შესაბამისად:

- საზოგადოების მართვის სრულყოფა,
- საზოგადოების სამართლებრივი უზრუნველყოფა,
- საზოგადოების საქმიანობის ეკონომიკური საკითხები,
- ფინანსური საკითხები,
- ბუღალტრული აღრიცხვა და დაბეგვრა,
- საწარმოო საკითხები,
- საინფორმაციო ტექნოლოგიები,
- პერსონალის მართვა.

2011 წლის განმავლობაში სს „თელასში“ ატესტაცია, სწავლება და გადამზადება გაიარა **241** ადამიანი.

მათ შორის სწავლება გაიარა:

- სხვადასხვა დონის ხელმძღვანელებმა - **28** ადამიანი,
- სპეციალისტებმა – **45** ადამიანი,
- საწარმოო-ტექნიკურმა პერსონალმა - **168** ადამიანი.

მთლიანობაში, საზოგადოების საკადრო პოლიტიკა მიმართულია:

- პერსონალის განვითარებაზე, ახალგაზრდა სპეციალისტთა მოზიდვაზე,
- მუშაკთა მომზადების ორგანიზებაზე, სწავლებასა და კვალიფიკაციის ამაღლებაზე,
- თანამშრომელთა საქმიანი კარიერის დაგეგმვასა და განვითარებაზე,
- საკადრო რეზერვის მომზადებაზე,
- პერსონალის მოტივაციის სისტემის სრულყოფაზე,
- სოციალური პარტნიორობის განვითარებაზე,
- კორპორაციული პოლიტიკის როლის გაძლიერებაზე.

საწარმოო პერსონალი მთლიანად არის დაკომპლექტებული კვალიფიციური კადრებით. პერსონალის სწავლება ხორციელდება სასწავლო ცენტრებსა და საკუთარ სასწავლო ცენტრ-კაბინეტში. **2011** წლის განმავლობაში სს „თელასში“ ატესტაცია გაიარა **193** ადამიანი. კვალიფიკაციის ამაღლების კურსები გაიარა **48** ადამიანი. ამ მიზნით საანგარიშო პერიოდში დაიხარჯა 95 078 ლარი.

საშუალო სიითმა შემადგენლობამ **2011** წელს შეადგინა 2246 ად. სს „თელასის“ მუშაკთა რაოდენობამ, **2011** წლის **31** დეკემბრის მდგომარეობით, შეადგენდა 2268 ადამიანს. **2011** წელს, **2010** წელთან შედარებით, პერსონალის რაოდენობა გაიზარდა 3.4%. **2011** წელს საზოგადოებაში სამსახურიდან გაათავისუფლეს **44** ადამიანი, ხოლო სამსახურში მიიღეს **102** ადამიანი.

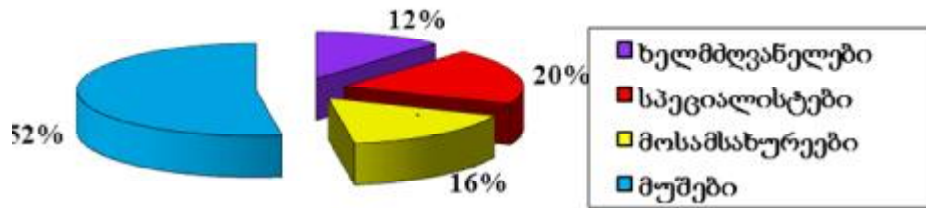
მუშაკთა რაოდენობა კატეგორიების მიხედვით

(ადამიანი)

წელი	ხელმძღვანელები	სპეციალისტები	მოსამსახურეები	მუშები	სულ
2008 წელი	224	406	313	1202	2145
2009 წელი	230	413	381	1150	2174

2010 წელი	240	432	381	1157	2210
2011 წელი	262	445	374	1187	2268

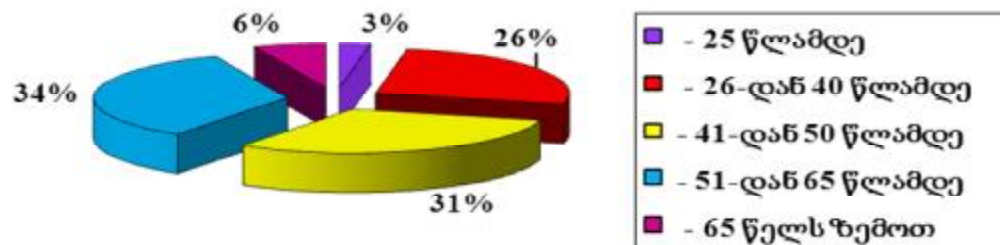
მუშაკთა სტრუქტურა კატეგორიების მიხედვით



მუშაკთა ასაკობრივი შემადგენლობა

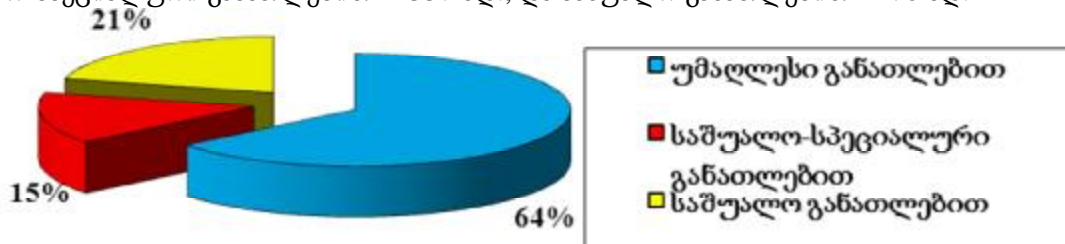
სს „თელასის“ მუშაკთა ასაკობრივი დონე შეადგენს: 25 წლამდე – 59 ად., 26 -დან 40 წლამდე – 600 ად., 41 -დან 50 წლამდე – 691 ად., 51 -დან 65 წლამდე – 781 ად., 65 წელს ზემოთ – 137 ად.

მუშაკთა სტრუქტურა ასაკის მიხედვით



მუშაკთა ხარისხობრივი შემადგენლობა

სს „თელასის“ ხარისხობრივი შემადგენლობა შემდეგნაირია: უმაღლესი განათლებით – 1456 ად., საშუალო-სპეციალური განათლებით – 337 ად., და საშუალო განათლებით - 475 ად.



სოციალური პოლიტიკა

სს „თელასში“ სოციალური პარტნიორობა დამსაქმებელსა და დასაქმებულებს შორის ხორციელდება საზოგადოების პროფკომიტეტსა და ადმინისტრაციას შორის დადებული კოლექტიური ხელშეკრულების ფორმატში. ხელშეკრულება მიმართულია მშრომელთა სოციალური და ეკონომიკური უფლებებისა და ინტერესების დაცვის უზრუნველყოფისაკენ, მუშაკთა ცხოვრების საკმარისი დონის შენარჩუნებისა და საზოგადოების ეფექტური მუშაობის უზრუნველყოფისკენ. განსაკუთრებული ყურადღება ეთმობა მუშაკთა სიცოცხლისა და ჯანმრთელობის დაცვასთან დაკავშირებულ მუშაობას, საწარმოო ტრავმატიზმის აღკვეთას. ხორციელდებოდა მუშაკთა ცალკეული კატეგორიების დროული და უფასო უზრუნველყოფა სპეციალური ტანსაცმლითა და დაცვის ინდივიდუალური საშუალებებით, შრომის პირობებისა და მოქმედი დარგობრივი

ნორმების შესაბამისად. საზოგადოება ახორციელებს მუშაკთა სამედიცინო დაზღვევას. კოლექტიური ხელშეკრულება მთლიანად სრულდება, ხელფასები დროულად გაიცემა.

კოლექტიური ხელშეკრულების შესაბამისად გადახდილი სოციალური შეღავათები

№№	შეღავათების სახეობა	გადახდების ჯამი (ათასი ლარი)		
		2009 წ.	2010წ.	2011 წ.
1	2	3	4	5
1	თანამშრომელთა მატერიალური დახმარება რიტუალურ მომსახურებაზე	119	143	103
2	თანამშრომელთა სატრანსპორტო ხარჯებისა და მომსახურების კომპენსაცია	679	702	764
3	საიუბილეო თარიღებთან (50, 60 და 70 წელი) და საზოგადოებაში მუშაობის სტაჟთან დაკავშირებული ერთჯერადი გადახდები.	556	463	373
4	შეღავათები თანამშრომელთათვის ელექტროენერგიის გადახდებზე	454	461	473
	სულ	1,809	1,769	1,713

XVIII. გარემოს დაცვა

საქართველოში კანონმდებლობა გარემოს დაცვის დარგში განვითარების პროცესშია, ხოლო სამართალგამოყენების ფორმები ექვემდებარება მუდმივ გადასინჯვას სამთავრობო ორგანოების მიერ. კომპანია პერიოდულად ახორციელებს თავისი ვალდებულებების შეფასებას გარემოს დაცვის კანონმდებლობის შესაბამისად. როგორც კი ხდება ვალდებულებების განსაზღვრა, მაშინვე ხდება მათი აღიარება. პოტენციური ვალდებულებების, რომლებიც შეიძლება წარმოიქმნას არსებულ წესებში შეტანილი ცვლილებების შედეგად, აგრეთვე სამოქალაქო საქმეებთან დაკავშირებით მიმდინარე სასამართლო პროცესების შედეგად ან სამოქალაქო სამართლის საფუძველზე, გათვალისწინება შეუძლებელია, მაგრამ ისინი შეიძლება მნიშვნელოვანი იყოს. მოქმედი კანონმდებლობის სამართალგამოყენების არსებული პირობებში, ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ გარემოსათვის ზიანის მიყენების შედეგად წარმოქმნილი მნიშვნელოვანი ვალდებულებები არ არსებობს. საქართველოს კანონმდებლობის შესაბამისად („გარემოს დაცვის შესახებ საქართველოს კანონი“) სს „თელასი“ არ განეკუთვნება იმ საწარმოების რიცხვს, რომელთა საქმიანობა აყენებს ზიანს გარემოს. ამიტომ ბუნების დაცვასთან ან ეკოლოგიური ხასიათის ღონისძიებები არც დაგეგმილი იყო და არც განხორციელებულა.

XIX. ცნობები საანგარიშო წლის განმავლობაში საზოგადოების მიერ დადებული მსხვილი გარიგებების შესახებ

საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში საზოგადოებას არ დაუდია მსხვილი გარიგებები, რომლებიც დაკავშირებული იქნებოდა იმ უძრავი ქონების შეძენასთან, გასხვისებასთან, დატვირთვასთან ან იჯარით გაცემასთან, რომელიც შეადგენს ძირითად საშუალებებს,

არამატერიალურ აქტივებს, დაუმთავრებელი მშენებლობის ობიექტებს, აგრეთვე აქციების ნასყიდობასთან.

XX. ცნობები საზოგადოების მიერ საანგარიშო წლის განმავლობაში დაინტერესების საფუძველზე დადებული გარიგებების შესახებ

ურთიერთობები კონტროლის სფეროში. საზოგადოების მშობელი კომპანიაა Silk Road Holdings B.V., რომელსაც აკონტროლებს რაო ეეს-ი („ძირითადი მშობელი კომპანია“). საზოგადოებაზე საბოლოო კონტროლის უფლების მქონე მხარეა რუსეთის ფედერაციის მთავრობა.

ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ ოპერაციები ძირითად მშობელ და სხვა მასთან დაკავშირებულ კომპანიებთან, ჯგუფის საშუალებით, რომელსაც აკონტროლებს ძირითადი მშობელი კომპანია, ხორციელდება საბაზრო განაკვეთებით, რომელიც არ არის უფრო ხელსაყრელი, ვიდრე არადაკავშირებულ მხარეებთან წარმოებული ოპერაციების განაკვეთები. ყველაზე მნიშვნელოვანი ოპერაციები დაკავშირებულია საზოგადოების საქმიანობის ფარგლებში მიმდინარე ჩვეულებრივ ოპერაციებთან - ელექტროენერგიით მომარაგება მისი შემდგომი განაწილების მიზნით, და ეს ოპერაციები ხორციელდება საქართველოს მთავრობის მიერ დადგენილი სატარიფო განაკვეთების შესაბამისად.

ოპერაციები ხელმძღვანელობასა და ოჯახის უახლოეს წევრებთან. სამეთვალყურეო საბჭოს წევრთა და უმაღლესი ხელმძღვანელობის ანაზღაურება შედგებოდა მუშაკთა მოკლევადიან ანაზღაურებებისგან 28 191 ლარის და 2,957 ათას. ლარის ოდენობით.

ოპერაციები სხვა დაკავშირებულ მხარეებთან. საქართველოს მთავრობა არის საზოგადოების 24.53% მფლობელი ენერგეტიკის სამინისტროს საშუალებით, ამგვარად, საქართველოს მთავრობის მიერ კონტროლირებული იურიდიული პირები, ასევე წარმოადგენენ საზოგადოების აფილირებულ (დაკავშირებულ) მხარეებს. ასეთი ორგანიზაციებისათვის არ არსებობს სპეციალური დებულებები და ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ ყველა ოპერაცია ხორციელდება საზოგადოების ჩვეულებრივი საქმიანობის ნაწილის სახით და საბაზრო განაკვეთების საფუძველზე, რომლებიც არ არის უფრო ხელსაყრელი, ვიდრე ოპერაციები არადაკავშირებულ მხარეებთან. ოპერაციები სახელმწიფო საწარმოებთან არ ექვემდებარება გახსნას, როდესაც ხორციელდება საქმიანობის ჩვეულებრივი წარმოებისას იმ პირობების საფუძველზე, რომლებიც გამოიყენება ყველა საზოგადოებრივი და კერძო საწარმოებისათვის, აგრეთვე, როდესაც არ არის ელექტროენერგიის გადაცემასთან, ტელეკომუნიკაციასთან და ა.შ. დაკავშირებული მომსახურების მიმწოდებლის არჩევის შესაძლებლობა.

XXI. ცნობები საზოგადოების წმინდა აქტივების მდგომარეობის შესახებ

საზოგადოების წმინდა აქტივები 31.12.2011 წ. მდგომარეობით შეადგენს 42, 565 ათას ლარს, რაც აღემატება 2010 წლის დონეს 21,931 ათასი ლარით. ეს დაკავშირებულია გაუნაწილებელი მოგების თანხის ზრდით, აგრეთვე ძს-ის გადაფასებით.

(ათასი ლარი)

მაჩვენებლები	2009 წ.	2010 წ.	2011 წ.
საწესდებო კაპიტალი	81,148	81,148	81,148
დამატებითი კაპიტალი	-	-	-
სარეზერვო კაპიტალი	80,103	79,384	-
მიზნობრივი დაფინანსება და შემოსავლები	-	-	-
გასული წლების გაუნაწილებელი მოგება/ზარალი	(186,735)	(188,254)	(68,701)
საანგარიშო წლის გაუნაწილებელი მოგება/ზარალი	(2,237)	48,356	30,118
თავის «კაპიტალი და რეზერვები» შედეგი	(27,722)	20,634	42,565

საზოგადოების წმინდა აქტივები ნაკლებია საწესდებო კაპიტალზე, გასული წლების განმავლობაში დაგროვილი ზარალის არსებობის გამო.

საზოგადოების წმინდა აქტივების ღირებულების მისი საწესდებო კაპიტალის სიდიდესთან შესაბამისობაში მოყვანის ზომას წარმოადგენს მომავალ წლებში საზოგადოების მომგებიანობის უზრუნველყოფა და შენარჩუნება.

XXII. დამატებითი ინფორმაცია აქციონერთათვის

სს „თელასის“ იურიდიული მისამართი: სს „თელასი“, 0154, ვანის ქ. 3, თბილისი, საქართველო

სს „თელასის“ საფოსტო მისამართი: სს „თელასი“, 0154, ვანის ქ. 3, თბილისი, საქართველო

ელექტრონული ფოსტის მისამართი:
მისამართი ინტერნეტის ქსელში:

E-mail: inform@telasi.ge
<http://www.telasi.ge>

საკონტაქტო პირები:

მილაშვილი გენერალური დირექტორის
მაგდალინა თანაშემწე
შოთას ას.

E-mail: lina.milashvili@telasi.ge
ტელეფონი: (99532) 77-99-79

აქციონერებს ინფორმაციის მისაღებად შეუძლიათ მიმართონ შემდეგ პირებს:

ნიჟარაძე კორპორაციული მართვის
ირინა განყოფილების ხელმძღვანელი

E-mail: irina.nizharadze@telasi.ge
ტელეფონი: (99532) 17-27-68

ჩენკას ას. (აქციონერებთან მუშაობის სამსახური)

ჯინჭარაძე გიორგი განვითარებისა და ინვესტიციების E-mail: gia.jincharadze @telasi.ge
დეპარტამენტის ხელმძღვანელი ტელეფონი: (99532) 77-97-74
(ინვესტორებთან მუშაობის სამსახური)

საზოგადოების რეესტრის მწარმოებელი

საზოგადოების ფასიანი ქაღალდების მფლობელთა რეესტრის მწარმოებელია სს „საქართველოს ფასიანი ქაღალდების გაერთიანებული რეგისტრატორი“ - ფასიანი ქაღალდების დამოუკიდებელი რეგისტრატორი, ლიცენზია №70-0006 გაცემულია 2000 წლის 26 იანვარს ფასიანი ქაღალდების ეროვნული კომისიის მიერ. ფასიანი ქაღალდების რეესტრის წარმოება ხორციელდება 2010 წლის 1 მარტის №cp-228 ხელშეკრულების თანახმად.

მისამართი: საქართველო, 0162, თბილისი, ჭავჭავაძის გამზ. №74ა.(მოსაშვილის №11)

ტელ.: (99532) 22-53-51, 25-15-60

ფაქსი: (8832) 25-15-60

საზოგადოების აუდიტორი

საზოგადოების აუდიტორია კომპანია «Ernst&Young LLC». აუდიტორული მომსახურების გაწევა ხორციელდება 2011 წლის 30 სექტემბრის №/10/11-380 ხელშეკრულების შესაბამისად.

მისამართი: საქართველო, თბილისი, 0105, კოტე აფხაზის ქ. №44