

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება

*2024 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლისათვის
დამოუკიდებელი აუდიტორის დასკვნასთან ერთად*

დამოუკიდებელი აუდიტორის დასკვნა	1-4
---------------------------------------	-----

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება

კონსოლიდირებული ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგება.....	5
კონსოლიდირებული მოგება-ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის ანგარიშგება.....	6
კონსოლიდირებული საკუთარი კაპიტალის ცვლილებების ანგარიშგება	7
კონსოლიდირებული ფულადი ნაკადების ანგარიშგება	8

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების განმარტებითი შენიშვნები

1. სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგის ჯგუფი“ და მისი ოპერაციები	10
2. მომზადების საფუძველი	13
3. ფუნქციონირებადი საწარმო.....	13
4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა.....	14
5. ახალი და შეცვლილი სტანდარტები და მათი ინტერპრეტაცია.....	27
6. ახალი სტანდარტები, რომლებიც ჯერ არ არის ძალაში შესული.....	28
7. მნიშვნელოვანი სააღრიცხვო შეფასებები და დაშვებები	30
8. ნაშთები და გარიგებები დაკავშირებულ მხარეებთან.....	32
9. ძირითადი საშუალებები.....	35
10. გუდვილი.....	36
11. აქტივის გამოყენების უფლება	37
12. მარაგები	38
13. გაცემული სესხები	38
14. სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები.....	39
15. სხვა მოკლევადიანი აქტივები.....	41
16. ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები	41
17. სააქციო კაპიტალი.....	41
18. ნასესხები სახსრები	42
19. თავდებობასთან დაკავშირებული ვალდებულება	42
20. სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	44
21. სახელშეკრულებო ვალდებულებები	45
22. სხვა ვალდებულებები	46
23. ელექტროენერგიის ადგილობრივი გაყიდვა და მომსახურება.....	47
24. სხვა შემოსავალი.....	49
25. შესყიდული ენერგია.....	50
26. მომსახურების ხარჯები	50
27. საგადასახადო ხარჯები.....	51
28. სხვა საოპერაციო ხარჯები	51
29. ფინანსური შემოსავალი/(დანახარჯები).....	52
30. პირობითი ვალდებულებები	52
31. ფინანსური რისკის მართვა.....	57
32. ფინანსური ინსტრუმენტების სამართლიანი ღირებულება.....	63
33. საანგარიშგებო პერიოდის შემდეგი მოვლენები	64

დამოუკიდებელი აუდიტორის დასკვნა

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგის“ სამეთვალყურეო საბჭოსა და დირექტორთა საბჭოს

მოსაზრება

ჩავატარეთ სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგისა“ და მისი შვილობილი საწარმოების (შემდგომში „ჯგუფი“) კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტი, რომელიც შედგება 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით მომზადებული კონსოლიდირებული ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებისგან, აღნიშნული თარიღით დამთავრებული წლის კონსოლიდირებული სრული შემოსავლის ანგარიშგების, კონსოლიდირებული საკუთარი კაპიტალის ცვლილებების ანგარიშგებისა და კონსოლიდირებული ფულადი ნაკადების ანგარიშგებისგან, ასევე კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე დართული შენიშვნებისგან, მათ შორის, სააღრიცხვო პოლიტიკის შესახებ არსებითი ინფორმაციისგან.

ჩვენი აზრით, თანდართული კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება, ყველა არსებითი ასპექტის გათვალისწინებით, სამართლიანად ასახავს ჯგუფის კონსოლიდირებულ ფინანსურ მდგომარეობას 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, აგრეთვე მისი საქმიანობის კონსოლიდირებულ ფინანსურ შედეგებსა და კონსოლიდირებული ფულადი სახსრების მოძრაობას იმ წლისთვის, რომელიც დასრულდა მოცემული თარიღით, ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების („ფასს“) შესაბამისად.

მოსაზრების საფუძველი

აუდიტი წარმართეთ აუდიტის საერთაშორისო სტანდარტების (ასს-ების) შესაბამისად. ამ სტანდარტებით განსაზღვრული ჩვენი პასუხისმგებლობები დეტალურად აღწერილია ჩვენი დასკვნის – „აუდიტორის პასუხისმგებლობა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტზე“ – ნაწილში. ჩვენ დამოუკიდებლები ვართ ჯგუფისგან ბუღალტერთა ეთიკის საერთაშორისო სტანდარტების საბჭოს (ბესსს) პროფესიონალი ბუღალტრების ეთიკის საერთაშორისო კოდექსის (მათ შორის, დამოუკიდებლობის საერთაშორისო სტანდარტები) (ბესსს-ის კოდექსი) და იმ ეთიკური მოთხოვნების შესაბამისად, რომლებიც ეხება საქართველოში კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების ჩვენ მიერ ჩატარებულ აუდიტს და შესრულებული გვაქვს ამ მოთხოვნებით და ბესსს-ის კოდექსით გათვალისწინებული სხვა ეთიკური ვალდებულებებიც. გვჯერა, რომ ჩვენ მიერ მოპოვებული აუდიტის მტკიცებულებები საკმარისი და შესაფერისია ჩვენი მოსაზრების გამოთქმისთვის აუცილებელი საფუძვლის შესაქმნელად.

მნიშვნელოვან გარემოებათა ამსახველი აზრები

გვინდა ყურადღება გავამახვილოთ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე დართულ მე-8 და მე-13 შენიშვნებზე, რომლებიც აღწერს დაკავშირებულ მხარეებთან ჯგუფის გარიგებების მნიშვნელოვან კონცენტრაციას. ჩვენი მოსაზრება ამ საკითხთან მიმართებაში მოდიფიცირებული არ არის.

ჯგუფის 2024 წლის მმართველობის ანგარიშგებაში ასახული სხვა ინფორმაცია

სხვა ინფორმაცია მოიცავს ინფორმაციას, რომელიც შეტანილია ჯგუფის 2024 წლის მმართველობის ანგარიშგებაში, გარდა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგებისა და ჩვენ მიერ მასზე გაცემული აუდიტორის დასკვნისა. სხვა ინფორმაციაზე პასუხისმგებელია ხელმძღვანელობა. ჯგუფის 2024 წლის მმართველობის ანგარიშგება ჩვენთვის ხელმისაწვდომი სავარაუდოდ გახდება აუდიტორის წინამდებარე დასკვნის თარიღის შემდეგ.

ჩვენი მოსაზრება კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე არ მოიცავს სხვა ინფორმაციას და ჩვენ არანაირი ფორმის მარწმუნებელ დასკვნას არ წარმოვადგენთ მასზე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტზე გამოცემულ ჩვენს დასკვნაში.

ჩვენ მიერ ჩატარებულ კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტთან დაკავშირებით ჩვენი პასუხისმგებლობა იმაში მდგომარეობს, რომ გავცნოთ ზემოაღნიშნულ სხვა ინფორმაციას, როდესაც ის ჩვენთვის ხელმისაწვდომი გახდება და განვიხილოთ, სხვა ინფორმაცია არის თუ არა არსებითად შეუსაბამო კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებასთან ან აუდიტის პროცესში ჩვენ მიერ მოპოვებულ ინფორმაციასთან, ან სხვა მხრივ ხომ არ ტოვებს ისეთ შთაბეჭდილებას, რომ არსებითად მცდარია.

ხელმძღვანელობის პასუხისმგებლობა კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე

ხელმძღვანელობა პასუხისმგებელია თანდართული კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებასა და სამართლიან წარდგენაზე ფასს-ის შესაბამისად, ასევე შიდა კონტროლზე, რომელსაც იგი აუცილებლად მიიჩნევს ისეთი კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მოსამზადებლად, რომელიც არ შეიცავს თაღლითობით ან შეცდომით გამოწვეულ არსებით უზუსტობას.

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებისას ხელმძღვანელობას ევალება, შეაფასოს ჯგუფის ფუნქციონირებადობის უნარი და, აუცილებლობის შემთხვევაში, ფინანსური ანგარიშგების შენიშვნებში განმარტოს საკითხები, რომლებიც დაკავშირებულია საწარმოს ფუნქციონირებადობასთან და ანგარიშგების საფუძვლად საწარმოს ფუნქციონირებადობის პრინციპის გამოყენებასთან, იმ შემთხვევის გარდა, როდესაც ხელმძღვანელობას განზრახული აქვს ჯგუფის ლიკვიდაცია ან საქმიანობის შეწყვეტა, ან თუ არა აქვს სხვა რეალური არჩევანი, ასე რომ არ მოიქცეს.

აუდიტორის პასუხისმგებლობა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების აუდიტზე

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

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

- ▶ ვადგენთ და ვაფასებთ თაღლითობით ან შეცდომით გამოწვეულ, კონსოლიდირებულ ფინანსური ანგარიშგების არსებითი უზუსტობის რისკებს; ვგეგმავთ და ვატარებთ ამ რისკებზე რეაგირებისთვის გამიზნულ აუდიტის პროცედურებს და ვკრებთ ისეთ აუდიტის მტკიცებულებებს, რომლებიც საკმარისი და შესაფერისი იქნება ჩვენი მოსაზრების გამოთქმისთვის აუცილებელი საფუძვლის შესაქმნელად. რისკი იმისა, რომ ვერ გამოვლინდება თაღლითობით გამოწვეული არსებითი უზუსტობა უფრო მაღალია, ვიდრე რისკი იმისა, რომ ვერ გამოვლინდება შეცდომით გამოწვეული უზუსტობა, რადგან თაღლითობა შეიძლება გულისხმობდეს ფარულ შეთანხმებას, გაყალბებას, ოპერაციების განზრახ გამოტოვებას, აუდიტორისთვის წინასწარგანზრახულად არასწორი ინფორმაციის მიწოდებას ან შიდა კონტროლის იგნორირებას.
- ▶ შევისწავლით აუდიტისთვის შესაფერისი შიდა კონტროლის საშუალებებს, რათა დავგეგმოთ კონკრეტული გარემოებების შესაფერისი აუდიტის პროცედურები და არა იმ მიზნით, რომ მოსაზრება გამოვთქვათ ჯგუფის შიდა კონტროლის ეფექტიანობაზე.
- ▶ ვაფასებთ ხელმძღვანელობის მიერ გამოყენებული საადრიცხვო პოლიტიკის მიზანშეწონილობას, ხელმძღვანელობის მიერ განსაზღვრული საადრიცხვო შეფასებების დასაბუთებულობასა და შესაბამისი ახსნა-განმარტებების მართებულობას.
- ▶ დასკვნა გამოგვაქვს ხელმძღვანელობის მიერ ანგარიშგების საფუძვლად საწარმოს ფუნქციონირებადობის პრინციპის გამოყენების მიზანშეწონილობაზე, ხოლო მოპოვებულ აუდიტის მტკიცებულებებზე დაყრდნობით ვადგენთ, არსებობს თუ არა რაიმე მოვლენებთან ან პირობებთან დაკავშირებული არსებითი განუსაზღვრელობა, რაც მნიშვნელოვან ეჭვს გამოიწვევდა ჯგუფის ფუნქციონირებადობის უნართან დაკავშირებით. თუ დავასკვნით, რომ არსებობს არსებითი განუსაზღვრელობა, გვევალება ჩვენს აუდიტორის დასკვნაში ყურადღების გამახვილება კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შესაბამის შენიშვნებზე, ან, თუ ამგვარი განმარტებითი შენიშვნები ადეკვატური არ არის – ჩვენი მოსაზრების მოდიფიცირება. ჩვენი დასკვნები ეყრდნობა აუდიტორის დასკვნის თარიღამდე მოპოვებულ აუდიტის მტკიცებულებას. თუმცა, ამის შემდგომი მომავალი მოვლენების ან პირობების გავლენით, შეიძლება ჯგუფი უკვე აღარ იყოს ფუნქციონირებადი საწარმო.
- ▶ ვაფასებთ კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების წარდგენას მთლიანობაში, მის სტრუქტურასა და შინაარსს, მათ შორის, განმარტებით შენიშვნებს და ასევე, კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება უზრუნველყოფს თუ არა ფინანსური ანგარიშგების საფუძვლად აღებული ოპერაციებისა და მოვლენების სამართლიან წარდგენას.
- ▶ ვგეგმავთ და ვატარებთ ჯგუფის აუდიტს, რათა მოვიპოვოთ საკმარისი და შესაფერისი აუდიტის მტკიცებულებები ჯგუფში შემავალი საწარმოებისა და სხვა ერთეულების ფინანსური ინფორმაციის შესახებ, რომლის საფუძველზეც ვაყალიბებთ მოსაზრებას კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების შესახებ. ჩვენ ვართ პასუხისმგებლები ჯგუფის აუდიტის მიზნით ჩატარებული აუდიტორული სამუშაოების ხელმძღვანელობაზე, ზედამხედველობასა და მიმოხილვაზე. მხოლოდ ჩვენ ვართ პასუხისმგებელი ჩვენს აუდიტორულ მოსაზრებაზე.



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

რუსლან ხოროშვილი (SARAS-A-615243)

შპს „იუაის“ სახელით (SARAS-F-855308)

2025 წლის 25 მარტი

თბილისი, საქართველო

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



რუსლან ხოროშვილი (SARAS-A-615243)

შპს „იუაის“ სახელით (SARAS-F-855308)

2025 წლის 25 მარტი

თბილისი, საქართველო

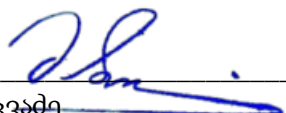
სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“

კონსოლიდირებული ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგება

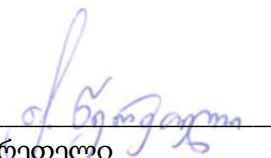
ათას ლარში

	შენიშვნა	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
აქტივები			
გრძელვადიანი აქტივები			
ძირითადი საშუალებები	9	1,530,637	1,257,902
აქტივის გამოყენების უფლება	11	1,478	2,213
ძირითად საშუალებებზე გადახდილი ავანსები	9	25,259	53,528
გუდვილი	10	70,376	70,376
გაცემული სესხები	13	555,135	455,863
სხვა არამატერიალური აქტივები		2,787	3,574
სულ გრძელვადიანი აქტივები		2,185,672	1,843,456
მოკლევადიანი აქტივები			
მარაგები	12	14,219	14,376
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	14	121,897	121,309
გაცემული სესხები	13	–	113,867
სხვა მოკლევადიანი აქტივები	15	1,330	1,075
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები	16	9,799	2,709
სულ მოკლევადიანი აქტივები		147,245	253,336
სულ აქტივები		2,332,917	2,096,792
საკუთარი კაპიტალი			
სააქციო კაპიტალი	17	20,501	10,230
გაუნაწილებელი მოგება		1,936,015	1,005,235
ჯგუფის მფლობელებისთვის მიკუთვნებადი კაპიტალი		1,956,516	1,015,465
არამაკონტროლებელი წილი	1, 17	–	783,835
სულ საკუთარი კაპიტალი		1,956,516	1,799,300
ვალდებულებები			
გრძელვადიანი ვალდებულებები			
თავდებობასთან დაკავშირებული ვალდებულება	19	13,108	16,044
სხვა გრძელვადიანი ვალდებულებები	22	12,323	10,378
სულ გრძელვადიანი ვალდებულებები		25,431	26,422
მოკლევადიანი ვალდებულებები			
ანარიცხები		500	464
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	20	259,905	191,330
ნასესხები სახსრები	18	6,778	6,560
სახელშეკრულებო ვალდებულებები	21	47,690	36,688
სხვა მოკლევადიანი ვალდებულებები	22	36,097	36,028
სულ მოკლევადიანი ვალდებულებები		350,970	271,070
სულ ვალდებულებები		376,401	297,492
სულ ვალდებულებები და საკუთარი კაპიტალი		2,332,917	2,096,792

გამოსაცემად დამტკიცებული და ხელმოწერილია ხელმძღვანელობის სახელით 2025 წლის 25 მარტს.


მიხეილ ბოცვაძე
დირექტორთა საბჭოს თავმჯდომარე

2025 წლის 25 მარტი
თბილისი, საქართველო


ქრისტინე წერეთელი
ფინანსური მენეჯერი

2025 წლის 25 მარტი
თბილისი, საქართველო

10-64 გვერდებზე დართული შენიშვნები წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების განუყოფელი ნაწილია.

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“

კონსოლიდირებული მოგება-ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის ანგარიშგება

ათას ლარში

	შენიშვნა	2024	2023
ამონაგები და მასთან დაკავშირებული შემოსავალი			
ელექტროენერგიის ადგილობრივი გაყიდვა	23	1,039,194	1,081,806
მომსახურება	23	64,399	53,059
სულ ამონაგები		1,103,593	1,134,865
სხვა შემოსავალი	24	43,456	13,692
შესყიდული ელექტროენერგია	25	(581,363)	(439,675)
მომსახურების ხარჯები	26	(21,761)	(19,197)
შრომითი დანახარჯები		(130,158)	(114,417)
კონსულტაციის გასამრჯელო	8	–	(14,848)
გახარჯული მასალები		(4,888)	(3,887)
საგადასახადო ხარჯები	27	(34,996)	(81,768)
სხვა საოპერაციო ხარჯები	28	(21,300)	(18,321)
შემოსავლები ფინანსური შემოსავლის/ხარჯის, მოგების გადასახადის, ცვეთის და ამორტიზაციის დარიცხვამდე		352,583	456,444
ცვეთის და ამორტიზაციის ხარჯი		(85,206)	(77,089)
შემოსავლები ფინანსური შემოსავლის/ხარჯისა და მოგების გადასახადის დარიცხვამდე		267,377	379,355
ფინანსური შემოსავალი	29	30,279	41,601
ფინანსური დანახარჯები	29	(23,910)	(3,433)
ფინანსური შემოსავალი, წმინდა		6,369	38,168
მოგება დაბეგვრამდე		273,746	417,523
მოგებიდან გადასახადები	17	(8,124)	–
წლის წმინდა მოგება		265,622	417,523
წლის სხვა სრული შემოსავალი		–	–
წლის მთლიანი სრული შემოსავალი		265,622	417,523
მიკუთვნებადი შემდეგი პირებისთვის:			
მშობელი საწარმოს აქციონერები		171,306	261,810
არამაკონტროლებელი წილი		94,316	155,713

10-64 გვერდებზე დართული შენიშვნები წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების განუყოფელი ნაწილია.

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“

კონსოლიდირებული საკუთარი კაპიტალის ცვლილებების ანგარიშგება

ათას ლარში

	ჯგუფის მფლობელებისთვის მიკუთვნებადი კაპიტალი				
	საწესდებო კაპიტალი	გაუნაწი- ლებელი მოგება	სულ	არამაკონ- ტროლებელი წილი	სულ საკუთარი კაპიტალი
ნაშთი 2023 წლის 1 იანვრის					
მდგომარეობით	10,230	749,170	759,400	633,505	1,392,905
წლის მთლიანი სრული შემოსავალი	–	261,810	261,810	155,713	417,523
თავდებობის გაცემა (19 შენიშვნა)	–	(5,745)	(5,745)	(5,383)	(11,128)
ნაშთი 2023 წლის 31 დეკემბრის					
მდგომარეობით	10,230	1,005,235	1,015,465	783,835	1,799,300
საწესდებო კაპიტალის გაზრდა (1, 17 შენიშვნა)	10,271	867,880	878,151	(878,151)	–
წლის მთლიანი სრული შემოსავალი/(ზარალი)	–	171,306	171,306	94,316	265,622
დივიდენდები (17)	–	(108,241)	(108,241)	–	(108,241)
თავდებობის გაცემა (19 შენიშვნა)	–	(165)	(165)	–	(165)
ნაშთი 2024 წლის 31 დეკემბრის					
მდგომარეობით	20,501	1,936,015	1,956,516	–	1,956,516

10-64 გვერდებზე დართული შენიშვნები წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების განუყოფელი ნაწილია.

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“

კონსოლიდირებული ფულადი ნაკადების ანგარიშგება

ათას ლარში

	შენიშვნა	2024	2023
საოპერაციო საქმიანობიდან მიღებული ფულადი ნაკადები			
მოგება დაბეგვრამდე		273,746	417,523
კორექტირებები:			
ცვეთის და ამორტიზაციის ხარჯი		85,206	77,089
ფინანსური შემოსავალი	29	(30,279)	(41,601)
ფინანსური დანახარჯები	29	23,910	3,433
ცვლილებები ანარიცხებში		4,643	1,791
უსასყიდლოდ გადაცემული აქტივები	24	(2,786)	(625)
მიღებული გრანტი	24	(560)	(499)
შემოსავალი დაზღვევიდან	24	(4,595)	(647)
მარაგებისა და ძირითადი საშუალებების ნამეტი	24	(432)	(856)
შემოსულობა ჯარტის მარაგების გაყიდვიდან	24	(430)	(104)
მარაგების მოძველების ხარჯი	28	1,858	2,377
საოპერაციო ფულადი ნაკადები საბრუნავი კაპიტალის ცვლილებებამდე		350,281	457,881
მარაგების ზრდა		(3,867)	(6,814)
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნების (ზრდა)/შემცირება		(5,017)	1,816
სხვა მოკლევადიანი აქტივების (ზრდა)/შემცირება		(7,791)	911
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებების ზრდა		68,642	37,180
სახელშეკრულებო ვალდებულებების ზრდა		11,002	3,627
სხვა მოკლევადიანი ვალდებულებების ზრდა		26	23,753
ცვლილებები საბრუნავ კაპიტალში		62,995	60,473
მიღებული პროცენტი		39,571	11,415
მოგების გადახდილი გადასახადი		(2,822)	–
საოპერაციო საქმიანობიდან მიღებული წმინდა ფულადი ნაკადები		450,025	529,769
საინვესტიციო საქმიანობიდან მიღებული ფულადი ნაკადები			
არამატერიალური აქტივების და ძირითადი საშუალებებისა შეძენა		(315,172)	(182,068)
დაფარული სესხები	13	126,219	–
გაცემული სესხები	13	(132,520)	(399,374)
საინვესტიციო საქმიანობაში გამოყენებული წმინდა ფულადი ნაკადები		(321,473)	(581,442)
საფინანსო საქმიანობიდან მიღებული ფულადი ნაკადები			
ნასესხები სახსრების დაფარვა	18	–	(2,262)
საიჯარო ვალდებულების ძირითადი ნაწილის გადახდა		(988)	(729)
გადახდილი დივიდენდები		(105,230)	–
გადახდილი პროცენტი		(11,919)	(3,647)
საფინანსო საქმიანობაში გამოყენებული წმინდა ფულადი ნაკადები		(118,137)	(6,638)
ფულადი სახსრების და მათი ეკვივალენტების წმინდა ზრდა		10,415	(58,311)
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები წლის დასაწყისში	16	2,709	61,169
სავალუტო კურსის ცვლილების გავლენა ფულად სახსრებსა და მათ ეკვივალენტებზე		(3,325)	(149)
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები წლის ბოლოს	16	9,799	2,709

10-64 გვერდებზე დართული შენიშვნები წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების განუყოფელი ნაწილია.

მნიშვნელოვანი არაფულადი ოპერაციები:

2024 წელს შემდეგ არაფულადი მუხლები შევიდა ძირითადი საშუალებების შესყიდვაში: 453 ლარი – ძირითად საშუალებებთან დაკავშირებული ვალდებულებების შემცირება (2023 წ.: ძირითად საშუალებებთან დაკავშირებული ვალდებულებების ზრდა 30,508 ლარით), 2,462 ლარის მარაგების გადატანა ძირითად საშუალებებში (2023 წ.: მარაგების გადატანა ძირითადი საშუალებებიდან 3,590 ლარის ოდენობით). 2024 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლის განმავლობაში საპროცენტო ხარჯის კაპიტალიზაციის თანხა 102 ლარი იყო (2023 წ.: 282 ლარი). გარდა ამისა, 2024 წლის განმავლობაში 28,269 ლარის წმინდა ავანსების გადახდა განხორციელდა ძირითადი საშუალებებისთვის (2023 წ.: 7,589 ლარი) და 1,872 ლარის შესაბამისი დღგ (2023 წ.: 1,038 ლარი), ასევე უსასყიდლოდ გადაცემული აქტივებისთვის 2,786 ლარის ოდენობით (2023 წლის 31 დეკემბერი: 625 ლარი) და სახელმწიფო გრანტების ფარგლებში დამატებით მიღებული ძირითადი საშუალებებისთვის 3,150 ლარის ოდენობით (2023 წლის 31 დეკემბერი: 5,109 ლარი). 2024 წელს 4,595 ლარის შემოსავალი დაზღვევიდან გაიქვითა მშობელი საწარმოსთვის ძირითად საშუალებებში გადახდილ ავანსთან.

2024 წლის განმავლობაში ჯგუფმა გადაიხდა 105,230 ლარის (2023 წ.: ნული) დივიდენდები. ამასთან დაკავშირებული მოგების გადასახადი და დივიდენდზე გადასახადი 5,302 ლარისა და 2,696 ლარის ოდენობით, არ იქნა გადახდილი, რადგან ჯგუფმა გამოიყენა სხვა მოკლევადიან აქტივებში ასახული საგადასახადო ავანსები. გარდა ამისა, 315 ლარი მიკუთვნებადია საკურსო სხვაობით განპირობებული შემოსულობისთვის გამოცხადებისა და გადახდის თარიღებს შორის.

2024 წლის 18 ივნისს მშობელმა საწარმომ ჯგუფში შეიტანა თავისი დარჩენილი 50.1%-იანი წილი სს „ენერგო-პრო ჯორჯიაში“ და სს „ეპ ჯორჯია გენერაციაში“ ჯგუფის ახლად გამოშვებული 10,271 ათასი აქციის სანაცვლოდ. შენატანის ღირებულება განისაზღვრა ამ აქციების ნომინალური ღირებულებით, რაც თითო აქციაზე 1 ლარია.

1. სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგის ჯგუფი“ და მისი ოპერაციები

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“ (შემდგომში „კომპანია“), რომლის საიდენტიფიკაციო ნომერია 405456082, 2021 წლის 15 აპრილს საქართველოში დარეგისტრირებული და მოქმედი კომპანიაა. მისი ორგანიზაციულ-სამართლებრივი ფორმაა სააქციო საზოგადოება და დაფუძნებულია საქართველოს კანონმდებლობის შესაბამისად. კომპანიის იურიდიული მისამართია ზურაბ ანჯაფარიძის ქ. 24, 0186 თბილისი, საქართველო.

კომპანია შედის ჯგუფში, რომლის სათავე ოფისი მდებარეობს ჩეხეთის რესპუბლიკაში და რომელიც ფლობს საქართველოს, ბულგარეთის, თურქეთის, კოლუმბიის, ბრაზილიის და ესპანეთის ენერგოსექტორებში მოქმედ მრავალ საწარმოს. 2024 წლისა და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, კომპანიის მშობელი საწარმო, რომელსაც აქციების 100% ეკუთვნოდა, იყო „ენერგო-პრო ეი. ეს.“ (შემდგომში „მშობელი საწარმო“). მშობელი საწარმოს 100%-იან წილს ფლობს „დიკეი ჰოლდინგ ინვესტმენტს ს.რ.ო.“ ამ უკანასკნელის აქციების 100%-ის მფლობელია ბატონი იარომირ ტესარი, რომელიც ამასთანავე კომპანიის საბოლოო მაკონტროლებელი მხარეა.

დაფუძნებისას მშობელმა საწარმომ სს „ენერგო-პრო ჯორჯიაში“ და სს „ეპ ჯორჯია გენერაციაში“ თავისი 49.9%-იანი წილი შეიტანა კომპანიის საწესდებო კაპიტალში და დაიტოვა დარჩენილი 50.1%. 2021 წლის 29 დეკემბერს მშობელმა საწარმომ და კომპანიამ გააფორმეს მართვის ხელშეკრულება („მართვის ხელშეკრულება“), რითაც კომპანიას გადაეცა სრული კონტროლი სს „ენერგო-პრო ჯორჯიაზე“ და სს „ეპ ჯორჯია გენერაციაზე“ 2022 წლის 31 დეკემბრამდე, რომელიც შეიცვალა და გაგრძელდა 2024 წლის 18 ივნისამდე. 2024 წლის 18 ივნისს მშობელმა საწარმომ კომპანიაში თავისი დარჩენილი 50.1%-იანი წილი შეიტანა დამატებით გამოშვებული 10,271 აქციის სანაცვლოდ (17 შენიშვნა). სხვაობა 2024 წლის 18 ივნისის მდგომარეობით უმცირესობის წილის წმინდა სააღრიცხვო ღირებულებასა და დამატებით გამოშვებული აქციების თვითღირებულებას შორის აღირიცხა, როგორც გაუნაწილებელი მოგების ნაწილი.

2021 წლის 14 მაისს კომპანიამ დააფუძნა შვილობილი საწარმო – სს „ეპ ჯორჯია მიწოდება“ მის კაპიტალში 1 ლარის ფულადი შენატანით. 2023 წელს შვილობილი საწარმოს კაპიტალში ფულადი შენატანი 99 ლარით გაიზარდა „მეწარმეთა შესახებ“ საქართველოს ახალი კანონის მოთხოვნების შესაბამისად.

1. სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგის ჯგუფი“ და მისი ოპერაციები (გაგრძელება)

წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება მოიცავს შემდეგი საწარმოების (შემდგომში ერთობლივად მოხსენიებული, როგორც „ჯგუფი“) კონსოლიდირებულ ფინანსურ ინფორმაციას:

სახელი	რეგისტრაციის ქვეყანა	საკუთრების წილი		საქმიანობის ტიპი
		31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.	
სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“	საქართველო	მითითებული არ არის	მითითებული არ არის	მართვის და ადმინისტრაციული მომსახურების გაწევა
სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“	საქართველო	100%	49.9%	შვილობილი საწარმოებისთვის ელექტროენერგიის განაწილება
სს „ეპ ჯორჯია გენერაცია“	საქართველო	100%	49.9%	ელექტროენერგიის წარმოება
სს „ეპ ჯორჯია მიწოდება“	საქართველო	100%	100%	ელექტროენერგიის მიწოდება
შპს „ჯიფაური“	საქართველო	100%	49.9%	აირტურბინული ელექტროსადგური

ჯგუფის ძირითადი საქმიანობაა ელექტროენერგიის წარმოება ჰიდროელექტროსადგურებით („ჰესები“) და თბოელექტროსადგურებით („თესები“), გარანტირებული სიმძლავრით უზრუნველყოფა და ელექტროენერგიის განაწილება და მიწოდება საბოლოო მომხმარებლებისთვის.

კომპანია წარმოადგენს ჰოლდინგურ საწარმოს, რომლის მთავარი მიზანი არის მართვის და ადმინისტრაციული მომსახურების გაწევა შვილობილი საწარმოებისთვის და საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმოებისთვის ფიქსირებული საზღაურის სანაცვლოდ.

სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ ძირითადი საქმიანობაა ელექტროენერგიის განაწილება თავისი ლიცენზიით განსაზღვრული ტერიტორიის ფარგლებში, რაც მთლიანად მოიცავს საქართველოს, გარდა დედაქალაქ თბილისისა და რეგიონებისა, რომლებსაც დროებით არ აკონტროლებს საქართველოს მთავრობა. იგი თავისი ელექტროგამანაწილებელი ქსელით ემსახურება 1.3 მილიონზე მეტ მომხმარებელს.

სს „ეპ ჯორჯია მიწოდების“ ძირითადი საქმიანობა რეგულირებული მომხმარებლებისთვის ელექტროენერგიის მიწოდებაა. საქართველოს მთავრობის 2021 წლის 25 მაისით დათარიღებული გადაწყვეტილების თანახმად, სს „ეპ ჯორჯია მიწოდებას“ დაეკისრა საჯარო მომსახურების გაწევის ვალდებულება 2021 წლის 1 ივლისიდან 2026 წლის 1 ივლისამდე. საჯარო მომსახურების გაწევის ვალდებულება არის ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ კანონით ენერგეტიკული საწარმოსთვის დაკისრებული ვალდებულება, გასწიოს მომსახურება საერთო ინტერესისთვის. იურიდიული განცალკევების შემდეგ სს „ეპ ჯორჯია მიწოდება“ თავის მიწოდების საქმიანობას ასრულებს საჯარო მომსახურების გაწევის სამი ვალდებულების საფუძველზე, რომელთაგან თითოეულს ფასწარმოქმნის განსხვავებული მეთოდოლოგია აქვს (საჯარო მომსახურების გაწევის ვალდებულება (i) ელექტროენერგიის მიწოდებაზე უნივერსალური მომსახურების ფარგლებში, (ii) საბოლოო მომხმარებლებისთვის, რომლებსაც არ გაეწევთ უნივერსალური მომსახურება და (iii) როგორც ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებლისა. 2024 წლისა და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, სს „ეპ ჯორჯია მიწოდება“ ელექტროენერგიას აწვდის სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ განაწილების ქსელის ტერიტორიაზე.

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების განმარტებითი შენიშვნები

ათას ლარში

1. სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგის ჯგუფი“ და მისი ოპერაციები (გაგრძელება)

სს „ეპ ჯორჯია გენერაციის“ ძირითადი საქმიანობა ელექტროენერგიის წარმოებაა. იგი ფლობს და ამუშავებს 15 საშუალო და მცირე ზომის ჰესს, 493.9 მგვტ საერთო სიმძლავრით (2023 წ.: 490.9 მგვტ). 2024 წელს რიონჰესის დადგმული სიმძლავრე 3 მგვტ-ით გაიზარდა. ქვემოთ, ცხრილში, წარმოდგენილია ინფორმაცია სს „ეპ ჯორჯია გენერაციის“ ელექტროენერგიის წარმოების აქტივების შესახებ 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით:

ობიექტის სახელი	ტიპი	ექსპლუატაციაში მიღების თარიღი	დადგმული სიმძლავრე (მგვტ)	ტარიფი
ლაჯანური	რეზერვუარით	1960	115.6	რეგულირებადი
ძვერულა	რეზერვუარით	1956	80.0	რეგულირებადი თავისუფალი ბაზარი
გუმათი 1	რეზერვუარით	1958	48.4	თავისუფალი ბაზარი
გუმათი 2	წყლის მოდინება	1956	22.8	თავისუფალი ბაზარი
რიონი	წყლის მოდინება	1933–34	57.0	თავისუფალი ბაზარი
შაორი	რეზერვუარით	1955	40.3	თავისუფალი ბაზარი
ზაჰესი	რეზერვუარით	1927–38	38.6	თავისუფალი ბაზარი
ჩითახევი	წყლის მოდინება	1949–51	21.0	თავისუფალი ბაზარი
აწი	წყლის მოდინება	1937	18.4	თავისუფალი ბაზარი
ორთაჭალა	წყლის მოდინება	1954	18.0	თავისუფალი ბაზარი
საცხენისი	წყლის მოდინება	1952	14.0	თავისუფალი ბაზარი
სიონი	რეზერვუარით	1964	9.0	თავისუფალი ბაზარი
ჩხოროწყუ	წყლის მოდინება	1967	6.0	თავისუფალი ბაზარი
მარტყოფი	წყლის მოდინება	1952	3.9	თავისუფალი ბაზარი
კინკიშა	წყლის მოდინება	1954	0.9	თავისუფალი ბაზარი
სულ	მითითებული არ არის		493.9	მითითებული არ არის

2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ორი ჰესი (ლაჯანური, ძვერულა) იყო რეგულირებადი. გუმათჰესი (რომელიც მოიცავს გუმათი I-სა და გუმათი II-ს) დერეგულირდა 2024 წლის 1 მაისს. რეგულირებადი ჰესების ტარიფებს ადგენს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია („სემეკი“). 2021 წლის 1 ივლისიდან რეგულირებადი ჰესების მიერ წარმოებული ელექტროენერგია იყიდება საერთო კონტროლს დაქვემდებარებულ საწარმოზე, სს „ეპ ჯორჯია მიწოდებაზე“, ხოლო დერეგულირებადი ჰესების მიერ გამომუშავებული ელექტროენერგია იყიდება საქართველოს ელექტროენერგიის ბაზარზე არსებულ სხვა კვალიფიციურ საწარმოებზე.

1. ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგის ჯგუფი და მისი ოპერაციები (გაგრძელება)

შპს „ჯიფაურის“ ძირითადი საქმიანობაა გარანტირებული სიმძლავრით უზრუნველყოფა და ელექტროენერგიის წარმოება. მისი მთავარი საოპერაციო აქტივებია ოთხი აირტურბინა 110 მეგავატი დადგმული სიმძლავრით და ელექტროენერგიის წარმოებისთვის საჭირო სხვა ობიექტები (აირტურბინული ელექტროსადგური). გარანტირებული სიმძლავრე უზრუნველყოფს საქართველოს ერთიანი ელექტროენერგეტიკული სისტემის უსაფრთხო და საიმედო ფუნქციონირებას. გარანტირებული სიმძლავრის მზადყოფნის პერიოდსა და მინიმალური გარანტირებული სიმძლავრის ოდენობას არეგულირებს საქართველოს მთავრობა, ხოლო ტარიფებს აწესებს სემეკი.

ეს კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება დამტკიცებული და გამოსაშვებად ნებადართულია ხელმძღვანელობის მიერ. სამეთვალყურეო საბჭო იღებს გადაწყვეტილებებს წლიური შედეგების დამტკიცების შესახებ და უფლებამოსილია, შეცვალოს კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგებები მათი გამოშვების შემდეგ.

2. მომზადების საფუძველი

წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება მომზადებულია ბუღალტრული აღრიცხვის საერთაშორისო სტანდარტების საბჭოს („ბასს“) მიერ გამოცემული ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების („ფასს“) შესაბამისად.

წინამდებარე კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადებისთვის გამოყენებული ბუღალტრული აღრიცხვის პოლიტიკა აღწერილია ქვემოთ.

ეს პოლიტიკა ერთნაირად ვრცელდება ყველა წარმოდგენილ პერიოდზე, თუ საგანგებოდ სხვა რამ არ არის მითითებული. ამ კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადების საფუძველად გამოყენებულია პირვანდელი ღირებულების მეთოდი.

ამ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში ყველა თანხა წარმოდგენილია ლარში და დამრგვალებულია ათასამდე, თუ სხვა რამ არ არის მითითებული.

3. ფუნქციონირებადი საწარმო

წინამდებარე კონსოლიდირებულ ფინანსური ანგარიშგება მომზადდა ფუნქციონირებადობის პრინციპის საფუძველზე, რაც გულისხმობს აქტივების რეალიზაციას და ვალდებულებების დაფარვას ჩვეული საქმიანობის პროცესში. ამ გადაწყვეტილების მიღებისას ხელმძღვანელობამ გაითვალისწინა ჯგუფის ფინანსური მდგომარეობა, მიზნები, ოპერაციების მომგებიანობა და ფინანსურ რესურსებზე წვდომა.

2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფის მოკლევადიანი ვალდებულებები მის მოკლევადიან აქტივებს 203,724 ლარით აღემატებოდა (2023 წლის 31 დეკემბერი: 17,737 ლარი). ჯგუფმა 2024 წელს მიიღო 265,622 ლარის წმინდა მოგება (2023 წ.: 417,523 ლარი).

3. ფუნქციონირებადი საწარმო (გაგრძელება)

2023 წლის 25 დეკემბერს სემეკმა გადახედა 2024-2025 წლების განაწილების ტარიფებს. მიუხედავად იმისა, შესაბამისი წლების ტარიფები იმ ტარიფებთან შედარებით გაიზარდა, რომლებიც 2020 წლის ტარიფების შესახებ დადგენილებაში იყო განსაზღვრული, ცვლილება წარმოადგენს იმ ტარიფების შემცირებას, რომლებიც ძალაში იყო 2023 წელს, ვინაიდან 2017 წლისა და 2018-2020 წლების რეგულირების პერიოდებისთვის დაგროვილი კორექტირებების ანაზღაურება ასახული იყო 2021-2023 წლებისთვის დადგენილ განაწილების ტარიფებში.

ხელმძღვანელობა მიზანშეწონილად მიიჩნევს ფინანსური ანგარიშგების მომზადებას ფუნქციონირებადობის პრინციპის საფუძველზე. ფუნქციონირებადი საწარმოს დაშვების ადეკვატურობის შეფასებისას ჯგუფი მხედველობაში იღებს შემდეგ ფაქტორებს:

- ▶ 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფს ჰქონდა (ფაქტორინგული ხელშეკრულებით) 170,529 ლარის სავაჭრო ვალდებულებები (2023 წლის 31 დეკემბერი: 111,205 ლარი) (20 შენიშვნა). ვალდებულებებზე ფაქტორინგული ხელშეკრულება გაფორმდა ქართულ კომერციულ ბანკებთან 2-დან 8 თვემდე ვადით. ჯგუფის პროგნოზირებული შემოსავლებიდან და ფინანსური პოზიციიდან გამომდინარე, ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ შეძლებს ფაქტორინგული ხელშეკრულებების ასეთი დონის შენარჩუნებას;
- ▶ 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფს მშობელ საწარმოზე გაცემული აქვს 555,135 ლარის სესხები, რომელთა ათვისება შესაძლებელია საჭიროების შემთხვევაში (2023 წლის 31 დეკემბერი: 569,730 ლარი) (8 შენიშვნა). მშობელმა საწარმომ დაადასტურა, რომ აქვს ჯგუფის მხარდაჭერის შესაძლებლობა და სურვილი, რაც გამოიხატება ჯგუფისთვის საკმარისი ფულადი სახსრების გამოყოფით, რათა მან შეძლოს საქმიანობის ჩვეულ რეჟიმში გაგრძელება ამ ფინანსური ანგარიშგების გამოშვების თარიღიდან თორმეტი თვის განმავლობაში.

ხელმძღვანელობის აზრით, ამ ინიციატივების ერთობლიობა ჯგუფს უზრუნველყოფს საკმარისი ლიკვიდურობით, რომ საქმიანობა განაგრძოს მომავალში გააგრძელოს.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა

(ა) კონსოლიდაციის საფუძველი

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება მოიცავს კომპანიისა და მისი შვილობილი საწარმოების ფინანსურ ანგარიშგებას 2024 წლისა და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით. კონტროლი მიიღწევა მაშინ, როდესაც კომპანია იღებს ან აქვს უფლება მიიღოს, ცვლადი უკუგება ინვესტირებული საწარმოსგან და აქვს უნარი, გავლენა მოახდინოს უკუგებაზე ინვესტირებულ საწარმოზე ზემოქმედებით. კერძოდ, ჯგუფი აკონტროლებს ინვესტირებულ საწარმოს მხოლოდ მაშინ, როდესაც:

- ▶ აქვს ინვესტირებულ საწარმოზე ზეგავლენა (ანუ ამჟამინდელი უფლებები მას საშუალებას აძლევს, ინვესტირებული საწარმოს რელევანტური საქმიანობა მართოს);
- ▶ იღებს ან უფლება აქვს მიიღოს ინვესტირებულ საწარმოში თავისი მონაწილეობიდან ცვლადი უკუგება;
- ▶ შეუძლია უკუგებაზე ზემოქმედება ინვესტირებულ საწარმოზე თავისი გავლენის გამო.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(ა) კონსოლიდაციის საფუძველი (გაგრძელება)

გავრცელებული მოსაზრებით, ხმის უფლების მქონე აქციების უმრავლესობა კონტროლის უფლებას იძლევა. ამ მოსაზრების შესაბამისად, თუ ჯგუფი ინვესტირებულ საწარმოში არ ფლობს აქციების საკონტროლო პაკეტს ან სხვა მსგავსი უფლებების უმრავლესობას, იმის შეფასებისას, ინვესტირებულ საწარმოზე აქვს თუ არა გავლენა, ჯგუფი ყველა რელევანტურ ფაქტს და გარემოებას ითვალისწინებს, მათ შორის:

- ▶ ინვესტირებულ საწარმოში ხმის უფლების მქონე აქციების სხვა მფლობელებთან სახელშეკრულებო გარიგება/გარიგებები;
- ▶ სხვა სახელშეკრულებო გარიგებებიდან მიღებული უფლებები;
- ▶ ჯგუფის ხმის უფლებები და პოტენციური ხმის უფლებები.

ჯგუფი ხელახლა შეაფასებს, აკონტროლებს თუ არა ინვესტირებულ საწარმოს, თუ ფაქტები და გარემოებები იმაზე მიანიშნებს, რომ კონტროლის სამი ელემენტიდან ერთ-ერთში ცვლილებებია მომხდარი. შვილობილი საწარმოს კონსოლიდაცია იწყება მაშინ, როდესაც ჯგუფი მოიპოვებს კონტროლს შვილობილ საწარმოზე და წყდება მაშინ, როდესაც ჯგუფი კარგავს მასზე კონტროლს. შვილობილი საწარმოს საკუთრების წილის შეცვლა, კონტროლის დაკარგვის გარეშე წილობრივი გარიგების სახით აღირიცხება.

(ი) ფინანსური აქტივები

ჯგუფის ყველა ფინანსური ინსტრუმენტი და ოპერაცია მიმართულია ელექტროენერგიის გაყიდვით სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადების მიღებისკენ. ეს არის ჯგუფის მთავარი მიზანი და ყოველდღიური საქმიანობა. წარსულში ჯგუფს არასდროს გაუყიდა თავისი ფინანსური ინსტრუმენტები. ყველა ფინანსურ აქტივს ის ფლობს სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადების მისაღებად და მათ კლასიფიკაციას ახდენს პირველ ბიზნესმოდელში – ფლობა ფულადი ნაკადების მისაღებად (H2C).

ყველა ფინანსური აქტივი, რომელიც ჯგუფს ეკუთვნის, არის ამორტიზებული ღირებულებით აღრიცხული ფინანსური აქტივები და მოიცავს ფულადი სახსრებსა და მათ ეკვივალენტებს, მოკლევადიან და გრძელვადიან სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებს და გაცემულ სესხებს.

ამორტიზებული ღირებულებით აღრიცხული ფინანსური აქტივები შემდეგ ფასდება ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის მეთოდით და ექვემდებარება გაუფასურებას. შემოსულობისა და ზარალის აღიარება ხდება მოგებაში ან ზარალში მაშინ, როდესაც წყდება აქტივის აღიარება, ან ხდება აქტივის მოდიფიცირება ან გაუფასურება.

სავაჭრო მოთხოვნები, რომელიც არ შეიცავს დაფინანსების მნიშვნელოვან კომპონენტს ან რომლისთვისაც ჯგუფმა პრაქტიკული ხასიათის გამარტივებული მიდგომა გამოიყენა, ფასდება გარიგების ფასით ფასს 15-ის „ამონაგები მომხმარებლებთან გაფორმებული ხელშეკრულებებიდან“ შესაბამისად.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(ა) კონსოლიდაციის საფუძველი (გაგრძელება)

ამორტიზებული ღირებულებით აღრიცხული ფინანსური აქტივების გაუფასურება

ჯგუფი მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის რეზერვს ყველა სავალო ინსტრუმენტისთვის ამორტიზებული ღირებულებით აღიარებს. მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი ეყრდნობა სხვაობას ხელშეკრულებით გათვალისწინებულ ფულად ნაკადებსა და ყველა იმ ფულად ნაკადს შორის, რომელთა მიღებასაც ჯგუფი მოელის, რომელიც დისკონტირებულია თავდაპირველ ეფექტურ საპროცენტო განაკვეთს მიახლოებული განაკვეთით.

იმ კრედიტების შემთხვევაში, სავაჭრო მოთხოვნების გარდა, რომელთა საკრედიტო რისკი საწყისი აღიარების შემდეგ მნიშვნელოვნად არ გაზრდილა, მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალისთვის რეზერვები იქმნება მომდევნო 12 თვის განმავლობაში მომხდარი დეფოლტის მოვლენით განპირობებული საკრედიტო ზარალისთვის (12-თვიანი მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი). ისეთი კრედიტების შემთხვევაში, რომელთა საკრედიტო რისკი საწყისი აღიარების შემდეგ მნიშვნელოვნად არის გაზრდილი, რეზერვის შექმნა სავალდებულოა კრედიტის დარჩენილი ვადის განმავლობაში მოსალოდნელი ზარალისთვის, იმისდა მიუხედავად, თუ როდის წარმოიშობა დეფოლტი (არსებობის მანძილზე მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი). ჯგუფი 12-თვიანი მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის რეზერვს ქმნის ბანკში განთავსებული ნაღდი ფულის ნაშთებისთვის.

სავაჭრო მოთხოვნებისთვის ჯგუფი იყენებს მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის გამოთვლის გამარტივებულ მეთოდს. შესაბამისად, ჯგუფი, ნაცვლად საკრედიტო რისკების ცვლილებების აღრიცხვისა, აღიარებს ზარალის რეზერვს არსებობის მანძილზე მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალისთვის ყოველი საანგარიშგებო თარიღით. ჯგუფმა შეადგინა ანარიცხების მატრიცა, რომელიც ეყრდნობა საკრედიტო ზარალის წარსულში მიღებულ გამოცდილებას.

ჯგუფი ფინანსურ აქტივს ვადაგადაცილებულად მიიჩნევს, როდესაც სახელშეკრულებო გადახდა 90 დღით გვიანდება. თუმცა, გარკვეულ შემთხვევებში, ჯგუფმა შეიძლება ფინანსური აქტივი ვადაგადაცილებულად მაშინაც მიიჩნიოს, როდესაც შიდა ან გარე ინფორმაცია მიანიშნებს იმაზე, რომ ჯგუფი სავარაუდოდ სრულად ვერ მიიღებს დაუფარავ სახელშეკრულებო თანხებს, ჯგუფის მფლობელობაში არსებული კრედიტის საგარანტიო საშუალებების გათვალისწინების გარეშე.

უიმედო აქტივები ჩამოიწერება გაუფასურების ზარალის რეზერვის ანგარიშზე მას შემდეგ, რაც აქტივის ამოღებისთვის საჭირო ყველა პროცედურა დასრულდება, სახელშეკრულებო ფულადი ნაკადების ამოღების გონივრული მოლოდინი არ არსებობს და ზარალის ოდენობა განსაზღვრულია. ჩამოწერილი თანხების შემდგომი ამოღება კრედიტდება გაუფასურების ზარალის ანგარიშზე წლის მოგებაში ან ზარალში.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(ა) კონსოლიდაციის საფუძველი (გაგრძელება)

(ii) ფინანსური ვალდებულებები

ჯგუფის ფინანსური ვალდებულებები მოიცავს ნასესხებ სახსრებს (18 შენიშვნა) და სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებს (20 შენიშვნა), თავდებობის (19 შენიშვნა) და სხვა ვალდებულებებს (22 შენიშვნა), როგორცაა საიჯარო ვალდებულებები, პერსონალის წინაშე ვალდებულებები და საგადასახადო ვალდებულებები.

მომწოდებელთან ფინანსური გარიგებებიდან წარმოშობილ ფინანსურ ვალდებულებებს ჯგუფი კონსოლიდირებული ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში აღრიცხავს სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებში, თუ მათ იგივე ხასიათი და ფუნქცია აქვს, როგორც სავაჭრო ვალდებულებებს. ასეთ შემთხვევაში, თუ მომწოდებელთან ფინანსური გარიგება ჯგუფის ნორმალურ საოპერაციო ციკლში გამოყენებული საბრუნავი კაპიტალის ნაწილია, შეთავაზებული უზრუნველყოფის დონე მსგავსია სავაჭრო ვალდებულებებისა და იმ ვალდებულებების ვადები, რომლებიც მიწოდების ჯაჭვის ფინანსური გარიგების ნაწილია, არსებითად არ განსხვავდება იმ სავაჭრო ვალდებულებების ვადებისგან, რომლებიც ასეთი გარიგების ნაწილი არ არის. მომწოდებელთან ფინანსური გარიგებებიდან წარმოშობილ ვალდებულებებთან დაკავშირებული ფულადი ნაკადები, რომლებიც კონსოლიდირებული ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში აღრიცხულია სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებში, კონსოლიდირებული ფულადი ნაკადების ანგარიშგებაში ასახულია საოპერაციო და საინვესტიციო საქმიანობების ნაწილში.

თავდებობის ხელშეკრულებები თავდაპირველად სამართლიანი ღირებულებით ფასდება.

საწყისი აღიარების შემდეგ, სესხებისა და ნასესხები სახსრების შემდგომი შეფასება ხდება ამორტიზებული ღირებულებით ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის მეთოდის გამოყენებით. შემოსულობისა და ზარალის აღიარება ხდება მოგებაში ან ზარალში ვალდებულების აღიარების შეწყვეტის შემთხვევაში, აგრეთვე ამორტიზაციის პროცესში ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის მეთოდის გამოყენებით.

ამორტიზებული ღირებულება გამოანგარიშებულია ნებისმიერი დისკონტის ან შესყიდვის პრემიის, აგრეთვე საზღაურების თუ ხარჯების გათვალისწინებით, რომლებიც ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის მეთოდის განუყოფელი ნაწილია. ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის მეთოდით დარიცხული ცვეთა აისახება მოგებაში ან ზარალში ფინანსური დანახარჯების ნაწილში.

თავდებობის ხელშეკრულებები

თავდებობის ხელშეკრულებები საწყისი აღიარების შემდეგ ფასდება შემდეგ ორ თანხას შორის უდიდესით: (i) ზარალის რეზერვის ოდენობა და (ii) თავდაპირველად აღიარებული თანხა, რომელსაც, საჭიროების შემთხვევაში, აკლდება ფასს 15-ის „ამონაგები მომხმარებელთან გაფორმებული ხელშეკრულებებიდან“ პრინციპების შესაბამისად აღიარებული შემოსავლის კუმულაციური თანხა. მშობელი საწარმოს ვალდებულებებისთვის გაცემული თავდებობები თავდაპირველად ფასდება, როგორც საკუთარი კაპიტალის ნაწილი (19 შენიშვნა).

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(ბ) სამართლიანი ღირებულების შეფასება

ჯგუფი ირჩევს შეფასების მეთოდებს, რომლებიც შესაფერისია არსებული გარემოებებისთვის და რომელთა გამოყენებითაც სამართლიანი ღირებულების შესაფასებლად საკმარისი მონაცემები მოიძევა, რომლებიც მაქსიმალურად იყენებს ემპირიულ მონაცემებს და მინიმალურად – არაემპირიულ მონაცემებს.

ყველა აქტივი და ვალდებულება, რომელთა სამართლიანი ღირებულება შეფასებულია ან წარმოდგენილია კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში, დაჯგუფებულია სამართლიანი ღირებულების ქვემოთ მოცემული იერარქიის მიხედვით, ყველაზე დაბალი დონის მონაცემის საფუძველზე, რომელიც მნიშვნელოვანია სამართლიანი ღირებულების შეფასებისას:

- ▶ დონე 1 – იდენტური აქტივების ან ვალდებულების კოტირებული (არაკოტირებული) საბაზრო ფასები აქტიურ ბაზრებზე;
- ▶ დონე 2 – ღირებულების შეფასების მეთოდები, რომელთა მიხედვითაც შესაძლებელია სამართლიანი ღირებულების შეფასებისთვის აუცილებელი ყველაზე დაბალი დონის ამოსავალი მონაცემის პირდაპირი ან არაპირდაპირი განსაზღვრა;
- ▶ დონე 3 – ღირებულების შეფასების მეთოდები, რომელთა მიხედვითაც შეუძლებელია სამართლიანი ღირებულების შეფასებისთვის აუცილებელი ყველაზე დაბალი დონის ამოსავალი მონაცემის განსაზღვრა.

ჯგუფი განსაზღვრავს კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში რეგულარულად აღიარებული აქტივებისა და ვალდებულებების ერთი იერარქიიდან მეორეში გადასვლის ფაქტს კატეგორიზაციის განმეორებითი შეფასებით (მთლიანი სამართლიანი ღირებულების შეფასებისთვის აუცილებელი ყველაზე დაბალი დონის ამოსავალი მონაცემის საფუძველზე) ყოველი საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოსთვის.

სამართლიანი ღირებულების შესახებ ინფორმაციის წარმოდგენის მიზნით, ჯგუფმა განსაზღვრა აქტივებისა და ვალდებულებების კლასები მათი დანიშნულების, მახასიათებლების და რისკების, ასევე სამართლიანი ღირებულების ზემოაღნიშნულ იერარქიაში მათი დონის საფუძველზე.

(გ) ძირითადი საშუალებები

(i) აღიარება და შეფასება

ძირითადი საშუალებები აღირიცხება თვითღირებულებით, დაგროვილი ცვეთისა და გაუფასურებისთვის შექმნილი რეზერვების გამოკლებით, სადაც საჭიროა.

მომხმარებლებისთვის გადაცემული ძირითადი საშუალებები თავდაპირველად აღირიცხება სამართლიანი ღირებულებით იმ თარიღისთვის, როდესაც მათზე კონტროლი იქნა მოპოვებული.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(გ) ძირითადი საშუალებები (გაგრძელება)

(ii) ცვეთა

მიწისა და დაუმთავრებელი მშენებლობის ცვეთა არ ხდება. ძირითადი საშუალებების სხვა მუხლების ცვეთა გამოანგარიშდება დარიცხვის წრფივი მეთოდით, რათა მოხდეს მათი ხარჯის განაწილება ნარჩენ ღირებულებაზე მათი სავარაუდო სასარგებლო მომსახურების ვადის განმავლობაში:

	სასარგებლო მომსახურების ვადა წლებში
მიწა და შენობა-ნაგებობები	20–100
ტექნიკური აღჭურვილობა და მანქანა-დანადგარები	8–40
სხვა აღჭურვილობა, ავეჯი და მოწყობილობები	2–20
სხვა ძირითადი საშუალებები	5–25

აქტივების ნარჩენი ღირებულება, სასარგებლო მომსახურების ვადა და ცვეთის დარიცხვის მეთოდები გადაისინჯება ყოველწლიურად და, საჭიროების შემთხვევაში, კორექტირდება შესაბამისად.

(დ) იჯარა

ჯგუფი, როგორც მოიჯარე

საწყისი აღიარება და შეფასება

ჯგუფმა არჩია ფასს 16-ით გათვალისწინებული პრაქტიკული ხასიათის გამარტივებული მიდგომის გამოყენება მაქსიმუმ 12-თვიანი ვადის მქონე მოკლევადიანი იჯარებისთვის და ისეთი იჯარებისთვის, რომელთა საიჯარო აქტივი დაბალი ღირებულებისაა. ჯგუფი მოკლევადიან და დაბალი ღირებულების მქონე იჯარებს გამარტივებული მეთოდით აღრიცხავს.

ასეთ ხელშეკრულებებზე საიჯარო გადახდების აღიარება ხდება იმ პერიოდის ხარჯად, რომელსაც ისინი უკავშირდება, იჯარის ვადაზე წრფივი დარიცხვით.

ჯგუფის სააღრიცხვო პოლიტიკის თანახმად, იჯარის ვადა განისაზღვრება, როგორც იჯარის ხელშეკრულებით განსაზღვრულ ვადას დამატებული ხელშეკრულების ვადის შესაძლო გაგრძელება. თუ იჯარის ხელშეკრულებას განუსაზღვრელი ვადა აქვს, იჯარის ვადა განისაზღვრება ხელშეკრულების შესაძლო გაგრძელების ვადით.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(დ) იჯარა (გაგრძელება)

საიჯარო ვალდებულებები

იჯარის დაწყების თარიღისთვის ჯგუფი აღიარებს საიჯარო ვალდებულებებს, რომლებიც გამოითვლება, როგორც იჯარის ვადის განმავლობაში საიჯარო გადახდების დღევანდელი ღირებულება. ჯგუფის მიერ გაფორმებული ყველა ეს ხელშეკრულება მოიცავს მხოლოდ ფიქსირებულ გადახდებს.

საიჯარო გადახდების დღევანდელი ღირებულების გამოსათვლელად ჯგუფი იყენებს თავის ზღვრულ სასესხო საპროცენტო განაკვეთს იჯარის დაწყების თარიღისთვის, რადგან საიჯარო ხელშეკრულებაში ნაგულისხმევი საპროცენტო განაკვეთი მკაფიოდ განსაზღვრული არ არის.

შემდგომი შეფასება

ჯგუფი ხარჯებს საიჯარო ვალდებულებაზე დარიცხული პროცენტის სახით აღიარებს ფინანსური ხარჯებში, რომელსაც ასახავს მოგებაში ან ზარალში.

ჯგუფი საიჯარო ვალდებულებებზე გადახდილ პროცენტს მიაკუთვნებს ფინანსური საქმიანობიდან მიღებულ ფულად ნაკადებში გადახდილ პროცენტს.

ჯგუფი, როგორც მეიჯარე

იჯარიდან შემოსავალი აღირიცხება დარიცხვის წრფივი მეთოდით იჯარის ვადაზე და კონსოლიდირებულ მოგებისა და ზარალის და სხვა სრული შემოსავლის ანგარიშგებაში აისახება ამონაგების ნაწილში.

(ე) არამატერიალური აქტივები

ჯგუფის არამატერიალურ აქტივებს, გუდვილის გარდა, განსაზღვრული სასარგებლო მომსახურების ვადა აქვს, ძირითადად, მოიცავს კაპიტალიზებულ კომპიუტერულ პროგრამებს და სხვა საოპერაციო ლიცენზიებს, და კაპიტალიზდება მათი შეძენისა და გამოყენებისთვის მომზადებაზე გაწეული დანახარჯების საფუძველზე.

არამატერიალური აქტივები ამორტიზდება დარიცხვის წრფივი მეთოდით მათი სასარგებლო მომსახურების ვადის განმავლობაში:

სასარგებლო
მომსახურების
ვადა
წლებში

პროგრამული უზრუნველყოფის ლიცენზიები და პროგრამული უზრუნველყოფა
სხვა არასაოპერაციო ლიცენზიები

2-7 წელი
3-7 წელი

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(ე) არამატერიალური აქტივები (გაგრძელება)

ამორტიზაციის პერიოდი და მეთოდი სასარგებლო მომსახურების განსაზღვრული ვადის მქონე არამატერიალური აქტივის შემთხვევაში მინიმუმ ყოველი საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოს გადაისინჯება.

შეზღუდული ვადის მქონე არამატერიალური აქტივების ამორტიზაციის ხარჯის აღიარება ხდება მოგებაში ან ზარალში არამატერიალური აქტივების ფუნქციების შესაბამის ხარჯის კატეგორიაში.

ჯგუფი არ ფლობს სასარგებლო მომსახურების შეუზღუდავი ვადის მქონე არამატერიალურ აქტივებს, გუდვილის გარდა.

(ვ) არაფინანსური აქტივების გაუფასურება

ჯგუფი გაუფასურებას დეტალური ბიუჯეტებისა და ფინანსური პროგნოზების საფუძველზე გამოითვლის. ასეთი ბიუჯეტები და ფინანსური პროგნოზები ხუთწლიან პერიოდს მოიცავს. უფრო ხანგრძლივი პერიოდისთვის გამოითვლება გრძელვადიანი ზრდის ტემპი, რომელიც გამოიყენება ხუთი წლის შემდგომი ფულადი ნაკადების პროგნოზირებისთვის.

განგრძობითი ოპერაციების გაუფასურებით გამოწვეული დანაკარგების, მათ შორის მარაგების გაუფასურების აღიარება ხდება მოგებაში ან ზარალში, გაუფასურებული აქტივის ფუნქციის შესაბამის ხარჯის კატეგორიებში.

ჯგუფი ამოწმებს გუდვილის გაუფასურებას სულ მცირე ყოველწლიურად და ყოველთვის, როცა არსებობს გუდვილი გაუფასურების შესაძლო ნიშნები. ისეთი აქტივების შემთხვევაში, რომლებშიც გუდვილი არ შედის, ანგარიშგების ყოველი თარიღით ფასდება, არსებობს თუ არა იმის ნიშანი, რომ მანამდე აღიარებული გაუფასურების ზარალი შეიძლება აღმოფხვრილი ან შემცირებული იყოს. მსგავსი ნიშნის არსებობის შემთხვევაში, ჯგუფი აფასებს აქტივის ან ფულადი ნაკადების წარმომქმნელი ერთეულის ანაზღაურებად ღირებულებას.

(ზ) სახელმწიფო გრანტები

როდესაც ჯგუფი იღებს არაფულადი აქტივების გრანტს, აქტივი და გრანტი აღირიცხება სამართლიანი ღირებულებით და გადაიტანება მოგებაში ან ზარალში აქტივის მოსალოდნელი სასარგებლო მომსახურების ვადის განმავლობაში, საიჯარო აქტივის სარგებლის თანაბარი წლიური ოდენობებით გამოყენების საფუძველზე.

(თ) დასაქმებულთა გასამრჯელოები

2019 წლის 1 იანვრიდან ჯგუფს აქვს სამართლებრივი ვალდებულება, რომ დასაქმებულთა მთლიანი ხელფასებიდან და სხვა გასამრჯელოებიდან 2%-ის ოდენობის დადგენილი შენატანი საპენსიო ფონდისთვის გადადოს, რომლებიც აღირიცხება პერიოდის დასაქმებულთა გასამრჯელოების ხარჯის ნაწილში.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(ი) გადასახადები

(i) მოგებიდან გადასახადები

საწარმოების მიერ მიღებული წლიური მოგება, გარდა ფინანსური დაწესებულებებისა, არ იხვერება საქართველოში. მოგების გადასახადით დაიხვერება დივიდენდების სახით იმ მფლობელებზე განაწილებული მოგება, რომლებიც არიან ფიზიკური პირები ან არარეზიდენტები საქართველოში, რომელიც ანგარიშდება განაწილებული წმინდა თანხიდან 15/85 განაკვეთის გამოყენებით. თუ ჯგუფი გაანაწილებს დივიდენდებს, რომლებიც მიღებულია 2008 წლის 1 იანვრიდან 2017 წლის 1 იანვრამდე საანგარიშგებო პერიოდის წმინდა მოგებიდან, მას შეუძლია გამოქვითოს ამ პერიოდებში დარიცხული ან გადახდილი მოგების გადასახადის თანხები, მაგრამ მაქსიმუმ იმ ოდენობით, რომელიც გადასახდელია განაწილებული მოგების შესაბამისად.

დივიდენდების გადახდით წარმოქმნილი მოგების გადასახადი აღირიცხება, როგორც ვალდებულება და ხარჯი იმ პერიოდში, რომელშიც დივიდენდები გამოცხადდა, მიუხედავად იმისა, თუ ფაქტობრივად რომელი თარიღით ან რომელ პერიოდში მოხდა დივიდენდების გადახდა. გარკვეულ შემთხვევებში დასაშვებია დარიცხული საგადასახადო ვალდებულებიდან გამოქვითვები, რომლებიც აღირიცხება, როგორც შესაბამის განაწილებასთან დაკავშირებული მოგების გადასახადის ხარჯის შემცირება. საქართველოს საგადასახადო სისტემის თავისებურებიდან გამომდინარე, საქართველოში რეგისტრირებულ საწარმოებს არ წარმოეშობათ გადავადებული საგადასახადო აქტივები და ვალდებულებები. ჯგუფის მფლობელებისთვის დივიდენდის განაწილებასთან დაკავშირებით დაკავებული გადასახადი საკუთარი კაპიტალის ცვლილებების ანგარიშგებაში აღიარებულია კაპიტალიდან გამოქვითვის სახით.

საქართველოს საგადასახადო კანონმდებლობა ასევე ითვალისწინებს მოგების გადასახადით გარკვეული ოპერაციების დაბეგვრას, რომლებიც შეიძლება ჩაითვალოს მოგების განაწილებად (მაგალითად, არასაბაზრო ფასებით აღრიცხული გარიგებები, ბიზნესსაქმიანობასთან დაუკავშირებელი ხარჯები, ან საქონლისა და მომსახურების უსასყიდლო მიწოდება, არარეზიდენტებზე გაცემული სესხები). ასეთი ოპერაციების დაბეგვრა სცდება ბასს 12-ის „მოგებიდან გადასახადები“ მოქმედების არეალს, აღირიცხება საოპერაციო გადასახადების მსგავსად და აისახება, როგორც სხვა საგადასახადო ხარჯი მოგება-ზარალის ანგარიშგებაში.

(ii) დამატებული ღირებულების გადასახადი

ამონაგების, ხარჯებისა და აქტივების აღიარება ხდება დამატებული ღირებულების გადასახადის თანხის გამოკლებით, გარდა იმ შემთხვევებისა:

- ▶ თუ აქტივების ან მომსახურების შესყიდვაზე დარიცხული დამატებითი ღირებულების გადასახადი არ ექვემდებარება საგადასახადო ორგანოსგან დაბრუნებას, დამატებითი ღირებულების გადასახადის აღიარება მოხდება აქტივის შეძენის ღირებულების ან ხარჯის მუხლში, კონკრეტული შემთხვევიდან გამომდინარე;
- ▶ მოთხოვნები და ვალდებულებები, რომლებიც მოიცავს დამატებული ღირებულების გადასახადს.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(ი) გადასახადები (გაგრძელება)

საგადასახადო ორგანოსგან ჩასათვლელი ან მისთვის გადასახდელი დღგ-ის წმინდა თანხა ასახულია კონსოლიდირებული ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგების სხვა მოკლევადიანი ვალდებულებების საგადასახადო ვალდებულებებში.

(iii) განუსაზღვრელი საგადასახადო სტატუსი

ჯგუფის განუსაზღვრელ საგადასახადო სტატუსს ხელმძღვანელობა ხელახლა აფასებს ყოველი საანგარიშგებო პერიოდის დასასრულს. ვალდებულებები აღირიცხება მოგების გადასახადის იმ პოზიციებისთვის, რომლებზეც ხელმძღვანელობის აზრით, უფრო არის მოსალოდნელი დამატებითი გადასახადების დაკისრება, თუ ამ პოზიციებს საგადასახადო ორგანოები ეჭვქვეშ დააყენებენ. შეფასება ეფუძნება საგადასახადო კანონმდებლობების ინტერპრეტაციებს, რომლებიც ძალაში შევიდა ან ფაქტობრივად შევიდა ძალაში საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოსთვის, ასევე ამ საკითხებთან დაკავშირებით სასამართლოს ან სხვა უწყების ნებისმიერ გადაწყვეტილებას. ვალდებულებები ჯარიმების, პროცენტის და გადასახადების სახით, რომლებიც არ არის დაკავშირებული მიღებულ შემოსავალთან, აღიარებულია იმ ოდენობით, რა ოდენობითაც ხელმძღვანელობა აფასებს საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოს ამ ვალდებულებების დაფარვისთვის საჭირო დანახარჯებს.

(კ) მარაგები

მარაგები აღირიცხება თვითღირებულებასა და წმინდა გასაყიდ ღირებულებას შორის უმცირესით. მარაგების ღირებულება თითოეული პარტიისთვის ინდივიდუალურად გამოითვლება. ღირებულება მოიცავს უშუალოდ მასალებისა და, შესაბამის შემთხვევებში, შრომის პირდაპირ დანახარჯებს და იმ ზედნადებ ხარჯებს, რომლებიც გაწეული იქნა მარაგების მათ ამჟამინდელ მდებარეობასა და მდგომარეობამდე მისაყვანად. წმინდა გასაყიდი ღირებულება არის სავარაუდო გასაყიდი ფასი ჩვეული საქმიანობის პროცესში, რომელსაც აკლდება დასრულების და გაყიდვის ხარჯები.

(ლ) გადახდილი ავანსები

გადახდილი ავანსები აღირიცხება გაუფასურების რეზერვით შემცირებული თვითღირებულებით. გადახდილი ავანსები მაშინ კლასიფიცირდება გრძელვადიანად, როდესაც გადახდილი ავანსებთან დაკავშირებული საქონლის ან მომსახურების მიღება ერთი წლის შემდეგაა მოსალოდნელი ან მაშინ, როდესაც გადახდილი ავანსები უკავშირდება აქტივს, რომელიც, საწყისი აღიარებისას, თვითონ იქნება კლასიფიცირებული გრძელვადიანად. აქტივების შესაძენად გადახდილი ავანსები გადადის აქტივის საბალანსო ღირებულებაში, როგორც კი ჯგუფი მოიპოვებს აქტივზე კონტროლს და მოელის აქტივიდან სამომავლო ეკონომიკური სარგებლის მიღებას.

სხვა გადახდილი ავანსები ჩამოიწერება მოგებაში ან ზარალში, როდესაც მიიღება გადახდილი ავანსთან დაკავშირებული საქონელი ან მომსახურება. თუ არსებობს იმის ნიშანი, რომ შესაძლოა ვერ იქნეს მიღებული გადახდილი ავანსთან დაკავშირებული აქტივი, საქონელი ან მომსახურება, გადახდილი ავანსის საბალანსო ღირებულება ჩამოიწერება და შესაბამისი გაუფასურების ზარალის აღიარება ხდება მიმდინარე წლის მოგებაში ან ზარალში. გადახდილი ავანსები შესულია სხვა მოკლევადიან აქტივებში და ძირითად საშუალებებში გადახდილი ავანსებში.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(მ) ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები

ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები მოიცავს ნაღდი ფულის ნაშთს სალაროში, ბანკებში განთავსებულ მოთხოვნამდე ანაზრებს და სხვა მოკლევადიან მაღალლიკვიდურ ინვესტიციებს, რომელთა თავდაპირველი ვადა, მაქსიმუმ, სამი თვეა. ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის მეთოდის გამოყენებით აღირიცხება ამორტიზებული ღირებულებით.

(ნ) ნასესხებ სახსრებთან დაკავშირებული დანახარჯები

ნასესხებ სახსრებთან დაკავშირებული დანახარჯები პირდაპირ არის მიკუთვნებადი ისეთი აქტივების შემენის, მშენებლობისა თუ წარმოებისთვის, რომლებსაც სჭირდება არსებითი პერიოდი (ერთ წელზე მეტი) დანიშნულებისამებრ გამოსაყენებლად ან გასაყიდად ვარგის მდგომარეობაში მოსაყვანად (განსაკუთრებული აქტივები), და კაპიტალიზდება, როგორც ხსენებული აქტივების თვითღირებულების ნაწილი.

კაპიტალიზაციის დაწყების თარიღი არის თარიღი, როდესაც (ა) ჯგუფს წარმოეშობა ხარჯები განსაკუთრებულ აქტივებთან დაკავშირებით; (ბ) ჯგუფს წარმოეშობა ნასესხებ სახსრებთან დაკავშირებული დანახარჯები; და (გ) ჯგუფი ახორციელებს ქმედებებს, რომლებიც აუცილებელია აქტივის სარგებლობის ან გასაყიდ მდგომარეობაში მოსაყვანად. ნასესხებ სახსრებთან დაკავშირებული დანახარჯების კაპიტალიზაცია გრძელდება აქტივების სარგებლობის ან გასაყიდ მდგომარეობაში არსებითად მოყვანის თარიღამდე.

(ო) უცხოური ვალუტა

კომპანიისა და მისი შვილობილი საწარმოების სამუშაო ვალუტა და ჯგუფის წარსადგენი ვალუტა არის საქართველოს ეროვნული ვალუტა - ქართული ლარი („ლარი“).

ფულადი აქტივები და ვალდებულებები კონვერტირდება თითოეული სამეურნეო სუბიექტის სამუშაო ვალუტაში შესაბამისი საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოსთვის საქართველოს ეროვნული ბანკის ოფიციალური გაცვლითი კურსის მიხედვით. საკურსო სხვაობით განპირობებული წმინდა შემოსულობა და ზარალი გარიგებების ანგარიშსწორებისა და ფულადი აქტივებისა და ვალდებულებების თითოეული საწარმოს სამუშაო ვალუტაში გადაყვანის შედეგად სებ-ის წლის ბოლოსთვის არსებული ოფიციალური გაცვლითი კურსით, აისახება მოგებაში ან ზარალში, როგორც ფინანსური შემოსავალი ან დანახარჯები.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(3) ამონაგების აღიარება

ელექტროენერგიის განაწილება და მიწოდება

ამონაგების აღიარება, როდესაც (ან როგორც კი) საწარმო აკმაყოფილებს შესასრულებელ ვალდებულებას

ჯგუფი ყიდის ელექტროენერგიას საბოლოო მომხმარებლებზე. ელექტროენერგიის გაყიდვა მოიცავს ელექტროენერგიის გადაცემას მაღალი ძაბვის ქსელით, ელექტროენერგიის განაწილებას საშუალო და დაბალი ძაბვის გამანაწილებელი ქსელის მეშვეობით და ელექტროენერგიის მიწოდებას მომხმარებლებისთვის. ჯგუფს აქვს ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზია საქართველოს მთელ ტერიტორიაზე დედაქალაქ თბილისისა და იმ რეგიონების გარდა, რომლებსაც საქართველოს მთავრობა დროებით არ აკონტროლებს. სადაც ჯგუფი მოქმედებს, როგორც ელექტროენერგიის გამანაწილებელი, მას აქვს ერთი შესასრულებელი ვალდებულება, რაც არის საბოლოო მომხმარებლებისთვის ელექტროენერგიის მიწოდება ჯგუფის ქსელის მეშვეობით.

ელექტროენერგიის რეალიზაციის აღიარება მოგებაში ან ზარალში ხდება ყოველთვიურად, მომხმარებელთა მიერ ელექტროენერგიის მრიცხველით აღრიცხული მოხმარების საფუძველზე, და გამოითვლება სემეკის მიერ დადგენილი ტარიფების გამოყენებით. ელექტროენერგიის განაწილების, გადაცემის და მიწოდების ტარიფებს განსაზღვრავს სემეკი. მომხმარებელთა გამრიცხველიანებული მოხმარების შესახებ შესაბამისი ინფორმაცია მიიღება განაწილების ლიცენზიის მფლობელისგან – სს „ენერგო-პრო ჯორჯიასგან“.

გარიგების ფასის განაწილება ხელშეკრულებების მიხედვით შესასრულებელ ვალდებულებებზე

ელექტროენერგიის განაწილების ხელშეკრულებების თანახმად, ჯგუფს აქვს ერთი შესასრულებელი ვალდებულება, რაც წარმოადგენს ელექტროენერგიის განაწილებას საბოლოო მომხმარებლებზე თავისი განაწილების ქსელის მეშვეობით.

ამრიგად, ჯგუფი არ ანაწილებს გარიგების ფასს შესასრულებელ ვალდებულებებზე და არ განსაზღვრავს ფასს თითოეული პროდუქტის ან მომსახურების ცალკეულ გაყიდვაზე, ვინაიდან, ჯგუფის პრაქტიკის მიხედვით, თითოეული ხელშეკრულება შეიცავს ერთ შესასრულებელ ვალდებულებას.

- ▶ აღიარებული დროის გარკვეულ მომენტში, მას შემდეგ, რაც მომსახურება სრულად გაიწევა.

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(3) ამონაგების აღიარება (გაგრძელება)

ამონაგების აღიარება, როდესაც (ან როგორც კი) საწარმო აკმაყოფილებს შესასრულებელ ვალდებულებას

ელექტროენერგიის განაწილებიდან მიღებული ამონაგების აღიარება ხდება მრიცხველის ჩვენებიდან დაახლოებით ერთი თვის განმავლობაში საბოლოო მომხმარებლების მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის მოცულობის საფუძველზე და სემეკის მიერ დამტკიცებული ტარიფების შესაბამისად. ელექტროენერგიის ბაზარზე საბოლოო მომხმარებლები ორ მთავარ ტიპად იყოფიან:

- (ა) პირდაპირი მომხმარებლები ელექტროენერგიას ყიდულობენ პირდაპირ ელექტროსადგურებიდან. ჯგუფი პირდაპირი მომხმარებლებისთვის გამოწერს ქვითრებს და შემოსავალს აღიარებს მრიცხველის ჩვენების მიხედვით ელექტროენერგიის მოცულობის საფუძველზე.
- (ბ) მომხმარებლები, რომლებსაც უფლება აქვთ ელექტროენერგია მიიღონ უნივერსალური მომსახურების, საჯარო მომსახურების და ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებლებისგან რეგულირებული პირობებით (მაგ. საყოფაცხოვრებო მომხმარებლები, საჯარო ორგანიზაციები და მცირე საწარმოები). ასეთ შემთხვევაში ჯგუფი განაწილების ტარიფს იღებს ელექტროენერგიის მომწოდებლისგან და შემოსავალს აღიარებს საბოლოო მომხმარებლების შეფასების პერიოდის განმავლობაში მოხმარებული ელექტროენერგიის მოცულობის საფუძველზე.

მომსახურება

მომსახურება მოიცავს ამონაგებს მომხმარებლებისთვის ქსელთან მიერთების და სიმძლავრის ზრდის მომსახურებების მიწოდებიდან. ჯგუფი სახელშეკრულებო მოვალეობას ორივე შეთავაზებებისთვის აღიარებს დროის გარკვეულ მომენტში, რადგან თითოეულ შეთავაზებაში მხოლოდ ერთი სახელშეკრულებო მოვალეობაა:

- ▶ ქსელთან მიერთების საფასური შედგება მომხმარებლებზე დაკისრებული გადასახადისგან და მისი აღიარება ხდება დაუყოვნებლივ, ელექტროენერგეტიკულ სისტემაზე თავდაპირველი მიერთების მომენტში. ქსელთან მიერთების დრო და ტარიფები ფიქსირებულია და განისაზღვრება სემეკის მიერ;
- ▶ შემოსავალი მომსახურებიდან, რომელსაც იხდიან მომხმარებლების ქსელის შეკეთებასა და მოთხოვნილი სიმძლავრის მიწოდებაში, აღიარებულია დროის გარკვეულ მომენტში, მომსახურების სრულად მიწოდების შემდეგ.

წარმოებული ელექტროენერგიისა და გარანტირებული სიმძლავრის გაყიდვა

- ▶ ელექტროენერგიის გაყიდვიდან და გატარებიდან მიღებული ამონაგები აღიარებულია დროის გარკვეულ მომენტში, როგორც აბონენტის მრიცხველის მიერ გაზომილი რაოდენობისა და სემეკის მიერ რეგულირებული ჰესებისთვის და თესებისთვის დადგენილი ან, არარეგულირებული ჰესების შემთხვევაში, მომხმარებლებთან გაფორმებული ხელშეკრულებების საფუძველზე შეთანხმებული ტარიფების ნამრავლი.
- ▶ გარანტირებული სიმძლავრის გაყიდვის აღიარება ხდება მაშინ, როდესაც ჯგუფი არის გარანტირებული სიმძლავრის მზადყოფნის რეჟიმში და მზად არის, აწარმოოს ელექტროენერგია საკუთარი მაქსიმალური სიმძლავრით. გარანტირებული სიმძლავრის

4. ყველა არსებითი სააღრიცხვო პოლიტიკის მოკლე მიმოხილვა (გაგრძელება)

(ვ) ამონაგების აღიარება (გაგრძელება)

მზადყოფნის დღეების მინიმალურ რაოდენობას და გარანტირებული სიმძლავრის ფიქსირებულ ტარიფებს ადგენს სემეკი.

(ჟ) სხვა შემოსავალი

სხვა შემოსავლის შეფასება ხდება მიღებული ან მისაღები ანაზღაურების სამართლიანი ღირებულებით. შემოსავალი აისახება დღ-ის და დისკონტების გარეშე. სხვა შემოსავალში შედის ყველა სხვა საოპერაციო შემოსავალი, რომელიც არ უკავშირდება ელექტროენერგიის გაყიდვას, მაგალითად, მარაგების და ძირითადი საშუალებების ინვენტარიზაციით გამოვლენილი ზედმეტობა, შემოსავალი ჯარიმებიდან და საურავებიდან, იჯარიდან, მესამე მხარეებისგან მიღებული აქტივები და ძირითადი საშუალებების გასვლასთან დაკავშირებული შემოსულობა, შემოსავალი დაზღვევიდან და სხვა. სადაზღვევო შემოსავლის აღიარება ხდება სადაზღვევო კომპანიისგან ზიანის ანაზღაურების დასტურის მოპოვების შემდეგ, დროის გარკვეულ მომენტში. გასვლასთან დაკავშირებული შემოსულობის აღიარება ხდება მაშინ, როდესაც აქტივზე კონტროლი და მასთან დაკავშირებული რისკები გადაეცემა მომხმარებელს. საიჯარო შემოსავლის აღიარება ხდება დროის იმ მომენტში, როდესაც მომხმარებელს მიეწოდება მომსახურება, რადგან ამ დროს მომხმარებელი სარგებლობს კომპანიის მომსახურებით. შემოსავალი მესამე მხარეებისგან მიღებული აქტივებისგან, მარაგების და ძირითადი საშუალებების ნამეტი აღიარდება დროის გარკვეულ მომენტში, როდესაც აქტივები გადაიცემა ან ნამეტი განისაზღვრება. შემოსავალი ჯარიმებიდან და საურავებიდან აღიარდება დროის გარკვეულ მომენტში, როდესაც ჯგუფს უფლება ეძლევა მიიღოს ხელშეკრულებით გათვალისწინებული ჯარიმები.

(რ) ამონაგები მომხმარებლებისგან უსასყიდლოდ გადმოცემული აქტივების მონაწილეობით ოპერაციებიდან

როდესაც ჯგუფი მომხმარებლებისგან იღებს ძირითადი საშუალებების ერთეულს, იგი ჯერ აფასებს, აკმაყოფილებს თუ არა გადმოცემული ერთეული აქტივის განსაზღვრებას. თუ ჯგუფი დაასკვნის, რომ აქტივის განსაზღვრება დაკმაყოფილებულია, იგი გადმოცემულ აქტივს ძირითადი საშუალებების ერთეულად აღიარებს, საწყისი აღიარებისას მის ღირებულებას აფასებს სამართლიანი ღირებულებით და ამონაგებს აღიარებს ფასს 15-ის „ამონაგები მომხმარებლებთან გაფორმებული ხელშეკრულებებიდან“ შესაბამისად. თანხა კონსოლიდირებულ მოგება-ზარალის ანგარიშგებაში აისახება სხვა შემოსავლის მუხლში (24 შენიშვნა).

5. ახალი და შეცვლილი სტანდარტები და მათი ინტერპრეტაცია

ქვემოთ ჩამოთვლილ სტანდარტებს/ინტერპრეტაციებს, რომლებიც ჯგუფის საქმიანობისთვის აქტუალურია და 2024 წლის 1 იანვრისთვის შევიდა ძალაში, გავლენა არ მოუხდენია ჯგუფის ფინანსურ მდგომარეობაზე ან საქმიანობის შედეგებზე:

- ▶ „ვალდებულებების კლასიფიკაცია მოკლევადიანად და გრძელვადიანად“ ან „გრძელვადიანი ვალდებულებები ფინანსური პირობებით“ – ცვლილებები ბასს (IAS) 1-ში;
- ▶ საიჯარო ვალდებულება უკუიჯარის პირობით გაყიდვის ოპერაციაში – ცვლილებები ფასს (IFRS) 16-ში.

5. ახალი და შეცვლილი სტანდარტები და მათი ინტერპრეტაცია (გაგრძელება)

ამ ცვლილებებს გავლენა არ მოუხდენია ჯგუფის ფინანსურ ანგარიშგებაზე. ჯგუფი აპირებს პრაქტიკული ხასიათის გამარტივებული მიდგომის გამოყენებას მომავალ პერიოდებზე, თუ ისინი ძალაში შევა.

ქვემოთ ჩამოთვლილმა სტანდარტებმა და ინტერპრეტაციებმა, რომლებიც ძალაში შევიდა 2024 წლის 1 იანვარს, გავლენა მოახდინა ჯგუფის ფინანსური მდგომარეობის განმარტებით შენიშვნებზე:

- ▶ განმარტებითი შენიშვნები: ფინანსური გარიგებები მომწოდებლებთან – ცვლილებები ბასს (IAS) 7-ში და ფასს (IFRS) 7-ში.

ფინანსური გარიგებები მომწოდებლებთან – ცვლილებები ბასს (IAS) 7-ში და ფასს (IFRS) 7-ში

ცვლილებები ბასს 7-ში „ფულადი ნაკადების ანგარიშგება“ და ფასს 7-ში „ფინანსური ინსტრუმენტები: განმარტებითი შენიშვნები“, რომელთა მიზანია მომწოდებლებთან ფინანსური გარიგებების თავისებურებების განმარტება და ასეთი გარიგებების შესახებ დამატებითი ინფორმაციის გამჟღავნების მოთხოვნა. ინფორმაციის გამჟღავნებასთან დაკავშირებული მოთხოვნები ამ ცვლილებებში მიზნად ისახავს ფინანსური ანგარიშგების მომხმარებლებს დაეხმაროს, უკეთ გაიგონ მომწოდებლებთან ფინანსური გარიგებების გავლენა საწარმოს ვალდებულებებზე, ფულად ნაკადებზე და ლიკვიდურობის რისკის მოცულობაზე.

ამ ცვლილებების დანერგვის შედეგად, ჯგუფმა წარმოადგინა დამატებითი განმარტებითი შენიშვნები მომწოდებლებთან თავისი ფინანსური გარიგებების შესახებ (20 შენიშვნა, 31 შენიშვნა).

6. ახალი სტანდარტები, რომლებიც ჯერ არ არის ძალაში შესული

სტანდარტები და ინტერპრეტაციები, რომლებიც გამოიცა, მაგრამ ჯგუფის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების გამოშვების თარიღისთვის ჯერ ძალაში არ შესულა, მოცემულია ქვემოთ. ჯგუფი ამ ახალი და შეცვლილი სტანდარტებისა და ინტერპრეტაციების (თუ მას შეეხო) მიღებას აპირებს მათი ძალაში შესვლისთანავე.

ურთიერთგაცვლის შესაძლებლობის არარსებობა – ცვლილებები ბასს (IAS) 21-ში

2023 წლის აგვისტოში ბასსს-მა გამოუშვა ცვლილებები ბასს 21-ში „უცხოური ვალუტის კურსის ცვლილებებით გამოწვეული შედეგები“, რითაც დააკონკრეტა, როგორ უნდა შეაფასოს საწარმომ, არის თუ არა ვალუტა ურთიერთგაცვლადი და როგორ უნდა განსაზღვროს სპოტ სავალუტო კურსი, როდესაც ურთიერთგაცვლა შეუძლებელია. ცვლილებები ასევე მოითხოვს იმ ინფორმაციის გამჟღავნებას, რომელიც ფინანსური ანგარიშგებების მომხმარებლებს საშუალებას მისცემს, გაერკვნენ იმაში, თუ როგორ მოქმედებს ან სავარაუდოდ როგორ იმოქმედებს ვალუტა, რომელიც არ არის ურთიერთგაცვლადი სხვა ვალუტაში, საწარმოს ფინანსურ შედეგებზე, ფინანსურ მდგომარეობაზე და ფულად ნაკადებზე.

ცვლილებები ძალაში შევა 2025 წლის 1 იანვარს ან მის შემდგომ დაწყებული წლიური საანგარიშგებო პერიოდებისთვის. ნებადართულია ვადამდელი გამოყენება, მაგრამ

6. ახალი სტანდარტები, რომლებიც ჯერ არ არის ძალაში შესული (გაგრძელება)

სავალდებულოა ინფორმაციის გამჟღავნება. ცვლილებების გამოყენებისას საწარმოს არ შეუძლია შესადარისი ინფორმაციის გადაანგარიშება.

ცვლილებებს, სავარაუდოდ, არ ექნება არსებითი გავლენა ჯგუფის ფინანსურ ანგარიშგებაზე.

ფასს (IFRS) 18 – ფინანსური ანგარიშგების წარდგენა და განმარტებითი შენიშვნები

2024 წლის აპრილში ბასსს-მა გამოუშვა ფასს 18, რომელიც ჩაანაცვლებს ბასს 1-ს „ფინანსური ანგარიშგების წარდგენა“. ფასს 18-ს შემოაქვს ახალი მოთხოვნები მოგება-ზარალის ანგარიშგებაში ინფორმაციის, მათ შორის კონკრეტული ჯამებისა და ქვეჯამების წარდგენასთან დაკავშირებით. გარდა ამისა, საწარმოებს ევალებათ ყველა შემოსავლისა და ხარჯის კლასიფიცირება მოგება-ზარალის ანგარიშგებაში ხუთიდან რომელიმე კატეგორიაში: საოპერაციო, საინვესტიციო, საფინანსო, მოგების გადასახადები და შეწყვეტილი ოპერაციები. აქედან პირველი სამი კატეგორია ახალია. გარდა ამისა, ახალი მოთხოვნის მიხედვით, საჭიროა ინფორმაციის გამჟღავნება, როდესაც სასესხო ხელშეკრულებიდან წარმომდგარი ვალდებულება გრძელვადიანად კლასიფიცირდება და საწარმოს უფლება, გადაავადოს სესხის დაფარვა დამოკიდებულია თორმეტი თვის განმავლობაში სამომავლო პირობების შესრულებაზე.

გარდა ამისა, ახალი მოთხოვნის მიხედვით, საჭიროა ინფორმაციის გამჟღავნება, როდესაც სასესხო ხელშეკრულებიდან წარმომდგარი ვალდებულება გრძელვადიანად კლასიფიცირდება და საწარმოს უფლება, გადაავადოს სესხის დაფარვა დამოკიდებულია თორმეტი თვის განმავლობაში სამომავლო პირობების შესრულებაზე.

იგი ასევე მოითხოვს ხელმძღვანელობის მიერ ახლად განსაზღვრულ საქმიანობის შედეგების შეფასების საზომებს, შემოსავლისა და ხარჯების ქვეჯამებს და მოიცავს ფინანსური ინფორმაციის აგრეგირებისა და დეზაგრეგირების ახალ მოთხოვნებს, ძირითადი ფინანსური ანგარიშგებებისა და მათზე დართული შენიშვნების კონკრეტული „როლების“ შესაბამისად.

გარდა ამისა, ბასს 7-ში „ფულადი ნაკადების ანგარიშგება“ შევიდა ვიწრო მიმართულების ცვლილებები, რომლებიც მოიცავს არაპირდაპირი მეთოდით წარმოებული ოპერაციებიდან მიღებული ფულადი ნაკადების განსაზღვრის საწყისი წერტილის შეცვლას „მოგება-ზარალიდან“ „საოპერაციო მოგება ან ზარალზე“ და დივიდენდებიდან პროცენტში ფულადი ნაკადების გადატანასთან დაკავშირებული არჩევითობის გაუქმებას. ამასთან, რამდენიმე სხვა სტანდარტში შევიდა სხვა ცვლილებებით გამოწვეული ცვლილებები.

ფასს 18 და სხვა სტანდარტებში შესული ცვლილებები ძალაში შედის 2027 წლის 1 იანვრიდან ან მის შემდგომ დაწყებული საანგარიშგებო პერიოდებისთვის, თუმცა ნებადართულია ვადაზე ადრე მიღება და ამის შესახებ ინფორმაცია უნდა გაცხადდეს. ფასს 18 იმოქმედებს რეტროსპექტიულად.

ჯგუფი ამჟამად ცდილობს განსაზღვროს ყველა გავლენა, რომელიც ამ ცვლილებებს ექნება კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებებზე და კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე დართულ შენიშვნებზე.

6. ახალი სტანდარტები, რომლებიც ჯერ არ არის ძალაში შესული (გაგრძელება)

ფასს 19 – „შვილობილი საწარმოები საჯარო ანგარიშვალდებულების გარეშე: განმარტებითი შენიშვნები“

2024 წლის მაისში ბასსს-მა გამოუშვა ფასს 19, რომელიც შესაბამის საწარმოებს უფლებას აძლევს აირჩიონ ინფორმაციის გამჟღავნებასთან დაკავშირებული შეზღუდული მოთხოვნები ფასს-ის სხვა ბუღალტრული აღრიცხვის სტანდარტებში აღიარების, შეფასებისა და წარდგენის მოთხოვნების პარალელურად. უფლების მისაღებად, საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოსთვის საწარმო უნდა იყოს შვილობილი საწარმო ფასს 10-ის განმარტების შესაბამისად, არ შეიძლება ჰქონდეს საჯარო ანგარიშვალდებულება და უნდა ჰყავდეს მშობელი საწარმო (საბოლოო ან შუალედური), რომელიც ამზადებს საჯარო გამოყენებისთვის ხელმისაწვდომ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებას, რომელიც აკმაყოფილებს ფასს-ის მიხედვით ბუღალტრული აღრიცხვის სტანდარტებს.

ფასს 19 ძალაში შედის 2027 წლის 1 იანვარს ან მის შემდგომ დაწყებული საანგარიშგებო პერიოდებისათვის. ამასთან დაშვებულია უფრო ადრე გამოყენებაც.

7. მნიშვნელოვანი სააღრიცხვო შეფასებები და დაშვებები

ჯგუფის კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადება ხელმძღვანელობის მხრიდან მოითხოვს გარკვეულ გადაწყვეტილებებს, შეფასებებსა და დაშვებებს, რაც გავლენას ახდენს ანგარიშგებაში წარმოდგენილი ამონაგების, ხარჯების, აქტივებისა და ვალდებულებების ოდენობაზე და ასევე პირობითი ვალდებულებების გაცხადებაზე საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოსთვის. თუმცა ამ დაშვებებისა და შეფასებების სუბიექტური ხასიათის გამო შეიძლება მნიშვნელოვანი კორექტირებების შეტანა გახდეს საჭირო მომავალი პერიოდების აქტივებისა და ვალდებულებების საბალანსო ღირებულებაში.

(ა) მოსაზრებები

ქვემოთ წარმოდგენილია ჯგუფის სააღრიცხვო პოლიტიკის გატარების პროცესში ხელმძღვანელობის განსჯა, რომელიც ყველაზე მეტად მოქმედებს კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში ასახულ თანხებზე.

(i) დაკავშირებულ მხარეთა ოპერაციებში ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების საწყისი აღიარება

ჩვეულებრივი საქმიანობის პირობებში ჯგუფი აწარმოებს ოპერაციებს დაკავშირებულ მხარეებთან. ფასს 9-ის მიხედვით, ფინანსური ინსტრუმენტების საწყისი აღიარება მათი სამართლიანი ღირებულებით უნდა მოხდეს. თუ გარკვეული ოპერაციების აქტიური ბაზარი არ არსებობს, ხელმძღვანელობა თავად განსჯის, ეს ოპერაციები საბაზრო საპროცენტო განაკვეთებით არის განფასებული თუ არასაბაზროთი. განსჯისას ხელმძღვანელობა ეყრდნობა დაუკავშირებელ (მისგან დამოუკიდებელ) მხარეებთან მსგავსი ტიპის ოპერაციების ფასებს და ეფექტური საპროცენტო განაკვეთის ანალიზს.

7. მნიშვნელოვანი სააღრიცხვო შეფასებები და დაშვებები (გაგრძელება)

(ა) მოსაზრებები (გაგრძელება)

(ii) ქსელთან მიერთების საფასური

ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ ახალი მომხმარებლების ქსელთან მიერთება ცალკე შესასრულებელი ვალდებულებაა და უკავშირდება მომსახურებებს, რომლებიც ერთხელ გაიწევა, დროის გარკვეულ მომენტში და არა პერიოდის განმავლობაში. ამიტომ ეს ღირებულება აღიარებულია ამონაგებში მთლიანად, მომხმარებლის ქსელთან მიერთების მომენტში.

(ბ) შეფასებები და დაშვებები

მომავალთან დაკავშირებით გაკეთებული ძირითადი დაშვებები და შეფასებები და ასევე სხვა განუსაზღვრელობები საანგარიშო თარიღისათვის, რომელთა გამოც მომავალ ფინანსურ წელს შეიძლება საჭირო გახდეს მნიშვნელოვანი კორექტირების შეტანა აქტივებისა და ვალდებულებების საბალანსო ღირებულებაში, აღწერილია ქვემოთ. ჯგუფმა თავისი დაშვებებისა და შეფასებების საფუძვლად გამოიყენა ის ინფორმაცია, რომელიც ხელმისაწვდომი იყო კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების მომზადების დროს. თუმცა არსებული გარემოებები და დაშვებები მომავალ მოვლენებთან დაკავშირებით შეიძლება შეიცვალოს ბაზარზე ან გარემოებებში ისეთი ცვლილებების გამო, რომლებიც არ ექვემდებარება ჯგუფის კონტროლს. ასეთი ცვლილებები დაშვებებში აისახება მათი დადგომისთანავე.

(i) თავდებობასთან დაკავშირებული ვალდებულებების შეფასება

ფასს 9-ის მიხედვით, თავდებობის ხელშეკრულების აღიარება თავდაპირველად ხდება სამართლიანი ღირებულებით და შემდგომ ფასდება ქვემოთ ჩამოთვლილთაგან ყველაზე მაღალი ოდენობით: (ა) მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის რეზერვის ოდენობა; (ბ) თავდაპირველად აღიარებული თანხა, მინუს შემოსავლის კუმულაციური ოდენობა. გაცემული თავდებობის საწყისი სამართლიანი ღირებულება შეფასდა წლიური თავდებობის საკომისიოს პროგნოზის საფუძველზე, რომელსაც გადაიხდიდა მესამე მხარე „გაშლილი ხელის მანძილის პრინციპით“ შესრულებული ოპერაციის შემთხვევაში. ჯგუფი მშობელ საწარმოს და მშობელი საწარმოს მშობელ საწარმოს უზრუნველყოფს თავდებობით სხვა დაკავშირებულ მხარეებთან ერთად.

გაცემული თავდებობის თავდაპირველი სამართლიანი ღირებულება განაწილდა თავდებობის გამცემ კომპანიებზე (საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმოები), ამ კომპანიების საშუალო EBITDA-ს (შემოსავალი პროცენტის, მოგების გადასახადის, ცვთის და ამორტიზაციის დარიცხვამდე) მიხედვით. მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი გამოითვლება თითოეული საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოს, შესაბამისი სავალო ინსტრუმენტების 12-თვიანი დეფოლტის ალბათობის გამოყენებით. სამართლიანი ღირებულება, შემცირებული აღიარებული შემოსავლის კუმულაციური ოდენობით, 2024 წლის 31 დეკემბრისა და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, აღემატებოდა მოსალოდნელ საკრედიტო ზარალს (19 შენიშვნა).

7. მნიშვნელოვანი სააღრიცხვო შეფასებები და დაშვებები (გაგრძელება)

(ბ) შეფასებები და დაშვებები (გაგრძელება)

(ii) სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებზე მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი

ჯგუფი ყოველი საანგარიშგებო თარიღისათვის აფასებს, არსებობს თუ არა ფინანსური აქტივის გადაუხდელობის ობიექტური მტკიცებულება. ჯგუფი აღიარებს ზარალის რეზერვს მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის ვადაზე თითოეული საანგარიშგებო თარიღისთვის. თუ ჯგუფი გადაწყვეტს, რომ არ არსებობს ობიექტური მტკიცებულება იმისა, რომ გაუფასურება უკავშირდება ინდივიდუალურად შეფასებულ მოთხოვნებს (მიუხედავად იმისა, მნიშვნელოვანია იგი, თუ არა), ის ამ მოთხოვნებს შეიყვანს მსგავსი საკრედიტო რისკის მქონე მოთხოვნების ჯგუფში და კოლექტიურად შეაფასებს მათ გაუფასურებას ამოღების ისტორიული მაჩვენებლების საფუძველზე, რომლებსაც დააკორექტირებს საპროგნოზო ინფორმაციის მიხედვით.

ხელმძღვანელობის შეფასებით, 12,954 ლარის (2023 წლის 31 დეკემბერი: 8,716 ლარი) მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის რეზერვი ყველაზე ზუსტად ასახავს სავაჭრო და სხვა მოთხოვნებისთვის შექმნილ შესაძლო რეზერვს (14 შენიშვნა).

(iii) გუდვილის გაუფასურება

ჯგუფი გუდვილის გაუფასურებას, სულ მცირე, წელიწადში ერთხელ ამოწმებს. ჰიდროელექტროენერგიის წარმოების მიმართულების ანაზღაურებადი ღირებულება განისაზღვრა გამოყენების ღირებულების გამოთვლის საფუძველზე. ეს გამოთვლები მოითხოვს შეფასებების გამოყენებას, როგორც ეს განმარტებულია 10შენიშვნაში. ამ შეფასებების მიხედვით, 2024 წელს გუდვილის გაუფასურება არ დაფიქსირებულა.

8. ნაშთები და გარიგებები დაკავშირებულ მხარეებთან

მხარეები, ზოგადად, ითვლება დაკავშირებულად, თუ ისინი ექვემდებარებიან საერთო კონტროლს, ან ერთ მხარეს აქვს უნარი, გააკონტროლოს მეორე მხარე ან მნიშვნელოვანი გავლენა ან ერთობლივი კონტროლი მოახდინოს მეორე მხარის ფინანსურ და საოპერაციო გადაწყვეტილებებზე. დაკავშირებული მხარეების ყოველი შესაძლო ურთიერთობის განხილვისას, ყურადღება ექცევა ურთიერთობის შინაარსს და არა მხოლოდ სამართლებრივ ფორმას.

8. ნაშთები და გარიგებები დაკავშირებულ მხარეებთან (გაგრძელება)

2024 და 2023 წლებში ჯგუფს ჰქონდა დაკავშირებულ მხარეთა ოპერაციები შემდეგ სამეურნეო სუბიექტებთან:

დაკავშირებული მხარის სახელწოდება	ქვეყანა	ურთიერთობა
ენერგო-პრო ეი. ეს.	ჩეხეთის რესპუბლიკა	მშობელი საწარმო საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმო
მეგავატ სერვის ს.რ.ო., MEGAWATT SERVIS-ის წარმომადგენლობა	ჩეხეთის რესპუბლიკა	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმო
ენერგო-პრო ვარნა EOOD	საქართველო	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმო
Electrodistribution North AD	ბულგარეთი	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმო
Litostroj Engineering, a.s.	ბულგარეთი	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმო
სს „ოპპა“	ჩეხეთის რესპუბლიკა	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმო
	საქართველო	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმო

2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, დაკავშირებულ მხარეებთან დაუფარავი ნაშთები ასე გამოიყურებოდა:

	მშობელი საწარმო	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმოები
ძირითად საშუალებებზე გადახდილი ავანსები	18,849	2,232
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	519	3,065
გაცემული სესხები (13 შენიშვნა)	555,135	–
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	3,133	6,144
ნასესხები სახსრები (18 შენიშვნა)	–	6,779

2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, დაკავშირებულ მხარეებთან დაუფარავი ნაშთები ასე გამოიყურებოდა:

	მშობელი საწარმო	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმოები
ძირითად საშუალებებზე გადახდილი ავანსები	30,589	20,221
სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	96	3,472
გაცემული სესხები (13 შენიშვნა)	569,730	–
სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	1,374	20,326
ნასესხები სახსრები (18 შენიშვნა)	–	6,560

8. ნაშთები და გარიგებები დაკავშირებულ მხარეებთან (გაგრძელება)

გარიგებები, მოგებისა და ხარჯების მუხლები დაკავშირებულ მხარეებთან 2024 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლისთვის ასე გამოიყურება:

	მშობელი საწარმო	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმოები
მარაგებისა და აღჭურვილობის შეძენა	144,746	28,231
ფინანსური შემოსავალი (29 შენიშვნა)	23,454	–
სხვა შემოსავალი	–	517
ელექტროენერგიის გაყიდვა ადგილობრივ ბაზრებზე	–	93
ფინანსური დანახარჯები (29 შენიშვნა)	–	218
კაპიტალიზებული ფინანსური დანახარჯები (18 შენიშვნა)	–	102
სხვა საოპერაციო ხარჯები	192	30

გარიგებები, მოგებისა და ხარჯების მუხლები დაკავშირებულ მხარეებთან 2023 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლისთვის ასე გამოიყურება:

	მშობელი საწარმო	საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმოები
მარაგებისა და აღჭურვილობის შეძენა	77,491	37,378
ფინანსური შემოსავალი (29 შენიშვნა)	14,232	–
სხვა შემოსავალი	227	607
ელექტროენერგიის საზღვარგარეთ გაყიდვა	–	102
ფინანსური დანახარჯები (29 შენიშვნა)	–	128
კაპიტალიზებული ფინანსური დანახარჯები (18 შენიშვნა)	–	282
კონსულტაციის გასამრჯელო (ა)	–	14,848
სხვა საოპერაციო ხარჯები	–	39

(ა) კონსულტაციის გასამრჯელო გადაიხდება მმართველობითი და ზედამხედველობითი, ფინანსური, ადამიანურ რესურსებთან დაკავშირებული, ტექნიკური და სხვა მომსახურებისთვის, რომელსაც საქართველოში „მეგავატ სერვის ს.რ.ო.“-ის წარმომადგენლობა სწევს. ჯგუფი არ იღებს საკონსულტაციო მომსახურებას 2024 წლიდან.

ქვემოთ წარმოდგენილია ხელმძღვანელი პირების ანაზღაურება:

	2024	2023
მოკლევადიანი სარგებელი		
ხელფასები	4,494	3,983
პრემიები	570	357
სულ	5,064	4,340

უმაღლესი რანგის ხელმძღვანელობაში შედის დირექტორთა საბჭო, საბჭოს წევრები/დირექტორები, დეპარტამენტების უფროსები და ფილიალების დირექტორები.

9. ძირითადი საშუალებები

ძირითადი საშუალებების საბალანსო ღირებულების ცვლილების დინამიკა ასეთია:

	მიწა და შენობა- ნაგებობები	ტექნიკური აღჭურვი- ლობა და მანქანა- დანადგარები	სხვა აღჭურვი- ლობა, ავეჯი და მოწყობი- ლობები	დაუმთავ- რებელი მშენებლობა	სხვა ძირითადი საშუალებები	სულ
თვითღირებულება						
1 იანვარი, 2023 წ.	201,921	1,306,985	67,750	110,332	15,260	1,702,248
შემოსვლები	682	15,662	8,940	204,967	747	230,998
შიდა გადაცემა	8,094	180,276	4,985	(195,104)	1,749	-
გასვლები	(240)	(2,811)	(3,311)	-	(63)	(6,425)
რეკლასიფიკაცია	967	(973)	(94)	-	100	-
31 დეკემბერი, 2023 წ.	211,424	1,499,139	78,270	120,195	17,793	1,926,821
შემოსვლები	514	9,262	17,722	335,356	595	363,449
შიდა გადაცემა	11,913	253,759	4,129	(271,797)	1,996	-
გასვლები	(8)	(4,979)	(3,860)	-	(2,349)	(11,196)
რეკლასიფიკაცია	(74)	(141)	(2,068)	102	2,181	-
31 დეკემბერი, 2024 წ.	223,769	1,757,040	94,193	183,856	20,216	2,279,074
დაგროვილი ცვეთა						
1 იანვარი, 2023 წ.	(80,643)	(480,207)	(35,447)	-	(2,348)	(598,645)
ცვეთის ხარჯი	(3,194)	(63,686)	(6,605)	-	(1,656)	(75,141)
გასვლისას						
ელიმინირებული	94	2,341	2,408	-	24	4,867
რეკლასიფიკაცია	(407)	340	74	-	(7)	-
31 დეკემბერი, 2023 წ.	(84,150)	(541,212)	(39,570)	-	(3,987)	(668,919)
ცვეთის ხარჯი	(3,317)	(69,349)	(8,606)	-	(1,866)	(83,138)
გასვლისას						
ელიმინირებული	7	(941)	2,979	-	1,575	3,620
რეკლასიფიკაცია	29	2,142	962	-	(3,133)	-
31 დეკემბერი, 2024 წ.	(87,431)	(609,360)	(44,235)	-	(7,411)	(748,437)
წმინდა სააღრიცხვო ღირებულება						
1 იანვარი, 2023 წ.	121,278	826,778	32,303	110,332	12,912	1,103,603
31 დეკემბერი, 2023 წ.	127,274	957,927	38,700	120,195	13,806	1,257,902
31 დეკემბერი, 2024 წ.	136,338	1,147,680	49,958	183,856	12,805	1,530,637

9. ძირითადი საშუალებები (გაგრძელება)

დაუმთავრებელ მშენებლობაში, ძირითადად, შედის ლაჯანურჰესის N3 ელექტროქსელის და ტურბინა-გენერატორის, ზაჰესის N6 ტურბინა-გენერატორის, ძეგრულას N2 ტურბინა-გენერატორის რეაბილიტაცია და დაუმონტაჟებელი მოწყობილობები, ანუ ის მოწყობილობები და მასალები, რომლებიც ჯერ არ მიღებულია ექსპლუატაციაში. დამონტაჟების დასრულების შემდეგ აქტივები გადადის ტექნიკურ აღჭურვილობასა და დანადგარებში.

2024 წლის და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, სრულად გაცვეთილი, მაგრამ ჯერ კიდევ ექსპლუატაციაში მყოფი ძირითადი საშუალებების მთლიანი საბალანსო ღირებულება, შესაბამისად, დაახლოებით 33,584 ლარს და 33,536 ლარს შეადგენდა.

2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფის მიერ ძირითად საშუალებებში გადახდილი ავანსები ძირითადად მოიცავდა მშობელი საწარმოსთვის გადახდილ ავანსებს 18,849 ლარის ოდენობით და საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმოებისთვის გადახდილ ავანსებს 2,232 ლარის ოდენობით, რაც ძირითადად მიკუთვნებადია ტექნიკური აღჭურვილობის და დანადგარების და ძალოვანი ტრანსფორმატორების შესყიდვისთვის, შესაბამისი თანმიმდევრობით (2023 წ.: 30,589 ლარი და 20,221 ლარი).

საპროცენტო ხარჯის კაპიტალიზაცია

2024 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლის განმავლობაში საპროცენტო ხარჯის კაპიტალიზაციის თანხა 102 ლარი იყო (2023 წ.: 282 ლარი).

კაპიტალური ვალდებულება

ხელშეკრულებით განპირობებული მნიშვნელოვანი კაპიტალური დანახარჯები 2024 წლის 31 დეკემბრისთვის, რომლებიც არ არის აღიარებული ვალდებულებების სახით, გაუტოლდა 17,696 ევროს (2023 წ.: 18,554 ევრო), 2,904 აშშ დოლარს (2023 წ.: 1,371 აშშ დოლარი) და 12,294 ლარს (2023 წ.: 22,430 ლარი). 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, მთლიანი დაუფარავი ვალდებულებიდან 903 ევრო, 87 აშშ დოლარი და 2,313 ლარი უკვე წინასწარ არის გადახდილი (2023 წლის 31 დეკემბერი: 9,548 ევრო, 60 აშშ დოლარი და 3,820 ლარი).

10. გუდვილი

გუდვილის ნაშთმა 2024 წლისა და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით 70,376 ლარი შეადგინა და მოიცავდა გუდვილს, რომელიც აღიარებული იქნა საწარმოთა გაერთიანების შედეგად, რის ფარგლებშიც წინა წლებში მოხდა ჰესების შეძენა.

გუდვილის გაუფასურების ტესტი

გუდვილი მთლიანად ნაწილდება ჯგუფის ჰიდროელექტროენერგიის წარმოების მიმართულებაზე (რაც მოიცავს ჯგუფის ყველა ჰესს), ვინაიდან ეს ის დონეა, რომელზეც წარმოიქმნება გუდვილი და მას მონიტორინგს ჯგუფი უწევს.

10. გუდვილი (გაგრძელება)

გუდვილის გაუფასურების ტესტი (გაგრძელება)

ჰიდროელექტროენერგიის წარმოების მიმართულების ანაზღაურებადი ღირებულება განისაზღვრებოდა გამოყენების ღირებულების გამოთვლის საფუძველზე. ამ გამოთვლებში გამოიყენება ფულადი ნაკადების პროგნოზები, რომელიც ემყარება ხელმძღვანელობის მიერ ოთხწლიანი პერიოდისთვის მომზადებულ ფინანსურ პროგნოზებს. ოთხწლიანი პერიოდის შემდგომი ფულადი ნაკადების ექსტრაპოლაცია მოხდა ქვემოთ მოცემული მოსალოდნელი ზრდის ტემპების საფუძველზე.

გამოყენების ღირებულების გამოსათვლელად გამოყენებული დაშვებები, რომელთა მიმართაც ანაზღაურებადი ღირებულება ყველაზე მგრძნობიარეა:

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
	9%-იანი	17%-იანი
	რთული	რთული
	წლიური	წლიური
წლიური ზრდის ტემპი პროგნოზირებული პერიოდის განმავლობაში	ზრდის ტემპი	ზრდის ტემპი
ზრდის ტემპი 3 წლის შემდეგ	წლიური 1%	წლიური 1%
დისკონტირების განაკვეთი გადასახადით დაბეგვრამდე	წლიური 15.7%	წლიური 15.4%

ხელმძღვანელობამ ბიუჯეტირებული საერთო მარჯა განსაზღვრა წარსულში განხორციელებულ საქმიანობასა და ბაზრის სამომავლო ანალიზის საფუძველზე. ზრდის საშუალო შეწონილი განაკვეთი შეესაბამება დარგის ანგარიშში მოცემულ პროგნოზებს და დამტკიცებულ საკანონმდებლო ცვლილებებს ჰესების დერეგულაციასთან დაკავშირებით.

ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ ჰიდროელექტროენერგიის წარმოების მიმართულების ანაზღაურებადი ღირებულების განსაზღვრისთვის გამოყენებულ ძირითად დაშვებებში გონივრულობის ფარგლებში მოსალოდნელი ცვლილებები არ გამოიწვევს გუდვილის გაუფასურებას.

11. აქტივის გამოყენების უფლება

ქვემოთ მოცემულია აქტივის გამოყენების უფლებების აღიარებული საბალანსო ღირებულებები და მათი ცვლილების დინამიკა პერიოდის განმავლობაში:

	მიწა და შენობა- ნაგებობები	ქსელი	სულ
2023 წლის 1 იანვრის მდგომარეობით	2,350	138	2,488
შემოსვლები	985	–	985
გასვლა – მთლიანი სააღრიცხვო ღირებულება	(498)	–	(498)
გასვლა – დაგროვილი ცვეთა	240	–	240
ცვეთის ხარჯი	(963)	(39)	(1,002)
2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით	2,114	99	2,213
შემოსვლები	803	–	803
გასვლა – მთლიანი სააღრიცხვო ღირებულება	(1,097)	–	(1,097)
გასვლა – დაგროვილი ცვეთა	593	–	593
ცვეთის ხარჯი	(995)	(39)	(1,034)
2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით	1,418	60	1,478

12. მარაგები

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
ხელსაწყოები და ჭანჭიკები	3,103	2,653
სათადარიგო ნაწილები	2,394	1,627
საპოხ-საცხები მასალები	1,921	2,099
ჯართი და დაზიანებული ინვენტარი (ა)	1,303	1,186
ელექტროაღჭურვილობა	1,261	1,059
კომბინეზონები და სპეცტანსაცმელი	1,130	819
კაბელები და მავთულები	457	715
მრიცხველები, კარადები და საკეტები	365	557
მრიცხველების დამონტაჟებასთან დაკავშირებული ინვენტარი	–	78
ბომბები	11	52
გამოკლებული: მოძველებული და არალიკვიდური მარაგებისთვის შექმნილი ანარიცხები	(1,320)	(1,185)
სხვა	3,594	4,716
მარაგები, სულ	14,219	14,376

- (ა) ჯართი და დაზიანებული ინვენტარი შედგება ინვენტარის ისეთი ერთეულებისგან, რომლებსაც დამატებითი სარემონტო სამუშაოები სჭირდება გამოსადეგად ვარგის მდგომარეობაში მოსაყვანად. 2024 წლისა და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ასეთი მარაგები ჩამოიწერება არსებულ მდგომარეობაში მათ წმინდა გასაყიდ ღირებულებამდე.

13. გაცემული სესხები

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
გაცემული სესხების გრძელვადიანი ნაწილი		
მშობელი საწარმო	555,135	455,863
სულ გაცემული სესხების გრძელვადიანი ნაწილი	555,135	455,863
გაცემული სესხების მოკლევადიანი ნაწილი		
მშობელი საწარმო	–	113,867
სულ გაცემული სესხების მოკლევადიანი ნაწილი	–	113,867
სულ გაცემული სესხები	555,135	569,730

13. გაცემული სესხები (გაგრძელება)

2024 წელს და 2023 წელს გაცემული სესხების ცვლილების დინამიკა ასეთია:

	2024	2023
1 იანვრის მდგომარეობით	569,730	142,766
წლის განმავლობაში დარიცხული საპროცენტო შემოსავალი (29 შენიშვნა)	23,454	14,232
წლის განმავლობაში მიღებული პროცენტი	(35,846)	(5,908)
წლის განმავლობაში გაცემული სესხები	132,520	399,374
სესხის ძირითადი თანხის დაფარვა	(126,219)	–
საკუროს სხვაობა, წმინდა	(8,504)	19,017
საპროცენტო შემოსავალზე დარიცხული გადასახადი	–	249
31 დეკემბრის მდგომარეობით	555,135	569,730

14. სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
ელექტროენერგიის გაყიდვა კომერციულ და საჯარო სექტორებზე	74,436	75,894
ელექტროენერგიის გაყიდვა საყოფაცხოვრებო სექტორზე	34,179	33,640
განაწილებასთან დაკავშირებული მოთხოვნები (ა)	8,299	5,843
გარანტირებული სიმძლავრის რეალიზაციასთან დაკავშირებული მოთხოვნები (ბ)	182	863
სხვა (გ)	17,755	13,785
გამოკლებული: გაუფასურების რეზერვი	(12,954)	(8,716)
სულ სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები	121,897	121,309

- (ა) ჯგუფის განაწილებასთან დაკავშირებული მოთხოვნები შედგება სავაჭრო მოთხოვნებისგან, რომელიც წარმოიქმნება პირდაპირი მომხმარებლებისთვის განაწილების მომსახურების გაწევით.
- (ბ) გარანტირებული სიმძლავრის გაყიდვასთან დაკავშირებული მოთხოვნები არსებობს ერთი მომხმარებლის, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის (ესკო), მიმართ, რომელიც არის სახელმწიფო საკუთრებაში მყოფი ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი.
- (გ) სხვა მოთხოვნებში შედის ქსელის აღდგენისა და მოთხოვნილი სიმძლავრის მიწოდების მომსახურებასთან დაკავშირებული 2,628 ლარის შემოსავალი 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით (2023 წლის 31 დეკემბერი: 4,615 ლარი).

14. სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები (გაგრძელება)

კრედიტით გაყიდვების შემთხვევაში, გადახდის საშუალო ვადა 15-20 დღეა. ჯარიმები შეიძლება დაირიცხოს გარკვეულ ვადაგადაცილებულ მოთხოვნებზე.

ჯგუფი სავაჭრო მოთხოვნებს ჩამოწერს მაშინ, როდესაც შემდეგი ორი შემთხვევიდან რომელიმე დადგება: როდესაც გარკვეული ინფორმაცია მიანიშნებს დებიტორის მწვავე ფინანსურ სირთულეებზე და დავალიანების ამოღების რეალური პერსპექტივა არ არსებობს, მაგალითად, მიმდინარეობს დებიტორის ლიკვიდაცია ან დაწყებულია გაკოტრების საქმის წარმოება. ჩამოწერილი სავაჭრო მოთხოვნებიდან არცერთი არ ექვემდებარება იძულებითი აღსრულების ღონისძიებებს.

სავაჭრო და სხვა მოთხოვნების გაუფასურების რეზერვის ცვლილების დინამიკა:

	2024	2023
გაუფასურების რეზერვი 1 იანვრის მდგომარეობით	8,716	7,040
წლის დამატებითი დანარიცხი	4,472	2,000
ჩამოწერები	(234)	(324)
გაუფასურების რეზერვი 31 დეკემბრის მდგომარეობით	12,954	8,716

ანალიზი სავაჭრო მოთხოვნების ხანდაზმულობის ვადების მიხედვით ასეთია:

	30-დან 90	91-დან 180	180-ზე მეტი		
	დღემდე	დღემდე	დღით		
31 დეკემბერი, 2024 წ.	ვადაგადა- უცილებელი	ვადაგადა- ცილებული	ვადაგადა- ცილებული	ვადაგადა- ცილებული	სულ
დეფოლტის დროს					
მოსალოდნელი					
მთლიანი საბალანსო					
ღირებულება, სულ	107,267	10,003	6,293	2,669	8,619
მოსალოდნელი					
ზარალის დონე	0.5%	5.9%	19.1%	92.4%	94.9%
არსებობის მანძილზე					
მოსალოდნელი					
საკრედიტო ზარალი	(515)	(589)	(1,204)	(2,465)	(8,181)
					(12,954)

	30-დან 90	91-დან 180	180-ზე მეტი		
	დღემდე	დღემდე	დღით		
31 დეკემბერი, 2023 წ.	ვადაგადა- უცილებელი	ვადაგადა- ცილებული	ვადაგადა- ცილებული	ვადაგადა- ცილებული	სულ
დეფოლტის დროს					
მოსალოდნელი					
მთლიანი საბალანსო					
ღირებულება, სულ	114,464	5,901	1,953	1,250	6,457
მოსალოდნელი					
ზარალის დონე	0.5%	6.4%	35.1%	94.4%	92.1%
არსებობის მანძილზე					
მოსალოდნელი					
საკრედიტო ზარალი	(530)	(376)	(686)	(1,180)	(5,944)
					(8,716)

15. სხვა მოკლევადიანი აქტივები

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
გადახდილი ავანსები	969	822
წინასწარ გადახდილი გადასახადები	201	108
წინასწარ გადახდილი დაზღვევა	160	145
სხვა მოკლევადიანი აქტივები, სულ	1,330	1,075

16. ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
ნაღდი ფული		
ლარში გამოხატული	86	69
ევროში გამოხატული	10	5
ნაღდი ფულის ნაშთი ბანკებში		
ლარში გამოხატული	9,339	2,210
აშშ დოლარში გამოხატული	89	112
ევროში გამოხატული	275	313
ფულადი სახსრები და მათი ეკვივალენტები, სულ	9,799	2,709

2024 წლის და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ნაღდი ფულის ნაშთი ბანკებში შედგება საქართველოს კომერციულ ბანკებში განთავსებული მიმდინარე ანგარიშებისგან. მიმდინარე ანგარიშებზე განთავსებულ ფულად სახსრებს დაერიცხა 3,726 ლარის საპროცენტო შემოსავალი 2024 წელს (2023 წ.: 5,507 ლარი).

17. სააქციო კაპიტალი

2024 წლის და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფის მთლიანი ნებადართული, გამოშვებული და განაღდებული საწესდებო კაპიტალი შედგებოდა 20,501 და 10,230 აქციისგან, რომელთაგან თითოეულის ღირებულება 1 ლარია. თითოეული ჩვეულებრივი აქცია სარგებლობს ერთი ხმის უფლებით. მშობელმა საწარმომ 20,501 ლარის საწესდებო კაპიტალი შეიტანა სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ და სს „ეპ ჯორჯია გენერაციის“ აქციების 100%-ის სახით (1 შენიშვნა). თითოეული ჩვეულებრივი აქცია სარგებლობს ერთი ხმის უფლებით.

2024 წლის განმავლობაში ჯგუფმა გამოაცხადა 108,241 ლარის დივიდენდები (2023 წ.: ნული). 2024 წელს გამოცხადებული დივიდენდები სრულად იქნა გადახდილი 2024 წლის განმავლობაში მშობელი საწარმოსთვის.

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“

კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგების განმარტებითი შენიშვნები

ათას ლარში

18. ნასესხები სახსრები

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
სს „ოპკა“	6,778	6,560
ნასესხები სახსრები, სულ	6,778	6,560

ნასესხები სახსრების ცვლილების დინამიკა ასე გამოიყურება:

	2024	2023
1 იანვრის მდგომარეობით	6,560	8,601
წლის განმავლობაში დარიცხული პროცენტი (29 შენიშვნა)	304	128
კაპიტალიზებული საპროცენტო ხარჯი	102	282
გადახდილი პროცენტი	(87)	(342)
სესხის ძირითადი თანხის დაფარვა	–	(2,262)
საკურსო სხვაობა, წმინდა	(101)	153
31 დეკემბრის მდგომარეობით	6,778	6,560

კრედიტორი	ვალუტა	დაფარვის თარიღი	დაუფარავი თანხა 2024 წლის 31 დეკემბრისთვის	დაუფარავი თანხა 2023 წლის 31 დეკემბრისთვის
საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმო	ევრო	9 დეკემბერი, 2025 წ.	4,588	4,443
საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმო	ევრო	30 ნოემბერი, 2025 წ.	2,190	2,117
სულ			6,778	6,560

ჯგუფი არ მიმართავს ჰეჯირების აღრიცხვას და არ გაუფორმებია არანაირი ჰეჯირების ხელშეკრულება უცხოურ ვალუტაში თავის ვალდებულებებთან ან საპროცენტო განაკვეთის რისკთან დაკავშირებით. სამართლიანი ღირებულებები წარმოდგენილია 32 შენიშვნაში.

19. თავდებობასთან დაკავშირებული ვალდებულება

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
გრძელვადიანი თავდებობა	13,108	16,044

19. თავდებობასთან დაკავშირებული ვალდებულება (გაგრძელება)

თავდებობასთან დაკავშირებული ვალდებულების ცვლილების დინამიკა ასე გამოიყურება:

	2024	2023
1 იანვრის მდგომარეობით	16,044	8,755
თავდებობის გაცემა	165	11,128
თავდებობის ამორტიზაციიდან მიღებული შემოსავალი	(3,101)	(3,839)
31 დეკემბრის მდგომარეობით	13,108	16,044

თავდებობის ვალდებულება უკავშირდება მშობელი საწარმოს მიერ გამოშვებულ ობლიგაციებს, რომლებისთვისაც ჯგუფს თავდებობა აქვს გაცემული. ყველა ობლიგაცია უპირობოდ და შეუქცევადად არის თავდებობით უზრუნველყოფილი სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“, სს „ეპ ჯორჯია გენერაციის“, სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგის“, სს „ეპ ჯორჯია მიწოდების“, „ენერგო-პრო ვარნა EAD“-ისა, „ენერგო პრო თურქეთი ჰოლდინგი ეი.ეს.-ისა“ და „REŞADİYE HAMZALI ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.“-ის მიერ (საერთო კონტროლს დაქვემდებარებული საწარმოები). შესაბამისი სამართლიანი ღირებულების აღიარება მოხდა პირდაპირ გაუნაწილებელი მოგების მეშვეობით, ვინაიდან გარიგება შედგა მშობელ საწარმოსთან, რომელიც მოქმედებდა, როგორც კომპანიის აქციონერი, და წრფივი მეთოდით ამორტიზდება მოგება-ზარალისა და სხვა სრული შემოსავლის ანგარიშგების მეშვეობით.

ძირითადი ვალდებულებების ჩამონათვალი, რომლებზეც თავდებობაა გაცემული, ასე გამოიყურება:

ობლიგაცია	თანხა	ვალუტა	ემისია	ვადა	თავდებობას თან დაკავში- რებული ვალდებუ- ლება 31 დეკემბერი, 2024 წ.	თავდებობას თან დაკავში- რებული ვალდებუ- ლება 31 დეკემბერი, 2023 წ.
ობლიგაცია – 20 მლნ ევრო	20,000	ევრო	20-სექტ.-2024	2-ნოემბ.- 2028	154	–
ობლიგაცია – 300 მლნ ევრო	300,000	ევრო	27-ივლ-2023	27-ივლ- 2035	6,427	7,036
ობლიგაცია – 300 მლნ აშშ დოლარი	300,000	აშშ დოლარი	2-ნოემბ.-2023	2-ნოემბ.- 2028	2,928	3,694
ობლიგაცია – 435 მლნ აშშ დოლარი	435,000	აშშ დოლარი	4-თებ.-2022	4-თებ.-2027	3,599	5,314
სულ					13,108	16,044

20. სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
შესყიდულ ელექტროენერგიაში გადასახდელი თანხები	208,137	134,885
შეძენილ ძირითად საშუალებებში გადასახდელი თანხები	44,756	45,209
მომსახურებასა და მასალებში გადასახდელი თანხები	4,642	10,084
სხვა	2,370	1,152
სულ სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები	259,905	191,330

ჯგუფმა დანერგა ფინანსური გარიგებები მომწოდებლებთან, რასაც ჯგუფის მთავარი მომწოდებლებიდან ზოგიერთს სთავაზობს. გარიგებაში მონაწილეობა მომწოდებლებისთვის ნებაყოფლობითია. მომწოდებლები, რომლებიც მონაწილეობას მიიღებენ მომწოდებლის ფინანსურ გარიგებაში, მიიღებენ გადახდებს ჯგუფისთვის გაგზავნილ ინვოისებზე ჯგუფის გარე ფინანსური მომსახურების გამწვევისგან. ფინანსური მომსახურების გამწვემა ინვოისები რომ გადაიხადოს, ეს ინვოისები დამტკიცებული უნდა იყოს ჯგუფის მიერ. მომწოდებლებისთვის გადახდებს ინვოისის თარიღამდე ამუშავებს ფინანსური მომსახურების გამწვევი და ყველა შემთხვევაში ჯგუფი ახდენს თავდაპირველი ინვოისის ანგარიშსწორებას ფინანსური მომსახურების გამწვევისთვის გადახდით ზემოაღნიშნული თავდაპირველი ინვოისის დაფარვის თარიღის შესაბამისად. მომწოდებლებთან შეთანხმებული გადახდის პირობები არ გადახდილა გარიგების შედეგად. ჯგუფი არანაირ უზრუნველყოფას არ წარუდგენს ფინანსური მომსახურების გამწვევს.

საწარმომ მომწოდებლებთან ფინანსური გარიგებები დადო შემდეგი პირობებით:

2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფის მიერ შესყიდულ ელექტროენერგიაში გადასახდელ, 140,056 ლარის (2023 წლის 31 დეკემბერი: 87,043 ლარი) ოდენობის თანხაზე ქართულ კომერციულ ბანკთან ფაქტორინგული ხელშეკრულებები გაფორმდა. ჯგუფის მიერ შესყიდულ შესყიდულ ძირითად საშუალებებში და მომსახურებასა და მასალებში გადასახდელ, 30,473 ლარის და 0 ლარის ოდენობის თანხაზე, შესაბამისად, ქართულ კომერციულ ბანკთან ფაქტორინგული ხელშეკრულებები გაფორმდა (2023 წ.: 21,807 ლარი და 2,354 ლარი, შესაბამისად). ჯგუფი ამ ინსტრუმენტებზე დაყრდნობით მართავს თავის ლიკვიდურობას. 2024 წელს ჯგუფს ამ ფაქტორინგულ შეთანხმებებზე დაერიცხა 11,591 ლარის საპროცენტო ხარჯი (2023 წ.: 3,074 ლარი).

2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფს ჰქონდა 25 ფაქტორინგული მომსახურების ხელშეკრულება ქართულ კომერციულ ბანკებთან, რომლებიც გამოხატულია ლარსა და ევროში. ყველა მათგანი გადასახდელია ელექტროენერგიისა და ძირითადი საშუალებების შესყიდვის გამო. 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფს ჰქონდა 21 ფაქტორინგული მომსახურების ხელშეკრულება ქართულ კომერციულ ბანკთან, რომლებიც გამოხატულია ლარსა და ევროში. ყველა მათგანი გადასახდელია ელექტროენერგიისა და ძირითადი საშუალებების შესყიდვის გამო.

20. სავაჭრო და სხვა ვალდებულებები (გაგრძელება)

ვალდებულებების საბალანსო ღირებულება (ლარი)	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
წარმოდგენილი სავაჭრო და სხვა ვალდებულებებში	170,529	111,205
– საიდანაც მომწოდებელს მიღებული აქვს გადახდები	170,529	111,205
გადახდის თარიღები (დღეები ინვოისის თარიღის შემდგომ)		
ვალდებულებები, რომლებიც გარიგების ნაწილია	31-245	30-122
შესადარისი სავაჭრო ვალდებულებები, რომლებიც არ არის გარიგებების ნაწილი	10-25	10-25

21. სახელშეკრულებო ვალდებულებები

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
ელექტროენერგიაში გადახდილი ავანსები		
განაწილება კომერციულ სექტორზე	400	5,316
განაწილება მოსახლეობაზე	276	276
მიწოდება მოსახლეობისთვის	4,641	3,855
მიწოდება კომერციული სექტორისთვის	1,342	992
სულ ელექტროენერგიაში გადახდილი ავანსები	6,659	10,439
მომხმარებელთა დეპოზიტები		
მიწოდება კომერციული სექტორისთვის	9,046	8,517
მიწოდება მოსახლეობისთვის	1,009	1,069
სულ კლიენტების დეპოზიტები	10,055	9,586
მომსახურება	29,832	16,016
სხვა	1,144	647
სულ მომსახურებები და სხვა	30,976	16,663
სულ სახელშეკრულებო ვალდებულებები	47,690	36,688

ელექტროენერგიაში გადახდილი ავანსები

ელექტროენერგიაში გადახდილი ავანსები წარმოადგენს მომხმარებლების წინასწარ გადახდებს, რომელთა ათვისება ხდება ელექტროენერგიის მოხმარების პროცესში. მიღებული ავანსების შემთხვევაში, ჯგუფი მოელის ყველა თანხის მოგება-ზარალში ასახვას 2024 წლის 31 დეკემბრიდან, თავისი შესასრულებელი მოვალეობის პირობის დაკმაყოფილებიდან, ერთი წლის ვადაში.

მომხმარებელთა დეპოზიტები

სემეკის 2020 წლის 13 აგვისტოთი დათარიღებული #47 დადგენილებით „ელექტროენერგიის საცალო ბაზრის წესების“ შესახებ, განისაზღვრა, რომ დავალიანების მქონე მომხმარებლებმა დეპოზიტზე უნდა შეიტანონ თანხა, რომელიც გამოითვლება აბონენტის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის თვიურ თანხაზე დაყრდნობით. ამ დეპოზიტების უკან მოთხოვნა შესაძლებელია გადახდის ისტორიის გაუმჯობესების ან მოქმედი კრიტერიუმების შეცვლის შემდეგ.

21. სახელშეკრულებო ვალდებულებები (გაგრძელება)

მომსახურება

მიერთების ტარიფს არეგულირებს სემეკი 2021 წლის 28 ივნისით დათარიღებული #19 დადგენილებით „ელექტროენერგიის გამანაწილებელი ქსელის წესები“. მომხმარებლები ვალდებული არიან, წინასწარ გადაიხადონ ქსელთან მიერთების საფასურის 50%, ხოლო მრავალბინიანი შენობების შემთხვევაში – მთლიანი თანხა.

სხვა

სხვა სახელშეკრულებო ვალდებულებები წარმოადგენს ქსელის რეკონსტრუქციისთვის და მოთხოვნილი სიმძლავრით უზრუნველყოფისთვის მომხმარებლებისგან მიღებულ ავანსებს.

2024 წლისა და 2023 წლის განმავლობაში აღიარებული ამონაგები, რომელიც აისახა სახელშეკრულებო ვალდებულების ნაშთში წლის დასაწყისში, ასე გამოიყურება:

	2024	2023
ელექტროენერგიის გაყიდვა	10,369	7,664
- მათ შორის არასაყოფაცხოვრებო	7,527	5,683
- მათ შორის საყოფაცხოვრებო	2,842	1,981
მომსახურება	11,199	11,549
სხვა	319	78
სულ	21,887	19,291

22. სხვა ვალდებულებები

	31 დეკემბერი, 2024 წ.	31 დეკემბერი, 2023 წ.
სხვა ვალდებულებები – გრძელვადიანი ნაწილი		
სახელმწიფო გრანტები (ა)	11,491	8,887
საიჯარო ვალდებულებები (ბ)	832	1,491
სხვა ვალდებულებები – გრძელვადიანი ნაწილი, სულ	12,323	10,378
სხვა ვალდებულებები - მოკლევადიანი ნაწილი		
საიჯარო ვალდებულებები (ბ)	701	770
საგადასახადო დავალიანება	33,980	34,377
სხვა ვალდებულებები	854	280
ვალდებულებები პერსონალის წინაშე	–	29
სახელმწიფო გრანტები (ა)	562	572
სხვა ვალდებულებები – მოკლევადიანი ნაწილი, სულ	36,097	36,028
სხვა ვალდებულებები, სულ	48,420	46,406

22. სხვა ვალდებულებები (გაგრძელება)

(ა) სახელმწიფო გრანტები

	2024	2023
1 იანვრის მდგომარეობით	9,459	4,849
მოგება-ზარალის ანგარიშგებაში ასახული (24 შენიშვნა)	(560)	(499)
შემოსვლები წლის განმავლობაში	3,150	5,109
31 დეკემბრის მდგომარეობით	12,049	9,459

სახელმწიფო გრანტები მიიღება არაფულადი აქტივების, როგორცაა მიწა და ელექტრომოწყობილობა, გადმოცემის სახით. ჯგუფი აფასებს აქტივების სამართლიან ღირებულებას და აქტივებს და გრანტებს ამ სამართლიანი ღირებულებით აღრიცხავს. მიღებული აქტივების სამართლიანი ღირებულების შესაფასებლად ჯგუფი დამოუკიდებელ შემფასებელს ქირაობს. გრანტების პირობები მოცემულია 30-ე შენიშვნაში.

(ბ) საიჯარო ვალდებულებები

	2024	2023
1 იანვრის მდგომარეობით	2,261	2,379
საპროცენტო ხარჯი საიჯარო ვალდებულებებზე	241	231
შემოსვლები	943	985
გასვლები	(684)	(376)
გადახდები	(1,228)	(958)
31 დეკემბრის მდგომარეობით	1,533	2,261

ქვემოთ მოცემულია მოგებაში ან ზარალში აღიარებული თანხები:

	2024	2023
აქტივის გამოყენების უფლების ცვეთის ხარჯი	(1,034)	(1,002)
საპროცენტო ხარჯი საიჯარო ვალდებულებებზე	(241)	(231)
მოგებაში ან ზარალში აღიარებული მთლიანი თანხა	(1,275)	(1,233)

23. ელექტროენერგიის ადგილობრივი გაყიდვა და მომსახურება

ელექტროენერგიის ადგილობრივი გაყიდვა

	2024	2023
ელექტროენერგიის მიწოდება	856,269	898,593
უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელი	481,088	491,858
საჯარო მომსახურების მიმწოდებელი	375,169	406,720
წარმოებული ელექტროენერგიის გაყიდვა	122,287	120,187
ელექტროენერგიის განაწილება	45,338	48,967
გარანტირებული სიმძლავრის გაყიდვა	15,300	13,729
შესყიდული ელექტროენერგიით ვაჭრობა	–	330
სხვა	12	15
ელექტროენერგიის ადგილობრივი გაყიდვა სულ	1,039,194	1,081,806

23. ელექტროენერგიის და მომსახურების ადგილობრივი გაყიდვა (გაგრძელება)

ელექტროენერგიის ადგილობრივი გაყიდვა (გაგრძელება)

ელექტროენერგიის განაწილებას და მიწოდებას საქართველოში არეგულირებს სემეკი.

საბოლოო მომხმარებლის ტარიფი სამი კომპონენტისგან შედგება: მიწოდება

(ელექტროენერგიის ღირებულება), განაწილება (გამანაწილებელი სისტემის ოპერატორის მიერ გაწეული მომსახურებისთვის), გადაცემა (გადამცემი სისტემის ოპერატორისთვის გადახდილი ტარიფი). უნივერსალური და საჯარო მომსახურების მიმწოდებლის მომხმარებლების მიწოდების ტარიფის დიფერენციაცია დამოკიდებულია ქსელში ჩართვის ძაბვაზე, ხოლო საყოფაცხოვრებო სექტორის შემთხვევაში – თვის განმავლობაში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე.

2024 წლის 1 იანვრიდან სემეკის 2023 წლის 25 დეკემბრით დათარიღებული 63-ე დადგენილებით შემცირდა განაწილების ტარიფები, რომლებიც ძალაშია 2026 წლის 1 იანვრამდე.

ქვემოთ წარმოდგენილია განაწილების ტარიფები:

ძაბვა	მომხმარებელი	სექტორი	ლარი/კვტსთ (1 ივლისი, 2021 წ. – 31 დეკემბერი, 2023 წ.)	ლარი/კვტსთ (1 იანვარი, 2024 წ. – 1 იანვარი, 2026 წ.)
0.4 კვ		საყოფაცხოვრებო/არასაყოფაცხოვრებო	0.11979	0.10118
6/10 კვ		საყოფაცხოვრებო/არასაყოფაცხოვრებო	0.05453	0.04398
35-110 კვ		არასაყოფაცხოვრებო	0.03257	0.02350
0.4 კვ	0-101 კვტსთ	საყოფაცხოვრებო	0.08609	0.08118
0.4 კვ	101-301 კვტსთ	საყოფაცხოვრებო	0.11979	0.10118
0.4 კვ	301 და მეტი კვტსთ	საყოფაცხოვრებო	0.15071	0.11962

კომპანიისთვის დამტკიცებული მიწოდების ტარიფები 2024 წლისა და 2023 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული საანგარიშგებო პერიოდის განმავლობაში ასე გამოიყურებოდა (ქვემოთ ტარიფები არ არის წარმოდგენილი ათას ლარში და წარმოადგენს 1 კვტსთ ელექტროენერგიის ტარიფს):

ძაბვა	მომხმარებელი	სექტორი	თეთრი/კვტსთ (1 ივლისი, 2021 წ. – 31 დეკემბერი, 2023 წ.)	თეთრი/კვტსთ (1 იანვარი-31 დეკემბერი, 2024 წ.)	თეთრი/კვტსთ (1 იანვარი – 1 ივლისი, 2025 წ.)
110/35 კვ		საჯარო	18.034	16.250	15.765
10/6 კვ		საჯარო	18.052	16.416	15.931
380/220 ვ		საჯარო	12.442	11.612	11.127
6/10 კვ		უნივერსალური	18.052	16.416	15.931
380/220 ვ		უნივერსალური	12.442	11.612	11.127
380/220 ვ	I ეტაპი	უნივერსალური	3.753	1.553	1.068
380/220 ვ	II ეტაპი	უნივერსალური	3.753	2.923	2.438
380/220 ვ	III ეტაპი	უნივერსალური	4.491	4.909	4.424

2024 წლის დეკემბერში მიწოდების ტარიფები კომპანიისთვის დამტკიცდა 2025 წლის 1 იანვრიდან 2025 წლის 1 ივლისამდე პერიოდისთვის.

23. ელექტროენერგიის ადგილობრივი გაყიდვა და მომსახურება (გაგრძელება)

მომსახურება

მომსახურება მოიცავს ამონაგებს მომხმარებლებისთვის ქსელთან მიერთების და სიმძლავრის ზრდის მომსახურებების მიწოდებიდან.

სახელშეკრულებო ნაშთები

2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, 133,623 ლარის ოდენობის სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები და მთლიანი სახელშეკრულებო ვალდებულებების ნაშთები 47,690 ლარის ოდენობით (2023 წლის 31 დეკემბერი: 129,200 ლარის სავაჭრო და სხვა მოთხოვნები და 36,688 ლარის ოდენობის მთლიანი სახელშეკრულებო ვალდებულება) უკავშირდება ფასს 15-ის მიხედვით აღიარებულ ამონაგებს. დარჩენილი სხვა მოთხოვნების ნაშთი უკავშირდება კომპანიის მიერ სტანდარტების მიხედვით აღიარებულ შემოსავალს.

24. სხვა შემოსავალი

	2024	2023
გაცემული სესხების დაფარვით განპირობებული საგადასახადო შემოსავალი (ა)	21,575	–
საიჯარო შემოსავალი (ბ)	6,728	6,011
შემოსავალი დაზღვევიდან (გ)	4,920	833
უსასყიდლოდ გადაცემული აქტივები	2,786	625
შემოსავალი მომსახურებიდან (დ)	2,506	2,047
შემოსავალი ჯარიმებიდან და საურავებიდან	1,261	1,288
მიღებული სახელმწიფო გრანტები	560	499
მარაგების და ძირითადი საშუალებების ინვენტარიზაციის შედეგად გამოვლენილი ნამეტი	432	856
შემოსულობა ჯართის მარაგების გაყიდვიდან	430	104
სასამართლო საქმეებთან დაკავშირებული ანარიცხების შემცირება	–	208
სხვა	2,258	1,221
სხვა შემოსავლები, სულ	43,456	13,692

- (ა) საქართველოს საგადასახადო კოდექსის თანახმად, სესხების გაცმა არარეზიდენტ საწარმოებზე ექვემდებარება მოგების გადასახადის გადახდას, სახელმწიფო ბიუჯეტისგან იმ გადასახადების დაბრუნების უფლებით, რომლებიც გადახდილია მაშინ, როცა სესხის თავდაპირველი თანხა უბრუნდება ქართულ საწარმოს. 2024 წელს ჯგუფმა მშობელი საწარმოსგან მიიღო 43,063 ევროს (126,219 ლარის ეკვივალენტი) ოდენობის სესხი. ჯგუფმა თავის საგადასახადო ბიუჯეტის ანგარიშზე ამასთან დაკავშირებული 21,575 ლარის გადასახადები ჩაითვალა, როგორც საგადასახადო აქტივი და აღრიცხა, როგორც სხვა შემოსავალი ჯგუფის 2024 წლის მოგება-ზარალის ანგარიშგებებში.

24. სხვა შემოსავალი (გაგრძელება)

- (ბ) საიჯარო შემოსავლის დიდი ნაწილი მიეკუთვნება ქსელური კომპანიებისთვის რადიო-ტელეკომუნიკაციის საბაზო სადგურების განსათავსებლად ბოძების იჯარით გადაცემისთვის.
- (გ) დაზღვევიდან შემოსავალი, 4,595 ლარის ოდენობით, მიეკუთვნება ზაჰესის ჰესში გაჩენილი ხანძრით გამოწვეული ზიანის ანაზღაურებას, რომელიც 2022 წელს მოხდა.
- (დ) მომსახურებიდან მიღებულ შემოსავალში შედის მომხმარებლების მიერ ქსელის რეკონსტრუქციისთვის და მოთხოვნილი სიმძლავრით უზრუნველყოფისთვის გადახდილი 2,281 ლარი (2023 წ.: 1,818 ლარი).

25. შესყიდული ენერგია

	2024	2023
შესყიდული ელექტროენერგია	(378,140)	(255,340)
გადაცემა (ა)	(132,626)	(118,286)
ესკოს გარანტირებული სიმძლავრე	(57,067)	(56,146)
შესყიდული გაზი	(13,163)	(9,505)
გაზის ტრანსპორტირება	(367)	(398)
სულ შესყიდული ენერგია	(581,363)	(439,675)

- (ა) ჯგუფი საბოლოო მომხმარებლების მიერ გადახდილი მთლიანი ტარიფიდან გადაცემის ნაწილს უხდის გადამცემი სისტემის ოპერატორს, რომელიც ჯგუფის მიერ შესყიდულ ელექტროენერგიას თავისი მაღალი ძაბვის ქსელით გადასცემს გამანაწილებელი სისტემის ოპერატორის ქსელს. სემეკის 2021 წლის 29 ივნისით დათარიღებულ #33 დადგენილებაში შესული ცვლილების თანახმად, ელექტროენერგიის გადაცემის ტარიფი 2024 წლისა და 2023 წლისთვის იყო 2.813 თეთრი 1 კვტ/სთ-ზე და 2.664 თეთრი ერთ კვტ/სთ-ზე, შესაბამისად. 2025 წლისთვის დადგენილი ტარიფი შეადგენდა 3.298 თეთრს 1 კვტ/სთ-ზე.

26. მომსახურების ხარჯები

	2024	2023
რემონტი და ტექნიკური მომსახურება	(7,393)	(6,145)
დაზღვევა	(4,974)	(4,453)
საიჯარო ხარჯი	(4,587)	(4,582)
პროფესიული მომსახურების ღირებულება	(935)	(963)
ბანკის მომსახურების საკომისიო	(82)	(149)
დაცვა-უსაფრთხოების ხარჯი	(71)	(69)
სხვა	(3,719)	(2,836)
სულ მომსახურების ხარჯები	(21,761)	(19,197)

26. მომსახურების ხარჯები (გაგრძელება)

აუდიტორის გასამრჯელო

ჯგუფის აუდიტორის ანაზღაურება 31 დეკემბრით დასრულებული 2024 და 2023 წლებისთვის მოიცავს შემდეგს (დღგ-ის გარეშე):

	2024	2023
გასამრჯელო ჯგუფის 31 დეკემბრით დასრულებული წლის ფინანსური ანგარიშგების აუდიტისთვის	(454)	(355)
სხვა მარწმუნებელი მომსახურების დანახარჯები	(105)	(194)
სხვა პროფესიულ მომსახურებაზე გაწეული დანახარჯები	(6)	(6)
სულ საზღაურები და ხარჯები	(565)	(555)

სხვა აუდიტორებისა და აუდიტორული კომპანიებისთვის მათ მიერ გაწეულ პროფესიულ მომსახურებაში გადასახდელი გასამრჯელო და ასანაზღაურებელი დანახარჯები 2024 წელს შეადგენდა 75 ლარს (2023 წ.: 56 ლარი), დღგ-ის გარეშე.

27. საგადასახადო ხარჯები

	2024	2023
არარეზიდენტზე გაცემულ სესხზე დარიცხული მოგების გადასახადი (ა)	(23,779)	(71,491)
ქონების გადასახადი	(10,379)	(8,864)
სხვა	(838)	(1,413)
სულ საგადასახადო ხარჯები	(34,996)	(81,768)

(ა) 2024 წელსა და 2023 წელს ჯგუფმა მშობელი საწარმოსთვის გასცა სესხები (13 შენიშვნა). საქართველოს საგადასახადო კოდექსის თანახმად, ჯგუფმა დაბეგრა მშობელი საწარმოსთვის, არარეზიდენტი საწარმოსთვის, გაცემული სესხის მთლიანი თანხა მოგების გადასახადით და აღიარა შესაბამისი ხარჯი. გადასახადს დაიბრუნებს მშობელი საწარმოს მიერ სესხის სრულად დაფარვისთანავე.

28. სხვა საოპერაციო ხარჯები

	2024	2023
გაუფასურების რეზერვი და უიმედო ვალების ჩამოწერა	(4,237)	(2,000)
სემეკის რეგულირების საფასური	(3,212)	(3,230)
დამცავი სამოსი და იარაღები	(1,973)	(1,477)
მარაგების მოძველების ხარჯი და ჩამოწერა	(1,858)	(2,377)
ჯარიმები და საურავები (ა)	(1,562)	(2,971)
ესკოს მომსახურების საფასური	(1,340)	(1,285)
სამივლინებო ხარჯი	(1,083)	(941)
მოხმარებული საოფისე მარაგები	(998)	(705)
პროგრამული უზრუნველყოფის ხარჯი	(835)	(813)
პროექტის ექსპერტიზის ხარჯი	(636)	(436)
დასაქმებულთა გასამრჯელოები	(570)	(203)
სხვა	(2,996)	(1,883)
სხვა საოპერაციო ხარჯები, სულ	(21,300)	(18,321)

28. სხვა საოპერაციო ხარჯები (გაგრძელება)

- (ა) 2023 წლის დეკემბერში ჯგუფმა სატრანსფერო ფასწარმოქმნასთან დაკავშირებით აღიარა 1,233 ლარის დამატებითი გადასახადები და ჯარიმები საქართველოს შემოსავლების სამსახურის მიერ 2022, 2021 და 2020 წლების შემოწმების შედეგად. კომპანია აგრძელებს თავისი პოზიციის დაცვას საქართველოს შემოსავლების სამსახურის აუდიტის დეპარტამენტთან.

29. ფინანსური შემოსავალი/(დანახარჯები)

	2024	2023
შესყიდული სავაჭრო ვალდებულებების საპროცენტო ხარჯი (20 შენიშვნა)	(11,591)	(3,074)
ნასესხები სახსრების საპროცენტო ხარჯი (18 შენიშვნა)	(304)	(128)
საპროცენტო ხარჯი საიჯარო ვალდებულებებზე (22 შენიშვნა)	(241)	(231)
საკურსო სხვაობით განპირობებული წმინდა ზარალი	(11,774)	–
ფინანსური დანახარჯები	(23,910)	(3,433)
თავდებობის ამორტიზაციიდან მიღებული შემოსავალი (19 შენიშვნა)	3,101	3,839
საპროცენტო შემოსავალი გაცემულ სესხებზე (13 შენიშვნა)	23,454	14,232
საპროცენტო შემოსავალი ფულადი სახსრებიდან და მათი ეკვივალენტებიდან (16 შენიშვნა)	3,724	5,507
სხვა ფინანსური შემოსავალი	–	500
საკურსო სხვაობით განპირობებული წმინდა შემოსულობა	–	17,523
ფინანსური შემოსავალი	30,279	41,601
ფინანსური შემოსავალი, წმინდა	6,369	38,168

30. პირობითი ვალდებულებები

სასამართლოში საქმის წარმოება

დროდადრო, საქმიანობის ჩვეულებრივი მსვლელობისას ჯგუფის წინააღმდეგ შეიძლება აღიძვროს სარჩელი. თავისი შეფასებებისა და შიდა თუ გარე პროფესიონალების რჩევის საფუძველზე, ხელმძღვანელობა მიიჩნევს, რომ არ განიცდის არსებით ზარალს სარჩელებიდან იმ თანხაზე მეტი ოდენობით, რაც დარეზერვებული აქვს წინამდებარე კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში.

2018 წელს სს „საქართველოს რკინიგზამ“ ჯგუფთან წამოიწყო დავა სს „საქართველოს რკინიგზასა“ და ჯგუფს შორის 2011 წლის 27 სექტემბერს გაფორმებული ელექტროენერგიის ყიდვა-გაყიდვის ხელშეკრულების საფუძველზე გამოწერილი ინვოისების სისწორის თაობაზე. 2018 წლის დეკემბერში ჯგუფმა გააუქმა არასწორი ინვოისები და სს „საქართველოს რკინიგზას“ სწორი ინვოისები წარუდგინა.

სს „საქართველოს რკინიგზა“ დაეთანხმა ახალ ინვოისებს, თუმცა 2019 წლის მაისში ჯგუფის წინააღმდეგ დავა დაიწყო 1,942 ლარის ოდენობის დაკარგულ საპროცენტო შემოსავალთან დაკავშირებით. თბილისის საქალაქო სასამართლოს 2021 წლის 23 ივლისის გადაწყვეტილებით, მოსარჩელეს სარჩელი არ დაკმაყოფილდა (1,942 ლარი).

30. პირობითი ვალდებულებები (გაგრძელება)

სასამართლოში საქმის წარმოება (გაგრძელება)

2021 წლის 21 მაისს სს „საქართველოს რკინიგზამ“ ჯგუფთან წამოიწყო კიდევ ერთი დავა სს „საქართველოს რკინიგზასა“ და ჯგუფს შორის 2011 წლის 27 სექტემბერს გაფორმებული ელექტროენერგიის ყიდვა-გაყიდვის ხელშეკრულების საფუძველზე გამოწერილი ინვოისების სისწორის თაობაზე 2021 წლის 1 იანვრიდან 2021 წლის 1 ივლისამდე გადახდილი თანხებისთვის. ინვოისების მოთხოვნილი შემცირების მთლიანი ღირებულება იყო 6,980 ლარი, დღგ-ის გარეშე. 2021 წლის 23 ივლისით დათარიღებული სასამართლო გადაწყვეტილებით, ჯგუფი ვალდებულია 6,980 ლარი სრულად გადაიხადოს და არ ევალება სს „საქართველოს რკინიგზის“ 1,942 ლარის ოდენობის დაკარგული საპროცენტო შემოსავლის გადახდა. ვინაიდან დადგენილება შეესაბამებოდა ჯგუფის მოლოდინებს, თანხები სრულად იყო დარიცხული 2023 წლამდე გამოშვებულ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაში. 2024 წელს კომპანიამ მიმდინარე სახელშეკრულებო ვალდებულებებთან ნაწილობრივ გაქვითა და ნაწილობრივ გადაიხადა სადავო თანხა. 2024 წლის 5 ნოემბერს სს „საქართველოს რკინიგზამ“ ხელახლა შეიტანა სარჩელი 3,027 ლარის დაკარგული საპროცენტო შემოსავლის თაობაზე. კომპანია არ ეთანხმება სარჩელს და სასამართლოში შეიტანა შესაგებებელი სარჩელი. საქმის განხილვის თარიღი ჯერ არ ჩანიშნულა. ჯგუფის საწყისი შეფასებით, ამასთან დაკავშირებით აღსრულებითი ღონისძიება შესაძლებელია, თუმცა არა მოსალოდნელი. შესაბამისად, ფინანსურ ანგარიშგებაში არ მომხდარა ამ ვალდებულებისთვის ანარიცხების გათვალისწინება.

საგადასახადო კანონმდებლობა

საქართველოს საგადასახადო სისტემა შედარებით ახალია და ხშირია საკანონმდებლო ცვლილებები, ოფიციალური განცხადებები და სასამართლო გადაწყვეტილებები, რომლებიც ხშირად ბუნდოვანი და ურთიერთსაწინააღმდეგოა და სხვადასხვა საგადასახადო უწყებების მიერ სხვადასხვაგვარად შეიძლება იქნეს განმარტებული. გადასახადები ექვემდებარება გადასინჯვას და მოკვლევას მთელი რიგი სახელმწიფო ორგანოების მიერ, რომლებსაც აქვთ მკაცრი ჯარიმების, საურავებისა და პროცენტის დაკისრების უფლება.

ხელმძღვანელობა დარწმუნებულია, რომ მან ადეკვატურად გაითვალისწინა საგადასახადო ვალდებულებები საქართველოს საგადასახადო კანონმდებლობის, ოფიციალური განცხადებებისა და სასამართლო გადაწყვეტილებების საკუთარი ინტერპრეტაციის საფუძველზე. თუმცა შესაბამისი ორგანოების ინტერპრეტაცია შეიძლება განსხვავდებოდეს და თუ ისინი თავიანთი ინტერპრეტაციის შესაბამისად იმოქმედებენ, ამის გავლენა წინამდებარე ფინანსურ ინფორმაციაზე, შესაძლოა, ჯგუფისთვის მნიშვნელოვანი აღმოჩნდეს. საგადასახადო დეკლარაციები საგადასახადო ორგანოებისგან შემოწმებას სამი წლის განმავლობაში ექვემდებარება.

30. პირობითი ვალდებულებები (გაგრძელება)

ესკოს გარანტია

2024 წლის 15 აგვისტოს კომპანიამ ცვლილება შეიტანა ესკოსთვის გაცემულ გარანტიაში საქართველოს ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების თანახმად, ვინაიდან საჯარო/უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებლებს დაევალებათ საბანკო გარანტიის წარდგენა გარანტირებული სიმძლავრის ღირებულების, ესკოს მომსახურების საფასურისა და საბალანსო ელექტროენერგიის საბაზრო ფასის საკომპენსაციოდ. გარანტიის თანხა განისაზღვრა ესკოს მიერ, როგორც შესყიდული ელექტროენერგიის მოცულობის, საშუალო საბალანსო ელექტროენერგიის და გარანტირებული სიმძლავრის პროგნოზირებული საბაზრო ფასების ნამრავლი. გარანტიამ შეადგინა 18,759 ლარი (2023 წ.: 19,919 ლარი) და დაფარვის ვადა ეწურება 2025 წლის 17 თებერვალს. გარანტიის დანარიცხები გაუტოლდა 50 ლარს და 135 ლარს, შესაბამისად, 2024 და 2023 წლებში და შევიდა მომსახურების ხარჯებში, როგორც გარანტიის საკომისიო.

დაკავშირებული მხარეებისთვის გაცემული თავდებობა

ჯგუფმა მშობელ საწარმოს და მშობელი საწარმოს მშობელ საწარმოს წარუდგინა თავდებობა ირლანდიის საფონდო ბირჟაზე რეგისტრირებული ობლიგაციებისთვის. ჯგუფმა აღიარა თავდებობასთან დაკავშირებული შესაბამისი ვალდებულება 2024 წლისა და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით (19 შენიშვნა).

გარემოსდაცვითი საკითხები

საქართველოში კანონმდებლობა გარემოს დაცვის დარგში ვითარდება, ხოლო სამართალგამოყენების ფორმები სამთავრობო ორგანოების მუდმივი გადასინჯვის საგანს წარმოადგენს. ჯგუფი პერიოდულად ახორციელებს თავისი მოვალეობების შეფასებას გარემოს დაცვის კანონმდებლობის შესაბამისად. როგორც კი წარმოიქმნება ვალდებულება, ხდება მისი აღიარება. არსებულ წესებში ან კანონმდებლობაში ცვლილებების და ასევე სამოქალაქო საქმეებთან დაკავშირებული სასამართლო პროცესების შედეგად წარმოქმნილი პოტენციური ვალდებულებების შეფასება შეუძლებელია, მაგრამ მათ შეიძლება მნიშვნელოვანი ზემოქმედება მოახდინონ. მოქმედი კანონმდებლობის თანახმად, სამართალგამოყენების არსებული კლიმატის გათვალისწინებით, ხელმძღვანელობა მიიჩნევს, რომ გარემოსათვის ზიანის მიყენებასთან დაკავშირებით არა აქვს მნიშვნელოვანი ვალდებულებები.

მოქმედი კანონმდებლობის თანახმად, სამართალგამოყენების არსებული კლიმატის გათვალისწინებით, ხელმძღვანელობა მიიჩნევს, რომ გარემოსათვის ზიანის მიყენებასთან დაკავშირებით არა აქვს მნიშვნელოვანი ვალდებულებები.

საქართველოს მთავრობის წინაშე აღებული ვალდებულებები

საქართველოს მთავრობასა და ჯგუფს შორის 2007 წელს გაფორმებული „ჰიდროელექტროსადგურებისა და ელექტროგამანაწილებელი კომპანიების აქტივების გაყიდვის ხელშეკრულების“ თანახმად, ჯგუფმა აიღო შესაბამისი მომხმარებლებისთვის უწყვეტი მომსახურების გაწევის უზრუნველყოფის პასუხისმგებლობა. ეს ვალდებულება ჯგუფისთვის აქტიურია მანამ, სანამ იგი ფლობს საქართველოს ტერიტორიაზე (დედაქალაქის გარეთ) ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიას.

30. პირობითი ვალდებულებები (გაგრძელება)

საქართველოს მთავრობის წინაშე აღებული ვალდებულებები (გაგრძელება)

საქართველოს მთავრობასა და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ შორის 2007 წელს გაფორმებული „ჰიდროელექტროსადგურებისა და ელექტროგამანაწილებელი კომპანიების აქტივების ნასყიდობის ხელშეკრულებით“ ჯგუფს შესყიდულ ჰიდროელექტროსადგურებში იმ დროისთვის დადგმული სიმძლავრის (362 მგვტ) 85%-ის (307.7 მგვტ) შენარჩუნების ვალდებულება ერგო მემკვიდრეობით. ამ ვალდებულებას თუ არ შეასრულებს, ჯგუფს შეიძლება შესაბამისმა სახელმწიფო ორგანოებმა დააკისრონ ადმინისტრაციული ჯარიმები და/ან სანქციები, ან გაუუქმონ ერთი ან ერთზე მეტი ლიცენზია *პრივატიზების შესახებ საქართველოს კანონისა და სხვა მოქმედი სამართლებრივი ბაზის საფუძველზე*. 2024 წლისა და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფს შესრულებული ჰქონდა ეს ვალდებულება.

სახელმწიფო გრანტებთან დაკავშირებული ვალდებულებები

ჯგუფს აღებული აქვს რამდენიმე სახელმწიფო გრანტი, რომლებზეც შესრულებული აქვს რეაბილიტაციის ვალდებულება და ევალება გრანტით გადაცემული ქონების ტექნიკური მომსახურება და დაცვა-უსაფრთხოება. ჯგუფს ეს ვალდებულება აღებული აქვს ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიის პირობების თანახმად.

2015 წელს ჯგუფი გახდა უზუფრუქტუარი, როდესაც მთავრობისგან გადმოეცა ქონება. გადმოცემული აქტივების სამართლიანი ღირებულება, საწყისი აღიარებისას, 2,050 ლარს შეადგენდა. ჯგუფს შეუძლია გამოიყენოს გადამცემი ხაზები, თუმცა არ აქვს მათი გაყიდვის უფლება, და ევალება ამ ხაზების გამოყენება გარკვეული სოფლების ელექტრიფიკაციისთვის და ასევე ელექტროქსელის ტექნიკური მომსახურების ხარჯების დაფარვა. საქართველოს მთავრობასთან გაფორმებული საგრანტო ხელშეკრულების მიხედვით, ჯგუფი ვალდებულია, ყოველი ხუთწლიანი პერიოდისთვის წარმოადგინოს აუდიტის დასკვნა, რომლითაც დასტურდება ვალდებულების შესრულება. ჯგუფმა ასეთი ანგარიში 2020 წლის 13 აგვისტოს წარადგინა. ხელშეკრულების პირობების თანახმად, ჯგუფს შემდეგი ანგარიშის წარდგენა ევალება 2025 წელს.

საოპერაციო გარემო

განვითარებადი ბაზრები, როგორც საქართველოა, განვითარებული ბაზრებისგან განსხვავებულ რისკებს ატარებს, მათ შორის ეკონომიკურ, პოლიტიკურ და სოციალურ, იურიდიულ და საკანონმდებლო რისკებს. საქართველოში ბიზნესგარემოსთან დაკავშირებული კანონები და ნორმატიული აქტები სწრაფად იცვლება, ხოლო საგადასახადო და მარეგულირებელი გარემო სხვადასხვაგვარი ინტერპრეტაციის საშუალებას იძლევა. საქართველოს სამომავლო ეკონომიკურ მიმართულებაზე დიდ გავლენას ახდენს მთავრობის მიერ მიღებული ფისკალური და მონეტარული პოლიტიკა, ასევე სამართლებრივ, მარეგულირებელ და პოლიტიკურ გარემოში მიმდინარე მოვლენები.

ბოლო ორ წელიწადში საქართველოში მთელი რიგი საკანონმდებლო ცვლილება განხორციელდა, ძირითადად, საქართველოს საკანონმდებლო ბაზის ევროკავშირთან შესაბამისობაში მოყვანის მიზნით, აღმოსავლეთის პარტნიორობის კოლექტიური პოლიტიკური ინიციატივის მიხედვით. განხორციელებულმა საკანონმდებლო ცვლილებებმა ამისთვის ნიადაგი კი მოამზადეს, მაგრამ მომავალში ცვლილებები კიდევ არის მოსალოდნელი.

30. პირობითი ვალდებულებები (გაგრძელება)

საოპერაციო გარემო (გაგრძელება)

საქართველოს პარლამენტმა დაამტკიცა ახალი კანონი „ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ“ (შემდგომში „კანონი“) 2019 წლის დეკემბერში და საფუძველი ჩაუყარა ენერგოსექტორის რეფორმას ენერგოსაზოგადოების საერთაშორისო ხელშეკრულებისა და ევროპის ენერგეტიკული კანონმდებლობის მოთხოვნების შესაბამისად. ახალმა კანონმა დაიწყო დამოუკიდებელი, კონკურენტუნარიანი და ლიკვიდური ბაზრის ჩამოყალიბება, რაც მოიცავდა გადაცემისა და განაწილების სისტემის ოპერატორების გამიჯვნასა და სერტიფიცირებას, და ჰიდროელექტროსადგურების და მიწოდების ბაზრის შემდგომ ლიბერალიზაციას:

- ▶ ელექტროენერგიის ყველა მწარმოებელი 120 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრით ეტაპობრივად უნდა გათავისუფლდეს საჯარო მომსახურების გაწევის ვალდებულებისგან: 2021 წლის 1 იანვრიდან 50 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები, 2022 წლის 1 მაისიდან 65 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები, 2024 წლის 1 მაისიდან 75 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები, 2026 წლის 1 მაისიდან 90 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები და 2027 წლის 1 იანვრიდან 120 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები. შესაბამისად, ჯგუფის დანარჩენი რეგულირებული ჰესები, ძვერულა და ლაჯანური, გათავისუფლდება საჯარო მომსახურების გაწევის ვალდებულებისგან და დაიწყებს ვაჭრობას თავისუფალ ბაზარზე მოლაპარაკებული ფასებით, 2026 წლის 1 მაისსა და 2027 წლის 1 იანვარს, შესაბამისად.
- ▶ საქართველოში მიწოდების სეგმენტის ლიბერალიზაციის განხორციელება მოსალოდნელია საქართველოს მთავრობის მიერ 2020 წლის 16 აპრილს ქვეყნის ელექტროენერგიის სექტორის მიმდინარე რეფორმის ფარგლებში მიღებული ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციაში წარმოდგენილი საცალო ბაზრის გახსნის განრიგის მიხედვით. ამ დოკუმენტის მიხედვით, 2026 წლის 1 ივლისამდე უნდა მოხდეს ყველა მომხმარებლის ლიბერალიზაცია, გარდა საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისა და მცირე საწარმოებისა, რომლებიც მიერთებულნი არიან დაბალი ძაბვის გადამცემ ქსელთან (ელექტროენერგიის საცალო ბაზრის გახსნა თავისუფალი კონკურენციისთვის).
- ▶ დღით ადრე და დღიური ბაზრები, რომლებიც 2024 წლის 1 ივლისიდან ამოქმედდა, ჯერ სატესტო ეტაპზეა, ვაჭრობა ნებაყოფლობითია და სისტემის უზალანსობა არ მოქმედებს. საბალანსო და დამხმარე მომსახურებების ბაზრის ამოქმედება 2025 წლის ივლისიდან იგეგმება. ენერგეტიკული ბირჟის, სენზის, სრულად ამოქმედების შემდეგ უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელი და ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელი ელექტროენერგიას შეისყიდის მხოლოდ დღით ადრე და დღიურ ბაზრებზე საბაზრო ფასად. სხვაობა საბაზრო ფასსა და სემეკის მიერ დამტკიცებულ საბოლოო მომხმარებლის ტარიფს შორის ანაზღაურდება ესკოსთვის/ესკოს მიერ სხვაობებზე გაფორმებული ხელშეკრულებების მეშვეობით ყოველდღიურად. ამის შედეგად, საბითუმო საჯარო მომსახურების ორგანიზაცია გასცემს გარანტიას, რომ უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელი იყიდის ელექტროენერგიას რეგულირებული ფასით მთელი წლის განმავლობაში, რის შედეგადაც კომპანიის ფინანსური შედეგები ნაკლებად მერყევი იქნება.

ხელმძღვანელობა მოელოს, რომ ყოველივე ეს დადებითად აისახება ჯგუფის ფინანსურ შედეგებზე.

31. ფინანსური რისკის მართვა

ჯგუფში რისკის მართვის ფუნქცია ხორციელდება ფინანსურ, საოპერაციო და იურიდიულ რისკებთან მიმართებაში. ფინანსური რისკი მოიცავს საბაზრო (მათ შორის სავალუტო და საპროცენტო განაკვეთის რისკსა და სხვა საფასო რისკს), საკრედიტო და ლიკვიდურობის რისკებს. ფინანსური რისკის მართვის ფუნქციის ძირითადი ამოცანებია რისკის ლიმიტების დადგენა და შემდგომ უზრუნველყოფა იმისა, რომ დაუფარავი დავალიანება დადგენილ ლიმიტებს არ სცდებოდეს. საოპერაციო და იურიდიული რისკის მართვის ფუნქციების მიზანია შიდა პოლიტიკისა და პროცედურების სწორად ფუნქციონირების უზრუნველყოფა საოპერაციო და იურიდიული რისკების მინიმუმამდე დასაყვანად.

(ა) საკრედიტო რისკი

საკრედიტო არის რისკი იმისა, რომ მომხმარებელმა ვერ შეასრულოს ან დროულად ვერ შეასრულოს ჯგუფის მიმართ ნაკისრი ვალდებულებები და ამის გამო ჯგუფს მიაყენოს ფინანსური ზარალი. ჯგუფს საკრედიტო რისკი, ძირითადად, თავისი საოპერაციო საქმიანობიდან (ძირითადად სავაჭრო მოთხოვნები) გამომდინარე აქვს. ჯგუფს საქართველოში (დედაქალაქის გამოკლებით) მონოპოლისტური მდგომარეობა აქვს და მისი საქმიანობა რეგულირებას ექვემდებარება, ამიტომ სასურველი მომხმარებლების არჩევის შესაძლებლობა შეზღუდული აქვს. ჯგუფი საკრედიტო რისკის მართვას ახორციელებს ქსელიდან იმ მომხმარებელთა დროული გათიშვით, რომლებიც არ იხდიან ელექტროენერგიის დავალიანებას, თუმცა, ჯგუფის მომხმარებელთა რაოდენობისა და მათი ვრცელ ტერიტორიაზე გაბნევის გამო, შეიძლება, ყველა ურჩი მომხმარებლის დროულად გათიშვა ვერ მოხერხდეს. ამასთან, არსებობს გათიშულ მომხმარებელთა არასანქცირებული ჩართვის რისკი.

ჯგუფი ასევე ემსახურება სოციალური სფეროს მომხმარებლებს, რომელთა გათიშვას ქსელიდან ვერ შეძლებს, მათი მხრიდან დავალიანების არასათანადო დაფარვის შემთხვევაშიც კი. ხელმძღვანელობამ შეიმუშავა კონსერვატიული დარეზერვების პოლიტიკა, რომელიც ნებისმიერი პრობლემური მომხმარებლის დროული იდენტიფიცირებისა და ადეკვატური დარეზერვების საშუალებას იძლევა. მიუხედავად იმისა, რომ მოთხოვნების ამოღებაზე მოქმედებს ეკონომიკური ფაქტორები, ხელმძღვანელობას მიაჩნია, რომ ჯგუფს არ ემუქრება გადაუხდელობასთან დაკავშირებული მნიშვნელოვანი რისკი, რომელიც გადააჭარბებს დადგენილ რეზერვებს.

ჯგუფს არ აქვს საკრედიტო რისკის მნიშვნელოვანი კონცენტრაცია, რადგან სამომხმარებლო პორტფელი დივერსიფიცირებულია საყოფაცხოვრებო და კომერციული სექტორების დიდი რაოდენობის მომხმარებლებს შორის.

საკრედიტო რისკი ფულად სახსრებზე შეზღუდულია, რადგან კონტრაქტები არიან დადებითი საკრედიტო რეიტინგის მქონე ბანკები.

31. ფინანსური რისკის მართვა (გაგრძელება)

(ა) საკრედიტო რისკი (გაგრძელება)

31 დეკემბერი, 2024 წ.	შენიშვნა	გარე საკრედიტო რეიტინგი	მთლიანი საბალანსო ღირებულება	ზარალის რეზერვი	ნარჩენი საბალანსო ღირებულება
სავაჭრო მოთხოვნები (i)	14	მითითებული არ არის	117,132	6,038	111,094
სხვა მოთხოვნები (ii)	14	მითითებული არ არის	17,719	6,916	10,803
გაცემული სესხები (iii)	13	BB-	555,135	–	555,135
ნაღდი ფულის ნაშთი ბანკში (iv)	16	BB-	9,703	–	9,703

31 დეკემბერი, 2023 წ.	შენიშვნა	გარე საკრედიტო რეიტინგი	მთლიანი საბალანსო ღირებულება	ზარალის რეზერვი	ნარჩენი საბალანსო ღირებულება
სავაჭრო მოთხოვნები (i)	14	მითითებული არ არის	116,240	6,052	110,188
სხვა მოთხოვნები (ii)	14	მითითებული არ არის	13,785	2,664	11,121
გაცემული სესხები (iii)	13	BB-	569,730	–	569,730
ნაღდი ფულის ნაშთი ბანკში (iv)	16	BB-	2,635	–	2,635

- (i) სავაჭრო მოთხოვნების შემთხვევაში, მათი არსებობის მანძილზე მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის შესაფასებლად ჯგუფმა გამოიყენა ფასს 9-ის გამარტივებული მიდგომა. ჯგუფი ამ მუხლებზე მოსალოდნელ საკრედიტო ზარალს განსაზღვრავს დარეზერვების მატრიცის გამოყენებით, რომელიც ეყრდნობა საკრედიტო ზარალის ისტორიულ გამოცდილებას დებიტორების ვადაგადაცილებული სტატუსის მიხედვით. აქედან გამომდინარე, ამ აქტივების საკრედიტო რისკის პროფილი წარმოდგენილია დარეზერვების მატრიცაში მოცემული მათი ვადაგადაცილების სტატუსის მიხედვით. 14 შენიშვნაში უფრო დაწვრილებით არის ასახული ამ აქტივების ზარალის რეზერვი.
- (ii) ჯგუფი სხვა მოთხოვნებზე მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის ოდენობას გამოითვლის ზარალის დონეების მიხედვით, რომლებსაც განსაზღვრავს ექსპერტების მოსაზრებაზე დაყრდნობით. ექსპერტის მოსაზრების გამოყენება გონივრულად მიიჩნევა ისტორიული ინფორმაციის არქონის გამო, რომელზე დაყრდნობითაც შესაძლებელი იქნებოდა დარეზერვების მატრიცის შედგენა;
- (iii) დაკავშირებულ მხარეებზე გაცემული სესხებიდან მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი ფასდება ინდივიდუალურად. ჯგუფის შეფასებით, ეს თანხები სრულად ამოღებადია დაკავშირებული მხარეებიდან და ამიტომ ამ დავალიანებებისთვის მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის რეზერვი არ შეუქმნია;
- (iv) ამ დეპოზიტებისთვის მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი განისაზღვრება 12-თვიანი მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის საფუძველზე. 12-თვიანი მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალი არის აქტივის არსებობის მანძილზე მოსალოდნელი საკრედიტო ზარალის ის ნაწილი, რომელსაც განაპირობებს ფინანსურ ინსტრუმენტზე დეფოლტის შემთხვევების შესაძლო დადგომა საანგარიშგებო თარიღიდან 12 თვის განმავლობაში. თუმცა, როდესაც აქტივის წარმოშობიდან საკრედიტო რისკი მნიშვნელოვნად არის გაზრდილი, რეზერვი შეიქმნება აქტივის არსებობის მანძილზე მოსალოდნელი

31. ფინანსური რისკის მართვა (გაგრძელება)

(ა) საკრედიტო რისკი (გაგრძელება)

საკრედიტო ზარალის მიხედვით. ბანკში ნაღდი ფულის ნაშთის წარმოშობიდან საკრედიტო რისკის მნიშვნელოვანი ზრდა არ დაფიქსირებულა.

ჯგუფი ფინანსურ აქტივს ვადაგადაცილებულად მიიჩნევს, როდესაც სახელშეკრულებო გადახდა 90 დღით გვიანდება. თუმცა, გარკვეულ შემთხვევებში, ჯგუფმა შეიძლება ფინანსური აქტივი ვადაგადაცილებულად მაშინაც მიიჩნიოს, როდესაც შიდა ან გარე ინფორმაცია მიანიშნებს იმაზე, რომ ჯგუფი სავარაუდოდ სრულად ვერ მიიღებს დაუფარავ სახელშეკრულებო თანხებს, ჯგუფის მფლობელობაში არსებული კრედიტის საგარანტიო საშუალებების გათვალისწინების გარეშე.

(ბ) საბაზრო რისკი

ჯგუფს აქვს საბაზრო რისკები. საბაზრო რისკებს განაპირობებს ღია პოზიცია უცხოურ ვალუტაში და პროცენტიან აქტივებსა და ვალდებულებებში, რომელთაგან ყველა დამოკიდებულია ბაზრის ზოგად და კონკრეტულ ცვლილებებზე.

ქვემოთ მოცემული საბაზრო რისკების მიმართ მგრძნობელობა ეყრდნობა ცვლილებას ერთ ფაქტორში, როდესაც ყველა დანარჩენი ფაქტორი მუდმივია.

პრაქტიკაში ეს ნაკლებად სავარაუდოა, რომ მოხდეს და გარკვეულ ფაქტორებში მომხდარი ცვლილებები შეიძლება ერთმანეთთან კორელაციაში იყოს – მაგალითად, საპროცენტო განაკვეთისა და სავალუტო კურსების ცვლილება.

(გ) სავალუტო რისკი

სავალუტო რისკი არის რისკი იმისა, რომ ჯგუფის ფინანსურ შედეგებზე უარყოფითად აისახება ცვლილებები სავალუტო კურსებში, რომლებიც ჯგუფისთვის აქტუალურია. ჯგუფის გარკვეული ოპერაციები უცხოურ ვალუტებშია გამოხატული. ჯგუფი არ იყენებს წარმოებულ ფინანსურ ინსტრუმენტებს სავალუტო რისკის სამართავად, ამავდროულად, ჯგუფის ხელმძღვანელობა ასეთი რისკების შემცირებას ცდილობს უცხოურ ვალუტაში გამოხატული ფულადი აქტივები და ვალდებულებების მართვით ჯგუფის დონეზე.

ქვემოთ მოცემულ ცხრილში შეჯამებულია ჯგუფის სავალუტო კურსის მერყეობის რისკის მოცულობა საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოსთვის:

31. ფინანსური რისკის მართვა (გაგრძელება)

(გ) სავალუტო რისკი (გაგრძელება)

	2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით			2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით		
	ფულადი ფინანსური აქტივები	ფულადი ფინანსური ვალდებუ- ლებები	წმინდა საბალანსო პოზიცია	ფულადი ფინანსური აქტივები	ფულადი ფინანსური ვალდებუ- ლებები	წმინდა საბალანსო პოზიცია
ლარი	130,359	271,070	(140,711)	122,978	217,230	(94,252)
აშშ დოლარი	95	2,576	(2,481)	111	1,325	(1,214)
ევრო	556,377	42,158	514,219	570,659	32,510	538,149
სულ	686,831	315,804	371,027	693,748	251,065	442,683

ქვემოთ მოცემულ ცხრილში წარმოდგენილია ჯგუფის შესაბამისი სამეურნეო ერთეულის სამუშაო ვალუტასთან მიმართებით სავალუტო კურსის მოსალოდნელი ცვლილებების ეფექტი მოგება-ზარალის ანგარიშგებაზე საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოს, ყველა სხვა ცვლადის უცვლელობის შემთხვევაში:

	2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით ეფექტი მოგებაზე ან ზარალზე	2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით ეფექტი მოგებაზე ან ზარალზე
აშშ დოლარის გამყარება 20%-ით	(496)	(243)
აშშ დოლარის გაუფასურება 20%-ით	496	243
ევროს გამყარება 20%-ით	102,844	107,630
ევროს გაუფასურება 20%-ით	(102,844)	(107,630)

რისკის მოცულობა გამოთვლილია მხოლოდ ფულადი ნაშთებისთვის, რომლებიც გამოხატულია ჯგუფის შესაბამისი სამეურნეო ერთეულის სამუშაო ვალუტისგან განსხვავებულ ვალუტებში.

(დ) საპროცენტო განაკვეთის რისკი

ჯგუფის ფინანსურ მდგომარეობასა და ფულად ნაკადებზე გავლენას ახდენს ბაზარზე არსებული ძირითადი საპროცენტო განაკვეთების დონეების მერყეობა. ჯგუფი არ იყენებს წარმოებულ ფინანსურ ინსტრუმენტებს საპროცენტო განაკვეთის რისკის სამართავად. ამავდროულად, კომპანიის ფინანსური აქტივებისა და ვალდებულებების გარკვეულ ნაწილს ფიქსირებული განაკვეთები აქვს და, შესაბამისად, რისკიც მცირეა. 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, ჯგუფს აქვს საპროცენტო განაკვეთის რისკი ლარში გამოხატულ შესყიდულ სავაჭრო ვალდებულებებზე.

31. ფინანსური რისკის მართვა (გაგრძელება)

(დ) საპროცენტო განაკვეთის რისკი (გაგრძელება)

ქვემოთ წარმოდგენილი მგრძნობელობის ანალიზი ჩატარდა საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოსთვის საპროცენტო განაკვეთების მიმართ არსებული რისკის საფუძველზე. ცვალებადი განაკვეთის მქონე ვალდებულებების შემთხვევაში, ანალიზი მომზადდა იმის დაშვებით, რომ საანგარიშგებო პერიოდის განმავლობაში დაუფარავი ვალდებულებების თანხა მთელი წლის განმავლობაში დაუფარავი იყო:

	2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით ეფექტი მოგებაზე ან ზარალზე	2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით ეფექტი მოგებაზე ან ზარალზე
საპროცენტო განაკვეთები 1.5%-ით გაიზარდა	(999)	(262)
საპროცენტო განაკვეთები 1.5%-ით შემცირდა	999	262

ჯგუფის მგრძნობელობა საპროცენტო განაკვეთების მიმართ მიმდინარე წლის განმავლობაში გაიზარდა ძირითადად შესყიდული სავაჭრო ვალდებულებების ზრდის გამო.

(ე) ლიკვიდურობის რისკი

ლიკვიდურობის რისკი არის რისკი იმისა, რომ საწარმოს გაუჭირდება ფინანსური ვალდებულებების შესრულება. ჯგუფი ხასიათდება ყოველდღიური მოთხოვნით ხელმისაწვდომ ფულადი სახსრების რესურსებზე. ხელმძღვანელობა აკვირდება ყოველთვიურ პროგნოზებს ჯგუფის ფულად ნაკადებთან დაკავშირებით.

ჯგუფის სავაჭრო ვალდებულებების არსებითი ნაწილი შედის ჯგუფის მომწოდებელთან ფინანსურ გარიგებაში და, ამრიგად, არის ერთი კონტრაქტის, და არა ინდივიდუალური მომწოდებლების მიმართ. ამის გამო ჯგუფს ევალება მნიშვნელოვანი თანხის ანგარიშსწორება ერთ კონტრაქტთან და არა ნაკლებად მნიშვნელოვანი თანხების ანგარიშსწორება რამდენიმე კონტრაქტთან. ჯგუფის გარიგებით მოცული სავაჭრო ვალდებულებების დაფარვის ვადები უფრო ხანგრძლივია, ვიდრე სხვა სავაჭრო ვალდებულებების დაფარვის ვადები. ხელმძღვანელობის აზრით, მომწოდებელთან ფინანსური გარიგება არ განაპირობებს ლიკვიდურობის რისკის ჭარბ კონცენტრაციას. ამ გარიგების შესახებ დამატებითი ინფორმაციისთვის იხილეთ 20 შენიშვნა.

ცხრილში მოცემულია ვალდებულებები 2024 წლის და 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით მათი დარჩენილი სახელშეკრულებო ვადის მიხედვით. ვადების ცხრილში ნაჩვენებია თანხები წარმოადგენს ფულადი სახსრების სახელშეკრულებო არადისკონტირებულ ნაკადებს. ამგვარი არადისკონტირებული ფულადი ნაკადები განსხვავდება კონსოლიდირებულ ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში ასახული ოდენობებისგან, რადგან კონსოლიდირებულ ფინანსური მდგომარეობის ანგარიშგებაში მითითებული თანხები ემყარება დისკონტირებული ფულადი ნაკადების მონაცემებს. გადახდა უცხოურ ვალუტაში გამოითვლება საანგარიშგებო პერიოდის ბოლოსათვის არსებული სავალუტო სპოტ-კურსის მიხედვით.

31. ფინანსური რისკის მართვა (გაგრძელება)

(ე) ლიკვიდურობის რისკი (გაგრძელება)

ფინანსური ვალდებულებების ვადიანობის ანალიზი 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით:

	მოთხოვნამდე და 1 თვემდე ვადით	1-დან 3 თვემდე	3-დან 12 თვემდე	1-დან 5 წლამდე	სულ
ვალდებულებები					
ნასესხები სახსრები (18 შენიშვნა)	–	–	7,071	–	7,071
სავაჭრო და სხვა					
ვალდებულებები (20 შენიშვნა)	223,661	33,654	2,590	–	259,905
თავდებობასთან დაკავშირებული ვალდებულება	3,003,972	–	–	–	3,003,972
სულ სამომავლო გადახდები, ძირითადი თანხისა და პროცენტის სამომავლო გადახდების ჩათვლით	3,227,633	33,654	9,661	–	3,270,948

ფინანსური ვალდებულებების ვადიანობის ანალიზი 2023 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით:

	მოთხოვნამდე და 1 თვემდე ვადით	1-დან 3 თვემდე	3-დან 12 თვემდე	1-დან 5 წლამდე	სულ
ვალდებულებები					
ნასესხები სახსრები (18 შენიშვნა)	–	–	6,858	–	6,858
სავაჭრო და სხვა					
ვალდებულებები (20 შენიშვნა)	124,048	52,094	15,188	–	191,330
თავდებობასთან დაკავშირებული ვალდებულება	2,872,423	–	–	–	2,872,423
სულ სამომავლო გადახდები, ძირითადი თანხისა და პროცენტის სამომავლო გადახდების ჩათვლით	2,996,471	52,094	22,046	–	3,070,611

თავდებობის ვალდებულება მიკუთვნებულია უადრესი პერიოდისთვის და წარმოდგენილია იმ ობლიგაციების მთლიანი თანხით (საანგარიშგებო თარიღამდე დარიცხული პროცენტის ჩათვლით), რომლებსაც ეხება თავდებობა. ჯგუფი არ მოელის თავდებობის დაფარვის ვადის მოსვლამდე ფულადი სახსრების რამენაირ გადინებას (19 შენიშვნა).

(ვ) კაპიტალის მართვა

ჯგუფის მიზანია საკმარისი კაპიტალის შენარჩუნება, რათა დამაკმაყოფილებლად წარმართოს თავისი ოპერაციები. ჯგუფს არ უხდება კაპიტალთან დაკავშირებული გარე მოთხოვნების დაკმაყოფილება.

32. ფინანსური ინსტრუმენტების სამართლიანი ღირებულება

სამართლიანი ღირებულების შეფასებების ანალიზი ხდება სამართლიანი ღირებულების იერარქიის დონეების მიხედვით: (i) 1-ელი დონე – იდენტური აქტივების ან ვალდებულების კოტირებული (არაკოტირებული) საბაზრო ფასები აქტიურ ბაზრებზე, (ii) მე-2 დონე – ღირებულების შეფასების მეთოდები, რომელთა მიხედვითაც შესაძლებელია სამართლიანი ღირებულების შეფასებისთვის აუცილებელი ყველაზე დაბალი დონის ამოსავალი მონაცემის პირდაპირი ან არაპირდაპირი განსაზღვრა, და (iii) მე-3 დონე – ღირებულებითი შეფასების მეთოდები, რომლებიც არ ეყრდნობა ემპირიულ საბაზრო მონაცემებს (ანუ არაემპირიულ ამოსავალ მონაცემებს). ფინანსური ინსტრუმენტების სამართლიანი ღირებულების იერარქიის გამოყენებით შეფასებისას ხელმძღვანელობა იყენებს განსჯას. თუ სამართლიანი ღირებულების შეფასება ეყრდნობა ემპირიულ ამოსავალ მონაცემებს, რომლებიც მნიშვნელოვან კორექტირებებს საჭიროებენ, აღნიშნული შეფასება მე-3 დონეს განეკუთვნება. შეფასების ამოსავალი მონაცემების მნიშვნელობა ფასდება მთლიანად სამართლიანი ღირებულებით შეფასებასთან მიმართებით.

(ა) აქტივები და ვალდებულებები, რომლებიც არ არის შეფასებული სამართლიანი ღირებულებით, თუმცა მათი სამართლიანი ღირებულება მოცემულია განმარტებით შენიშვნებში

სამართლიანი ღირებულების იერარქიაში შესაბამისი დონის მიხედვით გაანალიზებული სამართლიანი ღირებულება და საბალანსო ღირებულება იმ აქტივებისა და ვალდებულებებისთვის, რომლებიც არ არის შეფასებული სამართლიანი ღირებულებით, ასე გამოიყურება:

		31 დეკემბერი, 2024 წ.		31 დეკემბერი, 2023 წ.	
		საბალანსო	სამარ- თლიანი	საბალანსო	სამარ- თლიანი
	დონე	ღირებულება	ღირებულება	ღირებულება	ღირებულება
ფინანსური აქტივები					
გაცემული სესხები (13 შენიშვნა)	დონე 3	555,135	547,845	569,730	558,056
ფინანსური ვალდებულებები					
ნასესხები სახსრები (18 შენიშვნა)	დონე 3	6,778	6,757	6,560	6,344

ყველა ფინანსური ინსტრუმენტის შემთხვევაში, გაცემული სესხებისა და ნასესხები სახსრების გარდა, საბალანსო ღირებულება არსებითად არ განსხვავდება მათი სამართლიანი ღირებულებისგან.

სამართლიანი ღირებულების შესაფასებლად გამოყენებული იყო შემდეგი მეთოდები და დაშვებები:

- ▶ ფულადი სახსრებისა და მათი ეკვივალენტების, გაცემული სესხების, სავაჭრო და სხვა ვალდებულებების და სავაჭრო და სხვა მოთხოვნების სამართლიანი ღირებულება დაახლოებით ტოლია მათი საბალანსო ღირებულებისა, ამ ინსტრუმენტების დაფარვის მოკლე ვადის გამო;

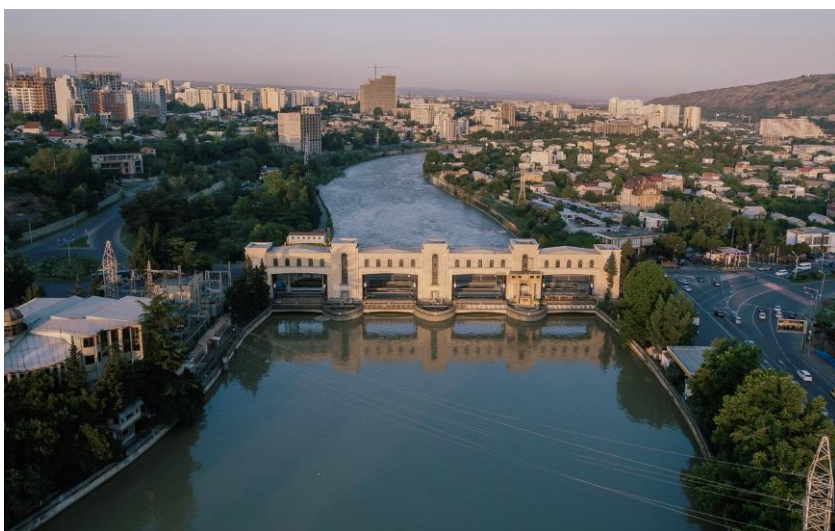
32. ფინანსური ინსტრუმენტების სამართლიანი ღირებულება (გაგრძელება)

- ▶ ნასესხები სახსრების, გაცემული სესხების, გრძელვადიანი სავაჭრო მოთხოვნების და საიჯარო ვალდებულებების სამართლიანი ღირებულება გამოითვლება სამომავლო ფულადი ნაკადების ანგარიშგების თარიღისთვის არსებული საბაზრო განაკვეთებით დისკონტირებით.

33. საანგარიშგებო პერიოდის შემდეგი მოვლენები

2024 წლის 31 დეკემბრის შემდეგ ჯგუფმა თავისი მოგება გაანაწილა 32,105 ლარის დივიდენდების სახით.

2025 წლის თებერვალში ჯგუფმა ესკოსთვის გაცემული გარანტიის ოდენობა 22,255 ლარამდე გაზარდა, რომელიც ძალაშია 2025 წლის 15 აგვისტომდე.



სს „ენერგო-პრო ჯორჯია
ჰოლდინგი“

კონსოლიდირებული
მმართველობითი
ანგარიშგება

2024 წლის 31 დეკემბრით
დასრულებული წლისათვის

ბუღალტრული აღრიცხვის, ანგარიშგებისა და აუდიტის შესახებ საქართველოს კანონის მე-7 მუხლის მე-10 პუნქტის მოთხოვნების შესაბამისად მომზადებული ანგარიში

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგის“ სამეთვალყურეო საბჭოსა და დირექტორთა საბჭოს

ჩვენ აუდიტირებულ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე 2025 წლის 25 მარტს გაცემულ დასკვნაში გამოვთქვით არამოდიფიცირებული აუდიტორული მოსაზრება. აუდიტირებული კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება არ ასახავს აუდიტირებულ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე ჩვენ მიერ გაცემული დასკვნის თარიღის შემდეგ მომხდარი მოვლენების შედეგებს. ჩვენ არ ჩავვიტარებთ მმართველობის ანგარიშგებაში ასახული იმ მოვლენების შედეგების აუდიტი, რომლებიც დადგა ჩვენ მიერ აუდიტირებულ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე გაცემული აუდიტორის დასკვნის თარიღის შემდეგ.

ჩვენი აზრით, რომელიც ეყრდნობა აუდიტის ფარგლებში ჩატარებულ სამუშაოებს:

- ▶ მმართველობის ანგარიშგებაში ასახული იმავე ფინანსური წლის ინფორმაცია, რომლისთვისაც მომზადდა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება, შესაბამისობაშია კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებასთან; და
- ▶ მმართველობის ანგარიშგებაში წარმოდგენილი ინფორმაცია აკმაყოფილებს ბუღალტრული აღრიცხვის, ანგარიშგებისა და აუდიტის შესახებ საქართველოს კანონის მე-7 მუხლისა და შესაბამისი ნორმატიული აქტების მოთხოვნებს.

რუსლან ხოროშვილი (SARAS-A-615243)

შპს „იუაის“ სახელით (SARAS-F-855308)

16 ივნისი, 2025 წ.

თბილისი, საქართველო

ბუღალტრული აღრიცხვის, ანგარიშგებისა და აუდიტის შესახებ საქართველოს კანონის მე-7 მუხლის მე-10 პუნქტის მოთხოვნების შესაბამისად მომზადებული ანგარიში

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგის“ სამეთვალყურეო საბჭოსა და დირექტორთა საბჭოს

ჩვენ აუდიტირებულ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე 2025 წლის 25 მარტს გაცემულ დასკვნაში გამოვთქვით არამოდიფიცირებული აუდიტორული მოსაზრება. აუდიტირებული კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება არ ასახავს აუდიტირებულ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე ჩვენ მიერ გაცემული დასკვნის თარიღის შემდეგ მომხდარი მოვლენების შედეგებს. ჩვენ არ ჩაგვიტარებია მმართველობის ანგარიშგებაში ასახული იმ მოვლენების შედეგების აუდიტი, რომლებიც დადგა ჩვენ მიერ აუდიტირებულ კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებაზე გაცემული აუდიტორის დასკვნის თარიღის შემდეგ.

ჩვენი აზრით, რომელიც ეყრდნობა აუდიტის ფარგლებში ჩატარებულ სამუშაოებს:

- ▶ მმართველობის ანგარიშგებაში ასახული იმავე ფინანსური წლის ინფორმაცია, რომლისთვისაც მომზადდა კონსოლიდირებული ფინანსური ანგარიშგება, შესაბამისობაშია კონსოლიდირებულ ფინანსურ ანგარიშგებასთან; და
- ▶ მმართველობის ანგარიშგებაში წარმოდგენილი ინფორმაცია აკმაყოფილებს ბუღალტრული აღრიცხვის, ანგარიშგებისა და აუდიტის შესახებ საქართველოს კანონის მე-7 მუხლისა და შესაბამისი ნორმატიული აქტების მოთხოვნებს.



რუსლან ხოროშვილი (SARAS-A-615243)

შპს „იუაის“ სახელით (SARAS-F-855308)

16 ივნისი, 2025 წ.

თბილისი, საქართველო

კონსოლიდირებული მმართველობითი ანგარიშგება

ინფორმაცია ჯგუფის შესახებ

ენერგო-პრო ჯგუფი საქართველოს ენერგობაზარზე 2006 წელს შემოვიდა. 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით ენერგო-პრო ჯგუფი ფლობს შემდეგ კომპანიებს: სს „ენერგო პრო ჯორჯია“, სს „ეპ ჯორჯია მიწოდება“, სს „ეპ ჯორჯია გენერაცია“, სს „ენერგო პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“ და შპს „ჯიფაუერი“ (შემდგომში „ჯგუფი“). ენერგეტიკული აქტივების პირდაპირი წესით ყიდვა-გაყიდვის ხელშეკრულების საფუძველზე, სს ენერგო-პრო ჯორჯიამ (შემდგომში „კომპანია“) შეიძინა 6 საშუალო ზომის ჰიდროელექტროსადგური (აწვესი, რიონჰესი, გუმათ ჰესების კასკადი, ძვერულჰესი, შაორჰესი და ლაჯანურჰესი) და 2 ელექტროენერგეტიკული სადისტრიბუციო კომპანია (აჭარის ენერგო კომპანია და გაერთიანებული სადისტრიბუციო ენერგო კომპანია). მოგვიანებით ბიზნესმა დაიწყო წარმატებული ზრდა, რამაც ხელი შეუწყო ჯგუფის ჩამოყალიბებას ერთერთ ყველაზე მსხვილ ელექტროენერგიის წარმოებისა და განაწილების კომპანიად.

2016 წელს სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ განაწილებისა და გენერაციის აქტივების გაყოფის შედეგად დაარსდა სს „ენერგო-პრო ჯორჯია გენერაცია“, რომელსაც 2021 წლის 14 აპრილს ეწოდა სს „ეპ ჯორჯია გენერაცია“. ამჟამად, სს „ეპ ჯორჯია გენერაცია“ ფლობს და ამუშავებს 15 საშუალო და მცირე ზომის ჰიდრო ელექტრო სადგურს, საერთო ჯამური სიმძლავრით 493.9 მგვტ (2023: 490.9 მგვტ), რაც ქვეყნის ჰესების დადგმული სიმძლავრის 14 პროცენტს შეადგენს. 2024 წელს რიონჰესის დადგმული სიმძლავრე გაიზარდა 3 მგვტ-ით. ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში საქმიანობის კონტროლისა და ლიცენზირების შესახებ N23 დადგენილების მე-2 მუხლის თანახმად, ელექტროენერგიის წარმოების ლიცენზია უვადოა. ჯგუფის იმ ჰესებზე, რომელთა საპროექტო სიმძლავრე აღემატება 15 მგვტ-ს, სემევი გასცემს ელექტროენერგიის წარმოების ლიცენზიას, ხოლო 15 მგვტ-მდე საპროექტო სიმძლავრის ჰესები (მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურები) გათავისუფლებულია ლიცენზირების ვალდებულებისაგან.

№ 1 ცხრილში წარმოდგენილია ინფორმაცია ჯგუფის ჰიდროელექტროსადგურების შესახებ 2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით:

№ 1 ცხრილში:

ჰესი	ტიპი	ექსპლუატაციაში მიღების თარიღი	დადგმული სიმძლავრე (მგვტ)	ტარიფი
ლაჯანური	რეზერვუარით	1960	115.6	რეგულირებადი
ძვერულა	რეზერვუარით	1956	80	რეგულირებადი
გუმათი 1	რეზერვუარით	1958	48.4	თავისუფალი ბაზარი 2024 წლის 1 მაისიდან
გუმათი 2	წყლის მოდინება	1956	22.8	თავისუფალი ბაზარი 2024 წლის 1 მაისიდან
რიონი	წყლის მოდინება	1933-34	57	თავისუფალი ბაზარი
შაორი	რეზერვუარით	1955	40.3	თავისუფალი ბაზარი
ზაჰესი	რეზერვუარით	1927-38	38.6	თავისუფალი ბაზარი
ჩითახევი	წყლის მოდინება	1949-51	21	თავისუფალი ბაზარი
აწი	წყლის მოდინება	1937	18.4	თავისუფალი ბაზარი
ორთაჭალა	წყლის მოდინება	1954	18	თავისუფალი ბაზარი
საცხენისი	წყლის მოდინება	1952	14	თავისუფალი ბაზარი
სიონი	რეზერვუარით	1964	9	თავისუფალი ბაზარი
ჩხოროწყუ	წყლის მოდინება	1967	6	თავისუფალი ბაზარი
მარტყოფი	წყლის მოდინება	1952	3.9	თავისუფალი ბაზარი
კინკიშა	წყლის მოდინება	1954	0.9	თავისუფალი ბაზარი
სულ			493.9	

ინფორმაცია ჯგუფის შესახებ (გაგრძელება)

ზემოთ ჩამოთვლილი ჰესების ადგილმდებარეობები მოცემულია № 2 ცხრილში:

ცხრილი № 2

გუმათის კასკადი				
გუმათი 1	გუმათი 2	ლაგანურკი	შორპეტი	მეგრულკი
I 48.4 მგვტ / 310.1 გიგავატი R მდ.რიონი T (რეზერვუარით)	I 22.8 მგვტ R მდ.რიონი T (წყლის მოდინებაზე)	I 115.568 მგვტ/367.9 გიგავატი R მდ.ცხენისწყალი და მდ.ლაგანური T (რეზერვუარით)	I 40.32 მგვტ / 135.7 გიგავატი R მდ.დიდი ჭალა (მდ.შარელა) T (რეზერვუარით)	I 80.0 მგვტ/154.5 გიგავატი R მდ. ტყიბულა და შორპესის ტურბინებში გასული წყალი T (რეზერვუარით)
				
ჩხოროწყუ ჰესი I 6.0 მგვტ / 20.4 გიგავატი R მდ. ხობისწყალი T (წყლის მოდინებაზე)				
რიონკი I 57.0 მგვტ / 281.4 გიგავატი R მდ.რიონი T (წყლის მოდინებაზე)				
კინკიშა ჰესი I 0.864 მგვტ / 1.6 გიგავატი R მდ.კინკიშა T (წყლის მოდინებაზე)				
აწეპი I 18.4 მგვტ / 106.0 გიგავატი R მდ. აჭარისწყალი T (წყლის მოდინებაზე)				
ჩიოხვტკი I 21.0 მგვტ / 114.3 გიგავატი R მდ. მტკვარი T (წყლის მოდინებაზე)				
ზაპეტი I 38.6 მგვტ / 240.7 გიგავატი R მდ. მტკვარი T (რეზერვუარით)				
სიონკი I 9.0 მგვტ / 26.0 გიგავატი R მდ.იორი T კომპლექსური (საირიგაციო და ენერგეტიკული)				
საბუნისი ჰესი I 14.0 მგვტ / 19.2 გიგავატი R მდ.იორი T (წყლის მოდინებაზე)				
მარტოვი ჰესი I 3.875 მგვტ / 4.5 გიგავატი R მდ.იორი T (წყლის მოდინებაზე)				
ოროჭალკი I 18.0 მგვტ / 67.2 გიგავატი R მდ. მტკვარი T (წყლის მოდინებაზე)				

საქართველოში ენერგო-პრო ჯგუფი აგრეთვე ფლობს და ამუშავებს გარდაბნის გაზის თბოელექტროსადგურს შპს ჯიფაურს დადგმული სიმძლავრით 110 მგვტ.

ჯგუფი არის ელექტროენერგიის გამანაწილებელი ქსელის ყველაზე მსხვილი კერძო მფლობელი. ჯგუფის მომსახურების არეალი შეადგენს 58 847 კმ². ჯგუფი ემსახურება 1.3 მილიონზე მეტ აბონენტს.

2017 წლის აგვისტოში სს „ენერგო-პრო ჯორჯიამ“ საჯარო აუქციონის გზით შეიძინა სს კახეთის ენერგოინჟინერინგის დისტრიბუციის აქტივები. ეს საოპერაციო აქტივები, ძირითადად, შედგება კახეთის რეგიონის გამანაწილებელი ქსელისგან. ამის შედეგად, ჯგუფი საქართველოს არაოკუპირებულ ტერიტორიაზე, თბილისის გარეთ ელექტროენერგიის ერთდერთი გამანაწილებელი კომპანია გახდა. ჯგუფი ფლობს მაღალი, საშუალო და დაბალი ძაბვის გამანაწილებელ ქსელს.

ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციისა და ელექტროენერგიის საცალო ბაზრის წესების მიღების შედეგად, სს ენერგო-პრო ჯორჯიას გამოეყო მიწოდების ნაწილი და მას ახორციელებს ახლად ჩამოყალიბებული სს “ეპ ჯორჯია მიწოდება”, რომელმაც საქმიანობა დაიწყო 2021 წლის 1 ივლისს.

სს “ეპ ჯორჯია მიწოდების” საქმიანობის საგანია ელექტროენერგიის რეგულირებული მიწოდება სს “ენერგო-პრო ჯორჯიას” ქსელში ჩართული აბონენტებისთვის. სს “ეპ ჯორჯია მიწოდებას” დაკისრებული აქვს ელექტროენერგიის მიწოდების საჯარო მომსახურების სახით განხორციელების ვალდებულება და კომპანიის სალიცენზიო არეალში განსაზღვრულია ელექტროენერგიის სექტორში უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებლად, საჯარო მომსახურების მიმწოდებლად და ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებლად.

ინფორმაცია ჯგუფის შესახებ (გაგრძელება)

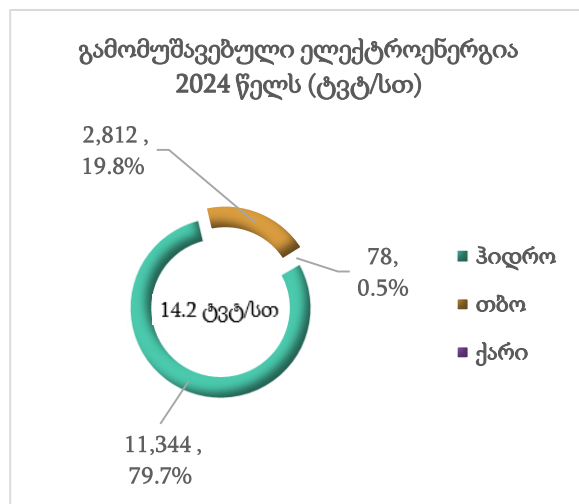
ჯგუფის რეორგანიზაციის შედეგად, 2021 წელს ასევე შეიქმნა სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“, რომელიც უზრუნველყოფს ენერგო-პრო ჯგუფის კომპანიების ფუნქციონირებისათვის საჭირო ზოგად სერვისებს, საერთო მომსახურების სახით. აღნიშნული კომპანიის შექმნით შესაძლებელი გახდა გამანაწილებელი სისტემის ოპერატორის სამართლებრივი განცალკევების პირობებში ჯგუფის გამართული ფუნქციონირებისათვის საჭირო ზოგადი (არასპეციფიკური) საქმიანობის არსებული რესურსებით უზრუნველყოფა.

სს „ეპ ჯორჯია გენერაციის“, სს „ენერგო პრო ჯორჯიას“, სს „ეპ ჯორჯია მიწოდების“ და შპს „ჯიფაურის“ საქმიანობას არეგულირებს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია (სემეკი). კომისია სხვა სახელმწიფო დაწესებულებებისგან დამოუკიდებელი ორგანოა. საქართველოს კანონის „ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ“ მიხედვით, საქართველოს ელექტროენერგიისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში ლიცენზიების გაცემის რეგულირება დაეკისრა სემეკს. ასევე დაევა ლიცენზიანტების, იმპორტიორების, ექსპორტიორების, ბაზრის ოპერატორებისა და მიმწოდებლების საქმიანობის რეგულირება, ენერგობაზრების მონიტორინგის უფლების ჩათვლით. ამავე კანონის მიხედვით, ტარიფის და საფასურის გაანაგარიშების მეთოდოლოგიას ადგენს სემეკი. ამ მეთოდოლოგიის მიხედვით, სემეკი ტარიფებს ადგენს ელექტროენერგიის წარმოების, გადაცემის, განაწილების, მიწოდების, საბალანსო და დამხმარე მომსახურებების ბაზრის ოპერატორის, ელექტროენერგიის დღით ადრე და დღიური ბაზრების ოპერატორის მომსახურების, სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების, გარანტირებული სიმძლავრის წყაროთი უზრუნველყოფისთვის.

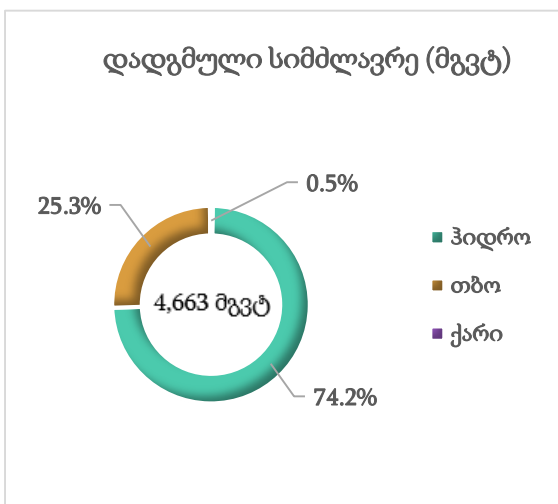
ელექტროენერგიის ბაზრის სტრუქტურა საქართველოში

ელექტროენერგიის წარმოება საქართველოში ენერგოსექტორის სამ სეგმენტად იყოფა: ჰიდროელექტროსადგურები (ჰესები), თბოელექტროსადგურები (თესები) და ქარის ელექტროსადგურები (ქესები). საქართველო ჰიდრორესურსებით მდიდარი ქვეყანაა, მოქმედი ელექტროსადგურების ჯამური დადგმული სიმძლავრე 4,663 მგვტ-ია, საიდანაც ჰესების წილი 74.2% შეადგენს. ქვემოთ წარმოდგენილია მონაცემები დადგმული სიმძლავრის და ელექტროენერგიის წარმოების შესახებ:

ცხრილი № 3



ცხრილი № 4



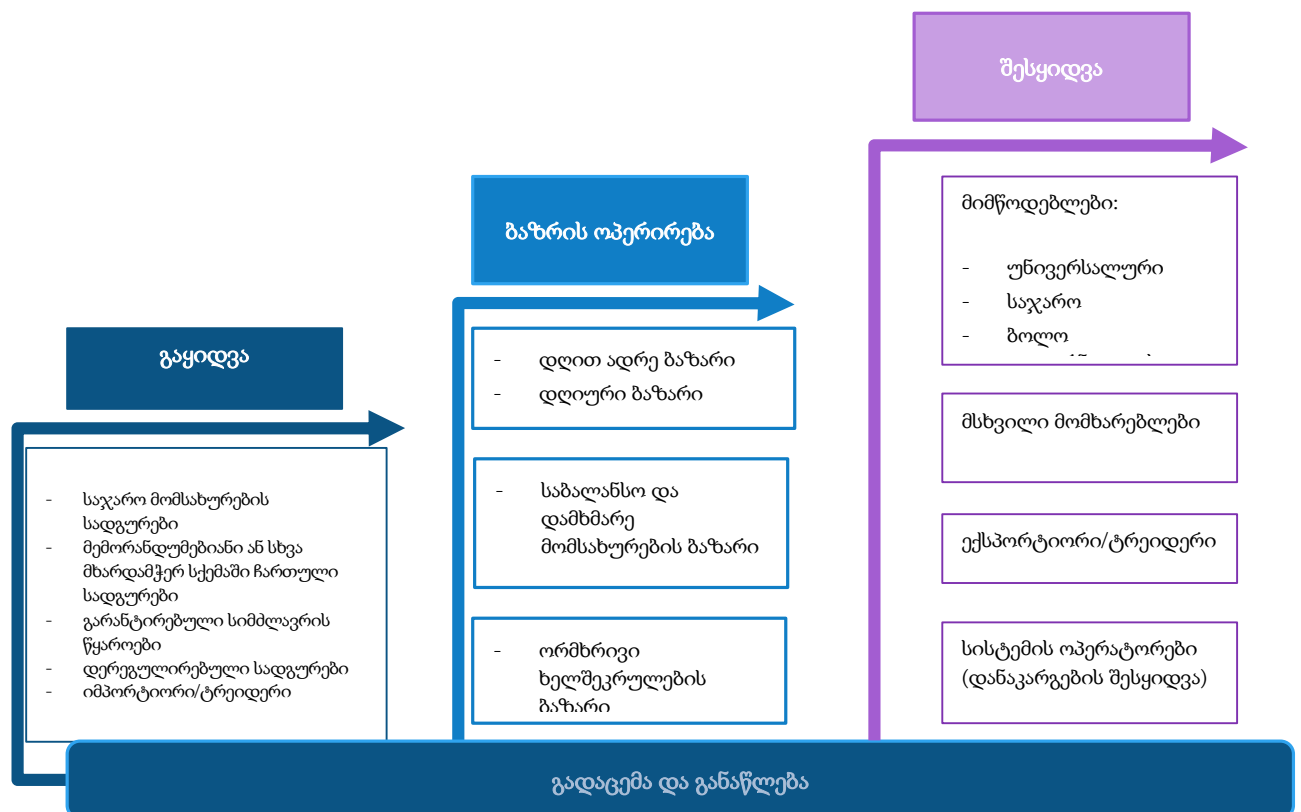
2024 წელს ჯგუფის ჰიდროელექტროსადგურების ჯამური გენერაცია იყო 1,876 გგვტ/სთ, რაც ქვეყნის ჰიდროელექტროსადგურების მთლიანი გენერაციის 17% შეადგენს.

ელექტროენერგიის ბაზრის სტრუქტურა საქართველოში (გაგრძელება)

2021 წლის 1 ივლისს ძალაში შევიდა სემეკის 2020 წლის 13 აგვისტოს N47 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის საცალო ბაზრის წესები“, რის შედეგადაც ელექტროენერგიის განაწილებისა და მიწოდების საქმიანობა განცალკევდა და მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის მიწოდების საქმიანობის გაწევა დაიწყო: საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისა და მცირე საწარმოებისათვის – უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელმა, ხოლო სხვა კატეგორიის მომხმარებლებისათვის – ელექტროენერგიის საჯარო მომსახურების სახით მიმწოდებელმა. ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელი სემეკის მიერ დადგენილი ტარიფით მოამარაგებს იმ მომხმარებლებს, რომლებმაც დაკარგეს მიმწოდებელი დაგეგმილი ან დაუგეგმავი შეზღუდვების ან მიმწოდებლის მხრიდან ვალდებულების შეუსრულებლობის გამო.

ქვეყნის, თესებისა და ქვეყნის მიერ წარმოებული ელექტროენერგიის გადაცემას და განაწილებას ახორციელებენ გადამცემი და გამანაწილებელი სისტემის ოპერატორები. 2021 წლის 1 ივლისამდე, ელექტროენერგიის საცალო ბაზარზე ელექტროენერგიის გაყიდვას ახორციელებდნენ განაწილების ლიცენზიატები სემეკის მიერ დადგენილი ტარიფებით. 2021 წლის 1 ივლისის შემდგომ მოხდა მიწოდებისა და განაწილების ფუნქციების გაყოფა (განცალკევება), რის შედეგადაც ჩამოყალიბდნენ ახალი ბაზრის მოთამაშეები, ელექტროენერგიის მიმწოდებლები. სამიზნე ბაზრის სტრუქტურა, რომლის ამოქმედებაც იგეგმება 2025 წლის 1 ივლისიდან, მოცემულია ქვემოთ, №5 ცხრილში. დღით ადრე და დღით უფრო ბაზრები გაიხსნა 2024 წლის 1 ივლისს, ელექტროენერგიის ყიდვა-გაყიდვა ელექტროენერგიის ბირჟაზე ნებაყოფლობითი ხასიათისაა. აღსაღნიშნავია, რომ ენერგეტიკულ ბირჟაზე პირველი წარმატებული გარიგება სწორედ სს „ეპ ჯორჯია გენერაციამ“ განახორციელა.

ცხრილი № 5



მიმდინარე საკანონმდებლო ჩარჩოთი, საქართველოში წარმოებული ელექტროენერგიის ძირითადი ნაწილი ორმხრივი ხელშეკრულებებით იყიდება, რომლებიც შეიძლება იყოს მოკლევადიანი (1-თვიანი) ან გრძელვადიანი (5-წლიანი). ხელშეკრულებები ფორმდება ელექტროენერგიის მიმწოდებელს, ტრეიდერს ან პირდაპირ მომხმარებლებსა და წარმოების ლიცენზიანტებს შორის.

სხვაობას წარმოებული ელექტროენერგიისა და პირდაპირი მომხმარებლების მიერ შესყიდული ელექტროენერგიის მოცულობებს შორის აბალანსებს ესკო, რომელიც ყიდის და ყიდულობს საბალანსო ელექტროენერგიას.

ელექტროენერგიის ბაზრის სტრუქტურა საქართველოში (გაგრძელება)

2019 წლის დეკემბერში საქართველოს პარლამენტმა დაამტკიცა ახალი „კანონი ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ“ და „კანონი განახლებადი ენერგიის წყაროების შესახებ“ და საფუძველი ჩაუყარა ენერგოსექტორის რეფორმას ენერგოსაზოგადოების საერთაშორისო ხელშეკრულებისა და ევროპის ენერგეტიკული კანონმდებლობის მოთხოვნების შესაბამისად. საქართველოს მთავრობის მიერ ქვეყნის ელექტროენერგიის სექტორის მიმდინარე რეფორმის ფარგლებში 2020 წლის 16 აპრილს მიღებული ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის მიხედვით, ელექტროენერგიის გარკვეულ მწარმოებლებს დაეკისრათ საჯარო მომსახურების გაწევის ვალდებულება. ელექტროენერგიის ყველა მწარმოებელი 120 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრით ეტაპობრივად უნდა გათავისუფლდეს საჯარო მომსახურების გაწევის ვალდებულებისგან: 2021 წლის 1 იანვრიდან 50 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები, 2022 წლის 1 მაისიდან 65 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები, 2024 წლის 1 მაისიდან 75 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები, 2026 წლის 1 მაისიდან 90 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები და 2027 წლის 1 იანვრიდან 120 მგვტ-მდე დადგმული სიმძლავრის მქონე მწარმოებლები. ამის შედეგად, ძველულპესი და ლაჯანურპესი გათავისუფლებიან საჯარო მომსახურების გაწევის ვალდებულებისგან და დაიწყებენ თავისუფალ ბაზარზე მოქმედი ფასებით ვაჭრობას. დღით ადრე და დღიური ბაზარი, რომელიც გაიხსნა 2024 წლის 1 ივლისიდან, ამჟამად ტესტირების ეტაპზეა, სადაც ვაჭრობა ნებაყოფლობითია და უბალანსობის სისტემა არ მოქმედებს. სამიზნე მოდელის მიხედვით, საჯარო მომსახურების გაწევის ვალდებულების მქონე ჯგუფის კომპანიები ვალდებული იქნებიან საბაზრო ფასით ელექტროენერგიით ივაჭრონ დღით ადრე და დღიურ ბაზარზე. სხვაობა საბაზრო ფასსა და სემეკის მიერ დამტკიცებულ ტარიფს შორის ანაზღაურდება ესკოსთვის/ესკოს მიერ. 2025 წლის 1 ივლისიდან, სისტემის ოპერატორების მიერ, რომელსაც წარმოადგენს კომპანია, დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვა უნდა მოხდეს მხოლოდ დღით ადრე და დღიურ ბაზარზე. 2024 წელს კომპანიამ ბირჟაზე შეისყიდა ელექტროენერგია 928.2 ლარის ოდენობით, ჯამურად იყიდა 7.3 გგვტსთ ელექტროენერგია. ასევე, ჯგუფმა შემოსავალი მიიღო ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის სახით 1,470 ლარის ოდენობით, ჯამურად გაიყიდა 11.6 გგვტსთ ელექტროენერგია გუმათის, რიონის, შაორის, აწის, ჩითახევის, ორთაქალის, ზაჰესისა და ჩხორის ჰესებიდან.

საჯარო მომსახურების ვალდებულების ქვეშ მომუშავე მიმწოდებლები და სადგურები ექვემდებარებიან სემეკის მიერ ელექტროენერგეტიკის სექტორში მოქმედ სატარიფო რეგულირებას. ელექტროენერგიის მიწოდების ტარიფების გაანგარიშების საფუძველს წარმოადგენს „ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ“ საქართველოს კანონი და ამავე კანონის მოთხოვნათა შესაბამისად, სემეკის მიერ შემუშავებული და ნორმატიული ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტით დამტკიცებული სატარიფო მეთოდოლოგიები. ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფების მეთოდოლოგია ეფუძნება საერთაშორისო პრაქტიკაში მიღებული „წამახალისებელი“ (ზღვრული შემოსავლების რეგულირება) და „დანახარჯები პლუს“ რეგულირების პრინციპებს. სემეკი ამტკიცებს თითოეული რეგულირებული მიმწოდებლისთვის მისაწოდებელი ელექტროენერგიის ფასს და მიწოდების მომსახურების კომპონენტს, ასევე თითოეული რეგულირებადი სადგურისთვის რეგულირებადი ხარჯების ბაზას („RCB“), რომელიც ადგენს ნებადართული შემოსავლის დონეს, რომელს შეიძლება მიიღოს ელექტროსადგურმა. სემეკის მიერ გამოიყენება რამდენიმე კომპონენტი თითოეული ელექტროსადგურისთვის მოქმედი ტარიფების გამოსათვლელად, სადაც ძირითადი ცვლადი ფაქტორებია რეგულირებული აქტივების ბაზა („RAB“) და WACC. RAB-ის გაზრდით, ინვესტიციებისა და მოდერნიზაციის ხარჯზე, ჯგუფს შეუძლია ისარგებლოს უფრო მაღალი რეგულირებადი ტარიფებით. მიმდინარე რეგულირების პერიოდი სს „ენერგო-პრო ჯორჯიასთვის“ მოიცავს 2021-2025 წლებს, რომლის მოქმედი WACC არის 15.39%. ხოლო სს „ეპ ჯორჯია გენერაციისთვის“ 2024-2026 წლებს, რომლის მოქმედი WACC არის 15.73%. სატარიფო რეგულირების პერიოდი განისაზღვრება ერთი კალენდარული წლით. კანონმდებლობის შესაბამისად, საჯარო მომსახურების გამწევი მიმწოდებელი საწარმოები პასუხისმგებლები არიან უბალანსობაზე. შესაბამისად, სატარიფო მეთოდოლოგიების მიხედვით განსაზღვრული მომსახურების კომპონენტი, გარდა ტიპური რეგულირებადი დანახარჯებისა, ასევე ითვალისწინებს უბალანსობის ხარჯს, ხოლო გონივრული მოგება იანგარიშება ელექტროენერგიის შესყიდვის საშუალო შეწონილი ფასის 1.5%-ის ოდენობით. ამასთან, უნდა აღინიშნოს, რომ უნივერსალური მომსახურების და ასევე ელექტროენერგიის საჯარო მომსახურების სახით მიწოდების ტარიფების გაანგარიშების მეთოდოლოგიაში, ტარიფის სტრუქტურაში გაითვალისწინება ამოღების რისკთან დაკავშირებული დანახარჯი, რომელიც უმცირესს მიმწოდებელს მომხმარებელზე დარიცხული თანხის ამოღების რისკს და იგი სემეკის მიერ განსაზღვრულია 0.5%-ის ოდენობით.

ელექტროენერგიის მიწოდება ადგილობრივ ბაზარზე

ელექტროენერგიის სამომხმარებლო ტარიფებს საქართველოში არეგულირებს სემეკი. საბოლოო მომხმარებლის ტარიფი სამი კომპონენტისგან შედგება: მიწოდება (ელექტროენერგიის ღირებულება), განაწილება (გამანაწილებელი სისტემის ოპერატორის მიერ გაწეული მომსახურებისთვის), გადაცემა (გადამცემი სისტემის ოპერატორისთვის გადახდილი ტარიფი). უნივერსალური და საჯარო მომსახურების მიმწოდებლის მომხმარებლების საბოლოო ტარიფის დიფერენცირება დამოკიდებულია ქსელში ჩართვის ძაბვაზე, ხოლო დაბალი ძაბვის საყოფაცხოვრებო სექტორის შემთხვევაში – თვის განმავლობაში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე.

ქვემოთ მოცემულია სს „ეპ ჯორჯია მიწოდებისთვის“ ტარიფები 2025, 2024 და 2023 წლებისთვის (ტარიფები არ არის წარმოდგენილი ათას ლარში და წარმოადგენს 1 კვტსთ ელექტროენერგიის ტარიფს):

ცხრილი #6

ტარიფები	კატეგორია	სექტორი	თეთრი/კვტსთ	თეთრი/კვტსთ	თეთრი/კვტსთ
			1 ივლისი 2021-31 დეკემბერი 2023	1 იანვარი 2024 - 31 დეკემბერი 2024	1 იანვარი 2025 - 1 ივლისი 2025
110/35 კვტ		საჯარო	18.034	16.250	15.765
10/6 კვტ		საჯარო	18.052	16.416	15.931
380/220 კვტ		საჯარო	12.442	11.612	11.127
6/10 კვტ		უნივერსალური	18.052	16.416	15.931
0.4 კვტ		უნივერსალური	12.442	11.612	11.127
0.4 კვტ	საფეხური I	უნივერსალური	3.753	1.553	1.068
0.4 კვტ	საფეხური II	უნივერსალური	3.753	2.923	2.438
0.4 კვტ	საფეხური III	უნივერსალური	4.491	4.909	4.424

2024 წლის 19 დეკემბრის დადგენილებით ჯგუფისთვის განისაზღვრა ელექტროენერგიის მიწოდების ტარიფები 2025 წლის 1 იანვრიდან 2025 წლის 1 ივლისის ჩათვლით საანგარიშგებო პერიოდისთვის.

ჯგუფის განვითარების გეგმები

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2021 წლის 28 ივნისის #19 დადგენილებით დამტკიცებულ „გამანაწილებელი ქსელის წესების“ შესაბამისად, სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ ადგენს გამანაწილებელი ქსელის განვითარების ხუთწლიან გეგმას. გეგმა, ასახავს მომდევნო ხუთი წლის განმავლობაში ქსელით ელექტრომომარაგების, უსაფრთხოების ნორმებისა და საიმედოობის სტანდარტების გაუმჯობესების მიზნით დაგეგმილ პროექტებს და გამანაწილებელ ქსელში ინვესტიციების საჭიროებებს, რაც აგრეთვე გათვალისწინებულია რეგულირებულ ტარიფში.

ქსელთან მიერთება

2024 წელს კომპანიის ქსელს 15 ათასზე მეტი ახალი აბონენტი მიუერთდა. ახალი მომხმარებლების უდიდესი ნაწილი მოდის საცხოვრებელ კორპუსებზე, სასტუმროებზე, სავაჭრო ცენტრებზე და სხვა.

2024 წლის განმავლობაში ქსელთან ახალი მომხმარებლების მიერთების ტარიფები უცვლელი დარჩა. მიუხედავად ამისა, 2024 წელს გაიზარდა შემოსავალი ქსელთან მიერთებული ახალი მომხმარებლებიდან.

აღსანიშნავია, რომ საქართველოს რეგიონებში აგრარული სექტორის განვითარების შედეგად მომხმარებლების რაოდენობაც გაიზარდა, ვინაიდან თანამედროვე სოფლის მეურნეობა აგრარული პროდუქციის წარმოების ყველა ეტაპზე საჭიროებს ელექტროენერგიას, იქნება ეს ელექტროენერგიის პირდაპირი მოხმარება სასოფლო-სამეურნეო ტექნიკისთვის, წყლის მართვა, მიწის მორწყვა, მიწის დამუშავება თუ მოსავლის აღება. ასევე ახალი მიერთებების რიცხვი გაიზარდა საკურორტო ტერიტორიულ ერთეულებში ინფრასტრუქტურული მშენებლობების გამო (ბათუმი, გუდაური).

ჯგუფის განვითარების გეგმები (გაგრძელება)

2018 წელს ახალ დამატებულ რეგიონში, კახეთში, ინდივიდუალური გამრიცხველიანების პროცესი დაიწყო. 2024 წელს 0.4 კვ ქსელის რეაბილიტაციისა და ინდივიდუალური გამრიცხველიანების პროექტის ფარგლებში ინდივიდუალური მრიცხველი დაუმონტაჟდა 12,359 აბონენტს.

2025 წელს ჯგუფი აპირებს 260.4 მილიონ ლარის ინვესტიციის ჩადებას, საიდანაც 129.8 მილიონ ლარამდე ინვესტიცია ჩადება საქართველოს რამდენიმე რეგიონში გადამცემი ხაზებისა და ქსელების რეაბილიტაციაში, 7 მილიონი ლარი ავტოპარკის განახლებაში, 60 მილიონ ლარამდე ინვესტიცია კი მოხმარდება ახალი მომხმარებლების ქსელზე მიერთების პროექტებს. გარდა ამისა, კომპანია აქტიურად გააგრძელებს რეგიონული ოფისებისა და სერვისცენტრების განახლებას სამუშაო სივრცის გაუმჯობესების მიზნით.

2025 წელს შპს ჯიფაუერი გეგმავს 1.6 მილიონი ლარის ინვესტიციის განხორციელებას აირტურბინის კაპიტალურ შეკეთებაში, რათა უზრუნველყოს გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს სტაბილური მიწოდება 335 დღის განმავლობაში.

ჯგუფის საინვესტიციო გეგმის თანახმად ინვესტიციები განხორციელდება შემდეგი მიმართულებით და ოდენობით:

ცხრილი #7

#	საინვესტიციო გეგმა	მლნ ლარი
1	ჰიდროელექტროსადგურების პროექტები	62
2	ახალი მიერთება	60
3	110 კვ ეგზ-ების რეაბილიტაცია	38.7
4	0.4კვ ქსელის რეაბილიტაცია 2022	32.2
5	ქვესადგურების რეკონსტრუქცია/რეაბილიტაცია	19.6
6	დისტრიბუციის სხვა პროექტები	17.4
7	10/6-0.4კვ ტრანსფორმატორების შეცვლა	10.5
8	ავტოპარკის განახლება	7
9	6/10კვ საჰაერო ეგზ-ების რეაბილიტაცია	4.5
10	კახეთის 0,4კვ ქსელის რეაბილიტაცია	3.7
11	35 კვ ეგზ-ების მშენებლობა/რეაბილიტაცია	3.2
12	თბოელექტროსადგურის პროექტები	1.6
სულ ინვესტიცია:		260.4

2025 წელს ეპ ჯორჯია გენერაცია გეგმავს 62 მილიონი ლარის ინვესტიციის განხორციელებას კაპიტალურ პროექტებში.

2024 წელს მიმდინარე პროექტები:

- **ჩითახევქსი** - ჰიდროაგრეგატი № 2-ის რეაბილიტაცია. პროექტი დაიწყო 2023 წელს და დასრულდება 2026 წლის ბოლოს;

ჯგუფის განვითარების გეგმები (გაგრძელება)

რეაბილიტაციის ფარგლებში განხორციელდება:

- ახალი ტურბინის მონტაჟი/არსებულის რეკონსტრუქცია;
- ახალი გენერატორის მონტაჟი;
- ახალი სიჩქარის რეგულატორის მონტაჟი;
- ახალი შეზეთვის და გაგრილების სისტემის მონტაჟი;
- ახალი მართვის სისტემის მონტაჟი;
- ახალი სარელეო დაცვების მონტაჟი;
- ახალი აგზნების სისტემის მონტაჟი;
- ახალი ძალოვანი და მეორადი წრედების მონტაჟი;
- ახალი ძალოვანი და მეორადი წრედების მონტაჟი;
- ▶ **ჩითახევჭესი** - ტრანსფორმატორი №1-ის და №2-ის რეაბილიტაცია დაიწყო 2024 წელს და დასრულდება 2025 აგვისტოში;
- ▶ **რიონჭესი** - ტრანსფორმატორი №4-ის რეაბილიტაცია დაიწყო 2024 წელს და დასრულდება 2025 წლის აგვისტოში;
- ▶ **შაორჭესი** - კაშხლის მონიტორინგის სისტემა. პროექტი დაიწყო 2022 წელს და დასრულდება 2025 წლის ბოლოსთვის;
- ▶ **ლაჯანურჭესი** - თაღოვანი კაშხლის მონიტორინგის სისტემა. პროექტი დაიწყო 2018 წელს და დასრულდება 2025 წელს;
- ▶ **მევრულჭესი** - ჰიდროაგრეგატი №2-ის რეაბილიტაცია. პროექტი დაიწყო 2019 წელს, იყო შეჩერებული, განახლდა 2022 წელს და დასრულდება 2025 წელს;

პროექტის ფარგლებში განხორციელდება:

- ახალი ტურბინის მონტაჟი;
- ახალი გენერატორის მონტაჟი;
- ახალი სიჩქარის რეგულატორის მონტაჟი;
- ახალი შეზეთვის და გაგრილების სისტემის მონტაჟი;
- ახალი მართვის სისტემის მონტაჟი;
- ახალი სარელეო დაცვების მონტაჟი;
- ახალი აგზნების სისტემის მონტაჟი;
- ახალი ძალოვანი და მეორადი წრედების მონტაჟი;

ჯგუფის განვითარების გეგმები (გაგრძელება)

2024 წელს დასრულებული პროექტები:

- ▶ **ორთაჭალჰესი** – ჰიდროაგრეგატი №2-ის რეაბილიტაცია. განახლდა 2022 წელს და დასრულდა 2024 წელს;

რეაბილიტაციის ფარგლებში განხორციელდა:

- ახალი ტურბინის მონტაჟი/არსებულის რეკონსტრუქცია;
- ახალი გენერატორის მონტაჟი;
- ახალი სიჩქარის რეგულატორის მონტაჟი;
- ახალი შეზეთვის და გაგრილების სისტემის მონტაჟი;
- ახალი მართვის სისტემის მონტაჟი;
- ახალი სარელეო დაცვების მონტაჟი;
- ახალი აგზნების სისტემის მონტაჟი;
- ახალი ძალოვანი და მეორადი წრედების მონტაჟი;

- ▶ **რიონჰესი** – ჰიდროაგრეგატი №3-ის რეაბილიტაცია. განახლდა 2022 წელს და დასრულდა 2024 წელს;

რეაბილიტაციის ფარგლებში განხორციელდა:

- ახალი ტურბინის მონტაჟი/არსებულის რეკონსტრუქცია;
- ახალი გენერატორის მონტაჟი;
- ახალი სიჩქარის რეგულატორის მონტაჟი;
- ახალი შეზეთვის და გაგრილების სისტემის მონტაჟი;
- ახალი მართვის სისტემის მონტაჟი;
- ახალი სარელეო დაცვების მონტაჟი;
- ახალი აგზნების სისტემის მონტაჟი;
- ახალი ძალოვანი და მეორადი წრედების მონტაჟი;

2024 წლის მნიშვნელოვანი პროექტები

- ▶ ბათუმის მომსახურების ცენტრში 16 სატრანსფორმატორო პუნქტის 6 კვ-დან 10 კვ-ზე გადაყვანა;
- ▶ ხელვაჩაურის მომსახურების ცენტრში ქ/ს გონიო ფ. 4-ისა და ფ. 6-ის კავშირი;
- ▶ ხელვაჩაურის მომსახურების ცენტრში ახალი 2 კმ საფიდერი ხაზის მშენებლობა და გამანაწილებელი პუნქტის მოწყობა;
- ▶ ოზურგეთის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ჯუმათი ფ. 2-ზე მიუვალი ადგილიდან 1.5 კმ მონაკვეთის გამოტანა;
- ▶ ოზურგეთის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ოზურგეთი ფ# 9 ქალაქის სპ ებს შორის კავშირი;
- ▶ ქობულეთის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ქობულეთი ფ. 14-ისა და ფ. 22-ის კავშირი;
- ▶ ქობულეთის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ქობულეთი ფ. 22-ის გაყოფა ახალი საფიდერო ხაზის აშენება;
- ▶ ქობულეთის მომსახურების ცენტრში აღმაშენებლის ქუჩაზე 600 მეტრიანი საპაერო ეგზ-ს ჩანაცვლება საკაბელო ეგზ-თი;
- ▶ ლანჩხუთის მომსახურების ცენტრი ქ/ს ლანჩხუთი წევა ფ. 15-ის გაყოფა;
- ▶ ქუთაისის მომსახურების ცენტრში ფ. 24 სპ ებს შორი 301 061 301 062 301 065 კავშირი;

2024 წლის მნიშვნელოვანი პროექტები (გაგრძელება)

- ▶ ქუთაისის მომსახურების ცენტრში ფ. 56 სპ ებს შორის 301 034 301 027 კავშირი;
- ▶ ქუთაისის მომსახურების ცენტრში ფ. 130-სა და ფ. 81-ის კავშირი;
- ▶ ქუთაისის მომსახურების ცენტრში ფ. ცვპ 9 სპ ებს შორის 301 378 და 301 379 კავშირი;
- ▶ ქუთაისის მომსახურების ცენტრში ფ. ცვპ 3-ისა და ფ. 56-ის კავშირი;
- ▶ ქუთაისის მ/ც ში ქ/ს ქუთაისი 3 ფიდ. 173-ის სპ 301 131 და ქ/ს სათაფლია ფიდ. 8.2-ის სპ 301 406-ის შორის კავშირი;
- ▶ ქუთაისის მომსახურების ცენტრში ფ. ცვპ 3-ისა და ფ. 5 ა-ის კავშირი;
- ▶ წყალტუბოს მომსახურების ცენტრში ფ. ოფშკვითის გადართვა ქ/ს ვარციხეჰესი 3-დან ქ/ს ვარციხეჰესი 2-ზე
- ▶ წყალტუბოს მომსახურების ცენტრში ფ. გეგუთის გაყოფა ქ/ს ბროწეულას აღდგენის შემდეგ აშენდება ახალი საფიდერო ხაზი, 0.5 საკაბელო და 1.5 კმ;
- ▶ საჰაერო ეგბ და მოხდება ფ. გეგუთთან დაკავშირება;
- ▶ ზესტაფონის მომსახურების ცენტრში 3 კმ ახალი საფიდერო ხაზის მშენებლობა რომლითაც მოხდება ქ/ს დიდი ზესტაფონის ფ. 6-ისა და ქ/ს დიდი;
- ▶ ზესტაფონი ფ. 5-ის აბონენტების ნაწილის გადართვა;
- ▶ ზესტაფონის მომსახურების ცენტრში ფ. სასახლეზე მიუვალი ადგილიდან ხაზის გამოტანა;
- ▶ ზესტაფონის მომსახურების ცენტრში ფ. საზანოზე მიუვალი ადგილიდან ხაზის გამოტანა;
- ▶ ამბროლაურის მომსახურების ცენტრში ახალი ქვესადგურის მშენებლობა 35/6 კვ-ზე და ფ. ნიკორწმინდას გაყოფა;
- ▶ ამბროლაურის მომსახურების ცენტრში ტყიდან ხაზის გადმოტანა;
- ▶ ბათუმის მომსახურების ცენტრში 16 სატრანსფორმატორო პუნქტის 6 კვ-დან 10 კვ ზე გადაყვანა;
- ▶ ტყეზულის მომსახურების ცენტრში 35/6 კვ ქ/ს „ 6 კვ საჰაერო ეგბ „ ს მონაკვეთის საკაბელო ეგბ ით ჩანაცვლება;
- ▶ ონის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ონი ფ. უწერისა და ქ/ს უწერა ფ. უწერის ოპტიმიზაციის პროექტი ქ/ს ონი ფ. უწერიდან 4 სპ გადავა ფ. უწერაზე;
- ▶ თერჯოლის მომსახურების ცენტრში ფ. წყალსადენის დაკავშირება ახალ აშენებულ ფუდერ მეტინფექსთან და ახალ ფიდერზე სოფელ სიქთარვის;
- ▶ აბონენტების გადმორთვა;
- ▶ ბაღდათის მომსახურების ცენტრში ფ. ოზასა და ფ. კალინინზე მიუვალი ადგილიდან ხაზის გამოტანა;
- ▶ სამტრედიის მომსახურების ცენტრში ფ. ოფეთზე ტყიდან ხაზის გადმოტანა;
- ▶ ხარაგაულის მომსახურების ცენტრში ქ/ს მოლითიდან ფ. საბუეთის სპ-ის გადართვა;
- ▶ ხარაგაულის მომსახურების ცენტრში ფ. ხარაგაულიდან დაბის სპ# 312 042 ის გადართვა ფ. ბლექსზე;
- ▶ ხარაგაულის მომსახურების ცენტრში ფ. ხეგზე მიუვალი ადგილიდან ხაზის გამოტანა;
- ▶ ზუგდიდის მომსახურების ცენტრში ქ/ს რუხის გამანაწილებელი ფ. რიყზე მიუვალი ადგილიდან 600 მეტრიანი მონაკვეთის გამოტანა;
- ▶ ზუგდიდის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ნარაზენიდან ფ. 3 მიუვალი ადგილიდან 600 მეტრიანი მონაკვეთის გამოტანა;
- ▶ ზუგდიდის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ყულიშკარი ფ. ჭაქვინჯი მიუვალი ადგილიდან 800 მეტრიანი მონაკვეთის გამოტანა;
- ▶ ჩხოროწყუს მომსახურების ცენტრში ჩხორჰესი ფ. 4-დან სპ ს გადართვა ფ. 7-ზე;

2024 წლის მნიშვნელოვანი პროექტები (გაგრძელება)

- ▶ ჩხოროწყუს მომსახურების ცენტრში ქს ჩხორპესი ფიდერი #8 ნაკიანი სოფ სარაქონი მიუვალი ადგილიდან 2.6 კმ მონაკვეთის გამოტანა;
- ▶ სენაკის მომსახურების ცენტრში ქს ფოცხო 2 ფ. უშაფათი მივალი ადგილიდან 1.9 კმ მონაკვეთის გამოტანა;
- ▶ მარტვილის მომსახურების ცენტრში ფ. აბედათზე მიუვალი ადგილებიდან ხაზის გამოტანა და ახალი 4.5 კმ-იანი საჰაერო ეგხ ს მშენებლობა;
- ▶ მარტვილის მომსახურების ცენტრში ფ. კიწიაზე მიუვალი ადგილიდან ხაზის გამოტანა და 1.3 კმ საჰაერო ეგხ-ს მშენებლობა;
- ▶ თბილისის მომსახურების ცენტრში ქს ცენტროლიტიდან ახალი საფიდერო ხაზის მშენებლობა და ქს გლდანის 220 ფ. 12-ის აბონენტთა ნაწილის გადართვა;
- ▶ თბილისის მომსახურების ცენტრში ახალი საფიდერი ხაზის მშენებლობა ქს დილომი 1-დან და ფ. 19-ის გაყოფა;
- ▶ თბილისის მომსახურების ცენტრში ქს დილომი 1 ფიდერი 30-ის და ფიდერი 19-ის კავშირი;
- ▶ თბილისის მომსახურების ცენტრში ქს დილომი 1 ფიდერი 6-ის და ფიდერი 19-ის კავშირი;
- ▶ მცხეთის მომსახურების ცენტრში ქს საგურამო ფ. 18-ის კავშირი ქს გალავნიდან გამომავალ ახალ საფიდერო ხაზთან;
- ▶ მცხეთის მომსახურების ცენტრში ქს ქსანი 110 დან ფიდერი 6-ის სეგხ-ის ატანა 110 კვ-იან ანძებზე;
- ▶ მცხეთის მომსახურების ცენტრში მუხრანის ველის ფ. 18-ზე მზიური ველის განშტოებაზე 6 კვ ქსელის 10 კვ ქსელად გადაკეთება;
- ▶ დუშეთის მომსახურების ცენტრში ქს მჭადიჯვარი ფიდერი მჭადიჯვარის გაყოფა;
- ▶ დუშეთის მომსახურების ცენტრში ქს ბაგიჭალა ფ. მლაშესა და ქს დუშეთი ფ. სათბურის სარეზერვო კავშირის გაკეთება;
- ▶ დუშეთის მომსახურების ცენტრში ქს ბაგიჭალა ფ. მლაშეზე 6 კვ ქსელის 10 კვ ქსელად გადაკეთება;
- ▶ კასპის მომსახურების ცენტრში ქს მეტეხი წევაში ფიდერი წყალსაქაჩის აბონენტების ნაწილის გადართვა ფიდერ მელიორაციაზე;
- ▶ კასპის მომსახურების ცენტრში ქს კავთისხევი ფიდერი ქვათახევის გაყოფა;
- ▶ კასპის მომსახურების ცენტრში ქს კალოუბანში ფიდერი თელიანის გაყოფა;
- ▶ კასპის მომსახურების ცენტრში ქს იგოეთჰესი ფ. მრგვალიჭალაზე ქს ოკამი ფ. თეზიდან აბონენტთა ნაწილის გადართვა;
- ▶ კასპის მომსახურების ცენტრში ქს კავთისხევი ფიდერი გუდალეთის გაყოფა;
- ▶ ყაზბეგის მომსახურების ცენტრში ფიდერ დარიალის გაყოფა ახალი ფიდერის მშენებლობა;
- ▶ ყაზბეგის მომსახურების ცენტრში ჯუთას მიმართულებაზე მეწყერსაშიშ ზონაში კაბელის ჩადება;
- ▶ თბილისის გარდაბნის მომსახურების ცენტრში ქს ნორიოს მეფრინველებიდან გამომავალი ფ. 1-ის დაკავშირება ქს ლილო ფ. 24-თან;
- ▶ თბილისის გარდაბნის მომსახურების ცენტრში სართიჭალის ფ. 19-ზე მიუვალი ადგილიდან ხაზის გამოტანა;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქს ცგპ 3 ფ. 102-ისა და ფ. 92-ის კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქს ცგპ 1 ფ. 3-ისა და სპ 701 033-ის კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქს ცგპ 1 ფ. 12-ისა და სპ# 701 038-ის კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქს ცგპ 1 ფ. 18 სპ 701 044-ისა და სპ# 701 049-ის კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქს მარჯვენა სანაპირო ფ. 12-ისა და ქს პატარა რუსთავი ფ. 12-ის კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქს ცგპ 4 ფ. 116-ისა და სპ ქს ცგპ 3 ფ. 98-ის კავშირი;

2024 წლის მნიშვნელოვანი პროექტები (გაგრძელება)

- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ფონიჭალა ფ. 9 და ქ/ს ფონიჭალა ფ. 20 შორის კაბშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს მარჯვენა სანაპირო ფ. 25 სპ 701 140 და სპ 701 135 კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ცგპ 3 ფ. 98 სპ 701 060 და სპ 701 711-ის კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს მარჯვენა სანაპირო ფ. 25 და სპ 701 139 კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს მარჯვენა სანაპირო ფ. 23 და სპ 701 132 კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ცგპ 1 ფ. 7 სპ 701 030 და სპ 701 032 კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს მარჯვენა სანაპირო ფ. 20 სპ 701 123 და სპ 701 128 კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს მთ არხი ფ. 15 და ქ/ს მთ არხი ფ. 13 კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ფონიჭალა ფ. 9 13 14 15 17 საყრდენებს შორის კაბშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს მარჯვენა სანაპირო ფ. 12 სპ 701 102 701 103 701 104 კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ცგპ 4 ფ. 116-ისა და ფ. 101-ის კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ფონიჭალა ფ. 20 სპ 707 404 და 707 413 სპ 707 404 და 88 8 კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ცგპ 4 ფ. 115-ისა და სპ 701 081-ის კავშირი;
- ▶ რუსთავის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ცგპ 3 ფ. 101-ისა და ფ. 101-ის კავშირი;
- ▶ თეთრიწყაროს მომსახურების ცენტრში ქ/ს თეთრიწყარო ფ. აბელიანი და ქ/ს ზოგვი ფ. ტბისის კავშირი;
- ▶ ბოლნისის მომსახურების ცენტრში ქ/ს ბოლნისი ფ. რაჭისუბანი და ქ/ს ხატისოფელი ფ. სანასოსეს კავშირი;
- ▶ მარნეულის მომსახურების ცენტრში აშენდა ახალი 2.5 კმ საკაბელო ეგზ ქ/ს მარნეული 110-დან, გაიყო ფიდერი მარნეული და გაუკეთდა სარეზერვო კვება;
- ▶ მარნეულის მომსახურების ცენტრში აშენდა ახალი 2.5 კმ საჰაერო ეგზ ქ/ს ქოლაგირიდან დან, გაიყო ფიდერი მოედანი და გაუკეთდა სარეზერვო კვება;
- ▶ ახმეტის მომსახურების ცენტრში ფ. შახვეტილაზე მიუვალი ადგილიდან ხაზის გამოტანა;
- ▶ საგარეჯოს მომსახურების ცენტრში ფ. გომბორზე მიუვალი ადგილიდან ხაზის გამოტანა;
- ▶ გურჯაანის მომსახურების ცენტრში ახალი საფიდერო ხაზის აშენება და ფ. მარანი კარდენხის გაყოფა/სარეზერვო კავშირის შექმნა;
- ▶ ჭიათურის მომსახურების ცენტრში ფ. რუსთაველის ქუჩაზე მივალი ადგილიდან ხაზის გამოტანა
- ▶ ჭიათურის მომსახურების ცენტრში ქვესადგური ჭიათურა 5-დან ფიდერ პერევისაზე ტყის მასივიდან ხაზის გამოტანა;
- ▶ ჭიათურის მომსახურების ცენტრი ფ. გიორგაძის ქუჩის მიუვალი ადგილიდან 1 კმ ხაზის გამოტანა ტყის მასივიდან;
- ▶ ჭიათურის მომსახურების ცენტრი ფ. გიორგაძის ქუჩის მიუვალი ადგილიდან 1.5 კმ ხაზის გამოტანა;
- ▶ ჭიათურის მომსახურების ცენტრში ქვესადგური კაცხიდან ფიდერ ხრეთის და ფიდერი კაცხის მაკავშირებელი 600 მ/მ საჰაერო ეგზ-ს მშენებლობა;
- ▶ ჭიათურის მომსახურების ცენტრში ქვესადგური კაცხიდან ფიდერ ხრეთზე ხაზის გამოტანა ტყის მასივიდან;
- ▶ ჭიათურის მომსახურების ცენტრში ქვესადგური ჭიათურა 4-დან ფიდერ რგანზე დამეწყრილი ტერიტორიიდან ხაზის გამოტანა;
- ▶ ბორომი ბაკურიანის მომსახურების ცენტრი ქ/ს ბორჯომი 2 ფ. ვცპ-სსა და ქ/ს ბორჯომი 2 ფ. ბანკს შორის კავშირი;
- ▶ ბორჯომ ბაკურიანის მომსახურების ცენტრში ფ. ელკავშირი სპ ებს შორის კავშირი 508 006 508 023;
- ▶ ხაშურის მომსახურების ცენტრში ფიდერების: „საკისრები“ და „მოპირკეთებას“-ს შორის კავშირი.

ჯგუფის ფილიალები

სს ენერგო-პრო ჯორჯია საქართველოში წარმოდგენილია ექვსი რეგიონული ფილიალით და 60 მომსახურების ცენტრით. ჯგუფის თანამშრომლების რაოდენობა 5,282-ია. აქედან 3,573 დასაქმებულია სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ ფილიალებში, რომლებსაც უძღვებიან რეგიონული დირექტორები. ფილიალები:

1. ქვემო-ქართლის ფილიალი – ოფისი მდებარეობს რუსთავეში
თანამშრომლების რაოდენობა: 443
2. მცხეთა-მთიანეთის ფილიალი – ოფისი მდებარეობს მცხეთაში
თანამშრომლების რაოდენობა: 318
3. სამხრეთ საქართველოს ფილიალი – ოფისი მდებარეობს ხაშურში
თანამშრომლების რაოდენობა: 576
4. დასავლეთ საქართველოს ცენტრალური ფილიალი – ოფისი მდებარეობს ქუთაისში
თანამშრომლების რაოდენობა: 776
5. დასავლეთ საქართველოს რეგიონული ფილიალი – ოფისი მდებარეობს ბათუმში
თანამშრომლების რაოდენობა: 966
6. კახეთის ფილიალი – ოფისი მდებარეობს თელავში
თანამშრომლების რაოდენობა: 494
7. მაღალი ძაბვის დეპარტამენტი - ოფისები და ქვესადგურები მდებარეობს საქართველოს სხვადასხვა რეგიონში
თანამშრომლების რაოდენობა: 1,524
8. სათაო ოფისი – მდებარეობს თბილისში
თანამშრომლების რაოდენობა: 185

505 თანამშრომელი დასაქმებულია სს ეპ ჯორჯია გენერაციაში, 22 ჯიფაურში, 587 სს ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგში, 9 კი სს ეპ ჯორჯია მიწოდებაში.

კვლევა და განვითარება

2024 და 2023 წლებში ჯგუფის კვლევა-განვითარებასთან დაკავშირებით ინოვაციური პროექტები არ დაფიქსირებულა.

ძირითადი ფინანსური და არაფინანსური მაჩვენებლები

არაფინანსური მაჩვენებლები

მომხმარებელთა მომსახურების ხარისხის გაუმჯობესება

მომხმარებელთა მომსახურების ხარისხის და ჯგუფის შიდა პროცესების გამარტივებისა და მოქნილობის გასაუმჯობესებლად, ქოლ ცენტრი, რომელიც აქამდე ძირითადად ორიენტირებული იყო მომხმარებელთან სატელეფონო მომსახურებაზე, გარდაიქმნა კონტაქტ ცენტრად და გარდა ტრადიციულად სატელეფონო მომართვებისა, მომხმარებლებს უკვე ემსახურება ამ ეტაპზე ყველა დისტანციური არხის მეშვეობით (ვებ ჩატი, ელ. ფოსტა, USSD *303#), კონტაქტ ცენტრში ასევე ფუნქციონირებს განცხადებებისა და განაცხადების მიღების სერვისი, სატელეფონო კომუნიკაციის შედეგად - სატელეფონო ასისტენტი, რაც გარკვეული ტიპის მომართვებზე ოფისში მისვლის პირდაპირი ალტერნატივაა.

ვებ გვერდზე, გასულ წელს, არსებულ სერვისებს (აბონენტის დასახელების, ცვლილება, ახალ მომხმარებელად რეგისტრაცია, მრიცხველის შემოწმება, მომარაგების ტექნიკური ხარისხის შემოწმება, მომარაგების შეწყვეტა/აღდგენა, აბონენტის ისტორიის მოთხოვნა და დარიცხული ელ.ენერგიის საფასურის გადამოწმება) მიმდინარე წელს დაემატა სიმძლავრის გაზარდა, დარიცხული დეპოზიტის გადამოწმება, დავალიანების განწილვა და ქსელზე მიერთების საფასურის განწილვა.

არაფინანსური მაჩვენებლები (გაგრძელება)

მომსახურების სტანდარტების და უნარ-ჩვევების განვითარებისთვის ჯგუფის შიდა რესურსის გამოყენებით მომსახურების ცენტრების სპეციალისტებისთვის და ქოლ ცენტრის ოპერატორებისთვის ჩატარდა შესაბამისი მოდულის ტრენინგები. 2024 წლის განმავლობაში მოსული ახალ თანამშრომლებს პერმანენტულად უტარდებოდათ გაცნობითი სახის ტრენინგები. დეპარტამენტის ყველა თანამშრომელს ჩაუტარდა ტესტირება მომსახურების სტანდარტებისა და საჭირო ნორმატიული აქტების ცოდნის დონის გამოსავლენად.

მიმდინარე წელს მოხერხდა აბონენტებთან ურთიერთობის დეპარტამენტის თანამშრომელთა მონიტორინგისა და ერთიანი სისტემის დანერგვა, შემუშავდა შესაბამისი ნორმატიული აქტი (მომხმარებელთან ურთიერთობის სფეროში მომუშავე თანამშრომელთა კვალიფიკაციის უზრუნველყოფის, მონიტორინგისა და შეფასების ერთიანი სისტემა), რომელიც წესის სახით დამტკიცდა. სისტემის მიზანია უზრუნველყოს მომხმარებლებისთვის საერთაშორისო სტანდარტების შესაბამისი მომსახურების შეთავაზება, საერთო და უწყვეტი ტრენინგისა და ტესტირების პროცესის გამართული მუშაობა.

ისევე, როგორც გასულ წელს, 2024 წლის ნოემბერი-დეკემბრის თვეებში აბონენტებთან ურთიერთობის დეპარტამენტის ორგანიზებით ჩატარდა გამოკითხვა მომხმარებლების ჯგუფისადმი დამოკიდებულების განსასაზღვრად. თანამშრომლები სულ დაუკავშირდნენ კომპანიის 39 მომსახურების ცენტრის 8,699 მომხმარებელს, მათგან 4,164 დათანხმდა გამოკვლევაში მონაწილეობაზე, რაც 2023 წელთან (3,075 გამოკითხული) შედარებით 35%-ით მეტია. ძირიად კითხვაზე, ჯგუფის მიმართ მომხმარებლის განწყობაზე გამოკითხულთა 88%-ის პასუხი უფრო დადებითია, რაც 3 %-ით უკეთესი შედეგია გასული წლის მონაცემებთან შედარებით, თუმცა ასევე გაზრდილია მომხმარებელთა კომენტარები ელექტროენერგიის ხშირ წყვეტასთან და ძაბვის ხარისხთან დაკავშირებით.

ორგანიზაციის ეფექტიანობა

2021 წელს კომპანიამ დაიწყო Digsilent Power Factory პროგრამის დანერგვა ყველა ტექნიკური მიმართულების დეპარტამენტში და წარმატებით განახორციელა ქსელის ანალიზი და მოდელირება. Digsilent Power Factory - წარმოადგენს ქსელის მოდელირების ერთ-ერთ წამყვან პროგრამას მთელ მსოფლიოში. განახლებადი ენერგიის წყაროები იწვევს ქსელში ჰარონიკული დამახინჯების გავრცელებას. ქსელის საიმედო და მდგრადი მუშაობის შენარჩუნების მიზნით, კომპანია Digsilent Power Factory-ის საშუალებით განაცხადის მიღებისთანავე, წინასწარ ანგარიშობს მათ გავლენას ელექტრომომარაგების ხარისხზე. გარდა ამისა, აღნიშნული პროგრამის დახმარებით ქსელზე არასიმეტრიული და სპეციფიური მომხმარებლის მიერთების დაგეგმვისას კომპანია წინასწარ ანგარიშობს, ქსელზე მოსალოდნელ ნეგატიურ უკუგავლენას. 6-10 კვ ქსელში ენერგიის დანაკარგის შემცირების მიზნით, კომპანიამ Digsilent Power Factory-ს ანგარიშებზე დაყრდნობით შეიმუშავა და განახორციელა საპილოტე პროექტი, რომლის საშუალებითაც 6 კვ საფიდერო ეგზ-ებზე დანაკარგი შემცირდა 11%-ით (18%-დან 16%-მდე). 2024 წლის განმავლობაში პროგრამა Digsilent power factory-ში დამუშავდა ძაბვის და სიმძლავრის დანაკარგები სიმძლავრის ქსელთან მიერთების 594 საპროექტო დავალებისთვის.

1,250 დაბალი სიმძლავრის, ახალი მომხმარებლის ქსელზე მიერთებისთვის განსაზღვრული წერტილებისთვის Digsilent Power Factory-ში გადამოწმდა ქსელის პარამეტრების შესაბამისობა. ასევე, პროგრამაში დამუშავდა გენერაციის ობიექტების ქსელზე მიერთების გავლენა; მოხდა პროგრამა Digsilent Power Factory-ს დაკავშირება საკადასტრო რუკებთან და ჩატარდა შესაბამისი ტრენინგები ქსელზე მიერთების განყოფილების თანამშრომლებისთვის; ამასთან, 5 წლიანი განვითარების გეგმის შემუშავების დროს Digsilent Power Factory-ს საშუალებით ვანგარიშობთ SAIDI/SAIFI-ს კოეფიციენტებს და ელექტროენერგიის დანაკარგებს, რათა შევაფასოთ დაგეგმილი პროექტების დადებითი ან უარყოფითი გავლენა მომხმარებლების ელ. მომარაგებაზე.

კომპანიის სადისპეტჩერო დეპარტამენტის ძირითად ამოცანას წარმოადგენს ენერგეტიკული სისტემის ყველა რგოლის ეკონომიური, საიმედო და გამართული მუშაობა. 2024 წელს ოპერატიულ-დისპეტჩერული მართვის სრულყოფის მიზნით ჩატარდა სწავლებები, ვარჯიშები და გამოცდები ისეთ საკითხებში როგორცაა: ელექტრო სადგურებისა და ქსელების ელექტრო-ტექნიკური დანადგარების მართვა, ოპერატიულ-დისპეტჩერული მართვა, ავარიის თავიდან აცილება, ლოკალიზაცია, ლიკვიდაცია და ნორმალური მუშაობის რეჟიმის აღდგენა და გადართვების წარმოება.

2024 წელს 46-ზე მეტი ქვესადგურის მართვა ხორციელდებოდა თანამედროვე SCADA-სისტემის მოწყობილობის საშუალებით. მისი დახმარებით ოპერატიულ-დისპეტჩერული მანიპულაციების შესაძლებლობები მნიშვნელოვნად გაზრდილია. 2024 წელს SCADA სისტემის ადმინისტრირების მიზნით კომპანიაში ჩატარდა რიგი სამუშაოები.

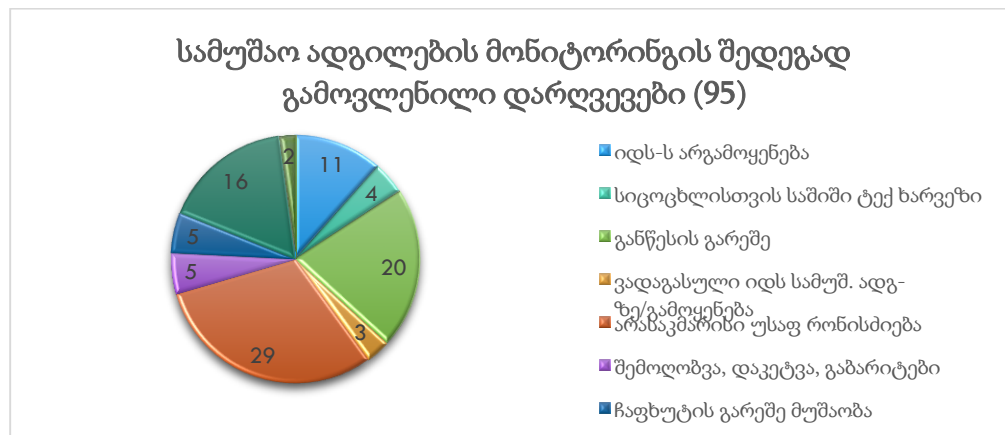
არაფინანსური მაჩვენებლები (გაგრძელება)

ქვესადგურებში „ზესტაფონი-1“, „ზუგდიდი-2“, „ფოთი-2“, „ბათუმი-9“, „მუხრანის ველი“, „მცხეთა-35“, „ყაზბეგი“, „ლაითური“, მარჯვენა სანაპირო“, „თიანეთი“, „გონიო“, „მუხრანი“ განხორციელდა SCADA სისტემის ინსტალაცია, გაწყობითი სამუშაოები და ტესტირება-გაშვება; 46 ქვესადგურში, სადაც დანერგილია SCADA სისტემა, ჩატარდა გეგმიური პროფილაქტიკური სამუშაოები; აჭარის სადისპეჩერო სამსახურის მართვის ფარზე მოწყობილ SCADA სისტემაზე, საიდანაც იმართება და ინფორმაცია მოდის აჭარის ქვესადგურებიდან, მუდმივად ხორციელდება მონიტორინგი; 2024 წელს განყოფილებაში, დეპარტამენტების მოთხოვნის შესაბამისად, მასალა-მოწყობილობებზე შეიქმნა 106 სტანდარტი და სპეციფიკაცია (ISO, IEC/CEV, CENELEC საერთაშორისო სტანდარტების დაცვით);

ჯგუფში მნიშვნელოვანი ყურადღება ეთმობა შრომის უსაფრთხოების სტანდარტების დაცვას. აღნიშნული მიზნით სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ში ფუნქციონირებს 13 ელექტროტექნიკური პერსონალის პრაქტიკული და თეორიული სწავლების ცენტრი (სასწავლო პოლიგონები). პოლიგონები განთავსებულია თელავში, რუსთავეში, მარნეულში, მცხეთაში, დუშეთში, ხაშურში, საჩხერეში, ახალციხეში, ამბროლაურში, ქუთაისში, სენაკსა და ბათუმში.

2024 წლის განმავლობაში ჩატარდა სწავლებები და ტრენინგები შრომის უსაფრთხოების წესებთან დაკავშირებით ისეთ თემებზე, როგორებიცაა: საფრთხეების იდენტიფიცირება და რისკების შეფასება, მომხდარი უბედური შემთხვევების ანალიზი, უსაფრთხოების ტექნიკის წესები, პირველადი დახმარების გაწევა, საგანგებო მართვის გეგმა და ა.შ. ასევე, 2024 წლის განმავლობაში მთელი საქართველოს მასშტაბით ჩატარდა 2,211 შემოწმება, რომლის შედეგებიც მოცემულია ცხრილი #8-ში.

ცხრილი #8



SAIDI & SAIFI

SAIDI და SAIFI არის ელექტრომომარაგების საიმედოობის ხარისხობრივი მაჩვენებლები.

- ენერგიის წყვეტის საშუალო ხანგრძლივობის ინდექსი (SAIDI) – SAIDI არის ერთ მომხმარებელზე ელექტროენერგიის გამორთვების საშუალო ხანგრძლივობა, SAIDI წუთი/მომხმარებელი.
- სისტემის გათიშვის საშუალო სიხშირის ინდექსი (SAIFI) – SAIFI არის ერთ მომხმარებელზე ელექტრომომარაგების გამორთვების საშუალო რაოდენობა – SAIFI გამორთვები/მომხმარებელი.

სემკის 2016 წლის 26 აგვისტოს N16 დადგენილებით, კომპანიები ვალდებული არიან, დაიცვან ხარისხობრივი კოეფიციენტების საიმედოობა, ხოლო, დაბალი მაჩვენებლების შემთხვევაში, გააუმჯობესონ ისინი.

2024 წლისა და 2023 წლის ფაქტობრივი SAIDI და SAIFI წარმოდგენილია ქვემოთ, №9 ცხრილში:

არაფინანსური მაჩვენებლები (გაგრძელება)

ცხრილი № 9

კომპანია/წელი		2024		2023	
		SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI
სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“	დაუგეგმავი გამორთვები	1,210	15.44	1,248	18.78

კომპანია აგრძელებს SAIDI-ს და SAIFI-ს გაუმჯობესებას წინა წლებთან შედარებით.

ქვემოთ მოცემულია ელექტრომომარაგების შეწყვეტის მთავარი მიზეზები:

- ▶ ავარიული შეფერხებები (საჰაერო ხაზები – მთლიანი ქსელის 95%-ზე მეტი);
- ▶ ავარიული გათიშვები, მომხმარებლის ქსელის გამო.

გადამცემი ხაზების სიგრძე

2024 წლის მონაცემებით, ინფორმაცია კაბელისა და საჰაერო გადამცემი ხაზების სიგრძის შესახებ წარმოდგენილია ქვემოთ, №10 ცხრილში:

ცხრილი № 10

ქსელის სიგრძე	კმ	55,622.64
110/35 კვ	კმ	4,232.43
10/6 კვ	კმ	16,842.18
0.4 კვ	კმ	34,548.04
საჰაერო ხაზები	%	88.4%
მიწისქვეშა კაბელები	%	11.6%

ელექტროენერგიის განაწილება და დანაკარგები

კომპანია ახორციელებს ელექტროენერგიის განაწილებას 110/35, 10/6 და 0.4 ძაბვის საფეხურზე. განაწილება ხორციელდება როგორც პირდაპირ მომხმარებლებზე, ისე მიმწოდებლებზეც.

კომპანიის ინვესტიციებმა ქსელის გამრიცხველიანებაში ხელი შეუწყო ქსელის დანაკარგების შემცირებას და ფულადი სახსრების შეგროვების გაზრდას. 2007 წლიდან, როდესაც კომპანიამ დაიწყო ქსელის ოპერირება და 2024 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლისთვის, ქსელის დანაკარგები შემცირდა 14.8% დან 9.93% მდე.

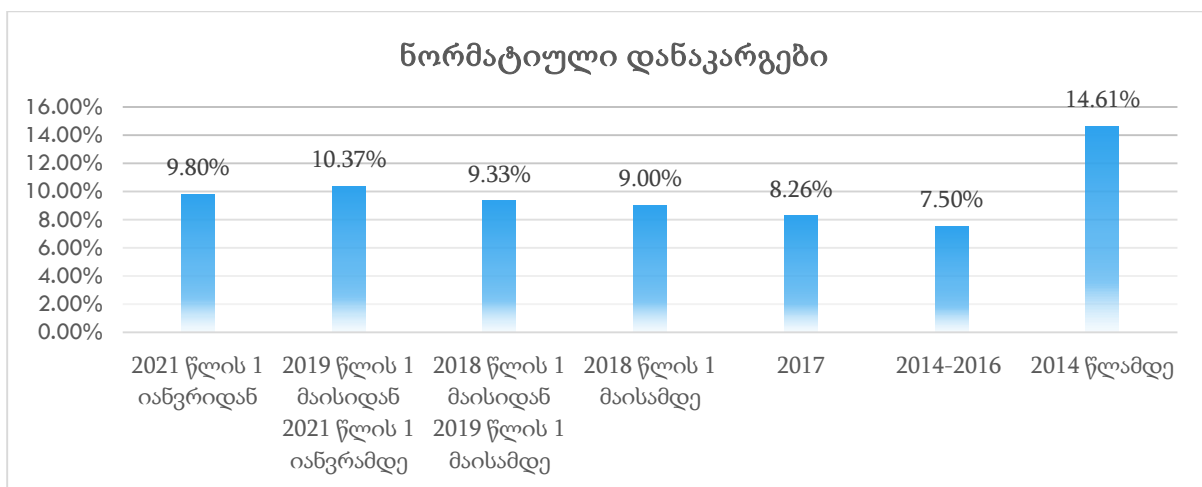
ფაქტობრივი მოცულობა წარმოდგენილია ცხრილით #11

პერიოდი		2022	2023	2024
მიღებული კვტ.სთ	მლნ.კვტ.სთ	5,700	5,555	6,107
დარიცხული კვტ.სთ	მლნ.კვტ.სთ	3,818	3,864	4,117
გატარებული კვტ.სთ	მლნ.კვტ.სთ	1,312	1,115	1,384
კარგვა კვტ.სთ	მლნ.კვტ.სთ	570	576	606
კარგვა %	%	10.00%	10.40%	9.93%

არაფინანსური მაჩვენებლები (გაგრძელება)

გადაცემის და განაწილების ქსელში ელექტროენერგიის დანაკარგების დარეგულირება სემეკის ერთ-ერთი უმნიშვნელოვანესი ფუნქციაა, რასაც ტარიფის განსაზღვრის პროცესში დანაკარგების ჩართვა მოწმობს. სემეკის 2006 წლის №17 დადგენილება - „საქართველოს ენერგოსისტემის ელექტრულ ქსელებში ელექტროენერგიის ნორმატიული დანაკარგების დამტკიცების შესახებ“ უდიდეს როლს ასრულებს ქსელის ინფრასტრუქტურის გაუმჯობესებასა და დანაკარგების შემცირებაში. კომპანიის ნორმატიული დანაკარგები წარმოდგენილია ქვემოთ, №12 ცხრილში. 2021 წლის 1 იანვრიდან ნორმატიული დანაკარგი შეადგენს 9.8%-ს. აღნიშნული მოქმედი 2024 წელსაც.

ცხრილი № 12



მიკროსიმძლავრის ელექტროსადგური წარმოადგენს მომხმარებლის ან მომხმარებელთა ჯგუფის მფლობელობაში (მათ შორის, საკუთრების, იჯარის, ლიზინგის ან სხვა ფორმით) არსებული განახლებადი ენერგიის წყაროს, რომელიც უკავშირდება ელექტროენერგიის გამანაწილებელ ქსელს, მომხმარებლის შიდა ქსელთან ან უშუალოდ გამანაწილებელ ქსელთან დაერთებით. მიკროსიმძლავრის ელექტროსადგურის დადგმული სიმძლავრე არ აღემატება 500 კილოვატს.

აღნიშნული მომხმარებლების მიერ ხდება საკუთარი მოხმარების დაკმაყოფილება მიკროსიმძლავრის განახლებადი ენერგიის წყაროების საშუალებით, რაც საერთაშორისო დონეზე სხვადასხვა წამახალისებელი პოლიტიკით არის მხარდაჭერილი. კომისიის მიერ 2020 წლის 13 აგვისტოს №47 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის საცალო ბაზრის წესების“ მიხედვით, რომელიც ძალაში შევიდა 2021 წლის პირველ ივლისს, მიკროსიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ წარმოებულ და გამანაწილებელ ქსელში მიწოდებულ ჭარბ ელექტროენერგიას შეისყიდის ის უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელი, რომელიც საქმიანობას ახორციელებს შესაბამის არეალში.

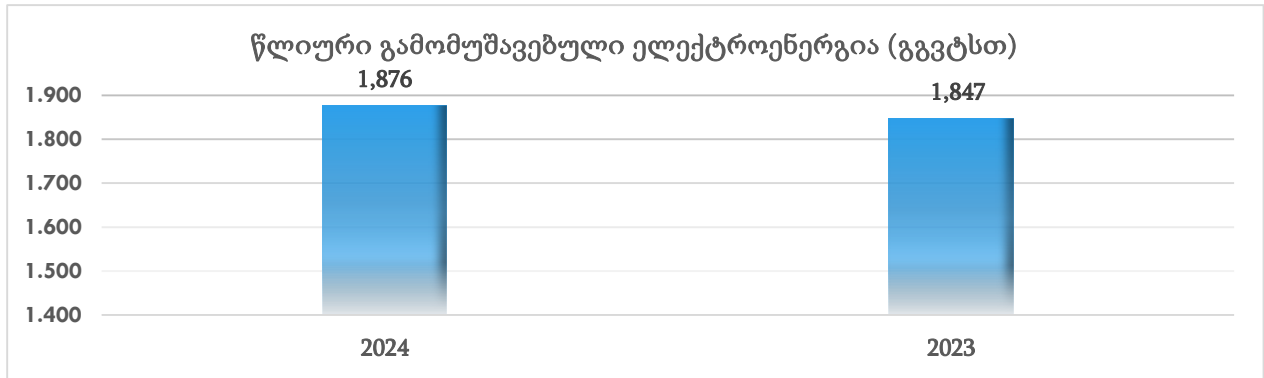
2024 წლის ბოლოს ჯგუფის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთებულია 1,270 მიკროსიმძლავრის ელექტროსადგური, ჯამური სიმძლავრით - 101,262 კვტ.

ჰიდროელექტროსადგურების წარმოებული ელ.ენერგია

ჯგუფის ჰიდროელექტროსადგურების მიერ წარმოებული ელექტროენერგიის საშუალო მოცულობა ბოლო ორი წლის განმავლობაში შეადგენდა 1,862 გგვტს საათში. აღსანიშნავია, რომ 2024 წელს ელექტროენერგიის წარმოება წინა წელთან შედარებით 2%-ით გაიზარდა, რისი ერთ-ერთი განმაპირობებელი მიზეზი 2024 წელს წყალმოდიანების გაზრდაა. ელექტროენერგიის წარმოება დამოკიდებულია არამხოლოდ წყალმოდიანებაზე, არამედ ჰიდროელექტროსადგურების მუშაობის ეფექტიანობაზეც. სტატისტიკა წარმოდგენილია № 13 ცხრილში:

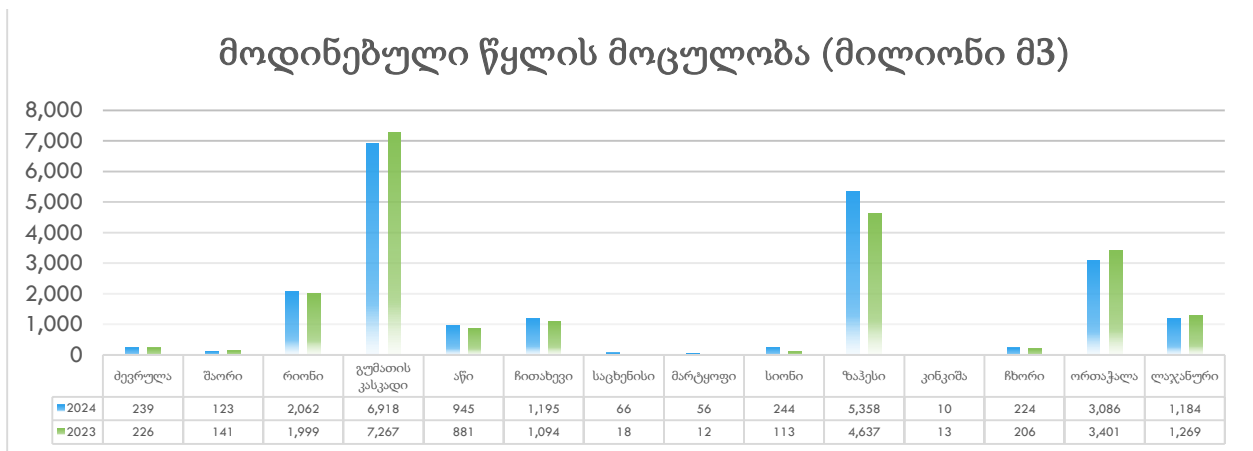
არაფინანსური მაჩვენებლები (გაგრძელება)

ცხრილი № 13



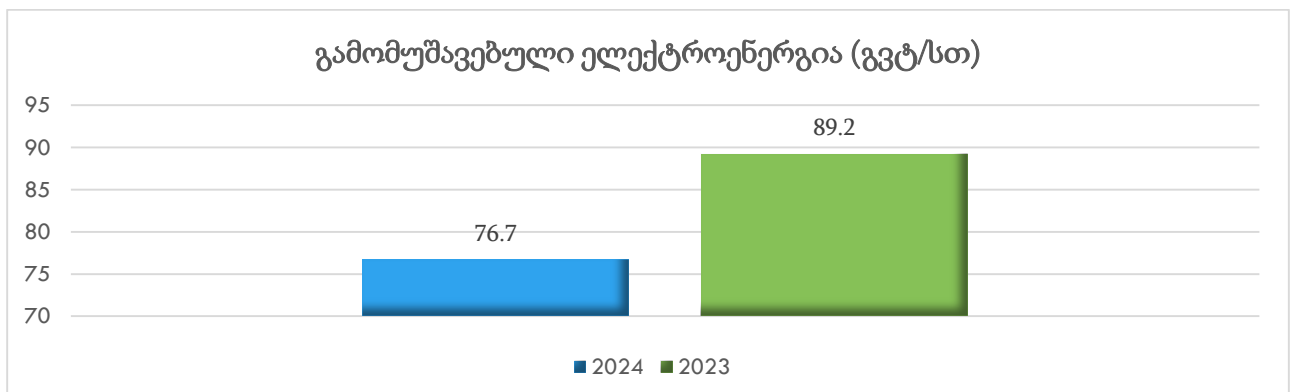
ჰიდროლოგიური მდგომარეობა ელექტროენერგიის წარმოების გაზრდისთვის მნიშვნელოვანი ფაქტორია, რაზეც ასევე გავლენას ახდენს ჰიდროელექტროსადგურების მუშაობის ეფექტიანობა. როგორც №14 ცხრილი გვიჩვენებს, წყლის დონე 2024 წელს უფრო მაღალია, ვიდრე 2023 წელს.

ცხრილი № 14



თბოელექტროსადგურების მიერ ელექტროენერგიის გამომუშავება ხასიათდება სეზონურობით და დამოკიდებულია ელექტროსისტემის საჭიროებაზე. შპს „ჯიფაურის“ ელექტროენერგიის საშუალო წლიური წარმოება 2024-2023 წლებში შეადგენდა 83.0 გვტსთ-ს.

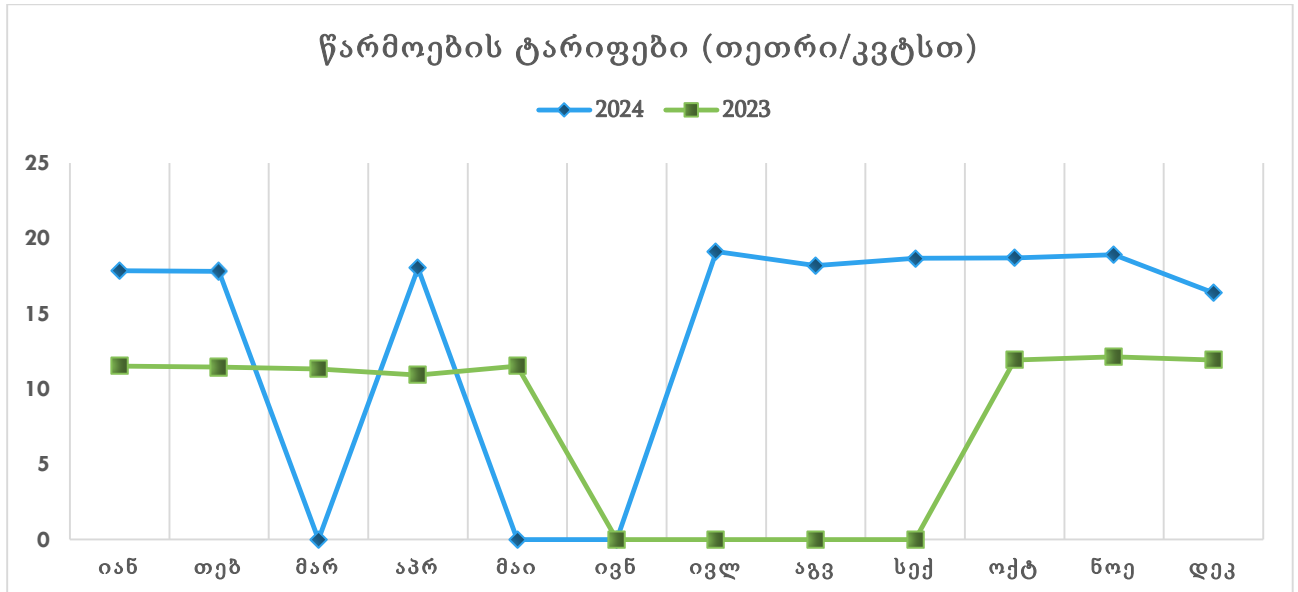
ცხრილი № 15



არაფინანსური მაჩვენებლები (გაგრძელება)

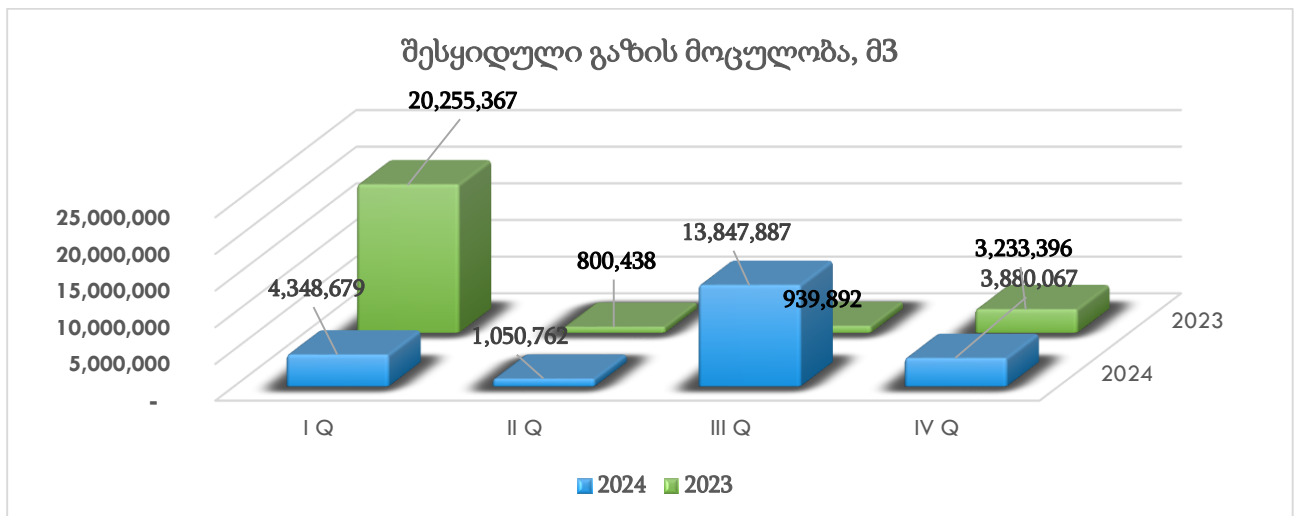
ცხრილში მოცემულია სემეკის მიერ 2024-2023 წლებში დადგენილი თბოელექტროსადგურის ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფები (თეთრი/კვტსთ):

ცხრილი № 16



შპს „ჯიფაური“ ელექტროენერგიის წარმოებისთვის ბუნებრივ გაზს ყიდულობს. შესყიდული გაზის მოცულობის წლიური დინამიკა გვიჩვენებს, რომ მისი საქმიანობა სეზონურია და წარმოებული ელექტროენერგიის მოცულობა იზრდება ბაზარზე არსებული მოთხოვნის შესაბამისად.

ცხრილი № 17



ფინანსური მაჩვენებლები

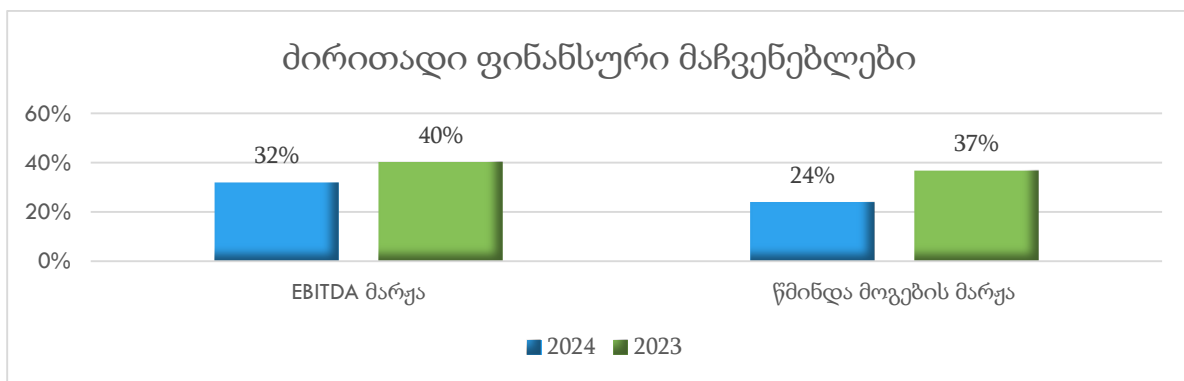
ჯგუფის ხელმძღვანელობის აზრით EBITDA-ს (შემოსავალი პროცენტის, მოგების გადასახადის, ცვეთის და ამორტიზაციის დარიცხვამდე) მარჯა და წმინდა მოგების მარჯა ჯგუფის ფინანსური შედეგების შესაფასებლად რელევანტური მაჩვენებელია.

2024 წლის 31 დეკემბრის მდგომარეობით, EBITDA-ს მარჯა წინა წელთან შედარებით 8%-ით შემცირდა, ხოლო წმინდა მოგების მარჯა 13%-ით, შესაბამისად (ცხრილი N18).

EBITDA-ს მარჯით ფასდება, რა პროცენტული წილი უკავია ჯგუფის საოპერაციო მოგებას მთლიან შემოსავალში. იგი უდრის პროცენტის, მოგების გადასახადის, ცვეთის და ამორტიზაციის დარიცხვამდე შემოსავლის (EBITDA) შეფარდებას მთლიან შემოსავალთან.

წმინდა მოგების მარჯა - არის შემოსავლის ის პროცენტი, რომელიც რჩება ჯგუფს მთლიანი შემოსავლიდან ყველა საოპერაციო ხარჯის, პროცენტის, გადასახადის, ცვეთისა და ამორტიზაციის ხარჯის გამოქვითვის შემდეგ.

ცხრილი № 18



დამატებითი განმარტებები ფინანსურ ანგარიშგებაში წარმოდგენილ მონაცემებზე

სს ენერგო-პრო ჯორჯია შემოსავალს იღებს სხვადასხვა საქმიანობიდან, როგორიცაა განაწილება მიმწოდებლებზე და მესამე პირებზე და ახალი მომხმარებლების მიერთება გამანაწილებელ ქსელზე.

2024 წლის განმავლობაში განაწილებული ელექტროენერგიის მოცულობა, შიდაჯგუფური ტრანზაქციების ჩათვლით, 5,501 გგვტ/სთ-ს შეადგენდა (შიდაჯგუფური ტრანზაქციების ელიმინირებით კი 1,384 გგვტ/სთ). ელექტროენერგიის განაწილებიდან მიღებული შემოსავალი შიდაჯგუფური ტრანზაქციების ელიმინირების გათვალისწინებით შეადგენდა 45,338 ათას ლარს, ხოლო ქსელთან მიერთების მომსახურებიდან მიღებული შემოსავალი 64,399 ათას ლარს გაუტოლდა.

სს „ეპ ჯორჯია გენერაციის“ შემოსავალი გამოითვლება სემეკის მიერ დაწესებული რეგულირებადი ტარიფებისა და ხელშეკრულებით შეთანხმებული ტარიფების გამრავლებით გაყიდული ელექტროენერგიის მოცულობაზე.

2024 წლის 31 დეკემბრისთვის სს ეპ ჯორჯია გენერაციის ჰიდროელექტროსადგურების გაყიდული ელექტროენერგია შეადგენდა 1,849.5 გგვტ/სთ, რაც გამრავლდა რეგულირებულ და არარეგულირებულ ტარიფებზე. ჯამური გაყიდვებიდან 1,072.3 გგვტ/სთ წარმოადგენდა შიდაჯგუფურ გაყიდვებს, 777.2 გგვტ/სთ კი მესამე მხარეზე გაიყიდა. მესამე მხარეზე ჰიდროელექტროსადგურების წარმოებული ელ.ენერგიის გაყიდვებით ჯგუფმა მიიღო 108,746 ლარის შემოსავალი.

ფინანსური მაჩვენებლები (გაგრძელება)

ცხრილი № 19

პესები	შიდაჯგუფური გაყიდვა (გგვტ/სთ)	მესამე მხარეზე გაყიდვა (გგვტ/სთ)	შიდაჯგუფური გაყიდვა - შემოსავალი '000 ლარი	მესამე მხარეზე გაყიდვა - შემოსავალი '000 ლარი
ლაჯანურკესი	367,903	-	7,847	-
ძეგრულა პესი	154,460	-	2,122	-
გუმათკესი	161,108	149,008	15,579	20,360
რიონკესი	61,406	219,958	8,887	30,276
შაორკესი	71,552	64,178	10,284	8,901
აწკესი	43,915	62,094	6,111	9,095
ჩითახეკესი	41,737	72,594	5,885	10,439
ორთაჭალკესი	25,209	42,012	3,644	6,046
ზაპკესი	115,594	125,072	16,479	17,926
ჩხორკესი	10,148	10,213	1,435	1,442
კინკიშაპკესი	940	627	140	91
საცხენისი პესი	8,792	10,429	1,242	1,416
სიონკესი	7,429	18,556	1,042	2,420
მარტყოფკესი	2,110	2,394	299	334
სულ	1,072,303	777,135	80,996	108,746

როგორც ზემოთ აღინიშნა, სემეკი ადგენს ტარიფებს წარმოებული ელექტროენერგიის წარმოების და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს უზრუნველყოფისთვის. ტარიფების დადგენა და რეგულირება სემეკის მთავარი ფუნქციაა. წარმოებული ელექტროენერგიიდან შემოსავალი დამოკიდებულია გაყიდული ელექტროენერგიის მოცულობაზე. გარანტირებული სიმძლავრის გაყიდვიდან მიღებული შემოსავალი მიიღება გარანტირებული სიმძლავრის მზადყოფნის რეჟიმში გატარებული დღეების რაოდენობის გამრავლებით დადგენილ დღიურ ტარიფზე. გარანტირებული სიმძლავრის გასაყიდი დღიური ტარიფი 2024 წელს იყო 45,537 ლარი, რაც, 2023 წლის 41,106 ლართან შედარებით, გაზრდილი მაჩვენებელია. 2024 წელს გარანტირებული სიმძლავრის მზადყოფნის რეჟიმში შპს „ჯიფაუერმა“ 336 დღე გაატარა. უნდა აღინიშნოს, რომ, კანონის თანახმად, შპს „ჯიფაუერი“ წლის განმავლობაში 30 კალენდარულ დღეს უთმობს სარემონტო სამუშაოებს, ხოლო დანარჩენს კი ატარებს გარანტირებული სიმძლავრის მზადყოფნის რეჟიმში.

ცხრილი № 20

თვე	მესამე მხარეზე გაყიდვა (გგვტ/სთ)	მესამე მხარეზე გაყიდვა - შემოსავალი '000 ლარი
იანვარი	8.55	1,526
თებერვალი	5.57	992
მარტი	-	-
აპრილი	3.38	610
მაისი	-	-
ივნისი	-	-
ივლისი	0.38	72
აგვისტო	22.87	4,160
სექტემბერი	20.45	3,818
ოქტომბერი	7.75	1,448
ნოემბერი	4.64	878
დეკემბერი	0.23	36
ჯამი	73.82	13,540

ფინანსური მაჩვენებლები (გაგრძელება)

2024 წელს ჯგუფმა გადაიხადა დივიდენდი საერთო თანხით 105,230 ლარი. კორპორაციული მოგების გადასახადისა და დივიდენდის გადასახადის ნაწილი 5,302 ლარისა და 2,696 ლარის ოდენობით, შესაბამისად, არ იყო გადახდილი, რადგან ჯგუფმა გამოიყენა სხვა მიმდინარე აქტივებში არსებული საგადასახადო ავანსები. გარდა ამისა, 315 ლარი დაკავშირებულია გამოცხადებისა და გადახდის დღეების განსხვავებულ კურსებთან.

დამატებითი ინფორმაცია ჯგუფის შესახებ

მდგრადი განვითარების პოლიტიკა

ჯგუფის დედა კომპანიას ENERGO-PRO A.S.-ს და ყველა მის შვილობილ კომპანიას შემოაქვს „მდგრადობის პოლიტიკა“. ENERGO-PRO A.S.-ს ჯგუფი მოწოდებულია მდგრადი განვითარებისა და მისი ინვესტიციების გავლენის სფეროებში მცხოვრები საზოგადოების კეთილდღეობისა და დაცვისკენ. ჯგუფი აღიარებს, რომ ის პოლიტიკა და პრაქტიკა, რომელსაც დღეს ვიღებთ, აყალიბებს არა მხოლოდ ჩვენს ცხოვრებას, არამედ მომავალ თაობებს. ამიტომ, მიაჩნია, რომ აუცილებელია მდგრადობის საკითხების ინტეგრირება მის ყოველდღიურ ოპერაციებში. ENERGO-PRO A.S.-ს მიერ დამტკიცებული პოლიტიკების მიზანია აღწეროს ჯგუფში შემავალი კომპანიების მდგრადობის ვალდებულებები. იგი აღწერს ლიდერობას, გარემოს და ბიომრავალფეროვნებას, თემებს, მმართველობას და ადამიანური რესურსების ვალდებულებებს.

გარემოს დაცვა

ჯგუფი კარგად აცნობიერებს თავის სოციალურ და გარემოსდაცვით პასუხისმგებლობას. ჯგუფს მტკიცედ აქვს გადაწყვეტილი, ხელი შეუწყოს არსებული რესურსების სამართლიან მოხმარებას, რაც ზიანს არ მიაყენებს გარემოს. ჩვენი პროექტები ელექტროენერგიის განაწილებაში სრულად აკმაყოფილებს გარემოსდაცვით მოთხოვნებს. ჯგუფი ცდილობს აღმოფხვრას და თავიდან აიცილოს გარემოზე ზემოქმედების უარყოფითი შედეგები.

2024 წლის განმავლობაში ჯგუფმა განახორციელა რამდენიმე მნიშვნელოვანი პროექტი, როგორიცაა:

- ▶ გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების პირობების შესრულება;
- ▶ მუშაობა საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროსთან და გარემოს ეროვნულ სააგენტოსთან გარემოსდაცვითი რეგულაციების შესრულებაზე;
- ▶ მივიღეთ გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება ლენტეხის მუნიციპალიტეტში 35 კილოვოლტი ძაბვის საჰაერო ელექტროგადამცემი ხაზი „ლენტეხი-ჩოლური“-ს აღდგენის პროექტზე;
- ▶ მომზადდა ლენტეხის მუნიციპალიტეტში 35 კილოვოლტი ძაბვის საჰაერო ელექტროგადამცემი ხაზი „ლენტეხი-ჩოლური“-ს აღდგენის პროექტის ბიომრავალფეროვნების მონიტორინგის გეგმა და გადაეგზავნა საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს;
- ▶ მომზადდა და სამინისტრომ შეიტანა პროექტი – ლენტეხის მუნიციპალიტეტში 35 კილოვოლტი ძაბვის საჰაერო ელექტროგადამცემი ხაზი „ლენტეხი-ჩოლური“-ს აღდგენის პროექტის წინასამშენებლო ეტაპზე, ხეების ჭრის სამუშაოების დაწყებამდე – ფრინველთა ბუდეების (პოტენციური საბუდარი ადგილების) და ხელფრთიანთა საცხოვრებლების/თავშესაფრების არსებობის დადგენის მიზნით განხორციელდა კვლევა;
- ▶ მომზადდა სკრინინგის დოკუმენტი - 110 კვ ეგზ „ატზ-5“ და „ატზ-6“-ის შეჭრა ქვ/ს „მთავარ არხში“; ასევე მივიღეთ გარემოს ეროვნული სააგენტოსგან სკრინინგის გადაწყვეტილება პროექტზე;
- ▶ გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება მივიღეთ პროექტზე - 110 კვ ძაბვის ეგზ-ბის „ჩაქვი“-სა და „ანასეული“-ს „შესვლა-გამოსვლის“ მოწყობა ქვს „ოზურგეთი-220“-ში;
- ▶ მომზადდა და საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს გადაეგზავნა ბიომრავალფეროვნების მონიტორინგის გეგმა 110 კვ ძაბვის ეგზ-ბის „ჩაქვი“-სა და „ანასეული“-ს „შესვლა-გამოსვლის“ მოწყობა ქვს „ოზურგეთი-220“-ში პროექტისთვის;
- ▶ მომზადდა სკრინინგის დოკუმენტი პროექტისთვის 35 კვ ძაბვის ეგზ „საჩხერე-სავანე“-ს რეკონსტრუქცია (საჰაერო ეგზ-ის მიწისქვეშა საკაბელო ეგზ-ში გადატანა);
- ▶ მომზადდა დოკუმენტი ქ. ზუგდიდში 35 კილოვოლტი ძაბვის საჰაერო ელექტროგადამცემი ხაზი „ჭითაწყარი“-ს რეკონსტრუქცია.

დამატებითი ინფორმაცია ჯგუფის შესახებ (გაგრძელება)

- ▶ 15 ჰესის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების პირობების შესრულება. საჭირო დოკუმენტაციის მომზადება; გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების დოკუმენტაციის მოთხოვნების შესაბამისად, ჰესების ტერიტორიაზე მცენარეულობის მართვის მიზნით, ჰერბიციდების შერჩევა და შეძენა;
- ▶ შორჰესისა და ორთაჭალჰესის ტერიტორიებზე ხე-მცენარეებისგან გასუფთავებისათვის დოკუმენტაციის მომზადება და საჭირო ნებართვების მიღება;
- ▶ ზეთების დაღვრის საწინააღმდეგო ნაკრებების შეძენა და განთავსება ობიექტებზე;
- ▶ ზაჰესის ბიომრავალფეროვნების პროგრამა: თევზის, წყლის მაკროუხერხემლოების და წავის მონიტორინგი ჩატარდა ზაჰესის ზემოქმედების ზონაში, როგორც იქთიოფაუნის კომპენსაციის გეგმის ნაწილი 2022 წლიდან 2032 წლამდე 10-წლიანი პერიოდისთვის;
- ▶ 2024 წელს გარემოს დაცვის სამსახურმა დაიწყო მუშაობა ზაჰესის თევზის დაცვის (თევზამრიდ) სისტემაზე. შეირჩა კონტრაქტორი, რის შემდეგაც დაიწყო მათთან თანამშრომლობა. პირველ ეტაპზე დაიწყო NEPTUN თევზამრიდი – სისტემის მონტაჟის პირველადი სამუშაოები წყალსაცავში ელექტროდების დამონტაჟება მოხდება 2025 წლის მაისში წყალსაცავის გარეცხვის დროს;
- ▶ რიონის ჰიდროელექტროსადგურის ბიომრავალფეროვნების პროგრამა: თევზამრიდი სისტემის ეფექტურობის შესწავლა. კონტრაქტორი შეირჩა და მათთან თანამშრომლობა მიმდინარეობდა მთელი 2024 წლის განმავლობაში. კონტრაქტორმა ჩატარა კვლევა, რის შემდეგაც დოკუმენტი გაიგზავნა სამინისტროში შესათანხმებლად. მიმდინარე პერიოდში კვლავ გრძელდება მუშაობა სამინისტროსთან;
- ▶ შორჰესის ბიომრავალფეროვნების კვლევა (მათ შორის, იქთიოლოგიური და წავის კვლევა) დაიწყო 2023 წელს და საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტრომ შეითანხმა 2024 წელს;
- ▶ გარემოს დაცვის ეროვნულ სააგენტოს გაეგზავნა რიონჰესის, გუმათჰესისა და ლაჯანურჰესის 2024 წლის ჰიდროლოგიური მონაცემები;
- ▶ სიონჰესის ქვედა ბიეფში წყლის კვარტალური ანალიზების ჩატარება;
- ▶ გარემოსდაცვითი რეგულაციების შესრულებაზე მუშაობა გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროსთან;
- ▶ „წყლის შესახებ“ საქართველოს კანონის თანახმად, წყლის გამოყენების სახელმწიფო სტატისტიკური ანგარიშგების მომზადება და წარდგენა სამინისტროში;
- ▶ წიაღით სარგებლობის სტატისტიკური ფორმების მომზადება და წარდგენა სააგენტოში;
- ▶ ტარდება გარემოსდაცვითი თვითმონიტორინგი მთელი წლის განმავლობაში ჰიდროელექტროსადგურებზე;
- ▶ საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროში გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების დოკუმენტების მომზადება და განახლება;
- ▶ 2023 წელს გარემოს დაცვის სამსახურმა მონაწილეობა მიიღო სსიპ ლევან სამხარაულის სახელობის სასამართლო ექსპერტიზის ეროვნული ბიუროს ექსპერტების მიერ გუმათჰესის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების პირობების შემოწმებაში. მათგან ოფიციალური პასუხი დასკვნა ამ დრომდე არ მიღებულია.
- ▶ მომზადდა სკრინინგის დოკუმენტი „მდ. ლაჯანურის მარჯვენა ნაპირზე, ლაჯანურჰესის მიწისქვეშა გვირაბის გამოსასვლელი პორტალიდან მარცხნივ, მდინარის ნაპირდამცავი გაბიონის დამონტაჟება“.
- ▶ გარემოს ეროვნულ სააგენტოს სკრინინგის გადაწყვეტილებაზე დადებითი დასკვნა არ გაუცია. პროექტი 2025 წლისთვის გადაიდო. ჩითახეჰესის, რიონჰესის, გუმათჰესის, ლაჯანურჰესის, ზაჰესის, ჩხოროწყუჰესის, მარტყოფჰესის, აწჰესის საშიში (თხევადი და მყარი) ნარჩენების გატანა;
- ▶ ყველა ჰესიდან სახიფათო ნარჩენების აღრიცხვის შესახებ ინფორმაციის უწყვეტი მიღება;
- ▶ გასული წლის კომპანიის ნარჩენების აღრიცხვა-ანგარიშგების მომზადება და სამინისტროში წარდგენა;
- ▶ სამინისტროს წარმომადგენლებთან ერთად მუშაობა ახალ კანონსა და ახალ რეგულაციებზე პეპ-ებთან (პოლიქლორირებულ ბიფენილებთან) დაკავშირებით;
- ▶ ტრანსფორმატორის ზეთების ტესტირება PCB-ების შემცველობაზე ყველა ჰესზე;
- ▶ PCB-ების ინვენტარიზაციის სამუშაოები; PCB-ის ინვენტარიზაციის ფარგლებში, ზეთოვან ადჰუვილობაზე განთავსდა „მწვანე“ მარკირებები.

დამატებითი ინფორმაცია ჯგუფის შესახებ (გაგრძელება)

- ▶ ყველა ჰესის გეოლოგიური მდგომარეობის ვიზუალური მონიტორინგი გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების პირობების მიხედვით;
- ▶ ყველა ჰესისთვის შექმნილია გეოლოგიური მონიტორინგის ყოველდღიური ჟურნალი გეოლოგიური ჟურნალის წარმოებაზე დანიშნულია პასუხისმგებელი პირი;
- ▶ რიონჰესის, გუმათჰესის, შაორჰესის, ლაჯანურჰესისა და აჭქესის გეოლოგიური მონიტორინგის შედეგების წარდგენა გარემოს ეროვნულ სააგენტოში, რასაც მოჰყვება სააგენტოსგან ანგარიშების შეთანხმება.
- ▶ 2024 წლის განმავლობაში გარემოს დაცვის სამსახურმა ჩაატარა შიდა გარემოსდაცვითი აუდიტი შემდეგ ჰიდროელექტროსადგურებზე: ლაჯანურჰესზე, გუმათჰესზე, რიონჰესზე, შაორჰესზე და ძერვულჰესზე;
- ▶ ჰიდროელექტროსადგურებზე გარემოსდაცვითი საკითხებზე სწავლებები გარემოს დაცვის სამსახურის მიერ;
- ▶ შრომის უსაფრთხოების ნორმების გაზომვა ჰიდროელექტროსადგურებზე;
- ▶ მუშაობა ESG კომიტეტთან სხვადასხვა საკითხებზე: მათ მიერ მოთხოვნილი დოკუმენტების შეგროვება და გაგზავნა;
- ▶ გარემოს დაცვის სამსახურის მონაწილეობა ჯგუფის პოლიტიკების და მართვის გეგმების შემუშავებაში ESG კომიტეტთან თანამშრომლობით;
- ▶ მუშაობა South Pole, EY, EFI და ISS-თან სხვადასხვა ანგარიშებზე, როგორცაა: ESG რეიტინგის ანგარიში, GHG ინვენტარიზაცია, მდგრადობის ანგარიში, კლიმატის ცვლილების სამუშაოები და დეკარბონიზაციის გეგმა;
- ▶ მონაწილეობა შეხვედრებში "ზუთხების კონსერვაციის გაძლიერება საქართველოში" WWF საქართველო და საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროსთან, როგორც დაინტერესებული მხარეების პლატფორმის წევრი;
- ▶ შეხვედრები საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროსა და გარემოს ეროვნული სააგენტოს სპეციალისტებთან, გარემოსდაცვითი ზედამხედველობის სახელმწიფო საქვეუწყებო დეპარტამენტთან, ასევე სხვა ექსპერტებთან და კონტრაქტორებთან კომპანიის საკუთრებაში არსებული ჰესების გარემოსდაცვით საკითხებზე.

ჯგუფის პოლიტიკის ყველაზე მნიშვნელოვანი საყრდენი მისი თანამშრომლებია. ამიტომ პრიორიტეტი ენიჭება ადამიანური რესურსების ჯეროვან მართვას და საწარმოში საკადრო პოლიტიკის ეფექტურად განხორციელებას. დღესდღეობით ჯგუფში დასაქმებულია 6,297 ადამიანი. თანამშრომელთა მოტივირება, მათი ტრენინგი-განვითარება, სათანადო პირობების შექმნა, დისციპლინისა და სამუშაოსადმი თავდადებას შემუშავება განმსაზღვრელი და აუცილებელი ფაქტორია იმისათვის, რომ საწარმომ დასახულ მიზნებს მიაღწიოს. ჯგუფში შემავალი კომპანიები აქტიურად მონაწილეობენ სოციალურ ცხოვრებაში და ახორციელებს შემდეგ სოციალურ პროექტებს.

მათ შორისაა:

- ▶ **ენერგოსექტორის პოპულარიზაცია ახალგაზრდებს შორის** – სამიზნე ჯგუფებია მოსწავლეები და პროფესიული სასწავლებლების სტუდენტები. პროექტის მიზანია მათი დაინტერესება ამ სფეროთი თეორიული და პრაქტიკული მეცადინეობების მეშვეობით და ასევე თბოელექტროსადგურების მონახულებითა და პრეზენტაციების წარმოდგენით.
- ▶ **კვალიფიკაციის ასამაღლებელი შიდა და გარე ტრენინგები** – თანამშრომელთა პროფესიული განვითარებისთვის ჯგუფს შექმნილი აქვს სპეციალური სასწავლო-სავსესი ზონები, სადაც ტარდება თეორიული და პრაქტიკული ტრენინგები შრომის უსაფრთხოების შესახებ. ასევე ტარდება სხვა შიდა და გარე ტრენინგი, რომლებიც თანამშრომელთა კვალიფიკაციის ამაღლებას ემსახურება. პროფესიულ კოლეჯ მერმისთან ერთად შემუშავდა პროგრამა ელექტროუსაფრთხოება და ელექტროტექნიკის საფუძვლები. ამ პროგრამის ხანრძლივობაა 90 საათი, ფორმატი დისტანციური, ლექციები ჩაატარეს როგორც კოლეჯის წარმომადგენლებმა, ასევე ჯგუფის შიდა ტრენერებმა. ლექციების დასრულების შემდგომ კოლეჯის ტერიტორიაზე ჩატარდა ტესტირება, რის საფუძველზეც აღნიშნული პროგრამის მონაწილეებმა მიიღეს დიპლომი.

დამატებითი ინფორმაცია ჯგუფის შესახებ (გაგრძელება)

- ▶ **სტაჟირება სტუდენტებისთვის** – ჯგუფი ახორციელებს ინოვაციურ პროექტს, რომლის ერთ-ერთი ასპექტი ითვალისწინებს მემორანდუმს 18 უმაღლეს და პროფესიულ სასწავლებელთან. ამ სასწავლებლების წარმატებული სტუდენტები იღებენ სტიპენდიებს და სტაჟირებას გადიან ჯგუფში შემდგომი დასაქმების პერსპექტივით. აღსანიშნავია, რომ მიმდინარე წელს კომპანიას ჰყავს 3 სტიპენდიანტი ახალგაზრდა გოგონა, რომლებიც დაინტერესდნენ ენერგეტიკის მიმართულებით. ამასთან, საზაფხულო დასაქმების პროგრამის ფარგლებში, ენერგოსექტორით დაინტერესებულ სტუდენტებს საშუალება ეძლევათ, მიიღონ ანაზღაურებადი სტაჟირება. ისინი, ვინც სტაჟირებას წარმატებით გაივლიან, ჯგუფში შემავალ კომპანიებში აგრძელებენ მუშაობას. 2021 წელს ქუთაისში გაიხსნა EPG კლასი. აკაკი წეთლის სახელობის სახელმწიფო ინსტიტუტში დაარსდა ჯგუფის სახელობითი აუდიტორია, რომელიც აღიჭურვა თანამედროვე სწავლებისთვის საჭირო ინვენტარით.
- ▶ **ჩეხურ ქართული საგანმანათლებლო პროექტი** – ჩეხურ – ქართული სამეცნიერო პროგრამის ფარგლებში ჯგუფი თანამშრომლობს ქართულ და ჩეხურ უნივერსიტეტებთან. საგრანტო პროექტის ფარგლებში ჰიდროენერგეტიკული მიმართულებით კონფერენციაზე განხორციელდა ჯგუფის და უნივერსიტეტების ერთობლივი ნაშრომის წარდგენა, სტუდენტებისთვის ვორკშოპების ჩატარება, აკ. წერეთლის უნივერსიტეტის სტუდენტებისთვის სტიპენდიების შეთავაზება ჩეხეთის მხარის მიერ. 2022 წლის განმავლობაში მოცემული პროექტის ფარგლებში პრადისა და ქუთაისის უნივერსიტეტში ჩატარდა ვორკშოპები თემაზე – პროფესიული შესაძლებლობების გაძლიერება ჰიდროენერგეტიკაში. აკ. წერეთლის უნივერსიტეტის სტუდენტები იმყოფებოდნენ სასწავლო ვიზიტით პრაღაში, ჯგუფი ამ პროექტის პარტნიორი და თანადამფინანსებელია.
- ▶ **თანამშრომელთა მოტივირება** – ჯგუფი თითოეულ თანამშრომელს უფინანსებს ჯანმრთელობის, სიცოცხლისა და უბედური შემთხვევებისგან დაზღვევას. თანამშრომელთა შეფასება და წახალისება მუდმივად ხდება ფულადი და არაფულადი კომპენსაციით.
- ▶ **სამუშაო გარემო** – ჯგუფის ხელმძღვანელობა ზრუნავს თანამშრომლებისთვის ოპტიმალური სამუშაო გარემოს შექმნასა და მათ პროფესიულ განვითარებაზე. ითვალისწინებს რა ადამიანური რესურსების მართვის თანამედროვე მეთოდებსა და სტანდარტებს, ჯგუფი საკადრო პოლიტიკას ახორციელებს შრომითი რეგულაციების მიხედვით, რომლებითაც განისაზღვრება შრომითი ურთიერთობის დარეგულირება, კადრების შერჩევა, თანამშრომელთა განვითარება, შრომის ანაზღაურება და წახალისება, თანამშრომელთა დაცვა-უსაფრთხოება და ადამიანური რესურსების მართვასთან დაკავშირებული სხვა საკითხები.
- ▶ **სამუშაოს მიღმა** – ჯგუფი დროდადრო აწყობს სხვადასხვა კულტურულ და სპორტულ ღონისძიებას და შეხვედრებს სამუშაო გარემოს გასაუმჯობესებლად და კორპორატიული კულტურის განსავითარებლად. ასეთი მიდგომით ჩვენ ვწერგავთ გუნდურ სულისკვეთებას და ვქმნით გარემოს, სადაც თანამშრომლები ერთმანეთს ეხმარებიან და ნდობას უცხადებენ.
- ▶ **კარიერული განვითარება** – ჯგუფი ახალი თანამშრომლების ასაყვანად ეყრდნობა თანამედროვე პროცედურებს, რაც მოიცავს კანდიდატების ძებნას, შეფასებას, შერჩევას და ვაკანტურ თანამდებობაზე დანიშვნას. ვაკანტური თანამდებობებისთვის ჯერ შიდა კანდიდატები განიხილებიან. შიდა კანდიდატების არარსებობის შემთხვევაში, ახალი თანამშრომელი გარე კანდიდატებიდან შეირჩევა. კანდიდატის საბოლოო შეფასება ხდება ვაკანსიის მოთხოვნებიდან გამომდინარე, რომლებიც შეეხება განათლებას, სამუშაო გამოცდილებას და პროფესიულ ცოდნას, ბიზნესუნარებს და თვისებებს, ზოგად უნარებს და ტექნიკურ უნარებს. ჯგუფის ხელმძღვანელობა გამოცდილი პროფესიონალების დახმარებით ახორციელებს ახალბედა თანამშრომლებს დატრენინგებას და განვითარებას. ჯგუფის საკადრო პოლიტიკის ერთ-ერთი პრიორიტეტია ახალგაზრდა თაობის ცოდნის გაღრმავება, რასაც ჯგუფი ახორციელებს თავისივე – მაღალკვალიფიციური და გამოცდილი თანამშრომლების მხარდაჭერით.

ეს მიმართულებები ჯგუფში შემავალი კომპანიების ბიზნესსტრატეგიისა და კულტურის განუყოფელი ნაწილია. ისინი დღემდე წარმატებით და ეფექტურად მუშაობს, რაც მომავალში მათი გაგრძელების და განვითარების საწინდარია.

ძირითადი რისკები და განუსაზღვრელობები

ფინანსური რისკის მართვა

რისკის მართვის ფუნქციას ჯგუფში ეკისრება ფინანსური, საოპერაციო და იურიდიული რისკების მართვა. ფინანსური რისკი მოიცავს საბაზრო (მათ შორის სავალუტო და საპროცენტო განაკვეთის რისკსა და სხვა საფასო რისკს), საკრედიტო და ლიკვიდურობის რისკებს. ფინანსური რისკის მართვის ფუნქციის ძირითადი ამოცანებია რისკის ლიმიტების დადგენა და შემდგომ უზრუნველყოფა იმისა, რომ დაუფარავი დავალიანება დადგენილ ლიმიტებს არ სცდებოდეს.

საოპერაციო და იურიდიული რისკის მართვის ფუნქციების მიზანია შიდა პოლიტიკისა და პროცედურების სწორად ფუნქციონირების უზრუნველყოფა საოპერაციო და იურიდიული რისკების მინიმუმამდე დასაყვანად. დეტალური ინფორმაცია ფინანსური რისკების შესახებ წარმოდგენილია ჯგუფის ფინანსური ანგარიშგების „ფინანსური რისკების მართვის“ შენიშვნებში.

ბიზნესის რისკის მართვა

ჯგუფის მთავარი საოპერაციო და იურიდიული რისკები უკავშირდება საქართველოს მარეგულირებელ გარემოს და ეკონომიკურ სიტუაციას. საქართველოს ენერგოსექტორში გაგრძელდა ფუნდამენტური ცვლილებები, რომელიც აღწერილია „ელექტროენერგიის ბაზრის სტრუქტურა საქართველოში“. ნებისმიერი ახალი რეგულაცია ან არსებული რეგულაციების ნებისმიერი ცვლილება, როგორცაა საქართველოს მთავრობის გადაწყვეტილება ევროკავშირთან უფრო მჭიდროდ მოახდინოს თავისი მარეგულირებელი ჩარჩოს დაახლოება, შეიძლება მოითხოვოს მნიშვნელოვანი ცვლილებები ჯგუფის საქმიანობაში, მაგალითად მოახდინოს ჯგუფის რესტრუქტურირება ან სხვაგვარად შეცვალოს თავისი ბიზნესი, შეიძლება ჰქონდეს არსებითი უარყოფითი ეფექტი, ჯგუფის საქმიანობაზე, ოპერაციების შედეგებსა და ფინანსურ მდგომარეობაზე.

ჯგუფზე ასევე ვრცელდება რეგულაციის და ლიცენზირების ბევრი მოთხოვნა და მასზე შეიძლება არსებითი უარყოფითი გავლენა მოახდინოს ლიცენზიის დაკარგვამ ან სალიცენზიო/მარეგულირებელი მოთხოვნების შეუსრულებლობამ.

ჯგუფში შევამალი კომპანიები ექვემდებარება მკაცრ რეგულირებას, განსაკუთრებით ელექტროენერგიის განაწილების ტარიფებთან დაკავშირებით. რეგულირებად ტარიფებში შესული ნებისმიერი ცვლილება შეიძლება უარყოფითად აისახოს ჯგუფის საოპერაციო შედეგებზე და ფინანსურ მდგომარეობაზე.

ჯგუფის დერეგულირებული ჰესებიდან მიღებული შემოსავალზე შეიძლება უარყოფითად იმოქმედოს ელექტროენერგიის ფასების მერყეობამ იმ ბაზრებზე, სადაც ის ყიდის გამომუშავებულ ელექტროენერგიას. ამასთან ერთად, 2024 წლის 1 ივლისიდან ამოქმედდა, დღით ადრე და დღიური ბაზარი, რომელიც ახლა ტესტირების ეტაპზეა. ჯგუფს შეეძლება გაყიდოს ელექტროენერგია ორგანიზებული ბირჟაზე, თუმცა ჯერ კიდევ გაურკვეველია, როგორ მოხდება თავისუფალი ფასის ფორმირება და რა ზეგავლენა ექნება მას ჯგუფის საქმიანობაზე. ასევე 2025 წლის 1 ივლისიდან ფუნქციონირებას იწყებს საბალანსო და დამხმარე მომსახურებების ბაზარი, რაც ნიშნავს, რომ ბაზრის მონაწილეებს შესაძლოა წარმოექმნას ვალდებულება ნომინირებული ვაჭრობის მოცულობის და ფაქტიური წარმოების გადახრების არსებობის შემთხვევაში დაეკისროს უბალანსობაზე პასუხისმგებლობა, რაც დამატებით საჯარიმო სანქციებს ითვალისწინებს.

ჩვეულებრივი საქმიანობის პირობებში, ჯგუფს აქვს რისკი იმისა, რომ ქვეყანაში ელექტროენერგიაზე მოთხოვნა შემცირდეს და შესაბამისად შემცირდეს განაწილებული ელექტროენერგიის მოცულება. ელექტროენერგიაზე მოთხოვნას, ძირითადად, განსაზღვრავს საქართველოში ეკონომიკური აქტივობის დონე. ეკონომიკის შეფერხება, როგორც წესი, იწვევს ელექტროენერგიის მოხმარების შემცირებას, ეს კი უარყოფითად მოქმედებს ჯგუფის ფინანსურ მდგომარეობასა და საოპერაციო შედეგებზე. განაწილების ტარიფის გამოთვლის მეთოდოლოგია საჭიროებს დაშვებებს ელექტროენერგიის განაწილების მოცულობასთან დაკავშირებით. თუ ფაქტობრივი განაწილების მოცულობა დაშვებულზე ნაკლებია, ეს უარყოფითად აისახება ჯგუფის ელექტროენერგიის განაწილებიდან მიღებულ ფულად ნაკადებზე, რადგან დაყვანდება ანაზღაურების გადანაწილება. ჯგუფზე ასევე მოქმედებს ეკონომიკური პირობების გაუარესების შედეგად საექვო დებიტორული დავალიანების დონეების ზრდა.

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია ჰოლდინგი“

კონსოლიდირებული მმართველობითი ანგარიშგება

2024 წლის 31 დეკემბრით დასრულებული წლისათვის



ძირითადი რისკები და განუსაზღვრელობები (გაგრძელება)

ძირითადი მმართველობითი ფუნქციები უზრუნველყოფს შიდა პოლიტიკისა და პროცედურების სწორად ფუნქციონირების უზრუნველყოფას, რათა ზემოაღნიშნული რისკფაქტორები მინიმუმამდე იქნეს დაყვანილი.

გამოსაცემად დამტკიცებული და ხელმოწერილია ხელმძღვანელობის სახელით 2025 წლის 16 ივნისს.

მიხეილ ბოცვაძე

დირექტორთა საბჭოს თავმჯდომარე

2025 წლის 16 ივნისი

თბილისი, საქართველო

ქრისტინე წერეთელი

ფინანსური მენეჯერი

2025 წლის 16 ივნისი

თბილისი, საქართველო