



შპს „ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი“

მდგრადობისა და ემისიების შემცირების გეგმა

დოკუმენტი დამტკიცებულია გენერალური დირექტორის მიერ:

გიორგი აბრამიშვილი

სარჩევი

განმარტება	3
საქართველოს “ეროვნულ დონეზე განსაზღვრული წვლილი-“სა და კლიმატის მიზნებთან შესაბამისობა	3
ემისიების დაანგარიშების მეთოდოლოგია და მონიტორინგის ჩარჩო	4
ემისიების შემცირების მიზნები	5
ემისიების მაჩვენებლები	6
პროგნოზები	7
განხორციელება და მონიტორინგი	7
მიზნების დასახვისა და შეფასების მეთოდოლოგია	8
მდგრადობისა და ემისიების შემცირების გეგმის წლიური გადახედვის პროცესი	9

შპს „ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი“ ლახამი ჰესის მდგრადობისა და ემისიების შემცირების გეგმა

შესავალი

შპს „ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი“ (AGD) დაარსდა 2013 წლის ივნისში, რომელიც ფლობს და ახორციელებს ჰიდროენერგეტიკულ პროექტებს საქართველოში. კომპანიამ, მესტიის მუნიციპალიტეტში, მდინარე ლახამზე, განავითარა ლახამი ჰესების კასკადი, რომელიც მოიცავს ლახამი 1 და ლახამი 2 ჰიდროელექტროსადგურებს. ბუნებრივ ჩამონადენზე მომუშავე სადგურების საერთო დადგმული სიმძლავრე შეადგენს ჯამში 16 მეგავატს და წლიურად საშუალოდ 80 მილიონ კილოვატსაათ ელექტროენერგიას გამოიმუშავენ. ლახამი ჰესები დაკავშირებულია ეროვნულ ქსელთან 35/6 კვ ელექტროგადამცემი ხაზის მეშვეობით.

„ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი“-ის თანამფლობელები არიან: შპს „სი-სი-ი-ეიჩ ჰაიდრო III“ კავკასიის განახლებადი ენერჯის ჰოლდინგი (CCEH), რომელიც არის საერთაშორისო საინვესტიციო ჰოლდინგური კომპანია, დაარსებული 2015 წელს, დასავლური ინვესტიორების მონაწილეობით, და აქტიურად არის ჩართული საქართველოს ენერგეტიკულ სექტორში.

შპს „ჯეო ჰიდრო კაპიტალ გრუპი,“ რომელიც დაარსდა 2013 წელს და სპეციალიზდება საქართველოში მცირე და საშუალო ჰიდროელექტროსადგურების განვითარებაზე. შპს „ენერჯი სოლუშენსი,“ რომელიც დაარსდა 2014 წელს, ფოკუსირებულია მცირე და საშუალო ჰიდროელექტროსადგურების მშენებლობასა და განვითარებაზე, ასევე ჰიდროენერგეტიკის სფეროში საკონსულტაციო მომსახურების გაწევაზე.

განმარტება

ემისიები გულისხმობს სათბურის გაზებს (როგორცაა ნახშირორჟანგი და მეთანი), რომელიც გამოყოფა ატმოსფეროში და რომლებიც იკავებენ სითბოს და აჩქარებენ გლობალურ დათბობას დედამიწის საშუალო ტემპერატურის გაზრდის გზით.

ხაზგასასმელია ლახამი ჰესის როლი, როგორც განახლებადი ენერჯის წყარო, რომელიც მნიშვნელოვნად უწყობს ხელს ემისიების შემცირებას საქართველოს “ეროვნულ დონეზე განსაზღვრული წვლილი”(NDCs) შესაბამისად. ოპერაციული და სტრატეგიული ემისიების მიზნების თვალსაზრისით, მნიშვნელოვანია აღინიშნოს, რომ საქართველოს (NDCs) წარმოადგენს ქვეყნის ვალდებულებას, პარიზის შეთანხმების შესაბამისად. აღნიშნული დოკუმენტი აღწერს ქვეყნის მიზნებსა და ღონისძიებებს სათბურის გაზების ემისიების შემცირებისა და კლიმატის ცვლილებასთან ადაპტაციის გზებს. დოკუმენტი ყოველ ხუთ წელიწადში ერთხელ ახლდება და ქვეყნდება, რათა უზრუნველყოფილ იქნას ქვეყნის გრძელვადიანი გარემოსდაცვითი მიზნებისაკენ გადადგმული ნაბიჯების პროგრესი.

საქართველოს “ეროვნულ დონეზე განსაზღვრული წვლილი“-სა და კლიმატის მიზნებთან შესაბამისობა

საქართველომ დაისახა ამბიციური მიზანი, 2030 წლისთვის შეამციროს სათბურის გაზების ემისიები 47%-ით 1990 წლის მაჩვენებელზე ქვემოთ, გაფართოებული მიზანს კი წარმოადგენს ემისიების 50-57%-იანი შემცირება, რომელიც მიიღწევა საერთაშორისო მხარდაჭერით იქნება შესაძლებელი. განახლებადი ენერჯის სექტორი, მათ შორის ლახამი ჰესი, წარმოადგენს არსებით ფაქტორს, ამ მიზნების მიღწევისათვის, რადგან განახლებადი ენერჯის სადგურები აწარმოებენ მწვანე ენერჯიას, რითაც მცირდება საქართველოს დამოკიდებულება წიაღისეულ საწვავზე და ხელს უწყობს ქვეყნის სვლას უფრო სუფთა, მდგრადი ენერგეტიკისაკენ. ლახამი ჰესს თავისი წვლილი შეაქვს ამ მიზნების მიღწევაში.

შპს “ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი” მიზნად ისახავს საკუთარი ემისიების ნულოვან დონემდე შემცირებას 2050 წლისთვის. კომპანია აქტიურად ახორციელებს ღონისძიებებს

ევროპულ და საერთაშორისო კლიმატურ ჩარჩოებთან შესაბამისობის უზრუნველსაყოფად. ამ მიზნის მისაღწევად, ახალქალაქი ჰესის ოპერირებაში დანერგილია სრულმასშტაბიანი ემისიების აღრიცხვის სისტემა, კვარტალური ანგარიშგების პრაქტიკა და მიზნობრივი შემცირების მექანიზმები. აღნიშნული მიდგომა სრულ თანხვედრაშია საქართველოს ეროვნულ კლიმატურ ამოცანებთან და ხელს უწყობს გლობალური დეკარბონიზაციის პროცესს, რაც ნულოვანი ემისიების მიღწევისკენ მიმართულ საერთაშორისო ძალისხმევას წარმოადგენს.

როგორც ჰიდროელექტროსადგური, ლახამი ჰესი თავის როლს ასრულებს საქართველოს განახლებადი ენერჯის სისტემაში. ლახამი ჰესი მდინარის მოდინებაზე მომუშავე ჰესია და იყენებს მდინარის ბუნებრივ ნაკადს ელექტროენერჯის გამოსამუშავებლად დიდი რეზერვუარების ან წიაღისეული საწვავის გამოყენების გარეშე. ეს მიდგომა არ წარმოქმნის სათბურის გაზების პირდაპირ ემისიას, რაც მას ეკოლოგიურად სუფთა ენერჯის წყაროდ აქცევს, რომელიც მხარს უჭერს ენერჯის მდგრად გამომუშავებას ადგილობრივ ეკოსისტემებზე მინიმალური ზემოქმედებით. ეს შეესაბამება ქვეყნის ვალდებულებას მწვანე ენერჯის მიმართულებით განვითარებას და ეხმარება ქვეყანას, ენერჯო სექტორში, ნახშირბადის ეროვნული ნაკვლევის შემცირებაში.

როგორც აღინიშნა, ლახამი ჰესი გამოიმუშავებს საკუთარ განახლებად ენერჯიას; თუმცა, სრული გამჭვირვალობის უზრუნველსაყოფად, ჩვენ კვლავ ვახორციელებთ არაპირდაპირი (Scope 2) ემისიების აღრიცხვას. აღნიშნული ემისიები აღირიცხება მაშინ, როდესაც ადგილი აქვს მინიმალურ ელექტროენერჯის მოხმარებას გარე წყაროებიდან, რაც შეიძლება საჭირო გახდეს საგანგებო ან ტექნიკური მოვლა-პატრონობისთვის განკუთვნილი დროებითი გაჩერების პერიოდში.

ემისიების დაანგარიშების მეთოდოლოგია და მონიტორინგის ჩარჩო

პირდაპირი (Scope 1) და არაპირდაპირი (Scope 2) ემისიების დაანგარიშება ეფუძნება საერთაშორისოდ აღიარებულ ემისიის ფაქტორებსა და ოპერირების შედეგად მიღებულ მონაცემებს, რაც უზრუნველყოფს ინდუსტრიის საუკეთესო პრაქტიკებთან შესაბამისობას.

პირდაპირი (Scope 1) ემისიები

პირდაპირი (Scope 1) ემისიები წარმოადგენს ავტოსატრანსპორტო საშუალებებისათვის გამოყენებული საწვავის მოხმარებიდან წარმოქმნილ პირდაპირ ემისიებს.

პირდაპირი (Scope 1) ემისიები ითვლება შემდეგი ფორმულით:

პირდაპირი (Scope 1) ემისიები (tCO₂eq/წელი) = საერთო მოხმარებული საწვავი (ტონა) × ემისიის ფაქტორი (tCO₂eq/ტონა)

სადაც, ემისიის ფაქტორი შეადგენს 3.14 tCO₂eq/ტონას, რაც ასახავს სხვადასხვა საწვავის ტიპებიდან წარმოქმნილ CO₂-ეკვივალენტურ ემისიებს.

არაპირდაპირი (Scope 2) ემისიები

არაპირდაპირი (Scope 2) ემისიები, წარმოიქმნება ელექტროენერჯის მოხმარებიდან და მათი დაანგარიშება ხდება შემდეგი ფორმულით:

არაპირდაპირი (Scope 2) ემისიები (tCO₂eq/წელი) = საერთო მოხმარებული ელექტროენერჯია (kWh) × ქსელის ემისიის ფაქტორი (kgCO₂eq/kWh) × დანაკარგის ფაქტორი × კორექტირების ორმაგი კოეფიციენტი,

სადაც:

- ქსელის ემისიის ფაქტორი შეადგენს 0.35 kgCO₂eq/kWh, რაც ასახავს რეგიონული ელექტროენერჯის ქსელის საშუალო ემისიებს.
- დანაკარგის ფაქტორი (0.2) ითვალისწინებს გადაცემისა და განაწილების პროცესში წარმოქმნილ 20%-იან დანაკარგს, რაც უზრუნველყოფს ელექტროენერჯის მოხმარებასთან დაკავშირებული არაპირდაპირი ემისიების სრულფასოვან შეფასებას.

სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიები

სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიები მოიცავს ისეთ ემისიებს, რომლებიც წარმოიქმნება ორგანიზაციის ღირებულებათა ჯაჭვში. ეს ემისიები აღირიცხება და ანგარიშდება, რათა უზრუნველყოფილ იქნას კომპანიის გარემოზე ზემოქმედების საფუძვლიანი შეფასება.

სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიები წარმოიქმნება ისეთი აქტივობებიდან, როგორცაა მივლინებები (საჰაერო და სახმელეთო ტრანსპორტის გადაადგილება), ობიექტზე ვიზიტები, სტუმრებისა და სხვა სპეციალისტების ვიზიტები, მიწოდების ჯაჭვის ლოჯისტიკა და ოპერირებისათვის საჭირო დამხმარე სატრანსპორტო საშუალებების მიერ. სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიების გამოთვლა ეფუძნება შემდეგ ფორმულას:

სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიები (tCO₂eq/წელი) = 1000საერთო საწვავის მოხმარება (ლ)/1000 X ემისიის ფაქტორი (tCO₂eq/ტონას).

აღსანიშნავია რომ, ფორმულაში ემისიის ფაქტორი, საწვავის ტიპის შესაბამისად განსხვავებულია.

შპს „ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი“ იყენებს სტრუქტურირებულ მონიტორინგისა და აღრიცხვის მეთოდოლოგიას, რათა უზრუნველყოს სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიების ზუსტი რაოდენობრივი შეფასება.

არიღებული ემისიები

შპს „ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი“ ასევე აღრიცხავს არიღებულ ემისიებს, რაც ასახავს სათბური გაზების (GHG) ემისიების სავარაუდო შემცირებას, რომელიც მიღწეულია ლახამი ჰესის მიერ განახლებადი ელექტროენერჯის გამოყენებით. სადგური აწარმოებს სუფთა ენერჯიას, რითაც ანაცვლებს წიაღისეული საწვავის გამოყენებას ენერჯიის წარმოებაში და შედეგად ხდება იმ ემისიებს არიღება, რომლებიც წარმოიქმნებოდა, თუ იგივე ოდენობის ელექტროენერჯია ნახშირბად- ინტენსიური წყაროებიდან გამოიმუშავდებოდა.

არიღებული ემისიები გამოითვლა ხორციელდება შემდეგი ფორმულის გამოყენებით:

არიღებული ემისიები (tCO₂eq) = გამოიმუშავებული განახლებადი ელექტროენერჯიის საერთო რაოდენობა (MWh) x ქსელის ემისიის ფაქტორი (tCO₂eq/MWh).

ლახამი ჰესი განახლებადი ჰიდროენერჯიის გენერაციის გზით მნიშვნელოვნად ამცირებს წიაღისეული საწვავებზე დამოკიდებულებას და ამგვარად ხელს უწყობს სათბურის გაზების ემისიების შემცირებას. 2025 წელს არიღებულმა ემისიებმა შეადგინა 10,925 tCO₂eq, რაც ასახავს ლახამი ჰესის მნიშვნელოვან წვლილს მაღალი ემისიის ინტენსივობის მქონე ელექტროენერჯიის გენერაციაზე დამოკიდებულების შემცირებაში.

ემისიების საჯარო ანგარიშგება წარმოაჩენს შპს „ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი“-ს პასუხისმგებლობას გამჭვირვალობისა და მდგრადი განვითარების მიმართ. ასეთი ძალისხმევა კიდევ უფრო უწყობს ხელს ქვეყნის დაბალ ნახშირბადიან ენერჯიაზე გადასვლის პროცესს.

ემისიების შემცირების მიზნები

- ყოველწლიური და კვარტალური მიზნები
 - ემისიები და თავიდან აცილებული ემისიები კვარტალურად კონტროლდება, რაც უზრუნველყოფს გამჭვირვალე პროგრესს წლიური და ეტაპობრივი მიზნებისკენ.
 - დადგენილია წლიური შემცირების მიზნები პირდაპირი (Scope 1), არაპირდაპირი (Scope 2) და სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიებისთვის, საერთო დადამავალი ტენდენციის მხარდასაჭერად.

- 2030 მნიშვნელოვანი ეტაპი (Milestone):
 - განსაზღვრული გვაქვს შუალედური ემისიების შემცირების მიზანი 2030 წლისთვის, რომელიც შეესაბამება საქართველოს “ეროვნულ დონეზე განსაზღვრული წვლილი“-ს მიზნებს, რათა მივადწიოთ ნახშირბადის ნეიტრალიტას, შესაძლებლობების ფარგლებში.

2021, 2022 და 2023 წლებში სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) კატეგორიის სათბურის გაზების ემისიების მონიტორინგი არ იყო გათვალისწინებული, თუმცა 2024 წლიდან დაიწყო სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) კატეგორიის აღრიცხვა, რათა უზრუნველყოფილ იქნას ყველა შესაბამისი ემისიების წყაროს სრულყოფილად დაფარვა და შესაბამისი ანგარიშგება.

ემისიების მაჩვენებლები

ლახამი ჰესი იყენებს შემდეგ მაჩვენებლებს ემისიების მონიტორინგისა და გასაჯაროებისათვის:

- ემისიების შემცირების მიზანი: გათვალისწინებულია ყველა პირდაპირი (Scope 1), არაპირდაპირი (Scope 2) და სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიის საერთო შემცირება. პირდაპირი (Scope 1) და არაპირდაპირი (Scope 2) ემისიების მონიტორინგი ხორციელდება კვარტალურად, ხოლო სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიების კვარტალური მონიტორინგი დაიწყება 2024 წლიდან.
- ემისიების გაზომვა წარმოებული ენერჯის ერთეულზე: ემისიების (მაგ., CO₂e/MWh) წარმოებული ენერჯის ერთეულზე გაანგარიშება საშუალებას აძლევს კომპანიას გააუმჯობესოს ოპერაციული ეფექტიანობა და შეამციროს ემისიები ენერჯის გამომუშავებასთან პროპორციულად, რაც ხელს უწყობს გარემოსდაცვითი მიზნების მიღწევას.
განახლებადი ენერჯის წყაროების გაზრდა: ოპერაციებში განახლებადი ენერჯის წყაროების წილის ზრდა წარმოადგენს პრიორიტეტს, რომელიც რეგულარულად, კვარტალური მონიტორინგის გზით, კონტროლდება. აღნიშნული მიზნად ისახავს ემისიების შემცირებას და საქართველოს განახლებადი ენერჯის მიზნებთან სრულ შესაბამისობას, რაც ხელს უწყობს მდგრად განვითარებას.
- ემისიების მონაცემების გასაჯაროება: კომპანია საჯაროებს პირდაპირი (Scope 1) არაპირდაპირი (Scope 2) ემისიებთან დაკავშირებულ ინფორმაციას 2023 წლიდან, ხოლო 2024 წლიდან კომპანიის მიერ გასაჯაროებული იქნება სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიების მონაცემები.

მონაცემები ემისიების შესახებ და არიდებული ემისიები 2023 წლისთვის

მონაცემის ტიპი	Q1	Q2	Q3	Q4	ფაქტობრივი '23	მიზანი '23
Scope 1 (tCo ₂ eq/yr)	16	12	14	13	56	56
Scope 2 (tCo ₂ eq/yr)	5	0	0	0	5	6
არიდებული ემისია (tCo₂eq/yr)	1,790	6,165	1,986	2,345	12,286	11,220

მონაცემები ემისიების შესახებ და არიდებული ემისიები 2024 წლისთვის

მონაცემის ტიპი	Q1	Q2	Q3	Q4	ფაქტობრივი '24	მიზანი '24
Scope 1 (tCo ₂ eq/yr)	12	14	16	13	55	56
Scope 2 (tCo ₂ eq/yr)	0	0	0.1	0.5	0.6	5
Scope 3 (tCo ₂ eq/yr)	1	1	2	5	9	15
არიდებული ემისია (tCo₂eq/yr)	1,462	6,200	1,731	1,199	10,592	9,673

მონაცემები ემისიების შესახებ და არიდებული ემისიები 2025 წლისთვის

მონაცემის ტიპი	Q1	Q2	Q3	Q4	ფაქტობრივი '25	მიზანი '25
Scope 1 (tCO ₂ eq/yr)	10,15	10	10	11	41	55
Scope 2 (tCO ₂ eq/yr)	0,01	0,03	0,02	0,04	0,1	0.6
Scope 3 (tCO ₂ eq/yr)	2	1,85	7	2,4	13	9
არიდებული ემისია (tCO₂eq/yr)	1,620	5,863	1,549	1,893	10,925	10,592

სტატისტიკური მონაცემები არიდებული ემისიების შესახებ (tCO₂eq/yr) 2021-2025

მონაცემის ტიპი	ფაქტობრივი '21	ფაქტობრივი '22	ფაქტობრივი '23	ფაქტობრივი '24	ფაქტობრივი '25
Scope 1 (tCO ₂ eq/yr)	188	102	56	55	41
Scope 2 (tCO ₂ eq/yr)	78	24	5	0.6	0,1
Scope 3 (tCO ₂ eq/yr)	N/A	N/A	N/A	37	13
არიდებული ემისიები (tCO₂eq/yr)	8,385	12,128	12,286	10,592	10,925

პროგნოზები

მიუხედავად იმისა, რომ 2024 წელს მიღებულ იქნა გადაწყვეტილება Scope 3-ის ანგარიშგების დაწყების შესახებ, წლის განმავლობაში Scope 3-ის ემისიები ნულოვანი დარჩა, რაც უზრუნველყოფს საერთაშორისო საუკეთესო პრაქტიკასთან შესაბამისობას და გამჭვირვალე ემისიების სრულფასოვან გაშუქებას.

მონაცემის ტიპი	2026	2027	2028	2029	2030
Scope 1 (tCO ₂ eq/yr)	53	50	48	45	39
Scope 2 (tCO ₂ eq/yr)	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4
Scope 3 (tCO ₂ eq/yr)	8.5	8	7.5	7	6.3

განხორციელება და მონიტორინგი

- ჩვენ ვიღებთ პასუხისმგებლობას ვაწარმოოთ ემისიების კვარტალური დათვლა, რათა უზრუნველყოთ მიზნებისადმი შესაბამისობა და გამჭვირვალე ანგარიშგება.
- ჩვენ ვიღებთ პასუხისმგებლობას ვაწარმოოთ შიდა და გარე აუდიტები, რათა დავადასტუროთ მონაცემების სიზუსტე და უზრუნველყოთ ემისიების მიზნებთან შესაბამისობა.
- ჩვენ ვიღებთ პასუხისმგებლობას, ყოველწლიურად გავასაჯაროოთ კომპანიის გარემოსდაცვითი, სოციალური და მმართველობითი ანგარიში, სადაც დეტალურად იქნება აღწერილი ემისიების მაჩვენებლები და მიღწევები.

როლები და პასუხისმგებლობები

- კომპანიის დირექტორი: უზრუნველყოფს სტრატეგიულ ზედამხედველობას და მხარს უჭერს გარემოსდაცვითი, სოციალური და მმართველობით და ტექნიკურ გუნდებს, რათა უზრუნველყოს მდგრადი განვითარების და ემისიების შემცირების გეგმის ეფექტიანი განხორციელება. ამოწმებს ემისიების მონაცემებს და უზრუნველყოფს მათი შესაბამისობას კორპორაციული მდგრადობის ვალდებულებებთან.
- გარემოსდაცვითი, სოციალური და მმართველობითი მენეჯერი: ზედამხედველობს ემისიების მონაცემებს, ამოწმებს მათ და ამზადებს ანგარიშებს, რათა უზრუნველყოს მდგრადობის მიზნებისა და მარეგულირებლის მოთხოვნების დაცვა. თანამშრომლობს

ტექნიკურ გუნდთან, რათა ემისიების შემცირების ინიციატივები ეფექტურად ინტეგრირდეს კომპანიის ოპერირების პროცესში.

- ტექნიკური და ოპერირების გუნდი: მართავს ემისიების შემცირების ინიციატივების განხორციელებას, მათ შორის ენერგოეფექტურობის გაუმჯობესებას, ტექნიკის მოდერნიზაციასა და საჭიროების შემთხვევაში ახორციელებს კორექტირებებს ოპერირების პროცესში. გუნდი ვალდებულია ყველა ის აქტივობა, რომელიც შეეხება აღნიშნულ საკითხს, შეათანხმოს გარემოსდაცვითი, სოციალური და მმართველობითი მენეჯერთან, რათა უზრუნველყოს მათი შესაბამისობა მშს “ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი“-ს გარემოსდაცვით მოთხოვნებსა და მდგრადობის ვალდებულებებთან. აგრეთვე, პასუხისმგებელია უზრუნველყოს მიწოდების ჯაჭვის მდგრადობის მოთხოვნებთან შესაბამისობა და შესყიდვებთან დაკავშირებული ემისიების თვალყურის დევნებაზე.
- კავკასიის განახლებადი ენერჯის ჰოლდინგი: ახორციელებს დამოუკიდებელ შეფასებას, რათა გადამოწმდეს ემისიების მონაცემები, შეფასდეს კომპანიის მდგრადობის მაჩვენებლები და უზრუნველყოფილი იყოს ემისიების შემცირების სტრატეგიების უწყვეტი გაუმჯობესება.

მიზნების დასახვისა და შეფასების მეთოდოლოგია

საბაზისო და ოპერატიული მონაცემების შეგროვება კვარტალურად პირდაპირი (Scope 1) და არაპირდაპირი (Scope 2) ემისიებისათვის. 2024 წლიდან, კი სხვა არაპირდაპირი (Scope 3) ემისიები ინტეგრირებული იქნება ანგარიშგების პროცესში.

- მონიტორინგის მეთოდოლოგია: ემისიების მონაცემები იკრიბება ავტომატიზებული ენერჯო მონიტორინგის სისტემების, საწვავის მოხმარების ჟურნალებისა და მომწოდებლების საწვავის მოხმარების ჩანაწერების საფუძველზე.
- გადამოწმების პროცესი: გადამოწმების პროცესს ახორციელებს ჰოლდინგის გარემოსდაცვითი, სოციალური და მმართველობითი და მდგრადობის მიმართულების ხელმძღვანელი. საჭიროების შემთხვევაში, ინვესტორების მოთხოვნის საფუძველზე, მონაცემების სიზუსტის უზრუნველსაყოფად შესაძლებელია მესამე მხარის დამოუკიდებელი აუდიტის ჩატარება.
- გამოყენებული ტექნოლოგიები:
 - ელექტროენერჯის მოხმარება: მონიტორინგი ხორციელდება ავტომატური მრიცხველის საშუალებით, რაც უზრუნველყოფს ზუსტ და რეალურ დროში გაზომვას.
 - საწვავის მოხმარება: მონაცემები გროვდება საწვავის პროვაიდერის ჩანაწერებიდან და მოწმდება ბუღალტრული აღრიცხვის დეპარტამენტის მიერ, რაც უზრუნველყოფს საწვავის მოხმარების სიზუსტეს.
 - ემისიების ფაქტორები: დგინდება სექტორის საერთაშორისო პრაქტიკის შესაბამისად, რაც უზრუნველყოფს გლობალურად აღიარებული სტანდარტების დაცვას ემისიების გამოთვლის პროცესში.

შედარებითი შეფასება:

მშს “ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი“-ს შედარებითი ანალიზი ეფუძნება შემდეგ კრიტერიუმებს:

- ეროვნული კლიმატის მიზნები (საქართველოს ეროვნულ დონეზე განსაზღვრული წვლილი): უზრუნველყოფს სათბური გაზების შემცირების ვალდებულებებთან შესაბამისობას და ეროვნული კლიმატური სტრატეგიის მხარდაჭერას.

- სექტორის სტანდარტები: მოიცავს ჰიდროენერგეტიკული ობიექტებისთვის დადგენილ ემისიების ინტენსივობის მაჩვენებლებს და საერთაშორისო მასშტაბით აღიარებულ კარგ პრაქტიკებს.
- გარემოსდაცვითი, სოციალური და მმართველობითი ანგარიშგების საუკეთესო პრაქტიკები: მოიცავს კლიმატთან დაკავშირებული ფინანსური ანგარიშგების სამუშაო ჯგუფის (TCFD) რეკომენდაციებს და სათბური გაზების პროტოკოლის მეთოდოლოგიებს, რაც უზრუნველყოფს ანგარიშგების მონაცემთა სიზუსტეს, გამჭვირვალობას და საერთაშორისო სტანდარტებთან შესაბამისობას.

დაბალ-ემისიანი ოპერირების მდგრადობა:

- შპს “ავსტრიან ჯორჯიან დეველოპმენტი” ახორციელებს მომწოდებლების წინასწარ შეფასებას, რათა უზრუნველყოს, რომ მათი გარემოსდაცვითი მმართველობის პრაქტიკა შეესაბამება კომპანიის მდგრადი განვითარების სტანდარტებს. ასეთი მიდგომა ხელს უწყობს ჰიდროენერგეტიკის დაბალი ნახშირბადის კვალის შენარჩუნებას და უზრუნველყოფს პასუხისმგებლიანი პარტნიორების შერჩევას.
- ენერგოეფექტურობის ოპტიმიზაცია: ტურბინების წარმადობის რეგულარული მონიტორინგი, რაც უზრუნველყოფს ოპტიმალურ ენერგო გამომუშავებას, ოპერირებისათვის საჭირო კორექტირებები, რომლებიც მაქსიმალურად ზრდის ენერჯის წარმოებას და ამცირებს დანაკარგებს, დაგეგმილი ტექნიკური მომსახურება, რომელიც ამცირებს გაუმართაობის პერიოდებს და თავიდან ირიდებს ზედმეტ ენერგო მოხმარებას. აგრეთვე, გარე ქსელის ელექტროენერჯის მოხმარების შემცირება, საკუთარი განახლებადი ენერჯის წყაროების მაქსიმალური გამოყენება და სარეზერვო ენერჯის მოხმარების ოპტიმიზაცია, რათა მისი გამოყენება მხოლოდ აუცილებლობის შემთხვევაში მოხდეს.

მდგრადობისა და ემისიების შემცირების გეგმის წლიური გადახედვის პროცესი

საერთაშორისოდ აღიარებული გარემოსდაცვითი, სოციალური და მმართველობითი საკითხების კარგი პრაქტიკებისა და სტანდარტების შესაბამისად, კომპანია ყოველი წლის ბოლოს, აწარმოებს მდგრადობისა და ემისიების შემცირების გეგმის სრულყოფილ გადახედვას. აღნიშნულ პროცესს ახორციელებს კომპანიის გარემოსდაცვითი, სოციალური და მმართველობითი მენეჯერი და უზრუნველყოფს, რომ გამოქვეყნებული ინფორმაცია ზუსტად ასახავს მიმდინარე შეფასებებს, შესრულების მაჩვენებლებსა და ოპერირების პრაქტიკებს.

ცვლილებების შეტანის შემთხვევაში, განახლებული დოკუმენტაცია გადის მკაცრ დამტკიცების პროცესს. თავდაპირველად, შემოთავაზებული ცვლილებები გადაეცემა კომპანიის დირექტორს, რევიზიისა და დამტკიცებისათვის. დირექტორის ვალიდაციის შემდეგ, დოკუმენტაცია ეგზავნება კავკასიის განახლებადი ენერჯის ჰოლდინგის (CCEH) გარემოსდაცვითი, სოციალური, მმართველობითი და მდგრადობის ხელმძღვანელს, საბოლოო რევიზიისა და დამტკიცებისათვის. ასეთი მიდგომა უზრუნველყოფს, რომ თითოეული ცვლილება ასახავს მაღალი ხარისხის სტანდარტებს, გამჭვირვალობას და რეგულაციების მოთხოვნებთან სრულ შესაბამისობას. სამეთვალყურეო საბჭოს წევრები ინფორმირებული არიან ცვლილებების შესახებ, რაც აძლიერებს ჩვენს ვალდებულებას შევინარჩუნოთ მაღალი საერთაშორისო სტანდარტები.

კომპანიის განახლებული მდგრადობისა და ემისიების შემცირების გეგმა საჯაროდ ხელმისაწვდომი ხდება კომპანიის ვებგვერდზე. მისი ძველი ვერსია კვლავ ხელმისაწვდომი რჩება ვებ გვერდზე, არქივის განყოფილებაში.