

Georgia,
Gardabani district,
martkopi vilage,
vaziani
ID 404440501

შპს „ზღ ნავთობის კომპანია“

საქართველო,
გარდაბნის რაიონი,
სოფ. მარტკოფი,
ვაზიანი
ს/კ 404440501

E-mail: zdoilcompany@gmail.com

18.07.2025

#50-07/25



სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტოს უფროსს

ქალბატონ ელენე ღუბიანურს

ქალბატონო ელენე,

„შპს „ზღ ნავთობის კომპანია“-ს 22600 მ³ მოცულობის ნავთობპროდუქტების საცავების (სარეზერვუარო პარკით ბიტუმის დამამზადებელი მინი ქარხანა) მშენებლობასა და ექსპლუატაციაზე ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის სამინისტროს №ი-333 (05/06/1014) ბრძანებით 2014 წლის 04 ივნისს შპს „ზღ ნავთობის კომპანია“, 22 600 მ³ მოცულობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე გაცემულია № 32 (04/06/2014) ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა (იხ. ანგარიშის დანართი 6.3).

2020 წლის 27 ივლისს, აღნიშნული ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის საფუძველზე, „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ 48-ე მუხლის მე-4 ნაწილის შესაბამისად, „შპს „ზღ ნავთობის კომპანია“-ს 22600 მ³ მოცულობის ნავთობპროდუქტების საცავების (სარეზერვუარო პარკით ბიტუმის დამამზადებელი მინი ქარხანა) მშენებლობასა და ექსპლუატაციაზე გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემის შესახებ“ საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს №2-656 (27/07/2020) ბრძანებით გაიცა გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება (იხ. ანგარიშის დანართი 6.4).

შემდგომ პერიოდში, 2020 წლის 11 სექტემბრის სკრინინგის გადაწყვეტილებით (ბრძანება №2-812), საწარმოში დაგეგმილი ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება (სარეზერვუარო პარკის გაზრდა 40 700 მ³-მდე) არ დაექვემდებარა გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას.

ამასთანავე, 2020 წლის 11 სექტემბრის სკრინინგის გადაწყვეტილების თანახმად (ბრძანება №2-812), ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებით გათვალისწინებული იყო ობიექტის ტერიტორიაზე არსებული, 23 200 მ³ მოცულობის მქონე სარეზერვუარო პარკის გაზრდა 40 700 მ³-მდე, კერძოდ, ტერიტორიაზე არსებული სარეზერვუარო პარკის შემადგენლობაში ჯამურად 17 500 მ³ მოცულობის მქონე რეზერვუარის განთავსება. ობიექტის ტერიტორიაზე დაგეგმილი ცვლილება განხორციელდა ნაწილობრივ და სარეზერვუარო პარკის შემადგენლობას დაემატა ჯამურად 9 500 მ³ მოცულობის მქონე რეზერვუარი, შესაბამისად, ფაქტობრივი მდგომარეობის გათვალისწინებით, სარეზერვუარო პარკის ჯამური მოცულობა გახდა 32 700 მ³. ამასთან, სარეზერვუარო პარკის შემადგენლობაში დაემატა ორი ერთეული (თითოეული 100 მ³ მოცულობის) მიწისზედა, ვერტიკალური რეზერვუარი. შესაბამისად, სარეზერვუარო პარკის ჯამური მოცულობა ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდეგ განისაზღვრება 32 900 მ³ -ით.

ამდენად, ფაქტობრივი მდგომარეობის გათვალისწინებით, ნავთობგადამამუშავებელი საწარმოს ტერიტორიაზე განთავსდა ჯამურად 32 900 მ³ მოცულობის მქონე სარეზერვუარო პარკი, რომელიც მოიცავს 26 ერთეულ რეზერვუარს, მათ შორის ნედლი ნავთობისათვის ჯამურად 5000 მ³ (3000 მ³ და 2000 მ³) მოცულობის, მაზუთისათვის და საგზაო ბიტუმისათვის ჯამურად 8000 მ³ (1000 მ³; 2000 მ³ და 5000 მ³) მოცულობის, საღუმელე და დიზელის საწვავისათვის ჯამურად 4000 მ³ (5 ერთეული 1000 მ³ და 3000 მ³) მოცულობის, ბენზინისათვის და ნაფტისათვის ჯამურად 11 500 მ³ (500 მ³; 9 ერთეული 1000 მ³ და 2000 მ³), ხოლო ბენზინისა და ნაფტის შერევისათვის ჯამურად 400 მ³ (4 ერთეული 100 მ³) მოცულობის რეზერვუარი. საწარმოში ნავთობგადამამუშავებელი მინი ქარხნის შემადგენლობაში შიდა ნიღლი

ნავთობის გადამამუშავებელი დანადგარი, საგზაო ბიტუმის წარმოების დანადგარი, ნავთობპროდუქტებისა და ბიტუმის ჩამოსასხმელი მილსადენები, ნავთობპროდუქტების სატუმბი და გამცემი სადგურები, 2000 მ³ მოცულობის სახანძრო წყლის შესანახი რეზერვუარი და სხვა ხანძარსაწინააღმდეგო დანიშნულების ობიექტები, სანიაღვრე წყლების გამწმენდი ნაგებობა, რკინიგზის ლიანდაგის ჩიხი და ავტოგზა, აგრეთვე, საყოფაცხოვრებო და ადმინისტრაციული დანიშნულების შენობა-ნაგებობები. საწარმოს ტერიტორია შემოღობილია 1.8 მეტრის სიმაღლის რკინა-ბეტონის ღობით.

ამასთანავე, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში, საწარმოს ტერიტორიაზე დაგეგმილი იქნა PPGT-UC-SDS მარკის დესულფურიზაციის დანადგარის განთავსება. აღნიშნული დანადგარი განკუთვნილია ნედლი ნავთობის გადამამუშავების, კერძოდ, ჰიდრავლიკური კავიტაციის პროცესის მეშვეობით გოგირდის მოშორებისთვის. საპროექტო დანადგარი წარმოადგენს სრულად დახურულ, ავტომატიზებულ, დისტილაციის სისტემას და მისი წარმადობა შეადგენს 2 ტონას საათში, შესაბამისად, დანადგარის სამუშაო რეჟიმის გათვალისწინებით, წლის განმავლობაში გათვალისწინებულია 17 520 ტონა დიზელის საწვავის გადამამუშავება. დანადგარის ტექნოლოგიური პროცესის უზრუნველსაყოფად გამოიყენება საქვებში, ბუნებრივი აირის ხარჯზე გამომუშავებული სითბური ენერგია. ბუნებრივი აირის ხარჯი, წლის განმავლობაში განისაზღვრება 578 160 მ³-ით. საქვების გაფრქვევის მილის სიმაღლე მიწისპირიდან შეადგენს 12 მეტრს, ხოლო დიამეტრი 300 მმ-ს. გამონაბოლქვის (CO₂ და H₂O) სიჩქარე 11 მ/წმ-ს. დიზელის საწვავის დესულფურიზაციის დანადგარის საწარმოო ტერიტორიაზე განთავსების წერტილის GPS კოორდინატებია: X - 503350.00; Y - 4616593.00.

აღნიშნული წარმოადგენდა საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“-ს მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილის შესაბამისად საქმიანობის საწარმოო ტექნოლოგიის განსხვავებული ტექნოლოგიით შეცვლას და ექსპლუატაციის პირობების შეცვლას, ამიტომ დაექვემდებარება ამავე კოდექსის მე-7 მუხლით განსაზღვრული სკრინინგის პროცედურის გავლას, გზშ-ს საჭიროების დადგენის მიზნით.

ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე და საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“-ს მე-7 მუხლის შესაბამისად, საწარმოს ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების პროექტის გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ჩატარების საჭიროების დადგენის მიზნით განხორციელდა სკრინინგის პროცედურა.

„გარდაბნის მუნიციპალიტეტში, სოფ. მარტყოფში შპს „ზდ ნავთობის კომპანიას“ 22 600 მ³ მოცულობის ნავთობპროდუქტების საცავების (სარეზერვუარო პარკით ბიტუმის დამამზადებელი მინი ქარხანა) ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებაზე სკრინინგის გადაწყვეტილების შესახებ“ სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტოს №235/ს (04/08/2022) ბრძანების შესაბამისად მიღებული იქნა სკრინინგის გადაწყვეტილება (იხ. ანგარიშის დანართი 6.5), რომ გარდაბნის მუნიციპალიტეტში, სოფ. მარტყოფში შპს „ზდ ნავთობის კომპანიას“ 22 600 მ³ მოცულობის ნავთობპროდუქტების საცავების (სარეზერვუარო პარკით ბიტუმის დამამზადებელი მინი ქარხანა) ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება არ დაექვემდებარა გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას.

ამასთანავე მოცემული ბრძანების მე-3 პუნქტის შესაბამისად შპს „ზდ ნავთობის კომპანია“ ვალდებულია ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებამდე, უზრუნველყოს განახლებული „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტის“ სააგენტოსთან შეთანხმება, რაც შესრულებულია (სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტოს №21/4707 (24.08.2022) წერილი განახლებული „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტის“ შეთანხმების თაობაზე წარმოდგენილია წინამდერე სკრინინგის ანგარიშის დანართში 6.7).

ამჟამად საწარმოს მიერ დაგეგმილი იქნა 32 900 მ³ ჯამური მოცულობის სარეზერვუარო პარკისათვის დამატებით 8 ცალი (№29-№36) მიწისზედა ვერტიკალური ცილინდრული რეზერვუარის (რომელთა ჯამური მოცულობა შეადგენს 11 000 მ³-ს) მშენებლობა. ამასთან, №29, №30 და №31 რეზერვუარები შექმნიან ცალკე რეზერვუარების ჯგუფს და ამ სამი რეზერვუარისათვის მოეწყობა ცალკე სარეზერვუარო პარკი.

აღნიშნული წარმოადგენს საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“-ს მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილის შესაბამისად საქმიანობის საწარმოო ტექნოლოგიის განსხვავებული ტექნოლოგიით შეცვლას და ექსპლუატაციის პირობების შეცვლას (მათ შორის, წარმადობის გაზრდას)

და ექვემდებარება ამავე კოდექსის მე-7 მუხლით განსაზღვრული სკრინინგის პროცედურის გავლას, გზშ-ს საჭიროების დადგენის მიზნით.

ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, შპს „ზღ ნავთობის კომპანია“-ს 32900 მ მოცულობის სარეზერვუარო პარკით ნავთობგადამამუშავებელი მინი ქარხნის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებაზე გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ჩატარების საჭიროების დადგენის მიზნით, წარმოგიდგენთ საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“-ს მე-7 მუხლის მე-4 ნაწილის შესაბამისად შედგენილ სკრინინგის განცხადებას (თანდართული სკრინინგის ანგარიშით) და გთხოვთ თქვენს გადაწყვეტილებას.

დანართი: 1. შპს „ზღ ნავთობის კომპანია“-ს 32900 მ მოცულობის სარეზერვუარო პარკით ნავთობგადამამუშავებელი მინი ქარხნის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებაზე სკრინინგის ანგარიში (დოკუმენტის ნაბეჭდი და ელ. ვერსია)- 1 ეგზ;
2. დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილის შესახებ ინფორმაცია, GIS (გეოინფორმაციული სისტემები) კოორდინატების მითითებით (shp-ფაილთან ერთად).

პატივისცემით,

ბადრი ბუთხუზი

შპს „ზღ ნავთობის კომპანია“-ს დირექტორი

