



შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“

ქ. თბილისში, წყალსადენის ქუჩა N13-ში არსებული 3320 მ³ ტევადობის (42 000 ტ წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება (42 000 ტ/წელ ტვირთბრუნვის 60 000 ტ/წელ ტვირთბრუნვამდე გაზრდა)

სკოპინგის ანგარიში

ეკოპეტრი

შემსრულებელი: შპს „გარემოსდაცვითი და შრომის უსაფრთხოების საგანმანათლებლო და საკონსულტაციო ცენტრი-ეკომეტრი“

დირექტორი: თინათინ ჟიჟიაშვილი
ხელმოწერა:

ქ. თბილისი, 2022 წელი

სარჩევი

1. შესავალი3

2. ობიექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების საჭიროების დასაბუთება4

3. ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ5

3.1 საპროექტო ტერიტორიის ადგილმდებარეობა5

3.2 ნავთობბაზაზე არსებული ინფრასტრუქტურული ობიექტების აღწერა და დახასიათება8

3.3 პროექტით დაგეგმილი ცვლილებები14

3.4 ტექნოლოგიური პროცესის აღწერა14

4. საპროექტო ტერიტორიასთან მისასვლელი გზები15

5. ობიექტის წარმადობა, სამუშაო რეჟიმი და დასაქმებული ადამიანების რაოდენობა15

6. ობიექტის წყალმომარაგება და ჩამდინარე წყლების მართვა15

6.1 წყალმომარაგება15

6.2 ჩამდინარე წყლების მართვა15

6.3 ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობა16

6.4 გამწმენდ მოწყობილობაში და ნავთობდამჭერში წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა16

7. პროექტის ალტერნატიული ვარიანტების განხილვა16

7.1 არაქმედების ალტერნატივა17

7.2 ადგილმდებარეობის ალტერნატივა17

8. ზემოქმედების შეფასება18

8.1 ზემოქმედება მცენარეულ საფარზე და ცხოველთა სამყაროზე18

8.2 ნიადაგის ან/და გრუნტის წყლების დაბინძურება, ზემოქმედება ზედაპირული წყლის ობიექტზე18

8.3 ზემოქმედება ნიადაგის ნაყოფიერ ფენაზე18

8.4 ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე და ტყის ფონდის მიწებზე18

8.5 ზემოქმედება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლებზე19

8.6 ზემოქმედება სატრანსპორტო ნაკადებზე19

8.7 ნარჩენების წარმოქმნა და მისი მართვა19

8.8 ატმოსფერული ჰაერის ხარისხი და მასზე ზემოქმედება20

8.9 ხმაურით გამოწვეული ზემოქმედება20

8.10 კუმულაციური ზემოქმედება21

9. ნარჩენების მართვის გეგმა, ნარჩენების წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება22

9.1 ნარჩენების მართვის გეგმის მიზნები, ამოცანები და სტრუქტურა22

9.2 ნარჩენების წარმოქმნის წყაროების აღწერა და ნარჩენების დახასიათება25

9.3 წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა28

9.4 სახიფათო ნარჩენების უსაფრთხო მართვა და მომუშავე პერსონალის შესაბამისი სწავლების ღონისძიებები31

9.5 ნარჩენების გადაცემა და ტრანსპორტირება საბოლოო განთავსება-ადგენისათვის31

9.6 იმ პირობის შესახებ ინფორმაცია, რომელთაც გადაეცემა ნარჩენები შეგროვების, ტრანსპორტირების ან/და დამუშავების მიზნით, შესაბამისი ნებართვის ან/და რეგისტრაციის მონაცემების მითითებით31

10. ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების მართვის გეგმა32

10.1 ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების მართვის გეგმის მიზნები და ამოცანები32

10.2 ობიექტის ექსპლუატაციის დროს მოსალოდნელი ავარიული სიტუაციების სახეები32

10.3 ხანძარი/აფეთქება33

10.4 საშიში ნივთიერებების მათ შორის ნავთობპროდუქტების ზალპური დაღვრა33

10.5 რეზერვუარების დაზიანება და ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრა.....34

10.6 პერსონალის ტრავმები და მათი ჯანმრთელობის უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული რისკები34

10.7 ბუნებრივი ხასიათის ავარიული სიტუაციები34

10.8 ავარიული სიტუაციების წარმოქმნის ძირითადი პრევენციული ღონისძიებები.....34

10.9 ინციდენტის სავარაუდო მასშტაბები36

11. ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირება36

11.1 რეაგირება ხანძრის შემთხვევაში36

11.2 რეაგირება საშიში ნივთიერებების დაღვრის შემთხვევაში.....38

11.3 საწვავის მიღებასთან დაკავშირებული ავარიული რისკები და შემარბილებელი ღონისძიებები39

11.4 ობიექტის ექსპლუატაციის შეწყვეტის შემთხვევაში გარემოს წინანდელ მდგომარეობამდე აღდგენის გზებისა და საშუალებების განსაზღვრა39

12. გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებები40

12.1 ზოგადი მიმოხილვა40

12.2 შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმა - ექსპლუატაციის ეტაპი.....41

13. გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმა46

13.1 გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმა - ექსპლუატაციის ფაზა.....47

14. ინფორმაცია გზმ-ის ანგარიშის მომზადებისთვის ჩასატარებელი კვლევებისა და საჭირო მეთოდების შესახებ49

15. გამოყენებული ლიტერატურა50

16. დანართი 1 - მიწის ნაკვეთების ამონაწერები საჯარო რეესტრიდან.....51

17. დანართი 2 - ობიექტის გენ.გეგმა (უკეთესი ექსპლიკაციისთვის ფოტო წარმოდგენილია ცალკე დანართის სახით) 55

18. დანართი 3 - ამონაწერი მეწარმეთა და არასამეწარმეო (არაკომერციული) იურიდიული პირების რეესტრიდან.....56

19. დანართი 4 - გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება58

20. დანართი 5 - სკრინინგის გადაწყვეტილება60

1. შესავალი

წინამდებარე დოკუმენტი წარმოადგენს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 3320 მ³ ტევადობის (42 000 ტონა წლიური ბრუნვით) ნავთობბაზის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების (42 000 ტ/წელ ტვირთბრუნვის 60 000 ტ/წელ ტვირთბრუნვამდე გაზრდა) სკოპინგის ანგარიშს.

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“, წარმოადგენს საწვავის მიმწოდებელ კომპანიას, რომელიც ახორციელებს ბენზინის და ღიზელის საწვავის რეალიზაციას ქვეყნის მასშტაბით, შესაბამისად კომპანიის საქმიანობას წარმოადგენს ნავთობპროდუქტების ყიდვა-გაყიდვა. ნავთობპროდუქტების შემოტანა ხორციელდება სხვადასხვა ქვეყნებიდან გემებით ან სარკინიგზო მაგისტრალით.

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ ქ. თბილისში, წყალსადენის ქუჩა N13-ში გააჩნია 3320 მ³ ტევადობის (42 000 ტონა წლიური ბრუნვით) ნავთობბაზა, რომლებიც მდებარეობს კომპანიის საკუთრებაში არსებულ არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მქონე მიწის ნაკვეთებზე. მიწის საკადასტრო კოდებია 01.11.04.029.067; 01.11.04.029.068. ტერიტორიის საერთო ფართობი შეადგენს 3938 კვ.მ-ს.

აღსანიშნავია, რომ აღნიშნული ობიექტი ფუნქციონირებს 2003 წლიდან. ობიექტის ფუნქციონირებისთვის, კერძოდ კი, წელიწადში 42 000 ტონა საწვავის ტვირთბრუნვის საქმიანობაზე შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2021 წლის 29 იანვრის N2-139 ბრძანებით (იხ. დანართი N4) მიღებული აქვს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება, რომელიც გაცემულია 2013 წლის 4 იანვრის N1 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის საფუძველზე.

ამ ეტაპზე, საწვავის ბაზარზე არსებული გაზრდილი მოთხოვნის გათვალისწინებით, კომპანია გეგმავს ნავთობპროდუქტების ტვირთბრუნვის გაზრდას, 42 000 ტ-დან 60 000 ტ-მდე, რაც განხორციელდება საწვავის შემოტანა-გაცემის ზრდის ხარჯზე.

აღნიშნული საქმიანობა წარმოადგენს საწარმოს ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებას. საქართველოს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-5 მუხლის, მე-12 პუნქტის თანახმად, საწარმოს ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება სკრინინგის პროცედურისადმი დაქვემდებარებული საქმიანობაა, შესაბამისად, ზემოაღნიშნულ საქმიანობასთან დაკავშირებით მომზადებულ იქნა სკრინინგის ანგარიში, რის საფუძველზეც, საქმიანობა სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტოს 2022 წლის 23 მაისის N104/ს ბრძანების შესაბამისად დაექვემდებარა გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას, რომელსაც წინ უძღვის სკოპინგის პროცედურა.

ყოველივე ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, პროექტთან დაკავშირებით საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-8 მუხლის შესაბამისად მომზადებულ იქნა წინამდებარე სკოპინგის ანგარიში.

ცნობები საქმიანობის განმახორციელებლის და იმ საკონსულტაციო კომპანიის შესახებ, რომელიც მონაწილეობდა წინამდებარე სკოპინგის ანგარიშის მომზადებაში მოცემულია ცხრილში N1.

ცხრილი N1 – ინფორმაცია საქმიანობის განმახორციელებელი და საკონსულტაციო კომპანიების შესახებ

საქმიანობის განმახორციელებელი	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
კომპანიის იურიდიული მისამართი	საქართველო, თბილისი, ვაკის რაიონი, ი. ჭავჭავაძის გამზირი, N34, სართული 6
კომპანიის საიდენტიფიკაციო ნომერი	404391136
კომპანიის დირექტორი	ქრეიგ სთივენ ქრამერი
საქმიანობის სახე	ნავთობპროდუქტების ბაზის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება
საქმიანობის განხორციელების ადგილმდებარეობა	ქ. თბილისი, წყალსადენის ქ. N13
საკონსულტაციო კომპანიის დასახელება	შპს „გარემოსდაცვითი და შრომის უსაფრთხოების საგანმანათლებლო და საკონსულტაციო ცენტრი-ეკომეტრი“
დირექტორი	თინათინ ჟიჟიაშვილი
ხელმძღვანელი და საკონტაქტო ინფორმაცია	ტელ: 593 044 044; 577 380 113; ვებგვერდი: https://ecometer.org.ge/ ელ. ფოსტა: info@ecometer.org.ge ; esec.ecometer@gmail.com
მისამართი	საქართველო, თბილისი, ვაკე-საბურთალოს რაიონი, ზურაბ და თეიმურაზ ზალდასტანიშვილების ქუჩა #16

2. ობიექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების საჭიროების დასაბუთება

დაგეგმილი საქმიანობა ითვალისწინებს საწარმოს ტვირთბრუნვის გაზრდას, კერძოდ 42 000 ტ-დან 60 000 ტონა ტვირთბრუნვამდე წელიწადში. ამასთან დაგეგმილია ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებული ავტოგასამართი სადგურის ტვირთბრუნვის გაზრდაც.

საწარმოს ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება გამოწვეულია საწვავის ბაზარზე არსებული მოთხოვნის ზრდით. იმის გათვალისწინებით, რომ ნავთობბაზა ფუნქციონირებს უკვე 19 წელია, გააჩნია რეგიონში საწვავის მიწოდების კლიენტთა ფართო სპექტრი. აღნიშნულ კლიენტთა საწვავით უზრუნველსაყოფად საჭირო გახდა ნავთობბაზის წლიური ტვირთბრუნვის გაზრდა, შესაბამისად, კომპანიამ მიიღო გადაწყვეტილება, რომ წელიწადში 42 000 ტონა საწვავის ნაცვლად, მიიღოს და გასცეს წელიწადში 60 000 ტონა საწვავი.

3. ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ

3.1 საპროექტო ტერიტორიის ადგილმდებარეობა

როგორც შესავალ ნაწილში აღინიშნა, შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ ქ. თბილისში, წყალსადენის ქუჩა N13-ში გააჩნია ნავთობბაზა, რომელიც მოიცავს 3320 მ³ ტევადობის (42 000 ტონა წლიური ბრუნვით) სარეზერვუარო პარკს, ავტოგასამართ სადგურს და ავტოსამრეცხაოს, რომლებიც მდებარეობს კომპანიის საკუთრებაში არსებულ არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მქონე მიწის ნაკვეთებზე (ს/კ: 01.11.04.029.067; 01.11.04.029.068). კერძოდ მიწის ნაკვეთზე საკადასტრო კოდით 01.11.04.029.067 განთავსებულია სარეზერვუარო პარკი, ხოლო მიწის ნაკვეთზე საკადასტრო კოდით 01.11.04.029.068 კი - ავტოგასამართი და ავტოსამრეცხაო. ტერიტორიის საერთო ფართობი შეადგენს 3938 კვ.მ-ს. ტერიტორია მოასფალტებულია და თავისუფალია მცენარეული საფარისგან. ტერიტორიიდან დაახლოებით 200 მეტრში მდებარეობს რკინიგზის ჩიხი, საიდანაც ხდება ნავთობბაზაზე ნავთობის მიღება. აღნიშნული ჩიხი ნავთობბაზის ტერიტორიასთან დაკავშირებულია მიწისქვეშა მილსადენებით. რკინიგზის ჩიხი, განთავსებულია კომპანიის საკუთრებაში არსებულ არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის ნაკვეთზე საკადასტრო კოდით: 01.11.04.026.090.

ნავთობბაზის ტერიტორია განთავსებულია საწარმოო ზონაში და მის გარშემო მდებარეობს სხვადასხვა სასაწყობე და საწარმოო ობიექტები. ტერიტორიის საკადასტრო საზღვრიდან უახლოესი საცხოვრებელი კორპუსი დაშორებულია დაახლოებით 280 მეტრით (ს/კ: 01.11.04.026.147), უახლოესი საცხოვრებელი სახლი (ს/კ: 01.11.04.028.038) ასევე 280 მეტრით, ტერიტორიიდან დაახლოებით 320 მეტრში ჩამოედინება მდ. მტკვარი, ხოლო ტერიტორიის საკადასტრო საზღვრიდან დაახლოებით 120 მეტრში მდებარეობს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 12 400 მ³ ტევადობის (144 000 ტონა წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზა.

ამასთან აღსანიშნავია, რომ ტერიტორიის მიმდებარედ, 500 მეტრიანი რადიუსის ზონაში, მდებარეობს სხვადასხვა ავტოგასამართი სადგურები, კერძოდ: გალფ ექსპრესი (დაახლოებით 90 მ), რომპეტროლი (დაახლოებით 175 მ), სოკარი (დაახლოებით 300 მ), ვისოლი (დაახლოებით 400 მ) და ლუკოილი (დაახლოებით 465 მ).



სურ. N3.1.1 - ობიექტის განთავსების სიტუაციური რუკა



სურ. N3.1.2 - სიტუაციური რუკა რკინიგზის ჩიხის მითითებით

3.2 ნავთობბაზაზე არსებული ინფრასტრუქტურული ობიექტების აღწერა და დახასიათება

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ აღნიშნული ობიექტი ფუნქციონირებს 2003 წლიდან. ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოწყობილია შემდეგი ინფრასტრუქტურული ობიექტები: სარეზერვუარო პარკი; ნავთობპროდუქტების სატუმბი სადგური; გამცემი ავტო ესტაკადა; ადმინისტრაციული საოფისე შენობა; სარკინიგზო ჩიხთან დაკავშირებული ნავთობსადენი; დიზელის გენერატორი; ავტოგასამართი სადგური; ავტოსამრეცხაო; სველი წერტილი; გამწმენდი ნაგებობა; მეხამრიდები; ხანძარსაწინააღმდეგო სისტემა.

როგორც უკვე აღინიშნა, ობიექტის ტერიტორიაზე მოწყობილია ადმინისტრაციული შენობა, რომელიც მოიცავს ოფისისთვის განკუთვნილ ინფრასტრუქტურას. ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებობს ავტომანქანების შესასვლელი და გასასვლელი გზა. ხოლო, რკინიგზის ჩიხი, საიდანაც ხდება ნავთობის მიღება ნავთობბაზის ტერიტორიიდან დაშორებულია დაახლოებით 200 მეტრით და აღჭურვილია ნავთობპროდუქტების დამცლელი მოწყობილობებით. რკინიგზის ჩიხში არსებული 70 მეტრიან სარკინიგზო ესტაკადაზე შესაძლებელია ერთდროულად 6 ვაგონის დაცლა. ნავთობპროდუქტების მიღება/ჩატვირთვისათვის გათვალისწინებულია ქვედა ჩამოსხმის მოწყობილობა, რომელიც მიღებისა და ურდულების სისტემის საშუალებით უერთდება ესტაკადის პარალელურად განლაგებულ კოლექტორს. ამასთან, რკინიგზის ჩიხში დამატებით მოწყობილია ავარიულად დაღვრილი ნავთობპროდუქტების შემკრები (სანიაღვრე არხი, რომელიც მოპირკეთებულია ლითონის საფარით), რომელიც უერთდება ტერიტორიაზე განთავსებულ სამ საფეხურიან მიწისქვეშა ბეტონიზირებულ ნავთობდამჭერ დანადგარს, ნავთობდამჭერის მესამე საფეხურს წარმოადგენს 70 000 ლ ტევადობის რეზერვუარი (აღნიშნულ რეზერვუარს გააჩნია სასუნთქი მილი). ჩიხის ტერიტორიაზე ასევე განთავსებულია 25 000 ლიტრი ტევადობის სახანძრო წყლის რეზერვუარი და სახანძრო წყლის ჰიდრანტები. აღნიშნული რკინიგზის ჩიხი ნავთობბაზასთან დაკავშირებულია მიწისქვეშა მილსადენით.

ნავთობბაზის მთლიანი ტერიტორია შეადგენს 3938 მ²-ს, საიდანაც სარეზერვუარო პარკს უკავია დაახლოებით 912 მ². სარეზერვუარო პარკი მიწისზედა განლაგებისაა და შედგება 8 ვერტიკალური ცილინდრული ფორმის რეზერვუარისგან, რომელთა ჯამური მოცულობა შეადგენს 3320 მ³-ს (ავარიული დაღვრის შემთხვევაში დაღვრილი ნავთობპროდუქტების ლოკალიზაციის მიზნით სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიის სამი მხარე შემოსაზღვრულია 1 მეტრი სიმაღლის ბეტონის კედლით, ხოლო სარეზერვო პარკის მეოთხე მხარე შემოსაზღვრულია უშუალოდ ნავთობბაზის რკინა-ბეტონის ღობით). ნავთობპროდუქტებისთვის განკუთვნილი რეზერვუარები დადგმულია რკინა-ბეტონის საძირკველზე, მობეტონებული ზედაპირიდან დაახლოებით 50 სმ-ის სიმაღლეზე. ყველა რეზერვუარი აღჭურვილია სასუნთქი კლაპანებით, საიდანაც ხდება ნავთობპროდუქტების ორთქლის გამოფრქვევა ატმოსფეროში,

როგორც ნავთობპროდუქტების შენახვის დროს, ასევე რეზერვუარების ავსებისას. თითოეული რეზერვუარის მოცულობა შემდეგია:

ბენზინის საწვავისთვის განკუთვნილი რეზერვუარები:

1. 236.667 მ³ ტევადობის;
2. 235.449 მ³ ტევადობის;
3. 237.666 მ³ ტევადობის;
4. 979.585 მ³ ტევადობის;

დიზელის საწვავისთვის განკუთვნილი რეზერვუარები:

5. 237.596 მ³ ტევადობის;
6. 234.207 მ³ ტევადობის;
7. 923.2 მ³ ტევადობის;
8. 235.527 მ³ ტევადობის.

ტერიტორიაზე განთავსებულია წყლის სამარაგო 3 ჰორიზონტალური რეზერვუარი, 2 ცალი 25 მ³ მოცულობის და 1 ცალი 50 მ³ მოცულობის, რომელთა ჯამური მოცულობა შეადგენს 100 მ³-ს.

სარეზერვუარო პარკში მოწყობილია სახანძრო ჰიდრანტები. ასევე ტერიტორიაზე მოწყობილია 2 ცალი ხანძარსაწინააღმდეგო სტენდი, თავისი კომპლექტით.

მომსახურე პერსონალის უსაფრთხო პირობების შექმნისთვის მოწყობილია ბაქნები მოაჯირებით და ასასვლელი კიბეებით. ესტაკადა და ყველა რეზერვუარი უზრუნველყოფილია დამიწების კონტურით და მეხამრიდებით.

ტერიტორიაზე განთავსებულია ერთი სატუმბი სადგური, რომელიც გათვალისწინებულია როგორც ნავთობპროდუქტების მიღებისთვის, ასევე გაცემისთვის. ნავთობპროდუქტების გაცემის მიზნით სატუმბი სადგური აღჭურვილია 120 მ³/სთ სიმძლავრის ორი ტუმბოთი, ხოლო ნავთობპროდუქტების (როგორც ბენზინის, ისე დიზელის) ავტოცისტერნებში გაცემისთვის - 50 მ³/სთ სიმძლავრის შვიდი ტუმბოთი.

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოწყობილია ნავთობპროდუქტების ავტოცისტერნებში გაცემის უბანი, სადაც მოწყობილია საწვავის გაცემის ორი კუნძული, რომლებიც აღჭურვილია მექანიკური დგარებით და მრიცხველებით (რომლის საშუალებითაც კონტროლდება ავტოცისტერნების შევსების პროცესი). რეზერვუარები, მილსადენები და მოწყობილობები შეღებილია კოროზიის საწინააღმდეგო საღებავებით.

ტერიტორიაზე ასევე მოწყობილია ავტოსამრეცხაო ბოქსებით, სულ 3 ბოქსი. ავტოსამრეცხაოს ტერიტორია გადახურულია და ძირი მობეტონებულია. ბოქსების წინ მოწყობილია სანიაღვრე ბეტონირებული არხები.

ნავთობბაზის ტერიტორიის მთლიანი პერიმეტრი შემოღობილია 1.8 მეტრის სიმაღლის რკინა ბეტონის ღობით. ტერიტორიაზე მოწყობილია სანიაღვრე არხები, რომლებიც დაერთებულია გამწმენდ მოწყობილობასთან, საიდანაც გაწმენდილი წყლის ჩაშვება ხორციელდება ქ. თბილისის საკანალიზაციო სისტემაში.

ობიექტზე ავარიული შემთხვევისთვის განთავსებულია ელექტროენერგიის სარეზერვო 37.5 კვტ სიმძლავრის დიზელ-გენერატორი, რომელიც მოიხმარს 14 ლ/სთ დიზელს.

ავტოგასამართი სადგური

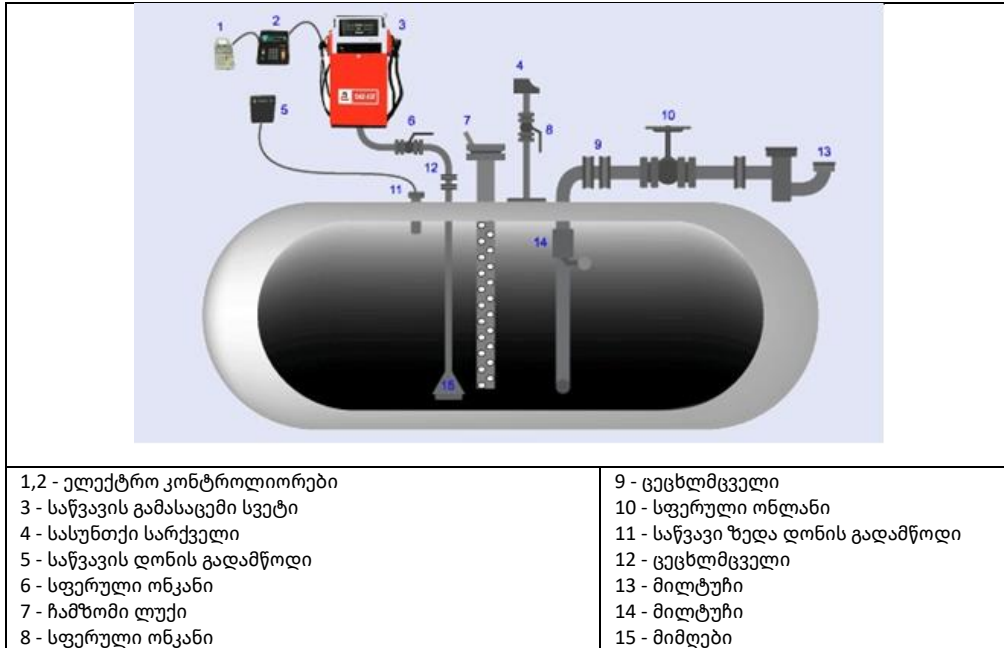
როგორც უკვე აღინიშნა, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოწყობილია ავტოგასამართი სადგური ბენზინისა და დიზელის საწვავის რეალიზაციის მიზნით. ამჟამად ტერიტორიაზე განთავსებულია 6 მიწისქვეშა ჰორიზონტალური რეზერვუარი, თითოეული რეზერვუარი აღჭურვილია სასუნთქი სარქველებით. რეზერვუარების ტერიტორია შემოსაზღვრულია რკინის ბადით და მოშანდაკებულია ხრემის საფარით. ობიექტზე ბენზინისა და დიზელის მიღება ხორციელდება ტერიტორიაზე არსებული სარეზერვუარო პარკიდან, კერძოდ ნავთობბაზაზე იტვირთება ავტოცისტერნები მათი მეშვეობით კი ხდება ავტოგასამართის რეზერვუარების შევსება. ავტოგასამართის მიწისქვეშა რეზერვუარების მონაცემები მოცემულია ცხრილში 3.2.

ცხრილი 3.2 - ავტოგასამართი სადგურის მიწისქვეშა რეზერვუარების მონაცემები

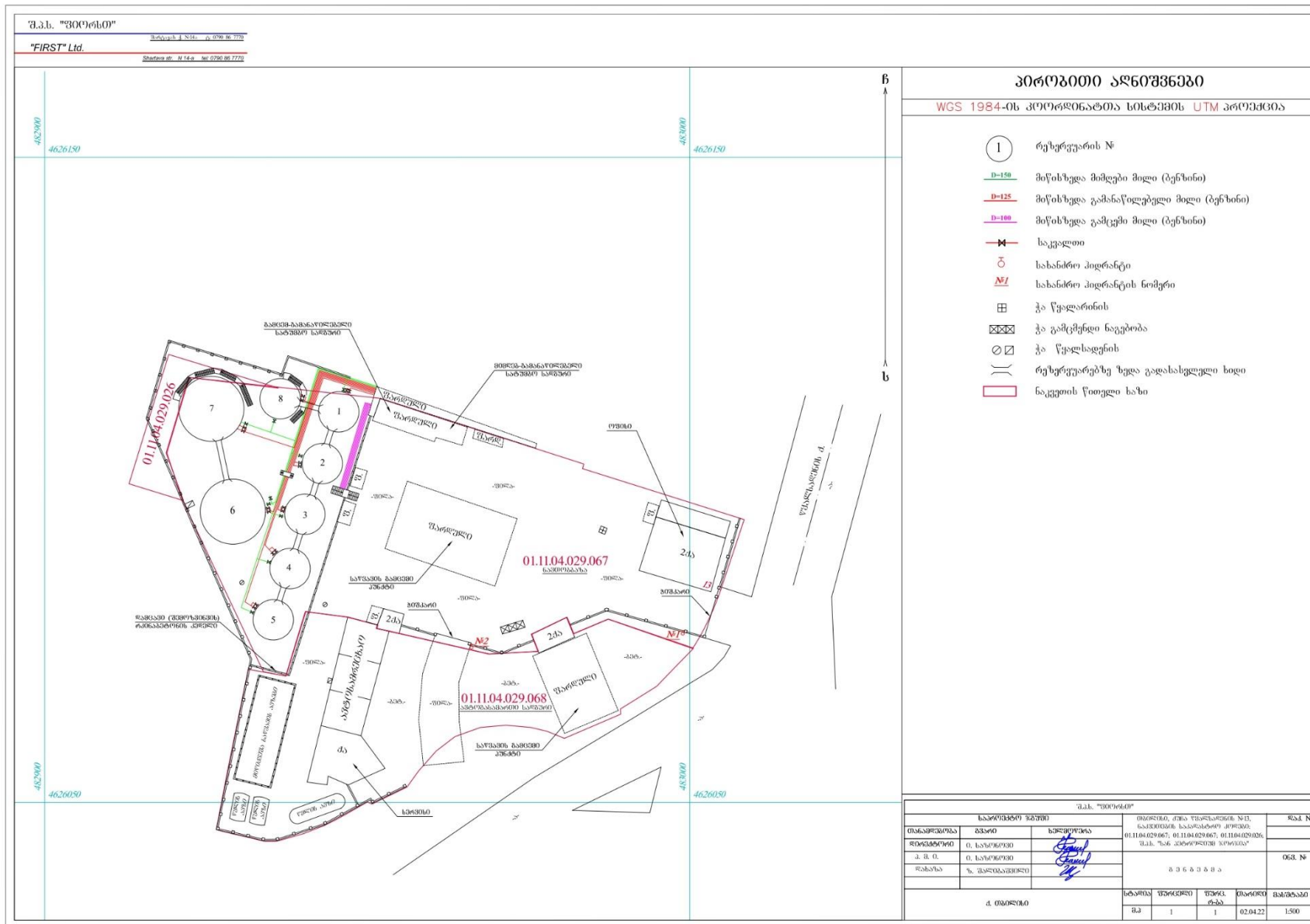
№	დანადგარის ტიპი	შესანახი ნავთობ პროდუქტი	მოცულობა (მ3)	კედლის სისქე (მმ)	პროდუქტის მიღების წესი	D დამცავი მოწყობილობა	სასუნთქი მოწყობილობა
1	ლითონის რეზერვუარი	ბენზინი	25,903	10	თვითღინებით	2 ფენიანი დამცავი შეღებვა	სასუნთქი სარქველი
2	ლითონის რეზერვუარი	ბენზინი	4,021	10	თვითღინებით	2 ფენიანი დამცავი შეღებვა	სასუნთქი სარქველი
3	ლითონის რეზერვუარი	ბენზინი	4.115	10	თვითღინებით	2 ფენიანი დამცავი შეღებვა	სასუნთქი სარქველი
4	ლითონის რეზერვუარი	დიზელი	25,928	10	თვითღინებით	2 ფენიანი დამცავი შეღებვა	სასუნთქი სარქველი
5	ლითონის რეზერვუარი	დიზელი	25,804	10	თვითღინებით	2 ფენიანი დამცავი შეღებვა	სასუნთქი სარქველი
6	ლითონის რეზერვუარი	დიზელი	24,327	10	თვითღინებით	2 ფენიანი დამცავი შეღებვა	სასუნთქი სარქველი

ავტოგასამართ სადგურზე ასევე მოწყობილია ორი ერთეული ორმხრივი საწვავის გამანაწილებელი სვეტი, საიდანაც ერთი გამოიყენება ბენზინის საწვავის გასაცემად და მეორე დიზელის საწვავის

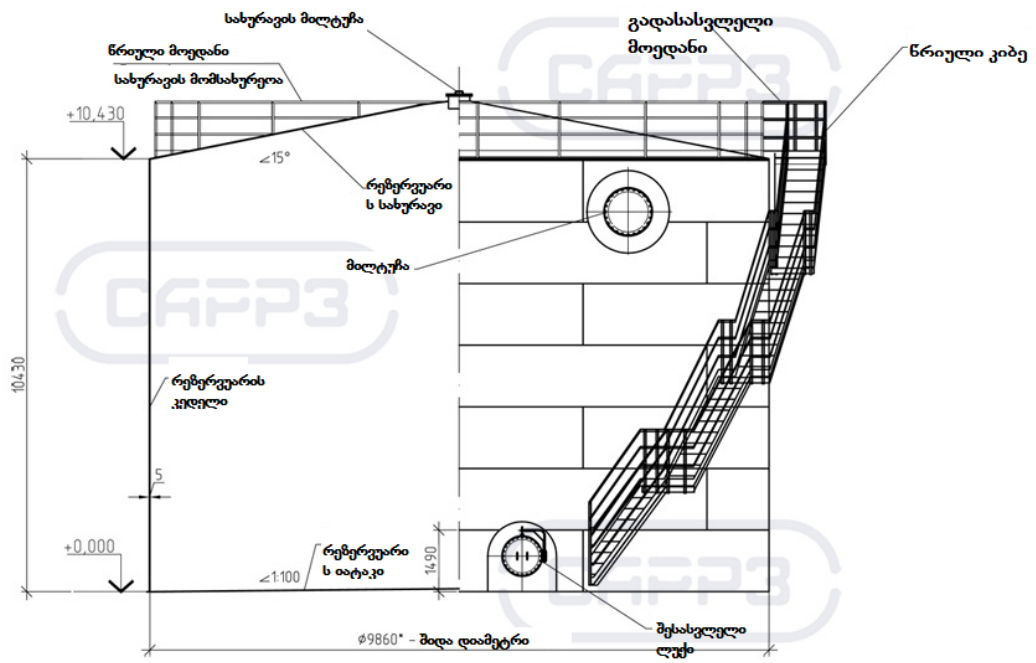
გასაცემად, თითოეული გასამართი სვეტი ადჭურვილია საწვავის გასაცემი 5 „პისტოლეტით“. ავტოგასამართის ტერიტორია გადახურულია და ძირი მობეტონებულია, ირგვლივ მოწყობილია სანიაღვრე ბეტონირებული არხები.



სურ. 3.2.1 - მიწისქვეშა რეზერვუარის სქემა



სურ. 3.2.2 - ობიექტის გენ.გეგმა.



სურ. 3.2.3 - ვერტიკალური რეზერვუარების სქემა

3.3 პროექტით დაგეგმილი ცვლილებები

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ გეგმავს გაზარდოს ნავთობბაზის წლიური ტვირთბრუნვა 42 000 ტონა საწვავიდან 60 000 ტ-მდე, აღნიშნული ცვლილება განხორციელდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე და სარეზერვუარო პარკის მოცულობის გაზრდა დაგეგმილი არ არის. ამასთან, ცვლილების შემდგომ ნავთობბაზაზე მოხდება მხოლოდ ბენზინის საწვავის მიღება და გაცემა, დიზელის საწვავი სრულიად ამოღებული იქნება რეალიზაციიდან. შესაბამისად სარეზერვუარო პარკში განთავსებული ყველა რეზერვუარი გამოყენებული იქნება მხოლოდ ბენზინის საწვავისთვის. ამასთან, ამჟამად ავტოგასამართ სადგურზე წლიურად ხდება 7300 მ³ ბენზინის და 7300 მ³ დიზელის მიღება-რეალიზაცია. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ დაგეგმილია წელიწადში 11 500 მ³ ბენზინის და 11 500 მ³ დიზელის მიღება-გაცემა. აღნიშნული ცვლილებაც განხორციელდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე. ავტოგასამართის ბენზინის და დიზელის საწვავით მომარაგება ხდებოდა ტერიტორიაზე არსებული სარეზერვუარო პარკიდან, თუმცა ვინაიდან კომპანია გეგმავს დიზელის საწვავის რეალიზაციიდან ამოღებას, ავტოგასამართის დიზელის საწვავით მომარაგება მოხდება მისსავე საკუთრებაში არსებული (წინამდებარე ნავთობბაზიდან 120 მეტრით დაშორებული) წყალსადენის ქ. N11-ში მდებარე ნავთობბაზიდან. სხვა რაიმე სახის ცვლილება ობიექტზე დაგეგმილი არ არის.

3.4 ტექნოლოგიური პროცესის აღწერა

ნავთობბაზაზე საწვავის მიღება წარმოებს, როგორც ვაგონცისტერნებით ასევე ავტოცისტერნებით. ვაგონცისტერნებით მიღების დროს, საწვავით დატვირთული ვაგონცისტერნებიდან საწვავის მიწოდება ხდება სარკინიგზო ჩიხში, რომელიც დაკავშირებულია ნავთობბაზასთან 2 ცალი მილსადენით, ავტოცისტერნით საწვავის მიღების პროცესი ხორციელდება სპეციალური მიმღები ტუმბოს საშუალებით. საწვავის გაცემა ხდება ავტოცისტერნებში, ზედა შევსებით. ობიექტზე დამონტაჟებულია 4 ერთეული ავტოცისტერნაში გამცემი მოწყობილობა (წერო), ერთდროულად შესაძლებელია 3 ავტოცისტერნის შევსება.

ავტოგასამართი სადგურის საწვავით მომარაგება ხორციელდება ავტოცისტერნების საშუალებით. ავტოცისტერნებიდან საწვავი ჩაიტვირთება რეზერვუარებში. ავტოგასამართ სადგურზე საწვავის დისპენსერები მილსადენების საშუალებით უკავშირდება საწვავის რეზერვუარებს. რეზერვუარებიდან საწვავის ამოღება ხდება, სპეციალური ტუმბოს მეშვეობით, საიდანაც ავტომატურად მიეწოდება საწვავის გასამართ სვეტებს, ტერიტორიაზე განთავსებულია ორი ერთეული ორმხრივი საწვავის გამანაწილებელი სვეტი, საიდანაც ერთი გამოიყენება ბენზინის საწვავის, ხოლო მეორე დიზელის საწვავის გაცემის მიზნით. თითოეული გასამართი სვეტი აღჭურვილია საწვავის გასაცემი 3 „პისტოლეტით“, რომლის საშუალებითაც ხდება საწვავის რეალიზაცია.

4. საპროექტო ტერიტორიასთან მისასვლელი გზები

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ არსებული ნავთობბაზა მოწყობილია ქ. თბილისში, ასფალტირებული საავტომობილო გზის მიმდებარედ. შესაბამისად, პროექტით დაგეგმილი ცვლილება ახალი მისასვლელი გზის მოწყობას ან და არსებულის შეკეთება/გარემონტებას არ ითვალისწინებს (ტერიტორიამდე მისასვლელი გზა იხ. სურ. N3.1.1-ზე).

5. ობიექტის წარმადობა, სამუშაო რეჟიმი და დასაქმებული ადამიანების რაოდენობა

ნავთობბაზა მუშაობს კვირაში 5 დღე, 8 საათიანი სამუშაო გრაფიკით (კვირაში 40 სამუშაო საათი), ხოლო ავტოგასამართი სადგური წელიწადში 365 დღე 24 საათიანი სამუშაო გრაფიკით. ობიექტზე სულ დასაქმებულია 17 ადამიანი.

ამჟამად ნავთობბაზის წლიური ტვირთბრუნვა შეადგენს 42 000 ტონას (16 800 ტონა ბენზინი და 25 200 ტონა დიზელი). დაგეგმილი საქმიანობა ითვალისწინებს ნავთობბაზის ტვირთბრუნვის გაზრდას, კერძოდ 42 000 ტ-დან 60 000 ტონამდე წელიწადში. ვინაიდან ობიექტზე დაგეგმილია მხოლოდ ბენზინის საწვავის მიღება და გაცემა, შესაბამისად სამოცი ათასივე ტონა იქნება ბენზინი. აღნიშნული ზრდა მოხდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე და სარეზერვუარო პარკის მოცულობის გაზრდა დაგეგმილი არ არის.

ავტოგასამართ სადგურზე წლიურად ხდება 7300 მ³ ბენზინის და 7300 მ³ დიზელის მიღება-რეალიზაცია. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ კი მოხდება წელიწადში 11 500 მ³ ბენზინის და 11 500 მ³ დიზელის მიღება-გაცემა. აღნიშნული ზრდაც მოხდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე.

6. ობიექტის წყალმომარაგება და ჩამდინარე წყლების მართვა

6.1 წყალმომარაგება

ობიექტზე წყალი გამოიყენება საყოფაცხოვრებო, სახანძრო და დამხმარე მიზნებისთვის, ასევე ავტოსამრეცხაოში. ტექნოლოგიურ პროცესში წყლის გამოყენება არ ხდება. ნავთობბაზის წყალმომარაგება ხორციელდება ქ. თბილისის კომუნალური ქსელიდან, შესაბამისი ხელშეკრულების საფუძველზე.

6.2 ჩამდინარე წყლების მართვა

ობიექტზე წარმოქმნილი საყოფაცხოვრებო-ფეკალური წყლების ჩაშვება ხორციელდება ქალაქის საკანალიზაციო სისტემაში. რაც შეეხება ობიექტზე წარმოქმნილ სანიაღვრე ჩამდინარე წყლებს, ისინი იკრიბება და იწმინდება სპეციალურ მექანიკურ გამწმენდ ნაგებობაში, რომლის წარმადობაა 20 მ³/სთ.

ავარიული დაღვრის შემთხვევაში სანიაღვრე წყლების დაბინძურების თავიდან ასაცილებლად ნავთობბაზის მთლიანი პერიმეტრი მობეტონებულია, სარეზერვუარო პარკის ტერიტორია შემოღობილია 1 მეტრის სიმაღლის ბეტონის კედლით, ავტოგასამართის ტერიტორია გადახურულია, გადახურულია სატუმბი სადგური.

ტერიტორიაზე მოწყობილია სანიაღვრე სისტემა, რომლის მეშვეობითაც სანიაღვრე წყლები ხვდება ტერიტორიაზე მოწყობილ წყალმიმღებ ჭაში, საიდანაც ხვდება გამწმენდ ნაგებობაში და გაწმენდის შემდეგ წყლის ჩაშვება ხდება ქ. თბილისის საკანალიზაციო სისტემაში. ამავე ქსელის საშუალებით ხდება შემთხვევით დაღვრილი ნავთობპროდუქტების, ხანძარსაწინააღმდეგო მიზნებისთვის და ავტოსამრეცხაოში გამოყენებული და ტერიტორიის მორეცხვის შედეგად წარმოქმნილი წყლების შეგროვება, აღნიშნული წყლები თავდაპირველად მოხვდება გამწმენდ ნაგებობაში, ხოლო გაწმენდის შემდეგ ჩაეშვება ქ. თბილისის საკანალიზაციო ქსელში.

6.3 ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობა

სანიაღვრე წყლების გაწმენდის მიზნით ტერიტორიაზე მოწყობილია გამწმენდი ნაგებობა შემდეგი მახასიათებლებით:

- წარმადობა 20 მ³/სთ (5.56 ლ/წმ);
- საწყისი მოტივტივე ნივთიერებების რაოდენობა 500-700 მგ/ლ;

გამწმენდი ნაგებობის კომპლექსში შედის: სამსაფეხურიანი - თხელფენოვანი სალექარები; სამსაფეხურიანი ფილტრები; ნავთობპროდუქტების შემკრები კამერა. გამწმენდი ნაგებობის გამართულად მუშაობის უზრუნველსაყოფად პერიოდულად ხორციელდება ფილტრების ეფექტურობის შემოწმება. საჭიროების შემთხვევაში კი გათვალისწინებულია მათი შეცვლა.

6.4 გამწმენდ მოწყობილობაში და ნავთობდამჭერში წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა

ნავთობიანი წყლების გაწმენდის შემდეგ, გამწმენდ მოწყობილობაში წარმოიქმნება ნავთობიანი შლამი, რომელიც გამოეყოფა წყალს, გროვდება ზედაპირზე და გადადის ნავთობის ავზში, საიდანაც პერიოდულად ხდება ამოღება და გატანა სახიფათო ნარჩენების გატანა-გადამუშავებაზე ნებართვის მქონე ორგანიზაციის მიერ. გამწმენდ ნაგებობაში გაწმენდილი წყლის ჩაშვება ხდება ქ. თბილისის საკანალიზაციო სისტემაში.

სარკინიგზო ჩიხის ტერიტორიაზე განთავსებული სამ საფეხურიანი მიწისქვეშა ბეტონიზირებული ნავთობდამჭერი დანადგარიდან ამოღებული ლექი შემდგომი მართვის მიზნით გადაეცემა სახიფათო ნარჩენების გატანა-გადამუშავებაზე ნებართვის მქონე ორგანიზაციას.

7. პროექტის ალტერნატიული ვარიანტების განხილვა

„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-8-ე მუხლის, მესამე პუნქტის „ა.გ“ ქვეპუნქტის შესაბამისად სხვა საკითხებთან ერთად სკოპინგის ანგარიში უნდა მოიცავდეს დაგეგმილი საქმიანობისა და მისი განხორციელების ადგილის ალტერნატივების შესახებ ინფორმაციას.

დაგეგმილი საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე განხილული იქნა შემდეგი ალტერნატიული ვარიანტები:

- არაქმედების ალტერნატივა;
- ადგილმდებარეობის ალტერნატივა;

7.1 არაქმედების ალტერნატივა

როგორც უკვე აღინიშნა, შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ წარმოადგენს საწვავის მიმწოდებელ კომპანიას, რომელიც ახორციელებს ბენზინის და დიზელის საწვავის რეალიზაციას ქვეყნის მასშტაბით.

ქ. თბილისში არსებული ნავთობბაზა ფუნქციონირებს უკვე 19 წელია და შესაბამისად გააჩნია რეგიონში საწვავის მიწოდების კლიენტთა ფართო სპექტრი.

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ ემსახურება ქ. თბილისში არსებულ ნავთობმიმწოდებელ სადგურებს. საწარმოს ფუნქციონირების შეწყვეტის შემთხვევაში, სერიოზული პრობლემა შეექმნება ბაზარზე არსებულ კომპანიებს საწვავის მომარაგების კუთხით, რაც აისახება ქვეყნის ეკონომიკურ მდგომარეობაზე.

ამასთან ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ეტაპზე შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ გეგმავს გაზარდოს ნავთობბაზის წლიური ტვირთბრუნვა 42 000 ტონა საწვავიდან 60 000 ტ-მდე, აღნიშნული ცვლილება განხორციელდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე და სარეზერვუარო პარკის მოცულობის გაზრდა დაგეგმილი არ არის. ამასთან, ცვლილების შემდგომ ნავთობბაზაზე მოხდება მხოლოდ ბენზინის საწვავის მიღება და გაცემა, დიზელის საწვავი სრულიად ამოღებული იქნება რეალიზაციიდან. ასევე, დაგეგმილია ნავთობბაზაზე განთავსებული ავტოგასამართი სადგურის ტვირთბრუნვის ზრდაც, აღნიშნული ცვლილებაც განხორციელდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე. სხვა რაიმე მნიშვნელოვანი სახის ცვლილება პროექტის ფარგლებში დაგეგმილი არ არის.

ვინაიდან აღნიშნული ცვლილებები არ არის რაიმე მასშტაბურ სამუშაოებთან დაკავშირებული, ასევე კომპანიის მიერ დაგეგმილი ცვლილებების განხორციელების შედეგად მოსალოდნელი არ არის ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული მავნე ნივთიერებების ზღვრულად დასაშვები ნორმების გადაჭარბება, ამასთან მოსალოდნელი არ არის ხმაურის კანონმდებლობით დადგენილი ნორმების გადაჭარბება, არაქმედების ალტერნატივა უგულებელყოფილი იქნა.

7.2 ადგილმდებარეობის ალტერნატივა

აღსანიშნავია, რომ აღნიშნული ობიექტი ფუნქციონირებს 2003 წლიდან და შესაბამისად უკვე 19 წელია ფუნქციონირებს. იგი უზრუნველყოფილი და აღჭურვილია შესაბამისი საჭირო ინფრასტრუქტურით, ამასთან წინამდებარე სკოპინგის ანგარიში ითვალისწინებს მხოლოდ წლიური ტვირთბრუნვის ზრდას. შესაბამისად სკოპინგის ანგარიშში არსებული ინფრასტრუქტურის დაშლის, ნავთობბაზის არსებული რეზერვუარების დემონტაჟისა და სხვა ალტერნატიულ ტერიტორიაზე მისი მოწყობის ალტერნატივა განხილული არ არის.

8. ზემოქმედების შეფასება

8.1 ზემოქმედება მცენარეულ საფარზე და ცხოველთა სამყაროზე

ნავთობბაზა ფუნქციონირებს უკვე მრავალი წლის განმავლობაში. ტერიტორია თავისუფალია ხე-მცენარეული საფარისგან. აქედან გამომდინარე, პროექტით დაგეგმილი ცვლილება მცენარეულ საფარზე ზემოქმედებას არ ითვალისწინებს.

ამასთანავე, აღსანიშნავია ის გარემოება, რომ საპროექტო ტერიტორია მდებარეობს საავტომობილო გზის ნაპირზე და ასევე იქვე გადის საქართველოს რკინიგზის ხაზი. შესაბამისად, ტერიტორია გამოირჩევა ხმაურით, რომელიც გამოწვეულია იქ არსებული ადგილობრივი და საქალაქთაშორისო სატრანსპორტო და სარკინიგზო მიმოსვლით. შესაბამისად, ცხოველთა ბუდობისთვის ხელსაყრელი პირობები არ არის და მათზე რაიმე სახის ზემოქმედება ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ეტაპზე მოსალოდნელი არ არის.

8.2 ნიადაგის ან/და გრუნტის წყლების დაბინძურება, ზემოქმედება ზედაპირული წყლის ობიექტზე

ნავთობბაზის მთლიანი პერიმეტრი მობეტონებულია, სარეზერვუარო პარკის ტერიტორია შემოღობილია 1 მეტრის სიმაღლის ბეტონის კედლით, ავტოგასამართის ტერიტორია გადახურულია, გადახურულია სატუმბი სადგური. ნავთობბაზაზე წარმოქმნილი წყლები ტერიტორიაზე მოწყობილი სპეციალური არხებით ხვდება ჩამდინარე წყლების გამწმენდ ნაგებობაში, საიდანაც გაწმენდილი წყლები ჩაედინება ქ. თბილისის საკანალიზაციო სისტემაში. შესაბამისად, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ეტაპზე ზემოქმედება ნიადაგის და გრუნტის წყლის ხარისხზე მოსალოდნელი არ არის.

რაც შეეხება ზედაპირული წყლის ობიექტს, მდ. მტკვარს ის ტერიტორიიდან დაშორებულია დაახლოებით 320 მეტრით, შესაბამისად მასზე ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის.

8.3 ზემოქმედება ნიადაგის ნაყოფიერ ფენაზე

ნავთობბაზის ტერიტორია მობეტონებულია და ნიადაგის ნაყოფიერი ფენა წარმოდგენილი არ არის. შესაბამისად, დაგეგმილი პროექტის განხორციელება ნიადაგის ნაყოფიერი ფენის მოხსნას და მასზე ზემოქმედებას არ ითვალისწინებს.

8.4 ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე და ტყის ფონდის მიწებზე

საპროექტო ტერიტორიასთან სიახლოვეს არ მდებარეობს დაცული ტერიტორიები და სსიპ „სატყეო სააგენტოს“ მართვას დაქვემდებარებული ტყის ფონდი, შესაბამისად პროექტით გამოწვეული ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე და ტყის ფონდის მიწებზე მოსალოდნელი არ არის.

8.5 ზემოქმედება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლებზე

ტერიტორიის დათვალიერებით და ვიზუალური შეფასებით, არც ნავთობბაზის ტერიტორიაზე და არც მიმდებარე ტერიტორიაზე კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლი არ ფიქსირდება. შესაბამისად, მასზე ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის.

8.6 ზემოქმედება სატრანსპორტო ნაკადებზე

როგორც უკვე აღინიშნა ნავთობბაზაზე დაგეგმილია ტვირთბრუნვის ზრდა 42 000 ტონიდან 60 000 ტონამდე, აღნიშნული ცვლილება განხორციელდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე. ამასთან, იზრდება ტერიტორიაზე არსებულ ავტოგასამართ სადგურზე შემოტანილი საწვავის რაოდენობა, რომლის მომარაგებაც ხორციელდება ტერიტორიაზევე არსებული სარეზერვუარო პარკიდან, ხოლო ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ (ვინაიდან სარეზერვუარო პარკში აღარ მოხდება დიზელის საწვავის მიღება-გაცემა) დიზელის საწვავის შემოტანა მოხდება აღნიშნული ნავთობბაზის მიმდებარედ (120 მ) განთავსებული ნავთობბაზიდან.

ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით დღეში დაგეგმილია საშუალოდ 20 სატრანსპორტო ოპერაციის განხორციელება. თუმცა ტერიტორიის მიმდებარე მაგისტრალზე სატრანსპორტო ნაკადების ფონური ინტენსივობის გათვალისწინებით, ზემოქმედება სატრანსპორტო ნაკადებზე არ იქნება მნიშვნელოვანი.

8.7 ნარჩენების წარმოქმნა და მისი მართვა

ტერიტორიაზე წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა ხორციელდება საქმიანობაზე გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების შესაბამისად.

ტერიტორიაზე დანერგილია ნარჩენების სეპარირებული შეგროვების სისტემა, რომლისთვისაც მოწყობილია ცალკე უბანი, განკუთვნილი არასახიფათო ნარჩენების ურნებისთვის და ცალკე უბანი, სახიფათო ნარჩენებისთვის, რომელიც გადახურულია. როგორც არასახიფათო, ისე სახიფათო ნარჩენებისთვის განკუთვნილი ურნები მარკირებულია. სახიფათო ნარჩენებისთვის განკუთვნილია ჰერმეტიკულად დახურული კონტეინერები.

არასახიფათო ნარჩენები - ნავთობბაზაზე, არასახიფათო ნარჩენების, როგორცაა საყოფაცხოვრებო ნარჩენები წარმოიქმნება ადმინისტრაციული შენობის ტერიტორიაზე. ასეთი ნარჩენებისთვის გათვალისწინებულია შესაბამისი მარკირების მქონე ურნები ობიექტის სხვადასხვა ადგილზე. მისი გატანა ხდება ქ. თბილისის კომუნალური სამსახურის მიერ, მათთან გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე.

სახიფათო ნარჩენები - ობიექტის ტერიტორიაზე მოსალოდნელია ისეთი სახიფათო ნარჩენების წარმოქმნა, როგორცაა ნავთობბაზის ტერიტორიაზე განთავსებულ გამწმენდ ნაგებობაში დაგროვილი

ნავთობის შლამი. ასევე მოსალოდნელია ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული ჩვრების, ხელთათმანების და სხვა საწმენდი საშუალებების წარმოქმნა. ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სახიფათო ნარჩენები თავსდება შესაბამის მარკირებულ კონტეინერებში და შემდგომი მართვის მიზნით გადაეცემა შესაბამის ნებართვის მქონე ორგანიზაციას, კერძოდ ტერიტორიიდან მის გატანას ახორციელებს შპს „სანიტარი“. რაც შეეხება სარკინიგზო ჩიხის ტერიტორიაზე მოწყობილ, ავარიულად დაღვრილი საწვავისთვის განკუთვნილი ნავთობდამჭერიდან ამოღებული ლექი შემდგომი მართვის მიზნით გადაეცემა შპს „სანიტარს“.

ობიექტზე დაგეგმილი ცვლილებების ფარგლებში, წარმოქმნილი ნარჩენების რაოდენობების ზრდა მოსალოდნელი არ არის.

8.8 ატმოსფერული ჰაერის ხარისხი და მასზე ზემოქმედება

საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე, ობიექტზე ატმოსფერული ჰაერის ძირითადი დამაბინძურებელი წყაროებია: საწვავის მიღების წერტილი, რკინიგზის ჩიხი; ნავთობპროდუქტების რეზერვუარები; ნავთობპროდუქტების ავტოცისტერნებში ჩატვირთვის უბანი; სატუმბი სადგური; ავტოგასამართი სადგური; ნავთობპროდუქტებიანი წყლების გამწმენდი ნაგებობა; დიზელ-გენერატორი.

გზმ-ის ეტაპზე სამინისტროში წარდგენილი და შეთანხმებული „ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტის“ თანახმად, რეზერვუარების სასუნთქი სარქველებიდან ადგილი აქვს ნავთობპროდუქტების ორთქლის გამოფრქვევას ატმოსფეროში, როგორც ნავთობპროდუქტების შენახვის დროს, ასევე რეზერვუარების შევსებისას.

მიმდინარე საქმიანობის შედეგად ატმოსფერულ ჰაერში გამოიყოფა შემდეგი მავნე ნივთიერებები: ნაჯერი ნახშირწყალბადები, ამილენი, ბენზოლი, ტოლუოლი, ეთილბენზოლი, ქსილოლი, აზოტის დიოქსიდი, ნახშირორჟანგი, გოგირდის დიოქსიდი და ჭვარტლი.

აღსანიშნავია, რომ ნავთობბაზაზე ტვირთბრუნვის ზრდა განხორციელდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე და ნავთობბაზის მოცულობის ზრდა დაგეგმილი არ არის. ამასთან, ავტოგასამართის წარმადობის ზრდაც დაგეგმილია საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე. შესაბამისად ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ეტაპზე ობიექტზე გაფრქვევის ახალი წყაროების წარმოქმნა მოსალოდნელი არ არის.

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“, სკოპინგის დასკვნის მიღების შემდეგ, გზმ-ის ანგარიშთან ერთად სსიპ გარემოს ეროვნულ სააგენტოში შესათანხმებლად წარმოადგენს საწარმოს მიერ ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტს.

8.9 ხმაურით გამოწვეული ზემოქმედება

გზმ-ის ეტაპზე წარმოდგენილი ინფორმაციის საფუძველზე, ნავთობბაზის ფუნქციონირებისას ობიექტიდან უახლოეს მოსახლემდე გავრცელებული ხმაურის დონე არ აჭარბებს კანონმდებლობით

დადგენილ ნორმას. დაგეგმილი ცვლილებების ფარგლებში ამ მიმართულებით რაიმე დამატებითი ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის.

ტერიტორიაზე ხმაურის გავრცელება მოსალოდნელია საწვავის მიღების და გაცემის დროს. აღსანიშნავია, რომ დროში შეზღუდულია ავტოცისტერნების ძრავების მუშაობით გამოწვეული ხმაურის გავრცელება და შემოიფარგლება ნავთობბაზის ტერიტორიაზე შემოსვლის და გასვლის პერიოდებით. ამასთან, აღსანიშნავია რომ უშუალოდ ნავთობბაზა მუშაობს კვირაში 5 დღე 8 საათიანი სამუშაო გრაფიკით.

საგულისხმოა ისიც, რომ ტერიტორია განთავსებულია ქალაქის ერთ-ერთი ცენტრალური გზის ნაპირზე და გამოირჩევა ხმაურით, რომელიც გამოწვეულია იქ არსებული ადგილობრივი და საქალაქთაშორისო სატრანსპორტო მიმოსვლით. აღნიშნულ ხმაურთან მიმართებით, ნავთობბაზის საქმიანობით გამოწვეული ხმაური არ არის მნიშვნელოვანი. ხმაურის კომპიუტერული მოდელირება წარმოდგენილი იქნება გზშ-ის ანგარიშში.

8.10 კუმულაციური ზემოქმედება

კუმულაციური ზემოქმედების შეფასების მთავარი მიზანია პროექტის განხორციელებით მოსალოდნელი ზემოქმედების ისეთი სახეების იდენტიფიცირება, რომლებიც როგორც ცალკე აღებული, არ იქნება მასშტაბური ხასიათის, მაგრამ სხვა - არსებული, მიმდინარე თუ პერსპექტიული პროექტების განხორციელებით მოსალოდნელ, მსგავსი სახის ზემოქმედებასთან ერთად საგულისხმოა.

ობიექტის ექსპლუატაციის პროცესში, საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე, კუმულაციური ზემოქმედების ერთადერთ საგულისხმო სახედ უნდა მივიჩნიოთ ატმოსფერულ ჰაერზე მავნე ნივთიერებებისა და ხმაურის გავრცელება, კერძოდ ობიექტისა და მის მიმდებარედ არსებული საწარმოების (ასეთის არსებობის შემთხვევაში) ერთდროული ფუნქციონირების შედეგად გამოწვეული ჯამური ზეგავლენა გარემოს სხვადასხვა რეცეპტორებზე.

როგორც უკვე აღინიშნა, ობიექტის მიმდებარედ, დაახლოებით 120 მეტრში მდებარეობს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 12 400 მ³ ტევადობის (144 000 ტონა წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზა, ამასთან, ტერიტორიის მიმდებარედ, 500 მეტრიანი რადიუსის ზონაში, მდებარეობს სხვადასხვა ავტოგასამართი სადგურები, კერძოდ: გალფ ექსპრესი (დაახლოებით 90 მ), რომპეტროლი (დაახლოებით 175 მ), სოკარი (დაახლოებით 300 მ), ვისოლი (დაახლოებით 400 მ) და ლუკოილი (დაახლოებით 465 მ). აღნიშნული ობიექტები გათვალისწინებული იქნება ატმოსფერულ ჰაერში ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების შემუშავებისას, შესაბამისად კუმულაციური ზემოქმედების შესახებ დეტალური ინფორმაცია წარმოდგენილი იქნება გზშ-ის ანგარიშში.

9. ნარჩენების მართვის გეგმა, ნარჩენების წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი შემოქმედება

9.1 ნარჩენების მართვის გეგმის მიზნები, ამოცანები და სტრუქტურა

წინამდებარე ნარჩენების მართვის გეგმა აღგენს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ მიერ შემოადინიშნული ნავთობბაზის ფუნქციონირებისას შესაძლო ნარჩენების წარმოქმნის, შეგროვების, კლასიფიკაციის, მოპყრობის, გადაცემის პირობებს გარემოსდაცვითი ნორმებისა და წესების მოთხოვნების დაცვით.

ნარჩენების მართვის პროცესის ძირითადი ამოცანებია:

- ნარჩენების იდენტიფიკაციის უზრუნველყოფა;
- ნარჩენების სეპარირებული შეგროვების უზრუნველყოფა, მათი დროებითი განთავსებისათვის საჭირო პირობების დაცვა, რათა გამოირიცხოს ნარჩენების მავნე შემოქმედება გარემოზე და ადამიანთა ჯანმრთელობაზე;
- ნარჩენების ტრანსპორტირების პირობების უზრუნველყოფა, რომლის დროსაც გამორიცხული უნდა იქნას ნარჩენების გაფანტვა, დაკარგვა, ავარიული სიტუაციების შექმნა, გარემოსა და ადამიანთა ჯანმრთელობისათვის ზიანის მიყენება;
- აღგენის დროს გარემოსა და ადამიანის ჯანმრთელობისათვის უვნებელი მეთოდების გამოყენება;
- ნარჩენების რაოდენობის შემცირება;
- ნარჩენების მეორადი გამოყენება;
- ნარჩენების მართვაზე პერსონალის პასუხისმგებლობის განსაზღვრა;
- ნარჩენების აღრიცხვის უზრუნველყოფა.

ნარჩენების მართვის გეგმის სტრუქტურა

ნარჩენების მართვის გეგმა შედგება შესავალი, აღწერილობითი და დასკვნითი ნაწილებისაგან. საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის მინისტრის 2015 წლის 4 აგვისტოს #211 ბრძანებით დამტკიცებული „კომპანიის ნარჩენების მართვის გეგმის განხილვისა და შეთანხმების წესის დამტკიცების შესახებ“ დებულების შესაბამისად ნარჩენების მართვის გეგმა უნდა მოიცავდეს შემდეგ ინფორმაციას:

შესავალი ნაწილი - დაინტერესებული პირის შესახებ შემდეგი ინფორმაცია:

1. სრული სახელწოდება;
2. სამართლებრივი ფორმა;
3. იურიდიული მისამართი, მათ შორის, ფილიალის/წარმომადგენლობის მისამართი, ასეთის არსებობის შემთხვევაში;
4. რეგისტრაციის თარიღი;

5. საიდენტიფიკაციო ნომერი;
6. ხელმძღვანელის და გარემოსდაცვითი მმართველის სახელი, გვარი, ელექტრონული ფოსტის მისამართი, ტელეფონისა და ფაქსის ნომრები;
7. საქმიანობის დეტალური აღწერა.

აღწერილობითი ნაწილი - წლის განმავლობაში წარმოქმნილი თითოეული სახეობის ნარჩენების შესახებ შემდეგი ინფორმაცია:

1. ნარჩენის კოდი და დასახელება „სახეობებისა და მახასიათებლების მიხედვით ნარჩენების ნუსხის განსაზღვრისა და კლასიფიკაციის შესახებ“ საქართველოს მთავრობის დადგენილების შესაბამისად;
2. ფიზიკური მდგომარეობა;
3. ნარჩენების რაოდენობა;
4. სახიფათო ნარჩენის შემთხვევაში - მისი განმსაზღვრელი მახასიათებელი, კოდექსის III დანართის შესაბამისად.

დასკვნითი ნაწილი - ნარჩენების მართვის შესახებ შემდეგი ინფორმაცია:

1. ნარჩენების პრევენციისა და აღდგენისთვის განსახორციელებელი ღონისძიებები;
2. წარმოქმნილი ნარჩენის შეგროვების და ტრანსპორტირების მეთოდები;
3. სეპარირების მეთოდის აღწერა, განსაკუთრებით - სახიფათო ნარჩენების სხვა ნარჩენებისგან განცალკევების შესახებ;
4. წარმოქმნილი ნარჩენების დროებითი შენახვის მეთოდები და პირობები;
5. ნარჩენების დამუშავებისთვის გამოყენებული მეთოდები, დამუშავების ოპერაციის კოდის მითითებით – კოდექსის I და II დანართების მიხედვით;
6. სახიფათო ნარჩენების უსაფრთხო მართვისათვის ზომებისა და მომუშავე პერსონალის შესაბამისი სწავლების ღონისძიებები;
7. იმ პირის შესახებ ინფორმაცია, რომელსაც გადაეცემა ნარჩენები შეგროვების, ტრანსპორტირების ან/და დამუშავების მიზნით, შესაბამისი ნებართვის ან/და რეგისტრაციის მონაცემების მითითებით.

ინფორმაცია ნარჩენების წარმომქმნელის შესახებ

კომპანია (დასახელება, საიდენტიფიკაციო ნომერი, რეგისტრაციის ნომერი, თარიღი)	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ ს/კ - 404391136 რეგისტრაციის თარიღი - 26/11/2010
წარმომადგენელი (სახელი, პოზიცია, საკონტაქტო ინფორმაცია)	ქრეიგ სთივენ ქრამერი - კომპანიის დირექტორი ავთო გოგალაძე - საკონტაქტო პირი ტელ: 577 108 016 E-mail: a.gogaladze@gulf.ge
იურიდიული მისამართი (რეგიონი, მუნიციპალიტეტი, ქალაქი, ქუჩა, ტელეფონი ნომერი, ფაქსი, ელექტრონული ფოსტა)	საქართველო, თბილისი, ვაკის რაიონი, ი.ჭავჭავაძის გამზ., №34;
ნარჩენების წარმომქმნელის საქმიანობის აღწერა	კომპანიას გააჩნია ნავთობბაზა ქ. თბილისში, წყალსადენის ქ. N13-ში.

9.2 ნარჩენების წარმოქმნის წყაროების აღწერა და ნარჩენების დახასიათება

ობიექტზე წარმოქმნილი საყოფაცხოვრებო ნარჩენების რაოდენობა დამოკიდებულია მომსახურე პერსონალის რაოდენობაზე. თუ გავითვალისწინებთ, რომ ერთ მომუშავეზე წლის განმავლობაში საშუალოდ გროვდება 0, 25მ³ საყოფაცხოვრებო მყარი ნარჩენი, 17 კაციანი მომსახურე პერსონალის შემთხვევაში მივიღებთ:

$$17 \times 0,25 = 4.25 \text{ მ}^3/\text{წელ}$$

ობიექტის საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე წარმოიქმნება ან შეიძლება წარმოიქმნას შემდეგი სახის საწარმოო სახიფათო ნარჩენები:

- ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული თხევადი ნარჩენები;
- ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული მყარი ნარჩენები;
- ჩამდინარე წყლების გამწმენდ ნაგებობაში წარმოქმნილი ნავთობშლამები;

ობიექტის მიმდინარე საქმიანობის პროცესში წარმოქმნილი საწარმოო ნარჩენების სახეობების, რაოდენობის და საშიშროების კლასების შესახებ ინფორმაცია მოცემულია ქვემოთ.

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებულ თხევადი ნარჩენები

მიმდინარე საქმიანობის პროცესში წარმოქმნილი ნავთობით დაბინძურებული თხევადი ნარჩენებიდან აღსანიშნავია:

- ნავთობდამჭერში წარმოქმნილი ნავთობის ლექი;
- გამწმენდ ნაგებობაში დაგროვილი ნავთობის შლამი.

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე განთავსებულ გამწმენდ ნაგებობაში დაგროვილი ნავთობის შლამი, თავსდება შესაბამის მარკირებულ კონტეინერებში და შემდგომი მართვის მიზნით გადაეცემა შესაბამის ნებართვის მქონე ორგანიზაციას, კერძოდ ტერიტორიიდან მის გატანას ახორციელებს შპს „სანიტარი“. სარკინიგზო ჩიხის ტერიტორიაზე მოწყობილ, ავარიულად დაღვრილი საწვავისთვის განკუთვნილი ნავთობდამჭერიდან ამოღებული ლექიც შემდგომი მართვის მიზნით გადაეცემა შპს „სანიტარს“.

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული მყარი ნარჩენები

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული მყარი ნარჩენებიდან მნიშვნელოვანია:

- ნავთობით დაბინძურებული ნაჭრები, საწმენდი და მშთანთქმელი მასალები, (აბსორბენტები);

- ნავთობით დაბინძურებული სპეცტანსაცმელი, რომელიც ადარ ექვემდებარება გარეცხვას და აღდგენას;

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული მყარი ნარჩენების შეგროვება ხდება ობიექტის ტერიტორიაზე განთავსებულ სპეციალური მარკირების მქონე კონტეინერებში.

ნარჩენების დასაწყობება

ნარჩენების დასაწყობება ხდება ობიექტზე არსებულ ნარჩენების განთავსების ადგილზე, სხვადასხვა ტევადობის მქონე პლასტმასის და მეტალის კონტეინერებში; კონტეინერებზე განთავსებულია ნიშნები, მისი შიგთავსის დასახელებით. ნარჩენების განთავსებისათვის, მოწყობილია სპეციალური უბანი ბეტონის იატაკით.

ნარჩენების სახეები და აღწერილობა

N	ობიექტზე წარმოქმნილი ნარჩენების ნუსხა							
	ნარჩენის კოდი	ნარჩენის დასახელება	სახიფათო (დიახ/არა)	სახიფათობის მახასიათებელი	ფიზიკური მდგომარეობა	რაოდენობა წლების მიხედვით		
						2022	2023	2024
1.	15 02 02*	აბსორბენტები, ფილტრის მასალები (ზეთის ფილტრების ჩათვლით, რომელიც არ არის განხილული სხვა კატეგორიაში), საწმენდი ნაჭრები და დამცავი ტანსაცმელი, რომელიც დაბინძურებულია საშიში ქიმიური ნივთიერებებით	დიახ	H 3-A	მყარი	100 კგ	100 კგ	100 კგ
2.	13 05 01*	ნავთობი, ზეთი/წყლის სეპარატორის მყარი ნარჩენები	დიახ	H 3-A	მყარი	100კგ	100კგ	100კგ
3.	05 01 03*	რეზერვუარის ძირში წარმოქმნილი ლექი	დიახ	H 3 B	თხევადი	-	-	500 კგ
4.	16 07 08*	ნავთობის შემცველი ნარჩენები	დიახ	H 15 H 14	მყარი/თხევადი	50კგ	50კგ	50კგ
5.	20 03 01	მუნიციპალური ნარჩენები	არა	-	მყარი	2,5 მ ³	2,5 მ ³	2,5 მ ³

9.3 წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა

ნარჩენების პრევენციისა და აღდგენისთვის განსახორციელებელი ღონისძიებები

ნარჩენების წარმოქმნის პრევენციულ ზომას წარმოადგენს საწვავის დაღვრის შესაძლებლობის განეიტრალება და სარემონტო სამუშაოების მინიმუმამდე შემცირება;

დაღვრის პრევენციული ზომებისათვის შექმნილია პროცედურა, რომლის შესრულებაც მუდმივად კონტროლდება:

- რეზერვუარების საწვავის შევსების დონე არ უნდა აღემატებოდეს მისი გეომეტრიული მოცულობის 95 %-ს;
- რეზერვუარების შევსება ხდება ჰერმეტიკულად;
- რკინიგზის ვაგონების და საწვავშილების ნავთობპროდუქტებით დასვრილი ადგილები (არსებობის შემთხვევაში) უნდა იქმინდება სპეციალური ჩვრით სიმშრალემდე და დასვრილი ჩვარი თავსდება ამისთვის სპეციალურად გამოყოფილ ურნაში;
- რეზერვუარების შევსება წარმოებს მეთვალყურეობის ქვეშ და ხორციელდება რკინიგზის ვაგონების და მილსადენის შეერთების მუდმივი მონიტორინგი;
- ნავთობპროდუქტების რეზერვუარების გარშემო მოწყობილია ბეტონის კედელი, რომელიც ყველაზე უფრო დიდი მოცულობის მქონე რეზერვუარის ავარიული დაღვრის შემთხვევაშიც კი უზრუნველყოფს დაღვრილი საწვავის დაჭერას.

წარმოქმნილი ნარჩენის შეგროვების და განთავსების მეთოდები

ობიექტებზე წარმოქმნილი ნარჩენების კონტეინერებში განთავსდება ხდება ადგილობრივი მომსახურე პერსონალის მიერ, ხოლო გატანას უზრუნველყოფს ნარჩენების გადამზიდი, შესაბამისი ნებართვის მქონე კომპანია.

სეპარირების მეთოდი

ნარჩენების სეპარაცია წარმოადგენს პრიორიტეტულ საკითხს ნარჩენების სტანდარტული მართვის განხორციელებისათვის.

ობიექტებზე განთავსებულია სხვადასხვა მოცულობის ურნები, რომელშიც თავსდება ნარჩენები, ტიპების და სახეობების მიხედვით. ობიექტის სპეციფიკაციიდან გამომდინარე, წარმოიქმნება ნავთობით დაბინძურებული მყარი და თხევადი ნარჩენები.

ნავთობაზეზე განთავსებულია ნარჩენების შემდეგი ურნები:

1. მყარი სახიფათო ნარჩენები;
2. თხევადი სახიფათო ნარჩენები;
3. საყოფაცხოვრებო ნარჩენები;

სეპარირებული შეგროვების სრულყოფისთვის, ნარჩენების კონტეინერები მარკირებულია, შიგთავსის დასახელების ნიშნებით.

ობიექტის თანამშრომლებს ჩაუტარდათ ტრეინინგი გარემოსდაცვითი მოთხოვნების და ნარჩენების მართვის საკითხების შესახებ, რომლის ჩანაწერიც დოკუმენტირებულია.

სწავლება-ტრეინინგები ტარდება წელიწადში ორჯერ, ხოლო ინსტრუქტაჟის წარმოება ყოველდღიურად, ობიექტის მენეჯერის მიერ.

ნარჩენების დამუშავების მეთოდები

N	ობიექტზე წარმოქმნილი ნარჩენების ნუსხა				
	ნარჩენის კოდი	ნარჩენის დასახელება	განთავსების /ადდგენის ოპერაციების კოდი	ნარჩენების განთავსება - გადამამუშავებელი კომპანია	გადამუშავების მეთოდი
1.	15 02 02*	აბსორბენტები, ფილტრის მასალები (ზეთის ფილტრების ჩათვლით, რომელიც არ არის განხილული სხვა კატეგორიაში), საწმენდი ნაჭრები და დამცავი ტანსაცმელი, რომელიც დაბინძურებულია სამიში ქიმიური ნივთიერებებით	D 10	შპს „სანიტარი“	ინსინერაცია
2.	13 05 01*	ნავთობი, ზეთი/წყლის სეპარატორის (გამყოფი მოწყობილობის) მყარი ნარჩენები	D 10	შპს „სანიტარი“	ინსინერაცია
3.	05 01 03*	რეზერვუარის ძირში წარმოქმნილი ლექი	D 10	შპს „სანიტარი“	ინსინერაცია
4.	16 07 08*	ნავთობის შემცველი ნარჩენები	D 10	შპს „სანიტარი“	ინსინერაცია
5.	20 03 01	შერეული მუნიციპალური ნარჩენები	D 1	თბილისის დასუფთავების სამსახური	ნაგავსაყრელზე განთავსების მიზნით

9.4 სახიფათო ნარჩენების უსაფრთხო მართვა და მომუშავე პერსონალის შესაბამისი სწავლების ღონისძიებები

ობიექტის ყველა თანამშრომელი, რომელსაც ექნება რაიმე ტიპის შეხება სახიფათო ნარჩენებთან (მათ შორის მენეჯერი, ოპერატორები, ცვლის უფროსები, დამლაგებლები, ნარჩენების გადამზიდველი და ა.შ) გადის სპეციალურ მომზადებას შემდეგ გარემოსდაცვით საკითხებში:

- ნარჩენების დახასიათება, კლასიფიკაცია და მათი თვისებები;
- სათანადო სეგრეგაციის წესები და პროცედურა;
- ნარჩენებთან მოპყრობა (პირადი დაცვის საშუალებებით სარგებლობა);

ნარჩენებთან, განსაკუთრებით კი სახიფათო ნარჩენებთან მოპყრობის წესი, სპეციფიკური უნდა იყოს თითოეული სახის ნარჩენებთან მიმართებაში (მყარი, თხევადი). ობიექტზე ხელმისაწვდომი იქნება შესაბამისი გარემოსდაცვითი და ნარჩენებთან მოპყრობის ინსტრუქციები, მაგ: სახიფათო ნივთიერების აღწერა, მოპყრობის წესები, ინდივიდუალური დაცვის საშუალებები და ა.შ.

9.5 ნარჩენების გადაცემა და ტრანსპორტირება საბოლოო განთავსება-ადგენისათვის

ნარჩენების გადაცემა ხდება შპს სანიტარისთვის. სათანადო წესით გაფორმდება „ნარჩენების გადაცემის ფორმა“. ყოველ ცალკეულ შემთხვევაში ივსება შემდეგი ინფორმაცია:

- გადაცემის ადგილი, თარიღი და დრო;
- ნარჩენების აღწერა, რაოდენობის მითითებით (მ³/ლიტრი /კგ);
- ინფორმაცია ნარჩენების გადამზიდის შესახებ;
- ინფორმაცია მიმღები პირების შესახებ;
- მწარმოებლის, გადამზიდის და მიმღების წარმომადგენლის ხელმოწერა.

9.6 იმ პირების შესახებ ინფორმაცია, რომელთაც გადაეცემა ნარჩენები შეგროვების, ტრანსპორტირების ან/და დამუშავების მიზნით, შესაბამისი ნებართვის ან/და რეგისტრაციის მონაცემების მითითებით

შპს „სანიტარი“ - სახიფათო ნარჩენების განთავსება/გადამუშავება

ს/კ: 204927240

მისამართი: საქართველო, ქ. რუსთავი, გამარჯვების გზატკეცილი, №4

საქმიანობის განხორციელების ადგილი გარდაბნის რაიონი სოფ. ახალი სამგორი

გადაწყვეტილების ნომერი და თარიღი - N2-351; 16.05.2018

10. ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების მართვის გეგმა

10.1 ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების მართვის გეგმის მიზნები და ამოცანები

ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების გეგმის მიზანია ჩამოაყალიბოს და განსაზღვროს სახელმძღვანელო მითითებები ოპერატორი კომპანიის პერსონალისათვის, რათა უზრუნველყოფილი იყოს ნებისმიერი მასშტაბის ტექნოგენურ ავარიებზე და ინციდენტებზე, აგრეთვე სხვა საგანგებო სიტუაციებზე რეაგირების და ლიკვიდაციის პროცესში ჩართული და სხვა მომსახურე პერსონალის ქმედებების რაციონალურად, კოორდინირებულად და ეფექტურად წარმართვა, პერსონალის, მოსახლეობის და გარემოს უსაფრთხოების დაცვა.

ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების გეგმის ამოცანებია:

- მიმდინარე საქმიანობის დროს (ობიექტის ექსპლუატაცია), მისი სპეციფიკის გათვალისწინებით მოსალოდნელი ავარიული სახეების განსაზღვრა;
- თითოეული სახის ავარიულ სიტუაციაზე რეაგირების ჯგუფების შემადგენლობის, მათი აღჭურვილობის, ავარიულ სიტუაციაში მოქმედების გეგმის და პასუხისმგებლობების განსაზღვრა;
- შიდა და გარე შეტყობინებების სისტემის, მათი თანმიმდევრობის, შეტყობინების საშუალებების და მეთოდების განსაზღვრა და ავარიული სიტუაციების შესახებ შეტყობინების (ინფორმაციის) გადაცემის უზრუნველყოფა;
- შიდა რესურსების მყისიერად ამოქმედება და საჭიროების შემთხვევაში, დამატებითი რესურსების დადგენილი წესით მობილიზების უზრუნველყოფა და შესაბამისი პროცედურების განსაზღვრა;
- ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების საორგანიზაციო სისტემის მოქმედების უზრუნველყოფა;
- ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების პროცესში საკანონმდებლო, ნორმატიულ და საწარმოო უსაფრთხოების შიდა განაწესის მოთხოვნებთან შესაბამისობის უზრუნველყოფა.

მოსალოდნელი ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების გეგმა ითვალისწინებს საქართველოს კანონების და საკანონმდებლო აქტების მოთხოვნებს.

10.2 ობიექტის ექსპლუატაციის დროს მოსალოდნელი ავარიული სიტუაციების სახეები

დაგეგმილი საქმიანობის სპეციფიკის გათვალისწინებით მოსალოდნელია შემდეგი სახის ავარიები და ავარიული სიტუაციები:

- ხანძარი/აფეთქება;
- საშიში ნივთიერებების, მათ შორის ნავთობპროდუქტების დაღვრა;

- რეზერვუარების დაზიანება და ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრა;
- პერსონალის ტრავმები და მათი ჯანმრთელობის უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული ინციდენტები;
- სატრანსპორტო შემთხვევები;
- ბუნებრივი ხასიათის ავარიული სიტუაციები (მარგინალური ამინდის პირობები, მიწისძვრა, წყალმოვარდნა და სხვ.

უნდა აღინიშნოს, რომ ზემოთ ჩამოთვლილი ავარიული სიტუაციები შესაძლოა თანმდევი პროცესი იყოს და ერთი სახის ავარიული სიტუაციის განვითარებამ გამოიწვიოს სხვა სახის ავარიის ინიცირება.

10.3 ხანძარი/აფეთქება

ხანძრის აღმოცენება-გავრცელებისა და აფეთქების რისკები არსებობს ობიექტის ექსპლუატაციის დროს. პროექტის განხორციელების ადგილმდებარეობის ბუნებრივი პირობებიდან გამომდინარე ავარიის გამომწვევი ფაქტორი ძირითადად შეიძლება იყოს ანთროპოგენური, კერძოდ: მომსახურე პერსონალის გულგრილობა და უსაფრთხოების წესების დარღვევა, ნავთობპროდუქტების, ზეთების და სხვა ადვილად აალებადი/აფეთქებადი მასალების შენახვის და გამოყენების წესების დარღვევა და სხვ. თუმცა აფეთქების და ხანძრის გავრცელების პროვოცირება შეიძლება სტიქიურმა მოვლენამაც მოახდინოს (მაგ. მიწისძვრა).

ექსპლუატაციის ეტაპზე ხანძრის განვითარების და აფეთქების რისკების თვალსაზრისით სენსიტიური უბნებია: სარეზერვუარო პარკი, სახიფათო ნარჩენების განთავსების უბნები და სხვა ადვილად აალებადი და აფეთქებადი მასალების განთავსების უბნები.

ხანძრის/აფეთქების თანმდევი პროცესები შეიძლება იყოს:

- საშიში ნივთიერებების ზალპური გაფრქვევა / დაღვრა;
- პერსონალის ან მოსახლეობის ტრავმები და მათი ჯანმრთელობის უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული შემთხვევები.

10.4 საშიში ნივთიერებების მათ შორის ნავთობპროდუქტების ზალპური დაღვრა

ობიექტის ექსპლუატაციის პროცესში ავარიული სიტუაციის განვითარების მიზეზი შეიძლება იყოს ტექნოლოგიური დანადარების, რეზერვუარების, ზეთშემცველი დანადგარ - მექანიზმების გაუმართაობა და შესანახი ჭურჭლის ჰერმეტიულობის დარღვევა, რამაც შეიძლება გამოიწვიოს საშიში ნივთიერებების დაღვრა.

ავარიის თანმდევი პროცესები შეიძლება იყოს:

- ხანძარი/აფეთქება;
- პერსონალის ან მოსახლეობის მოწამვლა.

10.5 რეზერვუარების დაზიანება და ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრა

ნავთობბაზის ექსპლუატაციის პროცესში ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრის მიზეზი შეიძლება გახდეს ტექნიკური გაუმართაობა, მომსახურე პერსონალის უყურადღებობა ან არასაკმარისი ცოდნა, ბუნებრივი კატასტროფები და სხვა.

გარემოზე ნეგატიური ზემოქმედების მინიმუმაციის ძირითადი შემარბილებელი ღონისძიებაა ნავთობბაზის ტექნოლოგიური დანადგარების/რეზერვუარების ავარიული დაზიანების პრევენცია, ხოლო ავარიის შემთხვევაში დაზიანების ოპერატიული აღდგენა.

10.6 პერსონალის ტრავმები და მათი ჯანმრთელობის უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული რისკები

გარდა სხვა ავარიულ სიტუაციებთან დაკავშირებული ინციდენტებისა მუშახელის ტრავმატიზმი შესაძლოა უკავშირდებოდეს:

- გამოყენებულ ტექნიკასთან/მანქანებთან დაკავშირებულ ინციდენტებს;
- დენის დარტყმას ძაბვის ქვეშ მყოფი დანადგარების სიახლოვეს ყოფნისას.

10.7 ბუნებრივი ხასიათის ავარიული სიტუაციები

დაგეგმილი საქმიანობის პროცესში ბუნებრივი ხასიათის ავარიული სიტუაციებზე სათანადო, დროულ და გეგმაზომიერ რეაგირებას უდიდესი მნიშვნელობა ენიჭება, ვინაიდან სტიქიური მოვლენები ნებისმიერი ზემოთჩამოთვლილი ავარიული სიტუაციის მაპროვოცირებელი ფაქტორი შეიძლება გახდეს.

10.8 ავარიული სიტუაციების წარმოქმნის ძირითადი პრევენციული ღონისძიებები

ხანძრის / აფეთქების პრევენციული ღონისძიებები:

- პერსონალის პერიოდული სწავლება და ტესტირება ხანძრის პრევენციის საკითხებზე;
- ადვილად აალებადი და ფეთქებადსაშიში ნივთიერებების დასაწყობება უსაფრთხო ადგილებში. მათი განთავსების ადგილებში შესაბამისი გამაფრთხილებელი ნიშნების არსებობის მუდმივი კონტროლი;

- ხანძარსაწინააღმდეგო ნორმების დაცვა და მაღალი რისკის მქონე ტერიტორიებზე ქმედითუნარიანი სახანძრო ინვენტარის არსებობა;
- მუშაობის დროს უნებლიედ გაფანტული ხანძარსაშიში, ადვილად აალებადი ნივთიერებები უნდა იყოს ფრთხილად მოგროვილი და მოთავსებული ნარჩენების ყუთში. ის ადგილები, სადაც იყო დარჩენილი ან გაფანტული ხანძარსაშიში ნივთიერებები, უნდა იყოს გულმოდგინედ გაწმენდილი ნარჩენების საბოლოოდ მოცილებამდე.

საშიში ნივთიერებების დაღვრის პრევენციული ღონისძიებები:

- ნავთობპროდუქტების და ქიმიური ნივთიერებების შენახვის და გამოყენების წესების დაცვაზე მკაცრი ზედამხედველობა. შენახვამდე უნდა მოწმდებოდეს შესანახი ჭურჭლის ვარგისიანობა;
- ნივთიერებების მცირე ჟონვის ფაქტის დაფიქსირებისთანავე სამუშაოების შეწყვეტა/დანადგარ-მექანიზმების მუშაობის შეჩერება და სარემონტო ღონისძიებების გატარება, რათა ინციდენტმა არ მიიღოს მასშტაბური ხასიათი;
- სარეზერვუარო პარკის დაზიანების და ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრის პრევენციული ღონისძიებები:
- სარეზერვუარო პარკის ტექნიკური გამართულობის სისტემატური კონტროლი და ექსპლუატაციის წესების დაცვა;
- პერსონალის პერიოდული სწავლება ობიექტის ექსპლუატაციის წესების დაცვის და ტექნიკური უსაფრთხოების საკითხებზე;
- პერსონალის პერიოდული სწავლება გარემოსდაცვით საკითხებზე;
- ობიექტის ტექნოლოგიური სისტემების გეგმიური და საჭიროების შემთხვევაში მიმდინარე შეკეთება;
- ავარიული სიტუაციების გამომწვევი ტექნიკური გაუმართაობის ოპერატიულად გამოსწორება.

პერსონალის ტრავმატიზმის/დაზიანების პრევენციული ღონისძიებები:

- პერსონალის პერიოდული სწავლება და ტესტირება შრომის უსაფრთხოების საკითხებზე;
- პერსონალის აღჭურვა ინდივიდუალური დაცვის საშუალებებით;
- სახიფათო ზონები უნდა იყოს შემოფარგლული და აღნიშნული, ღამით ადვილად შესამჩნევი;
- შესაბამის ადგილებში სამედიცინო ყუთების განლაგება;
- სახიფათო ზონებში შესაბამისი გამაფრთხილებელი ნიშნების, ასევე უსაფრთხოების განათების მოწყობა:

- სპეციალური კადრების მომზადება, რომელიც გააკონტროლებს სამუშაო უბნებზე უსაფრთხოების ნორმების შესრულების დონეს და დააფიქსირებს უსაფრთხოების ნორმების დარღვევის ფაქტებს.

10.9 ინციდენტის სავარაუდო მასშტაბები

ობიექტის ექსპლუატაციის პროცესში მოსალოდნელი ავარიის, ინციდენტის სალიკვიდაციო რესურსების და საკანონმდებლო მოთხოვნების გათვალისწინებით, ავარიები და ავარიული სიტუაციები დაყოფილია რეაგირების შემდეგი ძირითადი დონეების მიხედვით.

11. ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირება

11.1 რეაგირება ხანძრის შემთხვევაში

ხანძრის კერის ან კვამლის აღმომჩენი პირის და მახლობლად მომუშავე პერსონალის სტრატეგიული ქმედებებია:

- სამუშაო უბანზე ყველა საქმიანობის შეწყვეტა, გარდა უსაფრთხოების ზომებისა;
- სიტუაციის შეფასება, ხანძრის კერის და მიმდებარე ტერიტორიების დაზვერვა;
- შეძლებისდაგვარად ტექნიკის და სხვა დანადგარ-მოწყობილობების იმ ადგილებიდან გაყვანა/გატანა, სადაც შესაძლებელია ხანძრის გავრცელება. ელექტრომოწყობილობები უნდა ამოირთოს წრედიდან;
- იმ შემთხვევაში თუ ხანძარი მძლავრია და გაძნელებულია ხანძრის კერასთან მიდგომა, მიმდებარედ განლაგებულია რაიმე ხანძარსაშიში ან ფეთქებადსაშიში უბნები/ნივთიერებები, მაშინ:
 - მოშორდით სახიფათო ზონას;
 - ევაკუირებისას იმოქმედეთ ნაგებობის ევაკუაციის სქემის/ საევაკუაციო პლაკატების მითითებების მიხედვით;
 - თუ თქვენ გინევთ კვამლიანი დახურული სივრცის გადაკვეთა, დაიხარეთ რადგან ჰაერი ყველაზე სუფთა იატაკთანაა, ცხვირზე და პირზე აიფარეთ სველი ნაჭერი;
 - თუ ვერ ახერხებთ ევაკუაციას აღმოდებული გასასვლელის გამო ხმამაღლა უხმეთ მშველელს;
 - ავარიის შესახებ შეტყობინება გადაეცით უფროს მენეჯერს/ოპერატორს;
 - დაელოდეთ სამაშველო რაზმის გამოჩენას და მათი მოსვლისას გადაეცით დეტალური ინფორმაცია ხანძრის მიზეზების და ხანძრის კერის სიახლოვეს არსებული სიტუაციის შესახებ;

- იმ შემთხვევაში თუ ხანძარი არ არის მძლავრი, ხანძრის კერა ადვილად მისადგომია და მასთან მიახლოება საფრთხეს არ უქმნის თქვენს ჯანმრთელობას. ამასთან არსებობს მიმდებარე ტერიტორიებზე ხანძრის გავრცელების გარკვეული რისკები, მაშინ იმოქმედეთ შემდეგნაირად:
 - ავარიის შესახებ შეტყობინება გადაეცით უფროს მენეჯერს/ოპერატორს;
 - მოძებნეთ უახლოესი სახანძრო სტენდი და მოიმარაგეთ საჭირო სახანძრო ინვენტარი (ცეცხლმაქრობი, ნაჯახი, ძალაყინი, ვედრო და სხვ);
 - ეცადეთ ხანძრის კერის ლიკვიდაცია მოახდინოთ ცეცხლმაქრობით, ცეცხლმაქრობზე წარმოდგენილი ინსტრუქციის მიხედვით;
 - იმ შემთხვევაში თუ უბანზე არ არსებობს სახანძრო სტენდი, მაშინ ხანძრის კერის ლიკვიდაციისთვის გამოიყენეთ ქვიშა, წყალი ან გადააფარეთ ნაკლებად აალებადი სქელი ქსოვილი;
 - იმ შემთხვევაში თუ ხანძრის კერის სიახლოვეს განლაგებულია წრედში ჩართული ელექტროდანადგარები წყლის გამოყენება დაუშვებელია;
 - დახურულ სივრცეში ხანძრის შემთხვევაში ნუ გაანიავებთ ოთახს (განსაკუთრებული საჭიროების გარდა), რადგან სუფთა ჰაერი უფრო მეტად უწყობს ხელს წვას და ხანძრის მასშტაბების ზრდას.
- ხანძრის შემთხვევაში უბნის მენეჯერის/უფროსი ოპერატორის სტრატეგიული ქმედებებია:
 - დეტალური ინფორმაციის მოგროვება ხანძრის კერის ადგილმდებარეობის, მიმდებარედ არსებული/დასაწყობებული დანადგარ-მექანიზმების და ნივთიერებების შესახებ და სხვ;
 - სხვა პერსონალის და სახანძრო სამსახურის ინფორმირება;
 - ინციდენტის ადგილზე მისვლა და სიტუაციის დაზვერვა, რისკების გაანალიზება და ხანძრის სავარაუდო მასშტაბების შეფასება;
 - მთელს პერსონალს ეთხოვოს მანქანებისა და უბანზე არსებული ხანძარსაქრობი აღჭურვილობის გამოყენება;
 - პერსონალის ქმედებების გაკონტროლება და ხელმძღვანელობა.
- ხანძრის შემთხვევაში ობიექტის ხელმძღვანელის/უფროსის სტრატეგიული ქმედებებია:
 - სახანძრო სამსახურის ინფორმირება;
 - HSE წარმომადგენელთან ერთად შიდა პერსონალის ქმედებების გაკონტროლება და ხელმძღვანელობა ადგილობრივი ან რეგიონალური სახანძრო რაზმის გამოჩენამდე (ამის შემდეგ შტატს ხელმძღვანელობს სახანძრო რაზმის ხელმძღვანელი);
 - სახანძრო რაზმის ქმედებების ხელშეწყობა (შესაძლოა საჭირო გახდეს უბანზე არარსებული სპეციალური აღჭურვილობა და სხვ.);

- ინციდენტის დასრულების შემდგომ HSE წარმომადგენელთან ერთად ავარიის შედეგების სალიკვიდაციო ღონისძიებების გატარება.

11.2 რეაგირება საშიში ნივთიერებების დაღვრის შემთხვევაში

წინამდებარე ქვეთავში განხილულია მხოლოდ I და II დონის ავარიული სიტუაციებზე რეაგირების სტრატეგია. საშიში ნივთიერებების დაღვრის რეაგირების სახეებს მნიშვნელოვნად განსაზღვრავს მიწის ზედაპირის სახე. აგრეთვე, მისი პირვანდელი მდგომარეობა. იქიდან გამომდინარე რომ ობიექტის ზედაპირი მობეტონებულია ავარიებზე რეაგირება წარმოდგენილია შემდეგი სცენარისთვის:

- საშიში ნივთიერებების დაღვრა შეუღწევად ზედაპირზე (ასფალტის, ბეტონის საფარი);

შეუღწევად ზედაპირზე საშიში ნივთიერებების (ძირითადად ნავთობპროდუქტები) დაღვრის შემთხვევაში საჭიროა შემდეგი სტრატეგიული ქმედებების განხორციელება:

- ინფორმაციის გადაცემა სხვა პერსონალისთვის და სამაშველო რაზმისთვის;
- უბანზე მომუშავე ყველა დანადგარ-მექანიზმის გაჩერება;
- დაბინძურების წყაროს გადაკეტვა (არსებობის შემთხვევაში);
- ეთხოვოს პერსონალს ავარიაზე რეაგირებისათვის საჭირო აღჭურვილობის და ინდივიდუალური დაცვის საშუალებების მობილიზება;
- მოხდეს სამეურნეო-ფეკალური კანალიზაციის სისტემის შესასვლელების (ჭების ხუფები) ბლოკირება;
- საჭიროების შემთხვევაში საჭიროა შესაფერისი შეუღწევადი მასალისაგან (ქვიშის ტომრები, პლასტმასის ფურცლები, პოლიეთილენის აკვები და სხვ.) გადასაკეტი ბარიერების მოწყობა ისე, რომ მოხდეს დაღვრილი ნივთიერებების შეკავება ან გადაადგილების შეზღუდვა;
- ბარიერები უნდა აიგოს ნალის ფორმით, ისე, რომ გახსნილი მხარე მიმართული იყოს ნივთიერებების ღინების შემხვედრად;
- მოხდეს დაღვრილი ნავთობპროდუქტების შეგროვება ცოცხებისა და ტილოების გამოყენებით;
- დაღვრილი ნავთობპროდუქტების შესაშრობად საჭიროა შთანთქმელი (აბსორბენტული) საფენების გამოყენება;
- მოაგროვეთ ნავთობპროდუქტები ისე, რომ შესაძლებელი იყოს მისი კონტეინერში (ჭურჭელში) შეგროვება და შემდგომი გადატანა.
- ნავთობის შეწოვის შემდეგ საფენები უნდა მოთავსდეს პოლიეთილენის ტომრებში (საჭიროების შემთხვევაში შესაძლებელია საფენების ხელმეორე გამოყენება);
- მოედანი სრულიად უნდა გაიწმინდოს ნარჩენი ნავთობპროდუქტებისგან, რათა გამოირიცხოს მომავალში წვიმის წყლებით დამაბინძურებლების წარეცხვა;

- გაწმენდის ოპერაციების დამთავრების შემდეგ ყველა საწმენდი მასალა უნდა შეგროვდეს, შეიფუთოს და დასაწყობდეს შესაბამისად დაცულ ადგილებში.

11.3 საწვავის მიღებასთან დაკავშირებული ავარიული რისკები და შემარბილებელი ღონისძიებები

საწვავის მიღების დროს მოსალოდნელია გარკვეული სახის რისკები, რომელთან დაკავშირებითაც კომპანიას უკვე შემუშავებული და დანერგილი აქვს შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებები და პროცედურები. საწვავის მიღების დროს მოსალოდნელი რისკების და შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებების შესახებ ინფორმაცია წარმოდგენილია ცხრილში:

#	რისკის სახე	შემარბილებელი ღონისძიება
1	აალება	ტექნიკური პერსონალი აღჭურვილია ანტისტატიკური სპეც. ტანსაცმლით, რაც ხელს უწყობს აალების წარმოქმნის თავიდან აცილებას;
2	ნავთობის დაღვრა	ვაგონის სისტემასთან მიერთებამდე ვაგონის ქვედა მიერთების ნაწილში დგება შემგროვი ჭურჭელი, დაერთების დროს მცირე რაოდენობის შემთხვევითი გაჟონვის შემთხვევაში ნიადაგის ზედაპირზე ნავთობის მოხვედრის თავიდან ასაცილებლად. იმ შემთხვევაში თუ ვაგონიდან გადმოიღვარა ნავთობი, მოწყობილია სპეციალური ბეტონის ზედაპირი დაქანებული, საიდანაც ნავთობის გადასვლა მოხდება სპეციალური არხში, რომელიც დაერთებულია შემგროვებელ სისტემაში და შემდეგ ნავთობდამჭერში. ობიექტზე დასაქმებული ტექნიკური პერსონალი მუდმივად გადის შესაბამის ინსტრუქტაჟს. ისინი გაცნობილნი არიან ობიექტზე წარმოქმნილ შესაძლო რისკებს.

11.4 ობიექტის ექსპლუატაციის შეწყვეტის შემთხვევაში გარემოს წინანდელ მდგომარეობამდე აღდგენის გზებისა და საშუალებების განსაზღვრა

ობიექტის მოკლევადიანი გაჩერება ან რემონტი

ობიექტის ექსპლუატაციის დროებითი გაჩერების ან არსებული ობიექტების რემონტის (მიმდინარე და კაპიტალური) შემთხვევაში, საექსპლუატაციო სამსახური შეიმუშავებს საქმიანობის დროებით შეჩერებასთან ან რემონტთან დაკავშირებულ ოპერატიულ გეგმას, რომელიც პირველ რიგში

მოიცავს უსაფრთხოების მოთხოვნებს და შეთანხმებული იქნება ადგილობრივ თვითმართველობასთან და ყველა დაინტერესებულ იურიდიულ პირთან.

12. გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებები

12.1 ზოგადი მიმოხილვა

გარემოსდაცვითი ღონისძიებების იერარქია შემდეგნაირად გამოყურება:

- ზემოქმედების თავიდან აცილება/პრევენცია;
- ზემოქმედების შემცირება;
- ზემოქმედების შერბილება;
- ზიანის კომპენსაცია.

ზემოქმედების თავიდან აცილება და რისკის შემცირება შესაძლებლობისდაგვარად შეიძლება მიღწეულ იქნას ობიექტის ექსპლუატაციისას საუკეთესო პრაქტიკის გამოცდილების გამოყენებით. თუმცა ვინაიდან ყველა ზემოქმედების თავიდან აცილება შეუძლებელია, პროექტის გარემოსადმი მაქსიმალური უსაფრთხოების უზრუნველსაყოფად სასიცოცხლო ციკლის ყველა ეტაპისთვის და ყველა რეცეპტორისთვის განისაზღვრება შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმა. აღნიშნული შემარბილებელი ღონისძიებების გატარება ამ ეტაპზეც მიმდინარეობს ობიექტის ტერიტორიაზე.

გარემოსდაცვითი მონიტორინგის და მენეჯმენტის წარმართვაზე, ასევე ყველა თანდართულ ინფორმაციაში (ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების გეგმა, მონიტორინგის გეგმა) განსაზღვრული ვალდებულებების შესრულებაზე პასუხისმგებლობას იღებს საქმიანობის განმახორციელებელი.

ქვემოთ მოყვანილ ცხრილებში წარმოდგენილია ინფორმაცია პროექტის განხორციელების შედეგად მოსალოდნელი ზემოქმედებების შემარბილებელი ღონისძიებების და საჭირო მონიტორინგის შესახებ.

12.2 შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმა - ექსპლუატაციის ეტაპი

შემოქმედება/ შემოქმედების აღწერა	ამოცანა	შემარბილებელი ღონისძიებები:		მონიტორინგი
		დახასიათება	პასუხისმგებლობა, ვადები და ხარჯები	
<p>ატმოსფერულ ჰაერში ემისიების გავრცელება.</p> <p>მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<p><u>ემისიების გავრცელებით ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების და მოსახლეობის შეწუხების რისკების მინიმუმამდე დაყვანა</u></p>	<p>a. ატმოსფერულ ჰაერში ემისიების გავრცელების მუდმივი მონიტორინგი</p> <p>b. ობიექტის ექსპლუატაციის წესების დაცვაზე შედამხედველობა;</p> <p>c. მონიტორინგით გამოვლენილი დარღვევის შემთხვევაში შესაბამისი მკორექტირებელი ღონისძიებების შემუშავება და გატარება.</p> <p>ნარჩენი შემოქმედების მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე: ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <p>a – ობიექტის ექსპლუატაციისას ყოველკვარტალურად, ხოლო საჩივრების შემთხვევაში დაუყოვნებლივ;</p> <p>c – ობიექტის ექსპლუატაციისას მონიტორინგით გამოვლენილი დარღვევის შემთხვევაში.</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები:</p> <p>შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ან „მაღალ“ ხარჯებთან.</p>	<p>რეზერვუარების ტექნიკური მდგომარეობის კონტროლი. ემისიების გავრცელების დონეების ინსტრუმენტალური გაზომვა. მოსახლეობის და პერსონალის გამოკითხვა. საჭიროების შემთხვევაში გაუმართაობის მკორექტირებელი ღონისძიებების გატარება.</p>

<p><u>ხმაურის</u> <u>გავრცელება</u> <u>სამუშაო ზონაში.</u> <u>ზემოქმედება სხვა</u> <u>რეცეპტორებზე:</u></p> <p>ექსპლუატაციის პროცესში ტუმბოების მუშაობის დროს წარმოქმნილი ხმაურის გავრცელება.</p> <p>მნიშვნელოვნება:</p> <p><u>„დაბალი“</u></p>	<p><u>ხმაურის</u> <u>გავრცელების</u> <u>მინიმუმამდე დაყვანა.</u> <u>გარემოზე ისეთი</u> <u>სახის</u> <u>ზემოქმედების</u> <u>შემცირება.</u> <u>როგორცაა:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • ადამიანის ჯანმრთელობაზე ზემოქმედება; 	<p>a. ობიექტის ტერიტორიაზე ტუმბოების ტექნიკური გამართულობის კონტროლი;</p> <p>b. საჭიროების შემთხვევაში, ხმაურსაიზოლაციო მასალის გამოყენება;</p> <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება: „ძალიან დაბალი“</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე: ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <p>a, b, - ექსპლუატაციისას</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები: შესაძლებელია დაკავშირებული იყოს დაბალ ხარჯებთან</p>	<p>დანადგარების ტექნიკური მდგომარეობის კონტროლი; კვარტალურად ინსტრუმენტალური გაზომვები.</p>
---	--	---	--	---

<p>ნარჩენებით გარემოს დაბინძურების რისკები:</p> <ul style="list-style-type: none"> • სახიფათო ნარჩენები; • საყოფაცხოვრებო ნარჩენები <p>მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ნარჩენების გარემოში უსისტემოდ გავრცელების პრევენცია და შესაბამისად გარემოზე ისეთი სახის ზემოქმედების შემცირება, როგორცაა: ადამიანის ჯანმრთელობასა და უსაფრთხოებაზე ნეგატიური ზემოქმედება; უარყოფითი ვიზუალურ ლანდშაფტური ცვლილება და სხვა. 	<p>a. სახიფათო ნარჩენების დროებითი განთავსებისთვის ობიექტის ტერიტორიაზე მოწყობილი სასაწყობო ინფრასტრუქტურის მუდმივი მეთვალყურეობა;</p> <p>b. ტერიტორიაზე არსებული კონტეინერების მუდმივი კონტროლი, მარკირება;</p> <p>c. ნარჩენების მართვისათვის სათანადო მომზადების მქონე პერსონალის მუდმივი სწავლება;</p> <p>d. პერსონალის ინსტრუქტაჟი;</p> <p>e. შემდგომი მართვის მიზნით ტერიტორიებიდან სახიფათო ნარჩენების გატანა ამ საქმიანობაზე სათანადო ნებართვის მქონე კონტრაქტორის საშუალებით.</p> <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე:</p> <p>ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები: ღონისძიებების შესრულება შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ხარჯებთან.</p>	<p>ნარჩენების მართვისათვის სპეციალურად გამოყოფილი პერსონალის მიერ ნარჩენების მართვის გეგმის შესრულების კონტროლი,</p> <p>ნარჩენების რაოდენობის და სახეების აღრიცხვა</p>
--	--	---	---	--

<p>ზემოქმედება სატრანსპორტო ინფრასტრუქტურაზე:</p> <ul style="list-style-type: none"> • გზების საფარის დაზიანება; • გადაადგილების შეზღუდვა <p>მნიშვნელოვნება:</p> <p>„საშუალო“</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ობიექტის მიმდებარედ გზების საფარის შენარჩუნება და თავისუფალი გადაადგილების ხელშეწყობა; • მოსახლეობის უკმაყოფილების გამორიცხვა. 	<p>a. მოსახლეობის გადაადგილების მინიმალური შეფერხება;</p> <p>b. სამუშაო უბანზე მისასვლელი ოპტიმალური მარშრუტის შერჩევა;</p> <p>c. საზოგადოებრივი გზებზე მანქანების გადაადგილების შეძლებისდაგვარად შეზღუდვა;</p> <p>d. ობიექტის მიმდებარედ გზის დაზიანებული უბნის მაქსიმალური აღდგენა, რათა ხელმისაწვდომი იყოს მოსახლეობისთვის;</p> <p>e. საჩივრების დაფიქსირება/აღრიცხვა და სათანადო რეაგირება.</p> <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება:</p> <p>„დაბალი“</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე:</p> <p>ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <p>a, b, c, d - სამუშაოების წარმოებისას - სატრანსპორტო ოპერაციებისას;</p> <p>e - საჩივრების შემოსვლის შემდგომ.</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები:</p> <p>f - პუნქტით გათვალისწინებული ღონისძიებების შესრულება შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ხარჯებთან.</p>	<p>ობიექტის მიმდებარედ, მისასვლელ გზასთან გზის ხარისხის მუდმივი მონიტორინგი</p>
<p>ჯანმრთელობასა და უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული რისკები:</p> <ul style="list-style-type: none"> • მოსახლეობის ჯანმრთელობასა და უსაფრთხოებაზე მოსალოდნელი ზემოქმედება; • დასაქმებული პერსონალის ჯანმრთელობასა და უსაფრთხოებაზე მოსალოდნელი ზემოქმედება. <p>მნიშვნელოვნება:</p> <p>„საშუალო“- „დაბალი“</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ადამიანის ჯანმრთელობისა და უსაფრთხოების უზრუნველყოფა. 	<p>a. პერსონალისთვის ტრენინგების ჩატარება უსაფრთხოებისა და შრომის დაცვის საკითხებზე;</p> <p>b. პერსონალის უზრუნველყოფა ინდივიდუალური დაცვის საშუალებებით;</p> <p>c. ჯანმრთელობისათვის სახიფათო უბნებში და გზებზე შესაბამისი გამაფრთხილებელი, მიმითიებელი და ამკრძალავი ნიშნების დამონტაჟება;</p> <p>d. ჯანმრთელობისათვის სახიფათო უბნების შემოღობვა;</p> <p>e. ჯანმრთელობისათვის სახიფათო უბნებზე და ობიექტის ოფისში სტანდარტული სამედიცინო ყუთების არსებობა;</p> <p>f. მანქანა-დანადგარების ტექნიკური გამართულობის უზრუნველყოფა;</p> <p>g. დასახლებულ პუნქტებში გამავალი გზებით სარგებლობის მინიმუმამდე შეზღუდვა;</p> <p>h. სამუშაო უბნებზე უცხო პირთა უნებართვოდ ან სპეციალური დამცავი საშუალებების გარეშე მოხვედრის და გადაადგილების კონტროლი;</p> <p>i. რისკის შეფასება ადგილებზე, მოსახლეობისათვის კონკრეტული რისკ-ფაქტორების დასადგენად და ასეთი რისკების შესაბამისი მართვის მიზნით;</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე:</p> <p>ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <p>a - პერსონალის აყვანისას და შემდგომ პერიოდულად</p> <p>b, c, d, e, - სამუშაოების მიმდინარეობისას და მუდმივი განახლება;</p> <p>f, g, h, i, j, k, l - მუდმივად</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები:</p> <p>b, c, d, e, f პუნქტებით გათვალისწინებული ღონისძიებების შესრულება</p>	<p>მანქანა-დანადგარების ტექნიკური გამართულობის კონტროლი.</p> <p>ინციდენტებსა და უბედურ შემთხვევებზე ჩანაწერების წარმოება</p> <p>პერსონალის დაუგეგმავი</p>

		<p>j. ინციდენტებისა და უბედური შემთხვევების საადრიცხვო ჟურნალის წარმოება. ამასთან,</p> <ul style="list-style-type: none"> • ატმოსფერული ჰაერის, წყლისა და ნიადაგის ხარისხის გაუარესების თავიდან აცილების ყველა ღონისძიების გატარება. ხმაურის გავრცელების შემარბილებელი ღონისძიებების გატარება. <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<p>შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ხარჯებთან.</p>	<p>შემოწმება-ინსპექტირება</p>
<p><u>ზემოქმედება ნიადაგზე და მიწისქვეშა გრუნტის წყლებზე</u></p> <p>მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ნიადაგის და მიწისქვეშა გრუნტის წყლების დაბინძურების თავიდან აცილება 	<p>a. ნავთობპროდუქტებით ნიადაგის და მიწისქვეშა გრუნტის წყლების დაბინძურების თავიდან აცილების მიზნით შესაბამისი პროცედურების გატარება და პერიოდული ვიზუალური მონიტორინგი</p> <p>b. ნარჩენებით გარემოს დაბინძურების თავიდან აცილება;</p> <p>c. პერსონალის მუდმივი ინსტრუქტაჟი;</p> <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე: ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <p>a. ობიექტის ექსპლუატაციისას, განსაკუთრებით ესტაკადაზე საწვავის მიღებისას მუდმივად;</p> <p>b. - ობიექტის ექსპლუატაციისას;</p> <p>c. მუდმივად</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები:</p> <p>შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ხარჯებთან.</p>	<p>ვიზუალური კონტროლი;</p> <p>საჭიროების შემთხვევაში დაბინძურებული ნიადაგის რემედიაცია;</p> <p>საჭიროების შემთხვევაში ლაბორატორიული კონტროლი</p>

13. გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმა

მონიტორინგის მეთოდები მოიცავს ვიზუალურ დაკვირვებას და გაზომვებს. მონიტორინგის გეგმა აღწერს სამონიტორინგო პარამეტრებს, მონიტორინგის დროს და სიხშირეს, მონიტორინგის მონაცემების შეგროვებას და ანალიზს. მონიტორინგის მოცულობა დამოკიდებულია მოსალოდნელი ზემოქმედების/რისკის მნიშვნელოვნებაზე.

ბაზის ექსპლუატაციის პროცესში ეკოლოგიური მონიტორინგის ორგანიზება ითვალისწინებს შემდეგი ამოცანების გადაჭრას:

- მოქმედი გარემოსდაცვითი კანონმდებლობის მოთხოვნათა შესრულების დადასტურება;
- რისკებისა და ეკოლოგიური ზემოქმედებების კონტროლირებადობის უზრუნველყოფა;
- დაინტერესებული პირების უზრუნველყოფა სათანადო გარემოსდაცვითი ინფორმაციით;
- ნეგატიური ზემოქმედების შემამცირებელი/შემარბილებელი ღონისძიებების განხორციელების დადასტურება, მათი ეფექტურობის განსაზღვრა და აუცილებლობის შემთხვევაში მათი კორექტირება;
- ექსპლუატაციის პერიოდში პერმანენტული გარემოსდაცვითი კონტროლი.

13.1 გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმა - ექსპლუატაციის ფაზა

კონტროლის საგანი	მონიტორინგს დაქვემდებარებული კომპონენტი	კონტროლის წერტილი	მეთოდი	სისშირე/დრო	მიზანი	პასუხისმგებელი
ატმოსფერული ჰაერი	ნავთობის ნახშირწყალბადები; წვის პროდუქტები NO ₂ , SO ₂ , CO	<ul style="list-style-type: none"> რეზერვუარების მიმდებარე ტერიტორია; სარკინიგზო ესტაკადა; სატუმბი სადგური; ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორიის სამხრეთის კედელთან; დიზელ გენერატორი; სარკინიგზო ესტაკადა; ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორიის სამხრეთის კედელთან 	ლაბორატორიულ - ინსტრუმენტული გაზომვები	კვარტალში ერთხელ	ატმოსფერული ჰაერის ხარისხის ნორმატიულთან შესაბამისობის უზრუნველყოფა; პერსონალის და მოსახლეობის უსაფრთხოების უზრუნველყოფა	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
ხმაური	ხმაურის ძირითადი წყაროები	<ul style="list-style-type: none"> სარკინიგზო ესტაკადა; სატუმბი სადგური; დიზელ-გენერატორი. 	მანქანა-დანადგარების ტექნიკური გამართულობის კონტროლი; ხმაურის ინსტრუმენტალური გაზომვა	მანქანა-დანადგარების ტექნიკური გამართულობის კონტროლი; ხმაურის ინსტრუმენტალური გაზომვა წელიწადში ორჯერ და დამატებით საჩივრის შემოსვლის შემთხვევაში.	ჯანდაცვის და უსაფრთხოების ნორმებთან შესაბამისობის უზრუნველყოფა; პერსონალის კომფორტული სამუშაო პირობების შექმნა; მოსახლეობის შეწუხების თავიდან აცილება	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
ნარჩენები	ნარჩენების დროებითი განთავსების ტერიტორიის ეკოლოგიური მდგომარეობის, ნარჩენების დასაწყობების, მარკირების, დროულად გატანის კონტროლი და სხვა.	ბაზის ტერიტორია და მიმდებარე უბნები; ნარჩენების განთავსების ტერიტორია	ტერიტორიის ვიზუალური დათვალიერება; ნარჩენების მენეჯმენტის კონტროლი	პერიოდული შემოწმება და ინსპექტირება; ნარჩენების განთავსების ან გატანის შემდგომ.	ნიადაგის, წყლის ხარისხის დაცვა; უარყოფითი ვიზუალური ეფექტის რისკის შემცირება;	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“

პერსონალის უსაფრთხოება	პერსონალი	ბაზის ტერიტორია	ინსპექტირება; პირადი დაცვის საშუალებების არსებობა და გამართულობის პერიოდული კონტროლი; უსაფრთხოების მოთხოვნების შესრულების კონტროლი; მუდმივი ინსტრუქტაჟი	პერიოდული კონტროლი სამუშაოს წარმოების პერიოდში. მუდმივი ინსტრუქტაჟი	ჯანდაცვის და უსაფრთხოების ნორმებთან შესაბამისობის უზრუნველყოფა ტრავმატიზმის თავიდან აცილება/მინიმუზაცია	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
ნიადაგი	<ul style="list-style-type: none"> ნავთობპროდუქტებით დაბინძურება; ნარჩენებით დაბინძურება. 	ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორია	ტერიტორიის ვიზუალური დათვალიერება; ნარჩენების მენეჯმენტის კონტროლი;	ტერიტორიის ვიზუალური დათვალიერება და ნარჩენების მენეჯმენტის კონტროლი მუდმივად; ინსტრუმენტული გაზომვა კვარტალში ერთხელ და შესაძლო დაბინძურების შემთხვევაში	ნიადაგის დაბინძურების თავიდან აცილება	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
ჩამდინარე წყლები	<ul style="list-style-type: none"> ნავთობპროდუქტები (ნავთობის ჯამური ნახშირწყალბადები TPH); ჟანგბადის ქიმიური მოთხოვნილება (BOD); შეტივინარებული ნაწილაკები; PH 	ნავთობპროდუქტების შემცველი წყლის გამწმენდი ნაგებობიდან გამოსული წყალი/ბაზის ტერიტორია	ლაბორატორიულ ინსტრუმენტული გაზომვა	კვარტალში ერთხელ	მიმღები ობიექტის დაბინძურების თავიდან აცილება	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“

14. ინფორმაცია გზშ-ის ანგარიშის მომზადებისთვის ჩასატარებელი კვლევებისა და საჭირო მეთოდების შესახებ

გზშ-ის ანგარიშის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-10 მუხლის მე-3 ნაწილით დადგენილ მოთხოვნებთან შესაბამისობაში მოყვანის მიზნით, გზშ-ის ანგარიშის მოსამზადებლად, მიმდინარეობს დეტალური კვლევა და მოხდება მონაცემების მეთოდური და პროგრამული დამუშავება. კვლევა და კვლევის შედეგების დამუშავება განხორციელდება შესაბამისი დარგის სპეციალისტების მიერ. გზშ-ის ეტაპზე, დაგეგმილი საქმიანობის აღწერის და ზემოქმედებების შეფასების მიზნით:

- გზშ-ის ეტაპზე მოხდება ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებების დეტალური გაანგარიშება;
- ატმოსფერულ ჰაერში ემისიებისა და ხმაურის გავრცელების შესაფასებლად განისაზღვრება საანგარიშო წერტილები და პროგრამული ტექნოლოგიების გამოყენებით მოხდება მათი გავრცელების მოდელირება;
- გზშ-ის ეტაპზე, ატმოსფერულ ჰაერში ემისიებისა და ხმაურის გავრცელების კომპიუტერული მოდელირების საშუალებით გამოვლენილი იქნება გარემოს ის კომპონენტები, რომელზეც შესაძლებელია საქმიანობის განხორციელებამ ზემოქმედება მოახდინოს;
- წარმოდგენილი იქნება უფრო დეტალური ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელებისას გარემოზე შესაძლო მნიშვნელოვანი ზემოქმედების შესახებ, მათ შორის, მოსახლეობაზე, ადამიანის ჯანმრთელობაზე და მატერიალურ ფასეულობებზე ზემოქმედების შესახებ;
- წარმოდგენილი იქნება სკოპინგის ეტაპზე საზოგადოების ინფორმირებისა და მათ მიერ წარმოდგენილი მოსაზრებებისა და შენიშვნების შეფასება;
- გზშ - ის ანგარიში მომზადებული იქნება „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-10 მუხლით გათვალისწინებული მოთხოვნების შესაბამისად.

15. გამოყენებული ლიტერატურა

1. საქართველოს კანონი „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“;
2. საქართველოს კანონი „ატმოსფერული ჰაერის დაცვის შესახებ“;
3. საქართველოს კანონი „ნარჩენების მართვის კოდექსი“;
4. სასარგებლო წიაღისეულის მოპოვების ლიცენზიის გაცემის წესისა და პირობების შესახებ საქართველოს მთავრობის 2005 წლის 11 აგვისტოს #136 დადგენილებით დამტკიცებული დებულება;
5. საქართველოს მთავრობის 2014 წლის 6 იანვრის დადგენილება № 42 „ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების სტაციონარული წყაროების ინვენტარიზაციის ტექნიკური რეგლამენტის დამტკიცების შესახებ“;
6. საქართველოს ეკონომიკური განვითარების მინისტრის 2008 წლის 25 აგვისტოს ბრძანება № 1-1/1743 „დაპროექტების ნორმების-„სამშენებლო კლიმატოლოგია““;
7. საქართველოს მთავრობის 2013 წლის 31 დეკემბრის დადგენილება № 435 „დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების ფაქტობრივი რაოდენობის განსაზღვრის ინსტრუმენტული მეთოდის, დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების ფაქტობრივი რაოდენობის დამდგენი სპეციალური გამზომსაკონტროლო აპარატურის სტანდარტული ჩამონათვალისა და დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან ტექნოლოგიური პროცესების მიხედვით ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების ფაქტობრივი რაოდენობის საანგარიშო მეთოდის შესახებ ტექნიკური რეგლამენტის დამტკიცების თაობაზე“;
8. საქართველოს კანონი "წყლის შესახებ";
9. ტექნიკური რეგლამენტი „ხმაური სამუშაო ადგილებზე, საცხოვრებელი, საზოგადოებრივი შენობების სათავსოებში და საცხოვრებელი განაშენიანების ტერიტორიაზე“;
10. ტექნიკური რეგლამენტი “საქართველოს ზედაპირული წყლების გაბინძურებისაგან დაცვის შესახებ“;

16. დანართი 1 - მიწის ნაკვეთების ამონაწერები საჯარო რეესტრიდან



მიწის (უძრავი ქონების) საკადასტრო კოდი **N 01.11.04.029.067**

ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან

განცხადების რეგისტრაცია
N 882019880072 - 24/10/2019 18:04:18

მომზადების თარიღი
25/10/2019 10:12:36

საკუთრების განყოფილება

ზონა თბილისი	სექტორი გლდანი	კვარტალი	ნაკვეთი	ნაკვეთის საკუთრების გიბი: საკუთრება ნაკვეთის დანიშნულება: არასახიოფლო სამეურნეო დამუსკებელი ფართობი: 2593.00 კვ.მ. ნაკვეთის წინა ნომერი: 01.11.04.029.015 ; შენიშვნა-ნაგებობის ჩამონათვლიანიშენიშვნა N1 საერთო ფართი 183.24 კვ.მ.(მათ შორის I სართული 85.31 კვ.მ. II სართული 97.93 კვ.მ.) შენიშვნა N2 საერთო ფართი 54.52 კვ.მ შენიშვნა N3 საერთო ფართი 16.31 კვ.მ. (მათ შორის I სართული 6.16 კვ.მ. II სართული 10.15 კვ.მ.) შენიშვნა N4 საერთო ფართი 5.40 კვ.მ.
01	11	04	029/067	

მისამართი: ქალაქი თბილისი , ქუჩა წყალსადენი , N 13

მესაკუთრის განყოფილება

განცხადების რეგისტრაცია : ნომერი 882019751850 , თარიღი 12/09/2019 17:39:51
უფლების რეგისტრაცია: თარიღი 16/09/2019

უფლების დამადასტურებელი დოკუმენტი:

- ხელშეკრულება შპს "ბემონ"-სა და შპს "სან თილ ჯორჯია"-ს შორის საწარმოს (დამოუკიდებლად მოქმედო ქვედანაყოფების) გადახდის განვალებით მიწოდების-ნასყიდობის შესახებ , დამოწმების თარიღი:16/03/2011 , საქართველოს იუსტიციის სამინისტროს საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო

მესაკუთრები:

შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია "Sun Petroleum Georgia" , ID ნომერი:404391136

მესაკუთრე:

შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია "Sun Petroleum Georgia"

აღწერა:

იპოთეკა

განცხადების რეგისტრაცია ნომერი 882011207578 თარიღი 04/05/2011 11:44:20	იპოთეკარი საბაქციო საზოგადოება "საქართველოს ბანკი"204378869; საგანი:მიწის ნაკვეთის ფართობი:2593.00 კვ.მ. და მასზე განთავსებული შენიშვნა-ნაგებობები ; იპოთეკის ხელშეკრულება N859885-ბ, რეესტრის ნომერი N110432046, დამოწმების თარიღი29/04/2011, ნოტარიუსი ი. შარვაშიძე
უფლების რეგისტრაცია: თარიღი 11/05/2011	

საგადასახადო გირაუნობა:

რეგისტრირებული არ არის

ვალდებულება

ყაღაღა/აკრძალვა:

რეგისტრირებული არ არის

მოვალეობა რეესტრირება:

რეგისტრირებული არ არის

"ფინიკური პარის შერ 2 წლამდე ვადით საკუთრებაში არსებული მატერიალური აქტივის რეალიზაციისას, აგრეთვე საგადასახადო წესის განხილვაში 1000 ლარის ან მეტი ღირებულების ქონების ხანგრძლივ მფლობელთა სამომხილო გადასახადო გადასახადს ექვემდებარება საინფორმაციო წესის მომღებელი წესის 1 პარაგრაფში, რის შესახებ აღნიშნული ფინიკური პარის მიხედვით ვადაში წარუდგინეს დეკლარაციის საგადასახადო ორგანოს. აღნიშნული ვალდებულების შეესრულებლობა წარმოადგენს საგადასახადო სამართალდარღვევას, რაც იწვევს პასუხისმგებლობის საქართველოს საგადასახადო კოდექსის XVIII თავის მხედვით."

- დოკუმენტის ნაწილობრივ გადამოწმება შესაძლებელია საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტოს ოფიციალურ ვებ-გვერდზე www.napr.gov.ge;
- ამონაწერის მიღება შესაძლებელია ვებ-გვერდზე www.napr.gov.ge, ნებისმიერ გერბიტირებულ ხარვესტრაციის სამსახურში, იუსტიციის სახლებში და სააგენტოს ავტორიზებულ პარტნიორებში;
- ამონაწერში გვენიკური ხარვესტრაციის აღმოსაჩენის შემთხვევაში დაგვიკავშირდით: 2 405405 ან პირადად შევხვდით განიაცხადი ვებ-გვერდზე;
- კონსულტაციის მიღება შესაძლებელია იუსტიციის სახლის ცხელ ხაზზე 2 405405;
- საჯარო რეესტრის თანამშრომელი მზადის უკანონო ქმედების შემთხვევაში დაგვიკავშირდით ცხელ ხაზზე: 08 009 009 09
- თქვენთვის საინფორმაციო ნებისმიერ საკითხთან დაკავშირებით მოგეწერეთ ელ-ფოსტით: info@napr.gov.ge



მწის (უბრალო ქონების) საკადასტრო კოდი **N 01.11.04.029.068**

ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან

განცხადების რეგისტრაცია
N 882019879966 - 24/10/2019 17:45:41

მომზადების თარიღი
25/10/2019 14:50:13

საკუთრების განყოფილება

ზონა თბილისი	სექტორი გლდანი	კვარტალი	ნაკვეთი	ნაკვეთის საკუთრების ტიპი:საკუთრება ნაკვეთის დანიშნულება: არასასოფლო სამეურნეო დამუსკვებელი ფართობი: 1345.00 კვ.მ. ნაკვეთის წინა ნომერი: 01.11.04.029.015 ; შენიშვნა-ნაგებობის ჩამონათვალად: N1 ფართით 189.45 კვ.მ., N2 ფართით 14.13 კვ.მ.
01	11	04	029/068	

მისამართი: ქალაქი თბილისი , ქუჩა წყალსადენი , N 13

მესაკუთრის განყოფილება

განცხადების რეგისტრაცია : ნომერი **882013485991** , თარიღი **07/10/2013 15:28:09**
 უფლების რეგისტრაცია: თარიღი **10/10/2013**

უფლების დამადასტურებელი დოკუმენტა:

- გადაწყვეტილება N928679 , დამოწმების თარიღი:20/08/2013 , თბილისის არქიტექტურის სამსახური
- ხელშეკრულება შპს "ბემონ"-სა და შპს "სან თილ ჯორჯია"-ს შორის საწარმოს (დამოუკიდებლად მოქმედი ქვედანაყოფების) გადახდის განვლებით მსწოდების-ნასყიდობის შესახებ , დამოწმების თარიღი:16/03/2011 , საქართველოს იუსტიციის სამინისტროს საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო

მესაკუთრეები:

შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია "Sun Petroleum Georgia" , ID ნომერი:404391136

მესაკუთრე:

შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია "Sun Petroleum Georgia"

აღწერა:

იპოთეკა

განცხადების რეგისტრაცია ნომერი 882011207578 თარიღი 04/05/2011 11:44:20	იპოთეკარი სააქციო საზოგადოება "საქართველოს ბანკი"204378869; მესაკუთრე: შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია "Sun Petroleum Georgia" 404391136; საგანი:მწის ნაკვეთის ფართობი:1345.00 კვ.მ. და შენიშვნა-ნაგებობის ჩამონათვალად:N1 ფართით 189.45 კვ.მ., N2 ფართით 14.13 კვ.მ. ;
უფლების რეგისტრაცია: თარიღი 11/05/2011	იპოთეკის ხელშეკრულება N859885-ბ, რეესტრის ნომერი N110432046, დამოწმების თარიღი29/04/2011, ნოტარიუსი ა. შარვაძე
საგადასახდლო გირავნობა:	

რეგისტრირებული არ არის

სარეგბლობა

<p>განცხადების რეგისტრაცია ნომერი 882013144202 თარიღი 03/04/2013 12:36:57</p> <p>უფლების რეგისტრაცია: თარიღი 10/04/2013</p>	<p>მოივარე: შპს ქარ ვიშ 404970199; მესაკუთრე: შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია "Sun Petroleum Georgia" 404391136; საგანი: ფართი 120 კვ.მ; საბოლოო თარიღი: 31/12/2017;</p> <p>საიჯარო ხელშეკრულება, დამოწმების თარიღი 03/04/2013, საქართველოს იუსტიციის სამინისტროს საჯარო რეგისტრის ეროვნული სააგენტო</p>
---	---

ვალებულება

ყაღაღა/აკრძალვა:

რეგისტრირებული არ არის

მოვალეობა რეგისტრირებული:

რეგისტრირებული არ არის

"ფინიკური პირის შერ 2 წლამდე ვადით საკუთრებაში არსებული მატერიალური აქტივის რეალიზაციის, აგრეთვე საგადასახადო წესის განხორციელებაში 1000 ლარს ან მეტი ღირებულების ქონების საჩუქრად მიღებისას სამუშაოზე გადასახადი გადახდის ექვემდებარება საანგარიშო წესის მომღვაწი წესის 1 პარიტეტზე, რის შესახებაც აღნიშნული ფინიკური პირი იხივდეს ვადამა წარუდგენს დეკლარაციას საგადასახადო ორგანოს. აღნიშნული ვადებულების შექსრულებულია წარმოადგენს საგადასახადო სამართლებრივ დავას, რაც იწვევს პასუხისმგებლობის საქართველოს საგადასახადო კოლეჯის XVIII თავის მიხედვით."

- დოკუმენტის ნაწილობრივ გადმოწმება შესაძლებელია საჯარო რეგისტრის ეროვნული სააგენტოს ოფიციალურ ვებ-გვერდზე www.napr.gov.ge;
- ამონაწერის მიღება შესაძლებელია ვებ-გვერდზე www.napr.gov.ge, ნებისმიერ გერატირულ სარეგისტრაციო სამსახურში, იუსტიციის სახლში და სააგენტოს ავტორიზებულ პარტნიორებში;
- ამონაწერში გვერდოვანი ხარვეზის აღმოჩენის შემთხვევაში დაგვიკავშირდით: 2 405405 ან პირდაპირ შეგვსეთ განაცხადი ვებ-გვერდზე;
- კონსულტაციის მიღება შესაძლებელია იუსტიციის სახლის ცხელ ხაზზე 2 405405;
- საჯარო რეგისტრის თანამშრომელია მზადან უკანონო ქსელის შემთხვევაში დაგვიკავშირდით ცხელ ხაზზე: 08 009 009 09
- თქვენთვის საინტერესო ნებისმიერ საკითხთან დაკავშირებით მოგეწერეთ ელ-ფოსტა: info@napr.gov.ge

18. დანართი 3 - ამონაწერი მეწარმეთა და არასამეწარმეო (არაკომერციული) იურიდიული პირების რეესტრიდან



საქართველოს იუსტიციის სამინისტრო
სსიპ საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო

ამონაწერი მეწარმეთა და არასამეწარმეო (არაკომერციული) იურიდიული პირების რეესტრიდან

განაცხადის რეგისტრაციის ნომერი, მომზადების თარიღი: B21108241, 28/10/2021 16:28:05

სუბიექტი

საფირმო სახელწოდება: შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია
სამართლებრივი ფორმა: შეზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოება
საიდენტიფიკაციო ნომერი: 404391136
რეგისტრაციის ნომერი, თარიღი: 26/11/2010
მარეგისტრირებული ორგანო: სსიპ საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო
იურიდიული მისამართი: საქართველო, ქ. თბილისი, ვაკის რაიონი, ჭავჭავაძის გამზ., N34, სართ. N6

დამატებითი ინფორმაცია:

ელ. ფოსტა: official@gulf-ge.com
 დამატებითი ინფორმაციის ნამდვილობაზე პასუხისმგებელია ინფორმაციის მომწოდებელი პირი.

ინფორმაცია ლიკვიდაციის/ რეორგანიზაციის/ გადახდისუნარიობის პროცესის მიმდინარეობის შესახებ

რეგისტრირებული არ არის

ხელმძღვანელობა/ნარმომადგენლობა

- დირექტორი - ქრეიგ სტივენ ქრამერი, 539806625, 01791047449 /აშშ/

პარტნიორები

მესაკუთრე	წილი	წილის მმართველი
შეზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოება Energy Investment Venture Holdings, 4916402 /აშშ/	100%	

ვალდებულება

რეგისტრირებული არ არის

ყადალა/აკრძალვა

რეგისტრირებული არ არის

საგადასახადო გირავნობა/იპოთეკის უფლება

რეგისტრირებული არ არის

მოდრავ ნივთებსა და არამატერიალურ ქონებრივ სიკეთეზე გირავნობა/ლიზინგის უფლება

- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R11001828 26/10/2011 15:46:28**
კრედიტორი : სს'თიბისი ბანკი' (საქართველო) 204854595
მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
(საქართველო) 404391136
საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : სამომავლოდ შესაძენი სანჯავის მარაგები
საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 1074229-1, ნოტარიუსი მედეა გვაზავა, 111171528, 25.10.2011
- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R12000386 07/03/2012 16:06:25**
კრედიტორი : სს'თიბისი ბანკი' (საქართველო) 204854595
მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
(საქართველო) 404391136
საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : სამომავლოდ შესაძენი სანჯავის მარაგები (იხ. გირავნობის ხელშეკრულება)
საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, №1074229-6, ნოტარიუსი მედეა გვაზავა, №120164984, 23.02.2012
- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R12000748 02/05/2012 16:28:04**
კრედიტორი : სს'თიბისი ბანკი' (საქართველო) 204854595
მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
(საქართველო) 404391136
საგანი: არამატერიალური ქონებრივი სიკეთე : 50%-იანი წილი შემზღვეული პასუხისმგებლობის საზოგადოებაში საფირმო სახელწოდება: შპს კარე+;
საიდენტიფიკაციო ნომერი: 201949393; არამატერიალური ქონებრივი სიკეთე : 32%-იანი წილი შემზღვეული პასუხისმგებლობის საზოგადოებაში საფირმო

19. დანართი 4 - გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება



საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრი

ბრძანება N 2-139

29/01/2021

ქ. თბილისი

**შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 3320 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის
ექსპლუატაციაზე გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემის შესახებ**

2020 წლის 29 დეკემბერს სამინისტროს მომართა შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ დირექტორმა და ითხოვა გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მიღება.

2013 წელს საქართველოს გარემოს დაცვის სამინისტროს მიერ შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 3320 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე გაიცა №1 (04.01.2013) ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა და გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა.

„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ 48-ე მუხლის მე-4 ნაწილის თანახმად, პირი, რომელზედაც 2018 წლის 1 იანვრამდე გზშ-ის სფეროში გაცემულია შესაბამისი აღმჭურველი ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტი, ვალდებულია 2021 წლის 1 იანვრამდე, განცხადების საფუძველზე მოითხოვოს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემა. სამინისტრო აღნიშნული აღმჭურველი ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტის საფუძველზე, ამ კოდექსით გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემისთვის განსაზღვრული პროცედურების გარეშე, მარტივი ადმინისტრაციული წარმოების წესით გასცემს გარემოსდაცვით გადაწყვეტილებას.

აღნიშნულის გათვალისწინებით მომზადდა მინისტრის ბრძანების პროექტი, რომლის შესაბამისად გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება გაიცემა 2013 წლის №1 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის საფუძველზე და საქმიანობის განმახორციელებელს დაეკისრება ვალდებულება, უზრუნველყოს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული პირობების შესრულება.

ამავდროულად, ძალადაკარგულად ცხადდება „შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“-ს 3320 მ³ ტევადობის, ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემის შესახებ“ საქართველოს გარემოს დაცვის მინისტრის 2013 წლის 11 იანვრის №0-7 ბრძანება, თუმცა აღნიშნული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით იურიდიულ ძალას ინარჩუნებს 2013 წლის №1 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა, რომელიც დანართის სახით თან დაერთვება მოცემულ გადაწყვეტილებას.

ზემოაღნიშნული გარემოებებისა და „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ 48-ე მუხლის მე-4 ნაწილის საფუძველზე,

ვ ბ რ ძ ა ნ ე ბ ა:

1. შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 3320 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე გაიცეს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება, თანდართული ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის საფუძველზე (დასკვნა №1; 04.01.2013);
2. გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მფლობელი ვალდებულია დაიცავს თანდართული ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის პირობები;
3. ამ ბრძანების პირველი პუნქტით გათვალისწინებული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება გაიცეს განუსაზღვრელი ვადით;
4. ძალადაკარგულად გამოცხადდეს „შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“-ს 3320 მ³ ტევადობის, ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემის შესახებ“ საქართველოს გარემოს დაცვის მინისტრის 2013 წლის 11 იანვრის №ი-7 ბრძანება;
5. გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების სხვა პირზე გადაცემის შემთხვევაში გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გადაცემა განახორციელოს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით“ დადგენილი წესით;
6. ბრძანება დაუყოვნებლივ გაეზავნოს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“;
7. ბრძანება ძალაში შევიდეს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ მიერ ამ ბრძანების გაცნობისთანავე;
8. ბრძანების გაცემიდან 5 დღის ვადაში აღნიშნული ბრძანება განთავსდეს სამინისტროს ოფიციალურ ვებგვერდზე;
9. ეს ბრძანება შეიძლება გასაჩივრდეს თბილისის საქალაქო სასამართლოს ადმინისტრაციულ საქმეთა კოლეგიაში (თბილისი, დ. აღმაშენებლის ხეივანი, მე-12 კმ. N6) მხარის მიერ მისი ოფიციალური წესით გაცნობის დღიდან ერთი თვის ვადაში.

ლევან დავითაშვილი



მინისტრი

20. დანართი 5 - სკრინინგის გადაწყვეტილება



საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტრო
საჯარო სამართლის ორდიული პირი
გარემოს ეროვნული სააგენტო

ქობილისი, დავით აღმაშენებლის გამზ. №150 ტელ: +995 32 243 95 03; ფაქსი: +995 32 243 95 02

ბ რ ძ ა ნ ე ბ ა

1104/ს
3/05/2022

104-21-4-202205230919



ქ. თბილისში, შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 3320 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებაზე (წარმადობის გაზრდა) სკრინინგის გადაწყვეტილების შესახებ

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ მიერ, გზშ-ის ჩატარების საჭიროების დადგენის მიზნით, საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროში წარმოდგენილია ქ. თბილისში, წყალსადენის ქუჩა №13-ში, 3320 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების (წარმადობის გაზრდა) სკრინინგის განცხადება.

2013 წლის 4 იანვარს საქართველოს გარემოს დაცვის სამინისტროს მიერ „შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 3320 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე გაიცა №1 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა (გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა №000068). ამასთან, „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ 48-ე მუხლის მე-4 ნაწილის შესაბამისად, 2021 წლის 29 იანვარს საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს მიერ გაიცა გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება (ბრძანება №2-139).

წარმოდგენილი ინფორმაციის თანახმად, ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორიაზე, ნაცვლად გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშისა და გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული 2 ერთეული წყლის ჰორიზონტალური რეზერვუარისა (თითოეული 50 მ³), მოწყობილია სამი ცალი რეზერვუარი (2 ერთეული - 25 მ³ და ერთი ერთეული - 50 მ³). აღნიშნულიდან გამომდინარე, ადმინისტრაციული წარმოების მასალები, შემდგომი რეაგირების მიზნით, გადაგზავნილ იქნა სსდ გარემოსდაცვითი ზედამხედველობის დეპარტამენტში.

წარმოდგენილი დოკუმენტაციის თანახმად, შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ ნავთობპროდუქტების საცავი (ნავთობბაზა) მდებარეობს ქ. თბილისში, წყალსადენის ქუჩა №13-ში, კომპანიის საკუთრებაში არსებულ 3938 მ² ფართობის მქონე არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის ნაკვეთებზე (ს/კ: 01.11.04.029.067 და 01.11.04.029.068). ობიექტის საკადასტრო საზღვრიდან უახლოესი მრავალბინიანი საცხოვრებელი სახლი დაშორებულია დაახლოებით 280 მეტრით, ხოლო უახლოესი ზედაპირული წყლის ობიექტი - მდ. მტკვარი მიედინება დაახლოებით 320 მეტრში. ნავთობბაზიდან დაახლოებით 120 მეტრში განთავსებულია შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 12400 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავი. ამასთანავე, ობიექტის ტერიტორიიდან დაახლოებით 90 მეტრში მდებარეობს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“, 175 მეტრში - შპს „რომპეტროლის“, 300 მეტრში - შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმის“, 400 მეტრში - სს „ვისოლ პეტროლიუმ ჯორჯიას“ და 465 მეტრში - შპს „ლუკოილ ჯორჯიას“ ავტოგასამართი სადგურები. ნავთობპროდუქტების საცავის

ტერიტორიას, დაახლოებით 200 მეტრში, ესაზღვრება რკინიგზის ჩიხი, საიდანაც ხდება მისი საწვავით მომარაგება.

სკრინინგის განცხადების მიხედვით, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოწყობილია შემდეგი ინფრასტრუქტურული ობიექტები: სარეზერვუარო პარკი; ნავთობპროდუქტების სატუმბი სადგური; საწვავის გამცემი ავტოესტაკადა; ადმინისტრაციული-საოფისე შენობა; რკინიგზის ჩიხთან დაკავშირებული მიწისქვეშა მილსადენი; დიზელის გენერატორი; ავტოგასამართი სადგური; ავტოსამრეხაო; სველი წერტილი; გამწმენდი ნაგებობა; მეხამრიდები; წყლის რეზერვუარები და ხანძარსაწინააღმდეგო სისტემა. ობიექტზე საწვავის მიღების, შენახვისა და გაცემისთვის ასევე განთავსებულია რვა ცალი მიწისზედა, ცილინდრული ფორმის რეზერვუარი (ჯამური მოცულობა - 3320 მ³), რომელთაგან 4 ერთეული (236.667 მ³; 235.449 მ³; 237.666 მ³ და 979.585 მ³) განკუთვნილია ბენზინის საწვავისათვის, ხოლო 4 ერთეული (237.596 მ³; 234.207 მ³; 923.2 მ³ და 235.527 მ³) - დიზელის საწვავისათვის. სარეზერვუარო პარკის ტერიტორია მობეტონებულია და შემოსაზღვრულია ერთი მეტრი სიმაღლის ბეტონის კედლით. რეზერვუარები განთავსებულია რკინა-ბეტონის სამირკველზე, აღჭურვილია სასუნთქი სარქველებით და დაფარულია კოროზიის საწინააღმდეგო საღებავით.

როგორც უკვე აღინიშნა, სკრინინგის განცხადების შესაბამისად, ობიექტის ტერიტორიაზე განთავსებულია ნავთობპროდუქტების საცავთან ფუნქციურად დაკავშირებული ავტოგასამართი სადგური, რომლის ტერიტორიაზე მოწყობილია 6 ცალი ლითონის ჰორიზონტალური რეზერვუარი, რომელთაგან სამი ერთეული (25,903 მ³; 4,021 მ³ და 4.115 მ³) განკუთვნილია ბენზინის საწვავისთვის, ხოლო სამი ერთეული (25,928 მ³; 25,804 მ³ და 24,327 მ³) - დიზელის საწვავისთვის. რეზერვუარები განთავსებულია მიწის ქვეშ და აღჭურვილია სასუნთქი სარქველებით. ავტოგასამართ სადგურზე ასევე მოწყობილია 2 ერთეული ორმხრივი საწვავმარიგებელი სვეტი, გაცემის 3 წერტილით და წლიურად ხდება 7300 მ³ ბენზინისა და 7300 მ³ დიზელის მიღება-გაცემა. ავტოგასამართი სადგურის საწვავით მომარაგება ხორციელდება მომიჯნავედ არსებული ნავთობბაზიდან.

წარმოდგენილი დოკუმენტაციის თანახმად, ნავთობპროდუქტების საცავი ფუნქციონირებს კვირაში 5 დღე, 8 საათიანი სამუშაო გრაფიკით, ხოლო ავტოგასამართი სადგური - წელიწადში 365 დღე, 24 საათიანი სამუშაო გრაფიკით. ობიექტზე ჯამურად დასაქმებულია 10 ადამიანი.

სკრინინგის განცხადების მიხედვით, დაგეგმილი ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში, ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორიაზე არსებული ინფრასტრუქტურის უცვლელად, გათვალისწინებულია ობიექტის წლიური წარმადობის (42000 ტონიდან 60000 ტონამდე) გაზრდა და სარეალიზაციოდ განსაზღვრული ნავთობპროდუქტების (დიზელი და ბენზინი) სრულად ბენზინით ჩანაცვლება. ამასთან, დაგეგმილი ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება ასევე გულისხმობს ნავთობბაზის მომიჯნავედ არსებული ავტოგასამართი სადგურის წლიური წარმადობის 14600 მ³-დან (7300 მ³ ბენზინი და 7300 მ³ დიზელი) 23000 მ³-მდე (11500 მ³ ბენზინი და 11500 მ³ დიზელი) გაზრდას. ვინაიდან, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ, ნავთობბაზაზე გათვალისწინებული იქნება მხოლოდ ბენზინის საწვავის მიღება, შენახვა და რეალიზაცია, ავტოგასამართი სადგურის დიზელის საწვავით მომარაგება მოხდება კომპანიის საკუთრებაში არსებული წყალსადენის ქ. №11-ში მდებარე ნავთობპროდუქტების საცავიდან, ავტოცისტერნების საშუალებით.

წარმოდგენილი ინფორმაციის შესაბამისად, ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციის პროცესში წყლის გამოყენება ხდება სასმელ-სამეურნეო და სახანძრო მიზნებისთვის, რისთვისაც წყალაღება ხორციელდება ქ. თბილისის ცენტრალური წყალმომარაგების ქსელიდან. ობიექტზე წარმოქმნილი საყოფაცხოვრებო-ფეკალური ჩამდინარე წყლების ჩამვება ხორციელდება დედაქალაქის საკანალიზაციო სისტემაში. ნავთობბაზაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე ჩამდინარე წყლები, შემთხვევით დადვრილი ნავთობპროდუქტები,

ხანმარსაწინააღმდეგო მიზნებისთვის და ტერიტორიის მორეგების შედეგად წარმოქმნილი ჩამდინარე წყლები, სანიაღვრე არხების საშუალებით, იკრიბება გამწმენდ ნაგებობაში (წარმადობა - 20 მ³/სთ), რომელიც შედგება თხელფენოვანი სალექარების, სამსაფეხურიანი ფილტრებისა და ნავთობპროდუქტების შემკრები კამერისაგან. გამწმენდი ნაგებობიდან გამწმენდილი წყლის ჩაშვება ხდება ქ. თბილისის საკანალიზაციო სისტემაში.

სკრინინგის განცხადების თანახმად, გამომდინარე იქიდან, რომ დაგეგმილი ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება არ ითვალისწინებს საწარმოს ტერიტორიაზე ახალი ინფრასტრუქტურული ობიექტების მოწყობას, გაფრქვევის ახალი წყაროების წარმოქმნას ადგილი არ ექნება და შესაბამისად, ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული მავნე ნივთიერებების ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაციების გადაჭარბება მოსალოდნელი არ არის. სკრინინგის განცხადებაში არ არის წარმოდგენილი ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შედეგად, გაზრდილი წარმადობის გათვალისწინებით, ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული მავნე ნივთიერებების რაოდენობრივი მაჩვენებლები. ვინაიდან, დაგეგმილი ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება ითვალისწინებს ნავთობბაზის წარმადობის არსებითად გაზრდას (42000 ტონიდან 60000 ტონამდე), ატმოსფერული ჰაერის ხარისხზე მოსალოდნელი ზემოქმედება საჭიროებს დამატებით შესწავლას და შეფასებას.

წარმოდგენილი დოკუმენტაციის მიხედვით, ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციის ეტაპზე ხმაურის გავრცელება დაკავშირებულია საწვავის მიღებისა და გაცემის პროცესთან. დოკუმენტი აღნიშნულია, რომ ობიექტის სამუშაო საათებისა და მდებარეობის გათვალისწინებით, ხმაურით გამოწვეული ზემოქმედება არ იქნება მნიშვნელოვანი, თუმცა, არ არის შეფასებული გაზრდილი სატრანსპორტო ოპერაციების პირობებში, ხმაურისა და ვიბრაციის გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება, უახლოესი საცხოვრებელი სახლის დაშორების მანძილის (280 მ) გათვალისწინებით.

სკრინინგის განცხადების შესაბამისად, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე წარმოიქმნება როგორც სახიფათო, ისე მუნიციპალური ნარჩენები, რომელთა შეგროვება ხდება სეპარირებულად, შესაბამის მარკირებულ კონტეინერებში. ობიექტის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი მუნიციპალური ნარჩენების გატანა ხორციელდება ქ. თბილისის კომუნალური სამსახურის მიერ, ხოლო სახიფათო ნარჩენები (მათ შორის გამწმენდ ნაგებობაში დაგროვებული ნავთობპროდუქტები) შემდგომი მართვის მიზნით გადაეცემა შესაბამისი ნებართვის მქონე კომპანიას.

როგორც უკვე აღინიშნა, წარმოდგენილი ინფორმაციის თანახმად, ნავთობბაზიდან დაახლოებით 120 მეტრში მდებარეობს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 12400 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავი. ასევე, ობიექტის ტერიტორიიდან დაახლოებით 90 მეტრში განთავსებულია შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“, 175 მეტრში - შპს „რომპეტროლის“, 300 მეტრში - შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმის“, 400 მეტრში - სს „ვისოლ პეტროლიუმ ჯორჯიას“ და 465 მეტრში - შპს „ლუკოილ ჯორჯიას“ ავტოგასამართი სადგურები. სკრინინგის განცხადებაში განხილული არ არის, ნავთობბაზის გაზრდილი წარმადობის გათვალისწინებით, გარემოზე კუმულაციური ზემოქმედების საკითხი, რაც საჭიროებს დამატებით შესწავლას და შეფასებას.

წარმოდგენილი დოკუმენტაციის მიხედვით, ნავთობპროდუქტების საცავი განთავსებულია სამეწარმეოდ ათვისებულ, ანთროპოგენური ზემოქმედებით სახეცვლილ გარემოში, სადაც არ ფიქსირდება ნიადაგის ნაყოფიერი ფენა და მცენარეული საფარი. საპროექტო ტერიტორია არ მდებარეობს კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლების, ტყით მჭიდროდ დაფარული და დაცული ტერიტორიების სიახლოვეს. ობიექტის მიმდებარედ არ არის წარმოდგენილი ცხოველების ბინადრობისათვის ხელსაყრელი პირობები.

„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-7 მუხლის მე-5 ნაწილის შესაბამისად, სკრინინგის განცხადება გამოქვეყნდა სამინისტროს ოფიციალურ ვებგვერდზე და გადაგზავნილ იქნა გლდანის რაიონის საინფორმაციო დაფაზე განთავსების მიზნით. ადმინისტრაციული წარმოების ეტაპზე, საზოგადოების მხრიდან აღნიშნულ საქმიანობასთან დაკავშირებით წერილობითი შენიშვნები და მოსაზრებები არ ყოფილა წარმოდგენილი.

სკრინინგის განცხადების შესწავლით დგინდება, რომ დაგეგმილი საქმიანობის ადგილმდებარეობის, სპეციფიკის, წარმადობის და შესაძლო კუმულაციური ზემოქმედების გათვალისწინებით, მოსალოდნელია გარემოზე მნიშვნელოვანი ზემოქმედება.

ზემოაღნიშნული კრიტერიუმების გათვალისწინებით, „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილისა და მე-7 მუხლის მე-6 ნაწილის საფუძველზე,

ვ ბ რ ძ ა ნ ე ბ:

1. მიღებულ იქნეს სკრინინგის გადაწყვეტილება, რომ ქ. თბილისში, წყალსადენის ქუჩა №13-ში შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 3320 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება (წარმადობის გაზრდა) **დაექვემდებაროს** გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას;
2. შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ ვალდებულია, „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-8 მუხლის შესაბამისად, უზრუნველყოს სკოპინგის პროცედურის გავლა;
3. ბრძანება დაუყოვნებლივ გაეგზავნოს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“;
4. ბრძანება ძალაში შევიდეს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ მიერ ამ ბრძანების გაცნობისთანავე;
5. სკრინინგის გადაწყვეტილების გაცემიდან 5 დღის ვადაში აღნიშნული გადაწყვეტილება განთავსდეს სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტოს ოფიციალურ ვებგვერდზე და გლდანის რაიონის გამგეობის საინფორმაციო დაფაზე;
6. ბრძანება შეიძლება გასაჩივრდეს თბილისის საქალაქო სასამართლოს ადმინისტრაციულ საქმეთა კოლეგიაში (თბილისი, დ. აღმაშენებლის ხეივანი, მე-12 კმ. №6) მხარის მიერ მისი ოფიციალური წესით გაცნობის დღიდან ერთი თვის ვადაში.

თეიმურაზ მთიელიშვილი



სააგენტოს უფროსის დროებით ფუნქციების შემსრულებელი
სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტო