

შპს „სათნოს“

ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების სკრინინგის ანგარიში



2023 წელი

სარჩევი

1. შესავალი.....	3
2. სკრინინგის განცხადების მომზადების საკანონმდებლო საფუძველი.....	4
3. ინფორმაცია მიმდინარე საქმიანობის შესახებ (საქმიანობის მახასიათებლები, მათ შორის საქმიანობის მასშტაბი).....	7
3.1. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების აღწერა/დახასიათება.....	11
4. საქმიანობის განხორციელების ადგილი.....	13
4.1. საქმიანობის განხორციელების ადგილი და მისი თავსებადობა.....	16
5. საქმიანობის ფარგლებში წყლის გამოყენების საკითხები.....	18
6. საქმიანობის განხორციელებით გარემოზე მოსალოდნელი შესაძლო ზემოქმედების სკრინინგი.....	20
6.1. ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურება და მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი.....	20
6.2. ხმაურის გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი.....	28
6.3. წყლის გარემოზე მოსალოდნელი შესაძლო ზემოქმედების სკრინინგი.....	30
6.4. ნიადაგის ნაყოფიერ ფენაზე ან/და გრუნტის ხარისხზე შესაძლო ზემოქმედების სკრინინგი.....	34
6.5. ნარჩენების წარმოქმნითა და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი.....	35
6.6. სატრანსპორტო გადაზიდვებით მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი და შესაძლო ზემოქმედება სატრანსპორტო ნაკადებზე.....	37
7. საქმიანობასთან დაკავშირებული მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკი.....	38
8. არსებულ საქმიანობასთან ან/და დაგეგმილ საქმიანობასთან კუმულაციური ზემოქმედება.....	39
9. ზემოქმედების შესაძლო ხარისხი, კომპლექსურობა და გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედების (გზშ-ის) პროცედურის ჩატარების მნიშვნელობის განსაზღვრა.....	40
9.1. შესაძლო ზემოქმედების შემაჯამებელი ცხრილი.....	41
10. დანართები.....	46

1. შესავალი

სკრინინგი ანგარიში ეხება ქალაქი ფოთში, ლარნაკის ქუჩაზე მდებარე შპს „სათნოს“ ნავთობპროდუქტების საცავის (ავზების ჯამური მოცულობა 6720 მ³) ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებას. სკრინინგის ანგარიშში მოიცავს განსახილველი ობიექტის დახასიათებას და ექსპლუატაციის ცვლილების შედეგად გარემოს სხვადასხვა კომპონენტებზე მოსალოდნელი ზემოქმედების ანალიზს.

შპს „სათნოს“ ნავთობპროდუქტების საცავების (ავზების ჯამური მოცულობა 6720 მ³) მშენებლობასა და ექსპლუატაციაზე 2017 წლის 22 ნოემბერს საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის სამინისტროს მიერ გაცემულია N87 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა. 2021 წლის 27 მაისს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ 48-ე მუხლის მე-4 ნაწილის საფუძველზე საქმიანობასთან დაკავშირებით, საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის მიერ გაცემული იქნა ასევე გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება (ბრძანება - N 2-770).

2021 წლის 11 აგვისტოს გარემოსდაცვითი ზედამხედველობის დეპარტამენტის სპეციალისტების მიერ განხორციელდა ქ. ფოთში, ლარნაკას ქ. №21-ში მდებარე შპს "სათნო"-ს 6720 მ³ ჯამური მოცულობის ნავთობპროდუქტების საცავის გეგმიური შემოწმება. ინსპექტირების შედეგად გამოვლენილი იქნა სხვადასხვა შეუსაბამობები გარემოსდაცვით სტანდარტებთან მიმართებაში. მათ შორის, ინსპექტირებისას დაფიქსირდა რომ შპს „სათნო“-მ 2017-2018 წლებში სარეზერვუარო პარკში მოაწყო ნავთობშემცველი ჩამდინარე წყლების გამწმენდი დანადგარი-ნავთობდამჭერი, „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით“ განსაზღვრული პროცედურის გავლისა და შესაბამისი გადაწყვეტილების გარეშე. ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობის მოწყობა ექსპლუატაცია გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის II დანართის მე-10 პუნქტის 10.6. ქვეპუნქტის თანახმად, ექვემდებარება სკრინინგის პროცედურის გავლას.

საქმიანობის განმახორციელებელი კომპანიის მთავარ ამოცანას წარმოადგენს სსდ გარემოსდაცვითი ზედამხედველობის დეპარტამენტის მიერ გამოვლენილი სამართალდარღვევების ეფექტური/დროული აღმოფხვრა და ქვეყანაში მოქმედ გარემოსდაცვით სტანდარტებთან საწარმოს საქმიანობის შესაბამისობაში მოყვანა.

აღნიშნული გარემოების, მათ შორის სსდ გარემოსდაცვითი ზედამხედველობის მიერ გამოვლენილი სამართალდარღვევის საფუძველზე საქმიანობის განმახორციელებლის დაკვეთით შემუშავდა დაგეგმილი საქმიანობის სკრინინგის ანგარიში, რომელიც სრულ თანხვედრაშია „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით“ განსაზღვრულ მოთხოვნებთან.

სკრინინგის ანგარიში შედგენილ იქნა არსებული საქმიანობისა და ადგილსპეციფიური გარემოებების სათანადო შესწავლის, ასევე პროექტის განხორციელებით მოსალოდნელი ზემოქმედების ანალიზის საფუძველზე - რომელიც მიზნად ისახავს ადმინისტრაციულ უწყებას მიაწოდოს ობიექტური ინფორმაცია და მისცეს შესაბამისი გადაწყვეტილების მიღების საშუალება.

საინფორმაციო ცხრილი N1

დაგეგმილი საქმიანობის განმახორციელებელი	შპს „სათნო“ (ს/კ - 215110252)
იურიდიული მისამართი	საქართველო, ქალაქი ფოთი, ლარნაკას ქუჩა, №21.
საკონტაქტო ინფორმაცია	თენგიზ სარიშვილი ტელ: 595 15-55-55 ელ.ფოსტა info@Satno.com
დაგეგმილი საქმიანობის სახე, კოდექსის შესაბამისად	ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება
საქმიანობის განხორციელების ადგილი	ქალაქი ფოთი, ლარნაკის ქუჩა N 21 (ს/კ - 04.01.03.736)
ინფორმაცია სკრინინგის ანგარიშის მომამზადებლის შესახებ	ლევან ოზბეთელაშვილი მობ: 591 81 75 05

2. სკრინინგის განცხადების მომზადების საკანონმდებლო საფუძველი

ევროკავშირის მიერ განსაზღვრული დირექტივების/ვალდებულების შესრულების ფარგლებში საქართველომ მიიღო „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“, რომელიც 2018 წლის პირველი იანვრიდან ამოქმედდა. საქართველოს კანონი „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“ არეგულირებს ისეთ სტრატეგიულ დოკუმენტთან და სახელმწიფო ან კერძო საქმიანობასთან დაკავშირებულ საკითხებს, რომელთა განხორციელებამ შესაძლოა მნიშვნელოვანი ზემოქმედება მოახდინოს გარემოზე, ადამიანის სიცოცხლეზე ან/და ჯანმრთელობაზე.

კოდექსი მოიცავს ორ (I; II) დანართს, სადაც მოცემულია საქმიანობების ჩამონათალი, რომლებიც საჭიროებენ შესაბამისი გარემოსდაცვით პროცედურის გავლას. I დანართის შემთხვევაში საქმიანობა ექვემდებარება გარემოზე ზემოქმედების შეფასების (გზშ-ის) პროცედურას, ხოლო II დანართის შემთხვევაში – სკრინინგის პროცედურას (გარდა ამ კოდექსის მე-7 მუხლის მე-13 ნაწილით გათვალისწინებული შემთხვევისა).

შპს „სათნოს“ საქმიანობასთან (ნავთობპროდუქტების საცავების მშენებლობა-ექსპლუატაცია) დაკავშირებით 2017 წელს გაცემულია N87 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა, ხოლო 2021 წელს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ 48-ე მუხლის მე-4 ნაწილის საფუძველზე გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება (ბრძანება - N 2-770).

ვინაიდან პროექტი ეხება ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებას „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის,, შესაბამისად საქმიანობა საჭიროებს სკრინინგის პროცედურის გავლას. კერძოდ კოდექსის მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილის მიხედვით - გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული საქმიანობის საწარმოო ტექნოლოგიის განსხვავებული ტექნოლოგიით შეცვლა ან/და ექსპლუატაციის პირობების შეცვლა, მათ შორის, წარმადობის გაზრდა, ამ კოდექსით განსაზღვრული სკრინინგის პროცედურისადმი დაქვემდებარებულ საქმიანობად მიიჩნევა.

აღნიშნული საკანონმდებლო საფუძვლის გათვალისწინებით შპს „სათნოს“ დაკვეთით შემუშავდა ქალაქ ფოთში, ლარნაკის ქუჩაზე მდებარე ნავთობპროდუქტების საცავის (ავზების ჯამური მოცულობა 6720 მ³) ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების სკრინინგის განცხადება, რომელიც სრულ თანხვედრაშია კანონმდებლობით განსაზღვრულ მოთხოვნებთან.

სკრინინგის გადაწყვეტილების მიღების მიზნით სააგენტოში წარსადგენი სკრინინგის განცხადება უნდა აკმაყოფილებდეს კოდექსის მე-7 მუხლით განსაზღვრულ მოთხოვნებს, მათ შორის საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 78-ე მუხლით გათვალისწინებული ინფორმაციის გარდა, უნდა შეიცავდეს: ა) მოკლე ინფორმაციას დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ; ბ) ინფორმაციას დაგეგმილი საქმიანობის მახასიათებლების თაობაზე, დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილის შესახებ, GIS (გეოინფორმაციული სისტემები) კოორდინატების მითითებით (shp-ფაილთან ერთად), აგრეთვე ამ მუხლის მე-6 ნაწილით განსაზღვრული კრიტერიუმების შესაბამისად შესაძლო ზემოქმედების ხასიათის თაობაზე; გ) ამ კოდექსის მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილით გათვალისწინებული საქმიანობის განხორციელების შემთხვევაში - აგრეთვე ინფორმაციას გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული საქმიანობისა და დაგეგმილი ცვლილებების შესახებ და აღნიშნული ცვლილებებიდან გამომდინარე შესაძლო ზემოქმედების თაობაზე.

კოდექსის მე-7 მუხლის 4¹ ნაწილის მიხედვით, სააგენტოსთვის წარდგენილ სკრინინგის განცხადებას, რომელიც უნდა შეიცავდეს ამ მუხლის მე-4 ნაწილით გათვალისწინებულ ინფორმაციას, უნდა დაერთოს შესაბამისი მუნიციპალიტეტის წერილი დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილის ფუნქციური ზონისა/ქვეზონისა და ამ საქმიანობის აღნიშნულ ზონასთან/ქვეზონასთან თავსებადობის შესახებ, ამ მუნიციპალიტეტის მიერ დამტკიცებული გენერალური გეგმის არსებობის შემთხვევაში. ვინაიდან შპს „სათნოს“ ნავთობპროდუქტების საცავი უკვე წლებია განთავსებულია ქალაქი ფოთში, ლარნაკის ქუჩაზე, ხოლო ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება არ გულისხმობს საქმიანობის განხორციელების ადგილის შეცვლას ან/და ტერიტორიის გაფართოება-რეკონსტრუქციას - საქმიანობის განხორციელების ადგილის ფუნქციური ზონისა/ქვეზონისა და ამ საქმიანობის აღნიშნულ ზონასთან/ქვეზონასთან თავსებადობის შესახებ მუნიციპალიტეტის პოზიციის ამსახველი წერილის წარმოდგენის საჭიროება არ დგას.

სკრინინგის განცხადება უნდა მოიცავდეს ასევე კოდექსის მე-7 მუხლის მე-6 ნაწილით გათვალისწინებულ კრიტერიუმებს, რომელთა განხილვის საფუძველზე სააგენტო იღებს გადაწყვეტილებას იმის თაობაზე, ექვემდებარება თუ არა დაგეგმილი საქმიანობა გზშ-ს:

ა) საქმიანობის მახასიათებლები:

ა.ა) საქმიანობის მასშტაბი;

ა.ბ) არსებულ საქმიანობასთან ან/და დაგეგმილ საქმიანობასთან კუმულაციური ზემოქმედება;

ა.გ) ბუნებრივი რესურსების (განსაკუთრებით – წყლის, ნიადაგის, მიწის, ბიომრავალფეროვნების) გამოყენება;

ა.დ) ნარჩენების წარმოქმნა;

ა.ე) გარემოს დაბინძურება და ხმაური;

ა.ვ) საქმიანობასთან დაკავშირებული მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკი;

ბ) დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილი და მისი თავსებადობა:

ბ.ა) ჭარბტენიან ტერიტორიასთან;

ბ.ბ) შავი ზღვის სანაპირო ზოლთან;

ბ.გ) ტყით დაფარულ ტერიტორიასთან, სადაც გაბატონებულია საქართველოს „წითელი ნუსხის“ სახეობები;

ბ.დ) დაცულ ტერიტორიებთან;

ბ.ე) დასახლებულ ტერიტორიასთან;

ბ.ვ) კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლსა და სხვა ობიექტთან;

ბ.ზ) საქართველოს კანონმდებლობით განსაზღვრულ ლანდშაფტურ, სარეკრეაციო და სატყეო ტერიტორიებთან (ზონებთან);

გ) საქმიანობის შედეგად გარემოზე შესაძლო ზემოქმედება:

გ.ა) ზემოქმედების ტრანსსასაზღვრო ხასიათი;

გ.ბ) ზემოქმედების შესაძლო ხარისხი და კომპლექსურობა.

კოდექსის შესაბამისად დაგეგმილი საქმიანობის განმახლორციელებლის ვალდებულება საქმიანობის დაგეგმვის შეძლებისდაგვარად ადრეულ ეტაპზე სააგენტოს განსახილველად წარუდგინოს დაგეგმილი საქმიანობის სკრინინგის განცხადება, ხოლო სააგენტოს პასუხისმგებლობაა სკრინინგის განცხადების რეგისტრაციიდან არაუადრეს 10 დღისა და არაუგვიანეს 15 დღისა კოდექსის მე-7 მუხლით განსაზღვრული კრიტერიუმების განხილვის/ანალიზის საფუძველზე მიიღოს გადაწყვეტილებას იმის თაობაზე, ექვემდებარება თუ არა დაგეგმილი საქმიანობა გზშ-ის პროცედურას.

3. ინფორმაცია მიმდინარე საქმიანობის შესახებ (საქმიანობის მახასიათებლები, მათ შორის საქმიანობის მასშტაბი)

N87 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნისა და შესაბამისი გარემოზე ზემოქმედების (გზშ) ანგარიშის მიხედვით, შეზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოება "სათნოს" 6720 მ³ ტევადობის (360 000 მ³ წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის ეკონომიკური საქმიანობის სახეს წარმოადგენს ნავთობპროდუქტების ყიდვა-გაყიდვა. ობიექტი განკუთვნილია ნავთობპროდუქტების მიღება-შენახვისათვის და გაცემა-რეალიზაციისათვის. ნავთობსაცავის წლიური ტვირთბრუნვა შედგენს - 360 000მ³-ს (საიდანაც 90 000მ³ დიზელია, ხოლო 270 000 მ³ ბენზინი).

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოწყობილია: სარეზერვუარო პარკი; ნავთობპროდუქტების ჩამოსასხმელი მილსადენები; ნავთობპროდუქტების სატუმბი სადგურები; გამწმენდი ნაგებობა (ნავთობშემცველი სანიაღვრე წყლების); ნავთობპროდუქტების გამცემი სადგურები; რკინიგზის ჩიხი; ხანძარსაწინააღმდეგო დანიშნულების ობიექტები; ავტოგზა.

2017 წლის გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშისა და N87 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის შესაბამისად, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე გათვალისწინებულია: 2 ცალი (თითოეული) 70 მ³ მოცულობის ჰორიზონტალური მიწისზედა რეზერვუარი ბენზინისთვის; 2 ცალი (თითოეული) 450 მ³ მოცულობის ვერტიკალური მიწისზედა რეზერვუარები, ერთი ბენზინისთვის, ხოლო მეორე დიზელისთვის; ერთი ცალი 1340 მ³ მოცულობის ვერტიკალური რეზერვუარი ბენზინისათვის; 2 ცალი 2170 მ³ რეზერვუარის დიზელისათვის.

დღეის მდგომარეობის შეცვლილია ტერიტორიაზე განთავსებული ნავთობპროდუქტების საცავების/რეზერვუარების ფუნქციური დატვირთვა. კერძოდ სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე განთავსებული 7 (შვიდი) რეზერვუარიდან - სამი რეზერვუარი (N1; N2; N3) განკუთვნილია ბენზინისთვის, ორი რეზერვუარი (N4; N5) განკუთვნილი დიზელისთვის, ხოლო ორი რეზერვუარი (N6; N7) ამ ეტაპზე არ გამოიყენება ნავთობპროდუქტების შესანახად - განკუთვნილია მხოლოდ სარეზერვო დანიშნულებისათვის. ნავთობბაზის ტერიტორიაზე განთავსებული რეზერვუარების ფუნქციური დატვირთვა და ნუმერაცია შემდეგნაირად ნაწილდება: რეზერვუარი N1 - ბენზინი - 450მ³; რეზერვუარი N2 - ბენზინი - 450მ³; რეზერვუარი N3 - ბენზინი 1340მ³; რეზერვუარი N4 - დიზელი 2170მ³; რეზერვუარი N5 - დიზელი - 2170მ³; რეზერვუარი N6 - სარეზერვო - 70მ³; რეზერვუარი N7 - სარეზერვო 70მ³.

ტერიტორიის აღმოსავლეთ ნაწილში განთავსებულია კიდევ ორი რეზერვუარი რომელიც არ წარმოადგენს სარეზერვუარო პარკის შემადგენელს ნაწილს, რეზერვუარები უფუნქციოა და არ გამოიყენება ნავთობპროდუქტების შესანახად (იხ. სურათი N1).

სურათი N1



სარეზერვუარო პარკში არსებული რეზერვუარები დადგმულია/დამონტაჟებულია (30 სმ სისქის) სამმაგი არმირების ბეტონის საძირკველზე. რეზერვუარების გარშემო მოწყობილია ბეტონის შემოზინვა, რომლის პარამეტრები და შიდა სასარგებლო მოცულობა გაანგარიშებულია ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრის ეფექტური შეკავების უზრუნველსაყოფად. შემოზინვის სიმაღლე და ბეტონის ქვაბულის ტევადობა შესაბამისია რეზერვუარების მაქსიმალურ ტევადობასთან. გზშ-ის ანგარიშის შესაბამისად, სარეზერვუარო პარკის მთლიანი ტერიტორია, შემოზინვის შიგნით, დაბეტონებულია ორმაგი არმირების საფარით. სარეზერვუარო პარკიდან წვიმის წყალი გამოედინება შემოზინვის კედელში, ქვედა ნიშნულზე დამონტაჟებული გამშვები ურდულიდან, რომელიც ჩართულია შემკრებ არხში და მიედინება გამწმენდ ნაგებობაში.

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე განთავსებული საცავები აღჭურვილია ასასვლელი კიბეებით სტაციონარული სახურავებით და სასუნთქი მილებით, ქაფის გენერატორით და მეხამრიდებით. რეზერვუარების დაცვის მიზნით, წნევის არანორმირებული მომატებისას, გამოყენებულია ზამბარიანი სარქველები და ჩამკეტ-დამცავი მოწყობილობები. ნავთობბაზის ტერიტორიაზე განთავსებული საცავების, მათ შორის სარქველების დეტალური დახასიათება მოცემულია შესაბამის გზშ-ის ანგარიშში.

სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე ნავთობპროდუქტების მიღება-გადმოტუმბვის მიზნით შემოყვანილია სარკინიგზო ჩიხი. ტერიტორიაზე არსებული სარკინიგზო ჩიხი/სარკინგზო ესტაკადა ერთდროულად ემსახურება რვა ვაგონცისტერნას, საიდანაც მიმღები 220მმ კოლექტორისა და 100 მ³/სთ წარმადობის ტუმბოს მეშვეობით ხდება ნავთობპროდუქტების მიღება (როგორც ბენზინის ისე დიზელის). რკინიგზის ესტაკადის ტერიტორიაზე, მიმღები

კოლექტორის ქვეშ გათვალისწინებულია (40სმ სიგანისა და 50 სმ სიღრმის) ბეტონის შემკრები არხი. ტერიტორია ისეა მოწყობილი, რომ წვიმის წყალი ჩაედინება აღნიშნულ არხში, რომელიც დაკავშირებულია სატუმბ სადგურთან არსებულ შემკრებ ჭასთან, საიდანაც მილსადენით მიედინება გამწმენდ მოწყობილობაში.

ავტოცისტერნებში გასაცემი კუნძული მდებარეობს ნავთობბაზის ტერიტორიაზე, სადაც მოწყობილია მექანიკური დგარები ნავთობპროდუქტების გასაცემად. ტერიტორიაზე ფუნქციონირებს ნავთობპროდუქტების გამცემი 2 სადგური. გამცემი სადგურები აღჭურვილია ქაფ-გენერატორით. N 1 სადგური ემსახურება N1, N2, N3, N6 და N7 სარეზერვუარო პარკს, N 2 სადგური ემსახურება N4 და N5 სარეზერვუარო პარკს. ნავთობპროდუქტების გაცემა ხდება შესაბამისი გამცემი წეროებიდან, 45 კუბ.მ წარმადობის ტუმბოების მეშვეობით.

სარეზერვუარო პარკის გარშემო გათვალისწინებულია ხანძარსაწინააღმდეგო სტენდები თავისი კომპლექტით: ცეცხლსაქრობი; ყუთი ქვიშით; სახანძრო ვედრო; წერაქვი; ნიჩაბი; ნაჯახი; სახანძრო ბარჯი. ასევე ნავთობბაზის ტერიტორიაზე განთავსებულია წყლის რეზერვუარი და ქაფის რეზერვუარი ხანძარსაწინააღმდეგო ღონისძიებისათვის.

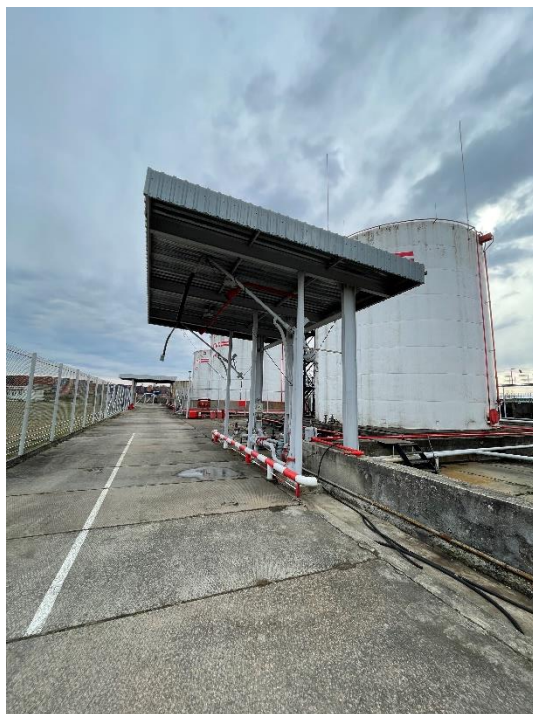
საწარმოს ტერიტორიაზე მოწყობილია ატმოსფერული ნალექებისაგან წარმოქმნილი წყლების გამატარებელი არხები, რომლებიც მიერთებულია ნავთობდამჭერ სისტემასთან, სადაც ხორციელდება წყლის გაწმენდა ნავთობპროდუქტებისაგან, ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩაშვებამდე.

სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე, სხვადასხვა ლოკაციაზე განთავსებულია ორი სხვადასხვა ტიპის გამწმენდი/ნავთობდამჭერი მოწყობილობა, რომლებიც ნავთობბაზის მთელი ტერიტორიაზე წარმოქმნილ ნავთობით დაბინძურებულ წყლებს წმენდეს კანონმდებლობით დადგენილ ზღვრულ კონცენტრაციამდე/მნიშვნელობამდე.

ნავთობპროდუქტების საცავი მოწყობილია და ოპერირებს საქართველოს მთავრობის 2014 წლის 15 იანვრის #65 დადგენილებით დამტკიცებული „ნავთობის ბაზების უსაფრთხო ექსპლუატაციის შესახებ ტექნიკური რეგლამენტის“ მოთხოვნების გათვალისწინებით.

შპს „სათნოს“ 6720 მ³ ტევადობის (360 000 მ³ წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის ვიზუალური აღქმისთვის იხილეთ მომდევნო გვერდებზე წარმოდგინი სურათები NN2-3-4-5 და ობიექტის გენერალური-გეგმა.

სურათები N2-3-4-5-6-7 - სარეზერვუარო პარკის ხედები



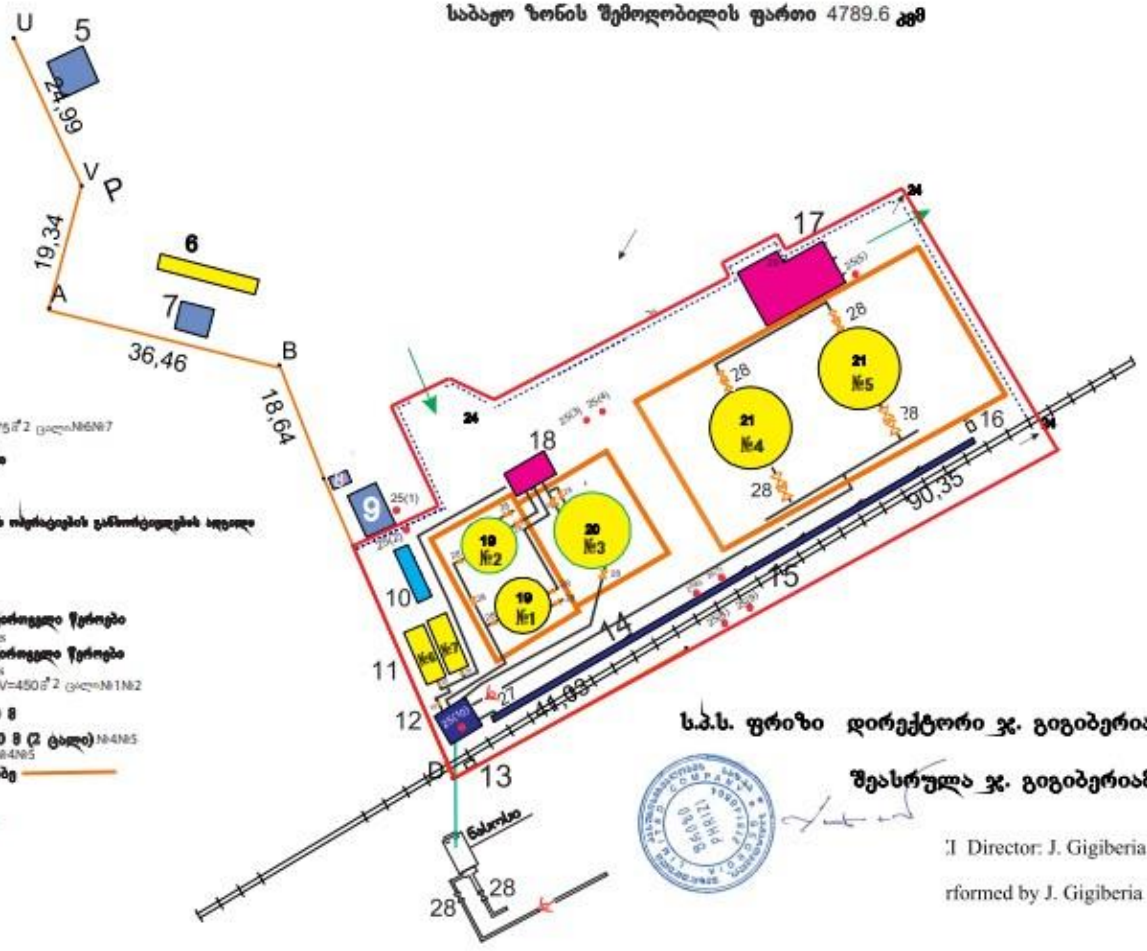
ობიექტის გენერალური-გეგმა

შპს "სათონ" ს/ნ 215110232 ნავთობპროდუქტების საბაზო საწვობის სიტრატორი ნახაზი, ქვეთი ღარნაკას კმ21

საბაზო ზონის შემოღობილის ფართი 4789.6 კვმ

ბმსპიკაცია

- 5 საცხადლო
- 3. Groundroth
- 6 სასწილი
- 6. Scale, weighing-machine
- 7 სასწილი სასწილი
- 7. Scale of weighing-machine
- 8 სატრანსფორმატორი
- 8. Transformer
- 9 საგენერატორი
- 9. Generator
- 10 წლის ძეგურეთი 60 კ.ბ
- 10. Water Reservoir
- 11 პორტალური ძეგურეთი V=75 მ² 2 ცალი №6№7
- 11. Horizontal Reservoirs
- 12 სანახევრე სტრუქტურა ვიდეო კამერით
- 12. Pump equipped with video camera
- 13 საღებავი
- 13. Sediment
- 14 გზაპარკი (სკანდინავიან გარემონტირების ოსტატების განმარტოვების სფერო)
- 14. Pier
- 15 რკინიგზა
- 15. Railway
- 16 საღებავი
- 16. Sediment
- 17 ფარული ავტო ტანკერებზე დატვირთვითი წირობი
- 17. A stall cranes distributed on auto cisterns
- 18 ფარული ავტო ტანკერებზე დატვირთვითი წირობი
- 18. A stall cranes distributed on auto cisterns
- 19 ვერტიკალური ძეგურეთი V=450 მ² 2 ცალი №1№2
- 19. Vertical Reservoirs (2psc)
- 20 ვერტიკალური ძეგურეთი V=1340 მ³
- 20. Vertical Reservoirs V=1340 m³ №3
- 21 ვერტიკალური ძეგურეთი V=2170 მ³ (2 ცალი) №4№5
- 21. Vertical Reservoirs V=2170 m³ (2psc) №4№5
- 22 უსაფრთხოების რკინა-ბეტონის ღობე
- 22. Safety fence
- 23 საბაზო საწვობი
- 23. The exit the entrance
- 24 სასაფრთხო რკინა-ბეტონი
- 24. Reinforced concrete
- 25 ვებკამერა (№.2,3,4,5,6,7,8,9,10)
- 25. Webcam
- 26 მართვითი ღობე
- 26. Wire mesh fence
- 27 უსაფრთხო
- 27. Reverse valve
- 28 ფრთხილი
- 28. Bolt
- 29. მოცხველი



ს.პ.ს. ფრიზი დირექტორი ჯ. გიგიბერია



შეასრულა ჯ. გიგიბერია

Director: J. Gigiberia
formed by J. Gigiberia

3.1. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების აღწერა/დახასიათება

განსახილველი ობიექტის გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშის მიხედვით, ტერიტორიაზე წარმოქმნილი წყლები, ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩაშვებამდე ხვდებიან სპეციალურ სალექარსა და გამწმენდ ნაგებობაში (ნავთობ-დამჭერი). გზმ-ის ანგარიშის თანახმად, ნავთობდამჭერი-სალექარი უზრუნველყოფს ჩამდინარე წყლებიდან ნავთობპროდუქტების და მყარი ნივთიერებების გაწმენდას იმ დონემდე, რომ მათი ჩაშვება შესაძლებელია, სანიაღვრე არხის საშუალებით, მდ. რიონში. გზმ-ის ანგარიშის შესაბამისად, გამწმენდი ნაგებობის წარმადობა შეადგენს – 5 ლ/წმ (18 მ³/სთ).

2017-2018 წლებში შპს „სათნოს“ მიერ ტერიტორიაზე მოწყობილი იქნა დამატებით კიდევ ერთი ნავთობდამჭერი-გამწმენდი ნაგებობა, რაც დასტურდება ასევე 2021 წელის 11 აგვისტოს სსდ გარემოსდაცვითი ზედამხედველობის დეპარტამენტის მიერ განხორციელებული გეგმური ინსპექტირების შედეგებიდან. გამწმენდი ნაგებობა მოწყობილია „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით“ განსაზღვრული პროცედურის გავლისა და შესაბამისი გადაწყვეტილებისგარეშე.

მოცემული გარემოების გათვალისწინებით ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების სკრინინგის განცხადების განხილვის საგანს წარმოდგენს ობიექტზე დამატებით მოწყობილი (პირობითად N2) გამწმენდი ნაგებობა-ნავთობდამჭერი და აღნიშნული ცვლილების შედეგად გარემოს სხვადასხვა კომპონენტებზე მოსალოდნელი ზემოქმედების ანალიზი.

ტექნიკური საპასპორტო მონაცემების მიხედვით - ჩამდინარე წყლების გამწმენდი მოწყობილობა (ფილტრ-სეპარატორი), მარკით FSN-3 (ფსნ-3), განკუთვნილია მხოლოდ ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული წყლის მექანიკური დამუშავებისთვის. გამწმენდი ნაგებობა - ფსნ-3 დამზადებულია ISO სტანდარტის შესაბამისად და წარმოადგენს საუკეთესო (იაფ და საიმედო) გადაწყვეტას ჩამდინარე წყლების გაწმენდის პრობლემის მოსაგვარებლად.

მოწყობილობა ფსნ-3-ის წარმადობა შეადგენს - 3,0 ლ/წმ-ს. გამწმენდი დანადგარი-ნავთობდამჭერი დაყოფილია 2 კამერად. მოქმედების მექანიზმის სპეციფიკიდან გამომდინარე სეპარატორს შეუძლია შეინარჩუნოს შეწონილი ნაწილაკები. შეწონილი ნაწილაკები გროვდება დანალექის შეგროვების კამერაში, მოწყობილობის ქვედა ნაწილში. დანადგარის სრული მომსახურების ვადა შეადგენს 12 წელს. ფსნ-3-ის ტექნიკური პირობების შესახებ ინფორმაცია, დამატებით შეგიძლიათ იხილოთ დანადგარის პასპორტში, რომელიც მოცემულია დანართი N1-ის სახით.

სურათი N8 - ახალი (N2) ნავთობდამჭერი



გამწმენდი დანაგდარი N2 მოწყობილია სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე, N4-N5 რეზერვუარების მიჯნაზე, მობეტონებულ ტერიტორიაზე. ადგილის მიახლოებითი GPS კოორდინატებია: T37 X-722028; Y-4671034. ნავთობდამჭერი ემსახურება N4 და N5 რეზერვუარების სარეზერვუარო პარკს. დანადგარის დანიშნულებაა მოახდინოს როგორც ატმოსფერული ნალექების ასევე N4 და N5 ნავთობის რეზერვუარებიდან წარმოქმნილი წყლების გაწმენდა. ინსპექტირების შედეგების შესაბამისად, ნავთობდამჭერზე დაერთებულია N 4 და N 5 სარეზერვუარო პარკიდან გამომავალი ლითონის მილი, სადაც დაერთების ადგილზე დამონატყებულია სპეციალური ჩამკეტი (ურდული), რომლითაც ხდება აღნიშნულ სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი წყლების ნავთობდამჭერში მოხვედრა. ჩამდინარე წყლების გაწმენდის შემდგომ წყლის ჩაშვება, მილის გავლით, ხდება გამწმენდი ნაგებობის განთავსების ადგილიდან დაახლოებით 10 მეტრში მდებარე არხში (რომელიც მდ. რიონს უერთდება).

განხორციელებული ცვლილების შემდგომ ტერიტორიაზე არსებული გამწმენდი ნაგებობა N1 (მიახლოებითი GPS კოორდინატებით: T37 X-721952; Y-4670982) ემსახურება N1, N2, N3, N6 და N7 ნავთობის რეზერვუარების სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიებზე წარმოქმნილი დაბინძურებული წყლების გაწმენდას.

გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული საქმიანობის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში განხილვას დაექვემდებარა აგრეთვე ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებული საცავების/რეზერვუარების ფუნქციური დატვირთვის ცვლილება, რაც არ განეკუთვნება ისეთი ცვლილებების სახეს, რომელმაც შესაძლო რაიმე გავლენა იქონიოს გარემო პირობებზე - თუმცა საკითხის სკრინინგის განცხადებაში დაფიქსირება მნიშვნელოვანია ინფორმაციის განახლების მიზნით. რეზერვუარების ფუნქციური დატვირთვის ცვლილების შესახებ ინფორმაცია ასახულია მე-3 თავში.

ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში განხილვას დაექვემდებარა ასევე ობიექტის წყალმომარაგების საკითხი. კერძოდ, გამომდინარე იქიდან, რომ ზედაპირული წყლის ობიექტიდან წყალაღება არ იყო გათვალისწინებული პროექტის გარემოზე ზემქომედების შეფასების ანგარიშით, საკითხი (შესაბამისი განახლებული ინფორმაციით) ასახული იქნა წარმოდგენილი სკრინინგის ანგარიშის მე-5 თავში, როგორც ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ერთ-ერთ კომპონენტს.

4. საქმიანობის განხორციელების ადგილი

შპს „სათნოს“ ნავთობპროდუქტების საცავი მდებარეობს ქალაქი ფოთში, ლარნაკის ქუჩა N 2-ში, კომპანიის საკუთრებაში არსებულ 23373 კვ.მ ფართობის არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის ნაკვეთზე (ს/კ - 04.01.03.736). ნავთობბაზის ტერიტორიის კუთხეთა წვეროების მიახლოებითი კოორდინატებია: 37T X-721950, Y-4670980; 37T X-722111, Y-4671070; 37T X-722033, Y-4671102; 37T X-722030, Y-4671129; 37T X-721931, Y-4671184; 37T X-721915, Y-4671179; 37T X-721929, Y-4671144; 37T X-721872, Y-4671120; 37T X721894, Y-4671070; 37T X-

721888, Y-4671052; 37T X-721923, Y-4671042. ნავთობბაზის ტერიტორია წლებია განიცდის ანთროპოგენულ ზემოქმედებას და ბუნებრივი ლანდშაფტი მკვეთრად სახეცვლილია.

ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებით გათვალისწინებული N2 გამწმენდი ნაგებობა (მისი ფუნქციური მნიშვნელობის შესაბამისად) განთავსებულია ზემოაღნიშნული ნაკვეთის ფარგლებში, N4-N5 რეზერვუარების მიჯნაზე (მიახლოებითი GPS კოორდინატები: T37 X-722028; Y-4671034).

ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნისა და შესაბამისი გზშ-ის ანგარიშის თანახმად, ნავთობპროდუქტების საცავიდან უახლოესი დასახლებული პუნქტი დაშორებულია 500 მეტრით, ხოლო დაახლოებით 180 მეტრში მდებარეობს უახლოესი ზედაპირული წყლის ობიექტი მდ. რიონი. განსახილველი ობიექტის ტერიტორიული ერთეულის ადგილზე და ელექტონული გადამომწმებით დასტურდება, რომ ზემოაღნიშნული მონაცემები საჭიროებს განახლებას, კერძოდ - უახლოესი მოსახლე ნავთობბაზიდან დაშორებულია დაახლოებით - 380 მ-ით (ს/კ-04.01.03.913), ხოლო უახლოესი მდინარე (რიონი) - 200 მეტრით (იხ. რუკა N2).

აღსანიშნავი ფაქტია, რომ გზდ-ის ინსპექტირებით - შეუსაბამობა დაბიქსირდა ასევე ობიექტის „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტთან“ დაკავშირებულ საკითხებზე, რაც დასტურდება ასევე სააგენტოს ხარვეზის წერილით (N 21/3813; 25/07/2022). შესაბამისად - იდენტიფიცირებული ფაქტობრივი გარემოებები, მათ შორის მანძილი უახლოეს მოსახლემდე, გათვალისწინებული იქნება განახლებულ „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტში“ (ზდგ). განსახილველი ობიექტის ზდგ-ის ნორმების პროექტის დამუშავება მიმდინარეობს და უახლოეს მომავალში შესათანხმებლად წარდგენილი იქნება სსიპ გარემოს ეროვნულ სააგენტოში (დამატებითი განმარტებები იხ. 6.1 ქვეთავში).

ნავთობბაზის ტერიტორიას ესაზღვრება სახელმწიფო და კერძო საკუთრებაში არსებული მიწის ნაკვეთები. ობიექტს ჩრდილო-აღმოსავლეთი მხრიდან (ტერიტორიის საკადასტრო საზღვრიდან დაახლოებით 11 მეტრში) ესაზღვრება ტბა. საკადასტრო საზღვრიდან დაახლოებით 5 მეტრში ნავთობბაზის ტერიტორიას მიუყვება წყლის არხი. ნავთობბაზის შემოგარენში განთავსებული არ არის ანალოგიური ფუნქციური დატვირთვის ობიექტი. ტერიტორიის დასავლეთით 170 მეტრში გადის ასფალტირებული საავტომობილო გზა, რომელიც 170 მ ასფალტირებული გზით უკავშირდება ნავთობბაზის ტერიტორიას.

ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორიის ზედხედი, განთავსებული ინფრასტრუქტურული ობიექტების, უახლოეს მდინარემდე და უახლოეს მოსახლემდე მანძილების ჩვენებით, იხილეთ მომდევნო გვერდზე წარმოდგენილ N1 და N2 რუკებზე.

რუკა N1 - ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორია



რუკა N2 - უახლოეს მდინარემდე და საცხოვრებლამდე მანძილების ჩვენებით



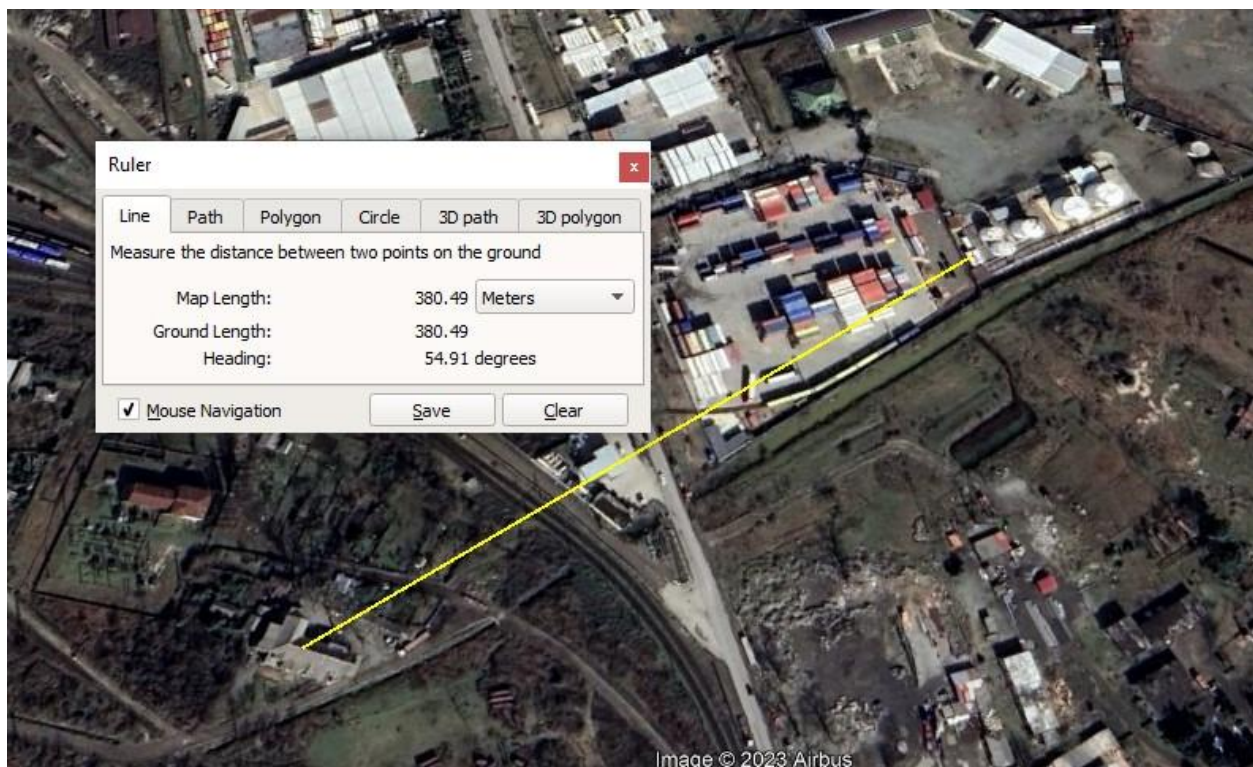
4.1 საქმიანობის განხორციელების ადგილი და მისი თავსებადობა:

I - დასახლებულ ტერიტორიასთან: განსახილველი ობიექტი განთავსებული არ არის მჭიდროდ დასახლებული ტერიტორიის უშუალო სიახლოვეს. ობიექტიდან იდენტიფიცირებულ უახლოეს საცხოვრებელ შენობა-ნაგებობებამდე (ს/კ - 04.01.03.913) პირდაპირი მანძილი დაახლოებით 380 მ-ს შეადგენს. ობიექტი უკვე წლებია, რაც განთავსებულია გამოკვლეულ ტერიტორიაზე, ხოლო ექსპლუატაციის პირობებს ცვლილებით დასახლებულ ტერიტორიასთან მიმართებით არაფერი არ შეცვლილა.

გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგმა აჩვენა, რომ ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებით გარემოზე, მათ შორის დასახლებულ ტერიტორიაზე მნიშვნელოვანი ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის. ობიექტის „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტი“ საჭიროებს განახლებას, სადაც გათვალისწინებული იქნება უახლოეს საცხოვრებელ შენობა-ნაგებობამდე იდენტიფიცირებული დაშორების მანძილი. ობიექტის უზრუნველყოფს ზდგ-ის განხლებული პროექტით განსაზღვრული/დადგენილი ნორმებისა და ზღვრული კონცენტრაციების დაცვას.

ზემოაღნიშნული გარემოებების გათვალისწინებით შესაძლებელია დავასკვნათ რომ - მიმდინარე საქმიანობა და მისი განხორციელების ადგილი, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით, თავსებადია დასახლებულ ტერიტორიასთან.

რუკა N3 - მანძილები უახლოეს მოსახლემდე



II - ჭარბტენიან ტერიტორიასთან: atlas.mepa.gov.ge-ის და maps.gov.ge-ის მონაცემების გადამოწმებით დგინდება, რომ საკვლევი რეგიონის ფარგლებში წარმოდგენილია ჭარბტენიანი-დაჭაობებული ტერიტორიები. უახლოესი ჭაობიანი ტერიტორია ნავთობბაზიდან დაახლოებით 500 მ მანძილითაა დაშორებული და წარმოდგენილია მდ. რიონის მარცხენა სანაპიროზე. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება არ არის დაკავშირებული ისეთი ტიპის ღონისძიებებთან, რამაც შესაძლოა პირდაპირი ან/და ირიბი სახით მნიშვნელოვანი ზემოქმედება მოახდინოს ჭარბტენიან ტერიტორიაზე. გამწმენდი ნაგებობის ოპერირება გააუმჯობესებს წყლის დაბინძურების კუთხით არსებულ გამოწვევებს და დადებითად იმოქმედებს ჭაობის ტიპის ტერიტორიების ეკოლოგიურ გარემოზე. აღნიშნული გარემოებების გათვალისწინებით შესაძლებელია დავასკვნათ რომ საქმიანობა, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით, თავსებადია ჭარბტენიან-დაჭაობებულ ტერიტორიებთან და მათზე ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის.

III - შავი ზღვის სანაპირო ზოლთან: საკვლევი ტერიტორიიდან შავი ზღვის სანაპირო ზოლი დაახლოებით 2.9 კმ-ით არის დაშორებული. ობიექტის ადგილმდებარეობის გათვალისწინებით შავი ზღვის სანაპირო ზოლთან საქმიანობისა და მისი განხორციელების ადგილის თავსებადობის საკითხი შეფასებას არ საჭიროებს.

IV - ტყით დაფარულ ტერიტორიასთან, სადაც გაბატონებულია საქართველოს „წითელი ნუსხის“ სახეობები: საქმიანობის ფარგლებში გათვალისწინებული არ არის ტყით დაფარული ტერიტორიის ათვისება. მიმდინარე საქმიანობა ხორციელდება ანთროპოგენური ზემოქმედებით სახეცვლილ გარემოში, სადაც წარმოდგენილი არ არის ტყით მჭიდროდ დაფარული ტერიტორიები - შესაბამისად დგინდება, რომ მიმდინარე საქმიანობა და მისი განხორციელების ადგილი თავსებადია ტყით დაფარული ტერიტორიასთან, მათ შორის შესაძლო ზემოქმედების არეალში არ ექცევა საქართველოს „წითელი ნუსხის“ სახეობები.

V - დაცულ ტერიტორიებთან: მონაცემთა ელექტრონული გადამოწმებით დგინდება, რომ ობიექტიდან უახლოესი დაცული ტერიტორია (კოლხეთის ეროვნული პარკი) დაახლოებით 2.3 კმ-ით არის დაშორებული. ობიექტის ადგილმდებარეობის გათვალისწინებით დაცულ ტერიტორიებთან საქმიანობისა და მისი განხორციელების ადგილის თავსებადობის საკითხი შეფასებას არ საჭიროებს.

VI - კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლსა და სხვა ობიექტთან: memkvidreoba.gov.ge-ის ინტერაქტიული რუკის მონაცემების მიხედვით, საკვლევი არეალში არ ფიქსირდება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლები/ობიექტები. საპროექტო ტერიტორიის სიახლოვეს არ არის განთავსებული კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლი/ობიექტი და ის არ ექცევა კულტურული მემკვიდრეობის დამცავ ზონებში - შესაბამისად, მასზე არ ვრცელდება "კულტურული მემკვიდრეობის შესახებ" საქართველოს კანონით დადგენილი მოთხოვნები.

VII - საქართველოს კანონმდებლობით განსაზღვრულ ლანდშაფტურ, სარეკრეაციო და სატყეო ტერიტორიებთან (ზონებთან): საკვლევ არეალის სიახლოვეს წარმოდგენილი არ არის სახელმწიფო ტყის ტერიტორიები (atlas.mepa.gov.ge). ობიექტიდან უახლოეს სატყეო ტერიტორიაზე პირდაპირი მანძილი დაახლოებით 1.4 კმ-ს შეადგენს. საქმიანობის განხორციელების ტერიტორიის სიახლოვეს წარმოდგენილი არ არის ასევე ლანდშაფტური

ან/და სარეკრეაციო ზონები. შესაბამისად დგინდება, რომ საქმიანობა და მისი განხორციელების ადგილი თავსებადია ასევე ლანდშაფტურ, სარეკრეაციო და სატყეო ტერიტორიებთან/ზონებთან.

5. საქმიანობის ფარგლებში წყლის გამოყენების საკითხები

გზმ-ის ანგარიშის შესაბამისად, წყალი საწარმოში გამოიყენება: სასმელ-სამეურნეო მიზნებისათვის; საჭიროების შემთხვევაში რეზერვუარების რეცხვისათვის; სახანძრო მიზნებისათვის. სასმელ-სამეურნეო და დამხმარე მიზნებისათვის საწარმო წყალს იღებს ქ. ფოთის კომუნალური წყალსადენიდან.

ნავთობბაზაზე წყალაღება ხორციელდება ასევე ზედაპირული წყლის ობიექტიდან, კერძოდ შპს „სათნო“ სახანძრო მიზნით წყლით უზრუნველყოფისთვის წყალაღებას ახორციელებს მიმდებარედ არსებული ზედაპირული წყლის ობიექტიდან - ბუნებრივი ტბიდან. ზედაპირული წყლის ობიექტიდან წყლის ამოღების ტექნიკური პირობები შეთანხმებული იყო შესაბამის ადმინისტრაციულ ორგანოსთან 2017 წელს, 4 წლის ვადით. წყალაღების ტენიკური პირობები განახლდა 2022 წლის 15 მარტს და შეთანხმებული იქნა საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს 2022 წლის 17 მარტის N2563/01 წერილის შებამისად. შეთანხმებული ტექნიკური პირობების მიხედვით, წლის განმავლობაში გათვალისწინებულია 1,2 ათასი კუბ.მ წყლის აღება ზედაპირული წყლის ობიექტიდან. წყალაღება ხორციელდება შემდეგ GPS კოორდინატებზე: X-226312, Y-4672999 (იხ. სურათი N5 – წყლის აღების ადგილი).

ცხრილი 2 - ზედაპირული წყლის ობიექტიდან წყალაღება თვეების მიხედვით

ათასი კუბ.მ

იანვარი	თებერი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი	აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ წელიწადში
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2

ვინაიდან ობიექტი წარმოადგენს გზმ-ს დაქვემდებარებულ საქმიანობას, ხოლო შესაბამისი გზმ-ის ანგარიშით არ ყოფილა გათვალისწინებული ზედაპირული წყლის ობიექტიდან წყლის ამოღების საკითხი - არსებული რეალობის ასახვის და შესაბამისობაში მოყვანის მიზნით მნიშვნელოვანია აღნიშნული ფაქტობრივი გარემოება დაფიქსირებული იქნეს ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების წარმოდგენილ სკრინინგის ანგარიშში, როგორც ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ერთ-ერთი კომპონენტი.

სურათი N9 - ზედაპირული წყლის ობიექტიდან წყლის აღების ადგილი



საწარმოში შესაძლებელია წარმოიქმნას შემდეგი სახის ჩამდინარე წყლები: სამეურნეო-ფეკალური წყლები; სანიაღვრე წყლები; ხანძრის შემთხვევაში გამოყენებული წყლები; რეზერვუარების რეცხვისას წარმოქმნილი წყალი. გზმ-ის ანგარიშის შესაბამისად, სამეურნეო-ფეკალური წყლები გროვდება საწარმოს ტერიტორიაზე არსებულ ამოსააწმენდ ორმოში და მათი გატანა განხორციელდება პერიოდულად. სანიაღვრე წყლები, რეზერვუარების რეცხვისას ან/და ხანძრის პრევენციის მიზნებისთვის გამოყენებული წყლები ტერიტორიის შიგა სანიაღვრე კანალიზაციით მეშვეობით იკრიბება და მდინარე რიონში მოხვედრამდე ხვდებიან სპეციალურ გამწმენდ ნაგებობებში (ნავთობ-დამჭერში), მათ შორის N2 გამწმენდ სისტემაში (რომელის მოწყობა არ იყო გათვალისწინებული გზმ-ის ანგარიშით). ჩამდინარე წყლების მართვის საკითხებთან დაკავშირებული დამატებითი ინფორმაცია იხ. ასევე სკრინინგის ანგარიშის 6.3 ქვეთავში.

ნავთობბაზის ოპერირების პროცესში საჭირო წყლისა და ტერიტორიაზე წარმოქმნილი ჩამდინარე წყლების რაოდენობის გაანგარიშება და შესაბამისი მოცულობები ასახულია განსახილველი საქმიანობის გზმ-ის ანგარიშში. დამატებითი ცლილება, რომელიც ზემოთ იქნა აღწერილი, შეეხო მხოლოდ ობიექტის წყალმომარაგების საკითხს (ზედაპირული წყლის ობიექტიდან წყალაღების ნაწილში), ხოლო ჩამდინარე წყლების მოსალოდნელი მოცულობები არ შეცვლილა.

მოკლე რეზიუმეს სახით შესაძლებელია განვმარტოთ, რომ წყლის მართვის (წყალმომარაგება-წყალარინება) ნაწილში ექსპლუატაციის ცვლილებამ მოიცვა - წყლის დამატებით ზედაპირული წყლის ობიექტიდან წყალღების და დაბინძურებული წყლის დამატებით N2 გამწმენდი სისტემით გაწმენდის საკითხები.

6. საქმიანობის განხორციელებით გარემოზე მოსალოდნელი შესაძლო ზემოქმედების სკრინინგი

განსახილველი ობიექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების მახასიათებლების ანალიზის შედეგად განხორციელდა გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი, მათ შორის გამოიკვეთა პოტენციური ზემოქმედების წყაროები, ხოლო ობიექტური შეფასებების საფუძველზე დადგინდა მოსალოდნელი ზემოქმედების შესაძლო ხარისხი და კომპლექსურობა. მომდევნო ქვეთავებში აღწერილია სკრინინგის პროცედურის შედეგად გამოვლენილი/გამოკვეთილი პოტენციური ზემოქმედების წყაროები, გაანალიზებულია მოსალოდნელი ზემოქმედების მნიშვნელობა და მოცემულია შესაბამისი დასკვნები.

აღსანიშნავია, რომ ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების სპეციფიკის გათვალისწინებით შესაძლო ზემოქმედების სახეებთან მიმართებაში მნიშვნელოვნად არაფერი შეცვლილა, მათ შორის: ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებად განხილული გამწმენდი ნაგებობის მოწყობა-ოპერირება დამატებით გარემოსდაცვით ღონისძიებას წარმოადგენს და მიმართულია ობიექტზე წარმოქმნილი დაბინძურებული წყლების ეფექტური მართვის, ასევე ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურების პრევენციისკენ; ობიექტის ტექნიკური წყლით უზრუნველსაყოფად ბუნებრივი ტბიდან წყალღებით, აღებული წყლის რაოდენობის გათვალისწინებით, არ იკვეთება მნიშვნელოვანი ზემოქმედება ზედაპირული წყლის ობიექტის დებიტზე.

6.1. ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურება და მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი

საქმიანობის გარემოზე ზემოქმედების ანგარიშში და შესაბამისად „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტში“ წარმოდგენილია მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის-გამოყოფის 8 წყარო, ასევე არაორგანიზებული გაფრქვევის 3

წყარო. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაზნევის ანგარიშით, სადაც გათვალისწინებული იქნა აღნიშნული წყაროები და უახლოეს დასახლებულ პუნქტამდე დაშორება (500 მეტრი), დადგინდა რომ ზღვრული კონცენტრაციების გადაჭარბება მოსალოდნელი არ არის (იხ. საქმიანობის გზშ-ის ანგარიში და ზდგ-ის პროექტი).

ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაურქვევის პარამეტრები

ცხრილი 30

წარმოების საამქროს უბნის დასახელება	წყაროს ნომერი	გაურქვევა-გამოყოფის წყაროს		დამაბინძურებელ ნივთიერებათა გაურქვევის წყაროს მუშაობის დრო, სთ		დამაბინძურებელ ნივთიერებათა გაურქვევის წყაროს პარამეტრები		არპაეროვანი ნარევის პარამეტრები დამაბინძურებელ ნივთიერებათა წყაროს გამოხედვის ადგილას			დამაბინძურებელ ნივთიერებათა კოდი	ატმოსფერულ ჰაერში დამაბინძურებელ ნივთიერებათა გაურქვევის სიმძლავრე		დამაბინძურებელ ნივთიერებათა გაურქვევის წყაროს კორდინატები, მ. წელიწადში	
		დასახელება	რაოდ	დღე-ღამეში	წელიწადში	სიმაღლე	ღიაშეტრი	სიქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ ³ /წმ	თემპერატურა, °C		დასახელება	მაქს. გ/წმ	ჯამური ტ/წელ.	15
რეზერვუარების პარკი	გ-1	სასუნთქი მილი	1	24	8760	8.0	0.2	0,885	0.0278	26	501	0.67567	2.136	0	0
											627	0.01351	0.0424		
											415	20.39724	63.489		
											416	4.96755	15.7		
											602	0.54051	1.709		
											616	0.04054	0.128		
რეზერვუარების პარკი	გ-2	სასუნთქი მილი	1	24	8760	4.0	0.2	0,885	0.0278	26	501	0.00021	0.007	-14	-16
											627	0.000004	0.0001		
											415	0.00646	0.204		
											416	0.00157	0.050		
											602	0.00017	0.005		
											616	0.00001	0.0004		
										621	0.00012	0.004			

ცხრილი 30 (გაგრძელება)

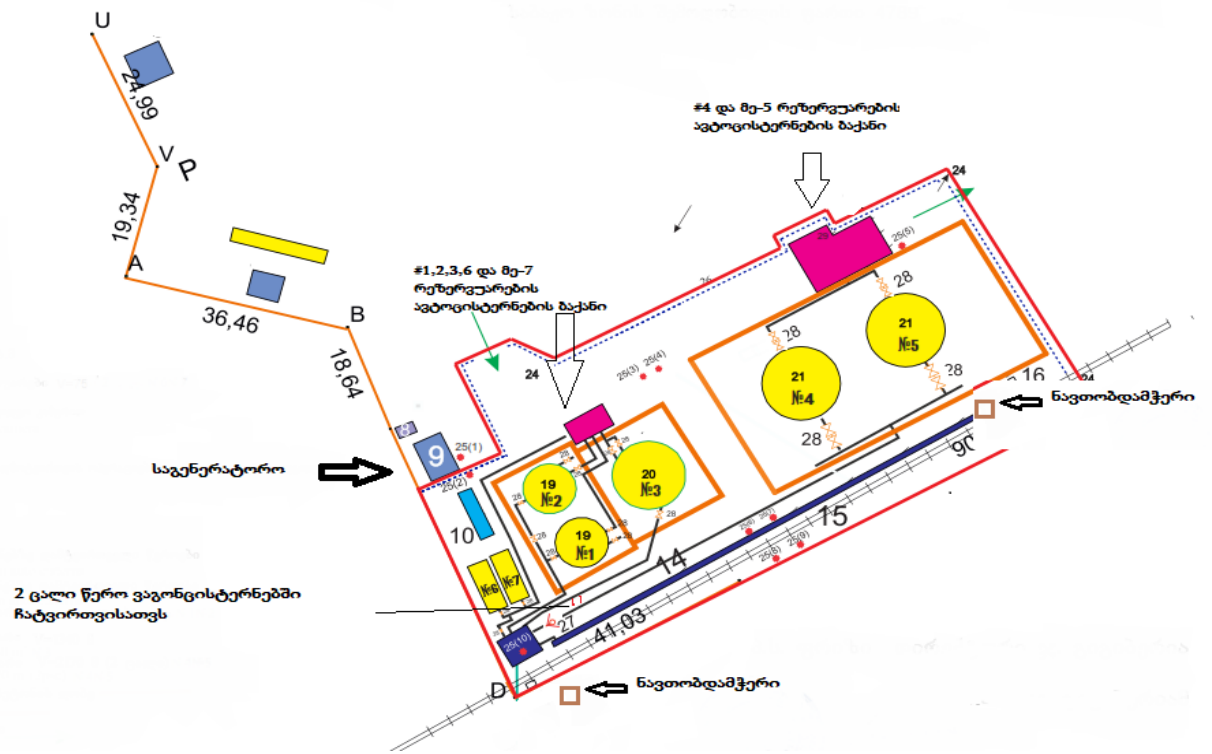
რეზერვუარების პარკი	გ-3	სასუნთქი მილი	1	24	8760	4.0	0.2	0.885	0.0278	26	501	0.00021	0.007	-17	-18
											627	0.000004	0.0001		
											415	0.00646	0.204		
											416	0.00157	0.050		
											602	0.00017	0.005		
											616	0.00001	0.0004		
რეზერვუარების პარკი	გ-4	სასუნთქი მილი	1	24	8760	12.0	0.2	0.885	0.0278	26	333	0.000253	0.00201	50	20
											2754	0.08984	0.619		
რეზერვუარების პარკი	გ-5	სასუნთქი მილი	1	24	8760	8.0	0.2	0.885	0.0278	26	333	0.000001	0.00004	65	7
											2754	0.000398	0.013		
რეზერვუარების პარკი	გ-6	სასუნთქი მილი	1	24	8760	12.0	0.2	0.885	0.0278	26	333	0.0000004	0.00001	20	-7
											2754	0.0001581	0.005		
რეზერვუარების პარკი	გ-7	სასუნთქი მილი	1	24	8760	8.0	0.2	0.885	0.0278	26	333	0.000003	0.00001	75	-10
											2754	0.0000947	0.003		
სატუმბო სადგური	გ-8	არარეგანიზებული	1	2	120	4.0	0.5	1.5	0.2944	26	2754	0.0083	0.108	25	-1
ნაფთობდამკვერი	გ-9	არარეგანიზებული	1	24	8760	2.5	0.5	1.5	0.2944	26	2754	0.01474	0.465	9	46
ავტოცისტერნების ბაქანი	გ-10	არარეგანიზებული	1	2	66.667	3.0	0.2	0.398	0.0125	26	501	0.08834	0.636	17	11
											627	0.00177	0.013		
											415	2.66692	19.202		
											416	0.6495	4.676		
											602	0.07068	0.509		
											616	0.0053	0.038		
ავტოცისტერნების ბაქანი	გ-11	არარეგანიზებული	1	2	200	3.0	0.2	0.398	0.0125	26	333	0.00042	0.0003	20	7
											2754	0.14958	0.108		

დღეის მდგომარეობის საკვლევ ობიექტზე სიტუაცია შეიცვალა, მათ შორის ობიექტის სკრინინგის ფარგლებში იდენტიფიცირებული იქნა ახალი ფაქტობრივი გარემოებები რაც გზშ-ის ანგარიშში და ზდგ-ის პროექტში არ ყოფილა ასახული/გათვალისწინებული. გადახედვას დაექვემდებარა, როგორც ობიექტზე არსებული გაფრქვევის წყაროები, ისე უახლოეს მოსახლემდე დაშორების მანძილი. შესაბამისად დაზუსტდა გაფრქვევის წყაროთა რაოდენობა, ტიპი და მანძილი უახლოეს ზემოქმედებას დაქვემდებარებულ წყარომდე, რომელთა კომპლექსური ანალიზის საფუძველზე საჭირო გახდა „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტის“ ოპტიმიზაცია და განახლებული ინფორმაციის სსიპ გარემოს ეროვნულ სააგენტოსთან შეთანხმება.

გამოკვლეული ინფორმაციის შესაბამისად, არსებული მდგომარეობით გაფრქვევის წყაროების ადგილმდებარეობა და რაოდენობა განსხვავებულია გზშ-ში მოცემული სქემისგან განსხვავებით, კერძოდ:

- N1 ნავთობდამჭერი (გ-9) მდებარეობს რკინიგზის ჩიხისა და მდ.რიონის შენაკად არხს შორის (X-721952 Y-4670982);
- ავტოცისტერნების ბაქნები (გ-10 და გ-11) მდებარეობს N1, N2 და N3 რეზერვუარების წინ, ხოლო მეორე ბაქანი N4 და N5 რეზერვუარების წინ (იხ. გენ-გეგმა);
- N3, N4 და N5 რეზერვუარებს დამონტაჟებული აქვს 2-2 სასუნთქი მილები (სარქველები) ანუ 3 ორგანიზებული გაფრქვევის წყაროს მაგივრად 6 ორგანიზებული გაფრქვევის წყარო;
- ახალ N2 ნავთობდამჭერსაც გააჩნია სასუნთქი მილი შესაბამისად ისიც გადის ორგანიზებულ გაფრქვევაში;
- ავარიულ შემთხვევებისათვის დიზელგენერატორს გააჩნია გაფრქვევის მილი, რომელიც ასევე გადის ორგანიზებულ გაფრქვევაში;
- ასევე ორი წერო აყენია სარკინიგზო ჩიხის მხარეს იმ შემთხვევისთვის, რომ რეზერვუარებიდან გადაიტუმბოს ვაგონცისტერნებში, რომელიც ასევე წარმოადგენს არაორგანიზებული გაფრქვევის წყაროს.

შესაბამისად არსებული მდგომარეობით მივიღეთ შემდეგი: რეზერვუარების ჰარკი - 7 რეზერვუარი, აქედან 3-ს უყენია 2-2 სასუნთქი მილი ჯამში გამოვიდა 10 ორგანიზებული გაფრქვევა; ავარიული დიზელგენერატორი - 1 ორგანიზებული გაფრქვევა; ახალი ნავთობდამჭერი - 1 ორგანიზებული გაფრქვევა; სატუმბი სადგური - 1 არაორგანიზებული გაფრქვევა; ნავთობდამჭერი („ძველი“) - 1 არაორგანიზებული გაფრქვევა; ავტოცისტერნების ბაქანი N4-5 რეზერვუარებისათვის - 1 არაორგანიზებული გაფრქვევა; ავტოცისტერნების ბაქანი N1-3 და 6-7 რეზერვუარებისათვის - 1 არაორგანიზებული გაფრქვევა; სარკინიგზო ჩიხის 2 ცალი წერო - 1 არაორგანიზებული გაფრქვევა. **აღნიშნული გარემოებების შესაბამისად - სულ ჯამში მივიღეთ 12 ორგანიზებული და 5 არაორგანიზებული გაფრქვევის წყარო.**



სურათი N10 - მე-4 და მე-5 რეზერვუარებზე განთავსებული 2-2 სასუნთქი მილები (სარქველები)



სურათი N11 - მე-3 რეზერვუარზე განთავსებული 2 სარქველი



სურათი N12-13 – N1 და N2 რეზერვუარების ზედ ხედით, სარქველების მინიშნებით



სურათი N14 – N6 და N6 მიწისზედა ჰორიზონტალური რეზერვუარების სარკველები



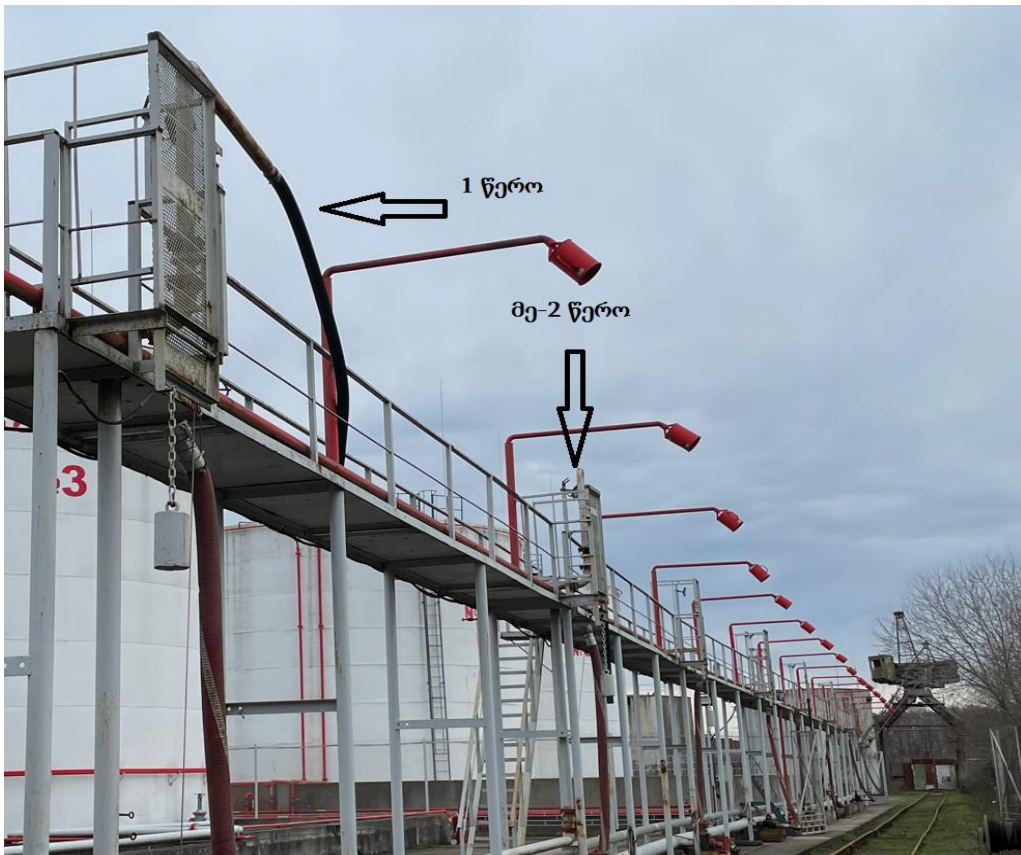
სურათი N15 - ახალი ნავთობდამკერი, სასუნთქი მილით



სურათი N15-16 - დიზელგენერატორი, გაფრქვევის მილით



სურათი N17 - სარკინიგზო ჩიხში არსებული ვაგონცისტერნების შესავსები წეროები (არაორგანიზებული გაფრქვევა)



სურათი N18 - ავტოცისტერნების დასატვორთი ბაქნები



ახლად გამოკვეთილი გარემოების გათვალისწინებით ამ ეტაპზე მიმდინარეობს განსახილველი ობიექტის ზდგ-ის ნორმების პროექტის დამუშავება, რომელიც შესათანხმებლად წარდგენილი იქნება სსიპ გარემოს ეროვნულ სააგენტოში. ობიექტის ოპერატორი კომპანია უზრუნველყოფს ზდგ-ის განახლებული პროექტით განსაზღვრული/დადგენილი ნორმებისა/ზღვრული კონცენტრაციების დაცვას, ამასთან კანონმდებლობით დადგენილი წესით უზრუნველყოფილი იქნება ყოველწლიური ანგარიშგების სააგენტოსთვის წარდგენა. დაზუსტებული საკითხების გათვალისწინებით საქმიანობის განმახორციელებელი უზრუნველყოფს სათანადო რეგლამენტით განსაზღვრული მოთხოვნების შესაბამისად, დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევების თვითმონიტორინგს.

აღსანიშნავია, რომ ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება არ გულისხმობს საკვლევი ობიექტის წარმადობის/ტვირთბრუნვის ზრდას ან/და ახალი რეზერვუარების, შესაბამისად დაბინძურების ახალი წყაროების მოწყობას - რომელთა განხორციელების შემთხვევაში ადგილი ექნებოდა გარემოზე მოსალოდნელი-შესაძლო ზემოქმედების მნიშვნელობის საგრძნობლად ზრდას.

„ახლად მოწყობილი“ N2 გამწმენდი ნაგებობა, რომელიც არაორგანიზებული გაფრქვევის წყაროს წარმოადგენს და არ ყოფილა დაფიქსირებული გზშ-ის ეტაპზე, შესაბამისი საპასპორტო მახასიათებლების (წარმადობის და გაბარიტების) გათვალისწინებით არ შეიძლება ჩაითვალოს ფონური მდგომარების ცვლილებისა და შესაძლო ზემოქმედების მნიშვნელოვანი ზრდის წყაროდ. ზეგავლენა ატმოსფერულ ჰაერზე შეიცვლება უმნიშვნელოდ, მეორე ნავთობდამჭერიდან გაფრქვეული ნახშირწყალბადების სახით.

ყოველივე ზემოაღნიშნულთან ერთად საქმიანობის განმახორციელებელი უზრუნველყოს გზშ-ის ანგარიშით განსაზღვრული შემარბილებელი ღონისძიებების დაცვას და შესაძლო

ზემოქმედების მინიმუმამდე შემცირებას: საწარმოში არსებული არაორგანიზებული წყაროებიდან ატმოსფერულ ჰაერში ემისიის შემცირების მიზნით ნავთობპროდუქტების მიღებისას არ განახორციელებს მათი გაცემა; საწარმოში გამოყენებული ტექნიკა და სატრანსპორტო საშუალებები დააკმაყოფილებდნენ გარემოს დაცვისა და ტექნიკური უსაფრთხოების მოთხოვნებს საწარმოს ტერიტორიაზე და გაფრქვევის წყაროებზე ატმოსფერული ჰაერის ხარისხის მონიტორინგის წარმოება.

ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურებით მოსალოდნელი ზემოქმედების მინიმიზაციის მიზნით საქმიანობის განმახორციელებელი განიხილავს ასევე დამატებითი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებას, მათ შორის: ობიექტზე საჩივრების მიღების მექანიზმის წარმოება (საწარმოო უბანზე განთავსდება საჩივრების ყუთი) - საჩივრების მიღების შემთხვევაში დამატებითი ღონისძიებების დაგეგმვა; საპროექტო ტერიტორიის ფარგლებში, დასახლებული ზონის მხარეს, გამწვანების ზოლის მოწყობა; ობიექტზე რეკუპერაციის სისტემის მოწყობის შესაძლებლობის საკითხის განხილვას.

ყოველივე ზემოაღნიშნულის, მათ შორის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების მახასიათებლების გათვალისწინებით შესაძლებელია დავასკვნათ რომ საქმიანობის განხორციელება, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით, დაკავშირებული არ იქნება ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურებით მოსალოდნელ მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან, რომელიც შესაძლოა დეტალურ შეფასებას ან/და ანალიზს საჭიროებდეს. წინასწარი შეფასებით ობიექტის ექსპლუატაციის შედეგად, ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვეული არცერთი მავნე ნივთიერების კონცენტრაცია, როგორც უახლოეს მოსახლესთან, ისე 500 მ-იანი რადიუსის საზღვარზე არ აჭარბებს კანონმდებლობით გათვალისწინებულ ზღვრულად დასაშვებ კონცენტრაციის მაჩვენებლებს. საწარმოს ფუნქციონირება არ გამოიწვევს ახლომდებარე ტერიტორიაზე ატმოსფერული ჰაერის ხარისხის მნიშვნელოვან გაუარესებას.

6.2. ხმაურის გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი

საკვლევი ობიექტის ოპერირების პროცესს თან სდევს ხმაურის წარმოქმნა და გავრცელება, რამაც შეიძლება უარყოფითი გავლენა მოახდინოს გარემოზე, მათ შორის სციალურ გარემოზე. საწარმოს ექსპლუატაციის ეტაპზე ხმაურის წყაროს წარმოადგენენ ტექნოლოგიურ პროცესში ჩართული დანადგარ-მექანიზმები. აღსანიშნავია, რომ ნავთობბაზის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება არ გულისხმობს ობიექტზე დამატებით ახალი ხმაურწარმომქმნელი წყარო(ებ)ის მოწყობას, რასაც შესაძლოა შეეცვალოს ფონური მდგომარეობა და გარემოზე ზემოქმედების მნიშვნელობა.

საქმიანობის გზმ-ის ანგარიშში განხორციელებული ხმაურის მოსალოდნელი ზემოქმედების ანალიზით/შეფასებით, სადაც უახლოეს ზემოქმედებას დაქვემდებარებულ წყარომდე

მანძილად 500 მეტრი იქნა განსაზღვრული, დადგინდა რომ მოსალოდნელი ხმაური არ აღემატება კანონმდებლობით დადგენილ დასაშვებ ნორმებს. ამასთან, როგორც გზშ-ის ანგარიშის ცხრილი 17-დან ჩანს ხმაურის დონე ხმაურის გამომწვევი წყაროდან 300 მეტრშიც ნორმის ფარგლებშია. შესაბამისად დგინდება რომ 2017 წლის 15 აგვისტოს №398 დადგენილებით გათვალისწინებული ხმაურის დასაშვები ნორმების გადაჭარბება მოსალოდნელი არ არის ასევე 380 მეტრში იდენტიფიცირებულ უახლოეს საცხოვრებელ სახლამდე.

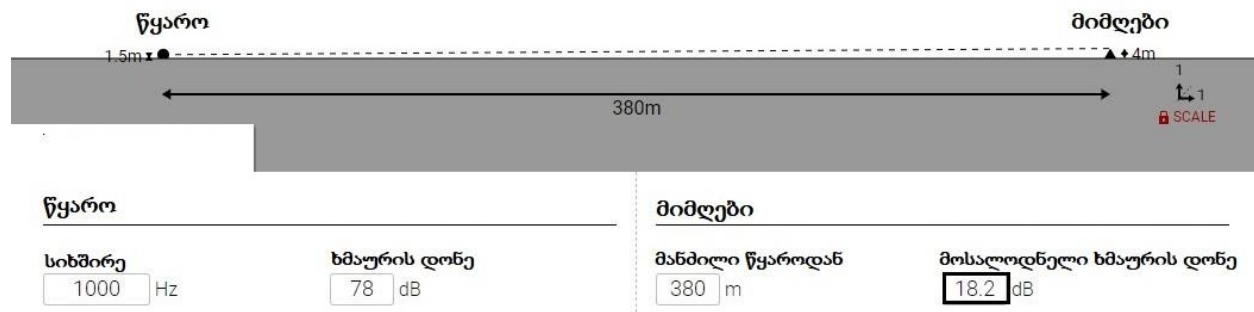
ცხრილი 17

ბგერითი სიმძლავრის დონეები

ზოღების სა- შუალო გეო- მეტრიული სიხშირე, ჰც	ბგერითი წნევის დონეები დეციბალებში, საწარმოდან r მანძილზე (მ)								
	100	200	300	400	500	600	700	800	900
63	30,00	23,98	20,46	17,96	16,02	14,44	13,10	11,94	10,92
125	29,93	23,84	20,25	17,68	15,67	14,02	12,61	11,38	10,29
250	29,85	23,68	20,01	17,36	15,27	13,54	12,05	10,74	9,57
500	29,70	23,38	19,56	16,76	14,52	12,64	11,00	9,54	8,22
1000	29,40	22,78	18,66	15,56	13,02	10,84	8,90	7,14	5,52
2000	28,80	21,58	16,86	13,16	10,02	7,24	4,70	2,34	0,12
4000	27,60	19,18	13,26	8,36	4,02	0,04	0,00	0,00	0,00
8000	25,20	14,38	6,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

საქმიანობის სკრინინგის ფარგლებში შესაძლო ზემოქმედების დამატებითი ანალიზი განხორციელდა ასევე ონაღინ პროგრამის საშუალებით, რომელიც მარტივი ციფრული მნიშვნელობებისა და გარემოს პარამეტრების შესაბამის ველებში შეყვანის გვამღევს ხმაურის გავრცელების მოდელირების შესაძლებლობას. ობიექტზე ხმაურის მოსალოდნელი ჯამური დონისა (78 დბ) და უახლოეს საცხოვრებელ შენობა-ნეგობამდე დაშორების მანძილის (380) გათვალისწინებითა, ასევე ხმაურის მიმღებ წყარომდე ყველანაირი (ხელოვნური ან/და ბუნებრივი) ბარიერების გამორიცხვის შემთხვევაში მოდელირების შედეგებით დგინდება რომ მიმღებ წყაროსთან ხმაურის მნიშვნელობამ შესაძლებელია შეადგინოს - 18.2 დბ, რაც თავსებადია შესაბამისი კანონმდებლობით განსაზღვრულ ნორმებთან.

სურათი N19



ყოველივე ზემოაღნიშნულის გათვალისწინებით შესაძლებელია დავასკვნათ რომ - ნავთობბაზის ექსპლუატაციით ხმაურის დასაშვები ნორმების გადაჭარბება, მათ შორის ახლად იდენტიფიცირებულ უახლოეს საცხოვრებელ შენობა-ნაგებობამდე, მოსალოდნელი არ არის, ხოლო ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება (ცვლილებას დაქვემდებარებული კომპონენტების გათვალისწინებით) დაკავშირებული არ იქნება ხამურით მოსალოდნელი შესაძლო ზემოქმედების მნიშვნელობის ცვლილებასთან.

ხმაურის გავრცელებით შესაძლო ზემოქმედების მართვის მიზნით შპს „სათონ“ განახორციელებს გზმ-ის ანგარიშით განსაზღვრული ვალდებულებების შესრულებას, მათ შორის საჭიროებისამებრს შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებას და ხმაურის დონის ინსტრუმენტალურ გაზომვებს-მონიტორინგს.

6.3. წყლის გარემოზე მოსალოდნელი შესაძლო ზემოქმედების სკრინინგი

წყლის გარემოს დაბინძურება დაკავშირებულია ნავთობბაზის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი დაბინძურებული წყლების არასათანადო მართვასთან. აღნიშნული მიმართულებით სწორი ღონისძიებების დაგეგმვა და შესაძლო დაბინძურების მუდმივი კონტროლი წყლის გარემოს დაბინძურების პრევენციის მთავარი განმაპირობებელი ფაქტორებია. საწარმოში შესაძლებელია წარმოიქმნას: სამეურნეო-ფეკალური წყლები; სანიაღვრე წყლები; ხანძრის შემთხვევაში გამოყენებული წყლები; რეზერვუარების რეცხვისას წარმოქმნილი წყალი.

სამეურნეო-ფეკალური წყლები გროვდება საწარმოს ტერიტორიაზე არსებულ ამოსააწმენდ ორმოში (ობიექტზე მოწყობილია საასენიზაციო ორმო) და მისი განტვირთვა განხორციელდება პერიოდულად, მუნიციპალიტეტის შესაბამისი სამსახურის მიერ.

სანიაღვრე წყლები, რეზერვუარების რეცხვისას ან/და ხანძრის პრევენციის მიზნებისთვის გამოყენებული წყლები ტერიტორიის შიგა სანიაღვრე კანალიზაციის მეშვეობით იკრიბება და მდინარე რიონში ჩაშვებამდე ხვდებიან სპეციალურ გამწმენდ ნაგებობებში (ნავთობ-დამჭერში), მათ შორის N2 გამწმენდ სისტემაში (რომელის მოწყობა არ იყო გათვალისწინებული გზმ-ის ანგარიშით). ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ ტერიტორიაზე არსებული გამწმენდი ნაგებობა N1 ემსახურება N1, N2, N3, N6 და N7 ნავთობის რეზერვუარების სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიებზე წარმოქმნილი დაბინძურებული წყლების გაწმენდას, ხოლო N2 გამწმენდი დანადგარის დანიშნულებაა მოახდინოს, როგორც ატმოსფერული ნალექების ასევე N4 და N5 ნავთობის რეზერვუარებიდან წარმოქმნილი წყლების გაწმენდა. ვინაიდან ნავთობბაზის ტერიტორიაზე, სხვადასხვა ლოკაციაზე განთავსებულია ორი გამწმენდი დანადგარი, წყალჩაშვება ხორციელდება ორ წერტილში: N1 – X 721952, Y 4670982; N2 – X 722022; Y 4671029.

2022 წლის 18 თებერვალს შპს „სათნოს“ დაკვეთით უზრუნველყოფილი იქნა N1 და N2 გამწმენდი დანადგარების ეფექტურობის შეფასება და ჩატარდა წყლის სინჯების ლაბორატორიული გამოცდა, რომლის შედეგადაც დადასტურდა რომ ჩამდინარე წყლებით ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურება არ ხდება. კერძოდ, ფაქტობრივი მაჩვენებელი N1 გამწმენდის შემთხვევაში შეადგენს 30 მგ/ლ, ხოლო N2 გამწმენდის შემთხვევაში 40 მგ/ლ.

შ.პ.ს. „ლაბორატორიული კვლევის ცენტრი“-ს
საგამოცდო ლაბორატორია
(აკრედიტაციის მოწმობის ვადა 21.08.2022წ-დე)



ქ.ფოთი გ. ვატაევის ქ. №3
ტ-(0493) 22-24-76. 22-17-35
ელ.ფოსტა:kvleviscentri@mail.ru



GAC-TL-0205
სსტ ისო/იეკ 17025:2017/2018

გამოცდის ოქმი №102
18 თებერვალი 2022 წ.

დამკვეთი: შპს „სათნო“
ნიმუშის დასახელება: ჩამდინარე წყალი
ნიმუშის აღების ოქმი №102.
ნიმუშის აღების ადგილი, თარიღი და დრო: ქ. ფოთი, ლარნაკას ქ. №21;
ნავთობტერმინალი- №1 გამწმენდი ნაგებობა. 16.02.22 წ. 13.05სთ
გამოცდის დაწყების და დამთავრების დრო: 16.02.22 წ. – 18.02.22წ.
გამოცდის ოქმი გაცემულია წარმოდგენილ ნიმუშზე- 3ლ.

გამოცდის შედეგები

განსასაზღვრი მახასიათებლის დასახელება	ნდ. რის მიხედვითაც ტარდებამოცდ	ფაქტიური მაჩვენებლები	დასაშვები ნორმა მგ/ლ (არა უმეტეს)	შენიშვნა
1. შეწონილი ნაწილაკები	ისო 11923	30	60	
2. ჭბმ s	სსტ ისო 5815-1:2010	-	-	
3. ნავთობპროდუქტები	ინსტრუქცია ნავთობპროდუქტების განსაზღვრის წონითი მეთოდი	0,1	0,3	*

*მეთოდი არაკრედიტირებულია

საგამოცდო ლაბორატორიის უფროსი:  /ნ. ლაშქარავა/

შ.პ.ს. „ლაბორატორიული კვლევის ცენტრი“-ს
 საგამოცდო ლაბორატორია
 (აკრედიტაციის მოწმობის ვადა 21.08.2022წ-დე)



ქ.ფოთი გ.ვატაევის ქ №3
 ტ-(0493) 22-24-76. 22-17-35
 ელ.ფოსტა:kvleviscentri@mail.ru



GAC-TL-0205
 სსტ ისო/იეკ 17025:2017/2018

გამოცდის ოქმი №101

18 თებერვალი 2022 წ.

დამკვეთი: შპს „სათნო“

ნიმუშის დასახელება: ჩამდინარე წყალი

ნიმუშის აღების ოქმი №101.

ნიმუშის აღების ადგილი, თარიღი და დრო: ქ. ფოთი, ლარნაკას ქ.№21;

ნავთობტერმინალი- №2 გამწმენდი ნაგებობა. 16.02.22 წ. 12.40სთ

გამოცდის დაწყების და დამთავრების დრო: 16.02.22 წ. – 18.02.22წ.

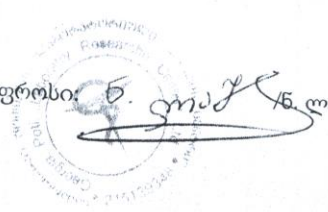
გამოცდის ოქმი გაცემულია წარმოდგენილ ნიმუშზე-3ლ.

გამოცდის შედეგები

	განსასაზღვრი მახასიათებლის დასახელება	ნდ. რის მიხედვითაც ტარდება გამოცდა	ფაქტიური მაჩვენებლები	დასაშვები ნორმა მგ/ლ (არა უმეტეს)	შენიშვნა
1.	შეწონილი ნაწილაკები	ისო 11923	40	60	
2.	ქბმ s	სსტ ისო 5815-1:2010	-	-	
3.	ნავთობპროდუქტები	ინსტრუქცია ნავთობპროდუქტების განსაზღვრის წონითი მეთოდი	0,3	0,3	*

*მეთოდი არაკრედიტირებულია

საგამოცდო ლაბორატორიის უფროსი: *ნ. კოპალაძე* / ნ. ლაშქარავა/



შპს „სათნო“ ნავთობბაზის „ჩამდინარე წყლებთან ერთად დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ) ნორმების პროექტი“ შესაბამისი ადმინისტრაციული ორგანოს მიერ შეთანხმებული იქნა 2015 წლის 28 ოქტომბერს, რომლის მოქმედების ვადა განსაზღვრული იყო 5 წლის ვადით. დღეის მდგომარეობით (ზ.დ.ჩ) ნორმების პროექტი საჭიროებს განახლებას.

ახლად გამოკვეთილი გარემოების გათვალისწინებით ამ ეტაპზე მიმდინარეობს განსახილველი ობიექტის ზდჩ-ის ნორმების პროექტის დამუშავება, რომელიც შესათანხმებლად წარდგენილი იქნება სსიპ გარემოს ეროვნულ სააგენტოში. ობიექტის ოპერატორი კომპანია უზრუნველყოფს ზდჩ-ის განახლებული პროექტით განსაზღვრული/დადგენილი ნორმებისა/ზღვრული მნიშვნელობების დაცვას, ამასთან კანონმდებლობით დადგენილი წესით უზრუნველყოფილი იქნება ყოველწლიური ანგარიშგების სააგენტოსთვის წარდგენა.

ყოველივე ზემოაღნიშნულის გათვალისწინებით შესაძლებელია დავასკვნათ რომ - ნავთობბაზის ოპერირება, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით, დაკავშირებული არ იქნება ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურებით მოსალოდნელ მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებად განხილული N2 გამწმენდი ნაგებობის მოწყობა-ოპერირება დამატებით გარემოსდაცვით ღონისძიებას წარმოადგენს და მიმართულია ობიექტზე წარმოქმნილი დაბინძურებული წყლების ეფექტური მართვის, ასევე ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურების პრევენციისკენ.

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებული გამწმენდი/ნავთობდამჭერი ობიექტების ექსპლუატაციის მიზანია შეწონილი ნაწილაკებით მდინარის დაბინძურების პრევენცია და ჩამდინარე წყლებთან ერთად დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ) პროექტით განსაზღვრული ნორმების დაცვა. გამწმენდი სისტემის გამართული ოპერირებისა და კანონმდებლობით განსაზღვრული ზღვრული კონცენტრაციების დაცვის შემთხვევაში ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურება მოსალოდნელი არ არის.

შესაძლო ზემოქმედების მართვის მიზნით შპს „სათნო“ განახორციელებს გზშ-ის ანგარიშით განსაზღვრული ვალდებულებების შესრულებას, მათ შორის უზრუნველყოფს შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებას (მაგ: ნავთობდამჭერში ექსპლუატაციის ეტაპზე მისი გაწმენდას შიგნით დაგროვილი შლამისგან განახორციელებს თვეში ორჯერ წვიმიან სეზონში და ა.შ) და ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურების მონიტორინგის წარმოებას. ზემოქმედების მინიმუმაციის მიზნით საქმიანობის განმახორციელებელი განიხილავს ასევე დამატებითი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებას, მათ შორის: გამწმენდი ნაგებობის გამართულად მუშაობის უზრუნველსაყოფად პერიოდულად ფილტრების ეფექტურობის შემოწმება - საჭიროების შემთხვევაში კი მათი შეცვლა; რეზერვუარების დასუფთავების ტექნოლოგიის ოტიმიზაცია, დაბინძურებული წყლების წარმოქმნის შემცირების მიზნით - რეზერვუარის ჰაერის მაღალი წნევის მემწეობით დასუფთავების შესაძლებლობის განხილვა.

ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში, მიწისქვეშა/გრუნტის წყლის ობიექტის დაბინძურებით მოსალოდნელი ზემოქმედების ნაწილში (რომელიც შესაძლებელია დაკავშირებული იყოს ნავთობპროდუქტების დაღვრასთან) არაფერი არ იცვლება.

მიწისქვეშა/გრუნტის წყლებზე შესაძლო ზემოქმედების დეტალური შეფასება/ანალიზი წარმოდგენილია საქმიანობის გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშში, მათ შორის გათვალისწინებულია სათანადო შემარბილებელი ღონისძიებების გატარება.

ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში განხილული - ზედაპირული წყლის ობიექტიდან წყალაღება, თვეებისა და შესაბამისად წლის განმავლობაში მოხმარებული წყლის რაოდენობის გათვალისწინებით, არ იქნება დაკავშირებული ზედაპირული წყლის ობიექტის დებიტის მნიშვნელოვან ცვლილებასთან.

ყოველივე ზემოაღნიშნულისა, მათ შორის საქმიანობის გზშ-ის ანგარიშით განსაზღვრული ღონისძიებების გათვალისწინებით შესაძლებელია დავასკვნათ, რომ ობიექტის ოპერირება, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით არ იქნება დაკავშირებული წყლის (ზედაპირული ან/და მიწისქვეშა) გარემოზე მოსალოდნელ მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან და აღნიშნული მიმართულებით დამატებითი კვლევების განხორციელების საჭიროება არ დგას.

6.4. ნიადაგის ნაყოფიერ ფენაზე ან/და გრუნტის ხარისხზე შესაძლო ზემოქმედების სკრინინგი

საკვლევ არიალში არსებული ანთროპოგენური დატვირთვის გათვალისწინებით ტერიტორია მკვეთრად სახეცვლილია და ჩამოყალიბებულია ტიპური ტექნოგენური ლანდშაფტი - შედეგად, ტერიტორიაზე ფაქტობრივად არ არის წარმოდგენილი ნიადაგის ნაყოფიერი ფენა. შესაძლო ზემოქმედება გრუნტის ხარისხზე დაკავშირებული იქნება გაუთვალისწინებელ შემთხვევებთან, მაგ: დამაბინძურებელი ნივთიერებების დაღვრასთან, ნარჩენების ან/და სამურნეო-ფეკალური წყლების არასწორ მართვასთან. გრუნტის ხარისხზე შესაძლო ზემოქმედების პრევენციის მიზნით საქმიანობის გზშ-ის ანგარიშით გათვალისწინებულია სათანადო შემარბილებელი ღონისძიებების გატარება. მათ შორის დამატებით გატარებული იქნება ზედაპირულ-მიწისქვეშა წყლებზე შესაძლო ზემოქმედების პრევენციული ღონისძიებები და გზშ-ის ანგარიშით, ასევე შესაბამისი ნარჩენების მართვის გეგმით გათვალისწინებული გარემოსდაცვითი ქმედებები.

ნავთობბაზის მშენებლობის დროს ნიადაგის ნაყოფიერი ფენა არ წარმოქმნილა, რადგანაც აღნიშნული ტერიტორია ძირითადად ქვიშახრიშოვანი გრუნტით არის წარმოდგენილი, ხოლო ამოღებული გრუნტის მასა ადგილზე გამოყენებული იქნა ტერიტორიის მოზვინვის მიზნით. შესაძლო ზემოქმედების მნიშვნელოვა არ შეცვლილა ასევე ახალი N2 გამწმენდი ნაგებობის მოწყობის დროს, რომელიც დაახლოებით იმავე წყლებში იქნა მოწყობილი, როდესაც მთლიანი ნავთობბაზა.

მოცემული განმარტებების, მათ შორის გრუნტის დაბუნძურებისგან დაცვისთვის მიზნით გზშ-ის ანგარიშში გაწერილი ღონისძიებების გათვალისწინებით შეიძლება დავასკვნათ, რომ

საქმიანობა, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით, დაკავშირებული არ იქნება ნიადაგის ნაყოფიერ ფენაზე ან/და გრუნტის ხარისხზე შესაძლო მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან.

6.5. ნარჩენების წარმოქმნითა და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი

შპს „სათნოს“ ნარჩენების მართვის გეგმა საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის სამინისტროს მიერ შეთანხმებული იქნა 2016 წლის 26 დეკემბერს, 3 წლის ვადით (2017-2018-2019). დღეის მდგომარეობით, ობიექტი ნარჩენების მართვა ახორციელებს 2022 წლის 13 სექტემბრის N 8746/01 წერილით საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს მიერ შეთანხმებული ნარჩენების მართვის გეგმის შესაბამისად (2022-2024).

საკვლევ ობიექტზე წარმოიქმნება, როგორც სახიფათო ისე არასახიფათო ნარჩენები. არასახიფათო ნარჩენებს განეკუთვნება მუნიციპალური-საყოფაცხოვრებო ნარჩენები, ხოლო სახიფათო ნარჩენებიდან ობიექტზე წარმოიქმნება - აბსორბენტები, ფილტრის მასალები (ზეთის ფილტრების ჩათვლით, რომელიც არ არის განხილული სხვა კატეგორიაში), საწმენდი ნაჭრები და დამცავი ტანსაცმელი, რომელიც დაბინძურებულია სახიფათო ნივთიერებებით (კოდით - 15 02 02*) და ნავთობდამჭერის ნალექები (კოდით - 13 05 03*).

ნარჩენების მართვის გეგმის შესაბამისად საყოფაცხოვრებო ნარჩენები გროვდება სხვადასხვა მოცულობის პლასტმასის ან/და ლითონის კონტეინერებში, რომლებიც განთავსებულია ობიექტის ტერიტორიაზე. ნარჩენების გატანას და ტრანსპორტირებას ახორციელებს ადგილობრივი მუნიციპალური სამსახური.

ობიექტის ნარჩენების მართვის გეგმაში, სახიფათო ნარჩენების მოსალოდნელ რაოდენობაში განსაზღვრული იქნა ასევე ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებით გათვალისწინებული - ახალი (N2) გამწმენდი ნაგებობის ოპერირებისას წარმოქმნილი ნავთობშლამის რაოდენობა. ნავთობდამჭერის ნალექები პერმანენტულად/დაგროვებისამებრ (მათ შორის გზ-ის ანგარიშის შესაბამისად ექსპლუატაციის ეტაპზე თვეში ორჯერ, წვიმიან სეზონში) ამოღებული იქნება ნავთობდამჭერიდან, დროებით განთავსდება განთვისებულ ადგილას (კონტეინერში) და შემდგომი მართვის მიზნით გადაეცემა შესაბამისი ნებართვის მონე კომპანიას.

სახიფათო ნარჩენები გროვდება განცალკევებულად არასახიფათო ნარჩენებისაგან, სახიფათო ნარჩენებისათვის განკუთვნილი კასრებში. კერძოდ, სახიფათო ნარჩენების დროებითი განთავსება ხდება საწარმოს ტერიტორიაზე, ბეტონის საფარით მოწყობილ ტერიტორიაზე, 200 ლიტრიანი ლითონის დახურული კასრებში (იხ. სურათი N7). საჭიროების შემთხვევაში ნარჩენები დროებით თავსდება ვაგონ-კონტეინერში. დაგროვების ან/და წარმოქმნის შესაბამისად სახიფათო ნარჩენების გადაცემა დაგეგმილია აღნიშნული ტიპის ნარჩენების მართვაზე სათანადო ნებართვის მქონე ორგანიზაციას - შპს „მეტიკალ ტექნოლოჯის“ (ს/კ 404384590).

სურათი N20



საერთო ჯამში შესაძლებელია დავასკვნათ, რომ ნარჩენების მართვის კუთხით სამინისტროს მირ შეთანხმებული გეგმით დაგეგმილი ღონისძიებების, ამასთან ქვეყანაში მოქმედი ნორმების/სტანდარტების დაცვით - ნავთობბაზის საქმიანობა, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით, არ იქნება დაკავშირებული ნარჩენების წარმოქმნითა და გავრცელებით გარემოზე მოსალოდნელ მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან. ნავთობბაზაზე წარმოქმნილი ნარჩენების სათანადო მართვასთან დაკავშირებით, ნარჩენების მართვის სისტემის (<http://wms.mepa.gov.ge/>) საშუალებით, კანონმდებლობით დადგენილი წესით, საქმიანობის განმახორციელებელი კომპანია (შპს „სათნო“) უზრუნველყოფს ყოველწლიური ანგარიშგების სამინისტროსთვის წარდგენას.

6.6. სატრანსპორტო გადაზიდვებით მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი და შესაძლო ზემოქმედება სატრანსპორტო ნაკადებზე

საწარმოო ტერიტორიის ძირითად მისასვლელ გზას წარმოადგენს ლარნაკას ქუჩა, რომელიც ქ. ფოთის შემოვლით გზის ნაწილია. აღნიშნული ქუჩიდან საწარმოო ტერიტორიაზე მისასვლელ გზას წარმოადგენს 170 მეტრი სიგრძის ასფალტირებული გზა (იხ. სურათი N8).

სურათი N21



ნავთობპროდუქტების შემოტანა ხორციელდება რკინიგზის ჩიხით, ხოლო ნავთობპროდუქტების გატანა ხდება ავტოცისტერნებით, რომელიც პრაქტიკულად არ გადის დასახლებულ პუნქტებში, გარდა იმ შემთხვევებისა, როცა ნავთობპროდუქტების მიწოდება ხორციელდება ქ. ფოთი და სხვა დასახლებულ პუნქტებში არსებული ავტოგასამართ სადგურებში. საკვლევი ობექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებას, არცერთი ცვლილების კომპონენტში, კავშირი არ აქვს სატრანსპორტო გადაზიდვებით მოსალოდნელი ზემოქმედების მნიშვნელობის ზრდასთან.

არსებული ნავთობბაზის ნავთობპროდუქტების წლიური ბრუნვიდან გამომდინარე სატრანსპორტო ოპერაციების მაქსიმალური რიცხვი დღიური შეადგენს 20-25-ს. ზემოაღნიშნულის გათალისწინებით შეგვიძლია ვთქვათ, რომ ნავთობბაზის ექსპლუატაციისას

სატრანსპორტო ოპერაციებით მნიშვნელოვან ზრდას ადგილი არ ექნება (ამასთან თუ გავითვალისწინებთ ძირითად მაგისტრალზე მოძრაობის ინტენსივობას). შესაბამისად განსაკუთრებული შემარბილებელი ღონისძიებების განხორციელების საჭიროება არ არსებობს. გავითვალისწინებელია, რომ ნავთობბაზის ექსპლუატაციის ცვლილება, შეცვლილი მახასიათებლების გათვალისწინებით, ბუნებრივია ვერ მოახდენს რაიმე ცვლილებას სატრანსპორტო ნაკადზე.

7. საქმიანობასთან დაკავშირებული მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკი

საქმიანობის გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშით (მე-5 თავი) განსაზღვრულია შესაძლო ავარიული სიტუაციების ანალიზი და შემარბილებელი ღონისძიებები. გზშ-ის ანგარიშში დანართი N2 სახით განსაზღვრულია ასევე საქმიანობის ავარიული სიტუაციების აღბათობა და მათი მოსალოდნელი შედეგების თავიდან აცილების წინადადებებისა და შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმა, სადაც ასახულია საქმიანობის შედეგად შესაძლებელი ავარიული სიტუაციების აღბათობა და მათი მოსალოდნელი შედეგების თავიდან აცილების წინადადებები, მათ შორის: იდენტიფიცირებულია და აღწერილია ოპერირების პროცესში შესაძლო ავარიული სიტუაციების სახეები; მოცემულია ავარიული სიტუაციების აღბათობის განსაზღვრა და მოსალოდნელი შედეგების შეფასება; ასახულია მოსალოდნელი ავარიული სიტუაციების დახასიათება; წარმოდგენილია ავარიული სიტუაციების წარმოქმნის ძირითადი პრევენციული ღონისძიებები; განსაზღვრულია შეტყობინების სქემა ავარიული სიტუაციის დროს და ავარიებზე რეაგირების ორგანიზაცია; ყურადღება გამახვილებულია ასევე რეაგირება პერსონალის ტრავმატიზმის ან მათი ჯანმრთელობის უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული ინციდენტების დროს; განსაზღვრულია ავარიებზე რეაგირებისთვის საჭირო პერსონალი და აღჭურვილობა; მითითებულია მონიტორინგის და ანგარიშგების საკითხები.

ამასთან, მიმდინარე საქმიანობის პროცესში მოსალოდნელი ავარიული სიტუაციებიდან მკაცრად არის განსაზღვრული - ნავთობპროდუქტების დაღვრის დროს სამოქმედო, პრევენციული ღონისძიებები და მოსალოდნელი შედეგების თავიდან აცილების წინადადებები. მათ შორის ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრით მოსალოდნელი ავარიული სიტუაციების, ხოლო შედეგად გარემოზე ზემოქმედების მნიშვნელობის მიზნით - სარეზერვუარო პარკში მოწყობილია ნავთობპროდუქტის ავარიული დაღვრის შემაკავებელი ბარიერი, რომლის შიდა მოცულობა გათვალისწინებულია ავარიული დაღვრის ეფექტური შეკავებისთვის, ხოლო სარეზერვუარო პარკის ტერიტორია დაფარულია ბეტონის საფარით.

შესაძლო ავარიული სიტუაციების გამორიცხვის მიზნით გათვალისწინებული იქნება ასევე: ობიექტზე არსებული ტექნოლოგიური ხაზების გამართულობის მუდმივი კონტროლი - ნებისმიერი დაზიანება, რომელიც შესაძლოა დაკავშირებული იყოს ავარიის რისკებთან დაუყონებლის აღმოფხვრება; ნავთობდამჭერი სისტემების ნავთობშლამით გადავსებითა და გამწმენდი დანადგარის დაზიანებით მოსალოდნელი ავარიული შემთხვევებით ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურების პრევენციის მიზნით - ნავთობდამჭერები

პერმანენტულად გაიწმინდება დაგროვილი შლამისგან, გაკონტროლდება და დროულად შეკეთდება გამწმენდი დანადგარის სტრუქტურის დარღვევის ფაქტები; სატრანსპორტო შემთხვევების პრევენციის მიზნით გათვალისწინებული იქნება კომპანიის საკუთრებაში არსებული სატვირთო მანქანებისთვის სიჩქარის ზღვრული მნიშვნელობის დაწესება; უზრუნველყოფილი იქნება მოქმედი კანონმდებლობით განსაზღვრული შრომის უსაფრთხოების ნორმების დაცვა და პროექტის მუშახელის ინსტრუქტაჟი/მომზადება, ასევე სპეციალური დამცავი საშუალებებით აღჭურვა; შესაძლო ხანძრის გაჩენის პრევენციის მიზნით მუდმივად მზადყოფნაში იქნება ნავთობპროდუქტების მემღება-შენახვა-გამცემი უბნის ხანძარსაწინააღმდეგო საშუალებებით, მათ შორის ცეცხლმაქრებით აღჭურვა და ტერიტორიაზე მუდმივად იარსებებეს ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის მარაგი.

საქმიანობასთან დაკავშირებული მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკების ცვლილება ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში მოსალოდნელი არ არის. ნავთობბაზის ადმინისტრაცია ავარიული შემთხვევის არსებობის დროს იმოქმედებს გზშ-ის ანგარიშით გათვალისწინებული, დადგენილი ღონისძიებების შესაბამისად. აღსანიშნავია, რომ ნავთობბაზის ტერიტორიაზე დამატებით კიდევ ერთი გამწმენდი/ნავთობდამჭერი სისტემის არსებობა დადებით ფაქტორს წარმოადგენს ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრის შემთხვევაში მათი ეფექტურად მართვისა და გარემოს დაბინძურების პრევენციის კუთხით.

8. არსებულ საქმიანობასთან ან/და დაგეგმილ საქმიანობასთან კუმულაციური ზემოქმედების სკრინინგი

კუმულაციური ზემოქმედების შეფასების მთავარი მიზანია პროექტის განხორციელებით მოსალოდნელი ზემოქმედების ისეთი სახეების იდენტიფიცირება, რომლებიც როგორც ცალკე აღებული არ იქნება მასშტაბური ხასიათის, მაგრამ სხვა - არსებულ, მიმდინარე თუ დაგეგმილ ანალოგიურ პროექტებთან ერთად (ზემოქმედების თვალსაზრისით) შექმნის მნიშვნელოვან კუმულაციურ ეფექტს. განსახილველი ობიექტის საქმიანობის სპეციფიკის გათვალისწინებით კუმულაციური ზემოქმედება შესაძლებელია განხილული იქნეს ხმაურის გავრცელების, ატმოსფერული ჰაერის და ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურების კუთხით.

აღსანიშნავია, რომ საწარმოს შემოგარენში/სიახლოვეს, არ არის წარმოდგენილი ისეთი საწარმოო ობიექტები, რომელიც არსებულ საქმიანობასთან ერთად კუმულაციურ ეფექტს შექმნიდა. საჯარო მონაცემების გადამოწმებით (mepa.gov.ge; nea.gov.ge) დგინდება, რომ საპროექტო ობიექტის სიახლოვეს, აგრეთვე არ არის დაგეგმილი ანალოგიური ფუნქციური დატვირთვის ობიექტის მოწყობა-ექსპლუატაცია.

ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებით გათვალისწინებული საკითხები არ არის დაკავშირებული, სამიქნობის სპეციფიკის შესაბამისად გამოკვეთილი კუმულაციური

ზემოქმედების სახეების მნიშვნელობის ზრდასთან. მათ შორის დადებით გარემოებას წარმოადგენს ნავთობბაზის ტერიტორიაზე დამატებით N2 გამწვანდი ნაგებობის არსებობა, რომელიც მნიშვნელოვნად ამცირებს ზედაპირული წყლის დაბინძურების რისკებს.

ყოველივე ზემოაღნიშნულის გათვალისწინებით შესაძლებელია დავასკვნათ, რომ ობიექტის ოპერირება, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით დაკავშირებული არ იქნება არსებულ ან/და დაგეგმილ საქმიანობასთან მნიშვნელოვან კუმულაციურ ზემოქმედებასთან. აღნიშნული მიმართულების დამატებითი კვლევების განხორციელების, შემარბილებელი ღონისძიებების დასხვის ან/და მონიტორინგის საკითხების განსაზღვრის საჭიროება არ დგას.

9. ზემოქმედების შესაძლო ხარისხი, კომპლექსურობა და გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედების (გზშ-ის) პროცედურის ჩატარების მნიშვნელობის განსაზღვრა

გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგით დგინდება, რომ ნავთობბაზის ოპერირება, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით არ იქნება დაკავშირებული გარემოზე მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან. სკრინინგის ანგარიშში და საქმიანობის გზშ-ის ანგარიშში მოცემული შემარბილებელი ღონისძიებების გათვალისწინების, ასევე ზდგ-ის, ზდრ-ის და ნარჩენების მართვის გეგმით დადგენილი ნორმების გათვალისწინების შემთხვევაში, საქმიანობა გარემოზე მაღალ, შეუქცევად ზემოქმედებას არ გამოიწვევს.

საქმიანობის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებაზე განხორციელებული სკრინინგის ეტაპე არ გამოვლენილა ისეთი ზემოქმედების სახეები/წყაროები, რომელიც ზემოქმედების მაღალი მნიშვნელობით ხასიათდება და დეტალურ შეფასებას ან/და დამატებითი შემარბილებელი ღონისძიებების დასხვა-განხორციელებას საჭიროებს. საკვლევი ობიექტისთვის იდენტიფიცირებული ზემოქმედების სახებიდან, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში მნიშვნელოვნად არაფერი შეცვლილა.

ზემოაღნიშნულის გარემოებების შესაბამისად დგინდება, რომ ნავთობბაზის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებით შესაძლო ზემოქმედების ხარისხი და კომპლექსურობა არ შეიძლება ჩაითვალოს „მასშტაბურად“. საქმიანობასთან დაკავშირებით გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ხელმეორედ ჩატარება (რომელიც საქმიანობით მოსალოდნელი ზემოქმედების დეტალურ შეფასებას, გონივრული შემარბილებელი ღონისძიებებისა და მონიტორინგის საკითხების დანერგვას გულისხმობს) ფაქტობრივად საჭიროებას მოკლებულია და გარემოზე

მოსალოდნელი ზემოქმედების შეფასების (გზშ-ის) პროცედურის ჩატარების საფუძველი არ არსებობს.

მნიშვნელოვან წინაპირობას წარმოადგენს რომ შპს „სათნო“ იღებს პასუხისმგებლობას და საქმიანობას განახორციელებს 2017 წელს გაცემულია N87 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნით, 2021 წელს გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (ბრძანება - N 2-770) და შესაბამისი გზშ-ის ანგარიშით განსაზღვრული პირობების შესაბამისად/მკაცრი დაცვით, წარმოდგენილი ცვლილების გათვალისწინებით.

9.1. შესაძლო ზემოქმედების შემაჯამებელი ცხრილი

ზემოქმედების სახე	მოსალოდნელია ზემოქმედების მნიშვნელობა (დაბალი , საშუალო , მაღალი)	განმარტება
ატმოსფერული დაბინძურება და მოსალოდნელი ზემოქმედება გარემოზე	დაბალი მნიშვნელობის	ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება არ გულისხმობს საკვლევი ობიექტის წარმადობის/ტვირთბრუნვის ზრდას ან/და ახალი რეზერვუების, შესაბამისად დაბინძურების ახალი წყაროების მოწყობას - რომელთა განხორციელების შემთხვევაში ადგილი ექნებოდა გარემოზე მოსალოდნელი-შესაძლო ზემოქმედების მნიშვნელობის საგრძნობლად ზრდას. „ახლად მოწყობილი“ N2 გამწმენდი ნაგებობა, რომელიც არაორგანიზებული გაფრქვევის წყაროს წარმოადგენს და არ ყოფილა დაფიქსირებული გზშ-ის ეტაპზე, შესაბამისი საპასპორტო მახასიათებლების (წარმადობის და გაბარიტების) გათვალისწინებით არ შეიძლება ჩაითვალოს ფონური მდგომარეობის ცვლილებისა და შესაძლო ზემოქმედების

		<p>მნიშვნელოვანი ზრდის წყაროდ. ახლად გამოკვეთილი გარემოების გათვალისწინებით ამ ეტაპზე მიმდინარეობს განსახილველი ობიექტის ზდგ-ის ნორმების პროექტის დამუშავება, რომელიც შესათანხმებლად წარდგენილი იქნება სსიპ გარემოს ეროვნულ სააგენტოში.</p>
<p>ხმაურის გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება გარემოზე</p>	<p>დაბალი მნიშვნელობის</p>	<p>ნავთობბაზის ექსპლუატაციით ხმაურის დასაშვები ნორმების გადაჭარბება, მათ შორის ახლად იდენტიფიცირებულ უახლოეს საცხოვრებელ შენობა-ნაგებობამდე, მოსალოდნელი არ არის, ხოლო ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება (ცვლილებას დაქვემდებარებული კომპონენტების გათვალისწინებით) დაკავშირებული არ იქნება ხმაურით მოსალოდნელი შესაძლო ზემოქმედების მნიშვნელობის ცვლილებასთან. ხმაურის გავრცელებით შესაძლო ზემოქმედების მართვის მიზნით შპს „სათნო“ განახორციელებს გზშ-ის ანგარიშით განსაზღვრული ვალდებულებების შესრულებას, მათ შორის საჭიროებისამებრს შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებას და ხმაურის დონის ინსტრუმენტალურ გაზომვებს-მონიტორინგს.</p>
<p>წყლის გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედება</p>	<p>დაბალი მნიშვნელობის</p>	<p>ნავთობბაზის ოპერირება, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით, დაკავშირებული არ იქნება ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურებით მოსალოდნელ მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებად განხილული N2 გამწმენდი ნაგებობის მოწყობა-ოპერირება დამატებით</p>

		<p>გარემოსდაცვით ღონისძიებას წარმოადგენს და მიმართულია ობიექტზე წარმოქმნილი დაბინძურებული წყლების ეფექტური მართვის, ასევე ზედაპირული წყლის ობიექტის დაბინძურების პრევენციისკენ; ახლად გამოკვეთილი გარემოების გათვალისწინებით ამ ეტაპზე მიმდინარეობს განსახილველი ობიექტის ზღმა-ის ნორმების პროექტის დამუშავება, რომელიც შესათანხმებლად წარდგენილი იქნება სსიპ გარემოს ეროვნულ სააგენტოში; ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში, მიწისქვეშა/გრუნტის წყლის ობიექტის დაბინძურებით მოსალოდნელი ზემოქმედების ნაწილში (რომელიც შესაძლებელია დაკავშირებული იყოს ნავთობპროდუქტების დაღვრასთან) არაფერი არ იცვლება; ზედაპირული წყლის ობიექტიდან წყალადება, თვეებისა და შესაბამისად წლის განმავლობაში მოხმარებული წყლის რაოდენობის გათვალისწინებით, არ იქნება დაკავშირებული ზედაპირული წყლის ობიექტის დებიტის მნიშვნელოვან ცვლილებასთან.</p>
<p>ნიადაგის ნაყოფიერ ფენაზე და გრუნტის ხარისხზე შესაძლო ზემოქმედება</p>	<p>დაბალი მნიშვნელობის</p>	<p>ნავთობბაზის მშენებლობის დროს ნიადაგის ნაყოფიერი ფენა არ წარმოქმნილა, რადგანაც აღნიშნული ტერიტორია ძირითადად ქვიშახრიშოვანი გრუნტით არის წარმოდგენილი, ხოლო ამოღებული გრუნტის მასა ადგილზე გამოყენებული იქნა ტერიტორიის მოზონვის მიზნით. შესაძლო ზემოქმედების მნიშვნელოვან არ შეცვლილა ასევე ახალი N2 გამწმენდი ნაგებობის მოწყობის დროს. ამასთან,</p>

		<p>გრუნტის დაბუნძურებისგან დაცვისთვის მიზნით გზმ-ის ანგარიშში გაწერილი ღონისძიებების გათვალისწინებით შეიძლება დავასკვნათ, რომ საქმიანობა, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით, დაკავშირებული არ იქნება ნიადაგის ნაყოფიერ ფენაზე ან/და გრუნტის ხარისხზე შესაძლო მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან.</p>
<p>ნარჩენების წარმოქმნითა და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება</p>	<p>დაბალი მნიშვნელობის</p>	<p>სკრინინგის ანგარიშის 6.5 ქვეთავის საფუძველზე შესაძლებელია დავასკვნათ, რომ ნარჩენების მართვის კუთხით სამინისტროს მირ შეთანხმებული გეგმით დაგეგმილი ღონისძიებების, ამასთან ქვეყანაში მოქმედი ნორმების/სტანდარტების დაცვით - ნავთობბაზის საქმიანობა, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების გათვალისწინებით, არ იქნება დაკავშირებული ნარჩენების წარმოქმნითა და გავრცელებით გარემოზე მოსალოდნელ მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან. ნავთობბაზაზე წარმოქმნილი ნარჩენების სათანადო მართვასთან დაკავშირებით, ნარჩენების მართვის სისტემის (http://wms.mepa.gov.ge/) საშუალებით, კანონმდებლობით დადგენილი წესით, საქმიანობის განმახორციელებელი კომპანია (შპს „სათნო“) უზრუნველყოფს ყოველწლიური ანგარიშგების სამინისტროსთვის წარდგენას.</p>
<p>სატრანსპორტო გადაზიდვებით მოსალოდნელი ზემოქმედების სკრინინგი და შესაძლო ზემოქმედება სატრანსპორტო ნაკადებზე</p>	<p>დაბალი მნიშვნელობის</p>	<p>საკვლევი ობექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებას, არცერთი ცვლილების კომპონენტში, კავშირი არ აქვს სატრანსპორტო გადაზიდვებით მოსალოდნელი</p>

		<p>ზემოქმედების მნიშვნელობის ზრდასთან. ნავთობბაზის ექსპლუატაციის ცვლილება, შეცვლილი მახასიათებლების გათვალისწინებით, ბუნებრივია ვერ მოახდენს რაიმე ცვლილებას სატრანსპორტო ნაკადზე.</p>
<p>საქმიანობასთან დაკავშირებული მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკი</p>	<p>დაბალი მნიშვნელობის</p>	<p>საქმიანობის გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშით (მე-5 თავი) განსაზღვრულია შესაძლო ავარიული სიტუაციების ანალიზი და შემარბილებელი ღონისძიებები. საქმიანობასთან დაკავშირებული მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკების ცვლილება ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში მოსალოდნელი არ არის. ნავთობბაზის ადმინისტრაცია ავარიული შემთხვევის არსებობის დროს იმოქმედებს გზშ-ის ანგარიშით გათვალისწინებული, დადგენილი ღონისძიებების შესაბამისად. აღსანიშნავია, რომ ნავთობბაზის ტერიტორიაზე დამატებით კიდევ ერთი გამწვანდი/ნავთობდამჭერი სისტემის არსებობა დადებით ფაქტორს წარმოადგენს ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრის შემთხვევაში გარემოს დაბინძურების პრევენციის კუთხით.</p>
<p>კუმულაციური ზემოქმედება</p>	<p>დაბალი მნიშვნელობის</p>	<p>ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებით გათვალისწინებული საკითხები არ არის დაკავშირებული, სამიქნობის სპეციფიკის შესაბამისად გამოკვეთილი კუმულაციური ზემოქმედების სახეების მნიშვნელობის ზრდასთან. მათ შორის დადებით გარემოებას წარმოადგენს</p>

		ნავთობბაზის ტერიტორიაზე დამატებით N2 გამწვნი ნაგებობის არსებობა, რომელიც მწმენელოვნად ამცირებს ზედაპირული წყლის დაბინძურების რისკებს.
--	--	---

10. დანართები:

დანართი N1	ჩამდინარე წყლების გამწმენდი მოწყობილობის/ფილტრ-სეპარატორის (მარკით FSN-3 (ფსნ-3)) ტექნიკური პირობების პასპორტი.
დანართი N 2	ტერიტორიის სიახლოვეს გამავალ სანიაღვრე არხში ჩამდინარე წყლების ჩაშვებაზე თანხმობის წერილი, სახელმწიფო ქონების ეროვნული სააგენტოსგან.

უკრაინა

მოწინავე ტექნოლოგიები ბენზინგასამართი სადგურების ავზების წარმოებისთვის
საწვავის გამანაწილებელი სისტემები დტ
არასტანდარტული აღჭურვილობა

ჩამდინარე წყლების ფილტრი-სეპარატორი

მარკა FSN-3 (ფსნ-3)

ტექნიკური პირობები

TY Y 29.2-33290985-004:2011

პასპორტი

შპს „პეტრომეტალი უკრაინა“

ხარკოვი, პოლტავსკი შლიახის ქ. 31, მე-5 სართული, ოფისი 10

ტელ/ფაქსი: +380 577 518542

www.petrometal.com.pt

გვერდი 1

1. ცნობები ნაკეთობის შესახებ

ფილტრი-სეპარატორები ფსნ განკუთვნილია წვიმის, მდნარი და ტექნიკური წყლების მექანიკური დამუშავებისთვის, რომლებიც დაბინძურებულია ნავთობპროდუქტებით 750-დან 950 კგ/მ³ სიმკვრივით და თხევად მდგომარეობაში გადასვლის ტემპერატურაზე +4°C-ზე ზემოთ.

ჩვეულებრივ ეს არის ჩამდინარე წყლები მანქანის სამრეცხაოებიდან, ასევე წვიმის წყალი ბენზინგასამართი სადგურებიდან, ავტოსადგომებიდან, საწვავ-საპოხი მასალების შესანახი ზონებიდან ან სხვა ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული ზედაპირებიდან. მოქმედების მექანიზმის სპეციფიკიდან გამომდინარე, სეპარატორებს ასევე შეუძლიათ ნაწილობრივ შეინარჩუნონ აწონილი ნაწილაკები, რომლებიც გროვდება დანალექის შეგროვების კამერაში მოწყობილობის ქვედა ნაწილში.

ფსნ არ შეიძლება გამოყენებულ იქნას ფეკალური ჩამდინარე წყლების, აგრეთვე მცენარეული ან ცხოველური წარმოშობის ზეთებისა და ცხიმების შემცველი წყლის გასასუფთავებლად.

ეს მოწყობილობა გამდინარეა. ამ მოწყობილობაში ჩამდინარე წყლების გავლისას ხდება თავისუფალი ნავთობპროდუქტების და საშუალო სტაბილური ემულსიების მექანიკური გამოყოფა სხვა ნივთიერებებისგან.

კლიმატური ვერსიის ტიპი FSN - U, სამუშაო პირობების ჯგუფი - 1 გოსტ 15150-ის მიხედვით, ტემპერატურის დიაპაზონში მუშაობისთვის მინუს 40 ° C-დან პლუს 50 ° C-მდე, ჰაერის ფარდობითი ტენიანობა 30-დან 100% -მდე 25 ° C ტემპერატურაზე და ატმოსფერული წნევა 84,0-106,7 კპა (630-800 მმ).

ფსმ მიეკუთვნება II ჯგუფს, ტიპი I, აღდგენადი გოსტ-ის 27.003 შესაბამისად.

საშუალო სრული მომსახურების ვადა არანაკლებ 12 წლისა.
 საშუალო გამომუშავება უარზე - არანაკლებ 4320 საათისა.
 წარუმატებლობის კრიტერიუმია ფსნ-ის შეუსაბამობა მწარმოებლურობასა და
 წმენდის კლასის მოთხოვნებთან.
 ფსნ-ის მომხმარებლები არიან საკუთრების ყველა ფორმის საწარმო.
 ფსნ-ის აღნიშვნის სქემა შეკვეთისას:

გვერდი 2.

ფილტრი-სეპარატორი ფსნ-X TY Y 29.2-33290985-004:2011
 აღნიშვნის მაგალითში ასოებსა და ციფრებს აქვთ შემდეგი მნიშვნელობა:
 X - მწარმოებლურობა ლ / წმ;

2. ძირითადი ტექნიკური მონაცემები და დახასიათებები

ფილტრი-სეპარატორი ფსნ შეესაბამება TY 29.2-33290985-004 ტექნიკური პირობების მოთხოვნებს და მიეკუთვნება სეპარაციის I კლასს, EN 858-2 სტანდარტის თანახმად. ეს მოწყობილობა დამზადებულია ISO 9001 ნორმების შესაბამისად, აქვს შესაბამისი სერთიფიკატები და შესანიშნავად გამოიჩინა თავი, როგორც იაფი და საიმედო გადაწყვეტა ჩამდინარე წყლების წმენდის პრობლემისა, რომელიც აკმაყოფილებს უკრაინის კანონმდებლობის მოთხოვნებს.

ნახატი 1. ფილტრი-სეპარატორი.

ფსნ მზადდება სხვადასხვა ზომებში, დამუშავებული ჩამდინარე წყლების მწარმოებლურობის მიხედვით. ძირითადი პარამეტრები და საერთო ზომები მოცემულია ცხრილებში 1 და 2.

გვერდი 3.

ცხრილი 1. ფსნ ტექნიკური დახასიათებები

დასახელება	მწარმოებლურობა, ლ/წამ.	კამერების მოცულობა, ლ		წონა, კგ
		დეკანტაცია	ფილტრაცია	
ფსნ-3	3,0	650	850	80

ცხრილი 2. ფსნ გაბარიტული ზომები

დასახელება	სიგრძე L	შესასვლელის და გამოსასვლელის დიამეტრი D	შესასვლელის და გამოსასვლელის სიმაღლე H1/H2	კორპუსების რაოდენობა
ფსნ-3	1560	160	290/320	1

3. მიწოდების კომპლექტი

ფსნ-ს მიწოდების კომპლექტში შედის:

- ჩამდინარე წყლების ფილტრი-სეპარატორი 1 ცალი;
- ფსნ პს პასპორტი დსტუ გოსტ 2.601 შესაბამისად
(როგორც კომბინირებული ოპერატიული დოკუმენტი) 1 ცალი;
- რე ექსპლუატაციის სახელმძღვანელო 1 ცალი.

საექსპლუატაციო დოკუმენტაცია მსრულებულია რუსულ ენაზე ან ენაზე, მიწოდების ხელშეკრულების თანახმად. ექსპორტზე მიწოდებისას - მიწოდების ხელშეკრულებაში მითითებულ ენაზე.

4. მარკირება

- 4.1. ფსნ მარკირება უნდა აკმაყოფილებდეს გოსტ 26828-ის მოთხოვნებს, ტექნიკურ პირობებს და საკონსტრუქტორო დოკუმენტაციას.
- 4.2. ფსმ-ზე მარკირების ფირფიტა უნდა დამაგრდეს GOST 12969-ის მიხედვით ზომებით GOST 12971 მიხედვით, რომელიც შეიცავს:
 - მწარმოებლის-დამამზადებლის დასახელება ან სავაჭრო ნიშანი;
 - ნაკეთობის დასახელება და მისი აღნიშვნა;
 - ტექნიკური პირობების აღნიშვნა;
 - მწარმოებლურობა, კ/წ;
 - ნომინალური მოცულობა, ლ;
 - საქრხნო ნომერი;

გვერდი 4.

- დამზადების თარიღი (თვე, წელი);
 - შესაბამისობის ნიშანი დსტუ 2296 მიხედვით სერტიფიცირებულ პროდუქციაზე;
 - წარწერა „დამზადებულია უკრაინაში“ - ნაკეთობის საექსპერტოდ მიწოდებისას.
- 4.3. ექსპორტზე მიწოდებისას, ეტიკეტირების ფირფიტაზე ტექნიკური პირობების აღნიშვნა არ არის მითითებული.
 - 4.4. მარკირება უნდა იყოს მკაფიო და დაცული იყოს ფსნ-ის ექსპლუატაციის განმავლობაში.
 - 4.5. სატრანსპორტო მარკირება უნდა შეესაბამებოდეს გოსტ 14192, დსტუ ISO 780 და ტექნიკურ პირობებს.
- სატრანსპორტო მარკირება მაგრდება სატრანსპორტო ტარაზე.
- სატრანსპორტო მარკირება უნდა შეიცავდეს:
- მანიპულირებელი ნიშნები: "სამაგრების ადგილი", "ზევით";
 - ძირითადი წარწერები: ტვირთმიმღების დასახელება; დანიშნულების ადგილის სრული სახელწოდება; პარტიაში სატვირთო ადგილების რაოდენობა და ადგილის რიგითი ნომერი პარტიის შეგნით, აღნიშნული წილადით: მრიცხველში - ადგილის ნომერი, მნიშვნელში - ადგილების რაოდენობა;
 - დამატებითი წარწერები: ტვირთის გამგზავნის დასახელება, გაგზავნის პუნქტის დასახელება;
 - საინფორმაციო წარწერები: სატვირთო ადგილის მასის ბრუტო და ნეტო, სატვირთო ადგილის გაბარიტული ზომები (სიგრძე, სიგანე, სიმაღლე სანტიმეტრებში), შენახვის პირობების აღნიშვნა.
- 4.6. უკრაინაში მიტანისას მარკირება უნდა გაკეთდეს უკრაინულ ენაზე და ექსპორტის დროს ხელშეკრულებაში მითითებულ ენაზე.

5. კონსერვაცია და შეფუთვა

- 5.1. შეფუთვა ფსნ უნდა შეესაბამებოდეს გოსტ 23170-ის და ტექნიკურ მოთხოვნებს.
- 5.2. დეტალების ზტდაპირები და ასაწყობი ერთეულები, რომლებსაც არ აქვთ ლაქ-საღებავის საფარი, შეფუთვამდე უნდა დაექვემდებაროს კონსერვაციას გოსტ 9.014 მიხედვით, დაცვის ვარიანტი B3-1, ნაკეთობის კატეგორია 1 გოსტ 9.104 მიხედვით.
- 5.3. ფსნ-ის ტრანსპორტირება მომხმარებლამდე უნდა მოხდეს დახშული ვიტინგებით და განშტოების მიღებით.

6. მოწმობა მიღების შესახებ

ჩამდინარე წყლების ფილტრი-სეპარატორი ფსნ-3 ქარხნული № 0113
შეესაბამება TY Y 29.2-33290985-004:2011 და აღიარებულია ვარგისად
ექსპლუატაციისათვის.

გამოშვების თარიღი 2015 წლის 16 ოქტომბერი

- ბ. ა. ოტკ წარმომადგენელი (ხელმოწერა)
საამქროს უფროსი (ხელმოწერა)

7. ტრანსპორტირება და შენახვა

- 7.1. ფსნ-ს ტრანსპორტირება და შენახვა უნდა მოხდეს გოსტ 15150, პასპორტის და ტექნიკური მოთხოვნების შესაბამისად.
 - 7.2. ფსნ შეიძლება ტრანსპორტირებულ იქნას ნებისმიერი ტიპის სახმელეთო ან წყლის ტრანსპორტით ამ ტიპის ტრანსპორტით მოქმედი საქონლის გადაზიდვის წესების შესაბამისად: "უკრაინის წყლის ტრანსპორტით გადაზიდვის წესები" (უკრაინის ტრანსპორტის სამინისტროს განკარგულება 2000 წლის 21 ნოემბრის №864); „უკრაინის ავტოტრანსპორტით გადაყვანის წესები“ (უკრაინის ტრანსპორტის სამინისტროს 1998 წლის 23 მარტის ბრძანება №90).
- დასაშვებია ფსნ-ის ტრანსპორტირება დახშული და შემონახული მიღებით შეფუთვის გარეშე.
- 7.3. ტრანსპორტირების პირობები კლიმატური ფაქტორების ზემოქმედების თვალსაზრისით უნდა შეესაბამებოდეს შენახვის პირობებს 8 (ОЖЗ) გოსტ 15150-ის შესაბამისად ჰაერის ტემპერატურაზე მინუს 40 ° C-დან პლუს 50 ° C-მდე.
 - 7.4. შენახვის პირობები უნდა შეესაბამებოდეს ჯგუფ 6 (ОЖЗ) გოსტ 15150-ის მიხედვით.
 - 7.5. ტრანსპორტირების პირობები მექანიკური ფაქტორების ზემოქმედების თვალსაზრისით - საშუალო (c) გოსტ 23170-ის მიხედვით.

7.6. ფსნ-ის ტრანსპორტირებისას, აგრეთვე მათი დატვირთვის, გადმოტვირთვის, მონტაჟისა და შეფუთვის დროს, დამაგრება ხორციელდება ტროსების გამოყენებით დამაგრების სქემების თანახმად. ზედაპირების დაზიანების თავიდან ასაცილებლად ტროსების ქვეშ მოთავსდეს ხის მორები და ფიცრები.

გვერდი 7.

8. საგარანტიო ვალდებულებები

- 8.1. მწარმოებელი გარანტიას იძლევა ფსნ-ის შესაბამისობას ტექნიკური პირობების მოთხოვნებთან, იმ პირობით, რომ მომხმარებელი იცავს საექსპლუატაციო დოკუმენტაციით დადგენილ ტრანსპორტირების, შენახვის, მონტაჟისა და ექსპლუატაციის პირობებს.
 - 8.2. ექსპლუატაციის საგარანტიო ვადაა 18 თვე ფსნ-ის ექსპლუატაციაში შეყვანის მომენტიდან, მაგრამ არაუმეტეს 24 თვისა მომხმარებელამდე გაგზავნის დღიდან.
 - 8.3. ნაკეთობის მაკომპლექტებულების შენახვისა და ექსპლუატაციის საგარანტიო ვადა - ქარხანა-მწარმოებლების ნორმატიული და თანმხლები დოკუმენტაციის თანახმად.
 - 8.4. ექსპორტისთვის მიწოდებული ფსნ-ის ექსპლუატაციის საგარანტიო ვადაა 12 თვე ექსპლუატაციაში შესვლის დღიდან, მაგრამ არაუმეტეს 24 თვისა უკრაინის სახელმწიფო საზღვრის გავლის მომენტიდან.
- მომხმარებლისათვის ნაკეთობის გაგზავნის თარიღი (მიეთითოს თვე და წელი)

2015 წლის ოქტომბერი

გვერდი 8.

აქტიური მიზანსაკმარებელი
ყველა ნაწილი უნდა
აქტიური



აქტიური ნაწილი მუდმივად
555 37 1134.



KA021747532614817

სახელმწიფო ქონების
ეროვნული სააგენტო



NATIONAL AGENCY
OF STATE PROPERTY

თბილისი 0108, თ.ჭოველიძის ქ.10ა

10a T.Chovelidze Str.,0108 Tbilisi,Georgia

ტელ (+995 32)2 98 11 11

Tel: (+995 32)2 98 11 11

info@nasp.gov.ge

info@nasp.gov.ge

N 5/66634

20 / დეკემბერი / 2017 წ.

შპს "სათნო"-ს დირექტორის თ.სარიშვილის წარმომადგენელს ნიაზ ნანავას

მის: ქ. ფოთი, ლარნაკას 21

ასლი: საქართველოს გარემოსა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს

ასლი: ქალაქ ფოთის მუნიციპალიტეტის მერიას

სსიპ - სახელმწიფო ქონების ეროვნულ სააგენტოში შემოსული თქვენი 17.10.2017 წლის N80 (18.10.2017 წ. N94733/05) წერილის პასუხად, რომელიც ეხება ქალაქ ფოთში, ლარნაკას ქუჩა N21-ში (ს/კ N04.01.03.736) შპს - სათნოს (ს/კ N215110252) საკუთრებაში არსებული უძრავი ქონების მიმდებარედ არსებულ არხში წარმოდგენილი სქემის შესაბამისად მიერთების (წყალ ჩაშვების) თაობაზე თანხმობის გაცემის საკითხს გაცნობებთ, რომ სააგენტო თავისი კომპეტენციის ფარგლებში არ არის წინააღმდეგი, მოქმედი კანონმდებლობით დადგენილი წესით, საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის სამინისტროსთან და ქალაქ ფოთის მუნიციპალიტეტის მერიასთან შეთანხმებით, წარმოდგენილი სქემის შესაბამისად, განხორციელდეს ქ. ფოთში, ლარნაკას ქუჩაზე მდებარე შპს "სათნოს" საკუთრებაში არსებული მიწის ნაკვეთის (მიწის (უძრავი ქონების) საკადასტრო კოდი 04.01.03.736) მომიჯნავედ განთავსებული გამწმენდი ნაგებობიდან (საღებარი), მიმდებარედ არსებულ დაურეგისტრირებელ არხში წყლის მიერთება (წყალ ჩაშვება), საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის სამინისტროს 2017 წლის 29 ნოემბრის N9818 წერილით წარმოდგენილი პირობებისა და უსაფრთხოების ნომრების სრული დაცვით, იმ პირობით თუ სახელმწიფოს მოთხოვნის შემთხვევაში ერთი თვის ვადაში გადატანილი იქნება ზემოაღნიშნული წყალ ჩაშვები.

ამასთან, სახელმწიფოს ზემოაღნიშნული ქმედებების განხორციელების შედეგად არ წარმოეშობა რაიმე სახის ვალდებულება ან/და ზიანი.

დანართი: 5 ფურცელი

სსიპ-სახელმწიფო ქონების ეროვნული სააგენტოს
თავმჯდომარე

ეკატერინე სისაური