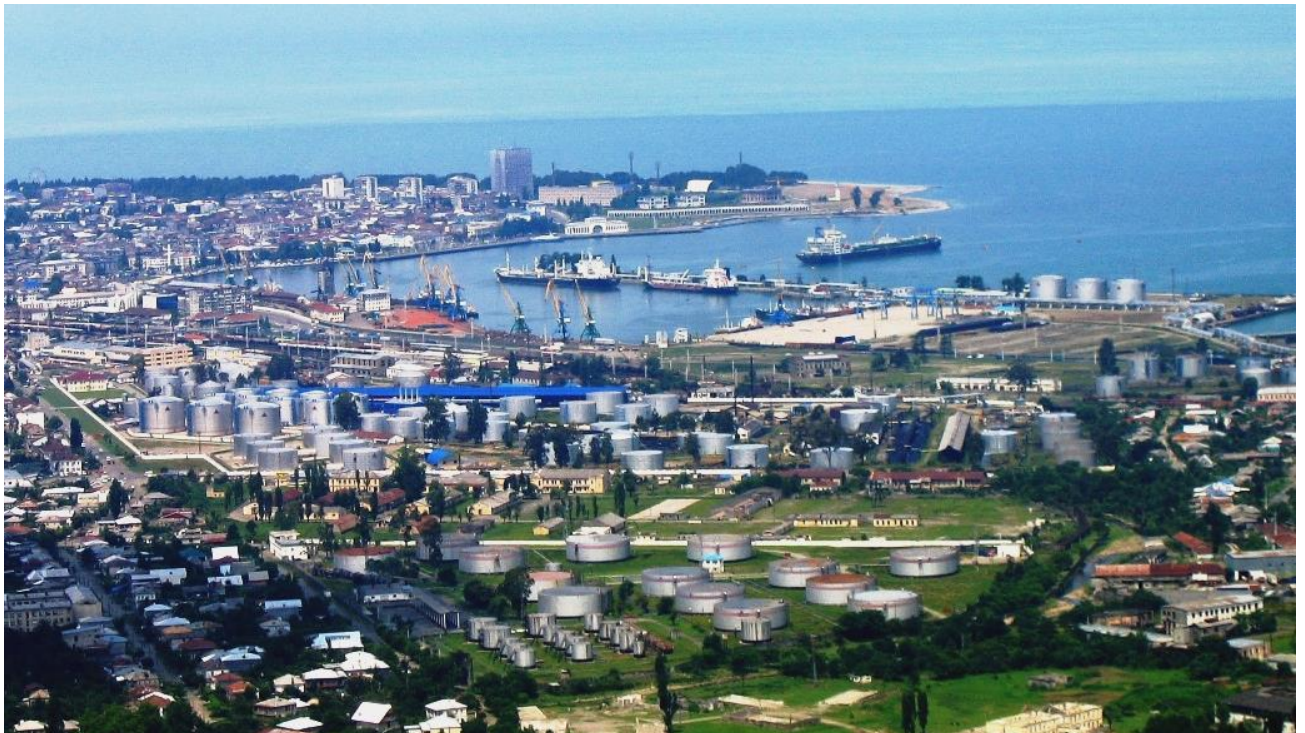


ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე
წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ
ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების
(ზდჩ)
ნორმები

2020 – 2024 წ.წ.



**ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან
ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა
ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების)
ნორმები**

შემსრულებელი:

შპს „ტექნოსერვი“. დირექტორი: გ.გალოგრე
ს/კ 404394838, ელ. ფოსტა:gia.galogre@Yahoo.com

პასუხისმგებელი შემსრულებელი:

თენგიზ გორდელაძე

ტელ. + (995) 577 20 26 54;

ელ. ფოსტა: gordeladzet@batumioilterminal.com

შინაარსი

შესავალი 5

1. სატიტულო ფურცელი 9

1.1. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №1) 10

1.2. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №2) 11

1.3. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №3) 12

1.4. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №4)..... 13

1.5. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №5) 14

1.6. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №6) 15

2. შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს მიმდინარე და დაგეგმილი საქმიანობების მიმოხილვა 16

2.1. საწარმოს ინფრასტრუქტურის მოკლე მიმოხილვა..... 16

2.2.1. ხოლოდნაია სლოზოდას სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის და ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობის რეკონსტრუქცია..... 25

2.2.2. ნავთის უბნის სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის და ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობის რეკონსტრუქცია. 26

2.3. ინფორმაცია ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის შესახებ 26

2.3.1. ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის მოწყობის მიზნით 2019 წლამდე შესრულებული სამუშაოები 26

2.3.2. შპს „სიგმატექსის“ სახიფათო ნარჩენების გაუვნებლობის (ნავთობშლამების ინსინერაციის) საწარმო..... 27

2.3.3. ბათუმის ნავთობტერმინალის მიერ ნავთობშლამების საცავების და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის მოედნების მოწყობის მიზნით დაგეგმილი ღონისძიებები 31

3. ინფორმაცია გზმ-ს დაქვემდებარებული დაგეგმილი საქმიანობების შესახებ 34

3.1. ინფორმაცია 5 ცალი 5000 მ3 მოცულობის ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარების მშენებლობის და ექსპლუატაციის შესახებ 34

3.1.1. ზოგადი ინფორმაცია ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარების შესახებ..... 34

3.1.2. ინფორმაცია 5 ახალი 5000 მ3 რეზერვუარების პარკის წყალმომარაგების და კანალიზაციის სისტემების შესახებ 39

3.2. ინფორმაცია გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების მიღების, შენახვის და გადატვირთვის არსებული ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქციის და ექსპლუატაციის დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ 44

3.2.1. დაგეგმილი საქმიანობის ზოგადი მიმოხილვა 44

3.2.2. გნა-ს მიღება გადატვირთვის სადგურის წყალმომარაგება-კანალიზაციის და ხანძარქრობის სისტემები რეკონსტრუქციის შემდეგ 48

4. საწარმოს სასმელ-სამეურნეო და ტექნიკური წყალმომარაგების სისტემების დახასიათება 49

4.1. საერთო მიმოხილვა 49

4.2. წყალმიმღები ნაგებობები მდინარე კუბასწყალზე..... 51

4.3. წყალმიმღები ნაგებობები სოფელ კაპრეშუმის უსახელო დელეზე..... 52

5. საწარმოს კანალიზაციის სისტემების და ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობების დახასიათება 54

5.1. №1 საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა 55

5.1.1. ნავთის უბნის დემონტირებული რეზერვუარების პარკის გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა და ბუფერული ნავთობდამჭერი 57

5.1.2. ძირითად ტერიტორიაზე არსებული ნავთის უბნის რეზერვუარების პარკების საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა..... 60

5.1.3. დიხელის უბნის წყალარინების სისტემა და ლოკალური გაწმენდის ნავთობდამჭერი 62

5.1.4. მუქი ნავთობპროდუქტების საამქროს ნედლი ნავთობის და მაზუთის უბნის წყალარინების სისტემა და ლოკალური გაწმენდის ნავთობდამჭერი 64

5.1.5. №1, 2, 3 ნავმისადგომების საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა 69

5.1.6. ნავმისადგომების უბნის გამწმენდი ნაგებობა 69

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

9.1.	საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა №2	75
5.2.	საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა №3	80
5.3.	საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა №4 (№2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან და ახალი 5 5000 მ3 მოცულობის რეზერვუარების პარკიდან (რეზერვუარები NN255,256,256,257, 258, 259) მონადენი წვიმის წყლების ორგანიზებულად გაყვანის სისტემა	85
5.4.	საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა №5 (2 x20 000 მ3 და ვიბროდიაგნოსტიკის სარეზერვუარო პარკების ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან მონადენი წვიმის წყლების ორგანიზებულად გაყვანის სისტემა)..	86
5.5.	საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა №6	89
5.6.1.	მონაცემები „ნავთობბაზის“ საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემის შესახებ	89
5.6.2.	ხოლოდნაია სლობოდას უბნის წყალარინების სისტემა და ნორმატიული გაწმენდის 3 საფეხურიანი ნავთობდამჭერიები	92
6.	სამეურნეო-ფეკალური კანალიზაციის სისტემები	97
7.	მოხმარებული და ჩამდინარე წყლების რაოდენობა	99
8.	ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების საანგარიშო ხარჯები	108
9.	ზედაპირული წყლის ობიექტების დახასიათება	110
9.2.	შავი ზღვა	110
9.3.	მდ. კუბასწყალი	114
9.4.	მდ. ბარცხანა	116
9.5.	მდინარე ყოროლისწყალი	118
10.	ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმატივების გაანგარიშება	120
10.1.	ჩაშვების წერტილი №1- ნავმისადგომების უბნის გამწმენდი ნაგებობიდან გაწმენდილი წყლის ზღვაში ჩაშვების ნორმატივების გაანგარიშება	120
10.1.1.	სიღრმული ჩაშვების დროს ზღვაში ჩამდინარე წყლების შერევა-განზავების პირობები	120
10.1.2.	ჩაშვების წერტილი N1- დამაბინძურებელი ნივთიერებების ზღვაში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება	123
10.2.	ჩაშვების წერტილიდან №2- კაპრემუმის სარეზერვუარო პარკის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდ. ყოროლისწყალში ჩაშვების ნორმების ანგარიში	124
10.2.1.	საწყისი პირობები	124
10.2.2.	ჩამდინარე წყლის და მდინარის წყლის შერევა-განზავების გაანგარიშება	125
10.2.3.	ჩაშვების წერტილი N 2 - დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდ. ყოროლისწყალში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება	127
10.3.	ჩაშვების წერტილი №3 - თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერიდან მდინარე კუბასწყალში ჩაშვების ნორმების ანგარიში	129
10.3.1.	საწყისი პირობები	129
10.3.2.	ჩამდინარე წყლის და მდინარის წყლის შერევა-განზავების გაანგარიშება	130
10.3.3.	ჩაშვების წერტილი N 3 - დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდინარე კუბასწყალში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება	131
10.4.	ჩაშვების წერტილი №4 - №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მოდინებული პირობითად სუფთა სანიაღვრე წყლების მდ. ბარცხანაში ჩაშვება	134
10.4.1.	საწყისი მონაცემები:	134
10.4.2.	ჩაშვების წერტილი N4 -დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდინარე ბარცხანაში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება	134
10.5.	ჩაშვების წერტილი N 5 - მდინარე ბარცხანაში 20 000 მ ³ და ვიბროდიაგნოსტიკის რეზერვუარების პარკების ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან მოდინებული პირობითად სუფთა სანიაღვრე წყლების მდ. ბარცხანაში ჩაშვება	135
10.5.1.	საწყისი მონაცემები:	135
10.5.2.	ჩაშვების წერტილი N 5 - დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდინარე ბარცხანაში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება	135
10.6.	ჩაშვების წერტილი №6 - ხოლოდნაია სლობოდას უბნის ნავთობდამჭერიდან მდინარე ბარცხანაში ჩაშვების ნორმების ანგარიში	136
10.6.1.	საწყისი მონაცემები	136
10.6.2.	ჩაშვების წერტილი №6 - ჩამდინარე წყლის და მდინარის წყლის შერევა-განზავების გაანგარიშება	137
10.6.3.	დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდინარე ბარცხანაში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება	138
11.	ჩამდინარე წყლების ხარისხის მონიტორინგი	140
12.	ღონისძიებები ავარიული ჩაშვების ან დაღვრების პრევენციისათვის	143

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

13. ზღრ-ის ნორმატივების დასაცავად და წყლის ობიექტების ჩამდინარე წყლებით დაბინძურების რისკების მინიმიზაციის შესრულებული და დაგეგმილი ღონისძიებები. (გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებების თანახმად)	144
14. გამოყენებული ლიტერატურა	147
15. გამოყენებული ნორმატიული აქტები და სტანდარტები	148
16. დანართები	151
დანართი 1. ცნობა შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს გავლენის ზონაში არსებული ზედაპირული წყალსატევების წყლის TPH –ის შემცველობაზე 2018 და 2019 წელს ჩატარებული ანალიზის შედეგების შესახებ	151
დანართი 2 კომპანია „გამას“ მიერ შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს გავლენის ზონაში არსებული ზედაპირული წყალსატევების წყლის სინჯების 2008 წელს ჩატარებული მოკლე ქიმიური ანალიზის შედეგები	152
დანართი 3. მდინარეების და ზღვის წყლის მონიტორინგის შედეგები	155
დანართი 4. ნავმისადგომების უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან ზღვაში ჩაშვებული გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მონიტორინგის შედეგები 2019 წლის იანვრის პერიოდში	156
დანართი 5. ხოლოდნაია სლობოდას უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან მდ. ბარცხანაში ჩაშვებული გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მონიტორინგის შედეგები 2018 წლის დეკემბრის პერიოდში (მაგალითისთვის)	157
დანართი 6. კაპრეშუმის უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან მდ. ყოროლისწყალში ჩაშვებული გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მონიტორინგის შედეგები 2018 წლის დეკემბრის პერიოდში	158
დანართი 7. თხევადი გაზის უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან მდ. კუბასწყალში ჩაშვებული გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მონიტორინგის შედეგები 2018 წლის დეკემბრის პერიოდში (მაგალითი).....	159
დანართი 8. N2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მოდენილი და მდ. ბარცხანაში ჩაშვებული წყლების მონიტორინგის შედეგები 2019 წლის თებერვლის პერიოდში (მაგალითი).....	160
დანართი 9. NN250,251 და ვიბროდიაგნოსტიკის სარეზერვუარო პარკებიდან მოდენილი და მდ. ბარცხანაში ჩაშვებული წყლების მონიტორინგის შედეგები 2018 წლის მარტის პერიოდში (მაგალითი).....	161
დანართი 10. კაპრეშუმის უბნის საწარმო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯების გაანგარიშება არსებული მდგომარეობით.....	162
კაპრეშუმის სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიიდან საწარმო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაყვანის სისტემა.....	162
დანართი 11. თხევადი გაზის უბნების საწარმო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯების გაანგარიშება.....	163
თხევადი გაზის სარეზერვუარო პარკის და ნავთობშლამების დროებითი საცავების ტერიტორიებიდან საწარმო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაყვანის და გაწმენდის სისტემები	163
დანართი 12. ნავთობშლამების დროებითი საცავების ტერიტორიიდან მოდენილი ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული სანიაღვრო წყლების საანგარიშო ხარჯის გაანგარიშება არსებული მდგომარეობით.....	164
დანართი 13. ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის ექსპლუატაციაში შეყვანის შემდეგ სანიაღვრო წყლების საანგარიშო ხარჯის გაანგარიშება	164
დანართი 14. თხევადი გაზის სარეზერვუარო პარკის გზებსა და მოედნებზე მონადენი პირობითად სუფთა სანიაღვრო წყლების საანგარიშო ხარჯის გაანგარიშება.....	165
დანართი 15. ძირითადი ტერიტორიის და ნავთის უბნის კანალიზაციის და წყალჩაშვების №4 და №5 წერტილების გეგმა	168
დანართი 16. ხოლოდნაია სლობოდას და ნავთობბაზის უბნების კანალიზაციის და წყალჩაშვების წერტილის გეგმა	169
დანართი 17. ნავმისადგომების უბნის კანალიზაციის და წყალჩაშვების წერტილის გეგმა	170
დანართი 18. თხევადი გაზის უბნის კანალიზაციის და წყალჩაშვების წერტილის გეგმა.....	171
დანართი 19. კაპრეშუმის უბნის კანალიზაციის და წყალჩაშვების წერტილის გეგმა	172
დანართი 20. საწარმოს განლაგების რაიონის სიტუაციური გეგმა ჩამდინარე წყლების მიმღები წყლის ობიექტების, ჩაშვების წერტილების და მათი GIS კოორდინატების დატანით.....	173
დანართი 21. საწარმოს ცალკეული ტერიტორიული უბნების ხანძარსაწინააღმდეგო-ტექნოლოგიური წყალმომარაგების ქსელების გეგმა.....	174

შესავალი

წინამდებარე ნორმატიული დოკუმენტი - „შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმების პროექტი“ შესრულებულია საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ “ მე-11 მუხლის, პუნქტი 2.ბ-ის, მოთხოვნის გათვალისწინებით და წარმოადგენს შპს „ნავთობტერმინალის“ მიერ ძირითად ტერიტორიაზე 5000 კუბ.მ. მოცულობის 5 ცალი ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარის მშენებლობის და ექსპლუატაციის დაგეგმილი საქმიანობასთან დაკავშირებით გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მისაღებად განკუთვნილი გარემოსდაცვითი დამასაბუთებელი დოკუმენტაციის ერთიანი პაკეტის შემადგენელ ნაწილს.

აღნიშნულ საქმიანობასთან დაკავშირებით მომზადდა სკოპინგის ანგარიში, რაზედაც საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს მიერ 2019 წლის 12 ნოემბერს N 2-1081 ბრძანების საფუძველზე გაცემულია სკოპინგის დასკვნა N106 (7.11.2019), რაც წარმოადგენს გზმ-ს ანგარიშის მომზადების საფუძველს დაგეგმილ საქმიანობასთან დაკავშირებით.

„შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმატივების პროექტი“ - შემუშავებულია 2020 – 2024 წლების პერიოდისათვის და განსაზღვრავს საწარმოში წყალმომხარების და წყალჩაშვების პირობებს და მახასიათებლებს, რომლებიც დაკავშირებულია ბათუმის ნავთობტერმინალის მიმდინარე და გზმ-ს დაქვემდებარებულ დაგეგმილ საქმიანობასთან: ძირითად ტერიტორიაზე 5000 კუბ.მ. მოცულობის 5 ცალი ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარის მშენებლობის და ექსპლუატაციის პროცესთან.

წინამდებარე ზღრ-ს ნორმების პროექტი მოიცავს, საწარმოს მიერ 2020 წლისთვის დაგეგმილ საქმიანობას - გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების მიღების, შენახვის და გადატვირთვის არსებული ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქციას და ექსპლუატაციას, რაზედაც საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს მიერ 2019 წლის 12 სექტემბრის N 2-875 ბრძანების საფუძველზე გაცემულია სკოპინგის დასკვნა N92 (03.09.2019) და მიმდინარეობს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მისაღებად საჭირო პროცედურა და სამინისტროში წარდგენილია შესაბამისი გარემოსდაცვითი დამასაბუთებელი დოკუმენტაცია, მათ შორის, „შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმატივების პროექტი“, რომელიც შემუშავებულია 2020 – 2024 წლების პერიოდისათვის

ცნობისათვის - გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების მიღების, შენახვის და გადატვირთვის არსებული ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქციის და ექსპლუატაციის პროექტის მიზანია გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების გადატვირთვის მოცულობის გაზრდა თვეში 50 000 ტონამდე, ანუ, 600 ათას ტონამდე წელიწადში.

წინამდებარე ზღრ-ს ნორმების პროექტი ასევე ითვალისწინებს საწარმოს მიერ 2014 – 2019 წლების განვლილ პერიოდში განხორციელებული წყალდაცვითი ღონისძიებების შედეგებს:

- ❖ შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ მიმდინარე საქმიანობაზე საქართველოს გარემოს დაცვის სამინისტროს მიერ 2009 წლის 30 იანვარს გაცემული №12 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის პირობების თანახმად, საწარმოში შესრულდა ხოლოდნაია სლობოდას უბანზე, ნავთის უბანზე და ძირითადი ტერიტორიის 2 უბანზე საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის რეკონსტრუქციის სამუშაოები.
- ❖ 2016 წლიდან, „ხოლოდნაია სლობოდას“ სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაწმენდის დამატებითი საფეხურის გამწმენდი ნაგებობის ექსპლუატაციაში შესვლის შემდეგ, „ხოლოდნაია სლობოდას“ სარეზერვუარო პარკის ნორმატიულად გაწმენდილი

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

ჩამდინარე წყლები მდინარე ბარცხანაში ჩაიშვება, ხოლო იმ შემთხვევებში, როცა ძლიერი წვიმების გამო ერთბაშად მოდენილი ჩამდინარე წყლების რაოდენობას ნავთობდამჭერი ვერ ატარებს, ჩამდინარე წყლები ნავმისადგომების უბანზე არსებულ გამწმენდ ნაგებობებში გადაიტუმბება.

წინამდებარე ზღრ-ს ნორმების პროექტში ითვალისწინებს საწარმოში 2009 – 2013 წლებში განხორციელებული წყალდაცვითი ღონისძიებების შედეგებსაც:

- 2013 წლიდან, ნედლი ნავთობისა და მაზუტის უბანში $2 \times 20\,000 \text{ მ}^3$ ტევადობის ნავთობის შესანახი რეზერვუარების პარკის ზვინულების შიდა ტერიტორიებიდან მონადენი პირობითად სუფთა წვიმის წყლები (TPH - 0,3 მგ/ლ) განცალკევებული საკანალიზაციო სისტემით გაიყვანება სატუმბო სადგურში, საიდანაც, ცალკე საწნეო მილსადენით გადაიტუმბება და მდინარე ბარცხანაში (წყალჩაშვების წერტილი №5).
- საწარმო აღარ სარგებლობს ბათუმის ნავთობგადამამუშავებელი ქარხნის კუთვნილი ბარცხანას უბნის ნავთობდამჭერით და „ცენტრალური“ ნავთობდამჭერით, რომელთაგან წყალჩაშვება ხორციელდებოდა მდინარე კუბასწყალში.
- კაპრეუმის უბანზე განხორციელებული სარეკონსტრუქციო სამუშაოების შემდეგ ექსპლუატაციაშია, გამწმენდი ნაგებობების განახლებული კომპლექსი, საიდანაც საწარმო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლები ნორმატიული გაწმენდის შემდეგ მდინარე ყოროლისწყალში ჩაიშვება.
- სარეკონსტრუქციო სამუშაოების შედეგად, დიზელის სარეზერვუარო პარკის ნავთობდამჭერიდან ზედაპირულ წყალსატევში წყალჩაშვება არ ხდება.
- №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი სუფთა წვიმის წყლები გაყოფილი საკანალიზაციო სისტემით გაიყვანება და სატუმბო დანადგარის საშუალებით და ცალკე საწნეო მილსადენით, მდინარე ბარცხანაში ჩაიშვება.
- ნავმისადგომების უბნის ტერიტორიაზე არსებული გამწმენდი ნაგებობების კომპლექსში დამატებით გამოიყენება გერმანული კომპანია Facet Internationale-ს წარმოების, 2 ცალი კოალესცენტური სეპარატორი.

ზღრ-ს ნორმების პროექტი ითვალისწინებს, იმ ფაქტს, რომ საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2018 წლის 5 ოქტომბრის N 2-812 ბრძანებით და 2019 წლის 27 აგვისტოს N 2-11 ბრძანებით „შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“ 2018 წლის 19 სექტემბერს გაცემული N 2-777 გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება ნაწილობრივ გადაეცა შპს „სიგმატიქს“.

საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2018 წლის 5 ოქტომბრის N 2-812 ბრძანების და 2012 წლის 20 მარტის ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა №15-ის პირობების თანახმად შპს „სიგმატიქსმა“ შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ იჯარით აღებულ მიწის ნაკვეთზე, მოაწყო და ექსპლუატაციაში შეიყვანა სახიფათო ნარჩენების გადმუშავების და გაუვნებლობის (ნავთობშლამების ინსინერაციის) საწარმო.

ზღრ-ს ნორმების პროექტში გათვალისწინებულია, რომ 2019 წლის მარტიდან შპს „სიგმატიქსისთვის“ იჯარით გადაცემული ტერიტორიის ფართობი 4300 მ^2 -ია.

2018 წლის 19 სექტემბერს გაცემული N 2-777 გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების (2012 წლის 20 მარტის ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა №15-ის) პირობების შესრულების ვალდებულების შპს „სიგმატიქსი“-თვის ნაწილობრივ გადაცემის შემდეგ, შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ვალდებულებად დარჩა საწარმოში წარმოქმნილი ნავთობშლამების ახალი მოცულობების განთავსებისათვის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდისათვის განკუთვნილი და ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნით გათვალისწინებული ინფრასტრუქტურის მშენებლობა და ექსპლუატაცია.

ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის აღნიშნული ინფრასტრუქტურის ექსპლუატაციაში შეყვანას 2023 წლისთვის გეგმავს.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

ზღრ-ს ნორმებით გათვალისწინებულია, რომ 2023 წლიდან ნავთობშლამების ახალი მოცულობების განთავსებისათვის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდისათვის განკუთვნილი ინფრასტრუქტურის საწარმოო და სანიადვრო ჩამდინარე წყლები, გათხევადებული ნახშირწყალბადების მიღების და გადატვირთვის სადგურის (თხევადი გაზის უბნის) საწარმოო და სანიადვრო ჩამდინარე წყლებთან ერთად, ისევე როგორც გათვალისწინებული იყო ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნით, მდინარე კუბასწყალში იქნება ჩაშვებული. (№3 წყალჩაშვების წერტილი).

ზღრ-ს ნორმების პროექტი შემუშავებულია, საქართველოს მთავრობის 2013 წლის 31 დეკემბრის N414 დადგენილებით დამტკიცებული ტექნიკური რეგლამენტის - „ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმების გაანგარიშების შესახებ“ მოთხოვნათა გათვალისწინებით.

ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმები დადგენილია როგორც ჩამდინარე წყლების და მდინარეების მინიმალური ხარჯებისათვის, ისე წვიმის დროს მოსალოდნელი მაქსიმალური საანგარიშო ხარჯებისათვის, და განსაზღვრავს ნავთობტერმინალის ჩამდინარე წყლების გაწმენდის ნორმატიულ მაჩვენებლებს - შავ ზღვაში და მდინარეებში კუბასწყალში, ყოროლისწყალში, ბარცხანაში ჩაშვების წინ.

ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმები დადგენილია ზედაპირულ წყალსატევებში წყალჩაშვების 6 წერტილისათვის, მათ შორის:

- **წყალჩაშვების წერტილი №1** - ნავმისადგომების უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან გაწმენდილი წყლის ზღვაში სიღრმისეული ჩაშვება. წყალსარგებლობაზე პასუხისმგებელი პირი - ნავმისადგომების უბნის უფროსი;
- **წყალჩაშვების წერტილი №2** - „კაპრემუმის“-ს უბნის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდ. ყოროლისწყალში ჩაშვება. წყალსარგებლობაზე პასუხისმგებელი პირი - „კაპრემუმის“ უბნის უფროსი;
- **წყალჩაშვების წერტილი №3** - თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდ. კუბასწყალში ჩაშვება. წყალსარგებლობაზე პასუხისმგებელი პირი - „თხევადი გაზის“-ს უბნის უფროსი;
- **წყალჩაშვების წერტილი №4** - მე-2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავის მონადენი წვიმების სუფთა წყლების ჩაშვება მდინარე ბარცხანაში. წყალსარგებლობაზე პასუხისმგებელი პირი - მე-2 სარკინიგზო ესტაკადის უფროსი;
- **წყალჩაშვების წერტილი №5** - ნედლი ნავთობისა და მაზუთის უბნის 2 ახალი 20 000 მ³ ტევადობის ნავთობის შესანახი რეზერვუარების პარკის ზვინულების შიდა ტერიტორიებიდან მონადენი წვიმის სუფთა წყლების ჩაშვება მდინარე ბარცხანაში. წყალსარგებლობაზე პასუხისმგებელი პირი - ნედლი ნავთობისა და მაზუთის უბნის უფროსი;
- **წყალჩაშვების წერტილი №6** - „ხოლოდნაია სლობოდას“-ს უბნის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდ. ბარცხანაში ჩაშვება. წყალსარგებლობაზე პასუხისმგებელი პირი - „ხოლოდნაია სლობოდას“-ს უბნის უფროსი.

ნავთობტერმინალის წყალსარგებლობის საკითხების საერთო ხელმძღვანელობა და კოორდინაცია ევალუება ნავთობტერმინალის გარემოსდაცვით მმართველს.

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს საქმიანობის პროცესში ზედაპირულ წყალსატევებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად მაკნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმატივების პროექტი შედგენილია სამსახურეობრივი სარგებლობისათვის 3 ეგზემპლარად.

ზღრ -ს ნორმატივების პროექტი ინახება:

- შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს ქ. ბათუმი, მაიაკოვსკის ქ. №4;
- საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროში – ქ. თბილისი, მარშალ გელოვანის გამზირი №6;

წინამდებარე ზღრ-ს ნორმების პროექტის დადგენილი წესით შეთანხმების შემდეგ, ძალას კარგავს

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ “ მე-11 მუხლის, პუნქტი 2.ბ-ის, მოთხოვნის გათვალისწინებით საწარმოს მიერ დაგეგმილი საქმიანობის - გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების მიღების, შენახვის და გადატვირთვის არსებული ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქცია და ექსპლუატაცია გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მისაღებად შემუშავებული და საქართველოს გარემოს დაცვის სამინისტროს გარემოს ინტეგრირებული მართვის დეპარტამენტში წარდგენილი შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმების პროექტი.“

1. სატიტულო ფურცელი

დამტკიცებულია

შეთანხმებულია

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს
გენერალური დირექტორი

საქართველოს გარემოს დაცვის და სოფლის
მეურნეობის სამინისტროს გარემოსდაცვითი
შეფასების დეპარტამენტის უფროსი

_____ /მ. ჯუმადილლაევ

_____ /მ. ბერაძე /

/

„____“ მარტი 2020 წ.

” „_____ 2020 წ.

ზ.დ.ჩ. შეთანხმებულია:.

“ “_____ 2020 წ.

“ “_____ წ-მდე

სარეგისტრაციო №: _____

წყალმომხმარებლის რეკვიზიტები:

დასახელება: შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“;

საიდენტიფიკაციო კოდი: p094_245432544

წყალმოსარგებლის: ქ. ბათუმი, მაიაკოვსკის ქ. №4;

წყალსარგებლობაზე პასუხისმგებელი პირის გვარი, სახელი, თანამდებობა: *თენგიზ გორდელაძე, შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ შრომის დაცვის, სამრეწველო უსაფრთხოების და გარემოს დაცვის განყოფილების უფროსი - გარემოსდაცვითი მმართველი;*

ზღრ შეთანხმებულია: *ჩამდინარე წყლების ჩაშვების 6 (ექვსი) წერტილისათვის;*

ზ.დ.ჩ. პროექტის შემმუშავებელი ორგანიზაცია: შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“, მაიაკოვსკის ქ. №4;

1.1. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №1)

1. საწარმო (ორგანიზაცია): შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“;
2. ჩაშვების წერტილის ნომერი: №1;
- ჩამდინარე წყლების კატეგორია: *საწარმო-სანიაღვრე*;
3. მიმღები წყლის ობიექტის კატეგორია და დასახელება: *სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო, შავი ზღვა*;
4. ჩამდინარე წყლის ხარჯი (q):
 - ❖ 700 მ³/სთ (მაქსიმალური);
 - ❖ 1 336 809,40 მ³/წელი.

5. შეთანხმებული ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმები (სხვა ნივთიერებების ჩაშვება აკრძალულია):

ჩაშვების წერტ. №	ინგრედიენტი (ნივთიერებათა დასახელება)	დასაშვები კონცენტრაცია ჩამდინარე წყალში, მგ/ლ	დამტკიცებული ზღრ	
			გ/სთ	ტ/წელ.
1	შეწ. ნაწილაკები	25	17500	33,402
	TPH	9,91	6 937	13,248
	ჟბმ	25	17500	33,402

6. ჩამდინარე წყლის ფიზიკური თვისებების დამტკიცებული მაჩვენებლები:

მცურავი მინარევეები - 0;

შეფერილობა - უფერო;

სუნი - 2 ბალი;

ტემპერატურა - < 25 °C ზაფხულში, > 5 °C ზამთარში;

PH - 6,5 - 8,5 ;

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს

გენერალური დირექტორი:

მურატ ჯუმადილლაევ

ბ.ა.

„_____“ მარტი 2020 წ.

1.2. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №2)

1. საწარმო (ორგანიზაცია): შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“;
2. ჩაშვების წერტილის ნომერი: № 2;
3. ჩამდინარე წყლების კატეგორია: *საწარმოო სანიაღვრე* ;
მიმღები წყლის ობიექტის კატეგორია და დასახელება: *სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო, მდ ყაროლისწყალი*;
4. ჩამდინარე წყლის საანგარიშო ხარჯი (q):
 - ❖ 500 მ³/სთ (მაქსიმალური);
 - ❖ 1 038 416,05 მ³/წელ

5. შეთანხმებული ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმები (სხვა ნივთიერებების ჩაშვება აკრძალულია):

ჩაშვების წერტ. №	ინგრედიენტი (ნივთიერებათა დასახელება)	დასაშვები კონცენტრაცია ჩამდინარე წყალში, მგ/ლ	დამტკიცებული ზღრ	
			გრ/სთ	ტ/წელ.
2	შეწ. ნაწილაკები	25,0	12500	25,960
	TPH	5,0	2500	5,192
	ჟბმ	15,0	7500	15,576

6. ჩამდინარე წყლის ფიზიკური თვისებების დამტკიცებული მაჩვენებლები:

- მცურავი მინარევეები - 0;*
- შეფერილობა - უფერო;*
- სუნი - 2 ბალი;*
- ტემპერატურა - < 25 °C ზაფხულში, > 5 °C ზამთარში;*
- PH - 6,5 - 8,5 ;*

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს
გენერალური დირექტორი:

მურატ ჯუმადილლაევ

ბ.ა.

„____“ მარტი 2020 წ.

1.3. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №3)

1. საწარმო (ორგანიზაცია): შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“;
2. ჩაშვების წერტილის ნომერი: № 3;
3. ჩამდინარე წყლების კატეგორია: **საწარმოო-სანიაღვრე**;
- მიმღები წყლის ობიექტის კატეგორია და დასახელება: **სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო, მდ. კუბასწყალი**;
4. ჩამდინარე წყლის საანგარიშო ხარჯი (q):
 - ❖ **2023 წლამდე** - 2009,4 მ³/სთ; (მაქსიმალური), 284088,2 მ³/წელი.
მათ შორის,
 - ნავთობდამჭერში გაწმენდილი - 23329,49 მ³/წელი (229,9 მ³/სთ).
 - პირობითად სუფთა წვიმის წყლები - 260758,8 მ³/წელი (1779,5 მ³/სთ).
 - ❖ **2023 წლიდან** - 2469,5 მ³/სთ. (მაქსიმალური), 343482,0 მ³/წელი.
მათ შორის,
 - ნავთობდამჭერში გაწმენდილი - (35465,19 მ³/წელი); 325,7 მ³/სთ;
 - პირობითად სუფთა წვიმის წყლები - (308016,8 მ³/წელი); 2143,8 მ³/სთ;

5. შეთანხმებული ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზდჩ) ნორმები (სხვა ნივთიერებების ჩაშვება აკრძალულია):

ჩაშვების წერტ. №	ინგრედიენტი	დასაშვები კონცენტრაცია ჩამდინარე წყალში, მგ/ლ		დამტკიცებული ზდჩ			
				2023 წლამდე პერიოდში		2023 წლიდან	
				გრ/სთ	ტ/წელ.	გრ/სთ	ტ/წელ.
		ნ/დამჭერში გაწმენდილი	პირობითად სუფთა				
3	შეწ. ნაწილაკები	25,0	25,0	50228,8	7,102	61 737,5	8,587
	TPH	5,0	0,1	1327,5	0,142	1 842,9	0,208
	ქბმ	15,0	3,9	10388,6	1,367	13 246,32	1,733

6. ჩამდინარე წყლის ფიზიკური თვისებების დამტკიცებული მაჩვენებლები:

მოტევივე მინარევეები - 0;

შეფერილობა - უფერო;

სუნი - 2 ბალი;

ტემპერატურა - < 25 °C ზაფხულში, > 5 °C ზამთარში;

PH - 6,5 - 8,5 ;

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს გენერალური დირექტორი:

მურატ ჯუმადილაევ

ბ.ა.

„_____“ მარტი 2020 წ.

1.4. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაზინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.რ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №4)

1. საწარმო (ორგანიზაცია): შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“;
2. ჩაშვების წერტილის ნომერი: № 4;
3. ჩამდინარე წყლების კატეგორია: *სანიადვრე*;
- მიმღები წყლის ობიექტის დასახელება და კატეგორია: *მდ. ბარცხანა, სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო*;
4. ჩამდინარე წყლის საანგარიშო ხარჯი (q):
 - ❖ 1500,8 მ³/სთ (მაქსიმალური);
 - ❖ 39875,0მ³/წელ.,

5. შეთანხმებული ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმები (სხვა ნივთიერებების ჩაშვება აკრძალულია):

ჩაშვების წერტ. №	ინგრედიენტი (მაგნე ნივთიერებათა დასახელება)	დასაშვები კონცენტრაცია ჩამდინარე წყალში (მგ/ლ)	დამტკიცებული ზღრ	
			გრ/სთ	ტ/წელ.
4	შეწონილი ნაწილაკები	15	22512	0,60
	TPH	0,3	450,24	0,012
	ჟბმ	6	9004,8	0,240

6. ჩამდინარე წყლის ფიზიკური თვისებების დამტკიცებული მაჩვენებლები:

- მცურავი მინარევეები - 0;*
შეფერილობა - უფერო;
სუნი - 2 ბალი;
ტემპერატურა - < 25 °C ზაფხულში, > 5 °C ზამთარში;
PH - 6,5 - 8,5 ;

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს გენერალური დირექტორი:

მურატ ჯუმადილაძე

ბ.ა.

„_____“ მარტი 2020 წ.

1.5. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.რ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №5)

1. საწარმო (ორგანიზაცია): შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“;
2. ჩაშვების წერტილის ნომერი: № 5;
3. ჩამდინარე წყლების კატეგორია: *სანიაღვრე*;
- მიმღები წყლის ობიექტის კატეგორია და დასახელება: *სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო; მდ. ბარცხანა.*
4. ჩამდინარე წყლის საანგარიშო ხარჯი (q):
 - ❖ 162 მ³/სთ (მაქსიმალური);
 - ❖ 25 698,8 მ³/წელ.

5. შეთანხმებული ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმები (სხვა ნივთიერებების ჩაშვება აკრძალულია):

ჩაშვების წერტ. №	ინგრედიენტი (მავნე ნივთიერებათა დასახელება)	დასაშვები კონცენტრაცია ჩამდინარე წყალში (მგ/ლ)	დამტკიცებული ზღრ	
			გრ/სთ	ტ/წელ.
5	შეწონილი ნაწილაკები	15	2430	0,386
	TPH	0,3	48,6	0,0077
	ჯგმ	6	972	0,154

6. ჩამდინარე წყლის ფიზიკური თვისებების დამტკიცებული მაჩვენებლები:

- მცურავი მინარევები - 0;*
- შეფერილობა - უფერო;*
- სუნნი - 2 ბალი;*
- ტემპერატურა - < 25 °C ზაფხულში, > 5 °C ზამთარში;*
- PH - 6,5 - 8,5 ;*

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს
გენერალური დირექტორი:

მურატ ჯუმადილლაევ

ბ.ა.

„_____“ მარტი 2020 წ.

1.6. ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმები (ჩაშვების წერტილი №6)

1. საწარმო (ორგანიზაცია): შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“;
 2. ჩაშვების წერტილის ნომერი: № 5;
 3. ჩამდინარე წყლების კატეგორია: საწარმოო-სანიადვრე;
- მიმღები წყლის ობიექტის კატეგორია და დასახელება: სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო; მდ. ბარცხანა.
4. ჩამდინარე წყლის საანგარიშო ხარჯი (q):
 - ❖ 500 მ³/სთ (მაქსიმალური);
 - ❖ 190 986,2 მ³/წელი

5. შეთანხმებული ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმები (სხვა ნივთიერებების ჩაშვება აკრძალულია):

ჩაშვების წერტ. №	ინგრედიენტი (მაგნე ნივთიერებათა დასახელება)	დასაშვები კონცენტრაცია ჩამდინარე წყალში (მგ/ლ)	დამტკიცებული ზღრ	
			გრ/სთ	ტ/წელ.
6	შეწონილი ნაწილაკები	25	12 627	4,775
	TPH	5	2 500	0,955
	ჟმმ	15	7500	2,864

6. ჩამდინარე წყლის ფიზიკური თვისებების დამტკიცებული მაჩვენებლები:

- მცურავი მინარევეები - 0;
- შეფერილობა - უფერო;
- სუნნი - 2 ბალი;
- ტემპერატურა - < 25 °C ზაფხულში, > 5 °C ზამთარში;
- PH - 6,5 - 8,5 ;

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს გენერალური დირექტორი:

მურატ ჯუმადილლაევ

ბ.ა.

„____“ მარტი 2020 წ.

2. შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს მიმდინარე და დაგეგმილი საქმიანობების მიმოხილვა

2.1. საწარმოს ინფრასტრუქტურის მოკლე მიმოხილვა

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ საწარმოო კომპლექსი ტერიტორიულად განლაგებულია ქ. ბათუმში, იურიდიულ მისამართზე - ბათუმი, მაიაკოვსკის ქ. 4.

საწარმოს ძირითადი საქმიანობაა ნავთობის და ნავთობპროდუქტების მიღების, შენახვის და გადატვირთვის ოპერაციები. პროდუქციის ძირითადი ნაწილის მიღება და გადატვირთვა ხდება საზღვაო და სარკინიგზო ტრანსპორტის საშუალებით. მხოლოდ მცირე ნაწილის გადატვირთვისათვის გამოიყენება საავტომობილო ტრანსპორტი.

ნავთობტერმინალის საწარმოო ობიექტები განთავსებულია ერთმანეთისაგან ტერიტორიულად დაშორებულ 5 მიწის ნაკვეთზე: მაიაკოვსკის ქუჩის გასწვრივ არსებულ მონაკვეთზე - ძირითადი ტერიტორია, ვოლსკის ქუჩის გასწვრივ არსებულ მონაკვეთზე, ე.წ. „გოროდოკში“, სოფელ კაპრეშუმში არსებულ მიწის ნაკვეთზე, ყოფილი ნავთობგადამამუშავებელი ქარხნის ტერიტორიის მიმდებარედ და ბათუმის საზღვაო ნავსადგურში

ძირითად ტერიტორიაზე განლაგებულია მუქი ნავთობპროდუქტების მიღების და გადატვირთვის საამქრო, დიზელის და ნავთის მიღების და გადატვირთვის სადგური, ბენზინის და ნავთის მიღების და გადატვირთვის სადგური და დამხმარე ინფრასტრუქტურა - თბოწყალმომარაგების საამქრო, სარემონტო-მექანიკური განყოფილება, ელექტროდინამოგარების მომსახურების და რემონტის უბანი, ჩამდინარე წყლების გაყვანის და გაწმენდის სისტემები და სხვა.

ბენზინის და ნავთის მიღების და გადატვირთვის სადგურის ინფრასტრუქტურა ორ ერთმანეთის მომიჯნავე, ბათუმის რკინიგზის სადგურის სამანევრო ხაზებით გაყოფილ ტერიტორიებზე განლაგებულია.

ბენზინის და ნავთის მიღების და გადატვირთვის სადგურის ძველი, თითქმის ამორტიზირებული ინფრასტრუქტურა, რომელიც ძირითადი ტერიტორიის მიმდებარედ, რკინიგზის სამანევრო ხაზების იქით იყო განლაგებული, დემონტაჟირებულია, და მეტალის ჯართის გამტანა 2020 წლის იანვრის ბოლომდე, უნდა დასრულდეს.

აღსანიშნავია, რომ დემონტაჟის შედეგად გამონთავისუფლებული 33 500 მ² ფართობის მიწის ნაკვეთი, კონკურსის პირობებით, გაიყიდა და გადაეცა სხვა იურიდიულ პირს - შპს „კარგო პარსელს“, რომელიც ტერიტორიას გამოიყენებს მშრალი ტვირთების სასაწყობო მეურნეობის მოსაწყობად. შესაბამისად, აღნიშნული 33 500 მ² ფართობის ტერიტორია აღარ იქნება ბათუმის ნავთობტერმინალის პასუხისმგებლობის ქვეშ.

ბათუმის ნავთობტერმინალის საკუთრებაში დარჩა, შპს „კარგო პარსელისთვის“ მიყიდული ტერიტორიის გარე პერიმეტრზე არსებული 0,4967 ჰა ფართობის ტერიტორია, სადაც გაყვანილია ნავთობტერმინალის კუთვნილი ტექნოლოგიური მილსადენები და გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა.

წინამდებარე ზღრ-ს ნორმებით გათვალისწინებულია, რომ ბათუმის ნავთობტერმინალი უზრუნველყოფს წვიმის წყლების ორგანიზებულ გაყვანას როგორც ნავთის უბნის სარეზერვუარო პარკის დემონტაჟის შემდეგ გამონთავისუფლებული და სხვა საწარმოზე გაყიდული 33 500 მ² ფართობის მიწის ნაკვეთიდან, ისე მის საკუთრებაში დარჩენილი 0,4967 ჰა ფართობის მიწის ნაკვეთიდან.

ბენზინების და ნავთის მიღების და გადატვირთვის სადგურის“ (ნავთის უბანი) ტერიტორიაზე არსებული ძველი, ფაქტიურად ამორტიზირებული 6 ცალი რეზერვუარის დემონტაჟის გამო - სამაგიერო საწარმოო სიმძლავრეების შექმნის მიზნით, ძირითად ტერიტორიაზე, №№161-164 და №№ 112-114 რეზერვუარების პარკებს შორის არსებულ თავისუფალ მიწის ნაკვეთზე დაგეგმილია 5 ახალი 5 000 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების შესანახი რეზერვუარის მშენებლობა, რის თაობაზეც მომზადებულია შესაბამისი გარემოსდაცვითი დამსახურებელი დოკუმენტაცია და მათ შორის, წინამდებარე ზღრ-ს ნორმები.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

ახალი რეზერვუარების მშენებლობის პროექტი ითვალისწინებს შემდეგს:

1. 5 ცალი 5 000 მ³ მოცულობის ნავთობის შესანახი სტაციონარულ სახურავიანი რეზერვუარის მშენებლობა ტერიტორიაზე, რომელიც განლაგებულია ნედლი ნავთობის უბნის თავისუფალ მიწის ნაკვეთზე №№ 161-164 და №№ 112, 114 და 116 ბუფერული რეზერვუარებს შორის მონაკვეთზე;
2. 5000 მ³ მოცულობის 5 ახალი რეზერვუარის აღჭურვა ტექნოლოგიური, ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის, ქაფის, კანალიზაციის და აირგამყვანი მილსადენების სისტემებით. კერძოდ:
 - რეზერვუარების ტექნოლოგიური მილსადენების მონტაჟი და მიერთება არსებულ სისტემასთან;
 - რეზერვუარების ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების სისტემის მონტაჟი და მიერთება ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების არსებულ ქსელთან;
 - რეზერვუარების ხანძარსაწინააღმდეგო ქაფის ავტომატურად მიწოდების სისტემის მონტაჟი და მიერთება ხანძარსაწინააღმდეგო ქაფის არსებულ სატუმბო სადგურთან;
 - რეზერვუარების საწარმოო-სანიღვრო კანალიზაციის მილების მონტაჟი და მიერთება საწარმოო-სანიღვრო კანალიზაციის არსებულ ქსელთან;
 - რეზერვუარების აირგამყვანი მილსადენების მონტაჟი და მიერთება აირგამყვანი მილსადენების არსებულ სისტემასთან და ნახშირწყალბადოვანი აირების გამწმენდ სარეკუპერციო დანადგართან;
 - რეზერვუარების პარკის გარშემო მეხამრიდების მონტაჟი;
 - რეზერვუარების დამიწების მონტაჟი;
 - რეზერვუარების გარშემო ზვინულის მოწყობა;
 - რეზერვუარების პარკის გარე განათება.
3. №5 სარკინიგზო ესტაკადის ტექნიკური გადაიარაღება:
 - ნათელი ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის ტექნოლოგიური მილსადენების და მთავარი კოლექტორის მონტაჟი.
 - ვაგონცისტერნებიდან აირგამყვანი მილსადენების მონტაჟი და მიერთება აირგამყვანი მილსადენების არსებულ სისტემასთან და ნახშირწყალბადოვანი აირების გამწმენდ სარეკუპერციო დანადგართან.
 - ვაგონცისტერნების მომსახურების მოძრავი პლატფორმების აღჭურვა მომსახურე პერსონალის გადასასვლელი ბაჟნებით.
4. ნათელი ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის სატუმბო სადგურისათვის ფარდულის მშენებლობა და ნავთის უბნიდან დემონტირებული 4 სატუმბო დანადგარის მონტაჟი.

ახალი რეზერვუარების ექსპლუატაციაში გაშვება 2020 წლის მე-4-ე კვარტალშია დაგეგმილი.

ვოლსკის ქუჩის გასწვრივ, ე.წ. „გოროდოკში განლაგებულია: ნედლი ნავთობის მილების და გადატვირთვის სადგური „ხოლოდნაია სლობოდა“ და იმპორტირებული ნავთობპროდუქტების მილების და განაწილების საამქრო (ნავთობბაზა).

სოფელ კაპრემუმი განთავსებულია ნედლი ნავთობის მილების და გადატვირთვის სადგური - „კაპრემუმი“ (კაპრემუმის უბანი).

საზღვაო ნავსადგურში განთავსებულია ნავთობპროდუქტების საზღვაო ტრანსპორტით მილების და დატვირთვის საამქრო - 4 ნავმისადგომით (ნავმისადგომების უბანი).

ტექნოლოგიური ტრანსპორტის და სპეცტექნიკის უბანი და თხევადი გაზის მილების და გადატვირთვის სადგური, განთავსდებულია ცალკე ტერიტორიაზე, მდინარე კუბასწყალის მარჯვენა და მარცხენა ნაპირებზე, შპს „ბათუმის ნავთობგადამამუშავებელი ქარხნის“ და შპს „ბათუმი პეტროლეუმის მიმდებარე ტერიტორიაზე.

ზღრ-ს ნორმების პროექტი ასევე ითვალისწინებს, რომ თხევადი გაზის მილების და გადატვირთვის სადგურის გამოყოფილი მიწის ნაკვეთის ტერიტორიაზე 2020 წლისთვის საწარმოს დაგეგმილი აქვს თხევადი გაზის მილების და გადატვირთვის ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქცია, რომლის მიზანია

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების გადატვირთვის მოცულობის გაზრდა თვეში 50 000 ტონამდე, ანუ, 600 ათას ტონამდე წელიწადში.

თხევადი გაზის მიღების და გადატვირთვის ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქციის ფარგლებში დაგეგმილია შემდეგი ძირითადი ღონისძიებები:

1. გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების არსებული 5000 მ³ ტევადობის საცავების გვერდით აშენდება თხევადი ნახშირწყალბადოვანი აირის (გნა) 7 (შვიდი) ახალი საცავი რეზერვუარები, საერთო მოცულობით 21 000 მ³. აღნიშნულის საშუალებით გაფართოვდება და გაიზრდება გნა-ს დროებით შენახვა-განთავსების სარეზერვუარო პარკი, რითაც უზრუნველყოფილი იქნება ერთდროულად 26 000 მ³ გნა-ს (სატანკერო პარტია) განთავსება.
2. რეკონსტრუქცია ჩაუტარდება ბათუმის საზღვაო ნავსადგურის უნაპირო ნავმისადგომის გემსაბმელს, რათა უზრუნველყოფილი იყოს 10 ათასი ტონა ტევადობის გნა-ს ტანკერების მიღება და სატვირთო ოპერაციების შესრულება; გაყვანილი იქნება უნაპირო ნავმისადგომზე მდგომ ტანკერებში გნა-ს გადასატვირთი მოტივტივე შლანგები.

ასევე, აღსანიშნავია, რომ თხევადი გაზის მიღების და გადატვირთვის სადგურის ტერიტორიაზე გამოყოფილ მიწის ნაკვეთზე, საწარმოს, დაგეგმილი ჰქონდა, რომ საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის სამინისტროს 2018 წლის 19 სექტემბერს გაცემული N 2-777 გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების (2012 წლის 20 მარტის ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა №15-ის) პირობების გათვალისწინებით, ააშენებდა და 2019 წელს ექსპლუატაციაში შეიყვანდა ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის და ნავთობშლამების უტილიზაციის ბაზას, რაც ვერ შეძლო - ფინანსური სიძნელების გამო.

აღნიშნული ვალდებულების ნაწილი, საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2018 წლის 5 ოქტომბრის N 2-812 ბრძანებით და 2019 წლის 27 აგვისტოს N 2-11 ბრძანებით, გადაეცა (ნაწილობრივ) შპს „სიგმატიქს“, რომელიც იჯარით გადაცემულ 5100 მ² ფართობის მიწის ნაკვეთზე ექსპლუატაციას უწევს სახიფათო ნარჩენების გადამუშავების და გაუვნებლობის (ნავთობშლამების ინსინერაციის) საწარმოს. საწარმოს შემადგენლობაში შევიდა შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ სახიფათო ნარჩენების გადამუშავების და გაუვნებლობის (ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტის გაწმენდის) ბაზის მშენებლობასა და ექსპლუატაციაზე 2012 წლის 20 მარტს გაცემული N15 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნით და გზმ-ს ანგარიშით გათვალისწინებული ის ინფრასტრუქტურა, რომელიც დაკავშირებულია ნავთობშლამების ინსინერაციასთან.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ვალდებულებად დარჩა საწარმომი წარმოქმნილი ნავთობშლამების ახალი მოცულობების განთავსებისათვის (ნავთობშლამების საცავების) და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდისათვის განკუთვნილი ინფრასტრუქტურის მშენებლობა, რომლის ექსპლუატაციაში შეყვანას ნავთობტერმინალი 2023 წელს გეგმავს.

ბათუმის ნავთობტერმინალის იჯარით გაცემულ ტერიტორიებზე 2014 წლიდან ნავთობტერმინალის კუთვნილი ინფრასტრუქტურით სარგებლობს და საქმიანობას ეწევა უცხოური ინვესტორი კომპანია „ვიბროდიაგნოსტიკ - Vibro Diagnostik FZE“:

- იმპორტირებული ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების საამქრო (ნავთობბაზის უბანზე) ექსპლუატაციაშია ამ საწარმოს კუთვნილი 10 400 მ³ ტევადობის ნათელი ნავთობპროდუქტების სარეზერვუარო პარკი;
- ძირითად ტერიტორიაზე, მუქი ნავთობპროდუქტების მიღების და გადატვირთვის საამქროს (მუქი ნავთობპროდუქტების საამქროს) ტერიტორიაზე - 3 x 12 000 მ³ სარეზერვუარო პარკი.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

ცხრილი 2.1.1. საწარმოო უბნების ზოგადი დახასიათება

ტერიტორიის და საწარმოო უბნის დასახელება	ტერიტორიის ფართობი, ჰა	საწარმოო პროფილი	საკუთრების ფორმა
ძირითადი ტერიტორია- მუქი ნავთობპროდუქტების მიღების და გადატვირთვის საამქრო, დიზელის საწვავის და ნავთის მიღების და გადატვირთვის სადგური, (დიზელის უბანი), ნავთის და ბენზინის მიღების და გადატვირთვის სადგური (ნავთის უბანი).	28, 6961	ნედლი ნავთობის, ბენზინის, დიზელის საწვავის, სხვა ნავთობპროდუქტების, მაზუთის ჩამოცლა ვაგონ-ცისტერნებიდან; რეზერვუარების პარკში გადატუმბვა და დროებით შენახვა; რეზერვუარების პარკიდან გადატუმბვა ტანკერებში ჩასატვირთად. 2020 წელს ამ ტერიტორიაზე დაგეგმილია 5 x 5000 3 ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარის მშენებლობა და ექსპლუატაცია.	საკუთარი
ძირითადი ტერიტორია- თავისუფალი მიწის ნაკვეთი	0,3267	მიწის ნაკვეთზე არ არის განლაგებული რაიმე სახის ნაგებობა	გაიყიდა. შპს „სიგმატიქსი“
ძირითადი ტერიტორია შპს „Vibro Diagnostik FZE“-ს 3 x 12 000 მ ³ რეზერვუარები	0, 8884	მაზუთის ჩამოცლა ვაგონ-ცისტერნებიდან; რეზერვუარების პარკში გადატუმბვა და დროებით შენახვა; რეზერვუარების პარკიდან გადატუმბვა ტანკერებში ჩასატვირთად.	იჯარით გაცემული
ძირითადი ტერიტორიის მიღებარედ, რკინიგზის სამანვერო ხაზების გადაღმა არსებული ნავთის და ბენზინის მიღების და გადატვირთვის სადგურის (ნავთის უბანი) ინფრასტრუქტურა	3,35	მიწის ნაკვეთზე არსებული 6 რეზერვუარი №№124.125,129.130, 131 და 132 და მათი ინფრასტრუქტურა დაექვემდებარა დემონტაჟს	მიეყიდა შპს „კარგო პარსელს“
	0,4967	მიწის ნაკვეთზე განლაგებულია ნავთობტერმინალის მილსადენები და გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა	საკუთარი
ნედლი ნავთობის მიღების და გადატვირთვის სადგური - „ხოლოდნაია სლობოდა“ (ხოლოდნაია სლობოდას უბანი)	6, 7705	ნედლი ნავთობის დროებითი შენახვა რეზერვუარების პარკში და რეზერვუარების პარკიდან გადატუმბვა ტანკერებში ჩასატვირთად.	საკუთარი
ნედლი ნავთობის მიღების და გადატვირთვის სადგური - „კაპრეშუმი“ (კაპრეშუმის უბანი)	21,227	ნედლი ნავთობის დროებითი შენახვა რეზერვუარების პარკში და რეზერვუარების პარკიდან გადატუმბვა ტანკერებში ჩასატვირთად.	საკუთარი
	0,5473	მიწის ნაკვეთზე განთავსებული რეზერვუარი N209, რომელიც დაექვემდებარება დემონტაჟს. გამონთავისუფლებული მიწის ნაკვეთი გადაეცემა სახელმწიფოს ბათუმის შემოვლითი გზის მშენებლობისთვის	გადაეცემა სახელმწიფოს შემოვლითი გზის მშენებლობისთვის
თხევადი გაზის მიღების და გადატვირთვის სადგური და ნავთობშლამების განთავსების საცავები. (ამ უბანზე 2023 წელს დაგეგმილია ნავთობშლამების განთავსებისათვის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდისათვის გათვალისწინებული ინფრასტრუქტურის ექსპლუატაციაში შეყვანა)	11,768	თხევადი გაზის ჩამოცლა ვაგონ-ცისტერნებიდან; რეზერვუარების პარკში გადატუმბვა და დროებით შენახვა; რეზერვუარების პარკიდან გადატუმბვა ტანკერებში ჩასატვირთად. 2023 წლიდან ნავთობშლამების შენახვა და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდა ბიორემედიაციის მეთოდით. 2020 წელს ამ ტერიტორიაზე დაგეგმილია თხევადი გაზის მიღების და გადატვირთვის ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქცია და ექსპლუატაცია.	საკუთარი
	0,43	შპს „სიგმატიქსის“ სახიფათო ნარჩენების გადამუშავების და გაუვნებლობის (ნავთობშლამების ინსინერაციის) საწარმო. ნავთობშლამების გაუვნებელყოფა	იჯარით გაცემული

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

		(ინსინერაცია) ინსინერატორში.	
ნავთობპროდუქტების საზღვაო ტრანსპორტით მიღების და დატვირთვის საამქრო (ნავმისადგომების უბანი)	5,025	ნედლი ნავთობის, ბენზინის, დიზელის საწვავის, სხვა ნავთობპროდუქტების, მაზუთის, თხევადი გაზის ჩატვირთვა ტანკერებში და გადმოტვირთვა ტანკერებიდან;	საიჯარო
ტექნოლოგიური ტრანსპორტის და სპეცტექნიკის უბანი	0,0405	საწარმოს ავტოტრანსპორტის ტექნიკური მომსახურება, მიმდინარე რემონტი	საკუთარი
იმპორტირებული ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების საამქრო (დასახელება ნავთობბაზა)	3,9526	ბენზინის, დიზელის საწვავის, სხვა ნავთობპროდუქტების მიღება და გაცემა, ჩატვირთვა ტანკერებში;	საკუთარი
ნავთობბაზის ტერიტორიაზე: შპს „Vibro Diagnostik FZE“-ს 10400 მ ³ სარეზერვუარო პარკი	0,4686	ბენზინის, დიზელის საწვავის იმპორტი - მიღება ტანკერებიდან რეზერვუარებში, ჩატვირთვა ვაგონცისტერნებში და ავტოცისტერნებში;	იჯარით გაცემული

ნავთობტერმინალში ნავთობის და ნავთობპროდუქტების მიღება-გადატვირთვის ძირითადი ტექნოლოგიური სქემა:

- ვაგონცისტერნა-რეზერვუარი-ტანკერი.

ნედლი ნავთობის და ნავთობპროდუქტების მიღება ძირითადად ხდება სარკინიგზო ვაგონცისტერნებით. ვაგონცისტერნებიდან ნავთობი, ცალკეულ საწარმოო უბნებში არსებულ სარკინიგზო ესტაკადებზე ჩამოიცილება, საიდანაც გადაიტუმბება შესაბამის რეზერვუარებში. რეზერვუარებიდან პროდუქციის ტანკერებში ჩატვირთვა ხდება ყველა სარეზერვუარო პარკში არსებული სატუმბო სადგურების და ტექნოლოგიური მილსადენების საშუალებით. პროდუქციის ტანკერებში ჩატვირთვა ხდება ბათუმის საზღვაო ნავსადგურის №1, №2 და №3 ნავმისადგომებზე და უნაპირო ნავმისადგომზე, რომლებიც აღჭურვილია სპეციალური ჩასატვირთი მოწყობილობებით.

გარდა ამისა, საწარმოს ტექნოლოგიური შესაძლებლობებით ნავთობის მიღება-გადატვირთვის პროცესი შეიძლება განსხვავებული სქემითაც შესრულდეს:

- ვაგონცისტერნა-რეზერვუარი-ვაგონცისტერნა;
- ტანკერი-რეზერვუარი-ვაგონცისტერნა;
- ვაგონცისტერნა-რეზერვუარი-ავტოცისტერნა.

ნავთობბაზის და დიზელის უბნებზე ნათელი ნავთობპროდუქტების გაცემისათვის მოწყობილია ავტოესტაკადა.

ახალი 5 ცალი 5000 მ³ რეზერვუარების მშენებლობის პროცესში და ექსპლუატაციაში შეყვანის შემდეგ, ნავთობის და ნავთობპროდუქტების მიღება-შენახვა-გადატვირთვის ტექნოლოგიური სქემა არ შეიცვლება. ამასთან, რეზერვუარების მშენებლობის დაგეგმილი საქმიანობის ფარგლებში, N5 სარკინიგზო ესტაკადას ჩაუტარდება ტექნიკური გადაიარაღება და გამოყენებული იქნება როგორც ნედლი ნავთობის, ასევე ბენზინების, ნავთის ვაგონცისტერნებიდან ჩამოსხმის და ვაგონცისტერნებში ჩასხმის ტექნოლოგიურ პროცესში.

არსებული ინფრასტრუქტურით თხევადი გაზის მიღება სარკინიგზო ვაგონებით ხდება სარკინიგზო ესტაკადაზე, საიდანაც სარეზერვუარო პარკში გადაიტუმბება. რეზერვუარებიდან თხევადი გაზი ტანკერებში გადაიტვირთება საკომპრესორო დანადგარის საშუალებით 3,2 კმ სიგრძის 2 ხაზიანი ტექნოლოგიური მილსადენით. მილსადენის ერთი ხაზის დანიშნულებაა თხევადი გაზის მიწოდება ტანკერში, მეორე ხაზის კი - კონდენსატის დაბრუნება. მილსადენი მიერთებულია №2 ნავმისადგომის მანიფოლდთან, საიდანაც თხევადი გაზი იტვირთება ტანკერებში.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

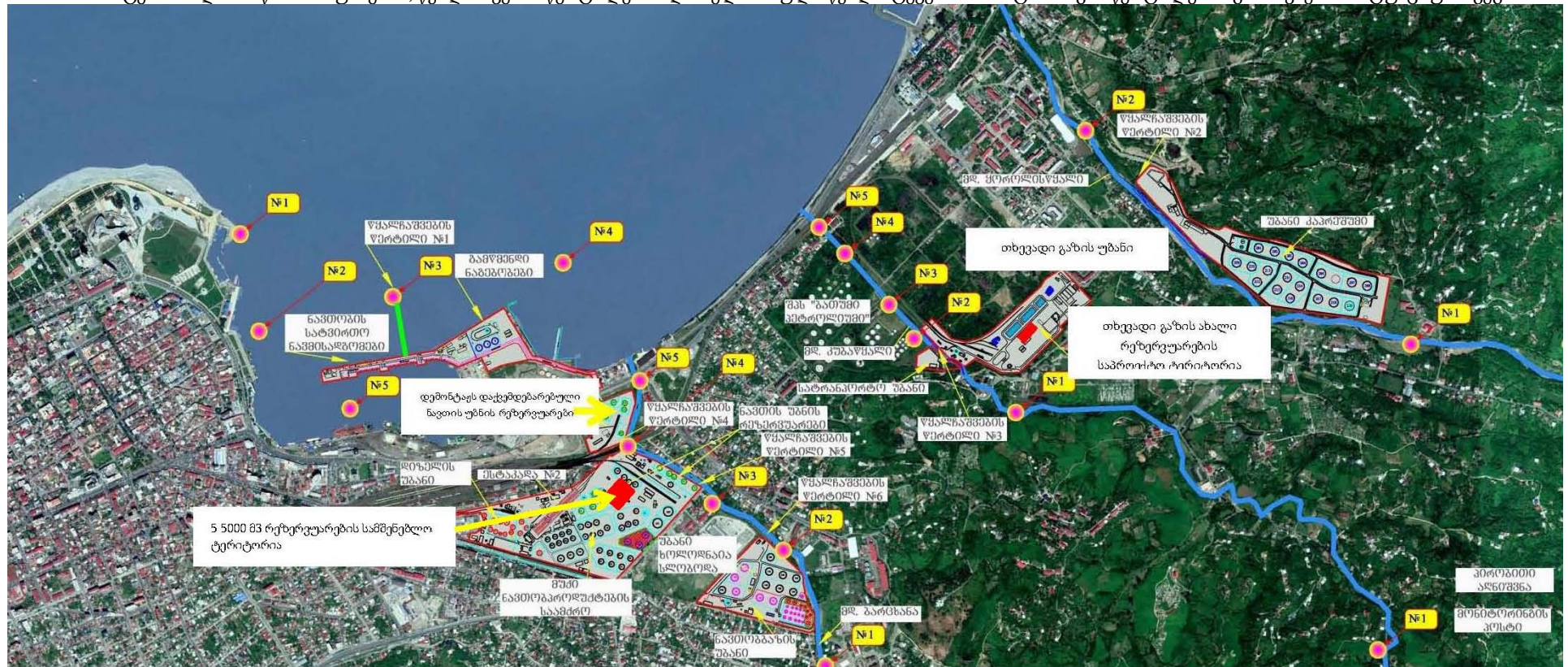
ახალი 7 x 3000 მ³ თხევადი გაზის რეზერვუარების მშენებლობის და არსებული ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქციის შემდეგ, თხევადი გაზის მიღება-შენახვა-გადატვირთვის ტექნოლოგიური სქემა არ შეიცვლება. ამასთან შეიქმნება შესაძლებლობა, რომ თხევადი გაზის ჩატვირთვა მოხდეს როგორც N 2 ნავმისადგომზე, ისე უნაპირო ნავმისადგომზე მდგომ ტანკერში.

2020 წელს დაგეგმილი გზშ-ს დაქვემდებარებული საქმიანობის შესახებ სრული ინფორმაცია წარმოდგენილია ქვემოთ, ცალკე პარაგრაფში.

ბათუმის ნავთობტერმინალის სამუშაო რეჟიმი 24 საათიანია, დღეში 3 ცვლად. 2019 წლის მდგომარეობით, ტერმინალში მუდმივად დასაქმებულია 556 საკუთარი პერსონალი და პერიოდულად - დაახლოებით 50-მდე კონტრაქტორი.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

ნახაზი 2.1.1. ტერმინალის საწარმოო უბნების, წყალწაშვების წერტილების და ზედაპირული წყალსატევების მონიტორინგის წერტილების განთავსების სიტუაციური გეგმა



2.2. საწარმოს მიერ 2009 – 2019 წლებში განხორციელებული ღონისძიებები

შესრულდა ტერმინალის გავლენის ზონაში გამავალი მდინარეების და ზღვის წყლის ხარისხზე საწარმოს ტერიტორიების ისტორიული დაბინძურებით გამოწვეული ნეგატიური ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებები.

- 2010 წელს, მდ. ბარცხანას ისტორიული დაბინძურების აღკვეთის მიზნით, მდინარის გასწვრივ მოეწყო ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა.
- 2011 წელს, მდ. ყოროლისწყალის ისტორიული დაბინძურების აღკვეთის მიზნით, მდინარის გასწვრივ მოეწყო ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა.
- მდ. კუბასწყალი გაედინება ბარცხანას უბნის სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე, რომელიც 2011 წლის თებერვლიდან კომპანია „ბატუმი პეტროლეუმის“ საკუთრებაა. ამდენად, მდინარე კუბასწყალის ისტორიული დაბინძურების აღკვეთის მიზნით ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემის მოწყობა აღარ არის ბათუმის ნავთობტერმინალის პასუხისმგებლობის საგანი.
- უზრუნველყოფილია მდინარეების ისტორიული დაბინძურების აღკვეთის მიზნით არსებული სადრენაჟო სისტემების ოპტიმალურ საექსპლუატაციო რეჟიმში მუშაობა. რაც დასტურდება, იმით, რომ მდინარეების ნახშირწყალბადოვანი დაბინძურების მაჩვენებლები ნორმის ფარგლებშია.
- 2011 და 2012 წლებში განხორციელდა ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდი ნაგებობების რეკონსტრუქცია.
- 2011 წელს განხორციელდა ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდი ნაგებობებიდან გამწმენდილი წყლის ზღვაში სიღრმული ჩაშვების სისტემის რეაბილიტაცია.
- 2011 წელს განხორციელდა დიზელის უბნის ნავთობდამჭერის რეკონსტრუქცია.
- საანგარიშო პერიოდში შესრულდა ძირითადი უბნის ცენტრალურ ნავთობდამჭერთან დამაკავშირებელი საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის და სასაქონლო წყლების ლოკალური გამწმენდის სისტემის რეკონსტრუქციის სამუშაოები. მათ შორის,
 - რეკონსტრუქცია ჩაუტარდა #2 სარკინიგზო ესტაკადის სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემას.
 - განახლდა ცენტრალური ნავთობდამჭერის სატუმბო დანადგარები, ნავთობდამჭერი გადაიხურა.
 - რეკონსტრუქცია ჩაუტარდა ძირითადი უბნის ცენტრალურ ნავთობდამჭერთან დამაკავშირებელი საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემებს 3 სარეზერვუარო პარკში.
- რეკონსტრუქცია ჩაუტარდა დიზელის პარკის საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემას. რის შედეგად, გაუქმდა წყალჩაშვების წერტილი ქალაქის სანიაღვრე სისტემაში.
- რეკონსტრუქცია ჩაუტარდა კაპრემუმის უბნის საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის და სასაქონლო წყლების ლოკალური გამწმენდის სისტემას.
- რეკონსტრუქცია ჩაუტარდა ნავმისადგომების უბნის საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემას.
- უზრუნველყოფილია საწარმო-სანიაღვრე ჩამდინარე წყლების საკანალიზაციო კოლექტორების და ნავთობდამჭერების გამართული მუშაობა.
- უზრუნველყოფილია, ტექნიკური დიაგნოსტიკის სისტემატური ღონისძიებების საშუალებით რეზერვუარების ძირების, ტექნოლოგიური მილსადენების, საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის, მანიფოლდების და ჩამკეტი არმატურის ჰერმეტიკულობის დარღვევის ფაქტების დროულად გამოვლენა და შესაბამისი აღდგენითი სამუშაოების ჩატარება.
- დაცულია ტექნოლოგიური მილსადენების, საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის, მანიფოლდების და ჩამკეტი არმატურის ექსპლუატაციის წესები. არჰერმეტიკულობით გამოწვეული საექსპლუატაციო წესები.
- შესრულდა ნავსადგურის გარე აკვატორიაში, დამცავი მოლის გარეთა მხარეს არსებული მილებიდან ნავთობპროდუქტის ამოტუმბვის და კონსერვაციის სამუშაოები.
- ეკოლოგიური მონიტორინგის გეგმის შესაბამისად უზრუნველყოფილია ზედაპირული წყლების ხარისხის ლაბორატორიული კონტროლი და ვიზუალური დაკვირვება.
- უზრუნველყოფილია საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემების, ნავთობდამჭერების და გამწმენდი ნაგებობების გამართული ფუნქციონირება.
- საექსპლუატაციო დანაკარგების მინიმიზაციის მიზნით: უზრუნველყოფილია რეზერვუარების ძირების ჰერმეტიკულობის დადგენის ღონისძიებები - სისტემატური მონიტორინგია დაწესებული რეზერვუარების პარკების გასწვრივ მოწყობილ გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემებსა და სათვალთვალო ჭებზე, რეზერვუარების ჰერმეტიკულობის დარღვევის ფაქტების გამოვლენის შემთხვევებში დაუყოვნებლივ ტარდება აუცილებელი აღდგენითი სამუშაოები, სისტემატური კონტროლია დაწესებული ტექნოლოგიური მილსადენების, საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის, მანიფოლდების და ჩამკეტი არმატურის ჰერმეტიკულობის მდგომარეობაზე.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

- შესრულდა ნავსადგურის გარე აკვატორიაში, დამცავი მოლის გარეთა მხარეს არსებული მილებიდან ნავთობპროდუქტის ამოტუმბვა და კონსერვაციის სამუშაოები.
- ეკოლოგიური მონიტორინგის გეგმის შესაბამისად წარმოებს ზედაპირული წყლების ხარისხის მონიტორინგი.
- უზრუნველყოფილია საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემების, ნავთობდამჭერების და გამწმენდი ნაგებობების გამართული ფუნქციონირება. თითოეული ნავთობდამჭერის ექსპლუატაცია ხორციელდება დადგენილი წესით დამტკიცებული საექსპლუატაციო ინსტრუქციების შესაბამისად.
- ნავთობდამჭერების და გამწმენდი ნაგებობების მუშაობის ეფექტურობის კონტროლის მიზნით გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების ხარისხის კონტროლი ხორციელდება ყოველდღიურად - ეკოლოგიური მონიტორინგის გეგმის შესაბამისად.

უზრუნველყოფილია ნიადაგის და გრუნტის წყლების დაბინძურების და ნედლი ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრის რისკების შემცირების ღონისძიებები:

- განხორციელებული ორგანიზაციული და ტექნიკური ღონისძიებების შედეგად უზრუნველყოფილია ტერმინალის საწარმო უბნებზე საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემების გამართულ რეჟიმში ფუნქციონირება, დამატებითი სატუმბო დანადგარების დამონტაჟებით და საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემების რეკონსტრუქციის შედეგად უზრუნველყოფილია საწარმო-სანიაღვრე ჩამდინარე წყლების ორგანიზებულად გაყვანა და აღკვეთილია საწარმოს ტერიტორიების დატბორვა ძლიერი კოკისპირული წვიმების დროს.
- აშენდა ისტორიულად დაბინძურებული გრუნტების და ნავთობშლამების გაწმენდისათვის ბიოსარემედიაციო მოედანი.
- საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის რეკონსტრუქციის პროცესში განხორციელდა სარეზერვუარო პარკების ისტორიულად დაბინძურებული შიდა ტერიტორიების ეკოლოგიური რეაბილიტაცია.
- გრუნტის წყლების დაბინძურების ხარისხის მონიტორინგის მიზნით ტერმინალის საწარმო უბნებზე მოეწყო 4 დაკვირვების ჭა და 3 სადრენაჟო სისტემა.
- №1 სარკინიგზო ესტაკადაზე დემონტირებული იქნა ძველი მოწყობილობა, განახლდა ჩამოსასხმელი მოწყობილობა, დამონტაჟდა ნავთობპროდუქტების ჩამოსხმის ჰერმეტიზაციის სარქველები, ჩატარდა ტერიტორიის ისტორიულად დაბინძურებული გრუნტისაგან გაწმენდა, ნავთობპროდუქტების ჩამოსხმის პროცესში მინიმუმირებულია რუტინული დაღვრები, შესრულდა №1 სარკინიგზო ესტაკადის საწარმო-სანიაღვრე კანალიზაციის რეკონსტრუქცია, სარკინიგზო ესტაკადის ტერიტორია დაიფარა ბეტონის საფარით, რითაც აღკვეთილია საწარმო-სანიაღვრე წყლებით ნიადაგის და გრუნტის წყლების დაბინძურების ნებისმიერი შესაძლებლობა.
- ჩატვირთვა/გადმოტვირთვის სამუშაოების ჩატარებისას პერსონალის მიერ ტექნიკური უსაფრთხოების მოთხოვნები, უზრუნველყოფილია მოწყობილობების ტექნიკური გამართულობა და ჰერმეტიულობა დარეგულირებულია შესაბამისი პროცედურებით და ინსტრუქციებით, რომლებიც თავის მხრივ მოიცავს შემდეგ პროცედურებს:
 - ✓ პერსონალის სწავლების, ტრენინგების პროცედურები;
 - ✓ შემყვანი, პირველადი, მიმდინარე ინსტრუქტაჟების პროცედურები;
 - ✓ პერსონალთან გასაუბრების მეთოდით მათი ცოდნის დადასტურების გაღრმავებული აუდიტის პროცედურა;
 - ✓ რისკების და საშიშროების შეფასების პროცედურები;
 - ✓ საშიშ სამუშაოებზე დაშვების სანებართვო სისტემა;
 - ✓ პერსონალის თანამდებობრივი ინსტრუქციები;
 - ✓ ცალკეული ტექნოლოგიური ოპერაციების უსაფრთხოების და შრომის დაცვის ინსტრუქციები;
 - ✓ სახანძრო უსაფრთხოების წესები;
 - ✓ ჰაერის დაგაზიანების გაზომვის და შეტყობინების ავტომატიზირებული სისტემა;
 - ✓ რეზერვუარებში ნავთობის დონის პერმანენტულად გაზომვის ავტომატიზირებული სისტემა;
 - ✓ გარემოს (ზედაპირული და მიწისქვეშა წყლები, ატმოსფერული ჰაერი) შიდა მონიტორინგის სისტემა;
 - ✓ საწარმოს ტერიტორიის დაცვის და ვიზუალური მონიტორინგის სისტემა;
 - ✓ რეზერვუარების ექსპლუატაციის და რემონტის ინსტრუქციები;
 - ✓ ტენოლოგიური დანადგარების და მოწყობილობის ექსპლუატაციის და რემონტის ინსტრუქციები;
 - ✓ ტექნოლოგიური მილსადენების ექსპლუატაციის და რემონტის ინსტრუქციები;
 - ✓ ელექტრომალოვანი დანადგარების და ხაზოვანი ნაგებობების ექსპლუატაციის და რემონტის ინსტრუქციები;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

- ✓ სტატიკური ელექტრობისაგან დაცვის სისტემების მართვის პროცედურები;
 - ✓ მეხდაცვის სისტემების მართვის პროცედურები;
 - ✓ დამხმარე საინჟინრო ინფრასტრუქტურის ექსპლუატაციის და რემონტის ინსტრუქციები;
 - ✓ ხაზოვანი ნაგებობების საწარმოს ტერიტორიაზე განთავსების გენგეგმები;
 - ✓ კონტროლის და ზედამხედველობის პროცედურები;
- შესაბამისი ინსტრუქციებით და პროცედურებით უზრუნველყოფილია ნავთობის დაღვრაზე რეაგირების და ტექნოგენურ ავარიებზე რეაგირების ტექნიკური საშუალებების და პერსონალის 24 საათიან რეჟიმში მზადყოფნა, რისთვისაც გამოიყენება საწარმოში დანერგილი „ავარიულ სიტუაციებისათვის მზადყოფნის სისტემა“ (СТП ЭБ Н2-10-041), რომელიც მოიცავს შემდეგ პროცედურებს:
 - ✓ ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების საინჟინრო სისტემების მართვა;
 - ✓ ხანძარსაწინააღმდეგო ქაფის საინჟინრო სისტემების მართვა;
 - ✓ ხანძარსაწინააღმდეგო დანაყოფის პერსონალის და ხანძარზე რეაგირების ტექნიკური საშუალებების 24-საათიან რეჟიმში მზადყოფნა;
 - ✓ ნავთობის დაღვრაზე რეაგირების ტექნიკური საშუალებების და პერსონალის 24 საათიან რეჟიმში მზადყოფნა;
 - ✓ კავშირის საშუალებების მართვა და მუდმივი მზადყოფნა;
 - ✓ პერსონალის მუდმივი სწავლების და პრაქტიკული ტრენინგები;
 - ✓ დამტკიცებული გრაფიკის შესაბამისად ავარიებზე რეაგირების გეგმის გადახედვა.
 - დაღვრილი ნავთობის და/ან ნავთობპროდუქტების შეკავების და შეკრების მიზნით, ყველა სარეზერვუარო პარკის გარშემო პერიმეტრი შემოზღუდული ზვინულებით, რომელთა მდგრადობაზე და ჰერმეტიულობაზე დაწესებულია სათანადო კონტროლი.
 - ყველა სარეზერვუარო პარკის შიდა ტერიტორიიდან გამომყვან საკანალიზაციო მილზე დამონტაჟებულია ტკაცუნა სარქველები და ჭები - ჰიდროჩამკვეთით, რომლებიც მიერთებულია შიდასაწარმოო კანალიზაციის სისტემებთან, რომელთა საშუალებით უზრუნველყოფილია ნავთობის და ნავთობპროდუქტების საცავის გარშემო დაღვრის შემთხვევაში, დაღვრილი ნავთობის შეკავება და დაწრეტა. შესაბამისი ორგანიზაციული და ტექნიკური ღონისძიებებით უზრუნველყოფილია სისტემის გამართული მუშაობა და საიმედოობა.
 - საწარმოს ტერიტორიებზე წარმოქმნილი საწარმოო და სანიაღვრო ჩამდინარე (განავთობიანებული წყლები) ექვემდებარება სამ საფეხურიან გაწმენდას და ნორმატიულ გაწმენდას ზედაპირული წყლის ობიექტში ჩაშვებამდე.
 - ნავთობის დაღვრის 2-3 საფეხურის შემთხვევებისათვის საჭირო მოწყობილობისა და პერსონალის მზადყოფნის უზრუნველყოფის მიზნით გაფორმებულია ხელშეკრულება კონტრაქტორ კომპანიასთან - NRC Internationale-თან, რომლის ტექნიკური რესურსები და მორიგე პერსონალი ბაზირებულია ბათუმში.

2.2.1. ხოლოდნაია სლობოდას სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის და ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობის რეკონსტრუქცია.

ხოლოდნაია სლობოდას სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის რეკონსტრუქციის სამუშაოები 2 ეტაპად შესრულდა;

1. პირველი ეტაპი - სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის რეკონსტრუქცია, 2014 წელს შესრულდა - გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი გეგმის საფუძველზე აღებული ვალდებულების თანახმად.
2. მეორე ეტაპი - ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობის რეკონსტრუქცია, საწარმომ საკუთარი ინიციატივით განახორციელა 2016 წელს.

„ხოლოდნაია სლობოდას“ სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის და ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობის რეკონსტრუქციის ფარგლებში განხორციელდა შემდეგი სამუშაოები:

- ჩატარდა შიდა-საუბნო საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის სრული რეკონსტრუქცია, საწარმოო და სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაყვანის უზრუნველსაყოფად მოეწყო ახალი ბეტონის

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

არხები, სარეზერვუარო პარკების ზვინულებიდან გამყვან მილებზე მოეწყო ახალი ტკაცუნა სარქველები და ჭები ჰიდროჩამკეტებით.

- შეიცვალა ლოკალურად გაწმენდილი წყლების ძირითადი ტერიტორიის ნავთობდამჭერში გადასატუმბი საწნეო მილსადენის 2 მონაკვეთი;
- დამონტაჟდა საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაწმენდის 2 (ორი) დამატებითი საფეხური და ჩამდინარე წყლების გაწმენდა თანმიმდევრულად 3 ნავთობდამჭერში - 3 საფეხურად ხდება;
- დამონტაჟდა მდინარე ბარცხანაში გაწმენდილი წყლების ჩაშვების მილი.
- შეიცვალა ნავთობბაზის უბნის ნავთობდამჭრის სუფთა (ლოკალურად გაწმენდილი) წყლების კამერის გამყვანი მილის კონფიგურაცია.
- გაძლიერდა ხოლოდნაია სლობოდას უბანში არსებული ნავთობდამჭერის ჰერმეტიულობა, გარემონტდა სატუმბო - დანადგარი;

2.2.2. ნავთის უბნის სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის და ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობის რეკონსტრუქცია.

ნავთის უბნის სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის და ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობის რეკონსტრუქციის ფარგლებში განხორციელდა შემდეგი სამუშაოები:

- ჩატარდა შიდა-საუბნო საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის სრული რეკონსტრუქცია, საწარმოო და სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაყვანის უზრუნველსაყოფად მოეწყო ახალი ბეტონის არხები, სარეზერვუარო პარკების ზვინულებიდან გამყვან მილებზე მოეწყო ახალი ტკაცუნა სარქველები და ჭები ჰიდროჩამკეტებით.
- დამონტაჟდა საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაწმენდის დამატებითი საფეხური;
- გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა განმხოლოვდა საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემიდან;
- დამონტაჟდა ახალი სატუმბო - დანადგარი

2.3. ინფორმაცია ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის შესახებ

2.3.1. ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის მოწყობის მიზნით 2019 წლამდე შესრულებული სამუშაოები

2011 წელს საწარმომ ბაზის ტერიტორიაზე ააგო 1500 მ3 ტევადობის ნავთობშლამების საცავი, 2014 წელს - 700 მ3 ტევადობის ნავთობშლამების საცავი, ხოლო 2018 წელს, მიწისქვეშა წყლებზე დაკვირვების მიზნით მოაწყო 3 ცალი ჭაბურღილი.

ამავე ტერიტორიაზე განთავსებული 2006 წელს აგებული ნავთობშლამების ღია საცავი და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების ბიორემედიაციისთვის განკუთვნილი მოედანი.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები



სურათი 2.3.1.1. ნავთობით დაბინძურებული ნიადაგების და შლამების დროებითი განთავსების მოედანი

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული ჩამდინარე წყლები ნავთობშლამების დროებითი საცავების არსებული ტერიტორიებიდან გაიყვანება, თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერამდე, საიდანაც, მათი ნორმატიულად გაწმენდის შემდეგ ჩაიშვება მდინარე კუბასწყალში.

დღეს არსებული მდგომარეობით, ნავთობშლამების დროებითი საცავებიდან ნავთობდამჭერში მიწოდებული ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯი შეადგენს:

- მშრალ ამინდში - უშუალოდ დროებითი საცავების ტერიტორიიდან წყალჩაშვება არ არის;
- წვიმის დროს - საწარმოს მიმდინარე საქმიანობის დროს ნავთობშლამების დროებითი საცავების ტერიტორიებიდან შესაძლოა წარმოიქმნას ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული ჩამდინარე წყლები საანგარიშო ხარჯით - 49,4ლ/წმ. (177,84 მ³/სთ), რომლებიც ნავთობდამჭერში გასაწმენდად მიეწოდება

როგორც აღინიშნა, ფინანსური სიძნელების გამო, საწარმომ საკუთარი ძალებით ვეღარ გააგრძელა მშენებლობა და ვერ შეძლო ნავთობშლამების უტილიზაციის ბაზის სრული შემადგენლობით 2019 წელს ექსპლუატაციაში შეყვანა და მიიღო გადაწყვეტილება, რომ ნავთობშლამების უტილიზაციის ბაზის მშენებლობის ვალდებულება ნაწილობრივ გადასცემოდა რომელიმე კომპანიას. ეს ვალდებულება გადაეცა კონკურსში გამარჯვებულ შპს „სიგმატიქსს“, რომელმაც საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2018 წლის 5 ოქტომბრის N 2-812 ბრძანების საფუძველზე მიიღო ეს უფლება-ვალდებულება და მოაწყო სახიფათო ნარჩენების გადამუშავების და გაუვნებლობის (ნავთობშლამების ინსინერაციის საწარმო).

2.3.2. შპს „სიგმატიქსის“ სახიფათო ნარჩენების გაუვნებლობის (ნავთობშლამების ინსინერაციის) საწარმო.

შპს „სიგმატიქსის“ სახიფათო ნარჩენების გადამუშავების და გაუვნებლობის (ნავთობშლამების ინსინერაციის) საწარმო განთავსებულია 4300 კვ.მ. გრძელვადიანი იჯარით აღებულ მიწის ნაკვეთზე, რომელიც წარმოადგენს შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ თხევადი აირის მიღების და გადატვირთვის სადგურის ჩრდილოეთ-აღმოსავლეთით არსებული იმ ტერიტორიის ნაწილს, და სადაც თავიდანვე (2012 წელს) დაგეგმილი იყო შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ სახიფათო ნარჩენების დამუშავების და გაუვნებლობის (ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის) ბაზის მშენებლობა.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

საწარმოს ძირითადი ობიექტია 200 კვ/სთ წარმადობის Atlass -1200 - მოდელის ინსინერატორი, რომელიც გამოიყენება შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ დროებით საცავებში განთავსებული ნავთობშლამების და სხვა სახიფათო ნარჩენების ინსინერაციისათვის.

ინსინერატორი განთავსებულია ქარხნულ კონტეინერში, სადაც ასევე კომპაქტურად განთავსებულია მართვის პულტი და ინსინერაციის პროცესის ტემპერატურის და სხვა პარამეტრების გამზომ-სამეთვალყურეო ხელსაწყოები

საწარმოს ტერიტორიაზე განლაგებულია შემდეგი ნაგებობები:

- ინსინერატორი ;
- H=18 მეტრი D= 500 მმ საკვამლე მილი და მასზე დამონტაჟებული;
- გადახურული ფარდული (3) ნავთობშლამების და ინსინერაციას დაქვემდებარებული სხვა სახის ნარჩენების დაფასოებისათვის, სადაც განთავსდება ნავთობშლამების და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების და თხევადი ნავთობშემცველი ნარჩენების სახარჯი 3 ცალი ცილინდრული (d=1,4 მ. H=1,2 მ) მეტალის ავზი და სასწორი ინსინერატორში მიწოდებული ნარჩენების ასაწონად;
- დახურული კონტეინერის ტიპის შენობა ინსინერაციის შედეგად წარმოქმნილი ნაცრის (ტომრებში) განსათავსებლად;
- გადახურული ფარდული ინსინერაციას დაქვემდებარებული მყარი ნარჩენების (ნავთობით დაბინძურებული ჩვრები, ძონძები; სარკინიგზო შპალები) განსათავსებლად;
- დახურული კონტეინერის ტიპის შენობა მუშათა მოსასვენებელი ოთახით, გასახდელით, საშხაპით და სანიტარული კვანძით
- დახურული კონტეინერის ტიპის შენობა ოფისისათვის, გასახდელით, საშხაპით და სანიტარული კვანძით.
- სახანძრო-ტექნიკური წყალსადენის ქსელი;
- სასმელი-სამეურნეო წყალსადის ხაზი;
- საწარმოო- სანიაღვრო კანალიზაცია;
- სამეურნეო-ფეკალური კანალიზაცია;
- ნავთობდამჭერი ;
- ამოსანიჩბი ორმო ;

საწარმოს ტერიტორია შემოღობილია და დაცულია გარეშე პირთა შეღწევისაგან. ტერიტორია მომანდაკებულია ქვიშა-ხრემოვანი ფენით.

საწარმოს ტექნიკური და ხანძარსაწინააღმდეგო მიზნებისათვის წყალი, შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ტექნიკური წყალმომარაგების სისტემიდან მიეწოდება, რომელიც თავის მხრივ მიერთებულია ბათუმის ნავთობტერმინალის თხევადი აირის მიღების და გადატვირთვის სადგურის ტერიტორიაზე არსებულ სახანძრო წყლის სატუმბო სადგურზე. ამავე უბანზე განთავსებულია სახანძრო წყლის ღია აუზი-ტბორი, საიდანაც, საჭიროების შემთხვევაში წყალს სახანძრო მანქანები აიღებენ. ხანძარსაწინააღმდეგო მიზნებისათვის ტექნიკური წყლის მილსადენზე დამონტაჟებულია სახანძრო ჰიდრანტი. ხანძარსაწინააღმდეგო მარაგისათვის მოწყობილია სახანძრო წყლის ავზი. ხანძარქრობის დროს ქაფის მიწოდება სახანძრო მანქანებიდან მოხდება.

ქვემოთ წარმოდგენილია მონაცემები ნორმალურ პირობებში ტექნიკური წყლის ხარჯების შესახებ:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

ტექნიკური წყლის გამოყენების მიზნები	წყლის ხვედრითი ხარჯი	წყლის მოხმარების ხანგრძლიობა დღე-ღამეში	წყლის ხარჯი დღე-ღამეში, მ ³	წყლით სარგებლობის დღეების რ-ნობა წელიწადში	წყლის ხარჯი წელიწადში, მ ³
ნავთობულამების დაფასების ფარდულის 30 კვ.მ. იატაკის მორეცხვა	2 ლ/მ ² -სთ	15 წთ	0,015	52	0,78
ინსინერატორის 5 კვ.მ. იატაკის წმენდა	0,2 ლ/მ ² -სთ	15 წთ	0,0015	52	0,078
სულ:					0,86

საწარმოს ტერიტორიაზე მოწყობილია საწარმოო-სანიღვრო კანალიზაციის სისტემა.

საწარმოო-სანიღვრო კანალიზაციის სისტემაში ჩაედინება მოხმარებული საწარმოო წყლები, სამეურნეო წყლები საშხაპიდან და 4300 კვ. მ. ტერიტორიის მონარეცხი წვიმის წყლები.

საშხაპიდან მოდენილი ჩამდინარე წყლების რაოდენობა 0,5 ლ/წმ, ხოლო დღე-ღამეში 0,5 მ³ იქნება.

წლის განმავლობაში საშხაპის სამეურნეო წყლის რაოდენობა 185 მ³ იქნება.

ბათუმში წლის განმავლობაში მოსული წვიმის საშუალო მაქსიმალური რაოდენობა შეადგენს 2750 მმ-ს. შესაბამისად, ჯამურად სანიღვრო წყლების ხარჯი შეადგენს $2,750 * 4300 * 0,7 = 8278$ მ³/წელი

წვიმის წყლების მოდინების ინტენსიურობა (მაქსიმალური ხარჯი) გაანგარიშებულია СНиП 2.04.03-85-ის შესაბამისად.

წვიმის წყლების მაქსიმალური წამური ხარჯი ტოლია:

$$q_r = \frac{Z_{mid} \times A^{1.2} \times F}{t_r^{1.2n-0.1}}$$

სადაც,

Z_{mid} – მიწის ზედაპირის მახასიათებელი კოეფიციენტი

t_r – წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა, რომელიც ტოლია მიწის ზედაპირზე და მიწებში საანგარიშო უბნამდე მისი გადინების დროისა, წუთი.

$$A = q_{20} \times 20^n \left(1 + \frac{\lg P}{\lg mr} \right)^\gamma$$

- წვიმის მოდინების ტერიტორიის ფართობი შეადგენს – 4300 მ²-ს.

- ნავთობდამჭერამდე საანგარიშო მანძილი 500 მეტრია.

- I ჰექტარზე მოდენილი წვიმის ინტენსივობა ბათუმის ზონისათვის $q_{20}=200$ ლ/წმ-ია,

- მაქსიმალური ინტენსივობის წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა 20 წუთია.

$n=0,54$; $mr=90$; $\gamma=1,33$

P – წვიმის საანგარიშო ინტენსივობის გადამეტების პერიოდი, საწარმოს აღნიშნული ტერიტორიებისათვის, წელი. $P = 2$. შესაბამისად,

$$A = 200 \times 20^{0.54} \times \left(1 + \frac{\lg P}{\lg mr} \right)^\gamma = 200 \times 20^{0.54} \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 90} \right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \left(1 + \frac{0.477}{1.954} \right)^{1.33} =$$

$$= 200 \times 5.04 \times 1.210 = 1219,6$$

საწარმოს ტერიტორიისათვის $Z_{mid}=0.038$

t_{con} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიმდებ კოლექტორამდე $t_{con} = 15$ წთ.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

t_{can} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა ღარებში $t_{can} = 10$

t_p – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა არხებში, სიჩქარით 0,5 მ/წმ. წვიმის სადინარის სიგრძე 500 მეტრი. $t_p = 27$ წთ.

$t_r = 25 + 27 = 52$ წთ.

შპს „სიგმატიქსის“ საწარმოს ტერიტორიაზე მოდენილი და ნავთობდამჭერში მიწოდებული წვიმის წყლების საანგარიშო ხარჯი შეადგენს:

$$q = \frac{Z_{mid(2)} \times A^{1.2} \times F}{m_{\text{აქს}} \cdot t_r^{1.2n-0.1}} = \frac{0.038 \times 1219,6^{1.2} \times 0,43}{52^{1.2 \times 0,54 - 0.1}} = 9,46 \text{ ლ/წმ}$$

ასეთი ინტენსივობის წვიმის ხანგრძლიობა დაახლოებით 30-40 წუთია, რაც, ჯამში გამოიწვევს დაახლოებით 20 მ³ /სთ ხარჯის წვიმის წყლის მიწოდებას შპს „სიგმატიქსის“ ლოკალურ ნავთობდამჭერში და შემდეგ, შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის ნავთობდამჭერში, საიდანაც ნორმატიულად გაწმენდილი წყლები მდინარე კუბასწყალში ჩაიშვება.

წვიმის სანიაღვრო წყლების დაბინძურების შესაძლებლობა ფაქტიურად გამორიცხულია. თუმცა, შესაძლებელია, რომ ნავთობშლამის ტრანსპორტირების დროს შემთხვევითმა დაღვრამ გამოიწვიოს ტერიტორიის ლოკალურ ადგილზე დაბინძურება და ამან, წვიმის შემთხვევაში სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების დაბინძურება შეიძლება გამოიწვიოს

იმავე ხარისხით იქნება ფარდულის იატაკის მონარეცხი საწარმოო წყლების დაბინძურებაც.

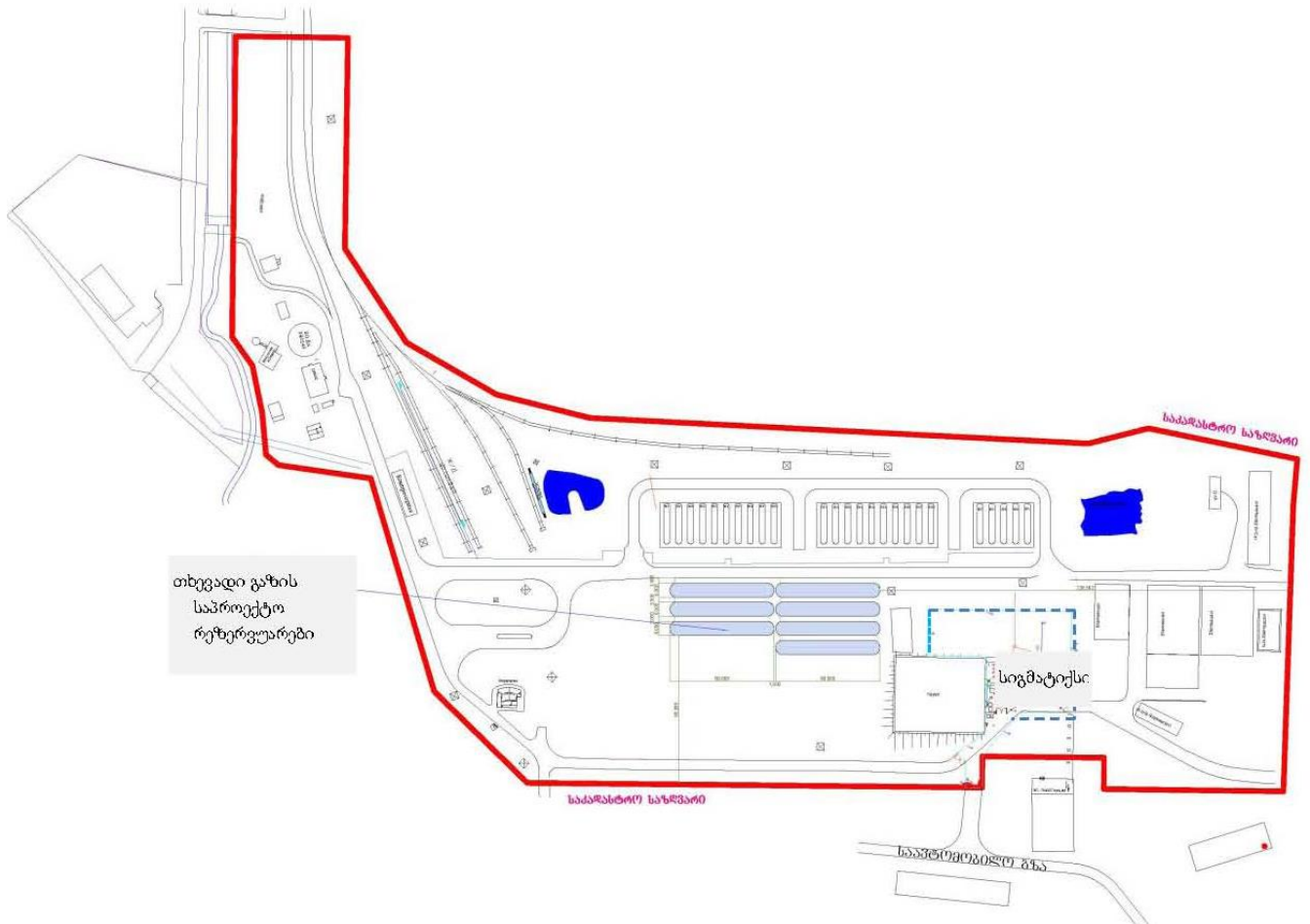
საწარმოს ტერიტორიაზე მონადენი ნავთობით დაბინძურებული საწარმოო და ასევე სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაწმენდის მიზნით მოწყობილია ლოკალური გაწმენდის ნათობდამჭერი, რომლის საშუალებით უზრუნველყოფილია ჩამდინარე წყლების 50-70 % ეფექტურობით გაწმენდა.

შპს „სიგმატიქსის“ საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლები, შესაბამისი ხელშეკრულების საფუძველზე, შპს „ნავთობტერმინალის“ თხევადი გაზის ტერმინალის საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში მიეწოდება, ჩამდინარე წყლები გაიყვანება არხით, თხევადი გაზის უბნის ტერიტორიაზე არსებულ ნავთობდამჭერამდე. გაწმენდილი წყლები და მდინარე კუბასწყალში ჩაიშვება. (ჩაშვების წერტილი №3).

საწარმოში დღის განმავლობაში დაკავებული იქნება 3 ოპერატორი. ფეკალური ჩამდინარე წყლების რაოდენობა დღე-ღამეში 0,05 მ³ იქნება. ფეკალური წყლები (ისევე როგორც გათვალისწინებულია გზმ-ს ანგარიშით) გაიყვანება ცალკე მილით - 1,5 მ³ ტევადობის ამოსანიჩხ ორმოში, საიდანაც პერიოდულად გატანილი იქნება ბათუმის მუნიციპალიტეტის ასენიზაციის მანქანით.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

სურათი 2.3.2.1. შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის თხევადი გაზის ინფრასტრუქტურა, არსებული შლამსაცავები და შპს „სიგმატიქისის“ ნავთობშლამების ინსინერაციის საწარმო (2019 წლის მდგომარეობით)



2.3.3. ბათუმის ნავთობტერმინალის მიერ ნავთობშლამების საცავების და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის მოედნების მოწყობის მიზნით დაგეგმილი ღონისძიებები

ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული ნიადაგების გაწმენდის ბაზის ის ობიექტები, რომლებიც შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ვალდებულებაში დარჩა, 2023 წელს უნდა შევიდეს ექსპლუატაციაში.

პროექტის მიხედვით, ბაზის ტერიტორიაზე, ექსპლუატაციაში შევა შემდეგი ინფრასტრუქტურა:

- 3600 მ³ მოცულობის რკინა-ბეტონის სამ სექციანი საცავი - ნავთობშლამების დროებითი განთავსებისათვის - ერთი სექციის ზომები 12,8 X 54,4 X 8,4 (h);
- ნავთობით დაბინძურებული ნიადაგების და გრუნტის ბიოსარემედიაციო 2 მოედანი - 60,0 X 30,0 და 40 X 30;
- ნავთობით დაბინძურებული ნიადაგის და გრუნტის დროებითი დასაწყობების მოედანი - 32,0 X 20,0;
- ორგანული დანამატების განთავსების მოედანი - 13,2 X 12,0;
- ავტოსამრეცხაო;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

- სახიფათო ნარჩენების დროებითი განთავსების საწყობის შენობა-11,0 X 6,4 X 4,5 (h);
- კონტეინერის ტიპის შენობა ბიორემედიაციის პროცესის დამხმარე მასალების საწყობის და მინერალური საკვები დანამატების ხსნარების მოსამზადებელი ავზის განთავსებისათვის -4,0 X 7,5 X 2,7 (h);
- სატრანსფორმატორო;
- სადრენაჟო არხი ბაზის პერიმეტრზე მოდენილი მიწისქვეშა წყლების არინებისათვის;
- საპირფარეშო ამოსანიჩბ ორმოზე - 3,5 X 3,2 X 2,6 (h);
- მოხრეშილი მისასვლელი და შიდა გზები.

ბაზის საქმიანობის ციკლში განიხილება ასევე , შპს „სიგმატიქსის“ ნავთობშლამების ინსინერაციის საწარმოც.

ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების ბაზის მშენებლობის საპროექტო მასალების მიხედვით ბაზის მიერ (ნავთობტერმინალის ობიექტები + შპს „სიგმატიქსი) **სასმელ-სამეურნეო წყალმომარაგება შეადგენს 244,5 მ³-ს**. ბაზის სასმელ-სამეურნეო წყალმომარაგება თხევადი აირის ტერმინალის ტერიტორიაზე არსებული წყალსადენის ქსელიდან მოხდება.

ბაზაში ტექნიკური წყლის გამოყენება საჭირო იქნება ბიოსარემედიაციო მოედნების მოსარწყავად და ავტოსატრანსპორტო საშუალებების სამრეცხაოსთვის და შპს „სიგმატიქსის“ მიწებისათვის. რაც სულ შეადგენს ტექნიკური წყლის ხარჯს - **1407,5 მ³/წელი** ოდენობით.

სამეურნეო-ფეკალური ჩამდინარე წყლების შეგროვება მოხდება საპირფარეშოს ჰერმეტიკულ ამოსანიჩბ ორმოში. ამოსანიჩბი ორმოების დაცლა მოხდება სპეციალური საასენიზაციო მანქანის საშუალებით, შპს „ბათუმის წყალის“ მიერ.

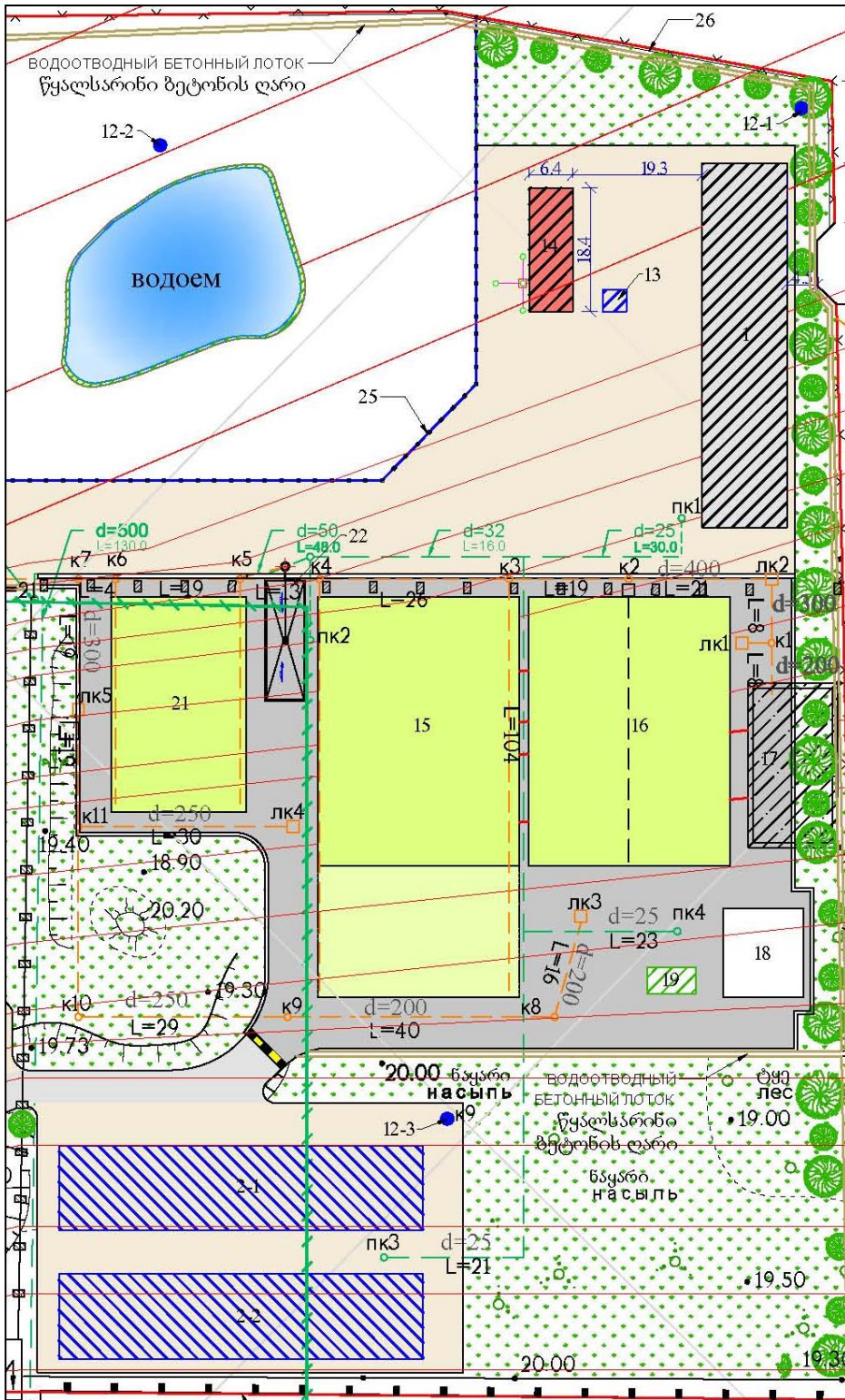
საწარმო-სანიაღვრე წყლები, მათი წარმოქმნის ადგილის და დაბინძურების ხარისხის მიხედვით დაიყოფა სამ ჯგუფად:

- პირობითად სუფთა სანიაღვრე წყლები - ბაზის ტერიტორიაზე არსებული შენობა-ნაგებობების სახურავებიდან და სუფთა ტერიტორიებიდან მოდენილი სანიაღვრე ჩამდინარე წყლები - 101,2 ლ/წმ - გაყვანილი იქნება ღია არხით, თხევადი გაზის უბნის ტერიტორიაზე არსებულ ნავთობდამჭერამდე, საიდანაც მიუერთდება ნავთობდამჭერში გაწმენდილ წყლებს და ჩაიშვება მდინარე კუბასწყალში;
- ნავთობით დაბინძურებული სანიაღვრე წყლები - შლამსაცავების ტერიტორიებიდან, ბიორემედიაციის მოედნებიდან და გრუნტის წყლების სადრენაჟო წყლების სისტემიდან და აგრეთვე, შპს „სიგმატიქსის“ ტერიტორიიდან მონადენი და ლოკალურად გაწმენდილი 9,46 ლ/წმ საწარმო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლები - სულ, 64,0 ლ/წმ - გაიყვანება ღია არხით, საიდანაც მიმდები ჭის გავლით მიეწოდება თხევადი გაზის უბნის ტერიტორიაზე არსებულ ნავთობდამჭერში. ნორმატიულად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები მდინარე კუბასწყალში ჩაიშვება;
- ნავთობით დაბინძურებული საწარმოო წყლები - ბიოსარემედიაციო მოედნებიდან, ავტოსამრეცხაოდან - 2 ლ/წმ.

2023 წელს, დაგეგმილია, რომ თხევადი გაზის უბნის №3 საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემას მიუერთდება შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ვალდებულებაში დარჩენილი ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული ნიადაგების გაწმენდის ბაზის ობიექტების საკანალიზაციო ქსელიც. *დაგეგმილია დამატებითი საფეხურის გამწმენდი ნაგებობის II ეტაპის მშენებლობა, რაც ითვალისწინებს დამატებითი სეპარატორის მშენებლობას, რომელიც არსებული ნავთობდამჭერის შემდეგ განთავსდება და უზრუნველყოფს ჩამდინარე წყლის დამატებით გაწმენდას.*

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

სურათი 2.3.3.1. ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის 2023 წლისთვის დაგეგმილი საწარმოო ობიექტების გენ გეგმა



3. ინფორმაცია გზმ-ს დაქვემდებარებული დაგეგმილი საქმიანობების შესახებ

როგორც შესავალ ნაწილში არის აღნიშნული, წინამდებარე ნორმატიული დოკუმენტი - „შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“ ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზ.დ.ჩ.) ნორმების პროექტი“ შესრულებულია საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ “ მე-11 მუხლის, პუნქტი 2.ბ-ის, მოთხოვნის გათვალისწინებით და წარმოდგენს შპს „ნავთობტერმინალი“ მიერ 2020 წელს დაგეგმილი საქმიანობის - საწარმოს ძირითად ტერიტორიაზე 5000 კუბ.მ. მოცულობის 5 ცალი ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარის მშენებლობის და ექსპლუატაციის თაობაზე - გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებების მისაღებად განკუთვნილი გარემოსდაცვითი დამასაბუთებელი დოკუმენტაციის ერთიანი პაკეტის შემადგენელ ნაწილს.

როგორც შესავალ ნაწილში ასევე აღნიშნა, საწარმოს დაგეგმილი აქვს 2020 წელს განახორციელოს გზმ-ს დაქვემდებარებული სხვა საქმიანობაც - გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების მიღების, შენახვის და გადატვირთვის არსებული ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქცია და ექსპლუატაცია, რაზედაც დაწყებული აქვს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მიღების პროცედურა.

წინამდებარე პარაგრაფში წარმოდგენილია ინფორმაცია ზემოთ აღნიშნული გზმ-ს დაქვემდებარებული დაგეგმილი საქმიანობების წყალმომარაგების და წყალარინების შესახებ.

3.1. ინფორმაცია 5 ცალი 5000 მ³ მოცულობის ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარების მშენებლობის და ექსპლუატაციის შესახებ

3.1.1. ზოგადი ინფორმაცია ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარების შესახებ

ბათუმის ნავთობტერმინალის მიერ დაგეგმილი საქმიანობის მიზანია 5 ახალი 5 000 მ³ მოცულობის ნავთობის შესანახი რეზერვუარის მშენებლობა და ექსპლუატაცია საწარმოს ერთიან საექსპლუატაციო რეჟიმში გამოყენებით.

საქმიანობა განხორციელდება ბათუმის ნავთობტერმინალის საკუთარ ტერიტორიაზე, ნედლი ნავთობისა და მაზუტის უბანში, №№ 161-164 და №№ 112, 114 და 116 ბუფერულ რეზერვუარებს შორის არსებულ თავისუფალ მიწის ნაკვეთზე, რომელიც 2006 წელს გამოთავისუფლდა ამორტიზირებული და მორალურად მოცვეთილი სარკინიგზო ესტაკადის დემონტაჟის შემდეგ.

ახალი რეზერვუარის მშენებლობის გადაწყვეტილება მიღებულია უახლოეს მომავალში ნავთობპროდუქტების გადატვირთვისათვის საჭირო დამატებითი მოცულობის შექმნის და უფრო მოქნილი და განვითარებული ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურის ჩამოყალიბების აუცილებლობით.

პროექტი ითვალისწინებს შემდეგს:

1. 5 x 5 000 მ³ მოცულობის ნავთობის შესანახი სტაციონარულ სახურავიანი რეზერვუარის მშენებლობა ტერიტორიაზე, რომელიც განლაგებულია ნედლი ნავთობის უბნის თავისუფალ მიწის ნაკვეთზე №№ 161-164 და №№ 112, 114 და 116 ბუფერული რეზერვუარებს შორის მონაკვეთზე;
2. 5000 მ³ მოცულობის 5 ახალი რეზერვუარის აღჭურვა ტექნოლოგიური, ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის, ქაფის, კანალიზაციის და აირგამყვანი მილსადენების სისტემებით. კერძოდ:
 - რეზერვუარების ტექნოლოგიური მილსადენების მონტაჟი და მიერთება არსებულ სისტემასთან;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

- რეზერვუარების ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების სისტემის მონტაჟი და მიერთება ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების არსებულ ქსელთან;
- რეზერვუარების ხანძარსაწინააღმდეგო ქაფის ავტომატურად მიწოდების სისტემის მონტაჟი და მიერთება ხანძარსაწინააღმდეგო ქაფის არსებულ სატუმბო სადგურთან;
- რეზერვუარების საწარმოო-სანიადვრო კანალიზაციის მილების მონტაჟი და მიერთება საწარმოო-სანიადვრო კანალიზაციის არსებულ ქსელთან;
- რეზერვუარების აირგამყვანი მილსადენების მონტაჟი და მიერთება აირგამყვანი მილსადენების არსებულ სისტემასთან და ნახშირწყალბადოვანი აირების გამწმენდ სარეკუპერციო დანადგართან;
- რეზერვუარების პარკის გარშემო მეხამრიდების მონტაჟი;
- რეზერვუარების დამიწების მონტაჟი;
- რეზერვუარების გარშემო ზვინულის მოწყობა;
- რეზერვუარების პარკის გარე განათება.

3. №5 სარკინიგზო ესტაკადის ტექნიკური გადაიარაღება:

- ნათელი ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის ტექნოლოგიური მილსადენების და მთავარი კოლექტორის მონტაჟი.
- ვაგონციტერნებიდან აირგამყვანი მილსადენების მონტაჟი და მიერთება აირგამყვანი მილსადენების არსებულ სისტემასთან და ნახშირწყალბადოვანი აირების გამწმენდ სარეკუპერციო დანადგართან.
- ვაგონციტერნების მომსახურების მოძრავი პლატფორმების აღჭურვა მომსახურე პერსონალის გადასასვლელი ბაქნებით.

4. ნათელი ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის სატუმბო სადგურისათვის ფარდულის მშენებლობა და ნავთის უბნიდან დემონტირებული 4 სატუმბო დანადგარის მონტაჟი.

ახალი რეზერვუარების ექსპლუატაციაში გაშვება 2020 წლის მე-4-ე კვარტალშია დაგეგმილი.

საპროექტო რეზერვუარები, მიმდინარე ეტაპზე, გამოყენებული იქნება ბენზინის გადატვირთვის ტექნოლოგიურ ოპერაციებში.

პერსპექტივაში, საბაზრო კონიუნქტურის მიხედვით, აღნიშნული რეზერვუარები შეიძლება გამოყენებული იქნას სხვა სახის ნავთობპროდუქტის გადატვირთვის პროცესში.

საპროექტო რეზერვუარებში ბენზინის მიწოდება №5 სარკინიგზო ესტაკადიდან, ახალი სატუმბო სადგურის ტუმბო-დანადგარების საშუალებით განხორციელდება.

იმ შემთხვევაში, თუ რეზერვუარები გამოყენებული იქნება სხვა ნავთობპროდუქტის გადატვირთვის პროცესში, გამოყენებული იქნება სხვა ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურა. მაგალითად, დიზელის გადატვირთვის პროცესში - №1 ან №2 სარკინიგზო ესტაკადა.

საპროექტო სარეზერვუარო პარკის ტექნოლოგიური მილსადენების ახალი სქემა ითვალისწინებს შემდეგ შესაძლებლობებს:

- ნავთობპროდუქტის ან ნედლი ნავთობის მიღებას ვაგონციტერნიდან ან ტანკერიდან რეზერვუარში ერთი ან ორი კოლექტორის საშუალებით;
- რეზერვუარიდან ნავთობპროდუქტის ან ნედლი ნავთობის გადატვირთვას ტანკერში;
- ნავთობპროდუქტის შიდა საუბნო გადატვირთვებს;
- ბენზინის გადატვირთვის პროცესში, რეზერვუარებიდან გამოყოფილი აირების გაყვანას აირგამათანაბრებელი სისტემით, აირების გაწმენდას არსებულ აირგამწმენდ სარეკუპერაციო დანადგარში და გაფრქვევას არსებული 36,7 მეტრი სიმაღლის გაფრქვევის მილიდან.

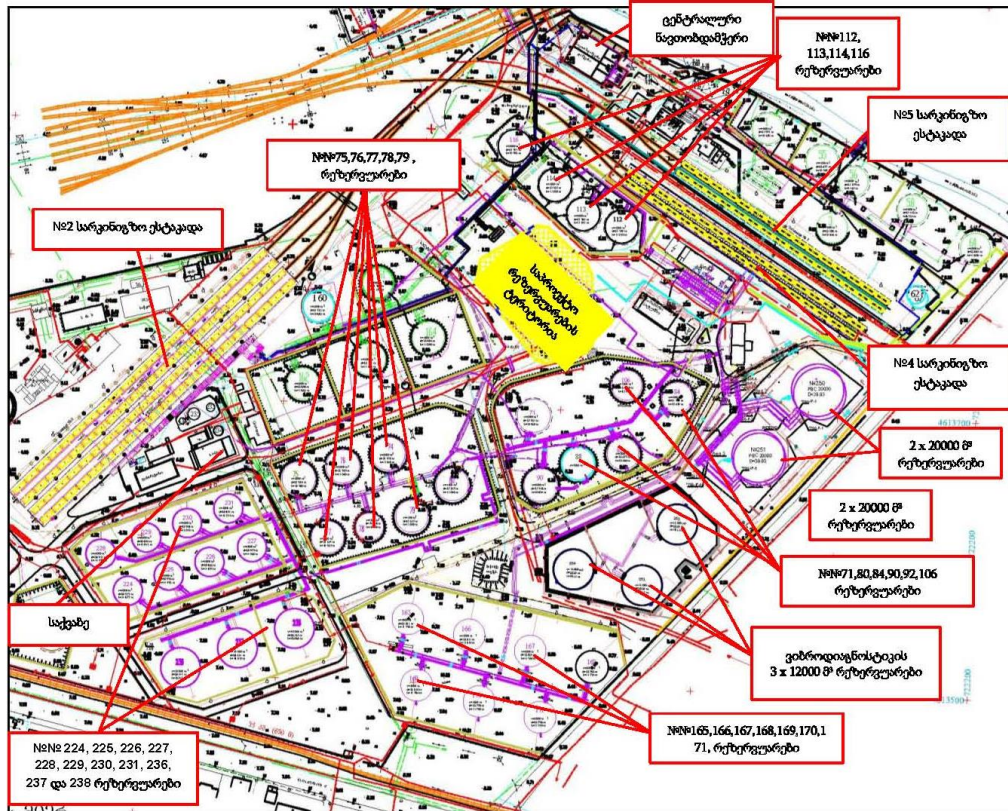
შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

სამშენებლოდ გამოყოფილი მიწის ნაკვეთი მდებარეობს ბათუმის ნავთობტერმინლის ძირითადი ტერიტორიაზე, რომელიც განლაგებულია ქალაქ ბათუმში, მაიაკოვსკის ქუჩასა და გოგოლის ქუჩებს შორის მონაკვეთში, ქალაქის ზღვისპირა რაიონის მახლობლად.

ძირითად ტერიტორიას ესაზღვრება:

- ჩრდილოეთიდან - ბათუმის რკინიგზის სამანევრო სალიანდაგო ხაზები და შემდეგ ნავთის უბანი;
- ჩრდილო დასავლეთიდან - ქიქავას ქუჩა;
- აღმოსავლეთიდან - მდინარე ბარცხანა და შემდეგ ბაქრადის ქუჩა;
- სამხრეთ აღმოსავლეთიდან და სამხრეთიდან - გოგოლის ქუჩა;
- სამხრეთ დასავლეთიდან - მაიაკოვსკის ქუჩა;
- დასავლეთიდან სასოფლო-სამეურნეო პროდუქციის სუპერმარკეტი და სასტუმრო ბონი.

სურათი 3.1.1. საპროექტო 5 x 5000 მ² ტევადობის რეზერვუარების განთავსების ტერიტორიის სიტუაციური სქემა



ახალი რეზერვუარების პარკის მშენებლობის დაწყებამდე დემონტაჟს დაექვემდებარება სამშენებლო მიწის ნაკვეთზე არსებული ამორტიზირებული, ცარიელი შენობა, რომელც ადრე სატრანსფორმატორო სადგურისთვის გამოიყენებოდა.

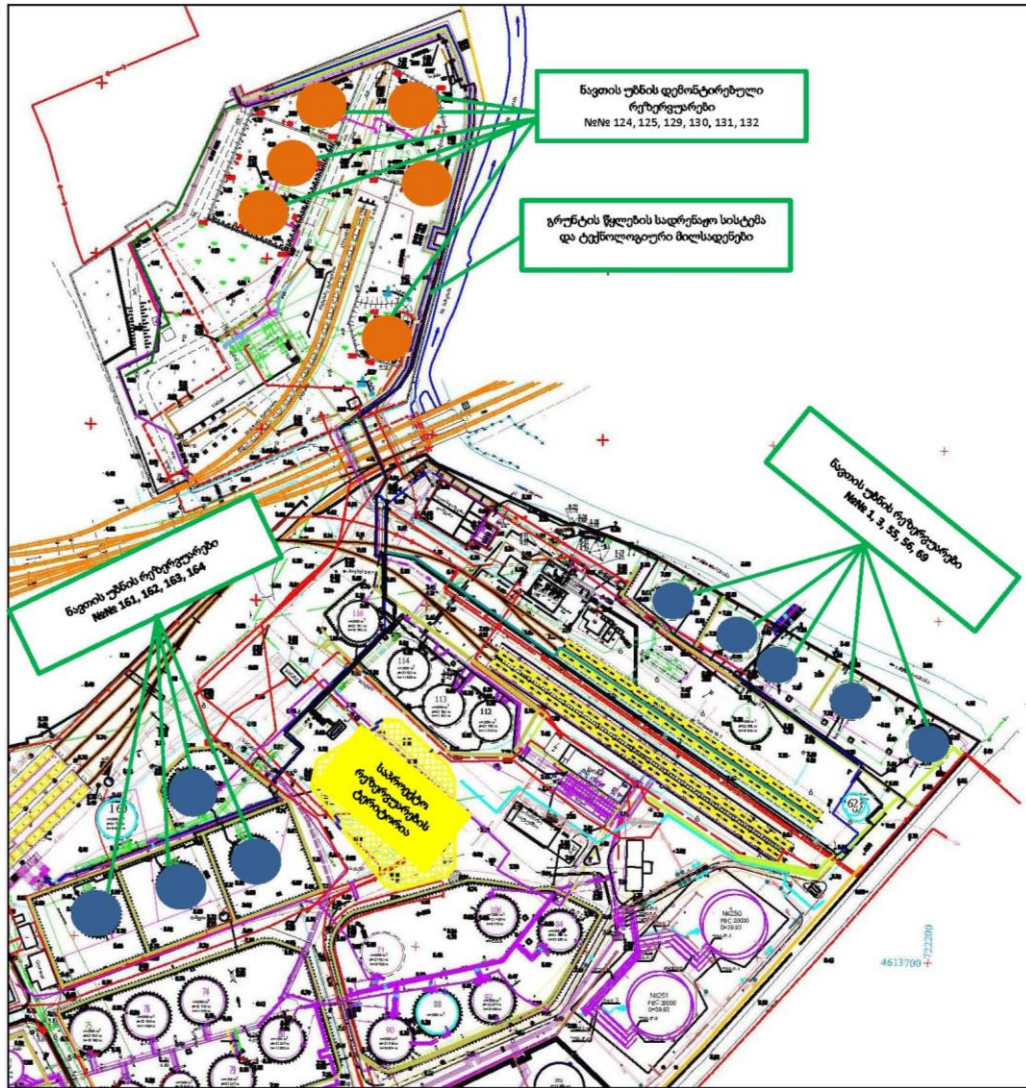
სამშენებლო მიწის ნაკვეთზე, უკიდურეს აღმოსავლეთ ნაწილში გადის საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის ხაზი, რომელიც რეზერვუარების მშენებლობის დაწყებამდე გადატანილი იქნება რეზერვუარების სამშენებლო ტერიტორიის გარეთ 10 მ-ით.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

ასევე დემონტირებული და გადატანილი იქნება სამშენებლო მოედანზე არსებული, ტექნოლოგიური მილსადენი, წყალსადენის მილები და დაბალი ძაბვის კაბელები.

სამშენებლო მიწის ნაკვეთის რელიეფი თითქმის სწორია და გააჩნია მცირე ქანობი აღმოსავლეთის მიმართულებით. გეოდეზიური ნიშნულები მერყეობს 7.50-სა 8,50-ს შორის.

სურათი 3.1.2. საპროექტო 5000 მ³ ტევადობის რეზერვუარის განთავსების ტერიტორიის ტოპოგრაფიული გეგმა



საპროექტო რეზერვუარების გენერალური გეგმის შესაბამისად გათვალისწინებულია შემდეგი ობიექტების მშენებლობა:

- 5 ცალი 5 000 მ³ მოცულობის სტაციონარულ სახურავიანი რეზერვუარი;
- რეზერვუარის ტექნოლოგიური მილსადენები;
- რეზერვუარების აირგამათანაბრებელი სისტემის მილსადენები
- წყალმომარაგების, კანალიზაციის, ელექტრომომარაგების, სისტემები;
- რეზერვუარის ხანძარქრობის ქაფის მიწოდების და რეზერვუარების წყლით გაგრილების სისტემები;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

- რეზერვუარის ტერიტორიის გარშემო რ/ბეტონის ღობე;
- შიდასაწარმოო გზები.
- რეზერვუარების პარკის გარშემო ტერიტორიის კეთილმოწყობა და გამწვანება.

რელიეფის ორგანიზაციის ღონისძიებები ითვალისწინებენ მთელი სამშენებლო ნაკვეთის ვერტიკალურ გეგმარებას, რისთვისაც გამოყენებული იქნება შემოტანილი ქვიშა-ხრემოვანი ნარევი (ბალასტი). ვერტიკალური გეგმარების სამუშაოები ასევე მოიცავს სამშენებლო მიწის ნაკვეთის გარშემო ტერიტორიის მოსამზადებლად რეზერვუარების საძირკვლის ქვეშ ქვაბულის დამუშავების დროს ამოღებული სუფთა გრუნტის გამოყენებას.

პროექტით გათვალისწინებულია სტაციონარულ სახურავიანი რეზერვუარის მშენებლობა, რადგან ბათუმის ნესტიანი კლიმატის გამო მცურავსახურავიანი ან პონტონიანი რეზერვუარების ექსპლუატაცია, მეტალის კოროზიის გამო, მრავალ სერიოზულ სირთულესთან არის დაკავშირებული; გარდა ამისა, საპროექტო რეზერვუარი პერსპექტივაში უნდა მიუერთდეს ნავთის უბნის სტაციონარულ სახურავიანი რეზერვუარების აირგამათანაბრებელ სისტემას; ამიტომ, საპროექტო რეზერვუარიც სტაციონარული სახურავით უნდა იყოს, რადგან, ტექნიკურად შეუძლებელი იქნება მცურავსახურავიანი ან პონტონიანი რეზერვუარის და სტაციონარულ სახურავიან რეზერვუარების გაერთიანება აირგამათანაბრებელი სისტემით.

რეზერვუარის ზომები: დიამეტრი - 19,9 მ., სიმაღლე - 12,9 მ.

რეზერვუარების სამონტაჟო სამუშაოების დაწყების წინ შესრულდება მოსამზადებელი სამუშაოები, რაც ითვალისწინებს:

- დროებითი გზების და მოედნების მოწყობა;
- რეზერვუარის საძირკვლის მშენებლობა;
- სამშენებლო უბნის ელექტროენერგიით უზრუნველყოფა;
- სტაციონარული განათების პროექტორების და მეხდაცვის ანძების დამონტაჟება;
- სამშენებლო მოედნის წყლით უზრუნველყოფა;
- სამშენებლო მოედანზე გამავალი საწარმოო-სანიადგრო კანალიზაციის მილის გადატანა;
- ზედაპირულად მონადენი წვიმის წყლის და საძირკვლის მოწყობის დროს გამოყენებული წყლის ორგანიზებულად გაყვანის და საწარმოს საკანალიზაციო ქსელში ჩართვის უზრუნველყოფა.

საძირკვლის მშენებლობის შემდეგ, შესრულდება რეზერვუარის სამონტაჟო სამუშაოები მეტალის კონსტრუქციების ელექტრო შედუღებით, რომელიც შემდეგი თანმიმდევრობით განხორციელდება:

- ფსკერის მონტაჟი;
- რეზერვუარის კედლების მონტაჟი რულონის თანმიმდევრული გაშლით;
- რეზერვუარის სახურავის მონტაჟი;

რეზერვუარი, მშენებლობის დასრულების შემდეგ, შეივსება წყლით და შესრულდება მისი ჰიდროტესტირება.

პროექტით, ახალი რეზერვუარის მშენებლობის კომპლექსში, გათვალისწინებულია შემდეგი დანიშნულების ტექნოლოგიური მილსადენების მშენებლობა:

- რეზერვუარში ნავთობპროდუქტია მიწოდების და რეზერვუარიდან გამყვანი მილსადენები;
- საწმენდი მილსადენები;
- სასაქონლო წყლის დასაშვები მილსადენი
- აირგამათანაბრებელი სისტემის მილსადენი;
- შიდა საუბნო და შიდასაწარმოო გადატუმბვისათვის საჭირო მილსადენი;

პროექტით ასევე დაგეგმილია, რომ №5 სარკინიგზო ესტაკადა გამოყენებული იქნება როგორც ნედლი ნათობის ვაგონვისტერნებიდან მისაღებად, ასევე, ნავთის მიღების და გადატვირთვის სადგურის

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

მიზნებისათვის - ნათელი ნავთობპროდუქტების (დიზელის საწვავი, ბენზინები) ვაგონცისტერნებიდან მისაღებად (ჩამოსასხმელად) და ვაგონცისტერნებში ჩასასხმელად.

შესაბამისად, 5 x 5 000 მ³ მოცულობის ნავთობპროდუქტების ახალ რეზერვუარების მშენებლობის პროცესში შესრულდება №5 სარკინიგზო ესტაკადის ტექნიკური გადაიარაღების სამუშაოები, რაც ითვალისწინებს შრომის უსაფრთხოების და გარემოს (ატმოსფერული ჰაერის) დაცვის დამატებითი ღონისძიებებს.

N5 სარკინიგზო ესტაკადას გააჩნია ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის და ქაფის მიწოდების სისტემები. ესტაკადის გასარეცხად ცხელი და ცივი წყლის მიწოდების სისტემები.

N5 სარკინიგზო ესტაკადა გადახურულია. ესტაკადაზე მონადენი საწარმოო ჩამდინარე წყლები და სახურავიდან - სანიაღვრო ჩამდინარე წყლები, არსებული საკანალიზაციო კოლექტორების სისტემით გაიყვანება ძირითადი ტერიტორიის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში და შემდეგ ცენტრალურ ნავთობდამჭერში, საიდანაც საწარმოს ძირითადი ტერიტორიის მონადენი საწარმოო-სანიაღვრო წყლებთან ერთად გადაიტუმბება ნავმისადგომების უბნის გამწმენდ ნაგებობებზე (საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სიტემა N1)

5 x 5 000 მ³ მოცულობის ნავთობპროდუქტების ახალი რეზერვუარების მშენებლობის პროცესში ასევე დაგეგმილია ნავთის უბნის ახალი სატუმბო სადგურის მშენებლობა, რომელიც ნათელი ნავთობპროდუქტების გადატვირთვისთვის იქნება გამოყენებული.

სატუმბო სადგურისათვის აშენდება ფარდული, სადაც დამონტაჟდება ნავთის უბნის დემონტირებული სატუმბო სადგურიდან მოხსნილი 4 სატუმბო დანადგარი.

სატუმბო სადგური უზრუნველყოფილი იქნება ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგებით და საკისრების გაცივების მიზნით - ტექნიკური წყლით.

სატუმბო სადგურის ფარდულის იატაკი ბეტონის საფარით დაიფარება. უზრუნველყოფილი იქნება იატაკის მონარეცხი წყლების და ტუმბოების საკისრების გაცივებისთვის გამოყენებული წყლის ორგანიზებულად გაყვანა არსებულ საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სიტემაში და შემდეგ ცენტრალურ ნავთობდამჭერში, საიდანაც საწარმოს ძირითადი ტერიტორიის მონადენი საწარმოო-სანიაღვრო წყლებთან ერთად გადაიტუმბება ნავმისადგომების უბნის გამწმენდ ნაგებობებზე (საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სიტემა N1)

პროექტით გათვალისწინებულია, რომ ნავთის უბნის და ელექტრო უბნის პერსონალისთვის აშენდება 2 საოფისე-საყოფაცხოვრებო ნაგებობა. ერთი N5 სარკინიგზო ესტაკადის მიდებარედ - ნავთის უბნის პერსონალისთვის, მე-2 - ტანსაცმლის სამრეცხაოს შენობასთან - ელექტროუბნის პერსონალისთვის, რომელთათვის ცალკ-ცალკე მოეწყობა სამეურნეო (შხაპები, ონკანები) და ფეკალური ჩამდინარე წყლების სისტემები.

სამეურნეო ჩამდინარე წყლები საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციას მიუერთდება, ხოლო ფეკალური წყლებისთვის, თითოეულ საოფისე-საყოფაცხოვრებო შენობისთვის მოეწყობა ბეტონის ამოსანიჩბი ორმოები, მოცულობით 10-10 მ³.

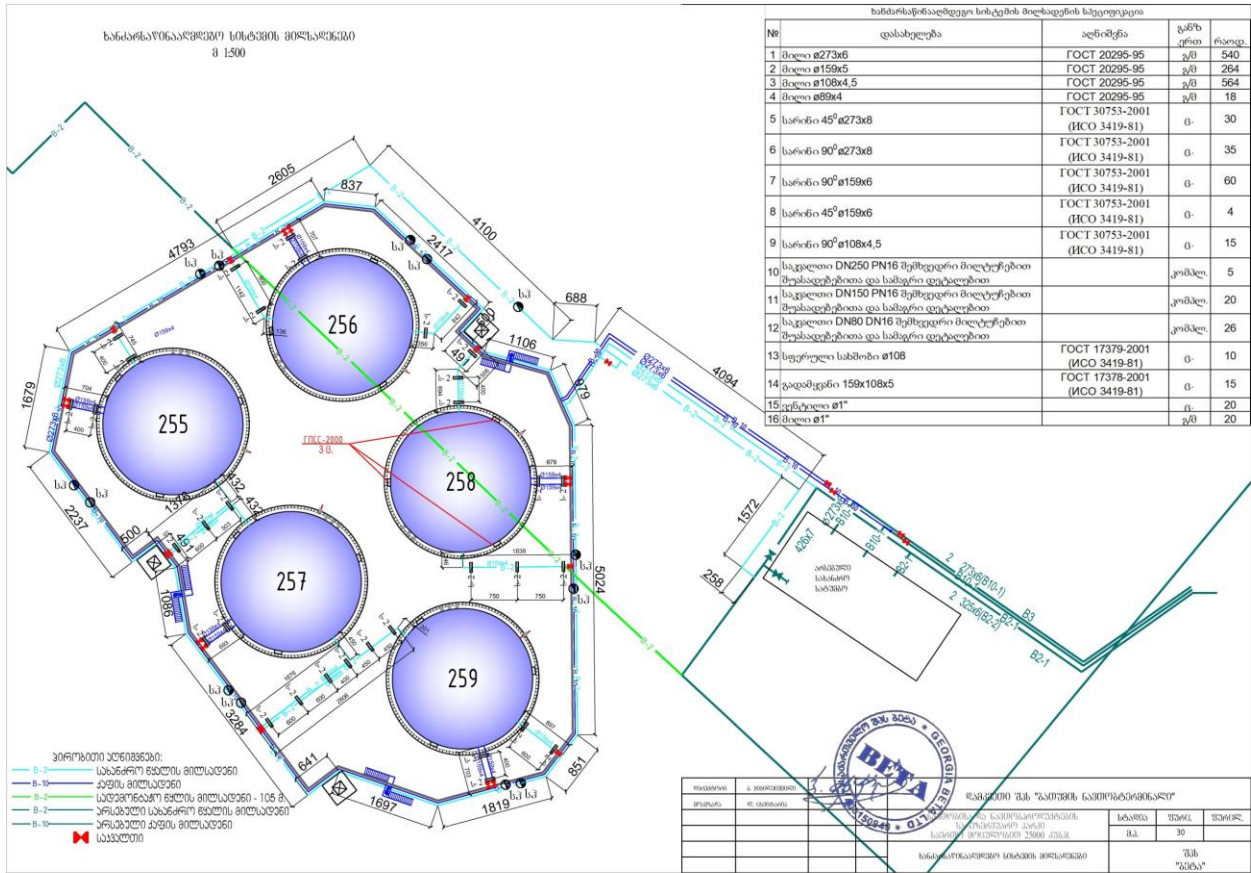
3.1.2. ინფორმაცია 5 ახალი 5000 მ³ რეზერვუარების პარკის წყალმომარაგების და კანალიზაციის სისტემების შესახებ

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

მოქმედი ხანძარსაწინააღმდეგო ნორმების გათვალისწინებით, ახალი 5 000 მ³ ტევადობის რეზერვუარის ხანძარქრობისათვის რეზერვუარზე დამონტაჟდება ქაფგენერატორი და ქაფის მიწოდების მშრალი მილსადენები, რომელიც გამოყვანილი იქნება ზვინულის (ბეტონის კედლის) გარეთ და მიუერთდება ხანძარსაწინააღმდეგო სატუმბო სადგურის სახანძრო ქაფის მილსადენებს, რათა ხანძარქრობისათვის ქაფის მიწოდება ხანძარსაწინააღმდეგო სატუმბო სადგურიდან ავტომატურ რეჟიმში განხორციელდეს.

პროექტის მიხედვით, სხვა რეზერვუარზე ხანძრის შემთხვევაში საპროექტო რეზერვუარის გაგრილებისთვის წყლის მიწოდება არსებული ხანძარსაწინააღმდეგო-ტექნიკური წყალმომარაგების სისტემიდან საწარმოში მოქმედი, ხანძარსაწინააღმდეგო სატუმბო სადგურის საშუალებით და სახანძრო ჰიდრანტებიდან შესრულდება. მინიმალური წნევა ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების სისტემაში მუდმივად 40 მ-ია.

გათვალისწინებულია რეზერვუარის გარშემო არსებულ ხანძარსაწინააღმდეგო-ტექნიკური წყალმომარაგების მილსადენზე დამატებითი ჰიდრანტების დამონტაჟება



სურათი 3.1.3. 5 x 5000 მ³ რეზერვუარების ხანძარქრობის ქაფის და წყლის სიტემები

პროექტით გათვალისწინებულია, სამშენებლო სამუშაოების დროს წყლის მიწოდება ტერმინალის არსებული ტექნიკური-ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების რგოლური სისტემიდან.

რეზერვუარების ექსპლუატაციის ნორმალური პირობების დროს ტექნოლოგიური მიზნით წყალი არ გამოიყენება.

ანორმალური, ანუ, სარემონტო სამუშაოებისათვის მომზადების პროცესში, რეზერვუარების გარეცხვისთვის და სამშენებლო ან სარემონტო სამუშაოების დამთავრების შემდეგ -ჰიდროტესტირებისათვის ტექნიკური წყლის მიწოდება სახანძრო ჰიდრანტებიდან განხორციელდება.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

სამშენებლო - სამონტაჟო სამუშაოების მიმდინარეობის დროს გათვალისწინებული იქნება ზედაპირულად მონადენი წვიმის წყლის ღია არხებით და დროებითი მილსადენებით ორგანიზებულად გაყვანის და საწარმოს არსებულ საკანალიზაციო ქსელში ჩართვის უზრუნველყოფის ღონისძიებები.

აღნიშნული ღონისძიება პრაქტიკულად არ შეცვლის საწარმოს ამ უბანზე სანიაღვრო და საწარმოო ჩამდინარე წყლების ბალანსს, რადგან აღნიშნულ ტერიტორიაზე მონადენი წვიმის წყლები ზედაპირულად ჩაედინება საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის არსებულ ჭაში და არსებული თვითდენითი მილსადენით გაიყვანება ცენტრალურ ნავთობდამჭერში.

სარეზერვუარო პარკის პროექტი ითვალისწინებს სამშენებლო მოედანზე გამავალი საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის მილსადენის მონაკვეთის გადატანას თავისუფალ ტერიტორიაზე, რეზერვუარიდან საწარმოო წყლების გაყვანის ცალკე მილსადენის მოწყობას და ამ მილსადენის მიერთებას კანალიზაციის არსებულ ჭასთან, რომელიც ბუფერული რეზერვუარების მიმდებარედ არის განთავსებული. იმავე, არსებულ ჭას მიუერთდება ზვინულის შიდა ტერიტორიიდან სანიაღვრო წყლების გამყვანი კანალიზაციის სისტემა, რომელიც ღია ბეტონის არხით მოეწყობა და მასში ჩაშვებული იქნება მხოლოდ რეზერვუარების ზვინულების (ღობის შიდა სივრცეში), მოდენილი წვიმის წყლები.

საპროექტო სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების კანალიზაციის სისტემა შემდეგი ძირითადი კვანძებისაგან შედგება:

- ზვინულის შიდა ტერიტორიაზე წვიმის წყლების შემგროვებელი ბეტონის არხები, რომლებიც გადახურულია მეტალის ცხურით;
- ბეტონის არხებიდან ზვინულის გარეთ გამყვანი მილსადენები;
- სათვალთვალო ჭები - ჰიდრაულიკური ჩამკეტებით;
- სათვალთვალო ჭები - ტკაცუნა სარქველებით;
- მთავარი თვითდენითი კოლექტორი;
- საწარმოო - სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნავთობდამჭერი სატუმბო სადგურით;
- საწნეო კოლექტორი ხელით მართვის საკვალთებით;

საწნეო კოლექტორი ორი მიმართულებით არის გაყვანილი:

ა) №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან შეგროვებული წვიმის წყლების გადასატუმბი არსებულ საწნეო კოლექტორთან მიერთებით და შემდეგ მდინარე ბარცხანაში ჩაშვებით;

ბ) დემონტირებულის ნაცვლად ახლად მოწყობილ თვითდენით საწარმოო-სანიაღვრო სისტემაში, რომელიც უშუალოდ ახალი რეზერვუარების პარკის გასწვრივ იქნება გაყვანილი - რეზერვუართან არსებულ ჭაში, და შემდეგ - ცენტრალურ ნავთობდამჭერის მიმღებ კამერაში მიწოდებით.

საწნეო კოლექტორის ორივე განშტოებაზე დამონტაჟდება ხელით მართვის საკვალთები.

ჭები ჰიდრაულიკური ჩამკეტებით ხანძარსაწინააღმდეგო მოთხოვნების გათვალისწინებით ეწყობა.

რაც შეეხება ტკაცუნა სარქველს, ის აუცილებლად „დაკეტილ“ მდგომარეობაში უნდა იყოს, რათა თავიდან იქნას აცილებული ნავთობის ავარიული დაღვრის შემთხვევაში, ნავთობის გავრცელება საკანალიზაციო ქსელში.

საკანალიზაციო სისტემის მართვასთან დაკავშირებით ნავთობტერმინალში დადგენილი წესების (საკანალიზაციო სისტემების მართვის ინსტრუქცია) თანახმად, რეზერვუარების ზვინულების შიდა ტერიტორიებიდან წვიმის წყლების დაშვების პროცესი მორიგე ოპერატორის კონტროლის ქვეშ ხდება. მორიგე ოპერატორი ვიზუალურ კონტროლს უწევს ზვინულის ტერიტორიაზე წვიმის წყლებს და არეგულირებს ზვინულების ტერიტორიიდან წვიმის წყლების გადინებას, რათა მყისიერად დაფიქსირდეს წვიმის წყლების ნავთობით დაბინძურების ფაქტი და დროულად იქნეს გატარებული შესაბამისი ღონისძიებები, რათა არ მოხდეს დაბინძურებული წვიმის წყლების ზედაპირულ წყალსატევში ჩაშვება. კერძოდ, ოპერატორი ვალდებულია, არ გააღოს ტკაცუნა სარქველი, თუ ვიზუალურად შეამჩნევს ზვინულის შიგნით მოდინებულ წვიმის წყლის ზედაპირზე ნავთობის აპკს ან მის კვალს.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

პარალელურად ჩატარდება 5 ახალი 5000მ³ რეზერვუარების ზვინულებიდან ნავთობდამჭერის მიმღებ კამერაში მოხვედრილი წვიმის წყლების და გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების კამერებში ნავთობდამჭერში გაწმენდილი წვიმის წყლების ლაბორატორიული კონტროლი.

ანუ, ტკაცუნა სარქველების გაღება და წვიმის წყლების მდინარე ბარცხანაში ჩაშვება მოხდება იმ შემთხვევაში, თუ ზვინულების შიდა ტერიტორიაზე დაგროვილი წვიმის წყალი ვიზუალურად (ვიზუალურად არ იქნება ნავთობის ლაქის(აპკი) კვალი) და ხარისხობრივად დააკმაყოფილებს ზღრ-ს მოთხოვნებს, ანუ ჯამური ნახშირწყალბადების კონცენტრაცია ნაკლები ან ტოლი იქნება 0,3 მგ/ლ-ის. ამ შემთხვევაში გაიღება საკვალთი საწნეო კოლექტორის ამ (N 2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი წვიმის წყლების საწნეო კოლექტორის და მდინარე ბარცხანას) მიმართულებაზე, ხოლო ელექტროამმრავიანი საკვალთი ცენტრალური ნავთობდამჭერისაკენ მიმართულ განშტოებაზე დაკეტილი იქნება.

იმ შემთხვევაში, როცა წვიმის წყლების ან ვიზუალური ხარისხი და/ან ლაბორატორიული გაზომვით დადგენილი ხარისხი - ზღრ-ს ნორმას, მაშინ სატუმბო სადგურიდან წვიმის წყლები საწნეო კოლექტორის საშუალებით, იქვე მდებარე თვითდენითი საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის სათვალთვალო ჭაში ჩაიშვება, საიდანაც ცენტრალურ ნავთობდამჭერში გაიყვანება. ამ შემთხვევაში გაიღება საწნეო კოლექტორის ამ (თვითდენითი კანალიზაციის და ცენტრალური ნავთობდამჭერის) მიმართულებაზე, ხოლო ელექტროამმრავიანი საკვალთი მდინარე ბარცხანისკენ მიმართულ განშტოებაზე დაკეტილი იქნება.

სანიაღვრო კანალიზაციის მიღები ფოლადისგან მოეწყობა. საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის თვითდენით მილზე არსებულ ჭასთან მიერთებამდე მოეწყობა სათვალთვალო -საკონტროლო რ/ბეტონის ჭა.

პროექტით გათვალისწინებულია, რომ წვიმის წყლების სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიიდან გაყვანა უნდა მოხდეს წვიმის რეზერვუარის სანიაღვრო კანალიზაციის მილზე მოწყობილი ტკაცუნა სარქველის მცირედ შეღებით, რაც უზრუნველყოფს 24 საათის განმავლობაში რეზერვუარის ზვინულის შიგნით დაგროვილი წვიმის წყლების გაყვანის რეგულირებას (მცირე ხარჯით გაყვანას მთავარ კოლექტორში).

საწარმოო წყლები წარმოიქმნება რეზერვუარების გარეცხვის შემთხვევაში და საწმენდი მილის საშუალებით გაყვანილი იქნება რეზერვუარების ზვინულების შიგნით დამონტაჟებული ცალკე ფოლადის d-150 მმ მილსადენებით, რომლებიც მიუერთდება დემონტირებულის ნაცვლად ახლად მოწყობილ თვითდენით საწარმო-სანიაღვრო სისტემას, რომელიც უშუალოდ ახალი რეზერვუარების პარკის გასწვრივ იქნება გაყვანილი - რეზერვუართან არსებულ ჭაში, და შემდეგ - ნედლი ნავთობის უბნის არსებულ თვითდენით საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელს (საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციო სისტემა №1) და შემდეგ გაყვანილი იქნება ცენტრალურ ნავთობდამჭერში საიდანაც ნავმისადგომების უბნის გამწმენდ ნაგებობებზე გადაიტუმბება და ნორმატიული გაწმენდის შემდეგ ზღვაში ჩაიშვება (**წყალჩაშვების წერტილი №1**).

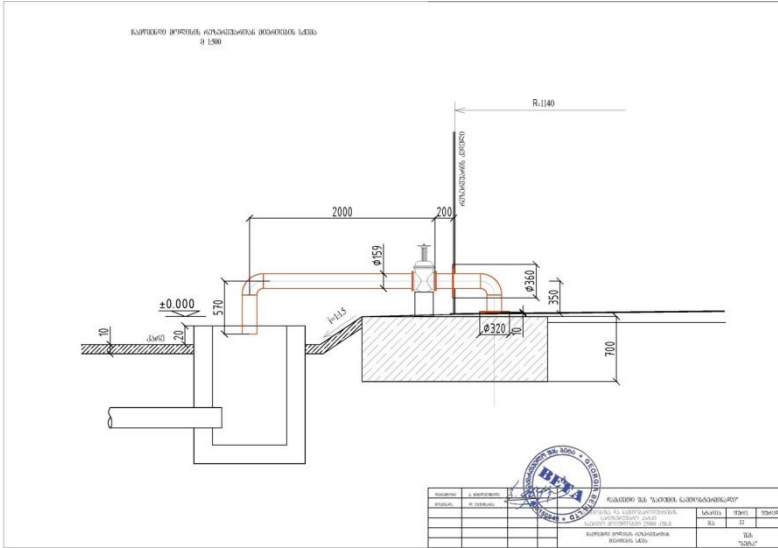
საწარმოო ჩამდინარე წყლების კანალიზაციის მილსადენზე, საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის არსებულ ჭასთან მიერთებამდე, მოეწყობა სათვალთვალო ჭა-ჰიდროჩამკეტით, სადაც მიმყვან მილზე დამონტაჟდება სამკაპები-რევიზიით.

შესაბამისად, რეზერვუარების პარკის ტერიტორიაზე საწარმოო ჩამდინარე წყლების კანალიზაციის სისტემა ჰერმეტიული იქნება.

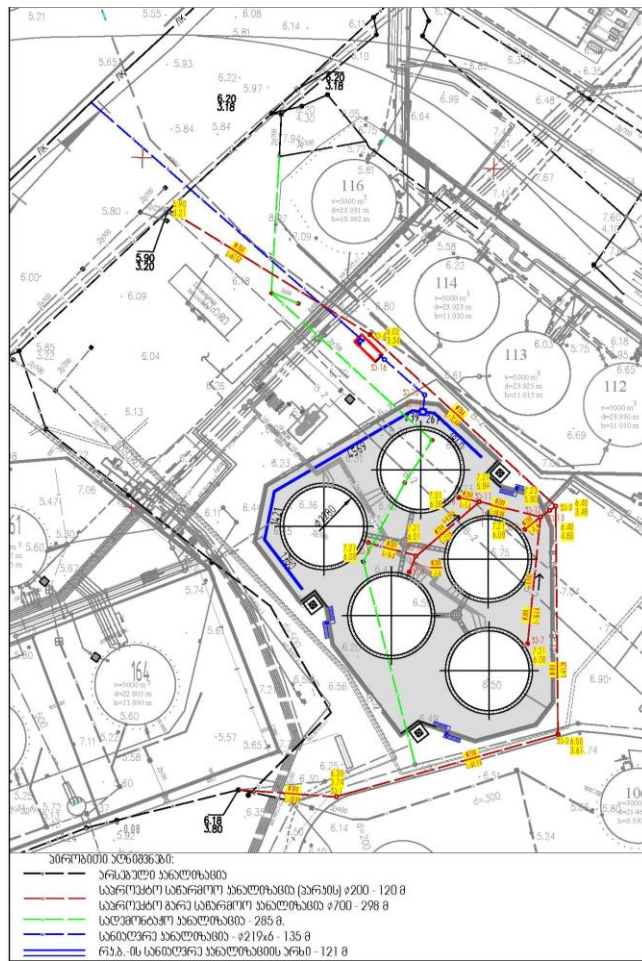
საწარმოო ჩამდინარე წყლების კანალიზაციის სისტემის მილსადენის არსებულ საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციასთან მიერთების ჭაში შეყვანა მოხდება გაწყვეტილი ჭავლის უზრუნველყოფით.

ახალი რეზერვუარის მშენებლობის პროცესში შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ წყალჩაშვების პარამეტრები არ შეიცვლება. ხოლო, ექსპლუატაციაში შეყვანის შემდეგ, მცირედით შეიცვლება N1 და N4 საკანალიზაციო სისტემებში მოდენილი სანიაღვრო წყლების რაოდენობები და შესაბამისად, წყალჩაშვების პარამეტრები

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

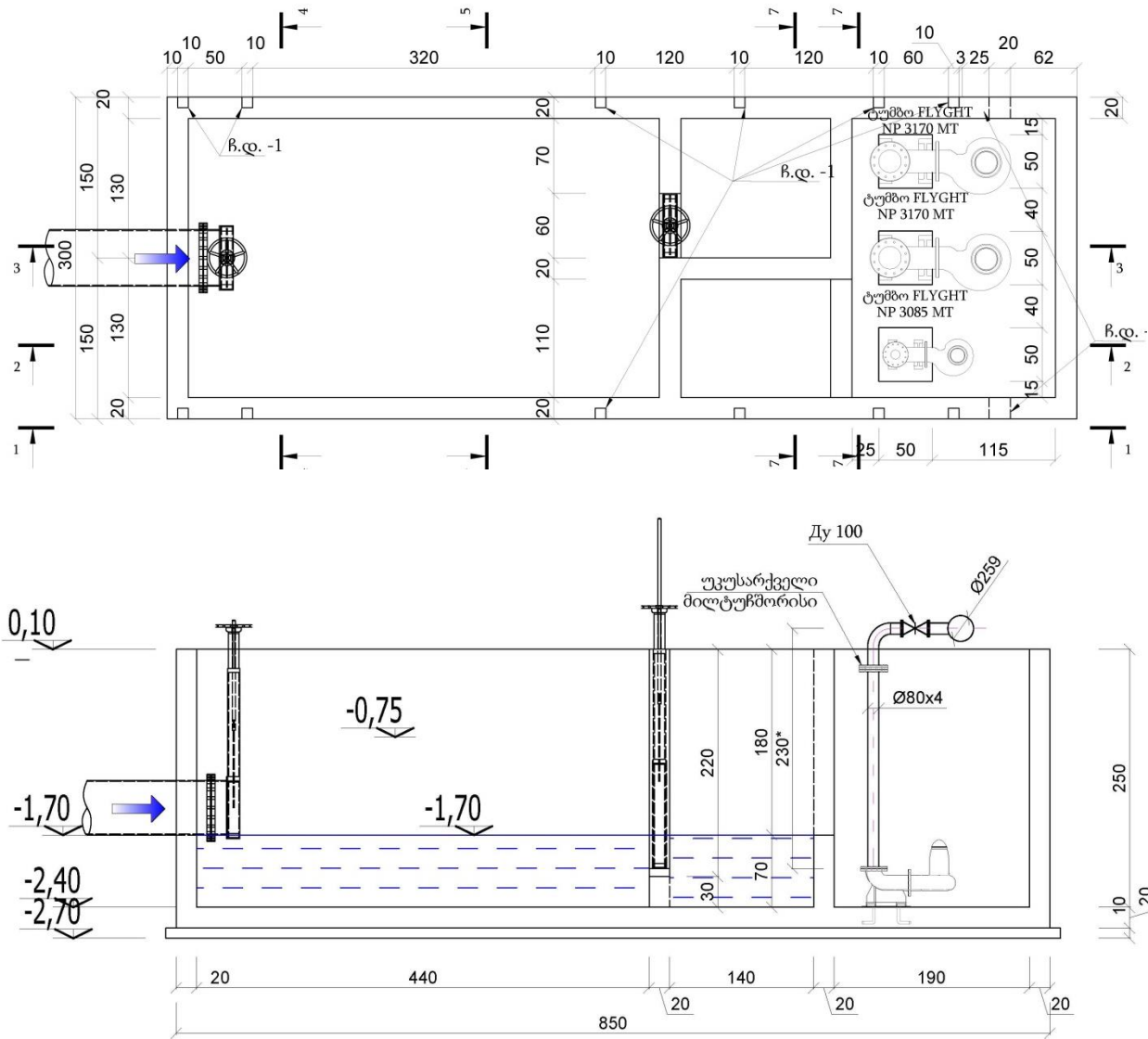


სურათი 3.1.4. საწარმოო (ნარეცხი) ჩამდინარე წყლების მილის მიერთება არსებულ კანალიზაციის ქსელთან



სურათი 3.1.5. 5 x 5000 მ³ რეზერვუარების საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სქემა

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები



სურათი 3.1.6. ახალი რეზერვუარების ზვინულიდან მოდენილი სანიაღვრო წყლების ნავთობდაჭერი. გეგმა და ჭრილი

3.2. ინფორმაცია გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების მიღების, შენახვის და გადატვირთვის არსებული ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქციის და ექსპლუატაციის დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ

3.2.1. დაგეგმილი საქმიანობის ზოგადი მიმოხილვა

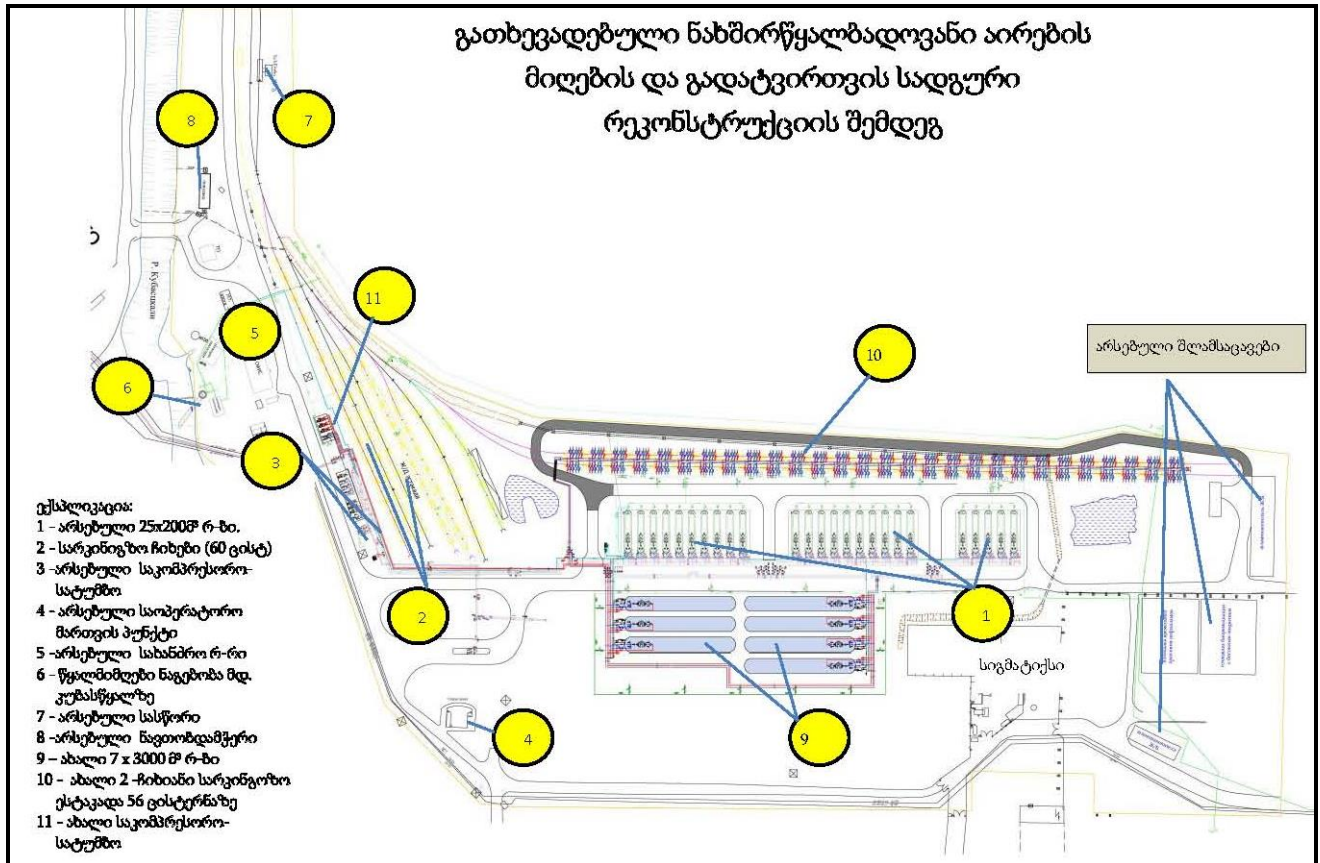
გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების ინფრასტრუქტურის რეკონსტრუქციის ფარგლებში დაგეგმილია შემდეგი ძირითადი ღონისძიებები:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღა-ს ნორმები

1. გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების არსებული 5000 მ³ ტევადობის საცავების გვერდით აშენდება თხევადი ნახშირწყალბადოვანი აირის (გნა) 7 (შვიდი) ახალი საცავი რეზერვუარები, საერთო მოცულობით 21 000 მ³. აღნიშნულის საშუალებით გაფართოვდება და გაიზრდება გნა-ს დროებით შენახვა-განთავსების სარეზერვუარო პარკი, რითაც უზრუნველყოფილი იქნება ერთდროულად 26 000 მ³ გნა-ს (სატანკერო პარტია) განთავსება.
2. რეკონსტრუქცია ჩაუტარდება ბათუმის საზღვაო ნავსადგურის უნაპირო ნავმისადგომის გემსაბმელს, რათა უზრუნველყოფილი იყოს 10 ათასი ტონა ტევადობის გნა-ს ტანკერების მიღება და სატვირთო ოპერაციების შესრულება; გაყვანილი იქნება უნაპირო ნავმისადგომზე მდგომ ტანკერებში გნა-ს გადასატვირთი მოტივტივე შლანგები.

გნა-ს არსებული საცავების რეკონსტრუქციის ფარგლებში ასევე განხორციელდება შემდეგი ღონისძიებები:

- დემონტაჟი ჩაუტარდება არსებულ 2 ჩიხიან სარკინიგზო ესტაკადას და 1 ჩიხიან სარკინიგზო ესტაკადას. გამონთავისუფლებული სარკინიგზო ჩიხები გამოყენებული იქნება 60 ვაგონცისტერნის დგომისთვის - მოცდის რეჟიმში.
- 25 x 200 მ³ (5000 მ³ საერთო ტევადობის) რეზერვუარების პარკის გასწვრივ მოეწყობა ახალი 2 ჩიხიანი სარკინიგზო ესტაკადა 56 ვაგონცისტერნისათვის, რითაც გაიზრდება თხევადი აირის რეზერვუარების პარკების გამტარუნარიანობა;
- კაპიტალური რემონტი ჩაუტარდება ობიექტზე მისასვლელ სარკინიგზო ხაზს;
- რეკონსტრუქცია ჩაუტარდება და გაიზრდება გნა-ს გადასატუმბი საკომპროსორო დანადგარების სიმძლავრე;
- ასევე, რეკონსტრუქციას დაექვემდებარება და განახლდება:
 - გნა-ს მიღების, შენახვის და გადატვირთვის ტექნოლოგიური პროცესების მართვის ავტომატიზირებული სისტემები,
 - გნა-ს სარეზერვუარო პარკებში და ნავმისადგომებზე დაგაზიანების კონტროლის სისტემები;
 - გნა-ს სარეზერვუარო პარკებში და ნავმისადგომებზე სახანძრო უსაფრთხოების უზრუნველყოფის სისტემები;
 - ავარიული ელექტრომომარაგების სისტემა;
 - წყალმომარაგების და საკანალიზაციო სისტემები;
 - მომსახურების და საყოფაცხოვრებო დანიშნულების შენობები.



სურათი 3.2.1.1. გათხევადებული ნახშირწყალბადების მიღება-გადატვირთვის ინფრასტრუქტურის დაგეგმილი საწარმოო ობიექტების გენ გეგმა

ახალი 7 ცალი 3000 მ³ მოცულობის რეზერვუარები განთავსდება 3 მეტრ სიღრმეზე, ბეტონის სამირკვლებზე, 2 ჯგუფად. ერთ ჯგუფში ერთმანეთის პარალელურად განთავსდება 3 რეზერვუარი, ხოლო მეორე ჯგუფში - 4 რეზერვუარი. რეზერვუარების პარკის ორივე ჯგუფი განთავსდება მიწაყრილის ქვეშ, ხოლო გარშემო მოეწყობა რკინა-ბეტონის კედელი ორმაგი არმირებით.

რეზერვუარები დამზადდება ქარხნულად დამზადებული მზა სეგმენტების ადგილზე შედუღებით. შედუღების სამუშაოებს შეასრულებს რეზერვუარების დამამზადებელი ქარხნის სპეციალიზებული ბრიგადა

მიწაყრილი და სარეზერვუარო პარკის შიდა ტერიტორია დაიფარება წყალგაუმტარი ფენით. რეზერვუარების გარშემო მოეწყობა რეზერვუარების მილსადენების მომსახურების სივრცე რ/ზ კედლებით და გადახურვით, მათ შორის ნარჩენი კონდესატისაგან რეზერვუარების დასაცვლელად, რომელიც მილსადენით გადაიტვირთება შემკრებ რეზერვუარში.

სარეზერვუარო პარკის გარშემო მოეწყობა საავტომობილო გზა, სიგანით 3,5მ. შემოზვინვიდან 15მ-ს მოშორებით ეწყობა ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების რგოლური ქსელი სახანძრო ჰიდრანტებით. რგოლური ქსელი უზრუნველყოფს ერთდროულად 30 ლ/წმ ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის მიწოდებას (იმის გათვალისწინებით, რომ არანაკლებ 2 სალაფეტო ლულა ემსახურებოდეს ერთდროულად ერთი რეზერვუარის გაგრილებას).

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

შენარჩუნდება და ახალ რეზერვუარებთან ერთად ექსპლუატაციაში იქნება ქვემოთ ჩამოთვლილი არსებული საწარმოო ობიექტები:

1. გნა-ს მიწისზედა რეზერვუარები (200 მ³ x 25) საერთო მოცულობით 5000 მ³.
2. საკომპრესორო სადგური, რომლის საშუალებით შესაძლებელია გნა-ს გადატუმბვა სარკინიგზო ესტაკადიდან რეზერვუარებში და რეზერვუარებიდან ტანკერებში.
3. საოპერატორო შენობა, სადაც განთავსებულია მართვის პულტი. (გნა-ს მიღება, შენახვა და გადატვირთვის პროცესის მართვა ხდება როგორც ავტომატურ რეჟიმში, ისე ხელით).
4. 3,316 კმ სიგრძის 2 ხაზიანი ტექნოლოგიური მილსადენი სარეზერვუარო პარკიდან საზღვაო ნავსადგურის N2 ნავმისადგომამდე. მილსადენის ერთი ხაზის (D 200 მმ) დანიშნულებაა გათხევადებული აირის მიწოდება N2 ნავმისადგომზე მდგომ ტანკერში, მეორე ხაზის (D 150 მმ) - კონდენსატის დაბრუნება ტანკერიდან სარეზერვუარო პარკში.
5. აზოტის დანადგარი, რომელშიც გენერირებული აირადი აზოტი გამოიყენება ტექნოლოგიური მიზნებისათვის, მილსადენების გასაწმენდად და ნარჩენი გნა-ს გამოსაჭირხნად.
6. 3000 მ³ სახანძრო წყლის რეზერვუარი.
7. გნა-ს ვაგონცისტერნების ასაწონი სარკინიგზო სასწორი.
8. N2 სატვირთო ნავმისადგომი, (რომელიც შპს „ბათუმის ნავსადგურის“ საკუთრებაა და გრძელვადიანი იჯარით აქვს აღებული სარგებლობაში შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალს“).

შენიშვნა: (200 მ³ x 25) საერთო მოცულობით 5000 მ³ რეზერვუარები გაერთიანებულია 3 ჯგუფში და განლაგებულია მიწის ზემოთ -1 რიგად. პირველ ორ ჯგუფში გაერთიანებულია 10-10 რეზერვუარი, ხოლო მე-3 ჯგუფში 5 რეზერვუარი. რეზერვუარების საერთო მოცულობა 5000 მ³-ია. მანძილი რეზერვუარების ჯგუფებს შორის 20 მეტრია. რეზერვუარების თითოეული ჯგუფი შემოზღუდულია 1,2 მ. სიმაღლის ბეტონის კედლით, რეზერვუარების თითოეული ჯგუფის ირგვლივ მოწყობილია ხანძარსაწინააღმდეგო გასასვლელი.

(200 მ³ x 25) 5 000 მ³ ტევადობის რეზერვუარების პარკი აღჭურვილია ტექნოლოგიური დანიშნულების მილსადენებით, ჩამკეტი და დამცავი არმატურით, წყლით გაგრილების მილსადენების და დრენჩერების სისტემით.



სურათი 3.2.1.2. გნა-ს მიღების და გადატვირთვის სადგურის არსებული რეზერვუარების პარკი და სარკინიგზო ესტაკადა



სურათი 3.2.1.3.. გნა-ს მიღების და გადატვირთვის სადგურის არსებული საკომპრესორო და აზოტის დანადგარი



სურათი 3.2.1.4. გნა-ს მიღების და გადატვირთვის სადგურის არსებული ნავთობდამჭერი და 3000 მ3 ტევადობის სახანძრო რეზერვუარი

3.2.2. გნა-ს მიღება გადატვირთვის სადგურის წყალმომარაგება-კანალიზაციის და ხანძარქრობის სისტემები რეკონსტრუქციის შემდეგ

გნა-ს მიღების და გადატვირთვის სადგურის სასმელ-სამეურნეო დანიშნულების წყლით მომარაგება განხორციელდება ქ. ბათუმის წყალსადენის ქსელიდან, ხოლო ტექნიკური და სახანძრო დანიშნულებით წყლით მომარაგება - ტერმინალის ტექნიკური წყალმომარაგების სისტემიდან.

სამეურნეო-ფეკალური ჩამდინარე წყლების შეგროვება მოხდება ჰერმეტიული საასენიზაციო ორმოს საშუალებით, ხოლო საწარმოო-სანიაღვრე წყლები მიუერთდება საკანალიზაციო სისტემას, რომელიც ჩართულია საწარმოო უბნის ტერიტორიაზე მოწყობილ ნავთობდამჭერში, საიდანაც გაწმენდილი წყალი ჩაედინება მდ. კუბასწყალში (ჩაშვების წერტილი №3).

რეზერვუარების პარკების, სარკინიგზო ესტაკადის და ვაგონცისტერნების დგომის სარკინიგზო ჩიხების გარშემო მოეწყობა ტექნიკური და სახანძრო დანიშნულების წყალსადენის რგოლური ქსელი, სადაც ყოველ 25 მეტრში, ერთმანეთის მონაცვლეობით, დამონტაჟდება სახანძრო ჰიდრანტები (15 ლ/წმ) და სახანძრო ლაფეტები (20 ლ/წმ).

რეკონსტრუქციას დაექვემდებარება აგრეთვე საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის არსებული სისტემა. მოეწყობა რეზერვუარების პარკებიდან, სარკინიგზო ესტაკადიდან და სარკინიგზო ჩიხებიდან წვიმის წყლების გაყვანის ქსელი, მიმღები და სათვალთვალო ჭებით.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

სანიაღვრო წყლები სარეზერვუარო პარკის ექსპლუატაციის ნორმალურ რეჟიმში არ არის დაბინძურებული და მიეკუთვნება პირობითად სუფთა წყლის კატეგორიას.

ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული ჩამდინარე წყლები შეიძლება წარმოიქმნას მხოლოდ რეზერვუარების გარეცხვის დროს. საწარმოს ექსპლუატაციის ნორმალურ რეჟიმში ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული საწარმოო წყლები არ წარმოიქმნება.

საწარმო-სანიაღვრო წყლების გამყვანი კოლექტორი მიუერთდება ნავთობდამჭერის მიმდებ ჭას, სადაც მილებზე მოწყობილი ურდულებით შესაძლებელია, რომ პირობითად სუფთა ჩამდინარე წყლის ნაკადი მიიმართოს ან ნავთობდამჭერის გვერდით ავლით - გაწმენდილი წყლების მდინარეში გამშვებ ჭაში, ან იმ შემთხვევაში, თუ სანიაღვრე წყლები დაბინძურებულია - ნავთობდამჭერში.

4. საწარმოს სასმელ-სამეურნეო და ტექნიკური წყალმომარაგების სისტემების დახასიათება

4.1. საერთო მიმოხილვა

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს საწარმოო უბნებს ორი ხარისხის წყალი - სასმელ-სამეურნეო და ტექნიკური ხარისხის წყალი მიეწოდება.

სასმელ-სამეურნეო წყალმომარაგება ქ. ბათუმის ცენტრალური წყალსადენის ქსელიდან ხორციელდება. ყველა საწარმოო უბნისათვის მოწყობილია სასმელი წყლის ცალკე შემყვანი მილი- წყალმზომით, საიდანაც წყალი, შიდა საუბნო გამანაწილებელი სისტემას მიეწოდება.

სასმელ-სამეურნეო ხარისხის წყალი, სისტემის შიდა საუბნო გამანაწილებელი ქსელიდან შეყვანილია:

- ადმინისტრაციულ შენობებში;
- სანიტარული და ჰიგიენური დანიშნულების ობიექტებში;
- საშხაპეებში;
- კვების ბლოკებში;
- დამხმარე ობიექტებში;
- ქიმიურ და ეკოლოგიურ ლაბორატორიებში.

ნავთობტერმინალის ტერიტორიაზე სასმელ-სამეურნეო წყლის სამარაგო რეზერვუარები არ არის განლაგებული.

2007 წლიდან, ტერმინალმა განახორციელა მოხმარებული წყლის აღრიცხვის მოწესრიგების სამუშაოები, დანერგა წყალმომარაგების ყოველდღიური აღრიცხვის და მონიტორინგის სისტემა.

დღეისათვის, ქალაქის ცენტრალურ წყალმომარაგების სისტემასთან შეერთების ადგილებში, ყველა შემყვანზე, დამონტაჟებულია წყალმზომები, თითოეული საწარმოო უბნის პერსონალისათვის დადგენილია სასმელ-სამეურნეო მიზნით წყალმომარაგების დღე-ღამური და ყოველთვიური ნორმები (ლიმიტები), მოქმედებაშია წყალმომარაგების ყოველდღიური აღრიცხვა-კონტროლის და მონიტორინგის სისტემა.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

აღნიშნული ღონისძიებების შედეგად, უზრუნველყოფილია სასმელი წყლის რაციონალური გამოყენება. ტერმინალის მიერ, საშუალოდ, 40 000 - 41 000 მ³ სასმელ-სამეურნეო ხარისხის წყალი მოიხმარება წელიწადში. (მაშინ როცა, წყალმოხმარების აღრიცხვის და მონიტორინგის სისტემის ამოქმედებამდე, საშუალო წლიური წყალმოხმარება თითქმის 2-ჯერ მეტი იყო)

საწარმოს ტექნიკური წყლით მომარაგება ბნქ-თან საიჯარო ხელშეკრულების გაუქმების შემდეგ, (2011 წლის აპრილის დასაწყისიდან), მდინარე კუბასწყალზე და სოფელ კაპრემუმის უსახელო დელეზე მოწყობილი საკუთარი წყალმიღები ნაგებობებიდან ხორციელდება.

ამასთან, დარჩა ტექნიკური შესაძლებლობა, რომ ავარიულ შემთხვევებში, საწარმომ გამოიყენოს შპს „ბათუმი პეტროლეუმის“ საკუთრებაში არსებული მდინარე ყოროლისწყლის სათავე ნაგებობიდან აღებული წყალი. (აღრე ეს წყალმიღები ნაგებობა ბნქ-ს საკუთრება იყო).

ტექნიკური წყალი გამოიყენება საწარმოო და ხანძარსაწინააღმდეგო მიზნებისათვის, აგრეთვე ზაფხულში - მწვანე ნარგავების და ბალახის კორდების მოსარწყავად.

საწარმოო მიზნით ტექნიკური წყლის გამოყენება ხდება შემდეგ ტექნოლოგიურ პროცესებში:

- საქვებში ორთქლის დამზადება და ფილტრების რეცხვა;
- მილსადენების და რეზერვუარების ჰიდრავლიკური გამოცდა;
- ტუმბოს საკისრების გაცივება;
- ნავთობდამჭერების ტექნოლოგიური პროცესები;
- რეზერვუარების, სატრანსპორტო ესტაკადების, მანიფოლდების წმენდა-რეცხვა;
- საწარმოო დანიშნულების ობიექტებში იატაკების რეცხვა;
- რეზერვუარების გაგრილების სისტემები;

თითოეული საწარმოო უბნისა და ტექნოლოგიური პროცესისათვის დადგენილია საწარმოო-ტექნოლოგიური მიზნით ტექნიკური წყლის მოხმარების ნორმები, მოქმედებამია წყალმოხმარების ყოველდღიური კონტროლის და მონიტორინგის სისტემა.

რეზერვუარების წყლით გაგრილება გამოიყენება თხევადი გაზის რეზერვუარების პარკში, ზაფხულის განსაკუთრებით ცხელ დღეებში.

წლის განმავლობაში, ტერმინალის მიერ მოხმარებული ტექნიკური წყლის მაქსიმალური რაოდენობა (როცა გამოიყენება რეზერვუარების წყლით გაგრილების სისტემები) არანაკლებ 450 000 მ³-ია.

ხანძარსაწინააღმდეგო-ტექნიკური წყალმომარაგების ქსელი ყველა საწარმოო უბანზე რგოლურია. მილები ჩაწყობილია მიწაში და ფოლადისაა, დიამეტრით 100, 150, 200 და 250 მმ. წყალსადენის ქსელზე ყოველ 100 მ-ში დამონტაჟებულია სახანძრო ჰიდრანტები. ყველა საწარმოო უბანზე ინახება ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის ხელუხლებელი მარაგი შესაბამის ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის რეზერვუარებში.

წყალმიღები ნაგებობებიდან რგოლურ ქსელებამდე მილსადენები, ასევე ფოლადისაა დიამეტრით 300-დან 500 მმ-მდე.

4.2. წყალმიმღები ნაგებობები მდინარე კუბასწყალზე

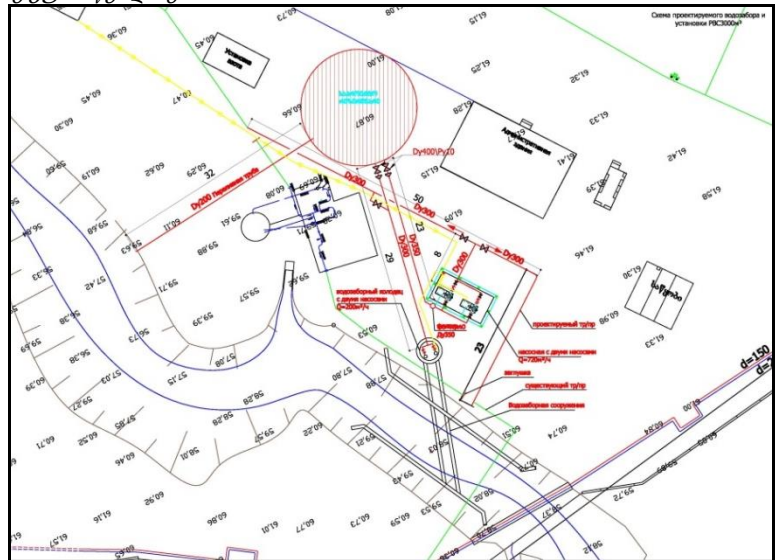
მდინარე კუბასწყალზე არსებული ტექნიკური ხარისხის წყლის მიმღები ნაგებობები თხევადი გაზის მიღების და გადატვირთვის სადგურის ტერიტორიაზეა განლაგებული.

წყალმიმღები ნაგებობების ტექნოლოგიური სქემით უზრუნველყოფილია მდინარე კუბასწყალიდან ტექნიკური ხარისხის წყლის აღება და ნავთობტერმინალის ყველა საწარმოო უბნისთვის მიწოდება 24 საათიან რეჟიმში.

წყალმიმღები ნაგებობების შემადგენლობაში შედიან შემდეგი ნაგებობები:

- ფსკერული წყალმიმღები არხი უშუალოდ მდინარის კალაპოტში. არხში მოწყობილი შიბერით შესაძლებელია წყლის აღების რეგულირება;
- ფსკერულ წყალმიმღებს გააჩნია პრაქტიკული პროფილის წყალსაშვი თევზებისათვის.
- წყალმიმღები სანაპირო ჭა 1-ლი საფეხურის ტუმბო-დანადგარით;
- საწნეო მილსადენი 1-ლი საფეხურის სატუმბოდან ხანძარსაწინააღმდეგო და ტექნიკური წყლის სამარაგო რეზერვუარამდე;
- ხანძარსაწინააღმდეგო და ტექნიკური წყლის სამარაგო რეზერვუარი $V=3000$ მ³.
- მე-2 საფეხურის სატუმბო სადგური;
- საწნეო მილსადენი მე-2 საფეხურის სატუმბოდან, რომელიც მიერთებულია გნა-ს მიღების და გადატვირთვის წყალმომარაგების სისტემასთან;
- სატუმბო სადგურების ძალოვანი ელექტრომომარაგების და განათების სისტემები.

ნახ. 4.2.1. წყალმიმღები ნაგებობები მდინარე კუბასწყალზე



ტექნოლოგიური სქემით შესაძლებელია წყლის მიწოდება როგორც 1-ლი საფეხურის სატუმბოდან, ისე მე-2 საფეხურის სატუმბოდან.

წყალმიმღები ფსკერული არხი (სიგანე - 1,4 მ., სიღრმე- 0,6 მ., ქანობი - 0,01) მონოლითური ბეტონისგან არის დამზადებული, გადახურულია მეტალის მოძრავი (ამოსაღები) ცხურით და მდინარის მთელ კალაპოტის გარდიგარდმოა მოწყობილი და უზრუნველყოფს მდინარის მთელი კალაპოტიდან წყლის აღებას თანაბარი

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

ხარჯით და მიწოდებას მიმღებ სანაპირო ჭაში 200 მ³/სთ ხარჯით, რაც საკმარისია 1-ლი საფეხურის სატუმბო დანადგარისათვის.

ფსკერული არხის ბოლოში მიმღებ სანაპირო ჭასთან მიერთებამდე, მოწყობილია თევზდამცავი ბადე, ცხაურით 0,4 მმ. და შიბერთი, რითაც შესაძლებელია მიმღებ ჭაში წყლის მიწოდების რეგულირება ან ჩაკეტვა.

წყალმიმღებ სანაპირო ჭაში დამონტაჟებულია 1-ლი საფეხურის 2 ცალი (1 მუშა, 1 სარზერვო) ტუმბო მარკა- C-150 / 500 – D75 KW -1450 D/D. დამამზადებელი ქარხანა: Standart Pompa წარმადობით: 200 მ³/სთ; აწევის სიმაღლით: 60 მ.;

სურათი 4.2.2. წყალმიმღები ნაგებობები მდინარე კუბასწყალზე



ტუმბოები მართვის პულტიდან (კარადიდან) იმართება ავტომატიზირებულად და აღჭურვილია ე.წ. „რბილი სტარტის“ მოწყობილობით (soft starter). ტუმბოები ჩაირთვება ხანძარსაწინააღმდეგო და ტექნიკური წყლის სამარაგო N249 რეზერვუარში წყლის დონის მიხედვით. ტუმბოები ავტომატურად გამოირთვება, თუ მიმღებ სანაპირო ჭაში წყლის დონე კრიტიკულ ნიშნულზე დაბლა დაიწევს.

მე-2 საფეხურის სატუმბო მოწყობილია ფარდულში სადაც დამონტაჟებულია 2 ცენტრიდანული ტუმბო მარკა: 2XSDS-200/500 2X250 KW -1450 D/D ELECTRIC (1 მუშა, 1-სარეზერვო). წარმადობით: 720 მ³/სთ; აწევის სიმაღლე: 80 მ.;

ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების სიტემაში წნევის შენარჩუნების მიზნით მე-2 საფეხურის სატუმბოში დამონტაჟებულია ე.წ. „ჯოკეი ტუმბო“, მარკა: 1XSKM-V-40/4 15 KW -2900 D/D JOKEY .

მე-2 საფეხურის ტუმბოები მართვის პულტიდან (კარადიდან) იმართება ავტომატიზირებულად (ხელით მართვის დუბლირებით) და აღჭურვილია ე.წ. „რბილი სტარტის“ მოწყობილობით (soft starter).

4.3. წყალმიმღები ნაგებობები სოფელ კაპრეშუმის უსახელო ღელეზე

სოფელ კაპრეშუმის უსახელო ღელეზე არსებული ტექნიკური ხარისხის წყლის მიმღები ნაგებობები ნედლი ნავთობის მიღების და შენახვის სადგურის „კაპრეშუმის“ (კაპრეშუმის უბნის) მიმდებარე ტერიტორიაზეა განლაგებული.

წყალმიმღები ნაგებობების ტექნოლოგიური სქემით უზრუნველყოფილია უსახელო ღელედან ტექნიკური ხარისხის წყლის აღება და ნავთობტერმინალის ყველა საწარმოო უბნისთვის მიწოდება 24 საათიან რეჟიმში.

წყალმიმღები ნაგებობების შემადგენლობაში შედიან შემდეგი ნაგებობები:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

- წყალმიმღები ჭა, რომელიც უშუალოდ უსახელო ღელეს კალაპოტშია ჩადგმული;
- თვითდენითი მილი d=500მმ, უსახელო ღელეში ჩადგმული წყალმიმღები ჭიდან 1-ლი საფეხურის სატუმბო სადგურის მიმღებ ჭამდე. მილზე მოწყობილია თევზდამცავი ბადე;
- 1-ლი საფეხურის სატუმბო სადგურის მიმღებ ჭა;
- ხანძარსაწინააღმდეგო და ტექნიკური წყლის 10 000 მ³ მოცულობის სამარაგო რეზერვუარი N219, რომელშიც მუდმივად უნდა ინახებოდეს 2625 მ³ ხელუხლებელი ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის მარაგი;
- საწნეო მილსადენი 1-ლი საფეხურის სატუმბო სადგურიდან N219 რეზერვუარამდე. (საწნეო მილსადენზე დამონტაჟებულია განშტოება მე-2 საფეხურის ჭისკენ).
- საწნეო მილსადენი 10 000 მ³ მოცულობის N219 რეზერვუარიდან ბათუმის ნავთობტერმინალის ტექნიკური წყალმომარაგების ქსელამდე;
- მე-2 საფეხურის შემწოვი მილსადენები;
- მე-2 საფეხურის სატუმბო სადგური;
- საწნეო მილსადენი კაპრემუმის უბნის ხანძარსაწინააღმდეგო-ტექნიკური წყალმომარაგების რგოლურ ქსელამდე;
- სატუმბო სადგურების ძალოვანი ელექტრომომარაგების და განათების სისტემები;

წყალმიმღები ნაგებობებიდან, არსებული ტექნოლოგიური სქემის გამოყენებით ტექნიკური წყალი შესაძლებელია უსახელო ღელედან მიეწოდოს როგორც N219 რეზერვუარში, ისე უშუალოდ N219 რეზერვუარის შემოვლით - საწნეო მილსადენში, რომელიც გაყვანილია N219 რეზერვუარიდან ნავთობტერმინალის სხვა საწარმოო უბნების წყალმომარაგების რგოლურ ქსელამდე. ამავე საწნეო მილსადენში წყლის მიწოდება სამტატო რეჟიმში წყალი N219 რეზერვუარიდან მიეწოდება.

იმ შემთხვევაში, თუ კაპრემუმის უბანში წარმოიქმნება ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის მაღალი წნევით მიწოდება, მართვის პულტიდან ჩაირთვება მე-2 საფეხურის ტუმბო, რომელიც ხანძარსაწინააღმდეგო წყალს კაპრემუმის უბნის რგოლურ ქსელში მიაწვდის.

წყალმიმღები ჭა - არხი მოწყობილია მონოლითური ბეტონისგან და ჩადგმულია უშუალოდ უსახელო ღელის კალაპოტში და უზრუნველყოფს ღელის მთელი კალაპოტიდან წყლის თანაბრად აღებას 100 მ³/სთ (0,028 მ³/წმ) ხარჯით.

წყალმიმღებ სანაპირო ჭაში დამონტაჟებულია 1-ლი საფეხურის 2 ცალი (1 მუშა, 1 სარზერვო) ტუმბო მარკა- C-100 /270 – D30 KW -2900 D/D დამამზადებელი ქარხანა: Standart Pompa წარმადობით: 90 მ³/სთ; აწევის სიმაღლით: 50 მ.;

ტუმბოები მართვის პულტიდან (კარადიდან) იმართება ავტომატიზირებულად და აღჭურვილია ე.წ. „რბილი სტარტის“ მოწყობილობით (soft starter). ტუმბოები ჩაირთვება ხანძარსაწინააღმდეგო და ტექნიკური წყლის სამარაგო N219 რეზერვუარში წყლის დონის მიხედვით. ტუმბოები ავტომატურად გამოირთვება, თუ მიმღებ სანაპირო ჭაში წყლის დონე კრიტიკულ ნიშნულზე დაბლა დაიწევს.

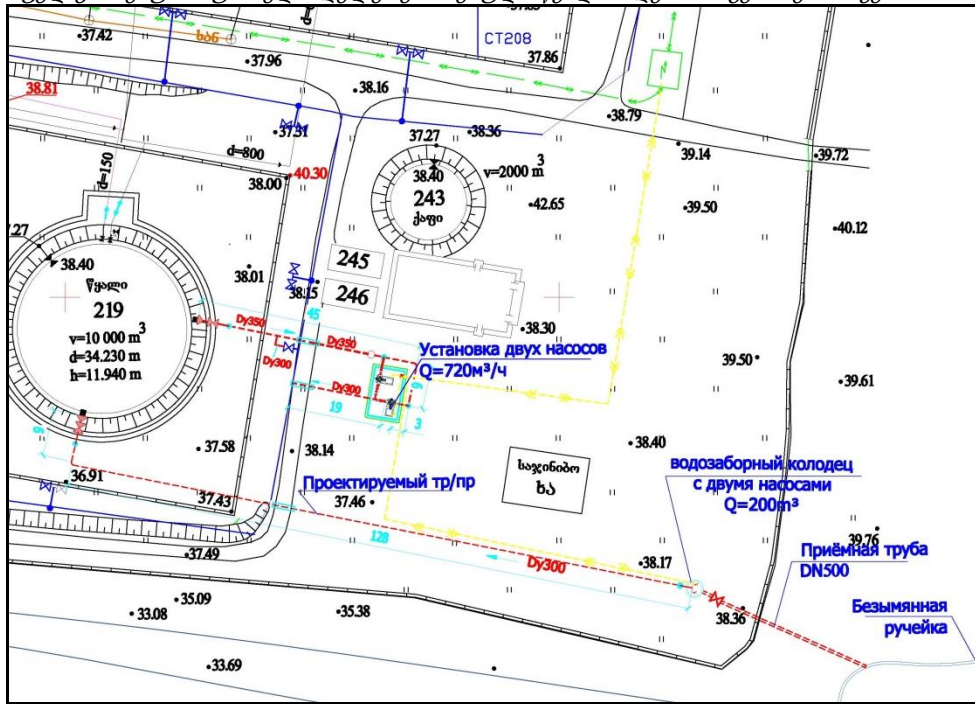
მე-2 საფეხურის სატუმბო მოწყობილია ფარდულში სადაც დამონტაჟებულია 2 ცენტრიდანული ტუმბო მარკა: 2XSDS-200/500 2X250 KW -1450 D/D ELECTRIC (1 მუშა, 1- სარეზერვო). წარმადობით: 720 მ³/სთ; აწევის სიმაღლე: 80 მ.;

ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგების სიტემაში წნევის შენარჩუნების მიზნით მე-2 საფეხურის სატუმბოში დამონტაჟებულია ე.წ. „ჯოკეი ტუმბო“, მარკა: 1XSKM-V-40/4 15 KW -2900 D/D JOKEY .

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

მე-2 საფეხურის ტუმბოები მართვის პულტიდან (კარადიდან) იმართება ავტომატიზირებულად (ხელით მართვის დუბლირებით) და აღჭურვილია ე.წ. „რბილი სტარტის“ მოწყობილობით (soft starter).

სურათი 4.3.1. სოფელ კაპრეშუმში უსახელო დელეზე არსებული წყალმიღების ნაგებობების სქემა



5. საწარმოს კანალიზაციის სისტემების და ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობების დახასიათება

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს თითოეულ საწარმოო უბანზე ფუნქციონირებს საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების შეგროვების, ორგანიზებულად გაყვანის და ლოკალური გაწმენდის შიდა საუბნო საკანალიზაციო სისტემები.

საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის შიდა საუბნო სისტემებში ჩაიშვება საწარმოო-ტექნოლოგიურ პროცესებში გამოყენებული წყლები, ტერიტორიის მოწარმეხი სანიაღვრო წყლები, რეზერვუარებიდან დაშვებული სასაქონლო წყლები, რომლებიც დაბინძურებულია ნავთობით და ნავთობპროდუქტებით.

საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემებში ჩაიშვება ასევე, სამეურნეო ჩამდინარე წყლები საშხაპებიდან, სასმელი შადრევნებიდან და ონკანებიდან.

საწარმოო-სანიაღვრო წყლების შიდა საუბნო საკანალიზაციო სისტემები, მიერთებულია ძირითად საკანალიზაციო სისტემებზე და გამწმენდ ნაგებობებზე, სადაც ხდება საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ნორმატიულად გაწმენდა და გაწმენდილი წყლების ჩაშვება წყალსატევებში.

2019 წლის მდგომარეობით, საწარმოში საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის 6 ძირითადი სისტემა ფუნქციონირებს და შესაბამისად, წყალსატევში წყალჩაშვების 6 წერტილია:

- 1) №1 საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის ძირითადი სისტემა აერთიანებს ძირითად ტერიტორიაზე განლაგებულ, დიზელის უბნის და მაზუთის და ნედლი ნავთობის უბნის და ნავმისადგომების

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

უბნის საწარმოო-სანიაღვრე წყლების შიდა საუბნო საკანალიზაციო სისტემებს. წყალჩაშვება ზღვამი. წყალჩაშვების წერტილი N1. *(აღნიშნულ სისტემაში, კერძოდ კი, მაზუთის და ნედლი ნავთობის უბნის საკანალიზაციო ქსელში ჩაერთვება ახალი 5 x 5000 მ3 მოცულობის ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარების ჩამდინარე წყლები).*

- 2) №2 საწარმოო - სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა აერთიანებს კაპრემუმის სარეზერვუარო პარკის საწარმოო სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელს და გამწმენდი ნაგებობების სისტემას, საიდანაც, (2011 წლის აპრილიდან), ხორციელდება ნორმატიულად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების ჩაშვება მდინარე ყოროლისწყალში - წყალჩაშვების წერტილი №2.
- 3) №3 საწარმოო - სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა აერთიანებს თხევადი გაზის უბნის, ავტოფარების და ნავთობშლამების დროებითი განთავსების მოედნების ტერიტორიებიდან საწარმოო-სანიაღვრო წყლების გამყვანი შიდა საუბნო კანალიზაციის ქსელებს და ჩამდინარე წყლების ნავთობდამჭერამდე გამყვან კოლექტორს. *(აღნიშნულ სისტემაში ჩაერთვება გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების მიღების და გადატვირთვის რეკონსტრუქციული და არსებული ინფრასტრუქტურის ობიექტები)* ნორმატიულად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების ჩაშვება მდინარე კუბასწყალში - წყალჩაშვების წერტილი №3.
- 4) №4 საწარმოო - სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში ჩართულია №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი წვიმის წყლების გამყვანი სისტემა. პირობითად სუფთა ჩამდინარე წყლების ჩაშვება მდინარე ბარცხანაში - წყალჩაშვების წერტილი №4.
- 5) №5 საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში გაერთიანებულია 2013 წელს ექსპლუატაციაში შეყვანილი 2 x 20 000 მ3 ტევადობის რეზერვუარების და შპს „ვიბროდიაგნოსტიკის“ 3 x 12 000 ტევადობის რეზერვუარების პარკები. პირობითად სუფთა ჩამდინარე წყლების ჩაშვება მდინარე ბარცხანაში - წყალჩაშვების წერტილი №5.
- 6) №6 საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში გაერთიანებულია „ნავთობბაზის“ საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საკანალიზაციო სისტემა, ლოკალური ნავთობდამჭერით და ხოლოდნაია სლობოდას საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საკანალიზაციო სისტემა და 3 საფეხურიანი გაწმენდის ნავთობდამჭერებით. ნორმატიულად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების ჩაშვება მდინარე ბარცხანაში - წყალჩაშვების წერტილი №6.

ქვემოთ წარმოდგენილია ტექნიკური მონაცემები საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის თითოეული სისტემის შესახებ.

5.1. №1 საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა

№1 საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის ძირითად სისტემაში ჩართულია ნავთის უბნის გაყიდულ ტერიტორიაზე არსებული გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა და ძირითად ტერიტორიაზე განლაგებულ, დიზელის უბნის და მაზუთის და ნედლი ნავთობის უბნის საწარმოო-სანიაღვრე წყლების შიდა საუბნო საკანალიზაციო სისტემები.

2016 წლიდან, ხოლოდნაია სლობოდას სარეზერვუარო პარკის კანალიზაციის და ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობების რეკონსტრუქციის შემდეგ, „ნავთობბაზის“ და კომპანია Vibro Diagnostik FZE-ს სარეზერვუარო პარკის, (შემდგომში „ნავთობბაზის“) და „ხოლოდნაია სლობოდა“-ს უბნის საწარმოო-სანიაღვრე წყლების შიდა საუბნო საკანალიზაციო სისტემები ჩამოყალიბდა საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ორგანიზებულად შეგროვების, გაყვანის და ნორმატიულად გაწმენდის ცალკე სისტემად და შეიქმნა მდინარე ბარცხანაში წყალჩაშვების ცალკე წერტილი (წყალჩაშვების წერტილი №6).

ამის შემდეგ, „ნავთობბაზის“ და „ხოლოდნაია სლობოდა“-ს უბნების საწარმოო-სანიაღვრე წყლები ჩამდინარე წყლები, როგორც წესი, აღარ მიეწოდება №1 საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის ძირითადი სისტემაში. მაგრამ, ცალკეულ შემთხვევებში, როცა ადგილი აქვს სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ზალპურ მოდინებას, ნორმატიული გაწმენდის უზრუნველყოფის მიზნით, ჩამდინარე წყლები

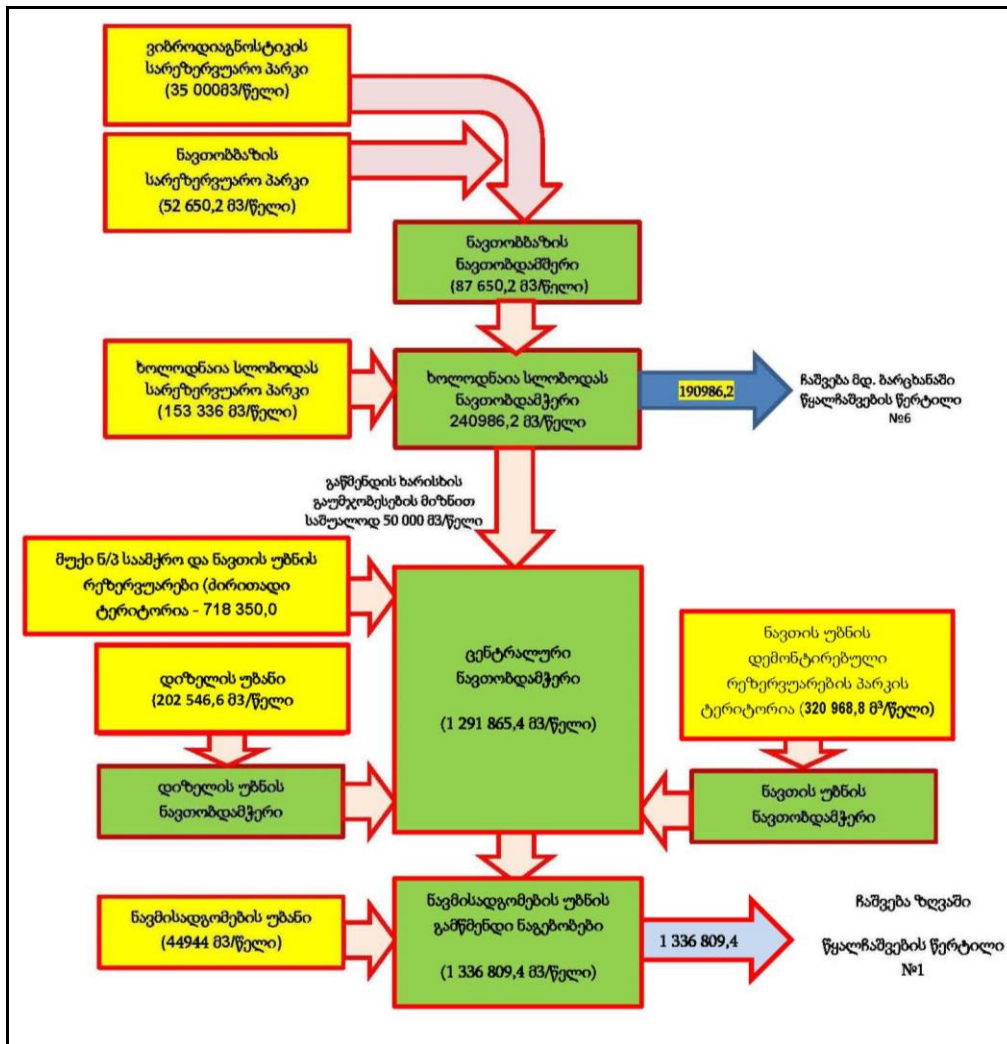
შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

(დაახლოებით 50 000 მ3/წელი) ხოლოდნაია სლობოდას უბნის N2 ნავთობდამჭერის სუფთა წყლის კამერიდან ნავმისადგომების გამწმენდ ნაგებობებზე გადაიტუმბება.

ნავთის უბნის სადრენაჟო სისტემით შეგროვებული გრუნტის წყლები, და ძირითად ტერიტორიაზე განლაგებულ, დიზელის და მაზუთის და ნედლი ნავთობის უბნებზე საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლები ჯერ ლოკალურ ნავთობდამჭერებში იწმინდება, ხოლო შემდეგ სატუმბო დანადგარებით გადაიტუმბება ან თვითდენითი კოლექტორებით მიეწოდება ძირითად ტერიტორიაზე (მაზუთის და ნედლი ნავთობის უბანზე) არსებულ ცენტრალურ ნავთობდამჭერში.

ცენტრალური ნავთობდამჭერიდან, ნავთობშემცველი ჩამდინარე წყლები ნავმისადგომების უბანზე არსებულ გამწმენდ ნაგებობაზე (ძველი დასახელება. „ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდი ნაგებობა“) გადაიტუმბება, სადაც ხდება მათი ნორმატიულად გაწმენდა და სიღრმისეული მილით ზღვაში ჩაშვება.

№1 საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემაშია ჩართული ასევე, ნავმისადგომების შიდა საუბნო კანალიზაციაც, საიდანაც საწარმოო და სანიაღვრო წყლები უშუალოდ ნავმისადგომების გამწმენდ ნაგებობებზე გადაიტუმბება.



ნახაზი № 5.1.1. №1 და №6 საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემის სქემა

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

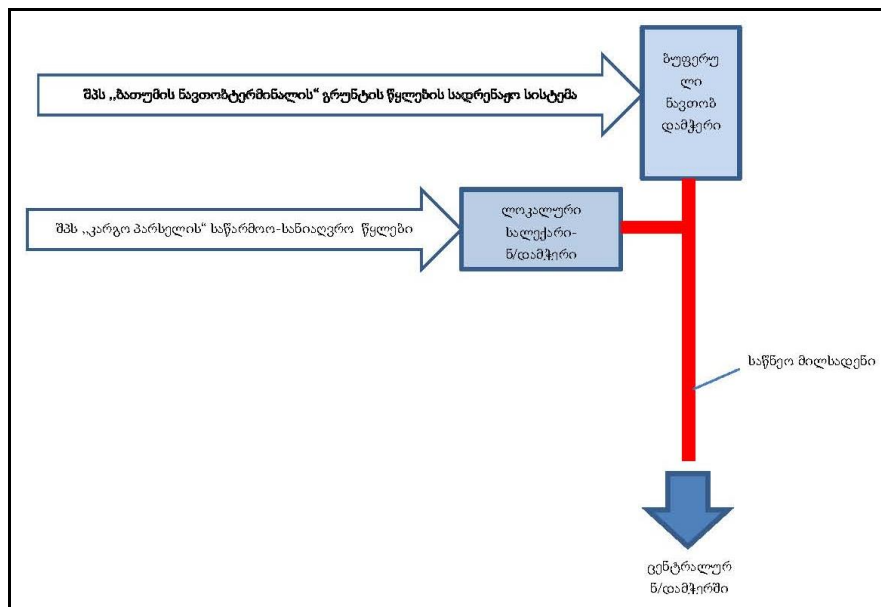
5.1.1. ნავთის უბნის დემონტირებული რეზერვუარების პარკის გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა და ბუფერული ნავთობდამჭერი

ნავთის უბნის სარეზერვუარო პარკის დემონტაჟის შემდეგ გამოთავისუფლებული მიწის ნაკვეთი ფართობით 3,35 ჰა გაიყიდა შპს „კარგო პარსელზე“. ბათუმის ნავთობტერმინალის საკუთრებაში დარჩა 0,4967 ჰა ფართობის ტერიტორია, სადაც გაყვანილია ნავთობტერმინალის კუთვნილი ტექნოლოგიური მილსადენები და გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა.

წინამდებარე ზღვ-ს ნორმების პროექტის მიხედვით, გათვალისწინებულია, რომ ბათუმის ნავთობტერმინალი უზრუნველყოფს წვიმის წყლების ორგანიზებულ გაყვანას როგორც ნავთის უბნის სარეზერვუარო პარკის დემონტაჟის შემდეგ გამონთავისუფლებული და სხვა საწარმოზე გაყიდული მიწის ნაკვეთიდან, ისე მის საკუთრებაში დარჩენილი მიწის ნაკვეთიდან.

შესაბამისად, შპს „კარგო პარსელის“ ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე ჩამდინარე წყლები - შიდა საუბნო კანალიზაციის ღია არხების და მილსადენების საშუალებით და ლოკალური სალექარი-ნავთობდამჭერის გავლით გადაიტუმბება მახუთისა და ნედლი ნავთობის უბნის ცენტრალურ ნავთობდამჭერში.

ამავე სქემით, მახუთისა და ნედლი ნავთობის უბნის ცენტრალურ ნავთობდამჭერში გადაიტუმბება ნავთობტერმინალის პასუხისმგებლობაში დარჩენილი გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემით შეგროვებული გრუნტის წყლები (ბუფერული) ნავთობდამჭერიდან.



სურათი 5.1.1.1. შპს „კარგო პარსელის“ და ბათუმის ნავთობტერმინალის საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის საერთო სქემა

შპს „კარგო პარსელის“ 3,35 ჰა ტერიტორიაზე და ბათუმის ნავთობტერმინალის 0,4967 ფართობის ტერიტორიაზე მოდენილი წვიმის წყლების და გრუნტის წყლების საანგარიშო ხარჯების გაანგარიშება წარმოდგენილია ქვემოთ:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში ჩაედინება სარკინიგზო ჩიხების გარეცხვის, მწვანე ნარგავების მორწყვის დროს მოხმარებული ტექნიკური ხარისხის წყლები, სამეურნეო წყლები საშხაპიდან და 33500 კვ. მ. ტერიტორიის მონარევი წვიმის წყლები.

წლის განმავლობაში მოსული წვიმის რაოდენობა ბათუმში საშუალოდ შეადგენს 2750 მმ/წელი. შესაბამისად, ჯამური სანიაღვრო წყლების ხარჯი შეადგენს 64487,5მ³/წელი

წვიმის წყლების მაქსიმალური წამური ხარჯის გაანგარიშება ჩატარებულია ფორმულით (CHuП 2.04.03-85):

$$q_r = \frac{Z_{mid} \times A^{1.2} \times F}{t_r^{1.2n-0.1}}$$

სადაც,

Z_{mid} – მიწის ზედაპირის მახასიათებელი კოეფიციენტი

t_r – წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა, რომელიც ტოლია მიწის ზედაპირზე და მიწის ქვეშ საანგარიშო უბნამდე მისი გადინების დროისა, წუთი.

$$A = q_{20} \times 20^n \left(1 + \frac{\lg P}{\lg mr} \right)^\gamma$$

- შპს „კარგო პარსელის“ ტერიტორიის წვიმის მოდინების (შემკრები) ფართობი შეადგენს – 33500 მ²-ს.

- ნავთობდამჭერამდე საანგარიშო მანძილი 500 მეტრია.

- 1 ჰექტარზე მოდენილი წვიმის ინტენსივობა ბათუმის ზონისათვის $q_{20}=200$ ლ/წმ-ია,

- მაქსიმალური ინტენსივობის წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა 20 წუთია.

$n=0,54$; $mr=90$; $\gamma=1,33$

P – წვიმის საანგარიშო ინტენსივობის გადამეტების პერიოდი, საწარმოს აღნიშნული ტერიტორიებისათვის, წელი. $P = 2$.

შესაბამისად,

$$A = 200 \times 20^{0.54} \times \left(1 + \frac{\lg P}{\lg mr} \right)^\gamma = 200 \times 20^{0.54} \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 90} \right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \left(1 + \frac{0.477}{1.954} \right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \times 1.210 = 1219,6$$

საწარმოს ტერიტორიისათვის $Z_{mid}=0.038$

t_{con} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიმდებ კოლექტორამდე $t_{con} = 14$ წთ.

t_{con} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა ლარებში $t_{con} = 10$

t_p – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა არხებში, სიჩქარით 0,5 მ/წმ. წვიმის სადინარის სიგრძე 500 მეტრი. $t_p = 28$ წთ.

$t_r = 25 + 28 = 53$ წთ.

შპს „კარგო პარსელის“ საწარმოს ტერიტორიაზე მოდენილი წვიმის წყლების საანგარიშო ხარჯი შეადგენს:

$$q_r = \frac{Z_{mid} \times A^{1.2} \times F}{t_r^{1.2n-0.1}} = (0,038 \times 1219,6^{1.2} \times 33,5) / 52^{1.2 \times 0,54 - 0,1} = 737 \text{ ლ/წმ}$$

ასეთი ძლიერი ინტენსივობის წვიმის ხანგრძლიობა დაახლოებით 15-20 წუთია, რაც, ჯამში გამოიწვევს დაახლოებით 796 მ³ /სთ ხარჯის წვიმის წყლის მიწოდებას შპს „კარგო პარსელი“ ლოკალურ სალექარ - ნავთობდამჭერში და შემდეგ, შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემის ნავთობდამჭერში, საიდანაც ლოკალურად გაწმენდილი წყლები შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ცენტრალურ ნავთობდამჭერში გადაიტუმბება.

სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების დაბინძურების შესაძლებლობა მინიმალურია. თუმცა, პროექტის შემუშავების დროს დაშვებულია, რომ მანქანა-მექანიზმების დგომის ან მუშაობის დროს შემთხვევითმა

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

ზეთის დაღვრამ შესაძლოა გამოიწვიოს ტერიტორიის ლოკალურ ადგილზე დაბინძურება და ამ დროს წვიმის შემთხვევაში სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საწყისმა დაბინძურებამ შესაძლოა 2 მგ/ლ შეადგინოს.

ამიტომ, პროექტით გათვალისწინებულია საწარმოს ტერიტორიაზე მარტივი ტიპის გამდინარე ლოკალური გაწმენდის სალექარი-ნათობდამჭერის მოწყობა, რომლის საშუალებით უზრუნველყოფილი იქნება ჩამდინარე წყლების მინიმუმ 50 პროცენტით გაწმენდა.

ასევე მოსალოდნელია ბიგ-ბეგების დაზიანების ან სატვირთო ოპერაციების დროს კარბამიდის გრანულების დაპნევა ტერიტორიის ბეტონის საფარზე. ასეთ შემთხვევაში დაპნეული კარბამიდი დაუყოვნებლივ იქნება აკრეფილი და სპეციალურად ამ მიზნით გამოყოფილ ჭურჭელში განთავსებული, შემდგომ სატვირთო ოპერაციებში გამოყენებისათვის. თუმცა, გარკვეული რაოდენობა დაპნეული კარბამიდის გრანულებისა, შეიძლება მოხვდეს ტერიტორიის მონარეცხ წყლებში. თუმცა ამ შემთხვევაში, წყალში კარბამიდის გახსნის შედეგად წარმოქმნილი აზოტის შენაერთები რამოდენიმე ასეულჯერ განზავდება მორეცხვის დროს გამოყენებულ წყალში ან წვიმის წყლებში, რაც თავის მხრივ გამორიცხავს ჩამდინარე წყლების ზენორმატიულ დაბინძურებას ამ ნივთიერებებით.

საპროექტო ობიექტის მიერ შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ხანძარსაწინააღმდეგო-ტექნიკური წყლით სარგებლობის და ტერიტორიაზე მოდენილი წვიმის და საწარმოო ჩამდინარე წყლების ბათუმის ნავთობტერმინალის ცენტრალური ნავთობდამჭერში მიწოდების, აგრეთვე წყალმომარაგებისა და ჩამდინარე წყლების მართვის პასუხისმგებლობების საკითხთან დაკავშირებით, მხარეები, საწარმოს ექსპლუატაციაში შესვლამდე გააფორმებენ შესაბამის ხელშეკრულებას.

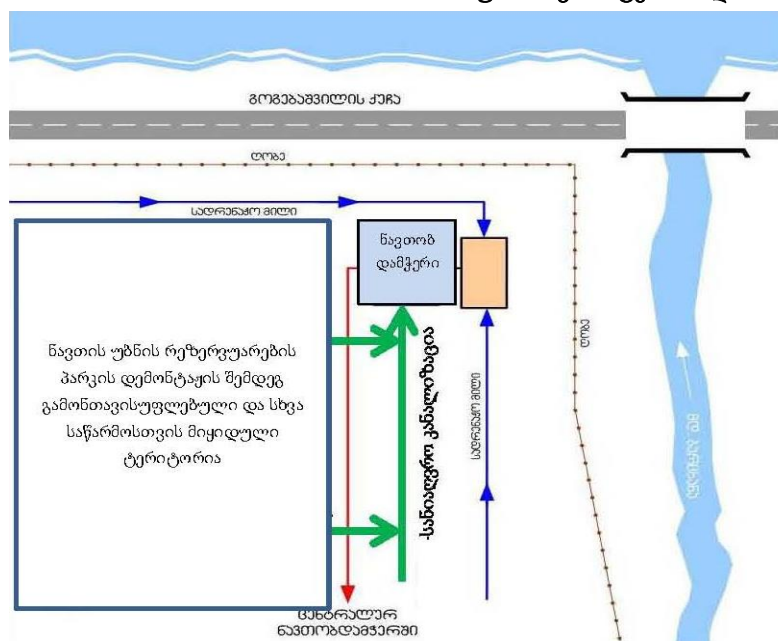
შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ მახლოკირებელი მილსადენების და სადრენაჟო სისტემის ტერიტორიაზე მოდენილი წვიმის წყლების საანგარიშო ხარჯი შეადგენს:

$$q_r = \frac{Z_{mid} \times A^{1.2} \times F}{t_r^{1.2n-0.1}} = (0,038 \times 1219,6^{1.2} \times 0,5) / 52^{1,2 \times 0,5 - 0,1} = 11,0 \text{ ლ/წმ}$$

ხოლო წლის განმავლობაში, ბუფერულ ნავთობდამჭერში მოდენილი წვიმის წყლის საერთო რაოდენობა $5000 * 2,75 * 0,7 = 9625$ მ³/წელი

ნავთის უბნის ბუფერული ნავთობდამჭერი აშენებულია 2004 წელში, წარმოადგენს 3 კამერიან მეტალის მიწისქვეშა ავზს, რომელიც უზრუნველყოფს მოდენილი საწარმოო, სანიაღვრო და სადრენაჟო წყლების ბუფერულ დაგროვებას და ლოკალურ გაწმენდას.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები



ნახაზი 5.1.1.2. ნავთის უბნის სანიაღვრო და სადრენაჟო სისტემის სქემა

5.1.2. ძირითად ტერიტორიაზე არსებული ნავთის უბნის რეზერვუარების პარკების საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა

NN124, 125, 129, 130, 131, 132 რეზერვუარების პარკის დემონტაჟის შემდეგ, ბენზინის და ნავთის მიღების და გადატვირთვის სადგურის (ნავთის უბნის) ყველა დარჩენილი რეზერვუარების პარკები (NN 161, 162, 163 და 164) და (NN1, 55,56 ,58, 60) ძირითად ტერიტორიაზეა განლაგებული.

ასევე, ძირითად ტერიტორიაზე განთავსდება დაგეგმილი 5 ახალი 5000 მ3 მოცულობის რეზერვუარების პარკი (NN255,256,257,258,259)..

NN 161, 162, 163 და 164 სარეზერვუარო პარკში წარმოქმნილი საწარმოო და სანიაღვრე ჩამდინარე წყლები, შიდა საუბნო კანალიზაციის ღია არხების და მილსადენების საშუალებით ორგანიზებულად გროვდება და თვითდინებით მიეწოდება სატუმბო სადგურში, საიდანაც, ავტომატურ რეჟიმში საწნეო მილსადენით გადაიტუმბება ნედლი ნავთობისა და მაზუთის უბნის ცენტრალურ ნავთობდამჭერში.

NN1, 55,56 ,58, 60 სარეზერვუარო პარკში წარმოქმნილი საწარმოო და სანიაღვრე ჩამდინარე წყლები, შიდა საუბნო კანალიზაციის ღია არხების და მილსადენების საშუალებით ორგანიზებულად გროვდება და თვითდინებით მიეწოდება ნედლი ნავთობისა და მაზუთის უბნის ცენტრალურ ნავთობდამჭერში.

5 ახალი 5000 მ3 მოცულობის NN255,256,257,258,259 რეზერვუარების პარკში წარმოქმნილი სანიაღვრო ჩამდინარე წყლები ლოკალურ ნავთობდამჭერში მიეწოდება, საიდანაც ლოკალური გაწმენდის შემდეგ, საწნეო მილსადენით გადაიტუმბება ან მდინარე ბარცხანაში, ან ჩამდინარე წყლების დაბინძურების შემთხვევაში - ცენტრალურ ნავთობდამჭერში

შენიშვნა: საწნეო მილსადენი ორი მიმართულებით არის გაყვანილი:

ა) №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან შეგროვებული წვიმის წყლების გადასატუმბი არსებულ საწნეო კოლექტორთან მიერთებით და შემდეგ მდინარე ბარცხანაში ჩაშვებით;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

ბ) დემონტირებულის ნაცვლად ახლად მოწყობილ თვითდენით საწარმოო-სანიაღვრო სისტემაში, რომელიც უშუალოდ ახალი რეზერვუარების პარკის გასწვრივ იქნება გაყვანილი - რეზერვუართან არსებულ ჭაში, და შემდეგ - ცენტრალურ ნავთობდამჭერის მიმღებ კამერაში მიწოდებით.

სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯები განგარიშებულია СНиП 2.04.03-85 -ის საფუძველზე:

საწყისი მონაცემები გაანგარიშებისათვის:

- სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიის ფართი $F = 5000 \text{ მ}^2$;
- 1 ჰექტარზე მოდენილი წვიმის ინტენსივობა - 200ლ/წმ;
- მაქსიმალური ინტენსივობის წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა - 20 წთ;
- $n=0,54$; $mr=90$; $\gamma=1,33$;
- $P=2$ (P - წვიმის საანგარიშო პერიოდის გადამეტების პერიოდი);
- სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიისათვის $Z_{mid}=0.09$
- $t_{con} = 5$ წთ - წვიმის წყლის გადინების ხანგრძლიობა მიმღებ კოლექტორამდე;
- $t_{can} = 10$ წთ - წვიმის წყლის გადინების ხანგრძლიობა ღარებში;
- $t_p = 12$ წთ - წვიმის წყლის გადინების ხანგრძლიობა მიღებში;
- $t_r = 15 + 12 = 27$ წთ.
- წვიმის საშუალო წლიური რაოდენობა $H_{წლიური} = 2750$ მმ;
- წვიმის მაქსიმალური დღე-ღამური ინტენსივობა $H_{მაქს.დღ.ღ.} = 0,261$ მ/დღე-ღამეში;
- წვიმის საშუალო დღე-ღამური ინტენსივობა $H_{საშ.დღ.ღ.} = 0,031$ მ/დღე-ღამეში;
- მოდინების კოეფიციენტი $\mu = 0,7$;

საანგარიშო მაქსიმალური წამური (ლ/წმ) ხარჯის გაანგარიშება:

$$A = 200 \times 20^{0.54} \times \left(1 + \frac{\lg \times P}{\lg mr}\right)^\gamma = 200 \times 20^{0.54} \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 90}\right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \left(1 + \frac{0.477}{1.954}\right)^{1.33} =$$

$$= 200 \times 5.04 \times 1.210 = 1219,6$$

$$q_{მაქს} = Z_{mid(2)} \times A^{1.2} \times F / t_r^{1.2n-0.1} = 0,09 \times 1219,6^{1.2} \times 5,0 / 27^{1.2 \times 0.54 - 0.1} = 343,48 \text{ ლ/წმ}$$

პროექტით გათვალისწინებულია, რომ წვიმის წყლების სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიიდან გაყვანა უნდა მოხდეს წვიმის რეზერვუარის სანიაღვრო კანალიზაციის მილზე მოწყობილი ტკაცუნა სარქველის მცირედ შეღებით, რაც უზრუნველყოფს 24 საათის განმავლობაში რეზერვუარის ზვინულის შიგნით დაგროვილი წვიმის წყლების გაყვანის რეგულირებას (მცირე ხარჯით გაყვანას მთავარ კოლექტორში) და შემდეგ ლოკალურ ნავთობდამჭერში.

ნავთობდამჭერში დამონტაჟებულია 3 ტუმბო დანადგარი, რომელთაგან ორის (ერთი - მუშა, მეორე-სრეზერვო ტუმბო) ხარჯი 500 მ3/სთ-ია. შესაბამისად, წვიმის დროს, ოპერატორი უზრუნველყოფს, რომ ტკაცუნა სარქველის გამოყენებით დაარეგულიროს ნავთობდამჭერში რეზერვუარების პარკში მოდენილი წვიმის წყლების ნავთობდამჭერში მიწოდების ხარჯი.

სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო დღე-ღამური და წლიური ხარჯების გაანგარიშება:

- $Q_{საშ.დღ.ღ.} = H_{საშ.დღ.ღ.} \times F \times \mu = 0,031 \times 5000 \times 0,7 = 108,5 \text{ მ}^3/\text{დღ.ღ.}$;
- $Q_{მაქს.დღ.ღ.} = H_{მაქს.დღ.ღ.} \times F \times \mu = 0,261 \times 5000 \times 0,7 = 913,5 \text{ მ}^3/\text{დღ.ღ.}$;
- $Q_{წლიური} = H_{წლიური} \times F \times \mu = 2,750 \times 5000 \times 0,7 = 9\ 625,0 \text{ მ}^3/\text{წელი}$;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

ახალი 5x5000 მ3 მოცულობის NN255, 256, 257, 258, 259 რეზერვუარების ექსპლუატაციის პროცესში საწარმოო ჩამდინარე წყლები წარმოიქმნება რეზერვუარების გარეცხვის შემთხვევაში და საწმენდი მილის საშუალებით გაიყვანება რეზერვუარების ზვინულების შიგნით დამონტაჟებული ცალკე ფოლადის d-150 მმ მილსადენით, რომელიც მიუერთდება თვითდენით საწარმოო-სანიაღვრო სისტემის საკონტროლო ჭას.

საწარმოო ჩამდინარე წყლების კანალიზაციის მილსადენზე, საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის არსებულ ჭასთან მიერთებამდე, მოეწყობა სათვალთვალო ჭა-ჰიდროჩამკვეტით, სადაც მიმყვან მილზე დამონტაჟდება სამკაპები-რევიზიით.

შესაბამისად, რეზერვუარების პარკის ტერიტორიაზე საწარმოო ჩამდინარე წყლების კანალიზაციის სისტემა ჰერმეტიკული იქნება.

საწარმოო ჩამდინარე წყლების კანალიზაციის სისტემის მილსადენის არსებულ საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციასთან მიერთების ჭაში შეყვანა მოხდება გაწყვეტილი ჭავლის უზრუნველყოფით.

NN 161, 162, 163 და 164 რეზერვუარებიდან საწარმოო ჩამდინარე წყლები თვითდენითი კანალიზაციის სისტემით, რეზერვუარების პარკშივე არსებულ სატუმბო სადგურში მიეწოდება, საიდანაც, სანიაღვრო ჩამდინარე წყლებთან ერთად, ცენტრალურ ნავთობდამჭერში გადაიტუმბება.

NN 1,55,56,58, 60 რეზერვუარებიდან საწარმოო ჩამდინარე წყლები თვითდენითი კანალიზაციის სისტემით, სანიაღვრო ჩამდინარე წყლებთან ერთად, ცენტრალურ ნავთობდამჭერში მიეწოდება

შესაბამისად, ნავთის უბნის რეზერვუარების პარკის საწარმოო ჩამდინარე წყლები, ისე, როგორც სანიაღვრო წყლები, ჩართულია არსებულ №1 საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში და ცენტრალურ ნავთობდამჭერში, საიდანაც ნავმისადგომების უბნის გამწმენდ ნაგებობებზე გადაიტუმბება და ნორმატიული გაწმენდის შემდეგ ზღვაში ჩაიშვება (წყალჩაშვების წერტილი №1).

5 ახალი 5000 მ3 მოცულობის რეზერვუარის ექსპლუატაციაში შეყვანის შემდეგ, მცირედით შეიცვლება N1 და N4 საკანალიზაციო სისტემებში მოდენილი სანიაღვრო წყლების რაოდენობები და შესაბამისად, წყალჩაშვების პარამეტრები



ნახაზი 5.1.2.1. ნავთის უბნის №№161, 162, 163, 164 რეზერვუარების პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა

5.1.3. დიზელის უბნის წყალარინების სისტემა და ლოკალური გაწმენდის ნავთობდამჭერი

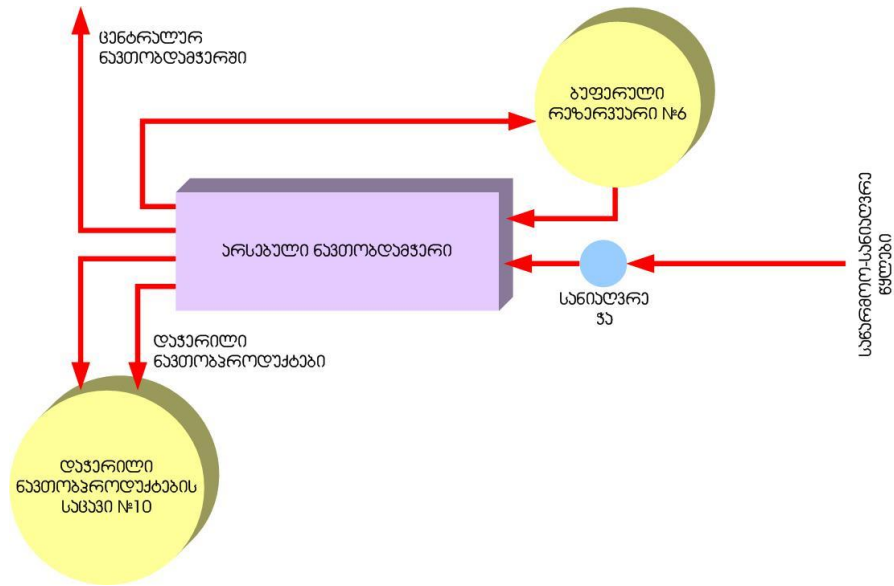
დიზელის უბნის სარეზერვუარო პარკში წარმოიქმნილი საწარმოო და სანიაღვრო ჩამდინარე წყლები, შიდა საუბნო კანალიზაციის ღია არხების და მილსადენების საშუალებით ორგანიზებულად გროვდება და თვითდენით მიეწოდება ნავთობდამჭერს, საიდანაც ლოკალური გაწმენდის შემდეგ, საწნეო მილსადენით გადაიტუმბება ნედლი ნავთობისა და მაზუთის უბნის ცენტრალურ ნავთობდამჭერში.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმის შესაბამისად, დიზელის უბნის შიდა საუბნო კანალიზაციის სისტემაში 2009-2011 წლებში ჩატარდა სარეკონსტრუქციო სამუშაოები: შეიცვალა №1 სარკინიგზო ესტაკადის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა, აიგო ახალი წნევიანი მილსადენი დიზელის ნავთობდამჭერიდან ცენტრალურ ნავთობდამჭერში ლოკალურად გაწმენდილი საწარმოო-სანიაღვრო წყლების გადასატუმბად, დიზელის უბნის ნავთობდამჭერში დამონტაჟდა დამატებითი ტუმბო. აღნიშნული ღონისძიებების შედეგად, დიზელის უბნის საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ჩაშვება ქსელის სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელში აღარ ხდება. რაც გათვალისწინებულია წინამდებარე ნორმატიული დოკუმენტით.

დიზელის უბნის ნავთობდამჭერი (21,5 x 5,5 x 1,7 (h) მ.), წარმოადგენს გამდინარე ტიპის, სამკამერიან ნაგებობას, რომელსაც ძირეული რეკონსტრუქცია ჩატარდა ჯერ 2006 წელს, ხოლო ბოლოს - 2010 წელს. ტერმინალის ეკოლოგიური ლაბორატორიის მიერ ჩატარებული მონიტორინგული კვლევის შედეგების მიხედვით ნაგებობის გაწმენდის ეფექტიურობა შეადგენს 70% -ს.

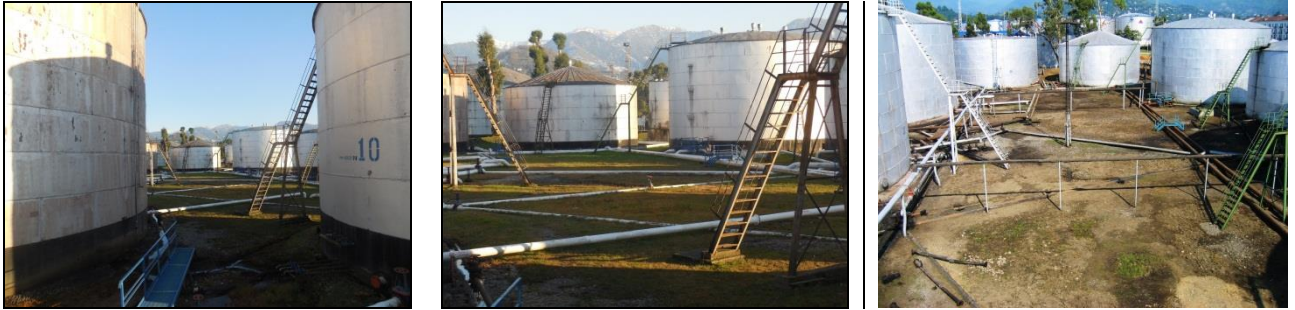
გამწმენდი ნაგებობის შემადგენლობაში შედის: მიმღები ჭა; სამკამერიანი ნავთობდამჭერი; რეზერვუარი (№6) - წვიმის წყლების მაქსიმალური ხარჯის დროს სარეგულაციო ტევადობა; რეზერვუარი დაგროვილი ნავთობპროდუქტისათვის (№10); სატუმბი დანადგარები და ტექნოლოგიური მილსადენები; მართვის პულტი.



ნახაზი 5.1.3.1. დიზელის უბნის ნავთობდამჭერზე წყალგაწმენდის ტექნოლოგიური სქემა

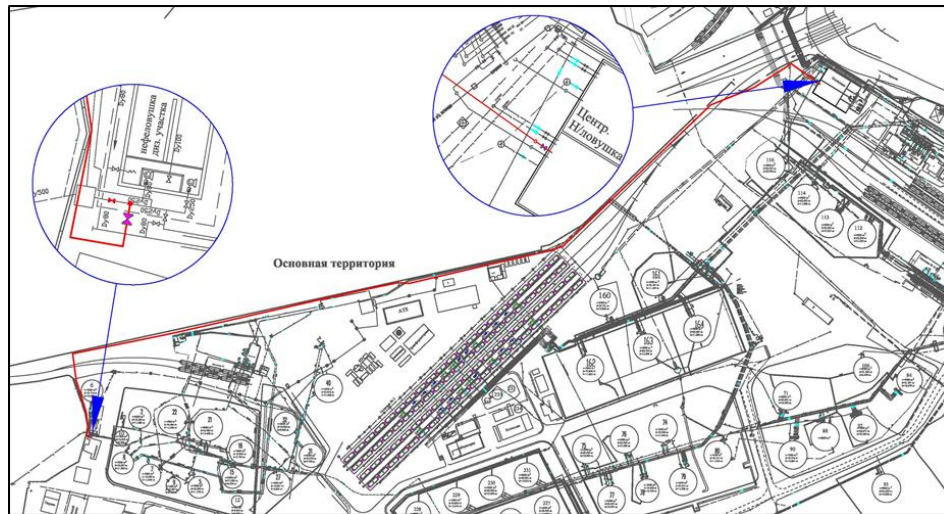


სურათი 5.1.3.2. დიზელის უბნის ნავთობდამჭერი



სურათი 5.1.3.3. დიზელის პარკის კანალიზაცია რეკონსტრუქციის შემდეგ

რეკონსტრუქციამდე



სურათი 5.1.3.4. დიზელის უბნის ნავთობდამჭერიდან ცენტრალურ ნავთობდამჭერში საწარმო-სანიაღვრე ჩამდინარე წყლების გამყვანი საწნეო მილსადენის გეგმა

5.1.4. მუქი ნავთობპროდუქტების საამქროს ნედლი ნავთობის და მაზუტის უბნის წყალარინების სისტემა და ლოკალური გაწმენდის ნავთობდამჭერი

ნედლი ნავთობის და მაზუტის უბნის სარეზერვუარო პარკში წარმოქმნილი საწარმოო და სანიაღვრე ჩამდინარე წყლები, შიდა საუბნო კანალიზაციის ღია არხების და თვითდენითი და წნევიანი მილსადენების საშუალებით ორგანიზებულად გროვდება და მიეწოდება ცენტრალურ ნავთობდამჭერს.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

ცენტრალურ ნავთობდამჭერში მიეწოდება აგრეთვე, ნედლი ნავთობის და მაზუთის უბნის ტერიტორიაზე მდინარე ბარცხანას გასწვრივ 2010 წელს აგებული შესაბამისი სადრენაჟო სისტემიდან გადატუმბული ისტორიულად დაბინძურებული გრუნტის წყლებიც.

ნედლი ნავთობის და მაზუთის უბნის ცენტრალურ ნავთობდამჭერში ბუფერული დაგროვების და ლოკალური გაწმენდის შემდეგ, საწარმოო-სანიადვრო ჩამდინარე წყლები გადაიტუმბება ნავმისადგომების უბნის გამწმენდ ნაგებობებზე (ე.წ. „ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდ ნაგებობებზე“).

ნედლი ნავთობის და მაზუთის უბნის საწარმოო-სანიადვრე კანალიზაციის სისტემა აშენებულია გასულ მე-20 საუკუნეში.

პერიოდულად ტარდებოდა გაფართოების სამუშაოები. საკანალიზაციო სისტემის ძირეული რეკონსტრუქციის სამუშაოები ცალკეულ სარეზერვუარო პარკებში ეტაპობრივად მიმდინარეობდა 2010 წლიდან და 2015 წელს დასრულდა.

საქართველოს გარემოს დაცვის სამინისტროსთან შეთანხმებული გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმის ფარგლებში, შესრულდა შემდეგი სარეკონსტრუქციო სამუშაოები:

- 2010 წელს განხორციელებული სარეკონსტრუქციო სამუშაოების შედეგად, №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი წვიმის წყლების გამყვანი სისტემა განმხოლოვდა მაზუთის და ნედლი ნავთობის უბნის საკანალიზაციო სისტემიდან:
 - შესაბამისად, სარკინიგზო ესტაკადის, დაახლოებით 1 ჰექტარი ფართობის მქონე სახურავიდან მონადენი წვიმის წყლები, ცალკე მილსადენით გაიყვანება და ჩაიშვება მდინარე ბარცხანაში. (იხ. თავი 4.4. ჩამდინარე წყლების გაყვანის №4 სისტემა - №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი წვიმის წყლების გამყვანი სისტემა).
 - ამ ტექნიკური ღონისძიების შესრულების შემდეგ, მთლიანად გამოირიცხა №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი სუფთა წვიმის წყლების და ესტაკადის საწარმოო ჩამდინარე წყლების შერევის რისკი, ასევე შემცირდა სარკინიგზო ესტაკადის მიმდებარე საწარმოო ტერიტორიების დატბორვის რისკები, ძლიერი კოკისპირული წვიმების დროს, მკვეთრად გაუმჯობესდა ცენტრალური ნავთობდამჭერის ექსპლუატაციის პირობები.
- საკანალიზაციო სისტემის რეკონსტრუქციის პროექტის ფარგლებში, 2010 წელს შეძენილი იქნა და 2011 წელს, ცენტრალურ ნავთობდამჭერზე დამონტაჟდა 1 500 მ³/სთ წარმადობის დამატებითი ხრახნული ტიპის სატუმბო დანადგარი, შეიცვალა ნავთობდამჭერის ტექნოლოგიური მილსადენების სიტემა, გამოიცვალა ურდულეები:
 - აღნიშნული ღონისძიების შედეგად, ახალი სატუმბო დანადგარისა და ნავთობდამჭერზე არსებული ტუმბოების ერთობლივად (პარალელურ რეჟიმში) ჩართვის პირობებში, ცენტრალური ნავთობდამჭერიდან ნავმისადგომების უბანზე ჩამდინარე წყლების გადატუმბვა 2200 მ³/სთ-ს ხარჯით არის შესაძლებელი.
 - ამ ტექნიკური ღონისძიებით, გაიზარდა ნავთობდამჭერის განტვირთვის შესაძლებლობები ერთბაშად მოდინებული სანიადვრო წყლებისაგან, შესაბამისად, ძლიერი კოკისპირული წვიმების დროს, ფაქტიურად აღარ ხდება კანალიზაციის ქსელში ჩამდინარე წყლების შეტბორვა.
- 2011 წელს დასრულდა №№74 – 80 რეზერვუარების პარკის საწარმოო-სანიადვრო კანალიზაციის რეკონსტრუქციის სამუშაოები.
- 2013 წელს, ეკოლოგიურ ექსპერტიზას დაქვემდებარებული ობიექტის - 2 ახალი 20 000 მ³ ტევადობის ნავთობის რეზერვუარების პარკის ექსპლუატაციაში შესვლის შემდეგ, რეზერვუარების ზვინულებიდან პირობითად სუფთა წვიმის წყლების ცალკე საკანალიზაციო სისტემით გაიყვანება, რომლის საშუალებით, აღნიშნული პირობითად სუფთა სანიადვრო წყლების წყალჩაშვება მდინარე ბარცხანაში ხორციელდება. აღნიშნული სისტემა დეტალურად აღწერილია ქვემოთ, პარაგრაფ 4.5. -ში - „ჩამდინარე წყლების გაყვანის №5 სისტემა - 2 x 20 000 მ³ ტევადობის რეზერვუარების პარკიდან მონადენი წვიმის წყლების გამყვანი სისტემა“)

ნედლი ნავთობის და მაზუთის უბნის (ძირითადი ტერიტორიის) ცენტრალური ნავთობდამჭერი აშენებულია წინა საუკუნის ადრეულ წლებში, ხოლო ძირეული რეკონსტრუქცია ჩაუტარდა 2004 წელს. დამატებითი 1500

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

მ³/სთ წარმადობის სატუმბო დანადგარი დამონტაჟდა 2010 წელს. ნავთობდამჭერი წარმოადგენს გამდინარე ტიპის, ორსექციან, სამკამერიან ნაგებობას.

ცენტრალურ ნავთობდამჭერში, ამჟამად მიეწოდება, მაზუთისა და ნედლი ნავთობის უბნის, დიზელის უბნის, და ნავთის უბნის, ლოკალურ ნავთობდამჭერებში შუალედურად გაწმენდილი საწარმოო-სანიაღვრო და სადრენაჟო ჩამდინარე წყლები, რომელთა მაქსიმალური ზალპური რაოდენობა კოკისპირული წვიმების დროს, დაახლოებით 2300 მ³/სთ-ს შეადგენს.

ნავთობდამჭრზე დამონტაჟებული სატუმბო დანადგარების მაქსიმალური წარმადობა 2300 მ³/სთ-ს შეადგენს.

2014 და 2018 წელს შესრულდა ცენტრალური ნავთობდამჭერის ტუმბო-დანადგარების განახლება და გაძლიერება.

ნაგებობის შემადგენლობაში შედის:

- ორსექციიანი ნავთობდამჭერი
- სატუმბო სადგური
- ნავთობის შემკრები სკიმერები
- ტექნოლოგიური მილები და არმატურა

ორსექციიანი ნავთობდამჭერი წარმოადგენს მართკუთხა ფორმის ჩაღრმავებულ მოცულობას 24x9x4,5 მ – ჰორიზონტალურ სალექარს, რომელიც ერთმანეთისაგან შუა კედლით გაყოფილი ორი სექციისაგან შედგება. ნავთობდამჭერის თითოეული სექცია 3 ტექნოლოგიური კამერისაგან შედგება:

საწარმოო - სანიაღვრო წყლები ნავთობდამჭერის მიმღებ კამერაში შედის, რომელიც ნავთობდამჭერის ძირითადი კამერისაგან ტიხარით არის გამოყოფილი.

ამის შემდეგ, გასაწმენდი წყალი, ქვემოდან ზემოთ მიმართული ვერტიკალური ტრაექტორიით, გადადის ძირითად კამერაში, რაც ხელს უწყობს წყალ-ნავთობის ემულსიის გრავიტაციული გაყოფის პროცესის მეტი ინტენსიურობით მიმდინარეობას. ძირითადი კამერა ტიხრებით არის გადაკედილი. კამერაში მიმდინარეობს წყლის და ნავთობპროდუქტის გაყოფის ძირითადი ტექნოლოგიური პროცედურა. კამერა აღჭურვილია წყლის ზედაპირზე დაგროვილი ნავთობისა და წყლის ემულსიის ამკრეფი სპეციალური სკიმერით. ძირითადი კამერიდან წყალი სპეციალური შიბერის გავლით წყლის შემგროვებელ კამერაში გადადის, ხოლო ზედაპირულად ატივინარებული ნავთობპროდუქტი - ნავთობპროდუქტების შემგროვებელ კამერაში. ნავთობპროდუქტების შემგროვებელი კამერიდან ნავთობპროდუქტი №106 რეზერვუარში გადაიტუმბება, სადაც მას სასაქონლო სახე მიეცემა და შემდგომში სასაქონლო ოპერაციებში გამოიყენება.

წყლის შემგროვებელი კამერიდან ნავთობპროდუქტებისაგან და შეწონილი ნაწილაკებისაგან ლოკალურად (შუალედურად) გაწმენდილი ჩამდინარე წყალი, ნავმისადგომების უბნის გაწმენდ ნაგებობებს (ბალასტური და ლიალური წყლების გაწმენდ ნაგებობებზე) გადაიტუმბება საბოლოო - ნორმატიულად გასაწმენდად და შემდეგ, სიღრმისეული მილსადენით ზღვაში ჩასაშვებად - №1 წყალჩაშვების წერტილიდან. შლამები და ლექი ნავთობდამჭერიდან პერიოდულად ამოიტუმბება ასენიზაციის მანქანით და ბალასტური წყლების გაწმენდი ნაგებობების შლამდამგროვებელში გადაიტანება გამოსაშრობად. ამის შემდეგ, გამომშრალი შლამი ნავთობშლამების დროებით საცავში იქნება გატანილი.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები



ნახაზი 5.1.4.1. ძირითადი ტერიტორიის სარეზერვუარო პარკების საკანალიზაციო სისტემები რეკონსტრუქციის შემდეგ



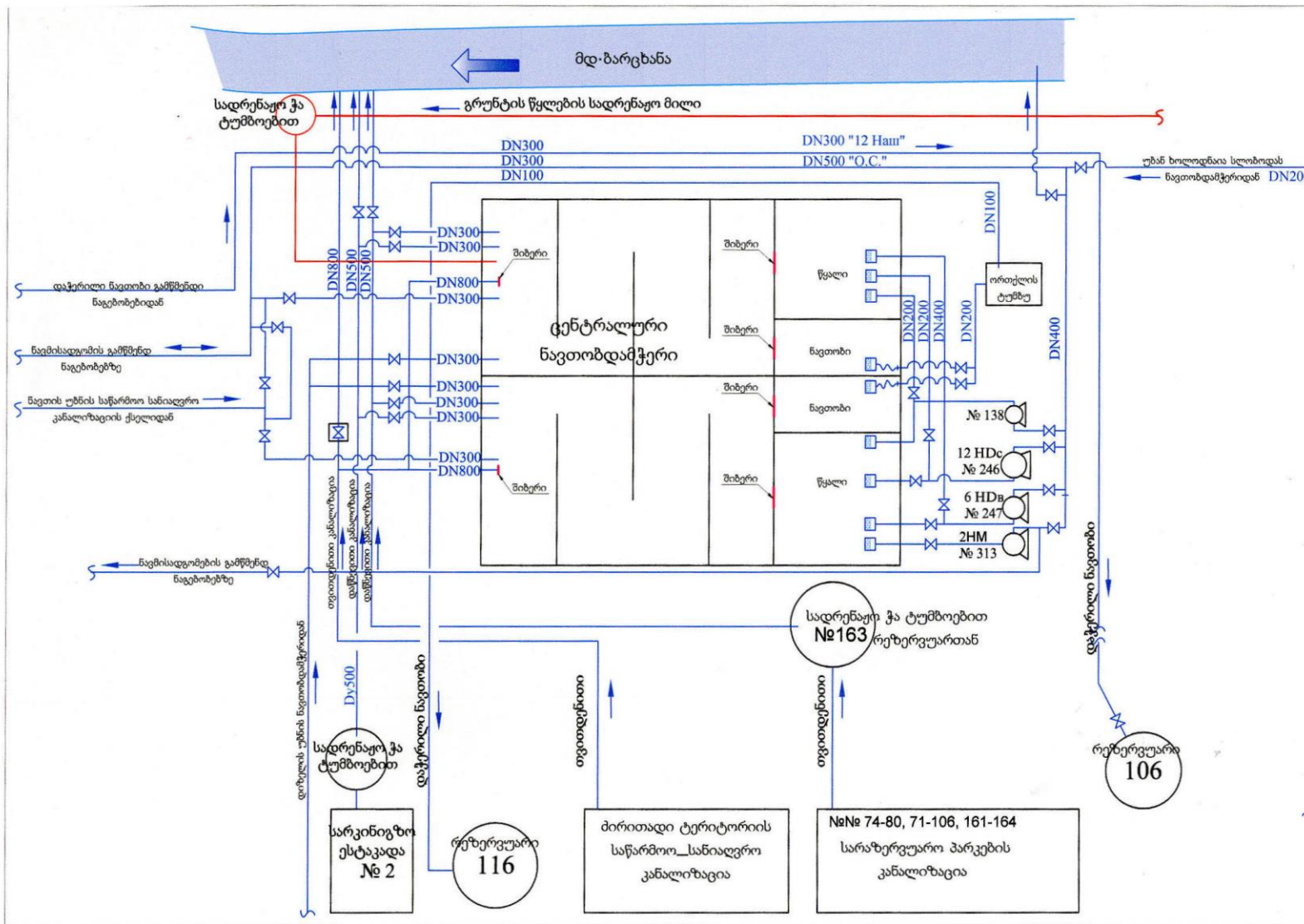
ნახაზი 5.1.4.2. ძირითადი ტერიტორიის ცენტრალური ნავთობდამჭერის (მთლიანად გადახურულია) ხედი



ნახაზი 5.1.4.3. ძირითადი ტერიტორიის ცენტრალური ნავთობდამჭერის 1500 მ³/სთ წარმადობის სატუმბო-დანადგარი

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

ნახაზი 5.1.4.4. ძირითადი ტერიტორიის ცენტრალური ნავთობდამჭერის სქემა



5.1.5. №№1, 2, 3 ნავმისადგომების საწარმოო–სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა

№№1, 2, 3 ნავმისადგომების საწარმოო–სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა აშენებულია გასულ საუკუნეში, ხოლო მოდიფიცირების სამუშაოები ჩაუტარდა 2004 და 2009 წლებში.

აღსანიშნავია, რომ უხვი ნალექების შემთხვევაში (დროის მოკლე მონაკვეთებში) 2009 წლამდე პერიოდში სისტემა ვერ უზრუნველყოფდა სანიაღვრე წყლების უწყვეტ არინებას, რაც ქმნიდა ზღვის წყლის დაბინძურების შესაძლებლობას. მდგომარეობა გამოსწორდა 2009 წლიდან, მას შემდეგ, რაც საწარმომ, გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი გეგმის თანახმად, კომპანია „ეკვატექონსალტინგის“ პროექტის საფუძველზე, განახორციელა №№1, 2, 3 ნავმისადგომების საწარმოო–სანიაღვრე საკანალიზაციო სისტემის რეკონსტრუქციის სამუშაოები.

არსებული მდგომარეობით, ტერმინალის მიერ ექსპლუატირებულ თითოეულ ნავმისადგომს გააჩნია საწარმოო და სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების შეგროვების ერთმანეთისაგან დამოუკიდებელი საკანალიზაციო ქსელი, ჩამდინარე წყლების ბუფერული დაგროვების მიწისქვეშა რ/ბ რეზერვუარები და სატუმბო დანადგარები, რომელთა საშუალებით დაუბრკოლებლად ხდება №№1, 2, 3 ნავმისადგომების და ასევე, ნავმისადგომების უბნის გამწმენდი ნაგებობების ტერიტორიებზე მოდენილი საწარმოო და სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ორგანიზებულად შეგროვება, ბუფერული შეგროვება და გადატუმბვა ნავმისადგომების უბნის გამწმენდ ნაგებობის (ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდ ნაგებობის) ნავთობდამჭერში.

გარდა საწარმო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლებისა, №1 და №2 ნავმისადგომებზე არსებულ ბუფერული დაგროვების რეზერვუარებში, სპეციალური მილსადენებით თვითდენით მიეწოდება კონდენსატი, რომელიც პერიოდულად გროვდება 2010 წელს დამონტაჟებულ ნავმისადგომების უბნის აირდამჭერ სისტემაში.

5.1.6. ნავმისადგომების უბნის გამწმენდი ნაგებობა

№1 ძირითადი საკანალიზაციო სისტემა ბოლოვდება ნავმისადგომების უბანზე არსებული გამწმენდი ნაგებობით (ე.წ. „ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდი ნაგებობა“), სადაც ხდება ჩამდინარე წყლების საბოლოო, ნორმატიულად გაწმენდა და სიღრმისეული მილით ზღვაში ჩაშვება.

ნავმისადგომების უბნის (ბალასტური და ლიალური წყლების) გამწმენდი ნაგებობები აშენებულია გასული საუკუნის 90-იან წლებში, მოდიფიცირებულია 2006 წელს. ხოლო რეკონსტრუქცია ჩაუტარდა 2009-2010 და 2011 წლებში. 2011 წელს გამწმენდ ნაგებობებზე დამონტაჟდა დამატებით კიდევ ერთი, გერმანული კომპანია Facet Internationale-ს დამზადებული, კოალესცენტური ფილტრი-სეპარატორი

ნავმისადგომების უბნის გამწმენდი ნაგებობების დანიშნულებაა №1 ძირითადი საკანალიზაციოს სისტემაში გაერთიანებული საწარმოო უბნებიდან (ნავთობბაზა, „ხოლოდნაია სლობოდას“ უბანი, ნედლი ნავთობის და მაზუთის უბანი, დიზელის, ნავთის უბნები და №№1, 2, 3 ნავმისადგომები) საწარმოო–სანიაღვრე ჩამდინარე წყლების და აგრეთვე, გემებიდან, ბალასტური და ლიალური წყლების მიღება და გაწმენდა.

გაწმენდილი წყლების ზღვაში ჩაშვება ხდება სიღრმული ჩაშვების მილსადენის მეშვეობით, ნავსადგურის გარე აკვატორიაში.

გამწმენდი ნაგებობის შემადგენლობაში შედის:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

- 3 ცალი ბუფერული რეზერვუარი, ტევადობით თითოეული 10 000 მ³ (საექსპლუატაციო ტევადობა 8 000 მ³).
- 2 ერთეული კოალესცენტური ფილტრი-სეპარატორი (გერმანული კომპანია Facet Internationale-ს დამზადებული)
- ორსექციანი ნავთობდამჭერი.
- სალამე (შლამდამგროვებელი) მოედანი.
- ტექნოლოგიური დანიშნულების სატუმბი სადგური.
- ტექნოლოგიური მილსადენები და ჩამკეტ-მარეგულირებელი არმატურა.

ბუფერული რეზერვუარი წარმოადგენს ლითონის შედუღებით დამზადებულ რეზერვუარს, რომლის მოცულობა 10 000 მ³-ია. რეზერვუარის სიმაღლე 18 მეტრია. ბუფერული რეზერვუარი აღჭურვილია გასაწმენდი წყლის მიმღები, გაწმენდილი წყლის გამყვანი და ნავთობიანი წყლის ზედაპირულად შემგროვებელი მილსადენებით და შესაბამისი სარეგულაციო და ჩამკეტი არმატურით.

ბუფერულ რეზერვუარებზე მოწყობილია აგრეთვე სინჯების ასაღები მილსადენები და ონკანები, რომელთა საშუალებით შესაძლებელია რეზერვუარის მთელ სიმაღლეზე 3 სხვადასხვა შრეში წყლის სინჯების აღება - შემდგომი ლაბორატორიული ანალიზისათვის.

კოალესცენტური ფილტრი-სეპარატორები - ჩამდინარე წყლების გაწმენდის სქემის ბოლო კვანძია და წარმოადგენს მეტალის რეზერვუარს, რომელშიც განთავსებულია კოალესცენტური ფირფიტები.

ნავთობდამჭერი წარმოადგენს მართკუთხა ფორმის მიწაში ჩაღრმავებულ რ/ზ რეზერვუარს, ზომით 12 x 6 მ. ნავთობდამჭერი გადახურულია და 3 სექციისაგან შედგება:

I სექციის დანიშნულება მიიღოს ნავთობით დაბინძურებული წყლები ბუფერული რეზერვუარებიდან;

II სექციაში ხდება ნავთობშემცველი წყლების გაწმენდა;

III სექცია გაწმენდილი წყლების მისაღებად გამოიყენება.

შლამდამგროვებელი წარმოადგენს მართკუთხა ფორმის მიწაში ჩაღრმავებულ რ/ზ რეზერვუარს, ზომით 24 x 24 მ.

შლამდამგროვებელში პერიოდულად მიეწოდება ნავთობშემცველი ლექი და შლამი ბუფერული რეზერვუარებიდან. შლამდამგროვებელში დაწურული ნავთობიანი წყალი ნავთობდამჭერში მიეწოდება გასაწმენდად. გაწმენდილი წყალი ნავთობდამჭერიდან ისევ ბუფერულ რეზერვუარში გადაიტუმბება, ხოლო დაჭერილი ნავთობი, სპეციალური მილსადენით, ძირითად ტერიტორიაზე არსებულ №106 რეზერვუარში მიეწოდება.

ჩამდინარე წყლების გაწმენდის ტექნოლოგიური სქემა შემდეგია:

I საფეხური - ძირითადი უბნის ცენტრალური ნავთობდამჭერიდან საწნეო ხაზის მეშვეობით, ჩამდინარე წყლები მიეწოდება ბუფერულ რეზერვუარებს. ხოლო, №1,2 და 3 ნავმისადგომებიდან და უშუალოდ გაწმენდი ნაგებობების საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლები, ჩამდინარე წყლები თვითდენითი სისტემით ცალკ-ცალკე გროვდება და შემდეგ მიეწოდება სქემით: შემკრები ჭა –ტუმბო–წნევიანი მილსადენი–ნავთობდამჭერი–ბუფერული რეზერვუარი №1.

II საფეხური - ჩამდინარე წყლის №2 ბუფერულ რეზერვუარში შეგროვების პროცესი: (I საფეხურის პარალელურად)

III საფეხური - ჩამდინარე წყლების შუალედური გაწმენდის პროცესი–გრაფიტაციული გაყოფა, №3 ბუფერულ რეზერვუარში (I და II საფეხურების პარალელურად)

IV საფეხური - შუალედურად გაწმენდილი წყლის მიწოდება კოალესცენტურ სეპარატორში

V საფეხური - ჩამდინარე წყლების ნორმატიულად გაწმენდა კოალესცენტურ სეპარატორში და ზღვაში ჩაშვება სიღრმისეული მილსადენით

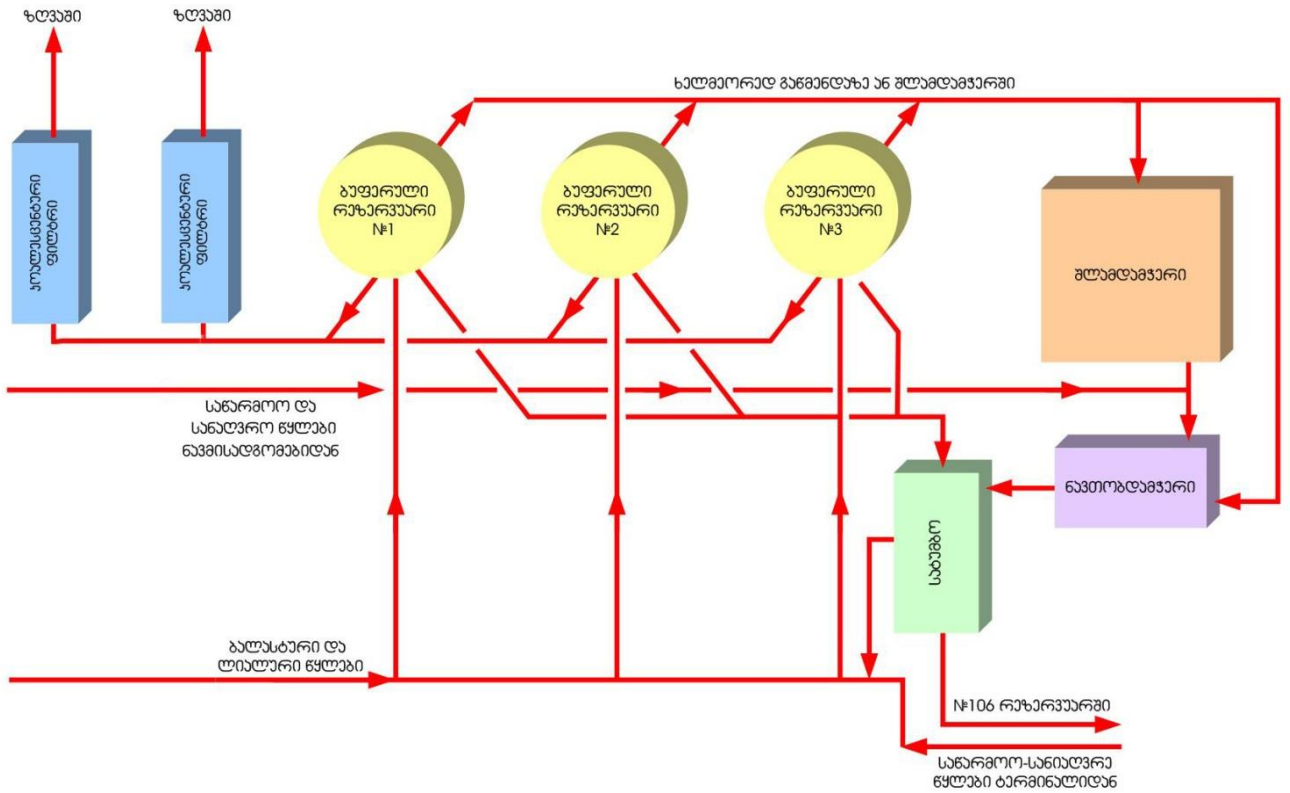
შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

ნორმატიულად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების ზღვაში ჩაშვება ხორციელდება ეკოლოგიური ლაბორატორიის სპეციალური ნებართვით, წყლის სრული ლაბორატორიული ანალიზის საფუძველზე.

გარდა ამისა, გაწმენდილი წყლის გამყვან მილზე დამონტაჟებულია ნავთობის ნახშირწყალბადების კონცენტრაციის პერმანენტულად გამზომი ხელსაწყო, რომელიც დასაშვები სიზუსტით უზრუნველყოფს ჩამდინარე წყლის გაწმენდის ხარისხზე კონტროლის ღონისძიებას.

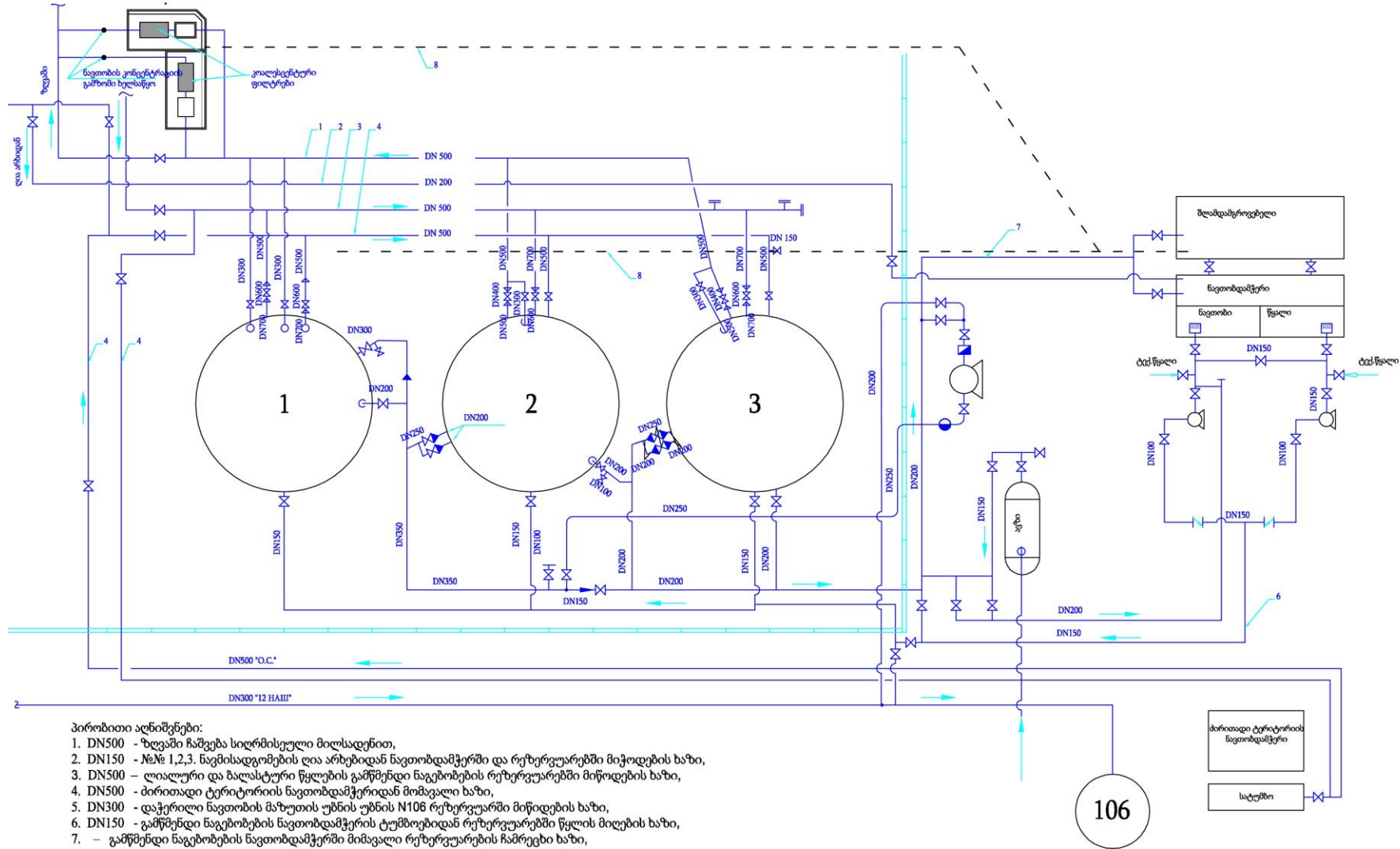
ჩამდინარე წყლის გრავიტაციული და კოალესცენტური გაყოფის დროს დაჭერილი ნავთობპროდუქტების და წყლის ნარევი, თვითდენით მიეწოდება გამწმენდი ნაგებობების ნავთობდამჭერში, საიდანაც შემდეგ იტუმბება ძირითადი ტერიტორიაზე არსებულ (მაზუთის უბნის) №106 რეზერვუარში.

ნახაზი 5.1.6.1. ნავმისადგომების უბნის (ბალასტური და ლიალური წყლების) გამწმენდი ნაგებობის სქემა



შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

ნახაზი 5.1.6.2. ნავმისადგომების უბნის (ბალასტური და ლიალური წყლების) გამწმენდი ნაგებობების ტექნოლოგიური მილსადენების სქემა



შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები



სურათი 5.1.6.3. ნავმისადგომების უბნის (ბალასტური და ლიალური წყლების) გამწმენდი ნაგებობების ბუფერული რეზერვუარები



სურათი 5.1.6.4. ნავმისადგომების უბნის (ბალასტური და ლიალური წყლების) გამწმენდი ნაგებობების ლამმემკრები და ნავთობდამკერი



სურათი 5.1.6.5. ნავმისადგომების უბნის (ბალასტური და ლიალური წყლების) გამწმენდი ნაგებობებზე Facet Internationale-ს კოალესცენტური სეპარატორების ხედები



და ლიალური წყლების) გამწმენდი ნაგებობებზე Facet

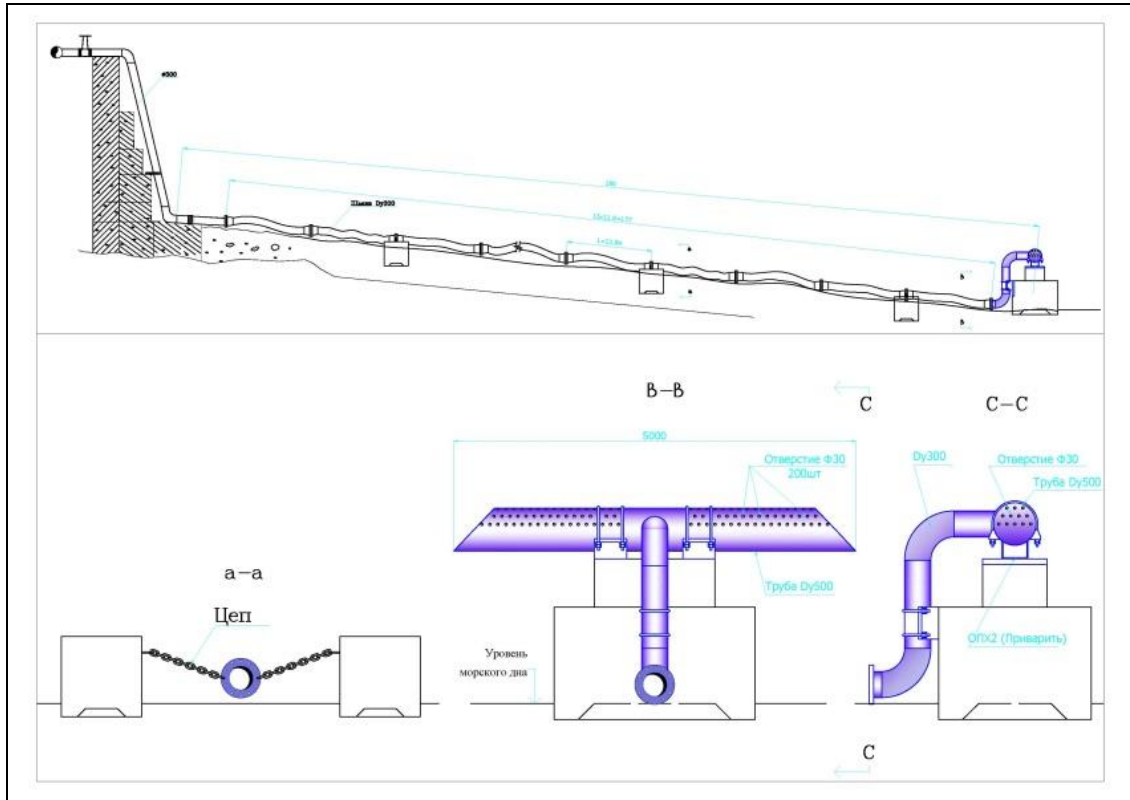


სურათი 5.1.6.6. ნავმისადგომების უბნის (ბალასტური და ლიალური წყლების) გამწმენდი ნაგებობების სეპარატორის კოალესცენტური ფირფიტები



სურათი 5.1.6. 7. კოალესცენტური სეპარატორი და გამყვან მილზე დამონტაჟებული ნავთობის ნახშირწყალბადების კონცენტრაციის პერმანენტულად გამოზომი ხელსაწყო

სურათი 5.1.6.8. გაწმენდილი წყლების ზღვაში სიღრმისეული ჩაშვების მიღების სქემა



სურათი 5.1.6.9. ჩამდინარე წყლების მიმღები ჭები და გადასატუმბი დანადგარები №2 და №3 ნავმისადგომებზე

9.1. საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა №2

საწარმოო - სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა №2 აერთიანებს კაპრემუმის სარეზერვუარო პარკის საწარმოო სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელს და გამწმენდი ნაგებობების სისტემას, საიდანაც, (2011 წლის აპრილიდან), ხორციელდება ნორმატიულად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების ჩაშვება მდინარე ყოროლისწყალში - წყალჩაშვების წერტილი №2.

კაპრემუმის სარეზერვუარო პარკის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელი წარმოადგენს ღია წყალსარინი არხებისა და მიწისქვეშა მილსადენების ერთობლობას, რომლის საშუალებით ხდება უბანზე წარმოქმნილი ნავთობით დაბინძურებული საწარმოო და სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ორგანიზებულად შეგროვება და გაყვანა კაპრემუმის უბნის ნავთობდამჭერამდე.

საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელში, ასევე მიეწოდება ნავთობით დაბინძურებული მიწისქვეშა წყლები - მდინარე ყოროლისწყლის გასწვრივ გრუნტის წყლების არსებული სადრენაჟო სისტემიდან, რომელიც 2010 წელს აშენდა ნიადაგების ისტორიული დაბინძურების მდინარეში მიგრაციის აღსაკვეთად.

კაპრემუმის უბანზე ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობების სისტემა შემდეგი ნაგებობებისგან შედგება:

1. ნავთობდამჭერი №1.
2. ნავთობდამჭერი №2.
3. ნავთობდამჭერი №3.
4. ჩამდინარე წყლების ბუფერული შეყოვნების და დამატებითი გაწმენდის რეზერვუარები №221 და 223 (2x 1000 მ³).
5. ტექნოლოგიური მილსადენები
6. ნავთობშემცველი წყლიდან ნავთობის სეპარირების 10მ³ ტევადობის რეზერვუარი.
7. სატუმბო დანადგარები.

ჩამდინარე წყლების გაწმენდა შემდეგი თანმიმდევრული ტექნოლოგიური სქემით მიმდინარეობს:

- ჩამდინარე წყლების №1 ნავთობდამჭერში დროებითი შეყოვნება და ამის შემდეგ, გამდინარე რეჟიმში გაწმენდა;
- პირველადი გაწმენდის შემდეგ ჩამდინარე წყლის თვითდენითი მილით გაყვანა №2 ნავთობდამჭერში;
- ჩამდინარე წყლების გაწმენდა №2 ნავთობდამჭერში (გამდინარე რეჟიმში) ;
- ნორმატიულად გაწმენდილი (TPH 5მგ/ლ-მდე) ჩამდინარე წყლების თვითდენითი მილსადენით ჩაშვება მდინარე ყოროლისწყალში.

ჩამდინარე წყლის გაწმენდის ტექნოლოგიური პარამეტრები (მათ შორის, ჩამდინარე წყლის ნავთობდამჭერებში მოძრაობის სიჩქარე, წყლის დგომის სიმაღლე), ოპერატორების მიერ ყოველდღიურად რეგულირდება ჩამდინარე წყალში TPH -ის საწყისი, შუალედური და საბოლოო კონცენტრაციების მიხედვით.

იმ შემთხვევაში, როცა ჩამდინარე წყლის საწყისი კონცენტრაცია 10-12 მგ/ლ-ს აღემატება, სრულდება ჩამდინარე წყლის გაწმენდის დამატებითი ტექნოლოგიური ღონისძიებები, რომლებიც მოიცავს:

- №1 ნავთობდამჭერში შუალედურად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მილსადენით გადატუმბვა №221 და № 223 რეზერვუარებში (2x 1000 მ³);
- ჩამდინარე წყლების შეყოვნება №221 და 223 რეზერვუარებში 2-6 საათის განმავლობაში და გრავიტაციული გაყოფა (1 რეზერვუარში დაგროვება, მე-2 რეზერვუარში გრავიტაციული გაწმენდა);
- №221 ან 223 რეზერვუარიდან ჩამდინარე წყლის სინჯის აღება და ლაბორატორიული შემოწმება;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

- ლაბორატორიული შემოწმების შედეგის მიხედვით №221 ან 223 რეზერვუარიდან ლოკალურად გაწმენდილი (TPH 8-10მგ/ლ) ჩამდინარე წყლების გაშვება თვითდენითი მილსადენით №2 ნავთობდამჭერში;

ტერმინალის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგებით, კაპრეშუმის უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან მდინარე ყოროლისწყალში ჩაშვებული წყლის TPH -ის კონცენტრაცია 2,1 - 4,6 მგ/ლ-ის ფარგლებშია.

№1 ნავთობდამჭერი წარმოადგენს გამდინარე ტიპის სამკამერიან ნაგებობას. ტერმინალის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგების მიხედვით ნავთობდამჭერის მუშაობის ეფექტურობა შეადგენს დაახლოებით 70%-ს. ხოლო ნავთობდამჭერში ლოკალურად გაწმენდილ ჩამდინარე წყლებში TPH-ის კონცენტრაცია 8 მგ/ლ-დან 10 მგ/ლ-მდეა.

სამსექციანი ნავთობდამჭერი, გეგმაში ტრაპეციის ფორმისაა, რომლის დიდი ფუძის სიგანე 50მ-ია, მცირე ფუძის სიგანე - 26მ, ხოლო სიგრძე - 60მ. ნავთობდამჭერის სასარგებლო მოცულობა 1500 მ³-ია.

ნავთობდამჭერის მიმღები სექცია საერთო კედლით ერთდროულად ესაზღვრება სუფთა (გაწმენდილი) წყლის და დაჭერილი ნავთობის დამგროვებელ სექციებს.

გაწმენდილი წყლის სექციაში წყლის გადასვლა თვითდენით, გამყოფ კედელში მოწყობილი ჭრილით ხდება. ჭრილი ფსკერიდან 0,5 მ სიმაღლეზეა მოწყობილი, რაც ხელს უწყობს, რომ სუფთა წყლის სექციაში არ მოხვდეს მიმღები სექციის წყლის ზედაპირზე ამოტივარებული ნავთობის ლაქები.

მიმღებ სექციაში გრავიტაციული გაყოფის შედეგად წყლის ზედაპირზე ატივარებული ნავთობი სპეციალური შიბერის საშუალებით გადაიყვანება დაჭერილი ნავთობის დამგროვებელ სექციაში, საიდანაც ტუმბოს საშუალებით გადაიტუმბება ნავთობმემცველი წყლიდან ნავთობის სეპარირების 10მ³ ტევადობის მეტალის ვერტიკალურ რეზერვუარში. სეპარირებული ნავთობი გამოიყენება სასაქონლო ოპერაციებში, ხოლო წყალი ბრუნდება ნავთობდამჭერის მიმღებ სექციაში.

სურათი 5.2.1. „კაპრეშუმი“-ს უბნის №1 ნავთობდამჭერის ხედები



№2 ნავთობდამჭერი დიზელის უბანსა და ნავთობბაზაში უკვე მოქმედი და რამდენიმე წლის განმავლობაში აპრობირებული ნავთობდამჭერების ანალოგია და წარმოადგენს გამდინარე ტიპის, ერთსექციიან, სამკამერიან გამწმენდ ნაგებობას. ტერმინალის ეკოლოგიური მონიტორინგული კვლევის შედეგების მიხედვით ნავთობდამჭერის მუშაობის ეფექტურობა შეადგენს დაახლოებით 70%-ს.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

№2 ნავთობდამჭერის მიმღებ კამერაში ხდება:

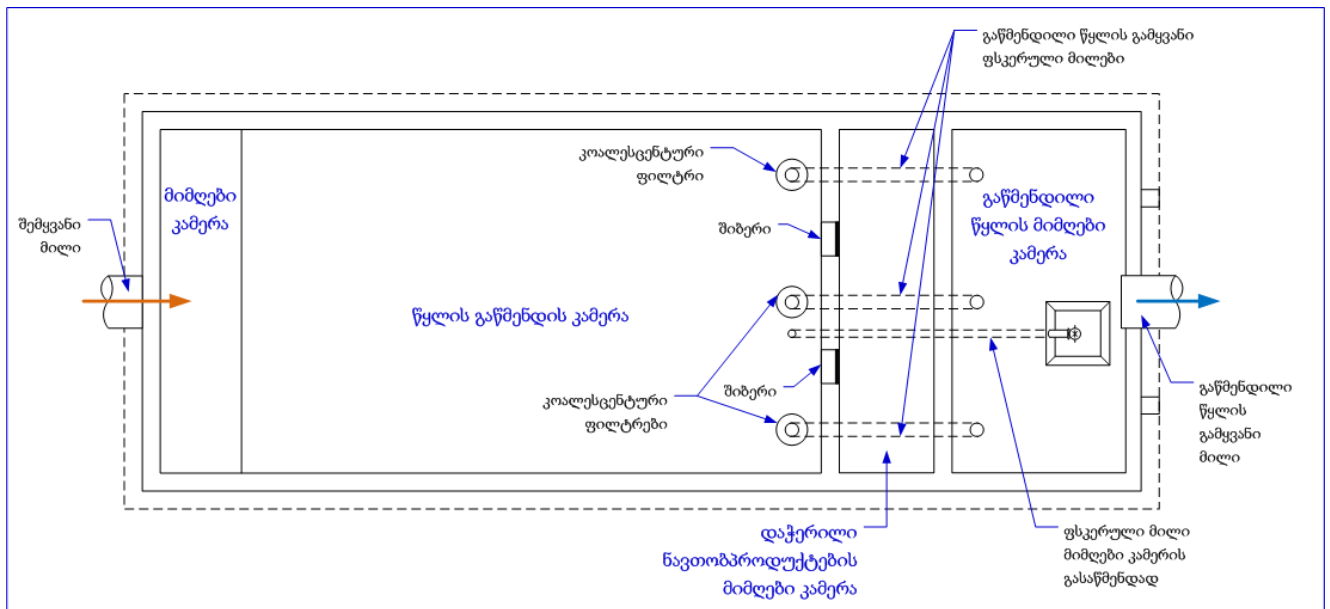
- ჩამდინარე წყლის ნაკადის ნაკადის დასტაბილურება, კამერის მთელ განივ შრეზე წლის ნაკადის თანაბრად გადანაწილება და დინების ლამინარულ რეჟიმში გადაყვანა.
- ნავთობი-წყლის ფრაქციების გაყოფა გრავიტაციულად
- ნავთობის ფრაქციის მოცილება წყლიდან 3 ვერტიკალური კოალესცენტური ფილტრის გავლით
- მიმღები კამერიდან გაწმენდილი წყალი, ფსკერული მილებით სუფთა წყლის კამერაში გაიყვანება.
- სუფთა წყლის კამერაში გაწმენდილი წყალი 3 ცალი, 1მ სიმაღლის ვერტიკალური მილით ამოედინება, რაც უზრუნველყოფს მიმღებ კამერაში მინიმუმ 1 მ სიმაღლის წყლის შრის შენარჩუნებას.

I ეტაპის გამწმენდი ნაგებობების სისტემაში გაწმენდილი და მდინარე ყოროლისწყალში ჩაშვებული საწარმოო და სადრენაჟო ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯი, (მშრალ ამინდში) 200 - 250 მ³/სთ ტოლია, ხოლო მაქსიმალური ხარჯი, წვიმის დროს ერთდროულად მიწოდებული სანიაღვრო, საწარმოო და სადრენაჟო ჩამდინარე წყლის - 500 მ³/სთ.

სურათი 5.2.2. „კაპრეშუმი“-ს უბნის №2 ნავთობდამჭერის ხედი

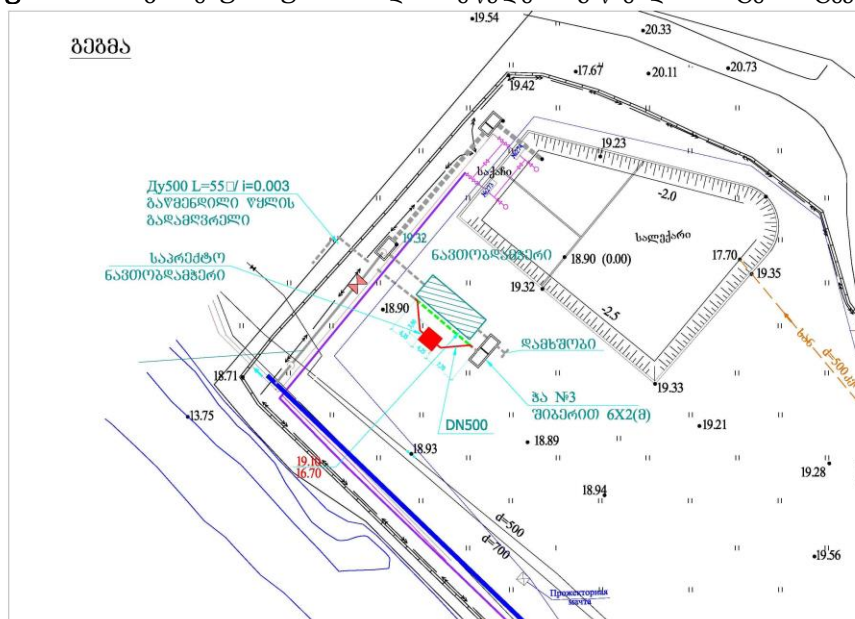


სურათი 5.2.3. „კაპრეშუმი“-ს უბნის №2 ნავთობდამჭერი (გეგმა)

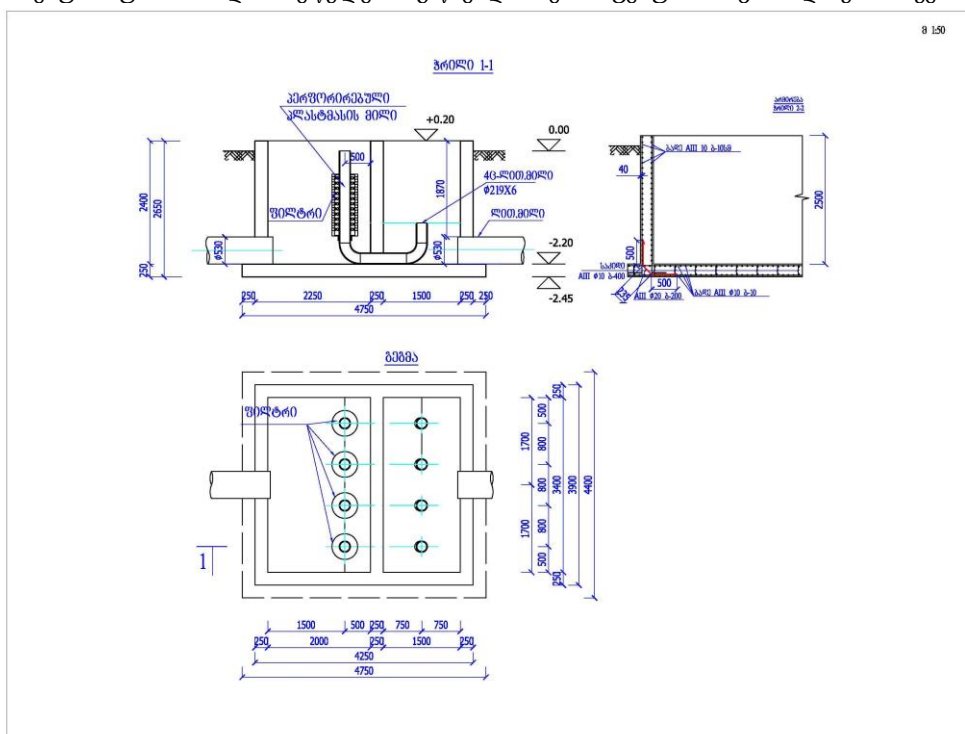


შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმები

სურათი 5.2.4. კაპრეშუმის უბნის ჩამდინარე წყლების გაწმენდის სისტემის ტექნოლოგიური სქემა.

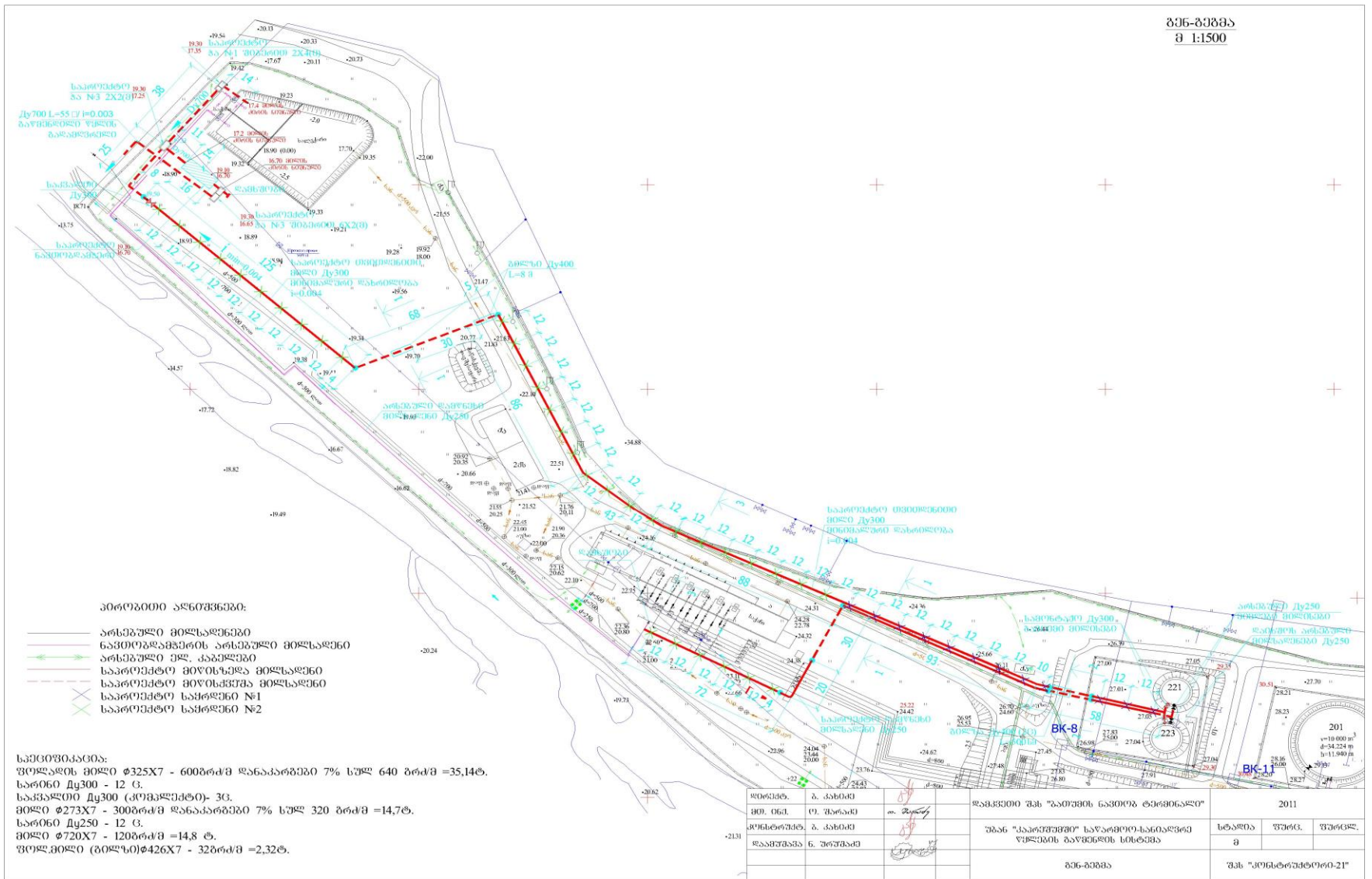


სურათი 5.2.5. კაპრეშუმის უბნის ჩამდინარე წყლების გაწმენდის მე-3 საფეხურის ნავთობდამჭრის სქემა



შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

შპს-ბავშა
მ 1:1500



ნახაზი 5.2.6. კაპრემუმის უბნის საწარმო-სანიღვრო კანალიზაციის და ჩამდინარე წყლების გაწმენდის სისტემის გეგმა

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები



ნახაზი 5.2.7. კაპრეშუმის უბნის საწარმო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაწმენდის #2 და #3 ნავთობდამჭერების ხედი



ნახაზი 5.2.8. ნორმატიულად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები კაპრეშუმის უბნის #3 ნავთობდამჭერის შემდეგ

5.2. საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა №3

საწარმო - სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა №3- ში ჩართულია თხევადი გაზის მიღება-გადატვირთვის საამქროს არსებული საწარმო ობიექტების, ავტოფარეხის და ნავთობშლამების დროებითი განთავსების მოედნების ტერიტორიებიდან საწარმო-სანიაღვრო წყლების გამყვანი შიდა საუბნო კანალიზაციის ქსელები, საიდანაც პირობითად სუფთა და ნავთობით დაბინძურებული ჩამდინარე წყლები ნავთობდამჭერამდე გაიყვანება. პირობითად სუფთა და ნავთობდამჭერში ნორმატიულად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები მდ. კუბასწყალში ჩაიშვება.

2020 წელს დაგეგმილი რეკონსტრუქციის შემდეგ თხევადი გაზის მიღება-გადატვირთვის სარეკონსტრუქციო ობიექტებიც №3 საწარმო - სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში ჩაერთვება.

N3 საკანალიზაციო სისტემაზე ასევე მიერთებული შპს „სიგმატიქსის“ საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაცია. საწარმოს ტერიტორიაზე მარტივი ტიპის გამდინარე ლოკალური გაწმენდის ნავთობდამჭერია მოწყობილი, რომლის საშუალებით უზრუნველყოფილია ჩამდინარე წყლების მინიმუმ 5 მგ/ლ-მდე გაწმენდა.

შპს „სიგმატიქსის“ ჩამდინარე საწარმო-სანიაღვრო და სამეურნეო ჩამდინარე წყლების მაქსიმალური ხარჯი 9,46 ლ/წმ, ხოლო დაბინძურების შესაძლო მაქსიმალური ხარისხი ლოკალური ნავთობდამჭერის შემდეგ - 5 მგ/ლ -ია.

თხევადი გაზის უბნის საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის №3 სისტემა წარმოადგენს ღია წყალსარინი არხებისა და მიწისქვეშა მილსადენების ერთობლობას, რომლის საშუალებით ხდება უშუალოდ უბანზე და ნავთობშლამების დროებითი მოედნების ტერიტორიიდან მონადენი ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული საწარმო და სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ორგანიზებულად შეგროვება და გაყვანა თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერამდე.

საწარმოს ეკოლოგიური ლაბორატორიის კვლევებით დადასტურებულია, რომ თხევადი გაზის სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრო და გრუნტის წყლებში TPH ფაქტიურად 0,0 - 0,1 მგ/ლ-ს შორის მერყეობს და ფაქტიურად არ არის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული და განეკუთვნება პირობითად სუფთა ჩამდინარე წყლების კატეგორიას.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

თხევადი გაზის უბნის რეკონსტრუირებული კანალიზაციის №3 სისტემა უზრუნველყოფს პირობითად სუფთა და ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული ჩამდინარე წყლების ნავთობდამჭერამდე ცალკე-ცალკე გაყვანის შესაძლებლობას.

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული ჩამდინარე წყლები 2023წ-დან ნავთობშლამების დროებითი საცავების ტერიტორიებიდან (და ავტოფარებიდან) - გაიყვანება ცალკე, მიწისქვეშა კანალიზაციის მილებით, ნავთობდამჭერამდე, საიდანაც, მათი ნორმატიულად გაწმენდის შემდეგ ჩაიშვება მდინარე კუბასწყალში. ნავთობდამჭერში მიწოდებული ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯის გაანგარიშება წარმოდგენილია დანართში 14.12.

2019 წელს არსებული მდგომარეობით. ნავთობდამჭერში მიწოდებული ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯი შეადგენს:

- **მშრალ ამინდში** - $Q_{\text{მინიმალური}} = 15$ ლ/წმ, (რეზერვუარების და მანქანების რეცხვის დროს წარმოქმნილი ჩამდინარე წყლები);
- **წვიმის დროს** - $Q_{\text{მაქსიმალური}} = 63,86$ ლ/წმ (5 ლ/წმ- რეზერვუარების რეცხვის ხარჯი, 49,4 ლ/წმ - ნავთობშლამების დროებითი საცავების და 9,46 ლ/წმ - შპს „სიგმატიქსის“ ტერიტორიიდან მოდენილი სანიაღვრო წყლები).

2019 წელს არსებული მდგომარეობით. პირობითად სუფთა სანიაღვრო და გრუნტის წყლები თხევადი გაზის სარეზერვუარო პარკის ზვინულის შიდა ტერიტორიებიდან და ასევე, გზებიდან და მოედნებიდან, ცალკე კანალიზაციის სისტემით გაიყვანება ახალი ნავთობდამჭერის მიმღებ ჭამდე. პირობითად სუფთა ჩამდინარე წყლების მაქსიმალური ხარჯია $Q_{\text{მაქსიმალური}} = 494,31$ ლ/წმ - წვიმის დროს.

მიმღებ ჭაში მიღებზე მოწყობილი ურდულებით შესაძლებელია, რომ პირობითად სუფთა ჩამდინარე წყლის ნაკადი მიიმართოს ან ნავთობდამჭერის გვერდით ავლით - გაწმენდილი წყლების მდინარეში გამშვებ ჭაში, ან ნავთობდამჭერში.

ნავთობდამჭერში პირობითად სუფთა წყლის მიწოდება მოხდება იმ შემთხვევაში, თუ წარმოიქმნება ნავთობის ან ნავთობშლამების დაღვრის გამო ჩამდინარე წყლების ზენორმატიული დაბინძურების რისკი.

ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯები არ შეიცვლება თხევადი გაზის მიღება-გადატვირთვის 2020 წელს დაგეგმილი საწარმოო ობიექტების ექსპლუატაციაში შესვლის შემდეგაც.

ნავთობდამჭერი მდინარე კუბასწყალის ნაპირიდან 25 მ-ის დაშორებით, თხევადი გაზის უბნის ტერიტორიაზეა განთავსებული. ნავთობდამჭერი, დიზელის უბანსა და ნავთობბაზაში უკვე მოქმედი და უკანასკნელი რამოდენიმე წლის განმავლობაში საწარმოო პროცესში აპრობირებული ნავთობდამჭერების ანალოგია და წარმოადგენს გამდინარე ტიპის, ერთსექციიან, სამკამერიან გამწმენდ ნაგებობას, სადაც, ჩამდინარე წყლების გაწმენდა გამდინარე რეჟიმში, შემდეგი თანმიმდევრობით ხორციელდება:

- ჩამდინარე წყალი ჯერ ნავთობდამჭერის მიმღებ კამერაში მიეწოდება, სადაც ხდება:
 - ✓ ჩამდინარე წყლის ნაკადის ნაკადის დასტაბილურება, კამერის მთელ განივ შრეზე წლის ნაკადის თანაბრად გადანაწილება და დინების ლამინარულ რეჟიმში გადაყვანა.
 - ✓ ნავთობი-წყლის ფრაქციების გაყოფა გრავიტაციულად
 - ✓ საჭიროების შემთხვევაში ნავთობის ფრაქციის მოცილება წყლიდან შესაძლებელია 3 ვერტიკალური კოალესცენტური ფილტრის საშუალებით, რომლებიც უნდა დაიდგას მიმღები კამერის ფსკერულ მიღებზე.
- მიმღები კამერიდან გაწმენდილი წყალი, ფსკერული მიღებით სუფთა წყლის კამერაში გაიყვანება.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

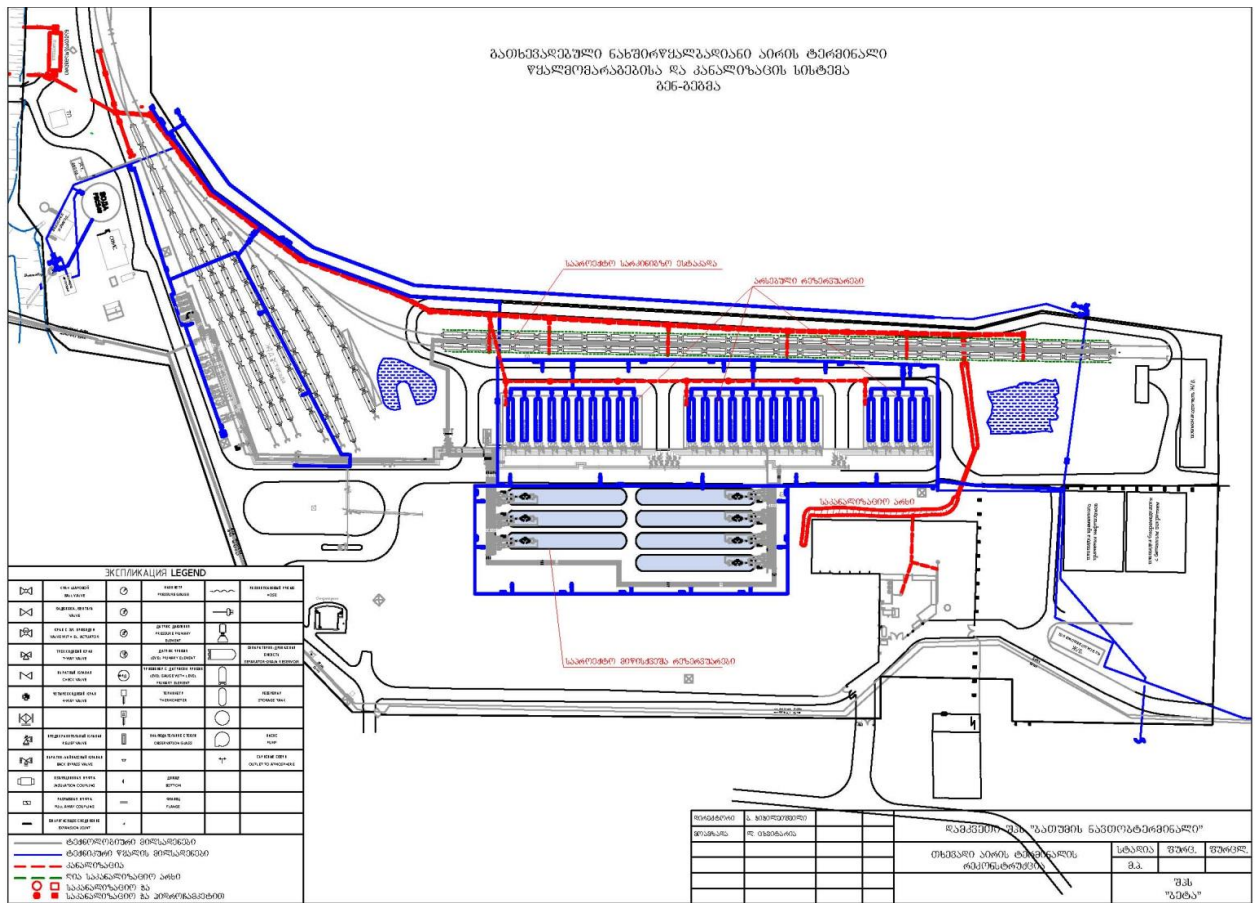
- სუფთა წყლის კამერაში გაწმენდილი წყალი, 1მ სიმაღლის სამი ვერტიკალური მილით ამოედინება, რაც უზრუნველყოფს მიმდებ კამერაში მინიმუმ 1 მ სიმაღლის წყლის შრის შენარჩუნებას.
- სუფთა წყლის კამერიდან ნორმატიულად გაწმენდილი (TPH 5მგ/ლ-მდე) ჩამდინარე წყლების მილსადენით გამშვებ ჭაში მიიმართება, სადაც ასევე მიიმართება პირობითად სუფთა სანიაღვრო და გრუნტის წყლები.

ტერმინალის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგების მიხედვით:

- ნავთობდამჭერის მუშაობის ეფექტურობა შეადგენს დაახლოებით 70%-ს.
- ნავთობდამჭერი გაანგარიშებულია 125 ლ/წმ (450 მ³/სთ) ხარჯით მიწოდებული ჩამდინარე წყლების ნორმატიულად გაწმენდაზე.
- გასაწმენდად მიწოდებულ ჩამდინარე წყალში ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია(TPH) კი, 0,5 მგ/ლ-ს არ აღემატება.
- გაწმენდილ წყალში ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია (TPH), 0,1 – 0,3 მგ/ლ-ის ფარგლებშია.

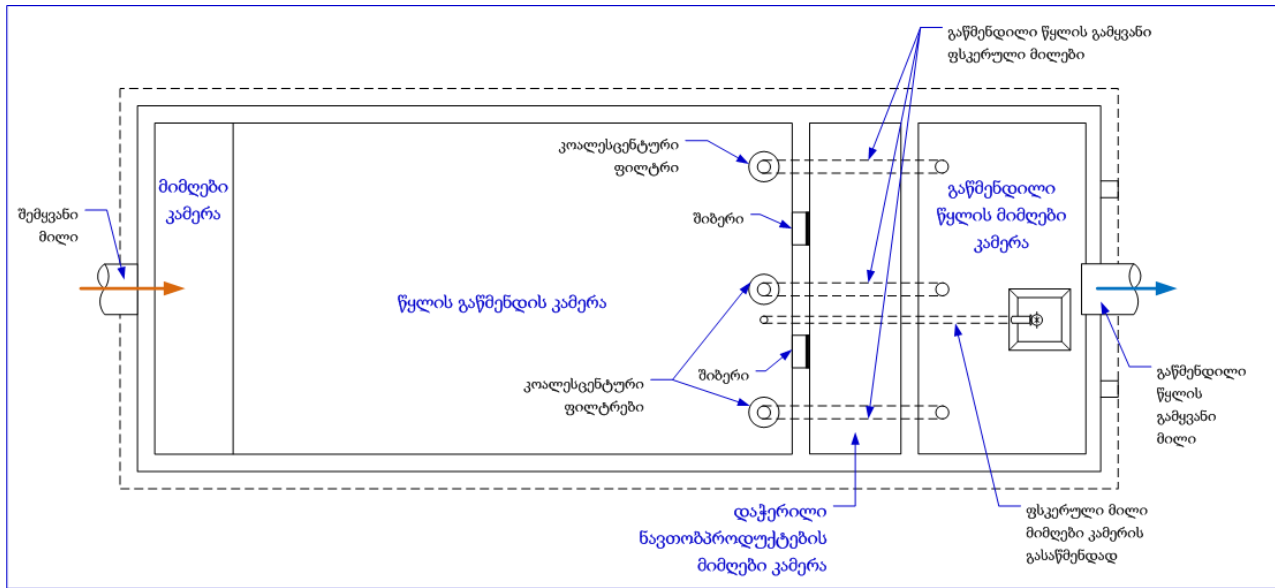
ნავთობდამჭერის გამშვები ჭიდან ნორმატიულად გაწმენდილი წყლების ჩაშვება მდინარე კუბასწყალში ხდება, საანგარიშო ხარჯით: 15 ლ/წმ (მშრალ ამინდში) და **63,86 ლ/წმ** (წვიმის დროს). იმავე მილით ხდება, წვიმის დროს, პირობითად სუფთა სანიაღვრო წყლების ჩაშვებაც - 494,31 ლ/წმ ხარჯით.

წყალჩაშვების ხარჯი არ შეიცვლება 2020 წლიდან თხევადი გაზის რეკონსტრუირებული ინფრასტრუქტურის ექსპლუატაციაში შესვლის შემდეგაც.



სურათი 5.3.1. თხევადი გაზის უზნის წყალმომარაგების, საკანალიზაციო ქსელის და ნავთობდამჭერის გარე მილსადენების გეგმა

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები



სურათი 5.3.2. თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერი (გეგმა)



სურათი 5.3.3. თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერის ხედი

2023 წლიდან, ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის ექსპლუატაციაში შეყვანის შემდეგ, №3 საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯები შეადგენს:

- პირობითად სუფთა სანიაღვრე წყლები ნავთობშლამების ბაზიდან (ნავთობტერმინალის შლამსაცავები) - 101,2 ლ/წმ;
- პირობითად სუფთა სანიაღვრე და გრუნტის წყლები თხევადი გაზის უბნის სარეზერვუარო პარკიდან და მოედნებიდან - 494,3 ლ/წმ;

სულ, პირობითად სუფთა სანიაღვრო და გრუნტის წყლები - 595,5 ლ/წმ.

- ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული სანიაღვრე წყლები, ნავთობშლამების საცავების და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბიორემედიაციის ტერიტორიიდან - 64 ლ/წმ;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

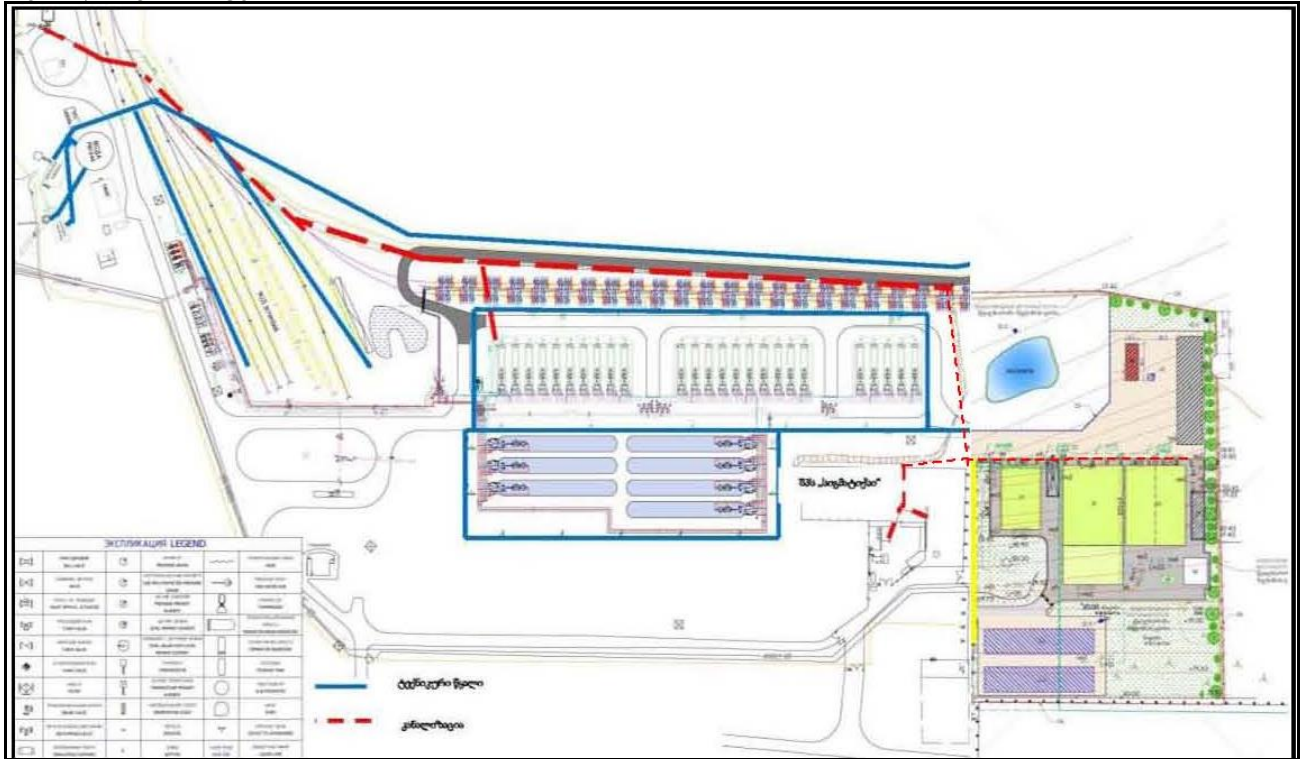
- შპს „სიგმატიქისის“ საწარმოდან - 9,46 ლ/წმ
- ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული სანიაღვრე წყლები ავტოფარებიდან - 10 ლ/წმ;
- ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული საწარმოო წყლები თხევადი გაზის სარეზერვუარო პარკიდან - 5 ლ/წმ;
- ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული საწარმოო წყლები ბიორემედიაციის მოედნებიდან და ავტოსამრეცხაოდან - 2 ლ/წმ;

სულ, ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული საწარმოო-სანიაღვრო წყლები - 90,46 ლ/წმ (318,5 მ3/სთ).

2023 წლიდან, ნორმატიულად გაწმენდილი წყლების ჩაშვება მდინარე კუბასწყალში მოხდება, საანგარიშო ხარჯით:

- მშრალ ამინდში -17 ლ/წმ (61,2მ3/სთ);
- წვიმის დროს - **90,46** ლ/წმ (318,5 მ3/სთ).

სურათი 4.3.4. თხევადი გაზის უბნის, შპს „სიგმატიქისის“ და ნავთობშლამების უტილიზაციის ბაზის საკანალიზაციო სისტემა



5.3. საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა №4 (№2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან და ახალი 5 5000 მ³ მოცულობის რეზერვუარების პარკიდან (რეზერვუარები NN255,256,257, 258, 259) მონადენი წვიმის წყლების ორგანიზებულად გაყვანის სისტემა

ძირითადი ტერიტორიის ცენტრალური ნავთობდამჭერის განტვირთვის მიზნით, 2010 წელს საწარმომ განახორციელა №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი წვიმის წყლების გამყვანი სისტემის განმხოლოება.

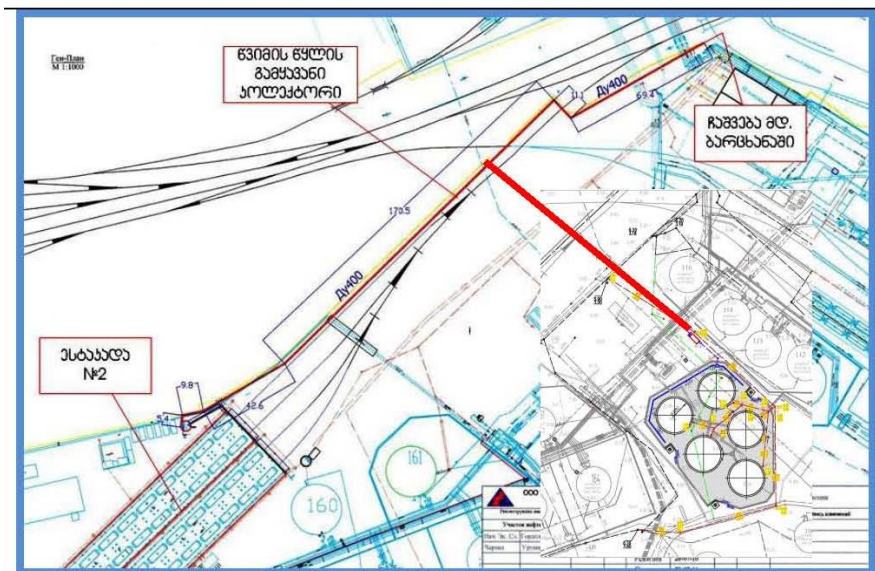
ვინაიდან, №2 სარკინიგზო ესტაკადის 1,1, 3ა ფართობის სახურავიდან მონადენი წყლები არ არის დაბინძურებული ნახშირწყალბადებით (დადასტურდა ლაბორატორიული ანალიზით), მათი გაწმენდა არ არის გათვალისწინებული.

სისტემის ტექნოლოგიური სქემა შემდეგია: წვიმის წყლების შემგროვებელი დგარები, ჰორიზონტალური არხები და მილსადენები, სატუმბო დანადგარი, საწნეო მილი, ჩაშვება მდინარე ბარცხანაში. წყალჩაშვების მახასიათებლებია: $Q_{max}= 1000,8 \text{ მ}^3/\text{სთ}$, წლიური ხარჯი - 30 250 მ³/წელი.

ანალოგიური ტექნოლოგიური სქემით მოხდება 5 ახალი 5000 მ³ მოცულობის რეზერვუარების პარკის ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან (5000 მ²) წვიმის წყლების გაყვანა: ჰორიზონტალური არხები და მილსადენები, ლოკალური ნავთობდამჭერი სატუმბო დანადგარით, საწნეო მილი, მიერთება N2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავის წვიმის წყლების გაყვანის საწნეო მილსადენზე და ჩაშვება მდინარე ბარცხანაში, წყალჩაშვების მაჩვენებელია $Q_{max}= 500 \text{ მ}^3/\text{სთ}$, წლიური ხარჯი - 9 625,0 მ³/წელი;.

სულ, საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის N4 სისტემის წყალჩაშვების მაჩვენებლებია: 1500,8 მ³/სთ, წლიური ხარჯი - 39875 მ³/წელი.

სურათი 5.4.1. N 2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი წვიმის წყლების მდინარე ბარცხანაში გადასატუმბი საწნეო მილის და სატუმბო სადგურის გეგმა.





სურათი 5.4.2. #2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი წვიმის წყლების მდინარე ბარცხანაში გადასატუმბი სატუმბო სადგურის ხედი.

5.4. საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა №5 (2 x 20 000 მ³ და ვიბროდიაგნოსტიკის სარეზერვუარო პარკების ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან მონადენი წვიმის წყლების ორგანიზებულად გაყვანის სისტემა).

საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში N5 გაერთიანებულია 2013 წელს ექსპლუატაციაში შეყვანილი 2 x 20 000 მ³ ტევადობის რეზერვუარების და 2014 წელს ექსპლუატაციაში შეყვანილი შპს „ვიბროდიაგნოსტიკის“ 3 x 12 000 მ³ ტევადობის რეზერვუარების პარკები.

აღნიშნული რეზერვუარების ზვინულების (ღობის შიდა სივრცეში) მოდენილი წვიმის სუფთა წყლები გაიყვანება ცალკე მილსადენით და სატუმბო დანადგარით მდინარე ბარცხანაში გადაიტუმბება. (წყალჩაშვების წერტილი №5).

სანიაღვრო წყლების №5 სისტემა შემდეგი ძირითადი კვანძებისაგან იქნება შედგენილი:

- ზვინულის შიდა ტერიტორიაზე წვიმის წყლების შემგროვებელი ბეტონის არხები, რომლებიც გადახურულია მეტალის ცხურით;
- ბეტონის არხებიდან ზვინულის გარეთ გამყვანი მილსადენები;
- სათვალთვალო ჭები - ჰიდრაულიკური ჩამკეტებით;
- სათვალთვალო ჭები - ტკაცუნა სარქველებით;
- მთავარი თვითდენითი კოლექტორი;
- საკონტროლო ჭა წყალში ნახშირწყალბადების კონცენტრაციის ავტომატური გამზომი მოწყობილობით.
- საწარმოო - სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების სატუმბო სადგური;
- საწნეო კოლექტორი ელექტრო ამძრავიანი საკვალთებით;

საწნეო კოლექტორი ორი მიმართულებით არის გაყვანილი:

ა) მდინარე ბარცხანაში ჩაშვებით;

ბ) არსებულ თვითდენით საწარმოო-სანიაღვრო სისტემაში (№84 რეზერვუართან არსებულ ჭაში), შემდეგ - ცენტრალურ ნავთობდამჭერის მიმღებ კამერაში მიწოდებით.

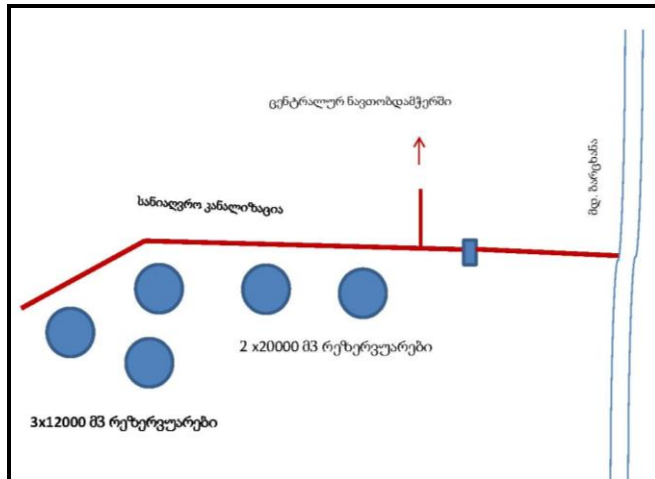
საწნეო კოლექტორის ორივე განშტოებაზე დამონტაჟდა ელექტრო ამძრავიანი საკვალთები.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

მდინარე ბარცხანაში ჩაშვება ხდება იმ შემთხვევაში, თუ ზვინულების შიდა ტერიტორიაზე დაგროვილი წვიმის წყალი ხარისხობრივად დააკმაყოფილებს ზღვ-ს მოთხოვნებს, ანუ ჯამური ნახშირწყალბადების კონცენტრაცია ნაკლები ან ტოლი იქნება 0,3 მგ/ლ-ის. ამ შემთხვევაში ავტომატურად გაიღება ელექტროამპრაჟიანი საკვალთი საწნეო კოლექტორის ამ (მდინარე ბარცხანას) მიმართულებაზე, ხოლო ელექტროამპრაჟიანი საკვალთი ცენტრალური ნავთობდამჭერისაკენ მიმართულ განშტოებაზე დაკეტილი იქნება.

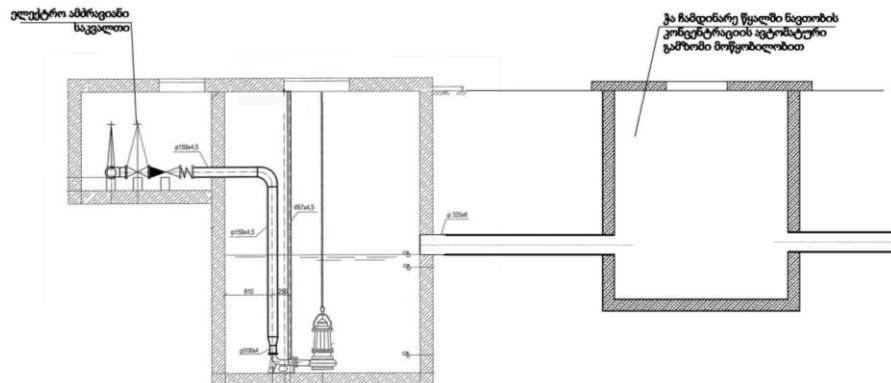
იმ შემთხვევაში, როცა წვიმის წყლების დაბინძურების ხარისხი არ დააკმაყოფილებს ზღვ-ს ნორმას, მაშინ სატუმბო სადგურიდან წვიმის წყლები საწნეო კოლექტორის საშუალებით ცენტრალურ ნავთობდამჭერში გადაიტუმბება. ამ შემთხვევაში ავტომატურად გაიღება ელექტროამპრაჟიანი საკვალთი საწნეო კოლექტორის ამ (ცენტრალური ნავთობდამჭერის) მიმართულებაზე, ხოლო ელექტროამპრაჟიანი საკვალთი მდინარე ბარცხანისაკენ მიმართულ განშტოებაზე დაკეტილი იქნება.

ნახაზი 5.5.1. 2 x 20000 მ3 და შპს „ვიბროდიაგნოსტიკის“ 3 x 12000სარეზერვუარო პარკის ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან პირობითად სუფთა წვიმის წყლების კანალიზაციის სისტემის და წყალჩაშვების სქემა



ნახაზი 5.5.2. საკანალიზაციო სატუმბოს ქრილი

საკანალიზაციო სატუმბო



შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები



სურათი 5.5.3. ორი 20 000 მ³ ტევადობის ნავთობის რეზერვუარების პარკის პირობითად სუფთა წვიმის წყლების გაყვანის სატუმბო სადგური და საწნეო მილსადენი

საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის სარეზერვუარო პარკიდან ყველა გამომყვანზე მოწყობილია ჭები ჰიდრაულიკური ჩამკეტებით და ტკაცუნა სარქველებით. (ტკაცუნა სარქველები, აუცილებლად „დაკეტილ“ მდგომარეობაში უნდა იყოს, რათა თავიდან იქნას აცილებული ნავთობის ავარიული დაღვრის შემთხვევაში, ნავთობის გავრცელება საკანალიზაციო ქსელში). საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელზე მოეწყობილია სათვალთვალო -საკონტროლო რ/ბეტონის ჭები.

წვიმის წყლების სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიიდან გაყვანა ხდება წვიმის დროს ან შემდეგ, თითოეული სარეზერვუარო პარკის ტკაცუნა სარქველის მცირედ შეღებით, რაც უზრუნველყოფს 24 საათის განმავლობაში ცალკეული სარეზერვუარო პარკებიდან ზვინულის შიგნით დაგროვილი წვიმის წყლების მცირე ხარჯით გაყვანას მთავარ კოლექტორში.

სარეზერვუარო პარკების ექსპლუატაციის წესების თანახმად, რეზერვუარების ზვინულების შიდა ტერიტორიებიდან წვიმის წყლების დაშვების პროცესი მორიგე ოპერატორის კონტროლის ქვეშ ხდება. მორიგე ოპერატორი ვიზუალურ კონტროლს უწევს ზვინულის ტერიტორიიდან წვიმის წყლების გადინებას, რათა მყისიერად დაფიქსირდეს წვიმის წყლების ნავთობით დაბინძურების ფაქტი და დროულად იქნეს გატარებული შესაბამისი ღონისძიებები.

საწარმო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების სატუმბო სადგური წარმოადგენს ჩადრმავებულ რკინა ბეტონის ორ კამერად გაყოფილ ჭას. პირველ კამერაში დამონტაჟდება აფეთქება უსაფრთხო შესრულების «FLYGT»-ის მარკის (ტიპი NP3153.091) 2 ცალი ტუმბო, მახასიათებლებით: $Q=162\text{მ}^3/\text{სთ}$, $H=12\text{მ}$, ელექტრო ძრავით $N=13,5\text{კვტ}$, $U=380\text{ვოლტი}$, 50 ჰერცი, მართვის პანელთან კომპლექტში. მეორე კამერაში ელექტროამპრაჟიანი საკვალთები საწნეო კოლექტორის თითოეულ განშტოებაზე.

საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში ჩაშვებული იქნება რეზერვუარების ზვინულების (ღობის შიდა სივრცეში) მოდენილი წვიმის წყლები. სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯები განგარიშებულია СНиП 2.04.03-85 -ის საფუძველზე:

საწყისი მონაცემები გაანგარიშებისათვის:

- სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიის ფართი $F = 13\,350\text{მ}^2$;
- 1 ჰექტარზე მოდენილი წვიმის ინტენსივობა - 200ლ/წმ;
- მაქსიმალური ინტენსივობის წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა - 20 წთ;
- $n=0,54$; $mr=90$; $\gamma=1,33$;
- $P=2$ (P - წვიმის საანგარიშო პერიოდის გადამეტების პერიოდი);
- სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიისათვის $Z_{mid}=0,09$
- $t_{con} = 5$ წთ - წვიმის წყლის გადინების ხანგრძლიობა მიმღებ კოლექტორამდე;
- $t_{can} = 10$ წთ - წვიმის წყლის გადინების ხანგრძლიობა ღარებში;
- $t_p = 12$ წთ - წვიმის წყლის გადინების ხანგრძლიობა მილებში;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

- $tr = 15 + 12 = 27$ წთ.
- წვიმის საშუალო წლიური რაოდენობა $H_{წლიური} = 2750$ მმ;
- წვიმის მაქსიმალური დღე-ღამური ინტენსივობა $H_{მაქს.დღ.ღ.} = 0,261$ მ/დღე-ღამეში;
- წვიმის საშუალო დღე-ღამური ინტენსივობა $H_{საშ.დღ.ღ.} = 0,031$ მ/დღე-ღამეში;
- მოდინების კოეფიციენტი $\mu = 0,7$;

საანგარიშო მაქსიმალური წამური ხარჯის გაანგარიშება:

$$A = 200 \times 20^{0.54} \times \left(1 + \frac{\lg \times P}{\lg mr}\right)^7 = 200 \times 20^{0.54} \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 90}\right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \left(1 + \frac{0.477}{1.954}\right)^{1.33} =$$
$$= 200 \times 5.04 \times 1.210 = 1219,6$$

$$q = \frac{Z_{mid(2)} \times A^{1.2} \times F}{მაქს \quad t_r^{1.2n-0.1}} = \frac{0.09 \times 1219,6^{1.2} \times 13,35}{27^{1.2 \times 0.54 - 0.1}} = 997,2 \text{ ლ/წმ}$$

საანგარიშო დღე-ღამური და წლიური ხარჯების გაანგარიშება:

$$Q_{საშ.დღ.ღ.} = H_{საშ.დღ.ღ.} \times F \times \mu = 0,031 \times 13350 \times 0,7 = 289,7 \text{ მ}^3/\text{დღ.ღ.};$$

$$Q_{მაქს.დღ.ღ.} = H_{მაქს.დღ.ღ.} \times F \times \mu = 0,261 \times 13350 \times 0,7 = 2439,0 \text{ მ}^3/\text{დღ.ღ.};$$

$$Q_{წლიური} = H_{წლიური} \times F \times \mu = 2,750 \times 13350 \times 0,7 = 25\,698,8 \text{ მ}^3/\text{წელი};$$

სასაქონლო წყლები 20 000 მ³ ტევადობის რეზერვუარების სიფონური ონკანებიდან გაყვანილია რეზერვუარების ზვინულების შიგნით დამონტაჟებული ცალკე ფოლადის d-150 მმ მილსადენებით, რომლებიც მიუერთდება არსებულ თვითდენით საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელს და შემდეგ გაყვანილი იქნება ცენტრალურ ნავთობდამჭერში გასაწმენდად.

სასაქონლო წყლების კანალიზაციის სათვალთვალო ჭებში მოწყობილია სამკაპები-რევიზიები. შესაბამისად, პარკის ტერიტორიაზე სასაქონლო წყლების კანალიზაციის სისტემა ჰერმეტიულია. სასაქონლო წყლების კანალიზაციის სისტემის მილსადენის არსებულ საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციასთან მიერთების ჭაში შეყვანა ხდება წყვეტილი ჭავლის უზრუნველყოფით.

საორიენტაციოდ, სასაქონლო წყლების რაოდენობა შეადგენს, წლის განმავლობაში გადატვირთული ნავთობის 0,4 პროცენტს.

5.5. საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა №6

5.6.1. მონაცემები „ნავთობბაზის“ საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის შესახებ

საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემა N6 მოიცავს „ნავთობბაზის“ საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საკანალიზაციო სისტემას, ლოკალური ნავთობდამჭერს და ხოლოდნაია სლობოდას საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საკანალიზაციო სისტემას და 3 საფეხურიან ნავთობდამჭერებს.

ნავთობბაზის სარეზერვუარო პარკში ფუნქციონირებს საწარმოო-სანიაღვრო წყლების შეროვებისა და ორგანიზებულად გაყვანის დამოუკიდებელი საკანალიზაციო სისტემა, რომელიც მიერთებულია შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ საწარმოო უბნის ხოლოდნაია სლობოდას საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის და ჩამდინარე წყლების გაწმენდის სისტემაზე.

ნავთობბაზის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში ჩაშვებულია საწარმოო მიზნებისათვის გამოყენებული ტექნიკური წყლები, რეზერვუარებიდან დაშვებული სასაქონლო წყლები, სამეურნეო

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

ჩამდინარე წყლები სასადილოდან, საშხაპეებიდან და ონკანებიდან, ასევე ტერიტორიის მონარეცხი და სანიაღვრო წყლები.

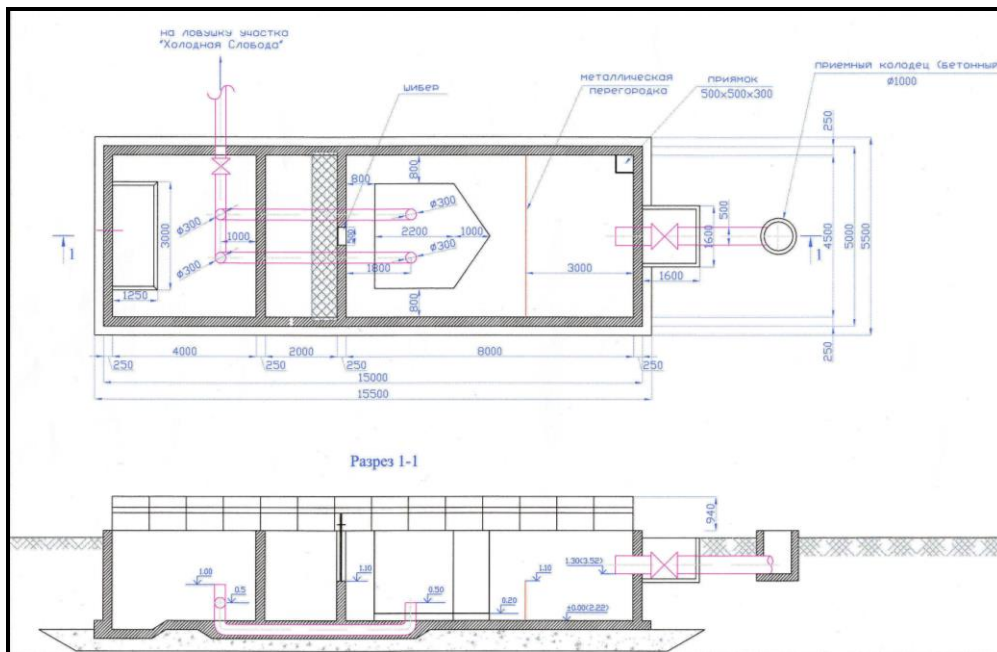
ნავთობბაზის საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა აშენებულია გასული საუკუნის 70-იან წლებში და შემდგომ პერიოდში რამოდენიმეჯერ ჩაუტარდა რეკონსტრუქცია. სისტემის დანიშნულებაა საწარმოო უბნის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი საწარმოო-სანიაღვრე ჩამდინარე წყლების შეგროვება და ორგანიზებული გაყვანა.

საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის შემადგენელი ნაწილებია:

- სარეზერვუარო პარკების შიდა საუბნო კანალიზაცია;
- რეზერვუარების პარკებიდან შეგროვებული საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გამყვანი თვითდენითი კოლექტორები;
- საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ლოკალური გაწმენდის ნავთობდამჭერი;
- ლოკალური ნავთობდამჭერიდან ჩამდინარე წყლების გამყვანი მილსადენი, რომელიც შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ხოლოდნაია სლობოდას უბნის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაზეა მიერთებული.

„ნავთობბაზის“ ლოკალური ნავთობდამჭერი ექსპლუატაციაში გამშვებულია 2007 წელს, რომელიც წარმოადგენს გამდინარე ტიპის, სამკამეროან გამწმენდ ნაგებობას. ნავთობდამჭერის ტექნიკური მდგომარეობა დამაკმაყოფილებელია და სარეკონსტრუქციო სამუშაოების ჩატარებას არ საჭიროებს. ნავთობდამჭერი სრულად უზრუნველყოფს ნავთობბაზის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი საწარმოო-სანიაღვრე წყლების ლოკალურ გაწმენდას.

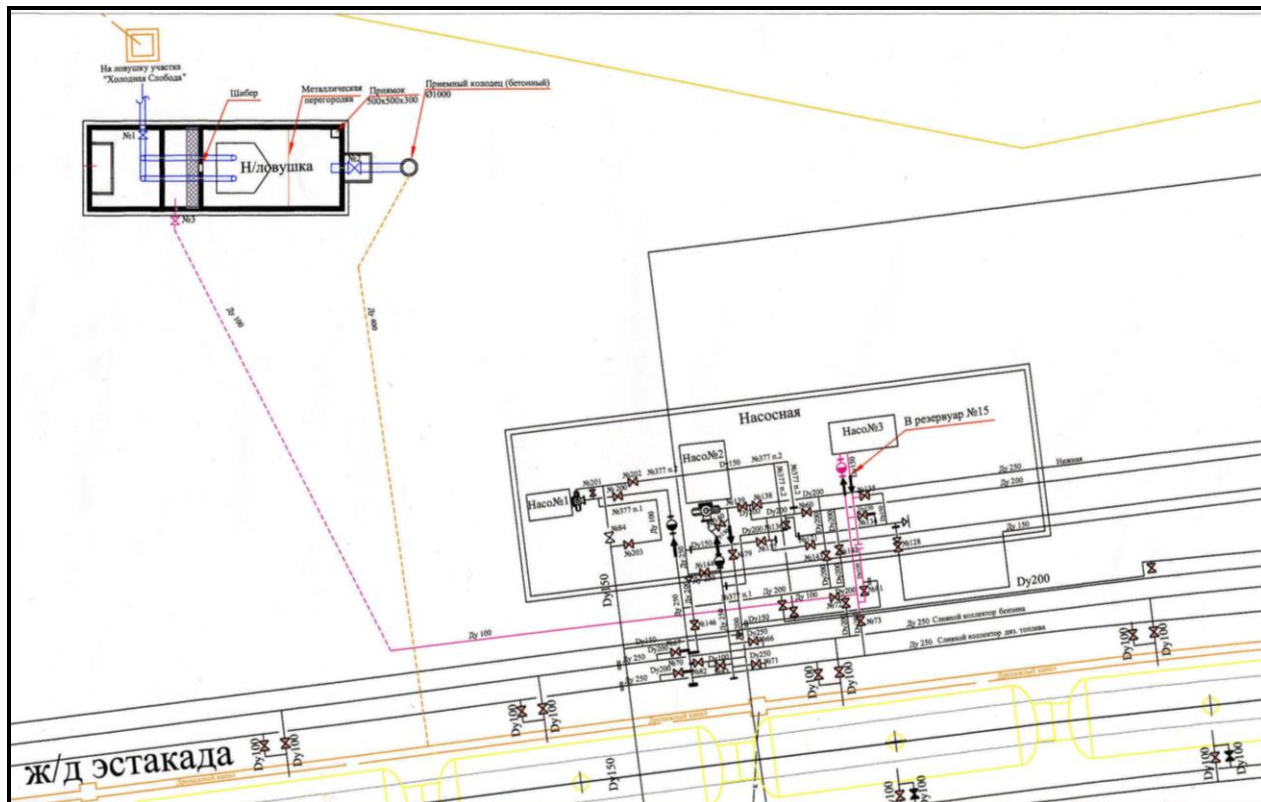
სურათი 5.6.1.1. ნავთობბაზის ლოკალური ნავთობდამჭერის სქემატური ნახაზი



ნავთობტერმინალის ლაბორატორიაში ჩატარებული მონიტორინგული კვლევების მიხედვით ნაგებობის გაწმენდის ეფექტურობა შეადგენს $\approx 70\%$ -ს. ნავთობდამჭერიდან ლოკალურად გაწმენდილი წყლები მიეწოდება „ხოლოდნაია სლობოდა“-ს ნავთობდამჭერ დანადგარს.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

სურათი 5.6.2. ნავთობბაზის ლოკალური ნავთობდამჭერის გენგეგმა და მილსადენები



სურათი 5.6.3. ნავთობბაზის ლოკალური ნავთობდამჭერის ხედი



საწარმოო უბნის ტერიტორიაზე სხვადასხვა ობიექტების სამეურნეო და ფეკალური ჩამდინარე წყლების სისტემები ერთმანეთისაგან გაყოფილია:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

- სამეურნეო ჩამდინარე წყლები საშხაპეებიდან, ხელსაბანებიდან, კვების ბლოკებიდან (მხოლოდ ჭურჭლის ნარეცხი წყლები) ჩართულია საწარმოო-სანიაღვრე წყლების კანალიზაციის სისტემაში (რაც ნორმებით დაშვებულია);
- ფეკალური ჩამდინარე წყლები გროვდება ცალკე მოწყობილ ამოსანიჩბ ორმოში.

საწარმოო უბნის ტერიტორიაზე ფეკალური ჩამდინარე წყლების შეგროვებისათვის მოწყობილია 1 ამოსანიჩბი ორმო, საერთო ტევადობით 20 მ³.

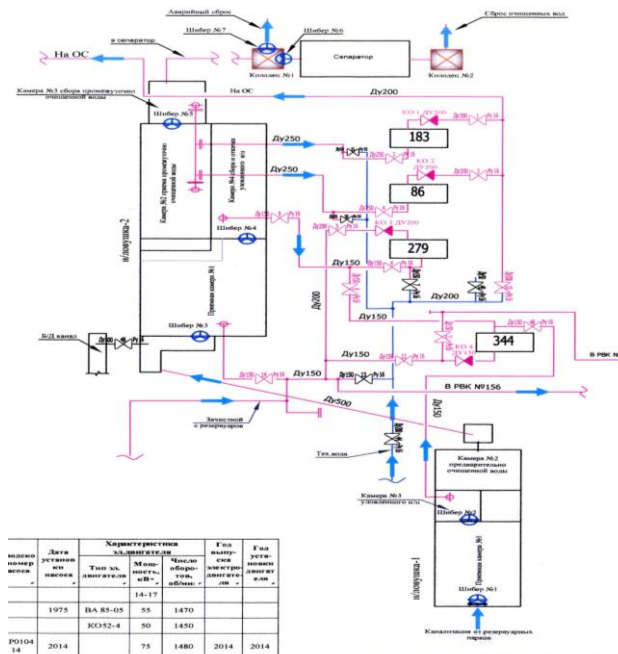
ამოსანიჩბი ორმო მოწყობილია რკინა-ბეტონისაგან და უზრუნველყოფილია მათი ჰერმეტიკულია; ამოსანიჩბი ორმოს დაცლა ხდება სპეციალური საასენიზაციო მანქანის საშუალებით, რაზედაც ტერმინალის ადმინისტრაციას ხელშეკრულება გაფორმებული აქვს შპს „ბათუმის წყალთან“.

აღნიშნულ სისტემაში ჩართულია კომპანია Vibro Diagnostik FZE-ს 10 400 მ3 ტევადობის სარეზერვუარო პარკი, რომლის საწარმოო-სანიაღვრო სისტემები, რომლებშიც ჩართულია სადრენაჟო და ტექნოლოგიური წყლები (რეზერვუარების რეცხვის შემდეგ), მიუერთდა ნავთობბაზის შესაბამის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემას, რომელიც წარმოდგენილია მილსადენების და შემდეგ, ღია ბეტონის არხების სახით.

5.6.2. ხოლოდნაია სლობოდას უბნის წყალარინების სისტემა და ნორმატიული გაწმენდის 3 საფეხურიანი ნავთობდამჭერები

„ხოლოდნაია სლობოდა“-ს სარეზერვუარო პარკში წარმოქმნილი საწარმოო და სანიაღვრე ჩამდინარე წყლები, აგრეთვე ნავთობბაზის ნავთობდამჭერიდან მოწოდებული ჩამდინარე წყლები, შიდა საუბნო კანალიზაციის ღია, უშუალოდ გრუნტში გაჭრილი, არხების და ასევე, მილსადენების საშუალებით ორგანიზებულად გროვდება და თვითდინებით მიეწოდება 3 საფეხურიანი ნავთობდამჭერების სისტემას, საიდანაც ნორმატიული გაწმენდის შემდეგ ჩაიშვება მდინარე ბარცხანაში.

სურათი 5.6.2.1. ხოლოდნაია სლობოდას 3 საფეხურიანი ნავთობდამჭერების ტექნოლოგიური სქემა



შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

ჩამდინარე წყლების გაწმენდის ტექნოლოგიური სქემა უზრუნველყოფს ხოლოდნაია სლობოდას და ნავთობბაზის უბნების ტერიტორიებიდან 500 მ3/სთ ხარჯით მოდენილი საწარმოო-სანიაღვრო წყლების მიღებას და ნორმატიულ გაწმენდას და მდინარე ბარცხანაში ჩაშვებას.

ცალკეულ შემთხვევებში, როცა ადგილი აქვს სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ზალპურ მოდინებას, გაწმენდის უზრუნველყოფის მიზნით, ჩამდინარე წყლები ხოლოდნაია სლობოდას უბნის N2 ნავთობდამჭერის სუფთა წყლის კამერიდან ნავმისადგომების გამწმენდ ნაგებობებზე გადაიტუმბება.

3 საფეხურიანი ნავთობდამჭერების სისტემაში შედის შემდეგი ნაგებობები და დანადგარები:

1) სამკამეროანი ნავთობდამჭერი N1:

- ➔ მიმღები კამერა N1;
- ➔ დაჭერილი ნავთობპროდუქტების კამერა N2;
- ➔ გაწმენდილი წყლების კამერა N3.

2) ოთხკმეროანი ნავთობდამჭერი N2:

- ➔ მიმღები კამერა N1;
- ➔ გაწმენდილი წყლების მიმღები კამერა N2
- ➔ გაწმენდილი წყლების დაგროვების კამერა N3
- ➔ დაჭერილი ნავთობპროდუქტების კამერა N2;

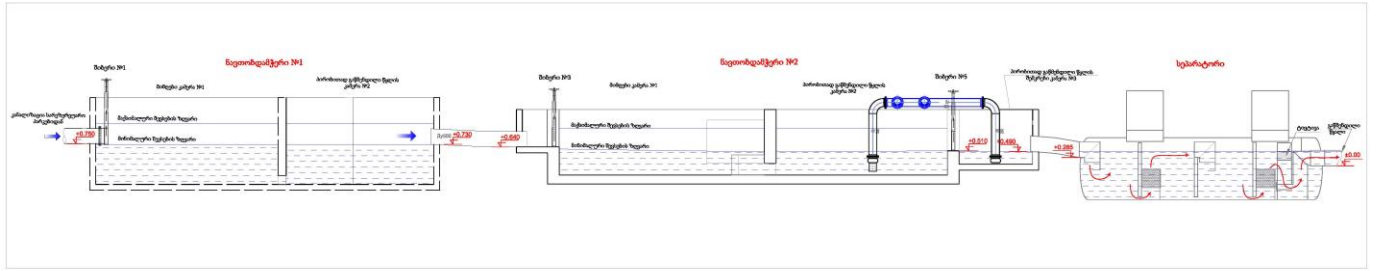
3) ფილტრი სეპარატორი Φ CH-150

4) სატუმბო დანადგარები, არხები, მილსადენები, შიბერები და ურდულები

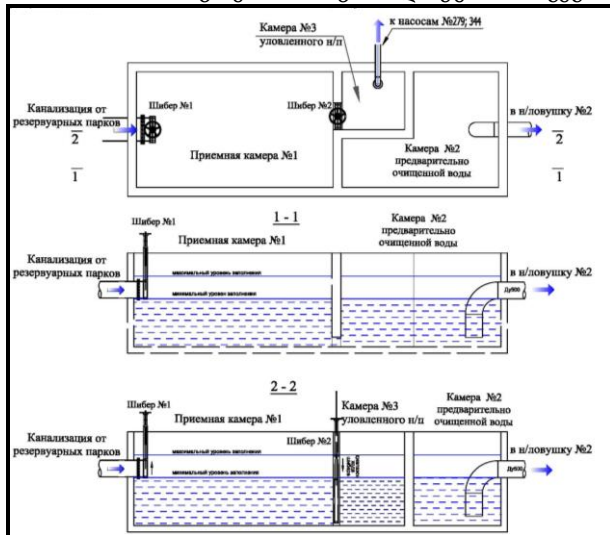
5) გაწმენდილი წყლების მიმღები ჭა

6) გაწმენდილი წყლების მდინარე ბარცხანაში გამყვანი თვითდენითი მილი.

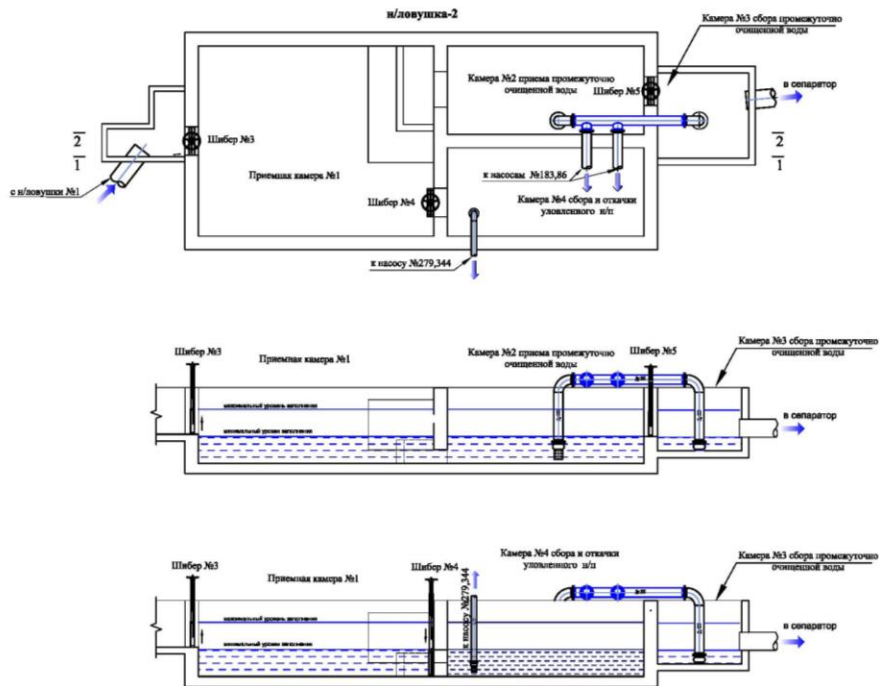
შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები



ნახაზი 5.6.2.2. სამკამერიანი ნავთობდამჭერი N1 -გეგმა, ჭრილები.



ნახაზი 5.6.2.3. ოთხკამერიანი ნავთობდამჭერი N2 -გეგმა, ჭრილები.

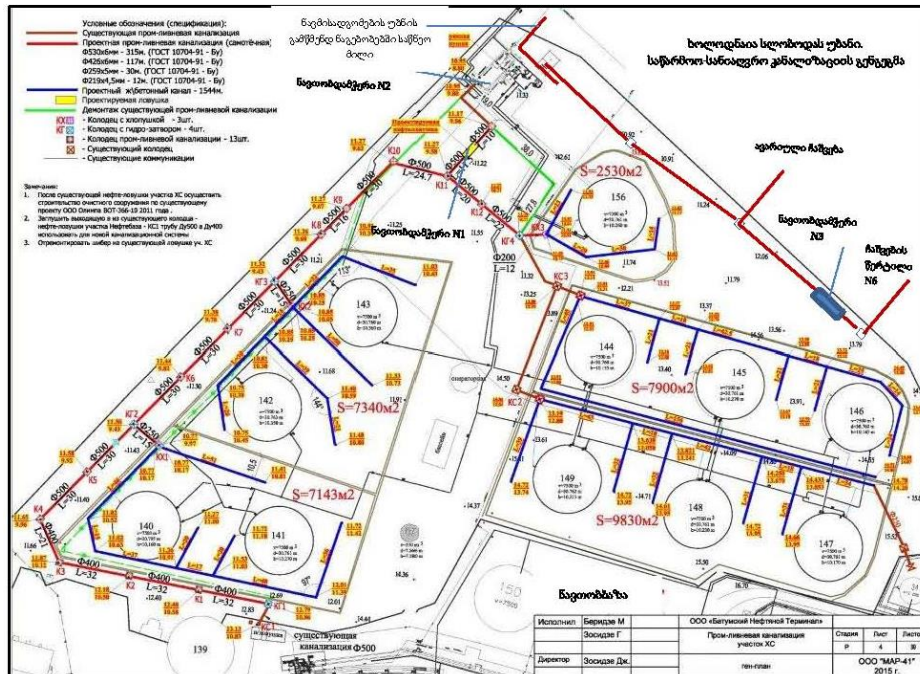
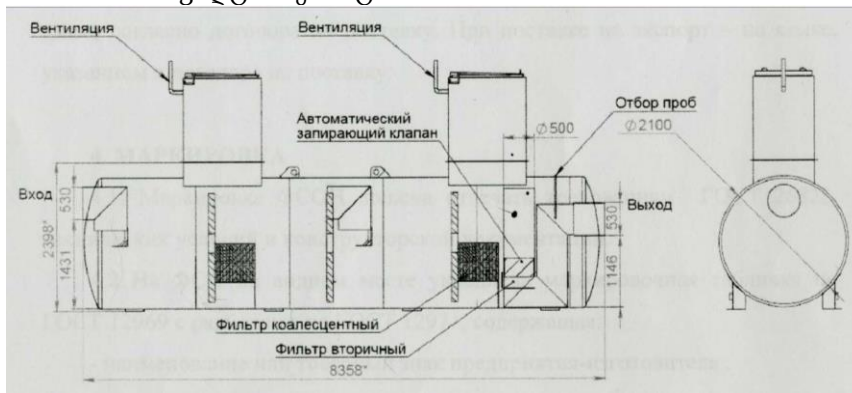


შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

ნახაზი 5.6.2.4. ოთხკამერიანი ნავთობდამჭერი N2 (ხედი)



ნახაზი 5.6. 2.5. ფილტრი სეპარატორი $\Phi CH-150$



ნახაზი 5.2. 6.6. ხოლოდნაია სლოზოდას უზნის საწარმოო-სანაიდერო საკანალიზაციო სისტემის გეგმა

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები



სურათი 5.2.6.7. „ზოლოდნაია სლობოდას“ უბნის კანალიზაციის და საკანალიზაციო წნევიანი კოლექტორის სქემა

6. სამეურნეო-ფეკალური კანალიზაციის სისტემები

საწარმოს ტერიტორიაზე, თითოეულ ტერიტორიულ უბანზე, ფუნქციონირებენ საწარმოო-სანიაღვრო და ფეკალური კანალიზაციის სისტემები.

არცერთი საკანალიზაციო სისტემა არ არის ჩართული მუნიციპალური სამეურნეო-ფეკალური კანალიზაციის ქსელში, რადგან მხოლოდ მაიაკოვსკის ქუჩაზეა სამეურნეო-ფეკალური კანალიზაციის ქსელი, რომელიც დაშორებულია საწარმოს საკანალიზაციო სისტემებიდან, და ნიშნულთა სხვაობის გამო, საქალაქო ქსელთან მიერთება, დამატებით საჭიროებს სატუმბო სადგურების და საწნეო მილსადენების მოწყობას.

ნავთობტერმინალის ტერიტორიაზე სხვადასხვა ობიექტების სამეურნეო-ფეკალური ჩამდინარე წყლების სისტემები ერთმანეთისაგან გაყოფილია, კერძოდ:

- სამეურნეო ჩამდინარე წყლები საშხაპეებიდან, ხელსაბანებიდან, კვების ბლოკებიდან (მხოლოდ ჭურჭლის ნარეცხი წყლები) და შადრევნებიდან ჩართულია საწარმოო-სანიაღვრე წყლების კანალიზაციის სისტემაში;
- ფეკალური ჩამდინარე წყლები გროვდება ყველა ობიექტისათვის ცალკე მოწყობილ ამოსანიჩბ ორმოში.

დაგეგმილი 5 5000 მ³ მოცულობის რეზერვუარების მშენებლობის პროექტით, გათვალისწინებულია საწარმოს ძირითად ტერიტორიაზე, ნავთის უბნის და ელექტროსამქროს პერსონალისათვის, სენდვიჩ პანელებით და ფოლადის კონსტრუქციებით 2 საოფისე-საყოფაცხოვრებო შენობის აწყობა-მშენებლობა, რომელთათვის ცალკ-ცალკე მოეწყობა სამეურნეო (სხაპები, ონკანები) და ფეკალური ჩამდინარე წყლების სისტემები.

სამეურნეო ჩამდინარე წყლები საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციას მიუერთდება, ხოლო ფეკალური წყლებისთვის, თითოეულ საოფისე-საყოფაცხოვრებო შენობისთვის მოეწყობა ბეტონის ამოსანიჩბი ორმოები, მოცულობით 10-10 მ³.

შესაბამისად, დაგეგმილი საქმიანობის გათვალისწინებით, ნავთობტერმინალის ტერიტორიაზე ფეკალური ჩამდინარე წყლების შეგროვებისათვის მოწყობილია 16 ამოსანიჩბი ორმო, საერთო ტევადობით 155,35 მ³. (იხ. ცხრილი 4.7.1).

ცხრილი 4.7.1. ინფორმაცია ფეკალური მასების დაგროვების ამოსანიჩბი ორმოების შესახებ

№	საწარმოო უბნის დასახელება	ამოსანიჩბი ორმოს ადგილმდებარეობა	მოცულობა, მ ³
1	დიზელის უბანი	№1 ესტაკადის მიმდებარედ	6
2	დიზელის უბანი	ოფისის მიმდებარედ	16
3	ნავთის უბანი	№5 ესტაკადის მიმდებარედ (ახალი)	10
4	ელექტრო უბანი	ტანსაცმლის სამრეცხაოს მიმდებარედ (ახალი)	10
5	ნავთობისა და მაზუტის უბანი	საოპერატორის მიმდებარედ	12
6	ნავთობისა და მაზუტის უბანი	მე-5 ესტაკადის მიმდებარედ	10
7	„ხოლოდნაია სლობოდა“-ს უბანი	უბნის შესასვლელთან	10

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

8	„ხოლოდნაია სლობოდა“-ს უბანი	სატუმბი სადგურის მიმდებარედ	10
9	კაპრეშუმის უბანი	სახანძროს მიმდებარედ	12
10	ავტოსატრანსპორტო უბანი	სამრეცხაოს მიმდებარედ	10
11	თხევადი გაზის ტერმინალი	საოპერატოროს მიმდებარედ	6
12	ნავმისადგომების უბანი	ოფისის მიმდებარედ	10
13	ნავმისადგომების უბანი	მე-2 საოპერატოროს მიმდებარედ	6
14	ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდი ნაგებობები	საოპერატოროს მიმდებარედ	10
15	#2 სარკინიგზო ესტაკადა	სარკინიგზო ესტაკადის მიმდებარედ	10
16	ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული ნიადაგების გაწმენდის ბაზა	ნარჩენების საწყობის მიმდებარედ (ექსპლუატაციაში შევა 2023 წ-დან)	7,35
სულ			155,35

ამოსანიჩბი ორმოები მოწყობილია რკინა-ბეტონისაგან და უზრუნველყოფილია მათი ჰერმეტიკობა. ამოსანიჩბი ორმოების დაცლა ხდება სპეციალური საასენიზაციო მანქანის საშუალებით, რაზედაც ტერმინალის ადმინისტრაციას ხელშეკრულება გაფორმებული აქვს შ.პ.ს. „ბათუმის წყალთან“.

საწარმოს განვითარების პერსპექტიული გეგმის მიხედვით, ბათუმის ნავთობტერმინალს, დაგეგმილი აქვს ძირითადი ტერიტორიის სამეურნეო-ფეკალური ჩამდინარე წყლების კანალიზაციის განმხოლოებული სისტემის მოწყობა და ქ. ბათუმის საკანალიზაციო სისტემის ქსელში ჩართვა. აღნიშნული მოთხოვნა გათვალისწინებულია 2009 წლის 30 იანვრის N12 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის 1-ლი პირობის საფუძველზე მომზადებული და სამინისტროსთან შეთანხმებული გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმის 2.19. პუნქტით.

აღნიშნული ღონისძიება, გარემოს დაცვის სამინისტროსგან მიღებული წერილის (N4152, 29.07.2014), მიხედვით, ბათუმში მაიაკოვსკის ქუჩაზე სამეურნეო-ფეკალური კანალიზაციის მშენებლობის დამთავრების შემდეგ უნდა განხორციელდეს.

მაგრამ, ფინანსური სირთულეების გამო, საწარმო ძირითადი ტერიტორიის სამეურნეო-ფეკალური ჩამდინარე წყლების კანალიზაციის განმხოლოებული სისტემის მოწყობა და ქ. ბათუმის საკანალიზაციო სისტემის ქსელში ჩართვას 2023 წლამდე ვერ განახორციელებს.

7. მოხმარებული და ჩამდინარე წყლების რაოდენობა

ცხრილი 7.1. შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“ მოხმარებული სასმელ-სამეურნეო და ტექნიკური წყლის და ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩაშვებული ჩამდინარე წყლების რაოდენობები

სასმელი და ტექნიკური წყლის მოხმარებლები	განზომილების ერთეული	წყალმომხმარებელთა რაოდენობა	წყალსარგებლობის ან წყალწარმოების ნორმა, წყალწარმოების ნორმა,	წყალსარგებლობა-სთ, დღე ან ცვლა წელი-წადში	მოხმარებული წყლის რაოდენობა, მ ³ /წელი		ჩაშვებულია კანალიზაციაში მ ³ /წელი	
					სასმელ-სამეურნეო	ტექნიკური	საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელში	ფეკალური წყლების შემგროვებელი ორმოებში
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. დიზელის საწვავის სარეზერვუარო პარკი (ძირითადი ტერიტორია)								
მუშები (დღის)	კაცი	1	25 ლ/დღ	283 დღ	7,1	-	6,4	0,7
მუშები (ცვლის)	კაცი	23	25 ლ/დღ	335 დღ	192,6	-	173,3	19,3
ინჟ. პერსონალი	კაცი	1	16 ლ/დღ	283 დღ	4,5	-	4,05	0,45
ადმ. პერსონალი	კაცი	50	16 ლ/დღ	335 დღ	268,0	-	241,2	26,8
დაცვის. პერს-ლი	კაცი	40	25 ლ/დღ	335 დღ	335,0	-	301,5	33,5
სამედიცინო პუნქტი და მეტროლოგიის განყოფილება	კაცი	7	16 ლ/დღ	283 დღ	31,7	-	28,5	3,2
	ონკანი	1	225 ლ/დღ	335 დღ	75,4	-	75,4	-
საშხაპე	ცალი	4	1000 ლ/ცვლ	730 ცვლ	2190,0	-	2190,0	-
სარკ.ესტაკადა	ცალი	1	3,5 მ ³ /სთ	104 სთ	-	364,0	364,0	-
სატუმბოს იატაკების რეცხვა	ტუმბო	2	1,0 მ ³ /სთ	4500 სთ	-	4500,0	4500,0	-
	მ ²	80	2 ლ/მ ² -სთ	365 სთ	-	58,4	58,4	-
რეზ-ების რეცხვა	ცალი	2	500მ ³ /ცალი	-	-	1000,0	1000,0	-
სახანძრო რაზმი სახანძრო რეზ-რი ავტოსამრეცხაო	კაცი (დღის)	5	25 ლ/დღ	283 დღ	35,375	-	31,875	3,5
	კაცი (ცვლის)	52	25 ლ/დღ	335 დღ	435,5	-	392,0	43,5
	საშხაპე	2	1000 ლ/ცვლ	365 ცვლ	730,0	-	730,0	-
	რეზერვუარ	1	-	1 დღ	-	5000,0	5000,0	-
	ა/მანქ	2	2,0 მ ³ /ა.მ	50	-	200,0	200,0	-
ავტოსამრეცხაო	ა/მანქ	5	0,5 მ ³ /ა.მ	100დღ	-	250,0	250,0	-
ნავთობდამჭერის მომსახურება	დგარი	1	10 მ ³ /დღ	100	-	1000	1000	-
მილების და რ-ბის ჰიდროტესტირება	რემონტი	5	2000მ ³ /რემ	50 დღ	-	10 000	10000	-
სულ დიზელის უბანში:					4305,175	22372,4	26546,63	130,95
წვიმის წყლები	ჰა	9	2,75 მ ³ /წელი	9000x2,75x 0,7 = 176 000მ ³	-	-	176 000	-
სულ, საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციაში და შემდეგ ცენტრალურ ნ/დამჭერში							202546,6	
II. ნავთობისა და მაზუტის სარეზერვუარო პარკი და ნავთის უბნის სარეზერვუარო პარკი - (ძირითადი ტერიტორია)								
მაზუტის უბნის მუშები (დღის)	კაცი	10	25 ლ/დღ	283 დღ	70,75	-	63,67	7,08

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

სასმელი და ტექნიკური წყლის მოხმარებლები	განზომილების ერთეული	წყალმომარბელთა რაოდენობა	წყალსარგებლობის ან წყალჩაშვების ნორმა,	წყალსარგებლობა-სი, დღე ან ცვლა წელი-წადში	მოხმარებული წყლის რაოდენობა, მ ³ /წელი		ჩაშვებულია კანალიზაციაში მ ³ /წელი	
					სასმელ-სამეურნეო	ტექნიკური	საწარმო-სანადგრო კანალიზაციის ქსელში	ფეკალური წყლების შეგროვებულ ორმოებში
1	2	3	4	5	6	7	8	9
მაზუთის უბნის მუშები (ცვლის)	კაცი	50	25 ლ/დღ	335 დღ	418,75	-	376,95	41,8
ნავთის უბნის მუშები (დღის)	კაცი	6	25 ლ/დღ	283 დღ	42,45		38,25	4,2
ნავთის უბნის მუშები (ცვლის)	კაცი	30	25 ლ/დღ	335 დღ	251,25		226,05	25,2
ელექტროუბნის მუშები (დღის)	კაცი	4	25 ლ/დღ	283 დღ	28,3		25,5	2,8
ელექტროუბნის მუშები (ცვლის)	კაცი	11	25 ლ/დღ	335 დღ	92,125		82,925	9,2
ინჟ.ტექ. პერს	კაცი	8	16 ლ/დღ	283 დღ	36,224	-	32,62	3,6
საშხაპე	ცალი	12	1000ლ/ცვ	730 ცვლ	8760		8760	-
სარკ.ესტაკადა	ცალი	2	3,5 მ ³ /სთ	200 სთ	-	1400,0	1400,0	-
რეზ-ების რეცხვა	ცალი	10	1 500 მ ³	50 დღ	-	15000,0	15 000,0	-
ცხელი წყლის რ-რი	ცალი	1	-	1 დღ	-	5000,0	5000,0	-
სატუმბო სადგური იატაკების რეცხვა	ტუმბო	6	1,0 მ ³ /სთ	12000 სთ	-	12000,0	12000,0	-
	მ ²	120	2ლ/მ ² -სთ	365 სთ	-	87,6	87,6	-
დაგეგმილი 5 ახალი რეზერვუარის ჰიდროტესტირება	რეზერვუარი	5	5000 მ ³	-	-	25000	25000	
საქვაბე:								
ორთქლი ტექნოლოგია პერსონალი(დღ) პერსონალი(ცვლ) საშხაპე იატაკების რეცხვა	ქვაბი	4	11მ ³ /სთ	4 000	-	176000	-	-
	ფილტრის რეგენერაცია	1	10 მ ³ /სთ	1500 სთ	-	15000	15000	-
	კაცი	6	45 ლ/დღ	283 დღ	76,4	-	76,4	-
	კაცი	16	45 ლ/დღ	335 დღ	241,2	-	241,2	-
	ცალი	2	500 ლ/ცვ	1460 ცვლ	1460,0	-	1 460,0	-
	მ ²	80	2ლ/მ ² -სთ	365 სთ	-	58,4	58,4	-
სასადილო:								
პერსონ. კერძების მომზ. საშხაპე იატაკების რეცხვა	კაცი	20	45 ლ/დღ	335დღ	301,5	-	301,5	-
	კერძი	800	16ლ/კ-ძი	365დღ	4672,0	-	4672,0	-
	შხაპი	1	500 ლ/ცვ	1460ცვლ	730,0	-	730,0	-
	მ ²	80	2ლ/მ ² -სთ	730სთ	116,8	-	116,8	-
ლაბორატორია:								
პერსონალი საშხაპე ლაბ. ონკანები იატაკების წმენდა ლაბ.ჭურჭ. რეცხვა	კაცი	46	25ლ/დღ	335დღ	385,3	-	385,3	-
	შხაპი	2	500 ლ/ცვ	1460ცვლ	1460,0	-	1460,0	-
	ცალი	5	225ლ/ცვ	1460ცვლ	1642,5	-	1642,5	-
	მ ²	80	0,5ლ/მ ² სთ	365სთ	14,6	-	14,6	-
	ონკანი	3	220 ლ/სთ	1095 სთ	-	722,7	722,7	-

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

სასმელი და ტექნიკური წყლის მოხმარებლები	განზომილების ერთეული	წყალმომარბელთა რაოდენობა	წყალსარგებლობის ან წყალჩაშვების ნორმა,	წყალსარგებლობა-სი, დღე ან ცვლა წელი-წადში	მოხმარებული წყლის რაოდენობა, მ ³ /წელი		ჩაშვებულია კანალიზაციაში მ ³ /წელი	
					სასმელ-სამეურნეო	ტექნიკური	საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელში	ფეკალური წყლების შემგროვებელ ორმოებში
1	2	3	4	5	6	7	8	9
დამხმარე საშუალებები								
პერსონალი საშხაპე	კაცი	120	25ლ/დღ	335დღ	1005,0	-	1005,0	-
	შხაპი	2	500 ლ/ცვ	365ცვლ	365,0	-	365,0	-
სადგამების რეცხვა	დგარი	1	2,5მ ³ /სთ	1460სთ	-	3650,0	3650,0	-
სამრეცხაო	მანქანა	2	1,0 მ ³ /სთ	730სთ	730	-	730	-
ნავთობდამჭერი	დგარი	1	10 მ ³ /სთ	400	-	4000	4000	-
მილების და რ-ბის ჰიდროტესტირება	რემონტ	10	2000მ ³ /რემ	100 დღ	-	20 000	20 000	-
სულ უზნებზე:					22900,15	277918,7	124725	93,88
სადრენაჟო სისტემა	მ ³	1	50 მ ³ /სთ	1000 სთ	-	-	50 000	-
5 ახალი რეზერვუარის მშენებლობის დროს მიწის ქვაბულიდან ამოტუმბული გრუნტის წყლები	მ ³	1	90-100 მ ³ /სთ	2000 სთ	-	-	200 000	-
სასაქონლო წყლები	მ ³	1,3მლ	2 %	-	-	-	26 000	-
წვიმის წყლები	ჰა	16,5	2,75მ ³ /წელ	170000x2,75x 0,7 = 317625 მ ³	-	-	317625	-
სულ, მუქი ნ/პროდუქტების საამქრო და ნავთის უზნის სარეზერვუარო პარკი (ძირითადი ტერიტორია) საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციაში და შემდეგ ცენტრ ნ/დამჭერში							718 350,0	
III. №2 სარკ. ესტაკადა								
სუფთა წვიმის წყლები სახურავიდან	ჰა	1,1	2,75მ ³ /წელ	11 000 x2,75x0,7=30 250 მ ³	-	-	30 250	-
მუშები (დღის)	კაცი	11	25 ლ/დღ	283 დღ	77,8	-	77,8	2,5
მუშები (ცვლის)	კაცი	52	25 ლ/დღ	335 დღ	435,5	-	435,5	40,0
ინჟ.ტექ. პერს	კაცი	2	16 ლ/დღ	283 დღ	9,1	-	9,1	0,6
სარკ.ესტაკადა	ჩიხი	4	3,5 მ ³ /სთ	200 სთ	-	2800,0	2800,0	-
სულ, სარკინიგზო ესტაკადა №2					522,4	2800,0	3322,4	43,1
სულ, ესტაკადიდან საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციაში და შემდეგ ცენტრ ნ/დამჭერში							3322,4	
ესტაკადის სახურავიდან წყალჩაშვების წერტილი №4 მდინარე ბარცხანაში							30 250	
დაგეგმილი 5 ახალი 5000 მ³ მოცულობის რეზერვუარების პარკის წვიმის წყლები	ჰა	0,5	2,75 მ³/წელი	5 000 x2,75x0,7=9625 მ³			9625	
5 ახალი 5000 მ³ მოცულობის რეზერვუარების პარკიდან წვიმის წყლები წყალჩაშვების წერტილი №4 მდინარე ბარცხანაში							9625	

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

სასმელი და ტექნიკური წყლის მომხმარებლები	განზომილების ერთეული	წყალმომარბელთა რაოდენობა	წყალსარგებლობის ან წყალჩაშვების ნორმა,	წყალსარგებლობა-სი, დღე ან ცვლა წელი-წადში	მომხმარებელი წყლის რაოდენობა, მ ³ /წელი		ჩაშვებულია კანალიზაციაში მ ³ /წელი	
					სასმელ-სამეურნეო	ტექნიკური	საწარმოო-სანადგრო კანალიზაციის ქსელში	ფეკალური წყლების შეგროვებულ ორმოებში
1	2	3	4	5	6	7	8	9
სულ, წყალჩაშვების წერტილი №4 მდინარე ბარცხანაში							39875,0	
IV. 2x 20 000 მ³ და ვიბროდიაგნოსტიკის 3 x 12000 მ3 რ-ბის პარკი								
სუფთა წვიმის წყლები ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან	ჰა	1,335	2,75მ/წელ	13350x2,75x0,7=25 698,8 მ ³			25 698,8	-
სულ, წყალჩაშვების წერტილი №5 მდინარე ბარცხანაში							25 698,8	
V. ნავთის უბნის დემონტირებული სარეზერვუარო პარკის ტერიტორია								
სადრენაჟო სისტემა	მ ³	1	250 მ ³ /სთ	1 000 სთ	-	-	250 000	-
ნავთობდამჭერის მომსახურება	დგარი	1	10 მ ³ /დღ	50		500	500	
წვიმის წყლები	ჰა	0,5	2,75 მ/წელი	5000 x2,75x 0,7 = 962,5მ ³			962,5	
შპს „კარგო პარსელი“								
მუშები (დღის)	კაცი	2	25 ლ/დღ	283 დღ	14,15	-	12,74	1,41
მუშები (ცვლის)	კაცი	40	25 ლ/დღ	335 დღ	335,0	-	301,5	33,5
ინჟ. პერსონალი	კაცი	1	16 ლ/დღ	283 დღ	4,5	-	4,5	0,7
ადმ. პერსონალი	კაცი	1	16 ლ/დღ	335 დღ	5,4	-	4,86	0,54
დაცვის. პერს-ლი	კაცი	6	25 ლ/დღ	335 დღ	50,25	-	40,2	10,05
სამშაპე	ცალი	2	1000 ლ/ცვლ	730 ცვლ	1460,0	-	1460,0	
სარკ.ესტაკადა	ცალი	1	3,5 მ ³ /სთ	50 სთ	-	175,0	175,0	-
ნავთობდამჭერის მომსახურება	დგარი	1	10 მ ³ /დღ	50		500	500	
მწვანე ნარგავების მორწყვა	სარწყავი ონკანი	2	2,5 ლ/წმ	200 სთ		3600	2520	
სულ, შპს „კარგო პარსელი“					1869,3	4275	5018,8	46,2
წვიმის წყლები	ჰა	3,35	2,75 მ/წელი	33500 x2,75x 0,7 = 64 487,5მ ³			64487,5	-
სულ, შპს „კარგო პარსელი“ გადასცემს ბათუმის ნავთობტერმინალს							69506,3	
სულ, შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ცენტრალურ ნ/დამჭერში							320 968,8	
VI. სარეზერვუარო პარკი „ხოლოდნაია სლობოდა“								
მუშები (დღის)	კაცი	4	25ლ/დღ	283დღ	28,3	-	28,3	1,4
მუშები (ცვლის)	კაცი	16	25ლ/დღ	335დღ	134,0	-	134,0	6,7
ინჟ.ტექ. პერს	კაცი	1	16ლ/დღ	283დღ	4,5	-	4,5	0,2
სამშაპე	ცალი	2	1000 ლ/ცვ	730ცვლ	1460,0	-	1460,0	-
სახანძრო რეზ-რი	ცალი	1	-	1 დღ	-	5000,0	5000,0	-
რეზ-ების რეცხვა	ცალი	2	500მ ³ /ცალი	50დღ	-	1000,0	1000,0	-
სატუმბო სადგური	ტუმბო	2	1,0 მ ³ /სთ	3180სთ	-	3180,0	3180,0	-
იატაკების რეცხვა	მ ²	40	2ლ/მ ² -სთ	378 სთ	-	29,2	29,2	-

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

სასმელი და ტექნიკური წყლის მომხმარებლები	განზომილების ერთეული	წყალმომარბელთა რაოდენობა	წყალსარგებლობის ან წყალჩაშვების ნორმა,	წყალსარგებლობა-სა-დღე ან ცვლა წელი-წაღში	მოხმარებული წყლის რაოდენობა, მ ³ /წელი		ჩაშვებულია კანალიზაციაში მ ³ /წელი	
					სასმელ-სამეურნეო	ტექნიკური	საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელში	ფეკალური წყლების შემგროვებელ ორმოებში
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ნავთობდამჭერის მომსახურება	დგარი	1	10 მ ³ /სთ	400		4000	4000	
მილების და რ-ბის ჰიდროტესტირება	რემონტი	3	2000მ ³ /რემ	20 დღ	-	6 000	6 000	
სულ:					1626,8	19209,2	20836,0	8,3
სასაქონლო წყლები	მ ³	1,7მლნ	1 %	-	-	-	17 000,0	-
წვიმის წყლები	ჰა	6	2,75მ ³ /წლ	60000x2,75x 0,7 = 115 500მ ³			115 500	
სულ, საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციაში და შემდეგ „ხოლოდნაია სლობოდას“ ნ/დამჭერში							153336,0	
VII. ნავთობბაზის უბანი (ნავთობბაზა+ VibroDiagnostikFZE)								
მუშები (დღის)	კაცი	3	25 ლ/დღ	283 დღ	21,3	-	21,3	2,2
მუშები (ცვლის)	კაცი	15	25 ლ/დღ	335 დღ	125,6	-	125,6	12,6
ინჟ. პერსონალი	კაცი	2	16 ლ/დღ	283 დღ	9,1	-	9,1	1,0
დაცვის. პერს-ლი	კაცი	5	25 ლ/დღ	335 დღ	41,9	-	41,9	3,9
საშხაპე	ცალი	3	500 ლ/ცვლ	1460 ცვლ	2190,0	-	2190,0	-
სარკ. ესტაკადა	ცალი	1	3,5 მ ³ /სთ	104 სთ	-	364,0	364,0	-
საავტომობილო ესტაკადა	ცალი	1	3,5 მ ³ /სთ	50 სთ	-	175,0	175,0	
ტუმბოების სადებების გაცივება	ტუმბო	2	1,0 მ ³ /სთ	4500 სთ	-	4500,0	4500,0	-
სატუმბოს იატაკების რეცხვა	მ ²	80	2 ლ/მ ² -სთ	365 სთ	-	58,4	58,4	-
რეზ-ების რეცხვა	ცალი	2	1500მ ³ /ცალი		-	3000,0	3000,0	-
ჭურჭლის რეცხვა	ონკანი	1	220 ლ/სთ	1095 სთ	-	249,9	249,9	-
ნავთობდამჭერის მომსახურება	დგარი	1	10 მ ³ /დღ	365		3650,0	3650,0	
მილების ჰიდროტესტირება	რემონტი	1	500მ ³ /რემ	20 დღე	-	10000,0	10000,0	
რეზერვუარების ჰიდროტესტირება	რემონტი	1	2000 მ ³ /რემ	1 დღე		2000,0	2000,0	
ტერიტორიის მორწყვა	ჰა	0,5	0,5 მ ³ /სთ	100 სთ		50,0	50,0	
სულ:					2387,9	24047,3	26435,2	19,7
წვიმის წყლები	ჰა	3,18	2,75 მ ³ /წელი	31800 x 2,75 x 0,7 = 61 215 მ ³			61 215	-
სულ, საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციაში							87650,2	
სულ, საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციაში და ხოლოდნაია სლობოდას ნავთობდამჭერში							240986,2	
მ.შ. ნავთობსადგომების გამწმენდ ნაგებობებში (დამატებითი გამწმენდის საჭიროების შემთხვევებში)							50 000	
სულ, წყალჩაშვების წერტილი №6 მდინარე ბარცხანაში							190 986,2	

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

სასმელი და ტექნიკური წყლის მოხმარებლები	განზომილების ერთეული	წყალმომარბელთა რაოდენობა	წყალსარგებლობის ან წყალჩაშვების ნორმა,	წყალსარგებლობა-სი, დღე ან ცვლა წელი-წადში	მოხმარებული წყლის რაოდენობა, მ ³ /წელი		ჩაშვებულია კანალიზაციაში მ ³ /წელი	
					სასმელ-სამეურნეო	ტექნიკური	საწარმო-სანადგრო კანალიზაციის ქსელში	ფეკალური წყლების შეგროვებულ ორმოებში
1	2	3	4	5	6	7	8	9
VIII. სარეზერვუარო პარკი „კაპრუმი“								
მუშები (დღის)	კაცი	2	25ლ/დღ	283დღ	84,9	-	84,9	0,6
მუშები (ცვლის)	კაცი	28	25ლ/დღ	335დღ	234,5	-	234,5	10,2
ინჟ.ტექ. პერს	კაცი	2	16ლ/დღ	283დღ	9,0	-	9,0	0,6
საშხაპე	ცალი	4	1000 ლ/ცვ	730ცვლ	2920,0	-	2920	-
სასადილო:								
პერსონალი კერძების მომზ. იატაკების რეცხვა	კაცი	6	45ლ/დღ	335დღ	90,45	-	90,45	0,6
	პირ.კერძ	30	16ლ/კერძი	365დღ	175,0	-	175,0	-
	მ ²	50	2ლ/მ ² -სთ	730სთ	73,0	-	73,0	-
სატუმ.სადგური იატაკების რეცხვა	ტუმბო	2	1,0 მ ³ /სთ	3000სთ	-	3000,0	3000,0	-
	მ ²	40	2ლ/მ ² -სთ	365სთ	-	29,2	29,2	-
სახანძრო რეზ-რი	ცალი	1	-	1 დღ	-	10000,0	10 000,0	-
რეზ-ების რეცხვა	ცალი	2	500მ ³ /ცალი	50დღ	-	1000,0	1000,0	-
ნ/დამჭერის მომსახურება	დგარი	1	10 მ ³ /სთ	400	-	4000	4000	-
ჰიდროტესტირება	რემონტი	2	2000მ ³ /რემ	20 დღ	-	4 000	4 000	-
სულ:					3586,85	22029,2	25616,05	12
სასაქონლო წყლები	მ ³	2,0მლნ	1 %	-	-	-	20 000,0	-
სადრენაჟო სისტემა	მ ³	1	250 მ ³ /სთ	2200 სთ	-	-	550 000	-
წვიმის წყლები	ჰა	23	2,75მ ³ /წელი	230 000x2,75x 0,7 = 442 800მ ³	-	-	442 800	-
სულ, წყალჩაშვების წერტილი №2 მდინარე ყოროლისწყალში							1 038 416,05	
IX. სატრანსპორტო უბანი								
მუშები (დღის)	კაცი	10	25ლ/დღ	283დღ	176,875	-	176,875	5,4
ინჟ.ტექ. პერსონალი	კაცი	2	16ლ/დღ	283დღ	9,1	-	8,7	0,4
საშხაპე	ცალი	2	1000ლ/ცვლ	730ცვლ	1460,0	-	1460,0	-
ა/მანქანების რეცხვა	ა/მანქ	5	1,5მ ³ /ა.მ.ცვ	100 ცვლ	-	750	750	-
ბენზინგასამართი	მ ²	20	1,5ლ/მ ² ცვლ	335ცვლ	-	10,1	10,1	-
სულ:					1645,975	760,1	2405,675	5,8
წვიმის წყლები	ჰა	0,3	2,75მ ³ /წელი	3 000x2,75x 0,7 = 7000 მ ³	-	-	5 775	-
სულ, კანალიზაციაში და თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერში							8180,675	
X. თხევადი გაზის უბანი								
მუშები (დღის)	კაცი	24	25ლ/დღ	283 დღ	169,8	-	169,8	4,2
მუშები (ცვლის)	კაცი	24	25ლ/დღ	335 დღ	201,9	-	201,9	5,0
ინჟ.ტექ. პერსონალი	კაცი	2	16ლ/დღ	283 დღ	18,2	-	18,2	0,4
საშხაპე	ცალი	2	500 ლ/ცვლ	1460 ცვლ	1460,0	-	1460,0	-
რეზ-ბის გაგრილება	ცალი	25	15,0 მ ³ /სთ	100 სთ	-	1 500,0	1 500,0	-

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

სასმელი და ტექნიკური წყლის მომხმარებლები	განზომილების ერთეული	წყალმომარბელთა რაოდენობა	წყალსარგებლობის ან წყალჩაშვების ნორმა,	წყალსარგებლობა-სთ, დღე ან ცვლა წელი-წადში	მოხმარებული წყლის რაოდენობა, მ ³ /წელი		ჩაშვებულია კანალიზაციაში მ ³ /წელი	
					სასმელ-სამეურნეო	ტექნიკური	საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელში	ფეკალური წყლების შეგროვებულ ორმოებში
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ნავთობდამჭერის მომსახურება	დგარი	1	10 მ ³ /სთ	400		4000	4000	
მილების და რ-ბის ჰიდროტესტირება	რემონტი	2	500მ ³ /რემ	20 დღ	-	1 000	1 000	
	დაგეგმილი საქმიანობა - ახლი რეზერვუარების მშენებლობა	7	3000 მ ³ /რეზ	-		21000	21000	
სულ:					1850	27500	27850,0	9,6
პირობითად სუფთა წვიმის წყლები	ჰა	12,455	2,75მ/წელი	124550 x2,75x 0,7 =239 758,75მ ³			239 758,75	
სულ, თხევადი გაზის უბნიდან საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის N3 სისტემაში მათ შორის,							267608,75	
ნავთობით დაბინძურებული წყლები							6850,0	
პირობითად სუფთა წყლები							260 758,75	
XI. შპს „სიგმატიქის“ ნავთობშლამების ინსინერაციის საწარმო								
მუშები (დღის)	კაცი	1	25ლ/დღ	283 დღ	7,075	-	7,075	0,35
მუშები (ცვლის)	კაცი	2	25ლ/დღ	335 დღ	14,150	-	14,150	0,7
ფარდულის იატაკის მორეცხვა	მ2	30	2ლ/მ2	365 დღ. 15 წთ.	-	0,086	0,086	
სულ					21,225	0,086		
წვიმის წყლები	მ2	0,43	2,75მ/წელი	4300 x2,75x 0,7 =8277,5მ ³			8277,5	
სულ, შპს „სიგმატიქის“ ნავთობშლამების ინსინერაციის საწარმოდან საწარმო-სანიაღვრო კანალიზაციის N3 სისტემაში და ნავთობდამჭერში							8298,811	
XII. ნავთობშლამების მოედნები(2023წლამდე)								
ნავთობით დაბინძურებული წვიმის წყლები ნავთობშლამების დროებითი მოედნების ტერიტორიიდან	ჰა	0,2	2,75მ/წელი	2 000 x2,75x 0,7= 3850, 0			3850, 0	
სულ, ნავთობშლამების დროებითი განთავსების მოედნებიდან N3 საკანალიზაციო სისტემაში							3850, 0	
XIII. ნავთობშლამების საცავები და ბიორემედიაციის მოედანი (2023 წლიდან)								
მუშები	კაცი	2	25	283 დღ	14,2	-	11,25	2,9
მოედნების მორწყვა	სთ	200	2ლ/წმ	100 დღ	-	1440	1440	
სულ					14,2	1440		
დაბინძურებული წვიმის წყლები	ჰა	0,555	2,75მ/წელი	5550 x2,75x 0,7=10 683,75მ ³			10 683,75	

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

სასმელი და ტექნიკური წყლის მოხმარებლები	განზომილების ერთეული	წყალმომარბელთა რაოდენობა	წყალსარგებლობის ან წყალჩაშვების ნორმა,	წყალსარგებლობა-სი, დღე ან ცვლა წელი-წადში	მოხმარებული წყლის რაოდენობა, მ ³ /წელი		ჩაშვებულია კანალიზაციაში მ ³ /წელი	
					სასმელ-სამეურნეო	ტექნიკური	საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის ქსელში	ფეკალური წყლების შეგროვებულ ორმოებში
1	2	3	4	5	6	7	8	9
პირობითად სუფთა წვიმის წყლები	ჰა	2,455	2,75მ/წელი	24 550x2,75x 0,7 = 47 258,75 მ ³			47 258,75	
სულ, ნავთობშლამების საცავების ტერიტორიიდან საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემაში (2023 წლიდან)							59393,75	
მათ შორის, ნავთობით დაბინძურებული საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლები							12 135,70	
მათ შორის, პირობითად სუფთა წყლები							47 258,75	
სულ, სატრანსპორტო, თხევადი გაზის უბნიდან, შპს „სიგმატიქსიდან“ და ნავთობტერმინალის ნავთობშლამების დროებითი მოედნიდან თხევადი გაზის უბნის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის N3 სისტემაში (2023 წლამდე)							284088,2	
მათ შორის,								
დაბინძურებული ჩამდინარე წყლები							23329,49	
პირობითად სუფთა წყლები							260758,8	
სულ, სატრანსპორტო, თხევადი გაზის უბნიდან, სპს „სიგმატიქსიდან“ და ნავთობტერმინალის ნავთობშლამების დროებითი მოედნიდან თხევადი გაზის უბნის საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის N3 სისტემაში (2023 წლიდან)							343482,0	
მათ შორის, დაბინძურებული ჩამდინარე წყლები ნავთობდამჭერში							35465,19	
მათ შორის, პირობითად სუფთა წყლები							308016,8	
XII. ნავმისადგომების უბანი								
მუშები (დღის)	კაცი	13	25ლ/დღ	283დღ	92,0	-	92,0	4,6
მუშები (ცვლის)	კაცი	20	25ლ/დღ	335დღ	167,5	-	167,5	8,3
ინჟ.ტექ. პერსონალი	კაცი	4	16ლ/დღ	283დღ	18,0	-	18,0	0,9
საშხაპე	ცალი	4	500 ლ/ცვლ	1460ცვლ	2 920,0	-	2 920,0	-
სატუმ. დანადგარი	ტუმბო	6	1,0 მ ³ /სთ	3000სთ	-	18000,0	18 000,0	-
იატაკების რეცხვა	მ ²	50	2ლ/მ ² -სთ	730სთ	73,0	-	73,0	-
ლაბორატ.ონკანები	ცალი	2	224 ლ/დღ	365დღ	163,5	-	163,5	-
ჭურჭლ.სარეცხ.ონკ.	ცალი	2	500 ლ/ცვლ	1460ცვლ	1460,0	-	1460,0	-
ლიალი გემებიდან	მ ³						5 000,0	
რეზერვ.რეცხვა	ცალი	1	1500მ ³ /ცალ	3დღ	-	1500,0	1 500,0	
ნავთობდამჭ. რეცხვა	დგარი	1	10 მ ³ /სთ	400		4000	4000	
სულ:					4894	23500	33394	13,8
წვიმის წყლები	ჰა	0,6	2,75მ/წელი	6 000x2,75x 0,7 =11550,0			11550,0	
სულ, საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციაში (ნავმისადგომების უბნის გააწმენდ.)							44944	

საწარმოში წყალმოხმარება (მ ³ /წელი):	
სასმელ-სამეურნეო წყალმოხმარება	43734
ტექნიკური წყლის მოხმარება	426352

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმები

საწარმოდან ზედაპირულ წყალსატევებში წყალჩაშვება (მ3/წელი):	
1. წყალჩაშვების წერტილი №1 - ზღვაში	1336809,40
2. წყალჩაშვების წერტილი №2 - მდინარე ყოროლისწყალში	1 038 416,05
3. წყალჩაშვების წერტილი მდინარე კუბასწყალში №3 - (2023 წლამდე)	284088,2
4. წყალჩაშვების წერტილი მდინარე კუბასწყალში №3 - (2023 წლიდან - ნავთობშლამების უტილიზაციის ბაზის ექსპლუატაციაში შესვლის შემდეგ)	343482,0
5. წყალჩაშვების წერტილი №4 -მდინარე ბარცხანაში (ესტაკადის სახურავიდან მოდენილი წვიმის პირობითად სუფთა წყლები)	39875,0
6. წყალჩაშვების წერტილი №5 - მდინარე ბარცხანაში (რეზერვუარის სახურავიდან და ზვინულის სუფთა ტერიტორიიდან მოდენილი წვიმის პირობითად სუფთა წყლები)	25 698,8
7. წყალჩაშვების წერტილი №6 - მდინარე ბარცხანაში	190986,2

8. ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების საანგარიშო ხარჯები

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს საწარმოო კომპლექსის მიმდინარე საქმიანობის პროცესში წარმოქმნილი საწარმოო-სანიაღვრე წყლები, შესაბამისი გამწმენდი ნაგებობების გავლის და გაწმენდის შემდეგ ჩაედინება ზღვაში, მდ. ყოროლისწყალში, მდ. კუბასწყალში და მდ. ბარცხანაში, კერძოდ:

- ☞ **ჩაშვების წერტილი №1.** - ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდი ნაგებობებიდან ბათუმის საზღვაო ნავსადგურის გარე აკვატორიაში **ზღვაში წყალჩაშვება:**
 - ზღვაში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო მაქსიმალური ხარჯი - 700 მ³/სთ;
 - ზღვაში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო წლიური ხარჯი: - 1 336 809,40 მ³/წელიწადში;
- ☞ **ჩაშვების წერტილი №2.** - კაპრეშუმის უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან **მდინარე ყოროლისწყალში წყალჩაშვება:**
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო მინიმალური ხარჯი მშრალ ამინდში, მდინარის მინიმალური ხარჯის დროს - 250 მ³/სთ;
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო მაქსიმალური ხარჯი წვიმის დროს - მდინარის მაქსიმალური ხარჯის დროს - 500 მ³/სთ;
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო წლიური ხარჯი: - **1 038 416,05** მ³/წელიწადში;
- ☞ **ჩაშვების წერტილი №3.** თხევადი გაზის უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან **მდინარე კუბასწყალში წყალჩაშვება:**
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო მინიმალური ხარჯი მშრალ ამინდში, მდინარის მინიმალური ხარჯის დროს:
 - ✓ 2023 წლამდე: - 54 მ³/სთ; (ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები)
 - ✓ 2023 წლიდან, ნავთობშლამების უტილიზაციის ბაზის ექსპლუატაციაში შესვლის შემდეგ: - 61,2 მ³/სთ; (ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები)
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო მაქსიმალური ხარჯი წვიმის დროს - მდინარის მაქსიმალური ხარჯის დროს:
 - ✓ 2023 წლამდე: სულ - 2009,4 მ³/სთ; მათ შორის,
 - ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები - 229,9 მ³/სთ;
 - ნავთობდამჭერის გვერდის ავლით პირობითად სუფთა წვიმის წყლები - 1779,52 მ³/სთ;
 - ✓ 2023 წლიდან, ნავთობშლამების უტილიზაციის ბაზის ექსპლუატაციაში შესვლის შემდეგ: სულ - 2469,5 მ³/სთ; მათ შორის,
 - ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები - 325,7 მ³/სთ;
 - ნავთობდამჭერის გვერდის ავლით პირობითად სუფთა წვიმის წყლები - 2143,8 მ³/სთ.
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო წლიური ხარჯი:
 - ✓ 2023 წლამდე: სულ: **284 088,2** მ³/წელი; მათ შორის,
 - ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები - **23329,5** მ³/წელი;
 - ნავთობდამჭერის გვერდის ავლით პირობითად სუფთა წვიმის წყლები - 260 758,8 მ³/წელი;
 - ✓ 2023 წლიდან: ნავთობშლამების უტილიზაციის ბაზის ექსპლუატაციაში შესვლის შემდეგ: სულ: **343 482,5** მ³/წელიწადში;
 - ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები - **35465,2** მ³/წელი;
 - ნავთობდამჭერის გვერდის ავლით პირობითად სუფთა წვიმის წყლები - **308016,8** მ³/წელი;
- ☞ **ჩაშვების წერტილი №4.** ძირითადი ტერიტორიის №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი წვიმის წყლების ჩაშვება მდ. ბარცხანაში:
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო მაქსიმალური ხარჯი - 1500,8 მ³/სთ;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

- მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო წლიური ხარჯი - **39875,0** მ³/წელი;
- ☞ **ჩაშვების წერტილი №5.** – 2x 20 000 მ³ ტევადობის ნავთობის რეზერვუარების პარკის ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან მონადენი წვიმის წყლების ჩაშვება მდ. ბარცხანაში:
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო მაქსიმალური ხარჯი - 162 მ³/სთ,
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო წლიური ხარჯი - 25 698,8 მ³/წელი
- ☞ **ჩაშვების წერტილი №6.** – ხოლოდნაია სლობოდას რეზერვუარების პარკის რეკონსტრუირებული ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი საწარმოო-სანიაღბრე ჩამდინარე წყლების ჩაშვება მდ. ბარცხანაში:
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო მინიმალური ხარჯი - 50,0 მ³/სთ,
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო მაქსიმალური ხარჯი - 500,0 მ³/სთ,
 - მდინარეში ჩაშვებული წყლის საანგარიშო წლიური ხარჯი - **190 986,2** მ³/წელი

9. ზედაპირული წყლის ობიექტების დახასიათება

9.2. შავი ზღვა

ქ. ბათუმის აკვატორიაში ზღვის რელიეფი წარმოდგენილია შემდეგ ფორმებით:

- რიფი – ზღვისქვეშა აკუმულაციური ვაკე 20-30 მ სიღრმით;
- კონტინენტური ფერდობი 500-600 მ სიღრმით;
- აბისალური ვაკე.

გარდა ამისა, ჭოროხის დელტის ევოლუციას თან ახლავდა ღრმა კანიონების და წყალქვეშა ალუვიური მარაოს წარმოქმნა. დელტისებური წყალქვეშა მარაო ზღვაშია შეჭრილი (25-30 კმ). მარაოს ჩრდ. მხარეს რიფისა და კონტინენტური ფერდობის სიღრმე არ აღემატება 3-4 მ. კონტინენტური რიფის ციცაბო ფერდობის გამო, სანაპირო წყლის თერმული რეჟიმი მნიშვნელოვნად არ განსხვავდება ღია ზღვისაგან. ადგილი აქვს წყლის ექსტენსიურ ცირკულაციას ზადაპირიდან ფსკერისაკენ და მტკნარი წყლის მარილიანთან შერევას, ეს პროცესი აქტიურად მიმდინარეობს გაზაფხულის მიწურულს, მთებზე თოვლის ინტენსიური დნობის პერიოდში. აღნიშნული ფაქტორები განსაზღვრავს მარილიანობის რეჟიმის სივრცით და ტემპერატურულ არასტაბილურობას. მარილიანობის უმაღლესი დონე იანვარში (17.75%), ხოლო უმდაბლესი (14.75%) მაისში ფიქსირდება.

სანაპირო ზოლის დინამიკურობა ტალღის რეჟიმზეა დამოკიდებული. მკვებავი მდინარეების მიერ მოტანილი დანალექები სანაპირო ზოლზე მოძრაობენ ტალღის ძალისა და მიმართულების შესაბამისად. დინების სიჩქარე საშუალოდ 0.3-0.5 მ/წამ უდრის, ხოლო ძლიერი ქარის დროს იგი 1 მ/წუთ აღწევს.

ტალღის მიმართულება აქარის ტერიტორიაზე ძირითადად შემდეგნაირია: დასავლეთით – 57%, ჩრდ-დას-18% და სამხ-დას-15%. დიდ ტალღებს სანაპიროზე დასავლეთიდან შემოჭრილი ქარი განაპირობებს.

ბათუმის პორტის რაიონში ზღვის ზედაპირული დინებები, როგორც წესი, სუსტი და არამდგრადია. ზედაპირული დინებების წარმოქმნის მიზეზებია: ქარი სანაპირო ზოლში და ღია ზღვაში, წყალქვეშა რელიეფის ხასიათი და ზღვის წყლის არათანაბარი სიმკვრივე გამოწვეული მდინარე ჭოროხის მტკნარი წყლების შერევით ზღვის წყალში.

ზღვის დინებების სივრცობრივი განაწილება ზედაპირულ (სანავიგაციო, 0-10 მ) შრეში სამ ძირითად ზონად იყოფა, რომელთაც ერთმანეთისაგან განსხვავებული ხასიათი აქვთ:

- ძირითადი ნაკადური დინების ზონა;
- სანაპირო ცირკულაციური დინების ზონა;
- სუსტი დინებების ზონა.

ძირითადი ნაკადური დინების ზონა განლაგებულია ნაპირიდან 2-5 მილის დაშორებით და ბათუმის პორტის განლაგების რაიონში არ შემოდის. ბათუმის პორტი სანაპირო ცირკულაციური დინებების ზონაშია განლაგებული. ეს ზონა ძირითადი ნაკადური დინებების ზონასა და ნაპირს შორის მდებარეობს. ზედაპირული დინების სიჩქარე 0,5 მ/წმ-ის ფარგლებში მერყეობს.

ბათუმის სანაპირო რაიონში ზღვის დინებების სქემა მოცემულია ნახაზზე 9.1.2. მდინარე ჭოროხის შესართავიდან წყლის დინება მიმართება დასავლეთით და ჩრდილო-დასავლეთით, რომელიც ზღვის ძირითადი დინების ზეგავლენით თანდათან ჩრდილოეთისაკენ და ჩრდილო-აღმოსავლეთისაკენ გადაადგილდება. დინების სუსტი ნაკადი ციხისძირის კონცხამდე აღწევს და თანდათან უხვევს სამხრეთ-დასავლეთისაკენ და მარცხენა მხრიდან შემოუვლის მცირე სიღრმის ზონას, გაივლის პორტს, შემოუვლის ბურუნ-ტაბიეს კონცხს, გადაადგილდება სანაპიროს გასწვრივ და შეერევა მდინარე ჭოროხის წყლის ნაკადს. მთლიანობაში ზღვის ზედაპირული დინება მიმართულია სანაპიროს გასწვრივ

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

ჩრდილოეთისაკენ, საათის ისრის საწინააღმდეგო მიმართულებით და ხასითდება წრიული ცირკულაციით.

დინებების რეჟიმზე დიდ ზეგავლენას ახდენს მდინარე ჭოროხის სეზონური მოდინების ხასიათი: გაზაფხულის და შემოდგომის წყალუხვობის პერიოდებში ჭოროხის წყლის გაზრდილი დინამიური გავლენით სანაპირო დინების ცირკულაციური რეჟიმი უფრო მკაფიოდ არის გამოხატული.

გარდა ამისა, ბათუმის ნავთობტერმინალი, ეკოლოგიური მონიტორინგის გეგმის შესაბამისად ატარებს ყოველთვიურ დაკვირვებებს ზღვის წყლის ხარისხობრივ მაჩვენებლებზე. კერძოდ: ეკოლოგიური მონიტორინგის სქემის მიხედვით ეკოლაბორატორია ზღვის წყლის ხარისხის მონიტორინგულ კვლევებს, თვეში ერთხელ ატარებს შემდეგ წერტილებში:

- №1 – ბურუნტაბიეს კონცხი, 50 მ. მოლიდან (ფონი).
- №2 სიღრმული ჩაშვებიდან წერტილიდან დინების საწინააღმდეგო მიმართულებით 200 მეტრის დაცილებით.
- №3 - სიღრმული ჩაშვების წერტილის ზემოთ;
- №4 – სიღრმული ჩაშვებიდან წერტილიდან დინების მიმართულებით 200 მეტრის დაცილებით - მდინარე ბარცხანას შესართავი;
- №5 - პორტის შიდა აკვატორია;



სურათი 9.1.1. პორტის აკვატორიაში ზღვის წყლის მონიტორინგის წერტილები და ბათუმის ნავთობტერმინალის საწარმოო ობიექტებიდან წყალჩაშების წერტილი №1

ცხრილი 9.1.1. ზღვაში ნავთობპროდუქტებით დაბინძურების საშუალო წლიური მაჩვენებლები ნავთობტერმინალის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგებით

საკონტროლო წერტილები	დაბინძურების საშუალო წლიური მაჩვენებლები,მგ/ლ					
	2014წ.	2015წ.	2016წ.	2017წ.	2018წ.	2019 წ
პოსტი №1. ფონური დაბინძურება	<0.1	<0.1	<0.08	<0.08	<0.07	<0.1
პოსტი № 2 .	<0.3	0.3	0.2	<0.3	0.2	<0.3
პოსტი № 3. წყალჩაშვების წერტილი	<0.3	<0.3	0.2	0.3	<0.3	<0.3
პოსტი № 4.	<0.3	<0.3	<0.3	<0.3	<0.3	<0.3
პოსტი № 5.	<0.3	<0.3	<0.3	<0.3	<0.3	<0.3

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმები

სამეცნიერო-კვლევითი ფირმა „გამა“-ს მიერ, წარსულ წლებში ჩატარდა ზღვის წყლის ხარისხის ლაბორატორიული კვლევები, რომლის შედეგები წარმოდგენილია ქვემოთ.

ცხრილი 9.1.2. ფირმა „გამა“-ს მიერ ჩატარებული კვლევის შედეგები

№	ნიმუშის დასახელება	გეოგრაფ. კოორდ-ტები	საკვლევი პარამეტრები			
			TPH, მგ/ლ	PH	BOD, მგ O ₂ /ლ	შეწონილი ნაწილაკები, გ/ლ
1	ზღვის წყალი-მდ. ყოროლისწყლის შესართავიდან 400-450 მ	X 723204 Y 4616228	0.26	7,95	1,0	0,0068
2	ზღვის წყალი- მდ. კუბისწყლის შესართავიდან 300 მ	X 722574 Y 4615183	0.64	7,95	1,3	0,0148
3	ზღვის წყალი-მდ. ბარცხანას შესართავიდან 350-400 მ	X 721845 Y 4614616	0.74	7,95	1,6	0,00605
4	ზღვის წყალი- სიღრმული ჩაშვების რაიონში	X 721005 Y 4614596	<0.04	8.00	2,1	0,00612
5	ზღვის წყალი- ნავსადგურის გარე აკვატორია	X 720585 Y 4614375	<0.04	7,95	1,9	0,0168
6	ზღვის წყალი- ნავსადგურის შიდა აკვატორია	X 721020 Y 4614276	0.09	8.1	2,1	0,0211

ჩატარებული კვლევის შედეგების მიხედვით სიღრმული ჩაშვების რაიონში ზღვის წყლის საშუალო ფონური მახასიათებლები შემდეგია:

- **TPH-ის შემცველობა** 0.075 მგ/ლ;
- შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა 66 მგ/ლ;
- ჟბმ-ის კონცენტრაციად 5,2 მგლ;

ანალოგიურად დადგინდა ნავსადგურის შიდა აკვატორიაში მავნე ნივთიერებათა საშუალო ფონური კონცენტრაციები:

- **TPH-ის შემცველობა** 0.06 მგ/ლ-ზე;
- შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა 89 მგ/ლ;
- ჟბმ-ის კონცენტრაციად 4,7 მგლ;

აღნიშნული მონაცემები გამოყენებულია ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმატივების გაანგარიშებისათვის.

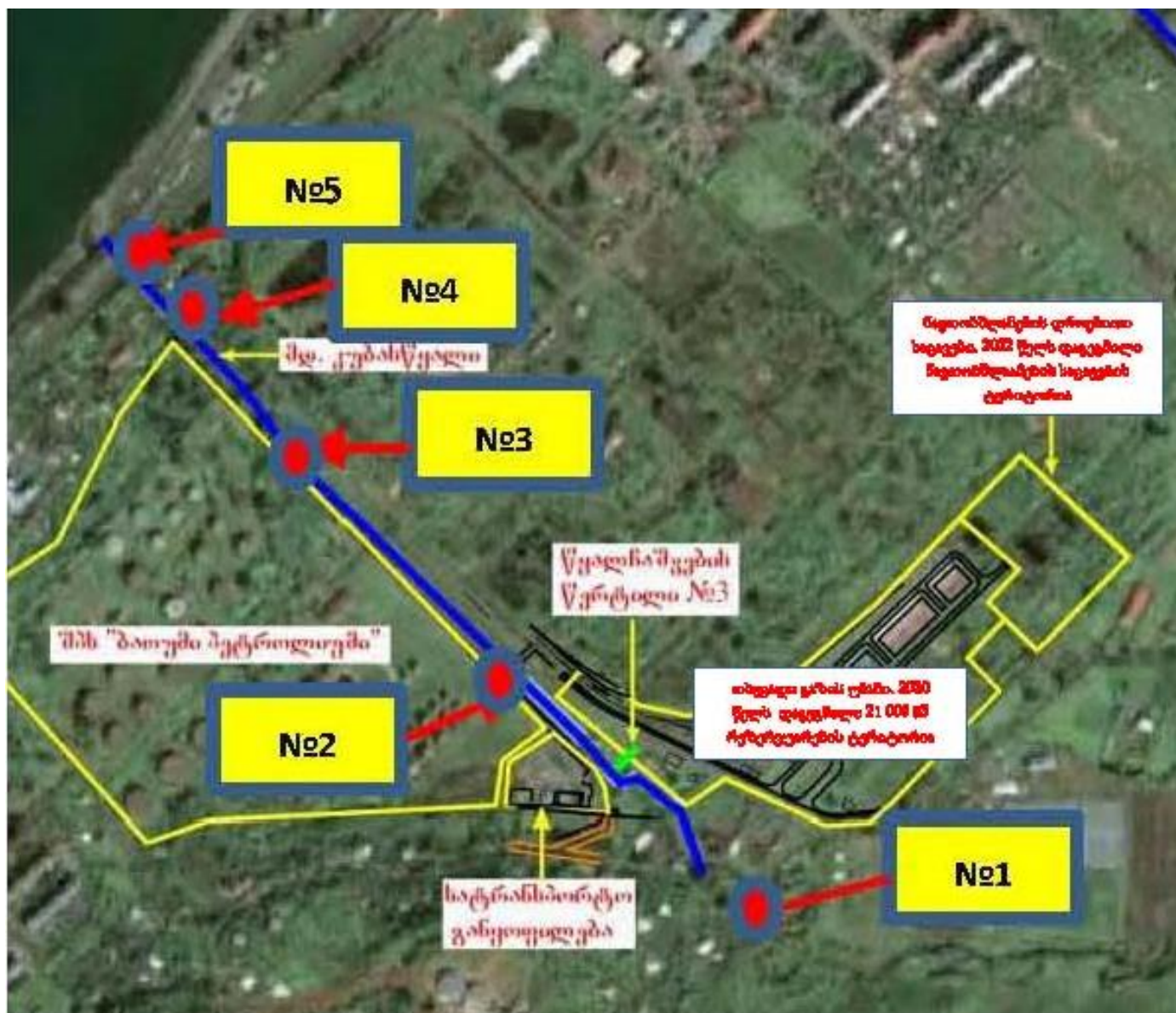
წყალჩაშვების რაიონში ზღვის წყალსაგებლობის კატეგორიაა **სამეურნეო - საყოფაცხოვრებო**.

ნახაზი 9.1.2. ზღვის დინებები ბათუმის საზღვაო ნავსადგირის შიდა და გარე აკვატორიებში



9.3. მდ. კუბასწყალი

მდ. კუბასწყალი სათავეს აჭარა-გურიის მთიანი სისტემიდან იღებს. მდინარის სიგრძე 5,4 კილომეტრია, წყალშემკრები ფართობი 7,2 კმ², მინიმალური ხარჯი - 0,25 მ³/წმ. მაქსიმალური ხარჯი დაახლოებით 80 – 100 მ³/წმ.



სურათი 9.2.1. მდინარე კუბასწყალის მონიტორინგის წერტილები და ბათუმის ნავთობტერმინალის საწარმოო ობიექტებიდან წყალჩაშების წერტილი №3

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ მიერ განხორციელებული წყალდაცვითი ღონისძიებების შედეგად, მდინარე კუბასწყალის ნახშირწყალბადოვანი დაბინძურება მნიშვნელოვნად შემცირდა და ამჟამად ნორმის ფარგლებშია.

2011 -2019 წლებში მდ. კუბასწყალის და თხევადი გაზის უბანზე მოდენილი პირობითად სუფთა წყლების დაბინძურების მდგომარეობის შეფასების მიზნით, ჩატარებულმა ლაბორატორიულმა

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

კვლევებმა აჩვენა, რომ მდინარე კუბასწყალში ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია ზღვრულად დასაშვებ ნორმაზე ნაკლებია.

ცხრილი 8.2.2. 2011 წლის მარტში ჩატარებული კვლევის შედეგები

ნიმუშის №	ნიმუშის დასახელება	ნავთობის ჯამური ნახშირწყალბადები, TPH მგ/ლ	შეწონილი ნაწილაკები, მგ/ლ
249 W	მდინარე კუბისწყალი, წყალჩაშების წერტილის ზემოთ, 100 მ.	<0.04	23.7
250 W	პირობითად სუფთა სადრენაჟო წყლები	<0.04	21.9

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“, დამტკიცებული ეკოლოგიური მონიტორინგის გეგმის საფუძველზე, მდინარის 5 სხვადასხვა წერტილში თვეში ერთხელ, ახორციელებს მდინარის წყლის ხარისხის ლაბორატორიულ კონტროლს.

- №1 - თხევადი გაზის უბნის წყალმიმღებ ნაგებობებთან (ფონი);
- №2 - ხიდი კომპანია „ბათუმი პეტროლეუმის“ სარკინიგზო ესტაკადის დასაწყისში; წყალჩაშების წერტილიდან - 100მ (განზავების საანგარიშო კვეთი);
- №3 - ხიდი კომპანია „ბათუმი პეტროლეუმის“ სარკინიგზო ესტაკადის ბოლოში; წყალჩაშების წერტილიდან - 200მ;
- №4 - ხიდი კომპანია „ბათუმი პეტროლეუმის“ ოფისთან;
- №5 - საავტომობილო ხიდთან, თამარ მეფის გამზირზე; (ზღვიური შესართავიდან 50 მ).

საწარმოს მიერ ჩატარებული ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგების ცხრილების მონაცემების მიხედვით, შეიძლება დავასკვნათ, რომ 2011 წლის აპრილიდან, თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერის ექსპლუატაციაში შეყვანის შემდეგ, მდინარის წყალში ნავთობის ჯამური ნახშირწყალბადების შემცველობა ნორმის ფარგლებშია და გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების და მდინარის წყლის განზავება საანგარიშო კვეთში (პოსტი№2) სრულად ხდება.

მდინარე კუბისწყალში ჟბმ-ის კონცენტრაციის გაზომვას ყოველთვიურად ატარებს აჭარის სოფლის მეურნეობის სამინისტროს ლაბორატორია, რომელთანაც ტერმინალს გაფორმებული აქვს სათანადო ხელშეკრულება.

ჩატარებული ლაბორატორიული კვლევით, მდინარე კუბასწყალის ჟბმ_{სრული}=2,94 მგ/ლ-ია.

მდინარე კუბასწყალი მიეკუთვნება სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო წყალსარგებლობის კატეგორიის წყალსატევებს.

კომპანია „გამას“ და ტერმინალის ეკოლაბორატორიის მიერ ჩატარებული კვლევების შედეგების მიხედვით, მდინარეში თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერიდან წყალჩაშების წერტილამდე (პოსტი №1) მავნე ნივთიერებათა საშუალო ფონური კონცენტრაციები მიღებულია:

- ☞ TPH-ის შემცველობა - 0.1 მგ/ლ;
- ☞ შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 25 მგ/ლ;
- ☞ ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 3,0 მგ/ლ;

9.4. მდ. ბარცხანა

მდინარე ბარცხანა სათავეს აჭარა-გურიის მთიანი სისტემიდან იღებს. მდინარის სიგრძე 8,6 კილომეტრია, წყალშემკრები ფართობი 16,9 კმ², საშუალო მრავალწლიური ხარჯი - 1,3 მ³/წმ. მაქსიმალური ხარჯი 115 მ³/წმ. მინიმალური ხარჯი 0,32 მ³/წმ.

შესართავიდან 0,3-2,0 კმ-ის ფარგლებში მდინარე გაედინება მლიერი ანთროპოგენური დატვირთვის მქონე ტერიტორიებზე. მდინარის წყალი სისტემატურად ბინძურდება ქალაქის საცხოვრებელი ზონებიდან ჩამდინარე გაუწმენდავი საკანალიზაციო წყლებით.



სურათი 9.3.1. მდინარე ბარცხანას მონიტორინგის წერტილები და ბათუმის ნავთობტერმინალის საწარმოო ობიექტებიდან წყალჩაშვების წერტილები №4, №5 და №6

2010 წლამდე პერიოდში, მდინარე ბარცხანა განიცდიდა მკაფიოდ გამოხატულ უარყოფით ზემოქმედებას ტერმინალის ისტორიულად დაბინძურებული ტერიტორიებიდან და პერმანენტულად ბინძურდებოდა საწარმოს ტერიტორიის გავლით მდინარეში მიგრირებული ნახშირწყალბადოვანი დაბინძურების შემცველი გრუნტის წყლებით.

აღნიშნული ზენორმატიული დაბინძურების მახასიათებლები დაფიქსირდა სამეცნიერო-კვლევითი ფირმა „გამას“ მიერ 2007 და 2008 წლებში ჩატარებული კვლევების შედეგებით:

ცხრილი 9.3.1. TPH-ის შემცველობაზე 2007 წელში ფირმა „გამას“ მიერ ჩატარებული კვლევის შედეგები

სინჯის ადების ადგილი	თვე											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
პოსტი №1	0,4	0,3	0,6	0,3	0,2	0,6	0,3	0,5	0,2	0,4	0,3	0,2
პოსტი №2	2,1	0,9	0,8	1,0	0,7	0,2	4,4	9,5	25,5	5,8	5,5	2,7
პოსტი №3	0,2	1,9	0,4	0,6	0,5	1,0	1,4	0,3	1,5	1,1	1,2	1,0
პოსტი №4	0,2	0,1	0,3	0,2	0,8	0,4	1,1	43,8	17,1	2,3	2,5	1,3

2010 წლიდან, მდინარის გასწვრივ გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემის ექსპლუატაციაში შეყვანის შემდეგ, მდინარის წყლის ნახშირწყალბადებით დაბინძურების მაჩვენებელი თვალსაჩინოდ შემცირდა, რაც მიუთითებს მდინარის ხარისხზე ზემოქმედების შერბილებისათვის საწარმოს მიერ მიღებული

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმატივები

გადაწყვეტილების და მის საფუძველზე განხორციელებული ტექნიკური ღონისძიებების ეფექტურობაზე.



მდ. ბარცხანას წყლის ხარისხი მკვეთრად გაუმჯობესდა



გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა მდ. ბარცხანას გასწვრივ



მდ. ბარცხანას სანაპირო ზოლი, სადრენაჟო სისტემის მშენებლობამდე,

ტერმინალის ეკოლოგიური ლაბორატორიის მიერ მდ. ბარცხანას წყალში TPH-ის შემცველობის კონტროლი თვეში ერთხელ ხორციელდება 4 სხვადასხვა წერტილში.

- №1-გოროდოკის დასახლების ხიდან (ფონი);
- №2-ხიდი გოგილის ქუჩაზე, ხოლოდნაია სლობოდას რეზერვუარების პარკის შემდეგ;
- №3 -რკინიგზის ხიდან;
- №4- საავტომობილო ხიდან, გოგებაშვილის ქუჩაზე. (ზღვიური შესართავიდან 50 მ.)

მდინარის ხარისხის მკვეთრად გაუმჯობესების ტენდენციას ადასტურებს ტერმინალის ეკოლოგიური ლაბორატორიის მიერ ჩატარებული მონიტორინგის შედეგებიც, რომლებიც წარმოდგენილია დანართებში.

მდინარეში ჟბმ-ის კონცენტრაციის გაზომვას ატარებს აჭარის სოფლის მეურნეობის სამინისტროს ლაბორატორია, რომელთანაც ტერმინალს გაფორმებული აქვს სათანადო ხელშეკრულება.

მდინარე ბარცხანა მიეკუთვნება სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო წყალსარგებლობის კატეგორიის წყალსატევებს.

ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმატივების გაანგარიშებისათვის გამოყენებულია ლაბორატორიული კვლევების შემდეგი მონაცემები:

- ხოლოდნაია სლობოდას რეკონსტრუირებული ნავთობდამჭერიდან წყალჩაშვების №6 წერტილამდე მდინარე ბარცხანას წყლის ხარისხის ფონური მაჩვენებლებია:
 - TPH-ის შემცველობა - 0,1 მგ/ლ;
 - შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 25 მგ/ლ;
 - ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 5,9 მგლ.
- №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონადენი პირობითად სუფთა წვიმის წყლების ჩაშვების №4 წერტილამდე მდინარის წყლის შემცველობაში არსებული მაგნი ნივთიერებების კონცენტრაციები შემდეგია:
 - TPH-ის შემცველობა - 0,2 მგ/ლ;
 - შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 25 მგ/ლ;
 - ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 7,7 მგლ.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

- ახალი სარეზერვუარო პარკის ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან მონადენი პირობითად სუფთა წვიმის წყლების ჩაშვების №5 წერტილამდე მდინარე ბარცხანას წყლის ანალოგიური ხარისხობრივი მაჩვენებლებია.
 - TPH-ის შემცველობა - 0,2 მგ/ლ;
 - შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 25 მგ/ლ;
 - ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 7,7 მგლ.

9.5. მდინარე ყოროლისწყალი

მდინარე ყოროლისწყალი სათავეს სათავეს აჭარა-გურიის მთიანი სისტემიდან იღებს. მდინარის სიგრძე 13,0 კილომეტრია, წყალშემკრები ფართობი 52,0 კმ², საშუალო მრავალწლიური ხარჯი - 3,3 მ³/წმ. მაქსიმალური ხარჯი 1240 მ³/წმ. მინიმალური ხარჯი 0,95 მ³/წმ.



სურათი 9.4.1. მდინარე ყოროლისწყალის მონიტორინგის წერტილები და ბათუმის ნავთობტერმინალის საწარმოო ობიექტიდან წყალჩაშვების წერტილი №3.

გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმის საფუძველზე, ტერმინალმა 2009-2010 წლებში განახორციელა მდინარე ყოროლისწყალში საწარმოს ტერიტორიებიდან ისტორიული დაბინძურების აღმკვეთი ღონისძიება - მდინარის გასწვრივ აშენდა და ექსპლუატაციაში შევიდა ნავთობით ისტორიულად დაბინძურებული გრუნტის წყლების სადრენაჟო სისტემა, რამაც ასევე დადებითი შედეგი გამოიღო.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“, დამტკიცებული ეკოლოგიური მონიტორინგის გეგმის საფუძველზე, მდინარის 3 სხვადასხვა წერტილში თვეში ერთხელ, ახორციელებს მდინარის წყლის ხარისხის ლაბორატორიულ კონტროლს.

- №1-ჩაისუბნის ხიდან (ფონი);
- №2- მილხიდი მდინარეზე, წყალჩაშვების წერტილიდან 500მ. (განზავების საანგარიშო კვეთი);
- №3- საავტომობილო ხიდან, თამარ მეფის გამზირზე; (ზღვიური შესართავიდან 50 მ).

მდინარის ხარისხის გაუმჯობესების ტენდენციას ადასტურებს ტერმინალის ეკოლოგიური ლაბორატორიის მიერ ჩატარებული მონიტორინგის შედეგებიც, რომლებზე დაყრდნობით შეიძლება დავასკვნათ, რომ კაპრუმის უბნის ნავთობდამჭერიდან წყალჩაშვების შემდეგ, მდინარის წყალში ნავთობის ჯამური ნახშირწყალბადების შემცველობა ნორმის ფარგლებშია და გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების და მდინარის წყლის განზავება საანგარიშო კვეთში (პოსტი№3) სრულად ხდება.

მდინარე ყოროლისწყალში ჟბმ-ის კონცენტრაციის გაზომვას ყოველთვიურად ატარებს აჭარის სოფლის მეურნეობის სამინისტროს ლაბორატორია, რომელთანაც ტერმინალს გაფორმებული აქვს სათანადო ხელშეკრულება.

ჩატარებული ლაბორატორიული კვლევით, მდინარე ყოროლისწყალის ჟბმ_{სრული}=3,68 მგ/ლ-ია.

მდინარე ყოროლისწყალი მიეკუთვნება სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო წყალსარგებლობის კატეგორიის წყალსატევებს.

კომპანია „გამას“ და ტერმინალის ეკოლაბორატორიის მიერ ჩატარებული კვლევების შედეგების მიხედვით, მდინარეში წყალჩაშვების წერტილამდე მავნე ნივთიერებათა საშუალო ფონური კონცენტრაციები მიღებულია:

- **TPH-ის შემცველობა** - 0.2 მგ/ლ;
- შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 15 მგ/ლ;
- ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 3,7 მგ/ლ.



სადრენაჟო სისტემის სატუმბო სადგური



მდინარე ყოროლისწყალი სადრენაჟო სისტემის მშენებლობამდე



მდინარე ყოროლისწყალი სადრენაჟო სისტემის მშენებლობის შემდეგ

10. ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმატივების გაანგარიშება

ცალკეული დამაბინძურებელი ნივთიერებისათვის ზ.დ.ჩ.-ის ნორმატივი წყალსარგებლობის ყველა კატეგორიისთვის განისაზღვრება ფორმულით:

$$\text{ზ.დ.ჩ.} = q \cdot C_{\text{ზ.დ.ჩ.}}$$

სადაც:

q – ჩამდინარე წყლის დამტკიცებული ხარჯია, მ³/სთ-ში.

C_{ზ.დ.ჩ.} – ჩამდინარე წყალში დამაბინძურებელ ნივთიერებების კონცენტრაციაა, მგ/ლ-ში (გ/მ³-ში).

ჩამდინარე წყლის ხარჯის (q) გაანგარიშება ხდება მრეწველობის სხვადასხვა დარგებისათვის პროდუქციის ერთეულზე დადგენილი წყლის გამოყენებისა და ჩაშვების დარგობრივი ნორმების მიხედვით. ჩამდინარე წყლების ხარჯის - q-ს მნიშვნელობები მოცემულია მე-7 თავში.

ჩამდინარე წყალთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმატივები გაანგარიშებულია შეწონილ ნაწილაკებზე, ნავთობპროდუქტებზე და ჟბმ-ზე.

საქართველოს მთავრობის N414 დადგენილებით დამტკიცებული ტექნიკური რეგლამენტის „ზედაპირული წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღრ) ნორმების გაანგარიშების შესახებ“ -ის მე-3 მუხლის მიხედვით, იმ შემთხვევაში, როდესაც წყალსატევში დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ფონური კონცენტრაციები აღემატება ზღვრულად დასაშვებ კონცენტრაციებს, ზღრ-ს ნორმატივები დგინდება აღნიშნულ ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაციების დონეზე. ხოლო თუ ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ფაქტობრივი რაოდენობა ნაკლებია გაანგარიშებულ ზღრ-ზე, მაშინ ზღრ-ის ნორმად მიიღება ფაქტობრივი ჩაშვება.

10.1. ჩაშვების წერტილი №1- ნავმისადგომების უბნის გამწმენდი ნაგებობიდან გაწმენდილი წყლის ზღვაში ჩაშვების ნორმატივების გაანგარიშება

10.1.1. სიღრმული ჩაშვების დროს ზღვაში ჩამდინარე წყლების შერევა-განზავების პირობები

ზღვაში სიღრმული ჩაშვების დროს ჩამდინარე წყლის შერევა ზღვის წყალთან ორ ეტაპად მიმდინარეობს:

- I ეტაპი: საწყისი შერევა და განზავება;
- II ეტაპი: საბოლოო შერევა და განზავება.

სიღრმული ჩაშვების დროს აღმავალი წყლის ჭავლის ტრაექტორია და გაფართოების კანონზომიერება მნიშვნელოვნად განისაზღვრება ემპირიული პარამეტრით-R_i-ით (რიჩარდსონის რიცხვი).

$$R_i = (g \times d_0 / v_0^2) (p_{\infty} - p_0) / p_0 \quad (10.1.)$$

სადაც, g = 9,8 მ/წმ²

d₀ - მილის დიამეტრი ჭავლის გამოსვლის ადგილას, d₀ = 0,3 მ

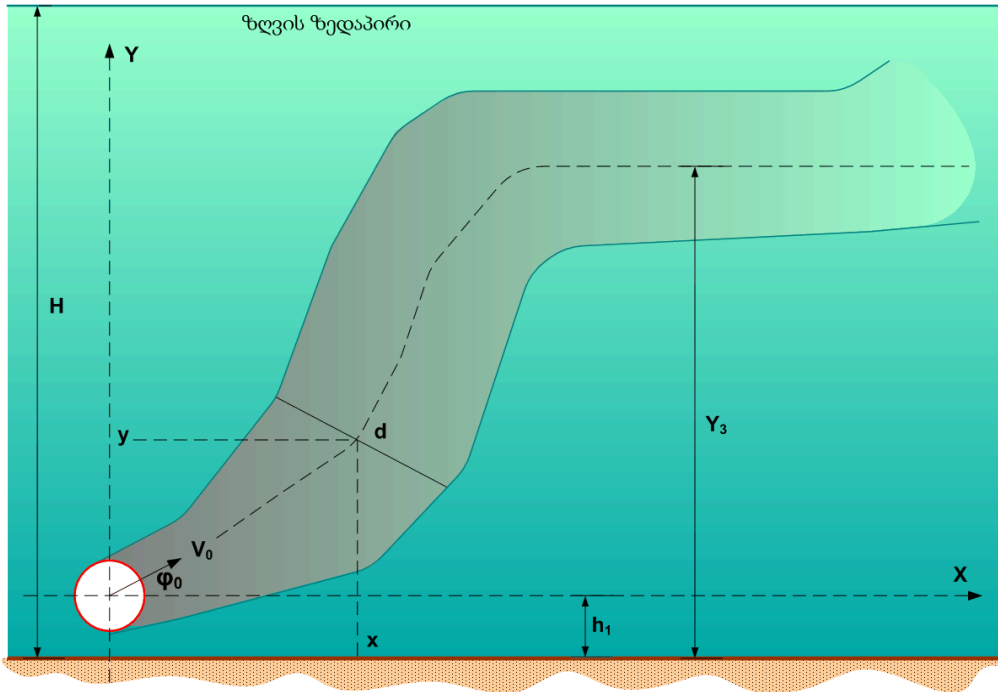
v₀ - წყლის სიჩქარე მილში, v₀ = 700 x 4 / 3,14 x 0,3² x 3600 = 2,75 მ/წმ

p_∞ - ზღვის წყლის სიმკვრივე, p_∞ = 1007,5 კგ/მ³

p₀ - ჩამდინარე წყლის სიმკვრივე, p₀ = 1000 კგ/მ³

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

ვინაიდან ზღვის წყლის შრეში სიმკვრივე სიღრმის მიხედვით იცვლება, სისტემა განიხილება როგორც სტრატეფიცირებული გარემო.



ნახაზი 9.1.1.1. სტრატეფიცირებულ გარემოში ჩამდინარე წყლების სიღრმისეული ჩაშვების საანგარიშო სქემა

კვლევების შედეგად დადგენილია, რომ ბათუმის პორტის მიდამოებში ზღვის წყლის მარილიანობა და სიმკვრივე წლის სხვადასხვა პერიოდისათვის სხვადასხვაა და შესაბამისად, არამდგრადია. სიღრმისეული ჩაშვების ზონაში ზღვის წყლის სიმკვრივის მაჩვენებლები მოცემულია ცხრილში.

წყლის სიჩქარის დასახელება	წყლის სიმკვრივე, კგ/მ ³
ზღვის წყალი ზედაპირზე	1,0075
ზღვის წყალი სიღრმეში (y = 8 მ)	1,0102
ჩამდინარე გაწმენდილი წყალი	1,0060

სტრატეფიცირებულ გარემოში სიღრმისეულად ჩაშვებული წყლების ზღვის წყალთან შერევისა და განზავების გაანგარიშება, როცა ჩაშვებული წყლების სიმკვრივე ნაკლებია ზღვის წყლის სიმკვრივეზე, ტარდება შემდეგი თანმიმდევრობით:

- განისაზღვრა სიღრმისეული ჩაშვების მილის გამოსავლის დახრილობის კუთხე: $\phi_0 = 0^\circ$;
- განისაზღვრა R_i , σ , y_1 და H_1 :

$$R_i = (9,8 \times 0,3/3,932) (1007,5 - 1000) / 1000 = 0,00143$$

$$\sigma = \sigma \times d_0 / \rho_\infty - \rho_0 = 0,03 \times 0,3 / (1007,5 - 1000) = 0,0012$$

სადაც,

σ - სტრატეფიკაციის პარამეტრი;

σ - ზღვის წყლის სიმკვრივის გრადიენტი სიღრმესთან დამოკიდებულებაში;

$$\sigma = (\rho_{\text{ფსკ}} - \rho_\infty) / y = 0,00034$$

$$y_1 = [2,16 / (R_i)^{1/2}] (0,24 - \text{tg } \phi_0)^{3/2} \cos^{3/2} \phi_0 = 2,16 / (0,00143)^{1/2} \times 0,24^{3/2} = - 6,72$$

სადაც,

y_1 - ჭავლის ფსკერთან შეხების წერტილის პარამეტრი;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

შესაბამისად, ზღვის ფსკერის ორდინატა - y ტოლია:

$$y = y_1 / d_0 = - 6,72 \times 0,3 = 2,016 \text{ მ};$$

რეალურად, მილი ფსკერზეა დადებული. შესაბამისად $y_1 = 0$

სიღრმისეული მილის ჩაღრმავების შეფარდებითი სიდიდე H_1 ტოლია:

$$H_1 = (H / d_0) + y_1 = 10/0,3 + 0 = 33,3$$

ჭავლის საანგარიშო სიმაღლის y_p -ს დასადგენად ვსარგებლობთ მეთოდულ მოცემული $H_1 (R_i)^{1/2}$ -ის და გრაფიკით $y_p (R_i)^{1/2}$ -ის დამოკიდებულების გრაფიკით ამისათვის ჯერ განვსაზღვრავთ სიდიდეს: $H_1 (R_i)^{1/2} = 33,3 \times 0,00143^{1/2} = 1,26$

ამის შემდეგ გრაფიკზე ვსაზღვრავთ $y_p (R_i)^{1/2} = 0,8$ და ვიანგარიშებთ y_p -ს:

$$y_p = 0,8 / 0,0378 = 21,16$$

ჭავლის ჩახშობის შეფარდებითი სიმაღლე $y_3 = 0,252 [R_i / (\sigma)^3]^{1/4} = 7,6$

$$y_3 < y_p.$$

შესაბამისად, საწყისი განზავების საანგარიშო სიმაღლე y_p ჭავლის ჩახშობის შეფარდებითი სიმაღლეს ანუ 7,6-ს გაუტოლდება.

საწყისი განზავების ჯერადობა n საწყ ტოლია:

$$n_{\text{საწყ}} = [0,86 \times \cos^{3,5} \varphi_0 / (R_i)^{1/2}] \times (1 + \text{tg}^2 \psi) \times \{[(\text{tg} \psi - \text{tg} \varphi_0) \times [1 + (3\text{tg} \psi - 2 \text{tg} \varphi_0)^2]]^{1/2}$$

$$\text{პარამეტრი } \text{tg} \psi = [0,0316 R_i \times y^2]^{1/3} = [0,0316 \times 0,00143 \times 57,76]^{1/3} = 0,138$$

$$\text{ანუ, } n_{\text{საწყ}} = [0,86 \times (1/0,0378)] \times (1 + 0,138^2) \times [0,138 \times (1 + 9 \times 0,138^2)]^{1/2} = 9,32$$

ძირითადი განზავების ჯერადობის დადგენის მიზნით ვადგენთ დაბინძურების ლაქის საწყის ზომას

$$B_p = 0,2 \times y_p \times d_0 \times (1 + 1/\text{tg}^2 \psi)^{1/2} = 0,2 \times 7,6 \times 0,3 \times (1 + 1/0,138^2)^{1/2} = 3,34 \text{ მ};$$

ძირითადი ანუ დიფუზიური განზავების ჯერადობა n ძირითადი ტოლია:

$$n_{\text{ძირითადი}} = 3,64 \times (D \times L / v^*) / (N \times B_p)$$

სადაც,

L – მანძილი საანგარიშო კვეთამდე, L = 300 მ;

N – სიღრმისეული მილიდან წყლის ჭავლის გაფანტვის მახასიათებელი კოეფიციენტი, N= 1

D - ტურბულენტური დიფუზიის კოეფიციენტი.

$$D = [(v_H \times h_b + 3,14 \times v^* \times H) \times d_0^{1/3}] / (3,14 \times k_0 \times H^{1/3})$$

სადაც,

v_H - ტალღის ფაზური სიჩქარე, $v_H = 1,6$ მ/წმ;

h_b - ტალღის სიმაღლე $h_b = 0,5$ მ;

v^* - დინების საშუალო სიჩქარე $v^* = 0,5$ მ/წმ;

H - საშუალო სიღრმე, H = 10 მ;

d_0 - ფსკერული ნატანის ეფექტური დიამეტრი. $d_0 = 0,01$ მ;

k_0 - კოეფიციენტი, რომელიც დამოკიდებულია ზღვის ღელვის პირობებზე,

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

$k_0 = 150$ (სუსტი ღელვის, ანუ ზედაპირული შერევის შეზღუდულ პირობებში)

შესაბამისად, $D = [(1,6 \times 0,5 + 3,14 \times 0,5 \times 10) \times 0,2154] / (3,14 \times 150 \times 2,154) = 0,0035 \text{ მ}^2/\text{წმ}$;

$$n \text{ ძირითადი} = 3,64 \times (0,0035 \times 300/0,25) / 3,34 = 4,58$$

ძირითადი განზავების მნიშვნელობა მეტია 3-ზე. ამიტომ შემდგომი კორექტირება საჭირო არ არის.

მთლიანი განზავება ტოლია:

$$n = n_{\text{საწყე}} \times n_{\text{საბოლოო}} = 9,32 \times 4,58 = 42,70$$

10.1.2. ჩაშვების წერტილი N1- დამაბინძურებელი ნივთიერებების ზღვაში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება

ა) ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება

ზღვაში ჩამდინარე წყლებში ნავთობპროდუქტების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$C_{\text{ზღვ}} \leq n \times (C_{\text{ზღვ}} - C_{\text{ფ}}) + C_{\text{ზღვ}} \text{ მგ/ლ}$$

სადაც,

n – ჩამდინარე წყლების განზავების ჯერადობაა. $n = 42,7$;

$C_{\text{ზღვ}} = 0,3 \text{ მგ/ლ}$

$C_{\text{ფონური}} = 0,075 \text{ მგ/ლ}$

მონაცემების ჩასმით მივიღებთ:

$$C_{\text{ზღვ}} = 42,7 \times (0,3 - 0,075) + 0,3 = 9,91 \text{ მგ/ლ (გ/მ}^3\text{)}.$$

ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდი ნაგებობიდან ზღვაში ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების სიდიდე იქნება:

$$\text{ზღვ} \text{ მ}^3/\text{სთ} = 700 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 9,91 \text{ მგ/ლ} = 6 \text{ 937 გ/სთ};$$

$$\text{ზღვ} \text{ მ}^3 = 1 \text{ 336 809,40} \times 9,91 \times 10^{-6} = 13,248 \text{ ტ/წელი};$$

ბ) შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება

ზღვაში ჩამდინარე წყლებში შეწონილი ნაწილაკების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$C_{\text{ზღვ}} \leq C_{\text{ფ}} + n \times C_{\text{დამატ.}}, \text{ მგ/ლ};$$

სადაც,

$C_{\text{დამატ.}} = 0,75 \text{ მგ/ლ};$

$C_{\text{ფ}} = 66 \text{ მგ/ლ}$ (ზღვაში შეწონილი ნაწილაკების ფონური კონცენტრაცია)

$$\text{აღნიშნულის გათვალისწინებით, } C_{\text{ზღვ}} = 66 + 42,7 \times 0,75 = 82 \text{ მგ/ლ (გ/მ}^3\text{)}.$$

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმატივები

ნავმისადგომების უბნის (ყოფილი ბალასტური და ლიალური წყლების) გამწმენდი ნაგებობიდან ზღვაში შეწონილი ნაწილაკების დასაშვები ჩაშვების ნორმად დადგენილია ნაგებობის ფაქტიური ეფექტურობა 25 მგ/ლ.

ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდი ნაგებობიდან ზღვაში შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების სიდიდე იქნება:

$$\text{ზღრ}_{\text{ფრ.ნაწ}} = 700 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 25 \text{ მგ/ლ} = 17500 \text{ გ/სთ};$$

$$\text{ზღრ}_{\text{ფრ.ნაწ}} = 1\ 336\ 809,40 \times 25\text{მგ/ლ} \times 10^{-6} = 33,420 \text{ ტ/წელი};$$

გ) ჟბმ-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება.

ზღვაში ჩამდინარე წყლებში ჟანგბადის ბიოლოგიური მოთხოვნილების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$L_o = \frac{n-1}{10^{-K_1 t}} (L_{\text{ზღვ}} - L_{\text{ფ}} \times 10^{-K_1 t}) + L_{\text{ზღვ}} / 10^{-K_1 t}, \text{ მგ/ლ}$$

სადაც,

$$L_{\text{ზღვ}} = 6,0 \text{ მგ/ლ}$$

$$L_{\text{ფონური}} = 5,2 \text{ მგ/ლ};$$

აღნიშნულის გათვალისწინებით, $L_{\text{ზღვ}} = 42,7 (6,0 - 5,2) + 6,0 = 40,16 \text{ მგ/ლ (გ/მ}^3\text{)}$.

ბალასტური და ლიალური წყლების გამწმენდი ნაგებობიდან ზღვაში ჟბმ-ის დასაშვები ჩაშვების ნორმად დადგენილია ნაგებობის ფაქტიური ეფექტურობა 25 მგ/ლ.

ნავმისადგომების უბნის გამწმენდი ნაგებობიდან ზღვაში ჟბმ-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების სიდიდე იქნება

$$\text{ზღრ}_{\text{ჟბმ}} = 700 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 25 \text{ მგ/ლ} = 17500 \text{ გ/სთ};$$

$$\text{ზღრ}_{\text{ჟბმ}} = 1\ 336\ 809,40 \times 25\text{მგ/ლ} \times 10^{-6} = 33,420 \text{ ტ/წელი};$$

10.2. ჩაშვების წერტილიდან №2- კაპრეშუმის სარეზერვუარო პარკის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდ. ყოროლისწყალში ჩაშვების ნორმების ანგარიში

10.2.1. საწყისი პირობები

ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმატივების გაანგარიშების დროს საწყისი პირობად მიღებულია, რომ ჩამდინარე წყლების მინიმალური ხარჯით მდინარეში ჩაშვება მშრალ ამინდში ხდება; ანუ, როცა მდინარის ხარჯიც მინიმალურია. ხოლო, ჩამდინარე წყლების მაქსიმალური ხარჯით მდინარეში ჩაშვება წვიმის დროს ხდება; ანუ, როცა მდინარის ხარჯიც მომატებულია.

ამასთან, ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მდინარეში მინიმალური და მაქსიმალური ხარჯით წყალჩაშვება რეგულირდება შესაბამისი ტუმბოების საშუალებით, ხოლო ნავთობდამჭერს გააჩნია ერთბაშად მოდენილი სანიაღვრო წყლების სარეგულაციო მოცულობა. აღნიშნულიდან გამომდინარე, მაქსიმალური ხარჯით მდინარეში ჩაშვებული ჩამდინარე წყლების მდინარეში განზავება შესაძლებელია მოხდეს როგორც კოკისპირული წვიმის შედეგად ძლიერ ადიდებულ მდინარის წყალში, ისე მცირე წვიმის შედეგად ხარჯმომატებულ მდინარეში. ამიტომ, მავნე ნივთიერებათა მდინარის

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

წყალში განზავების გაანგარიშებისათვის, მდინარის მაქსიმალური ხარჯის ნაცვლად, გათვალისწინებულია მდინარის საშუალო მრავალწლიური ხარჯის მონაცემი. რაც უფრო მიესადაგება ნავთობდამჭერის ექსპლუატაციის და წყალჩაშვების რეალურ პირობებს.

მდინარე ყოროლისწყალში გაწმენდილი საწარმოო და სანიაღვრო წყლების ჩაშვების წერტილი ზღვიდან 1300 მეტრითაა დაშორებული.

გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მდინარის წყალთან სრული შერევის საანგარიშო კვეთად აღებულია მანძილი - **500 მ.** (დაკვირვების პოსტი №2).

მდინარის ძირითადი ჰიდროლოგიური მახასიათებლებია:

მინიმალური ხარჯი - 0,95 მ³/წმ.

- საშუალო სიღრმე მინიმალური ხარჯის დროს – 0,4 მ.
- საშუალო სიგანე მინიმალური ხარჯის დროს - 4,0 მ.
- საშუალო სიჩქარე მინიმალური ხარჯის დროს - 0,6 მ/წმ.

მაქსიმალური ხარჯი - 1240 მ³/წმ.

- საშუალო სიგანე მაქსიმალური ხარჯის დროს - 50,0 მ
- საშუალო სიღრმე მაქსიმალური ხარჯის დროს - 2,5 მ
- მაქსიმალური სიჩქარე მაქსიმალური ხარჯის დროს - 9 -10 მ/წმ

საშუალო მრავალწლიური ხარჯი - 3,3 მ³/წმ.

- საშუალო მრავალწლიური სიგანე - 6,0 მ
- საშუალო მრავალწლიური სიღრმე - 0,7მ
- საშუალო მრავალწლიური სიჩქარე - 0,8 მ/წმ

მდინარეში წყალჩაშვების წერტილამდე მავნე ნივთიერებათა საშუალო ფონური კონცენტრაციები შემდეგია:

- TPH-ის შემცველობა - 0.2 მგ/ლ;
- შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 15 მგ/ლ;
- ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 3,7 მგლ.

10.2.2. ჩამდინარე წყლის და მდინარის წყლის შერევა-განზავების გაანგარიშება

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს განზავების ჯერადობა განისაზღვრება ფორმულით:

$$n = (a \times Q + q) / q;$$

სადაც,

Q - მდინარის საანგარიშო ხარჯია, მ³/წმ.

q - ჩამდინარე წყლის საანგარიშო ხარჯია, მ³/წმ.

a -კოეფიციენტი, რომელიც აჩვენებს ჩამდინარე წყლის და მდინარის წყლის შერევისა და განზავების ხარისხს.

$$a = (1 - \beta) / [1 + (Q/q) \times \beta];$$

სადაც, **β** - შუალედური კოეფიციენტი და გაიანგარიშება ფორმულით:

$$\beta = e^{-\alpha \cdot 3\sqrt{L}}$$

სადაც,

L - მანძილია ჩაშვების ადგილიდან საანგარიშო კვეთამდე, L = 500 მ.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

α - კოეფიციენტი, რომელიც ითვალისწინებს შერევის ჰიდრავლიკურ ფაქტორებს და გაანგარიშება ფორმულით:

$$\alpha = \varphi \times \varepsilon \times 3\sqrt{E/q} ;$$

სადაც, E - ტურბულენტური დიფუზიის კოეფიციენტია.

$$E = v \times H / 200$$

სადაც,

v - მდინარის საანგარიშო საშუალო სიჩქარე საანგარიშო კვეთამდე.

H - მდინარის საშუალო სიღრმე საანგარიშო კვეთამდე.

- მდინარის მინიმალური ხარჯის დროს $E = 0,6 \times 0,4 / 200 = 0,0012$;
- მდინარის მაქსიმალური (საშუალო მრავალწლიური) ხარჯის დროს $E = 0,7 \times 0,8 / 200 = 0,0028$;

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს განზავების ჯერადობის გაანგარიშება წარმოებს, წყალჩაშვების როგორც მინიმალური, ისე მაქსიმალური (საშუალო მრავალწლიური) ხარჯებისათვის. ჩამდინარე წყლის მდინარეში ჩაშვების მინიმალური ხარჯი შეადგენს 250 მ³/სთ (0,07მ³/წმ), ხოლო მაქსიმალური ხარჯი - 500 მ³/სთ (0,14მ³/წმ).

I. ჩაშვების ჩვეულებრივი რეჟიმი მდინარის მინიმალური ხარჯის დროს;

$$\alpha = 1 \times 1,2 \times 3\sqrt{0,0012/0,07} = 0,31 ;$$

$$\beta = e^{-\alpha \cdot 3\sqrt{L}} = 2,72^{-0,31 \times 7,937} = 0,085;$$

$$a = (1 - 0,085) / [1 + (0,95/0,07) \times 0,085] = 0,42;$$

$$n = (0,42 \times 0,95 + 0,07) / 0,07 = 6,7;$$

II. ჩაშვების რეჟიმი მდინარის საშუალო მრავალწლიური ხარჯის დროს;

$$\alpha = 1 \times 1,2 \times 3\sqrt{0,0028/0,14} = 0,326 ;$$

$$\beta = e^{-\alpha \cdot 3\sqrt{L}} = 2,72^{-0,326 \times 7,94} = 0,075;$$

$$a = (1 - 0,075) / [1 + (3,3/0,14) \times 0,075] = 0,33;$$

$$n = (0,33 \times 3,3 + 0,14) / 0,14 = 8,07;$$

შენიშვნა: შემდგომ გაანგარიშებებში გაითვალისწინება, მდინარის და ჩამდინარე წყლების ხარჯების შერევის მახასიათებელი კოეფიციენტი, $n = 6,7$.

10.2.3. ჩაშვების წერტილი N 2 - დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდ. ყოროლისწყალში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება

ა) ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება.

მდინარეში ჩაშვებულ წყლებში ნავთობპროდუქტების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$C_{ზღვ} = n \times Q/q (C_{ზღვ} - C_{ფ.}) + C_{ზღვ}, \text{ მგ/ლ};$$

სადაც,

n – ჩამდინარე წყლების განზავების ჯერადობაა. n = 6,7;

$C_{ზღვ} = 0,3$ მგ/ლ.

$C_{ფონ} = 0,2$ მგ/ლ

მდინარის მინიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯის დროს:

$$C_{ზღვ} = 6,7 \times 0,95/0,07 \times (0,3 - 0,2) + 0,3 = 9,1 + 0,3 = 9,4 \text{ მგ/ლ}$$

მდინარის საშუალო მრავალწლიური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მაქსიმალური ხარჯის დროს :

$$C_{ზღვ} = 6,7 \times 3,3 / 0,14 (0,3 - 0,2) + 0,3 = 15,8 + 0,3 = 16,1 \text{ მგ/ლ};$$

კაპრემუმის სარეზერვუარო პარკის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდინარე ყოროლისწყალში ნავთობპროდუქტების ჩაშვების ზღვრულად დასაშვებ ნორმად დადგენილია ნავთობდამჭერის საპროექტო ეფექტურობა - 5 მგ/ლ.

ანუ, ზღვრ-ს ნორმატივი ტოლია: $C_{ზღვ} = 5,0$ მგ/ლ;

„კაპრემუმის“ გამწმენდი ნაგებობებიდან მდინარე ყოროლისწყალში ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება იქნება :

$$\text{ზღვრ} = 500 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 5,0 \text{ მგ/ლ} = 2\ 500 \text{ გ/სთ ან}$$

$$\text{ზღვრ} = 1\ 038\ 416,05 \times 5,0 \times 10^{-6} = 5,192 \text{ ტ/წელ}$$

ბ) ყბმ-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება.

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს ჟანგბადის ბიოლოგიური მოთხოვნილების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$L_o = \frac{n \cdot Q}{q \times 10^{-Kt}} (L_{ზღვ} - L_{ფ} \times 10^{-K \times t}) + L_{ზღვ} / 10^{-Kt}, \text{ მგ/ლ}$$

სადაც,

$$L_{ზღვ} = 6 \text{ მგ/ლ};$$

$$L_{ფონური} = 3,7 \text{ მგ/ლ};$$

აღნიშნულის გათვალისწინებით,

მდინარის მინიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯის დროს:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმატივები

$$L_{\text{ზღრ}} = 6,7 \times 0,95 / 0,07 (6 - 3,7) + 6,0 = 209,1 + 6,0 = 215,1 \text{ მგ/ლ};$$

მდინარის საშუალო მრავალწლიური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მაქსიმალური ხარჯის დროს :

$$L_{\text{ზღრ}} = 6,7 \times 3,3 / 0,14 (6 - 3,7) + 6,0 = 363,2 + 6,0 = 369,2 \text{ მგ/ლ};$$

კაპრემუმის უბნის ნავთობდამჭერიდან (წყალჩაშვების წერტილი №2) მდ. ყოროლისწყალში ჟბმ-ს დასაშვებ ჩაშვების ნორმად აღებულია ნაგებობის ფაქტიური ეფექტურობა 15 მგ/ლ.

ჟ.ბ.მ.-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება იქნება :

$$\text{ზღრ}_{\text{ჯბმ}} = 500 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 15 \text{ მგ/ლ} = 7\,500 \text{ გ/სთ ან}$$

$$\text{ზღრ}_{\text{ჯბმ}} = 1038\,416,05 \times 15 \times 10^{-6} = 15,576 \text{ ტ/წელი}$$

გ) შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს შეწონილი ნაწილაკების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$C_{\text{ზღრ}} \leq p \times (n \times Q / q + 1) + C_{\text{ფონური}}, \text{ მგ/ლ};$$

სადაც,

$$p = 0,75 \text{ მგ/ლ};$$

$$C_{\text{ფ}} = 15 \text{ მგ/ლ}$$

აღნიშნულის გათვალისწინებით,

მდინარის მინიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯის დროს:

$$C_{\text{ზღრ}} = 0,75 (6,7 \times 0,95 / 0,07 + 1) + 15 = 83,9 \text{ მგ/ლ (გ/მ}^3\text{)}.$$

მდინარის საშუალო მრავალწლიური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მაქსიმალური ხარჯის დროს :

$$C_{\text{ზღრ}} = 0,75 (6,7 \times 3,3 / 0,14 + 1) + 15 = 173,9 \text{ მგ/ლ (გ/მ}^3\text{)}.$$

კაპრემუმის უბნის ნავთობდამჭერიდან მდ. ყოროლისწყალში შეწონილი ნაწილაკების დასაშვებ ჩაშვების ნორმად აღებულია ნაგებობის ფაქტიური ეფექტურობა 25 მგ/ლ.

მდ. ყოროლისწყალში შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება იქნება:

$$\text{ზღრ}_{\text{ჟეფ.ნაწ.}} = 500 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 25 \text{ მგ/ლ} = 12\,500 \text{ გ/სთ ან}$$

$$\text{ზღრ}_{\text{ჟეფ.ნაწ.}} = 1038\,416,05 \times 25 \times 10^{-6} = 25,960$$

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები
**10.3. ჩაშვების წერტილი №3 - თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერიდან
მდინარე კუბისწყალში ჩაშვების ნორმების ანგარიში**

10.3.1. საწყისი პირობები

ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმატივების გაანგარიშების დროს საწყის პირობად მიღებულია, რომ ჩამდინარე წყლების მინიმალური ხარჯით მდინარეში ჩაშვება მშრალ ამინდში ხდება; ანუ, როცა მდინარის ხარჯიც მინიმალურია. ხოლო, ჩამდინარე წყლების მაქსიმალური ხარჯით მდინარეში ჩაშვება წვიმის დროს ხდება; ანუ, როცა მდინარის ხარჯიც მომატებულია.

მდინარე კუბისწყალში გაწმენდილი საწარმოო და სანიაღვრო წყლების ჩაშვების წერტილი ზღვიდან 500 მეტრითაა დაშორებული.

ნორმატიული განზავების საანგარიშო კვეთად მიღებულია წყალჩაშვების წერტილიდან 100 მ.

გაანგარიშებისათვის საწყისი მონაცემები შემდეგია:

მდინარის:

მინიმალური ხარჯი - 0,25 მ³/წმ.

- მინიმალური სიღრმე – 0,2 მ.
- მინიმალური სიგანე - 2,0 მ.
- მინიმალური სიჩქარე - 0,6 მ/წმ.

მაქსიმალური ხარჯი - 80 მ³/წმ

- მაქსიმალური სიღრმე - 1,4 მ
- მაქსიმალური სიგანე - 6,0 მ
- მაქსიმალური სიჩქარე - 9,0 მ/წმ

- სიმრუდის კოეფიციენტი $\varphi = 1,0$.
- ნაპირიდან ჩაშვების მახასიათებელი კოეფიციენტი $\varepsilon = 1,0$.

მდინარეში წყალჩაშვების წერტილამდე მავნე ნივთიერებათა საშუალო ფონური კონცენტრაციები შემდეგია:

- **TPH-ის შემცველობა - 0.1 მგ/ლ;**
- **შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 25 მგ/ლ;**
- **ჟმმ-ის კონცენტრაცია - 3,0 მგ/ლ;**

დამატებით პირობად მიღებულია აგრეთვე, რომ ჩამდინარე წყლის სრული განზავების შემდეგ, საანგარიშო კვეთში მიიღწევა კონცენტრაციები: **TPH-ის - 0,2 მგ/ლ, ჟმმ-ის კონცენტრაცია - 5 მგ/ლ.**

გაანგარიშება წარმოებს, წყალჩაშვების როგორც მინიმალური, ისე მაქსიმალური ხარჯებისათვის.

ჩამდინარე წყლების მდინარე კუბისწყალში წყალჩაშვების საანგარიშო ხარჯები:

- მინიმალური ხარჯი - 61.2 მ³/სთ (0,017მ³/წმ), ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები;
- მაქსიმალური ხარჯი - 2469,5 მ³/სთ (0,686მ³/წმ),

მათ შორის,

- ნავთობდამჭერში გაწმენდილი წყლები: 325,7 მ³/სთ (0,0905 მ³/წმ, **35465,2 მ³/წელი**);
- პირობითად სუფთა წყლები ნავთობდამჭერის გვერდის ავლით: 2143,8 მ³/სთ. (0,596 მ³/წმ).
308016,8 მ³/წელი;

სულ: **343 482,5 მ³/წელიწადში;**

10.3.2. ჩამდინარე წყლის და მდინარის წყლის შერევა-განზავების გაანგარიშება

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს განზავების ჯერადობა განისაზღვრება ფორმულით:

$$n = (a \times Q + q) / q;$$

სადაც,

Q - მდინარის საანგარიშო ხარჯია, მ³/წმ.

q - ჩამდინარე წყლის საანგარიშო ხარჯია, მ³/წმ.

a - კოეფიციენტი, რომელიც აჩვენებს ჩამდინარე და მდინარის წყლების შერევისა და განზავების დონეს.

$$a = (1 - \beta) / [1 + (Q/q) \times \beta];$$

სადაც, **β** - შუალედური კოეფიციენტია და გაიანგარიშება ფორმულით:

$$\beta = e^{-\alpha} \cdot 3\sqrt{L}$$

სადაც,

L - მანძილია ჩაშვების ადგილიდან საანგარიშო კვეთამდე, L = 100 მ.

α - კოეფიციენტი, რომელიც ითვალისწინებს შერევის ჰიდრავლიკურ ფაქტორებს და გაიანგარიშება ფორმულით:

$$\alpha = \varphi \times \varepsilon \times 3\sqrt{E/q} ;$$

სადაც,

E - ტურბულენტური დიფუზიის კოეფიციენტია.

$$E = v \times H / 200$$

სადაც,

v - მდინარის საანგარიშო საშუალო სიჩქარე საანგარიშო კვეთამდე.

H - მდინარის საშუალო სიღრმე საანგარიშო კვეთამდე.

ა) მდინარის მინიმალური ხარჯის დროს $E = 0,6 \times 0,2 / 200 = 0,0006$;

ბ) მდინარის მაქსიმალური ხარჯის დროს $E = 9,0 \times 1,4 / 200 = 0,063$;

შემდგომი გაანგარიშება ჩატარებულია ჩაშვების 2 რეჟიმისათვის:

I. ჩაშვების ჩვეულებრივი რეჟიმი მდინარის მინიმალური ხარჯის დროს;

$$\alpha = 1 \times 1 \times 3\sqrt{0,0006/0,017} = 0,328 ;$$

$$\beta = e^{-\alpha} \cdot 3\sqrt{L} = 2,72^{-0,328 \times 4,64} = 0,22;$$

$$a = (1 - 0,22) / [1 + (0,25/0,017) \times 0,22] = 0,18;$$

$$n = (0,18 \times 0,25 + 0,017) / 0,017 = 3,65;$$

II. ჩაშვების რეჟიმი სანიაღვრო წყლების და მდინარის მაქსიმალური ხარჯის დროს*.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

$$\alpha^* = 1 \times 1 \times 3\sqrt{0,063 / 0,686} = 0,451 ;$$

$$\beta^* = e^{-\alpha^* i} \sqrt[3]{L} = 2,72^{-0,451 \times 4,64} = 0,123;$$

$$a^* = (1 - 0,123) / [1 + (80/0,686) \times 0,123] = 0,877 / 15,344 = 0,057;$$

$$n^* = (0,057 \times 80 + 0,686) / 0,686 = 7,65;$$

შენიშვნა: n^* სიდიდე შემდგომ გაანგარიშებებში არ გაითვალისწინება, რადგან მეტია n –ზე. ანუ, მდინარის და ჩამდინარე წყლების მაქსიმალური ხარჯების სანიაღვრო წყლების ჩაშვების დროს (წვიმის დროს) ზღვ-ს პირობები არ შეიცვლება.

10.3.3. ჩაშვების წერტილი N 3 - დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდინარე კუბასწყალში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება

ა) ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება.

მდინარეში ჩაშვებულ წყლებში ნავთობპროდუქტების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$C_{\text{ზღვ}} = (n \times Q/q) \times (C_{\text{ზღვ}} - C_{\text{გ.}}) + C_{\text{ზღვ}}, \text{ მგ/ლ};$$

სადაც,

n – ჩამდინარე წყლების განზავების ჯერადობა. $n = 3,65$;

$C_{\text{ზღვ}} = 0,2$ მგ/ლ. (იხ. 9.3.1-ში - დამატებითი პირობა)

$C_{\text{გ.}} = 0,1$ მგ/ლ

მდინარის მინიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯის დროს:

$$C_{\text{ზღვ}} = 3,65 \times 0,25 / 0,017 (0,2 - 0,1) + 0,3 = 5,4 + 0,3 = 5,7 \text{ მგ/ლ};$$

მდინარის მაქსიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მაქსიმალური ხარჯის დროს :

$$C_{\text{ზღვ}} = 3,65 \times 80 / 0,686 \times (0,2 - 0,1) + 0,3 = 42,6 \text{ მგ/ლ}$$

თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდინარე კუბასწყალში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ნავთობპროდუქტების ჩაშვების ზღვრულად დასაშვებ ნორმად დადგენილია ნავთობდამჭერის საპროექტო ეფექტურობა - 5 მგ/ლ.

ანუ, ზღვ-ს ნორმატივი ტოლია: $C_{\text{ზღვ}} = 5,0$ მგ/ლ; რაც წარმოადგენს ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლის კონცენტრაციას და გათვალისწინებული უნდა იყოს წყალჩაშვების მინიმალური ხარჯის დროს, ანუ მშრალ ამინდში.

წვიმის დროს კი, მდინარეში ჩაშვების წინ ხდება ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების და პირობითად სუფთა წვიმის წყლების ურთიერთ შერევა.

მონიტორინგის და ჩატარებული კვლევების მონაცემებით, თხევადი გაზის უბნის ტერიტორიიდან მონადენი სადრენაჟო წყლების TPH-ის კონცენტრაცია - 0,1 მგ/ლ-ია.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვრ-ს ნორმატივები

ანუ, ნავთობდამჭერში გაწმენდილი და პირობითად სუფთა სანიაღვრო წყლების შერევის შემდეგ მდინარეში ჩაშვებული ჩამდინარე წყლის TPH-ის კონცენტრაცია გაუტოლდება - 0,75 მგ/ლ-ს, რაც აკმაყოფილებს ზღვრ-ს ნორმატივს:

$$(325,7\text{მ}^3/\text{სთ} \times 5,0\text{მგ}/\text{ლ} + 2143,8\text{მ}^3/\text{სთ} \times 0,1\text{მგ}/\text{ლ}) / (325,7\text{მ}^3/\text{სთ} + 2143,8\text{მ}^3/\text{სთ}) = 0,75\text{მგ}/\text{ლ}$$

თხევადი გაზის უბნის წყალჩაშვების წერტილი №3-დან მდინარე კუბასწყალში ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება იქნება :

2023 წლამდე

$$\text{ზღვრ წყ} = (229,9\text{მ}^3/\text{სთ} \times 5,0\text{მგ}/\text{ლ} + 1779,52\text{მ}^3/\text{სთ} \times 0,1\text{მგ}/\text{ლ}) = 1327,5\text{გ}/\text{სთ ან}$$

$$\text{ზღვრ წყ} = (23329,5\text{მ}^3/\text{წელი} \times 5,0\text{მგ}/\text{ლ} + 260\ 758,8\text{მ}^3/\text{წელი} \times 0,1\text{მგ}/\text{ლ}) \times 10^{-6} = 0,142\text{ტ}/\text{წელი}$$

- ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები - 229,9 მ³/სთ; (23329,5 მ³/წელი);
- ნავთობდამჭერის გვერდის ავლით პირობითად სუფთა წვიმის წყლები - 1779,52 მ³/სთ; (260 758,8 მ³/წელი);

2023 წლიდან

$$\text{ზღვრ წყ} = (325,7\text{მ}^3/\text{სთ} \times 5,0\text{მგ}/\text{ლ} + 2143,8\text{მ}^3/\text{სთ} \times 0,1\text{მგ}/\text{ლ}) = 1\ 842,9\text{გ}/\text{სთ ან}$$

$$\text{ზღვრ წყ} = (35465,2\text{მ}^3/\text{წელი} \times 5,0\text{მგ}/\text{ლ} + 308016,8\text{მ}^3/\text{წელი} \times 0,1\text{მგ}/\text{ლ}) \times 10^{-6} = 0,208\text{ტ}/\text{წელი}$$

- ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები - 325,7მ³/სთ; (35465,2 მ³/წელი);
- ნავთობდამჭერის გვერდის ავლით პირობითად სუფთა წვიმის წყლები - 2143,8 მ³/სთ; (308016,8 მ³/წელი);

ბ) უბნ-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება.

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს ჟანგბადის ბიოლოგიური მოთხოვნილების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$L_o = \frac{n \cdot Q}{q \times 10^{-Kt}} (L_{ზღვ} - L_{ფ} \times 10^{-K \times t}) + L_{ზღვ} / 10^{-Kt}, \text{მგ}/\text{ლ}$$

სადაც,

$$L_{ზღვ} = 5\text{მგ}/\text{ლ}; \text{ (იხ.საწყისი პირობების დამატებითი პირობა)}$$

$$L_{ფონური} = 3,0\text{მგ}/\text{ლ};$$

აღნიშნულის გათვალისწინებით,

მდინარის მინიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯის დროს:

$$L_{ზღვ} = 3,65 \times 0,25 / 0,017 (5 - 3) + 6,0 = 113,4\text{მგ}/\text{ლ} (\text{გ}/\text{მ}^3).$$

მდინარის მაქსიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მაქსიმალური ხარჯის დროს :

$$L_{ზღვ} = 3,65 \times 80 / 0,674 (5 - 3) + 6,0 = 872,5\text{მგ}/\text{ლ} (\text{გ}/\text{მ}^3).$$

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმატივები

თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდინარე კუბისწყალში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჟბმ-ის ჩაშვების ზღვრულად დასაშვებ ნორმად დადგენილია ნავთობდამჭერის საპროექტო ეფექტურობა - 15 მგ/ლ.

ანუ, ზღრ-ს ნორმატივი ტოლია: $C_{\text{ზღრ}} = 15,0$ მგ/ლ; რაც წარმოადგენს ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლის კონცენტრაციას და გათვალისწინებული უნდა იყოს წყალჩაშვების მინიმალური ხარჯის დროს, ანუ მშრალ ამინდში.

წვიმის დროს კი, მდინარეში ჩაშვების წინ ხდება ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების და პირობითად სუფთა წვიმის წყლების ურთიერთ შერევა.

მონიტორინგის და ჩატარებული კვლევების მონაცემებით, თხევადი გაზის უბნის ტერიტორიიდან მონადენი სადრენაჟო წყლების ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 3,9 მგ/ლ-ია.

ანუ, ნავთობდამჭერში გაწმენდილი და პირობითად სუფთა სანიაღვრო წყლების შერევის შემდეგ მდინარეში ჩაშვებული ჩამდინარე წყლის ჟბმ-ის კონცენტრაცია გაუტოლდება 5,36 მგ/ლ-ს, რაც აკმაყოფილებს ზღრ-ს ნორმატივს:

$$(325,7 \times 15,0 + 2143,8 \times 3,9) / (325,7 + 2143,8) = 5,36 \text{ მგ/ლ.}$$

თხევადი გაზის უბნის წყალჩაშვების წერტილი №3-დან მდინარე კუბასწყალში ჟბმ-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება იქნება :

2023 წლამდე

$$\text{ზღრ}_{\text{შბ}} = (229,9 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 15,0 \text{ მგ/ლ} + 1779,52 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 3,9 \text{ მგ/ლ}) = 10388,6 \text{ გ/სთ ან}$$

$$\text{ზღრ}_{\text{შბ}} = (23329,5 \text{ მ}^3/\text{წელი} \times 15,0 \text{ მგ/ლ} + 260758,8 \text{ მ}^3/\text{წელი} \times 3,9 \text{ მგ/ლ}) \times 10^{-6} = 1,367 \text{ ტ/წელი}$$

2023 წლიდან

$$\text{ზღრ}_{\text{შბ}} = (325,7 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 15,0 \text{ მგ/ლ} + 2143,8 \text{ მ}^3/\text{სთ} \times 3,9 \text{ მგ/ლ}) = 13246,320 \text{ გ/სთ ან}$$

$$\text{ზღრ}_{\text{შბ}} = (35465,2 \text{ მ}^3/\text{წელი} \times 15,0 \text{ მგ/ლ} + 308016,8 \text{ მ}^3/\text{წელი} \times 3,9 \text{ მგ/ლ}) \times 10^{-6} = 1,733 \text{ ტ/წელი}$$

გ) შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს შეწონილი ნაწილაკების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$C_{\text{ზღრ}} \leq p \times (n \times Q / q + 1) + C_{\text{ფონური}}, \text{ მგ/ლ;}$$

სადაც,

$$p = 0,75 \text{ მგ/ლ;}$$

$$C_{\text{ფ}} = 25 \text{ მგ/ლ;}$$

აღნიშნულის გათვალისწინებით,

მდინარის მინიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯის დროს:

$$C_{\text{ზღრ}} = 0,75 (3,65 \times 0,25 / 0,017 + 1) + 25 = 66,0 \text{ მგ/ლ (გ/მ}^3\text{)}.$$

მდინარის მაქსიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მაქსიმალური ხარჯის დროს :

$$C_{\text{ზღრ}} = 0,75 (3,65 \times 80 / 0,674 + 1) + 25 = 350 \text{ მგ/ლ (გ/მ}^3\text{)}.$$

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

ნავთობდამჭერიდან მდ. კუბასწყალში შეწონილი ნაწილაკების დასაშვებ ჩაშვების ნორმად აღებულია ნაგებობის ფაქტიური ეფექტურობა **25 მგ/ლ**.

ანუ, ზღვ-ს ნორმატივი ტოლია: $C_{\text{ზღვ}} = 25,0$ მგ/ლ; რაც წარმოადგენს ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლის კონცენტრაციას და გათვალისწინებული უნდა იყოს წყალჩაშვების მინიმალური ხარჯის, ისე მაქსიმალური ხარჯის დროს.

წვიმის დროს კი, მდინარეში ჩაშვების წინ ხდება ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების და პირობითად სუფთა წვიმის წყლების ურთიერთ შერევა.

თხევადი გაზის უბნის წყალჩაშვების წერტილი №3-დან მდინარე კუბასწყალში შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება იქნება :

2023 წლამდე

$$\text{ზღვ}_{\text{ჟეოლოგი}} = (229,9\text{მ}^3/\text{სთ} \times 25,0\text{მგ/ლ} + 1779,52\text{მ}^3/\text{სთ} \times 25\text{მგ/ლ}) = 50228,8\text{გ/სთ ან}$$

$$\text{ზღვ}_{\text{ჟეოლოგი}} = (23329,5\text{მ}^3/\text{წელი} \times 25,0\text{მგ/ლ} + 260\,758,8\text{მ}^3/\text{წელი} \times 25\text{მგ/ლ}) \times 10^{-6} = 7,102\text{ტ/წელი}$$

2023 წლიდან

$$\text{ზღვ}_{\text{ჟეოლოგი}} = (325,7\text{მ}^3/\text{სთ} \times 25,0\text{მგ/ლ} + 2143,8\text{მ}^3/\text{სთ} \times 25\text{მგ/ლ}) = 61\,737,5\text{გ/სთ ან}$$

$$\text{ზღვ}_{\text{ჟეოლოგი}} = (35465,2\text{მ}^3/\text{წელი} \times 25,0\text{მგ/ლ} + 308016,8\text{მ}^3/\text{წელი} \times 25\text{მგ/ლ}) \times 10^{-6} = 8,587\text{ტ/წელი}$$

10.4. ჩაშვების წერტილი №4 - №2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მოდინებული პირობითად სუფთა სანიაღვრე წყლების მდ. ბარცხანაში ჩაშვება

10.4.1. საწყისი მონაცემები:

- მდინარის: მინიმალური ხარჯია - 0,32 მ³/წმ. (მაქსიმალური ხარჯი ~ 115 მ³/წმ).
- ჩამდინარე წყლის: ხარჯი - 0,417 მ³/წმ. (1500,8 მ³/სთ).

მდინარე ბარცხანაში ახალი სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მონარეცი სანიაღვრო წყლების ჩაშვების №4 წერტილი ზღვის შესართავიდან 400 მეტრით (საანგარიშო კვეთი) არის დამორებული.

მდინარის დაბინძურების მაჩვენებლებია:

- TPH-ის შემცველობა - 0,2 მგ/ლ;
- შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 25 მგ/ლ;
- ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 7,7 მგ/ლ.

10.4.2. ჩაშვების წერტილი N4 -დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდინარე ბარცხანაში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება

ესტაკადის სახურავიდან მოდინილი წვიმის წყლები ფაქტიურად არ არის დაბინძურებული ნახშირწყალბადებით. ამიტომ, სანიაღვრო წყლების ზ.დ.ჩ.-ის მაჩვენებლები ამ კატეგორიის მდინარისათვის დადგენილ ზ.დ.კ.-ს ტოლად არის მიღებული, კერძოდ:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმატივები

- $C_{\text{ზღრ}}$ ნავთობპროდუქტებისათვის = 0,3 მგ/ლ (0,3 გ/მ³);
- $C_{\text{ზღრ}}$ ჟბმ-სათვის = 6,0 მგ/ლ (6,0 გ/მ³);
- $C_{\text{ზღრ}}$ შეწონილი ნაწილაკებისათვის = 15 მგ/ლ (15 გ/მ³).

ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება.

- ზღრ = 1500,8 მ³/სთ x 0,3 მგ/ლ = 450,24 გ/სთ ან
- ზღრ = 39875,0 x 0,3 x 10⁻⁶ = 0,012 ტ/წელ

ჟბმ-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება

- ზღრ = 1500,8 მ³/სთ x 6 მგ/ლ = 9004,8 გ/სთ ან
- ზღრ = 39875,0 x 6 x 10⁻⁶ = 0,240 ტ/წელ

შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება

- ზღრ = 1500,8 მ³/სთ x 15 მგ/ლ = 22512 გ/სთ ან
- ზღრ = 39875,0 x 15 x 10⁻⁶ = 0,600 ტ/წელ

10.5. ჩაშვების წერტილი N 5 - მდინარე ბარცხანაში 20 000 მ³ და ვიბროდიაგნოსტიკის რეზერვუარების პარკების ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან მოდინებული პირობითად სუფთა სანიაღვრე წყლების მდ. ბარცხანაში ჩაშვება

10.5.1. საწყისი მონაცემები:

- მდინარის: მინიმალური ხარჯია - 0,32 მ³/წმ. (მაქსიმალური ხარჯი ~ 115 მ³/წმ).
- ჩამდინარე წყლის: ხარჯი - 0,045 მ³/წმ (162 მ³/სთ)

20 000 მ³ ტევადობის ნავთობის შესანახი რეზერვუარების პარკის ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან მოდინებული პირობითად სუფთა სანიაღვრე წყლების მდ. ბარცხანაში ჩაშვების N5 წერტილი ზღვის შესართავიდან 550 მეტრით (საანგარიშო კვეთი) არის დამორებული.

მდინარის დაბინძურების მაჩვენებლებია:

- TPH-ის შემცველობა - 0,2 მგ/ლ;
- შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 25 მგ/ლ;
- ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 7,7 მგ/ლ.

10.5.2. ჩაშვების წერტილი N 5 - დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდინარე ბარცხანაში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება

20 000 მ³ ტევადობის ნავთობის შესანახი რეზერვუარების პარკის ზვინულების შიდა ტერიტორიიდან მოდინებული წვიმის წყლები ფაქტიურად არ არის დაბინძურებული ნახშირწყალბადებით. ამიტომ, სანიაღვრე წყლების ზ.დ.რ.-ის მაჩვენებლები ამ კატეგორიის მდინარისათვის დადგენილ ზ.დ.კ.-ს ტოლად არის მიღებული, კერძოდ:

- $C_{\text{ზღრ}}$ ნავთობპროდუქტებისათვის = 0,3 მგ/ლ (0,3 გ/მ³);
- $C_{\text{ზღრ}}$ ჟბმ-სათვის = 6,0 მგ/ლ (6,0 გ/მ³);
- $C_{\text{ზღრ}}$ შეწონილი ნაწილაკებისათვის = 15 მგ/ლ (15 გ/მ³).

ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება.

- ზღრ = 162 მ³/სთ x 0,3 მგ/ლ = 48,6 გ/სთ ან

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმატივები

- ზღრ=25 698,9 x 0,3 x 10⁻⁶ = 0,0077 ტ/წელ

ჟბმ-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება

- ზღრ= 162 მ³/სთ x 6 მგლ = 972 გ/სთ ან
- ზღრ= 25 698,9 x 6 x 10⁻⁶ = 0,154 ტ/წელ

შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება

- ზღრ= 162 მ³/სთ x 15 მგლ = 2430 გ/სთ ან
- ზღრ= 25 698,9 x 15 x 10⁻⁶ = 0,386 ტ/წელ

10.6. ჩაშვების წერტილი №6 - ხოლოდნაია სლოზოდას უბნის ნავთობდამჭერიდან მდინარე ბარცხანაში ჩაშვების ნორმების ანგარიში

10.6.1. საწყისი მონაცემები

ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმატივების გაანგარიშების დროს საწყის პირობად მიღებულია, რომ ჩამდინარე წყლების მინიმალური ხარჯით მდინარეში ჩაშვება მშრალ ამინდში ხდება; ანუ, როცა მდინარის ხარჯიც მინიმალურია. ხოლო, ჩამდინარე წყლების მაქსიმალური ხარჯით მდინარეში ჩაშვება წვიმის დროს ხდება; ანუ, როცა მდინარის ხარჯიც მომატებულია.

მდინარე ბარცხანაში გაწმენდილი საწარმოო და სანიაღვრო წყლების ჩაშვების წერტილი ზღვიდან 500 მეტრითაა დაშორებული.

ნორმატიული განზავების საანგარიშო კვეთად მიღებულია წყალჩაშვების წერტილიდან 150 მ. გოგოლის ქუჩაზე არსებული საავტომობილო ხიდის კვეთი.

გაანგარიშებისათვის საწყისი მონაცემები:

მდინარის:

მინიმალური ხარჯი - 0,32 მ³/წმ.

- მინიმალური სიღრმე – 0,2 მ.
- მინიმალური სიგანე - 2,0 მ.
- მინიმალური სიჩქარე - 0,6 მ/წმ.

მაქსიმალური ხარჯი - 115 მ³/წმ

- მაქსიმალური სიღრმე - 1,2 მ
- მაქსიმალური სიგანე - 8,0 მ
- მაქსიმალური სიჩქარე - 12,0 მ/წმ
- სიმრუდის კოეფიციენტი $\varphi = 1,0$.
- ნაპირიდან ჩაშვების მახასიათებელი კოეფიციენტი $\varepsilon = 1,0$.

ჩამდინარე წყლების მდინარე ბარცხანაში წყალჩაშვების საანგარიშო ხარჯები:

- მინიმალური ხარჯი - 50,0 მ³/სთ (0,014მ³/წმ), ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლები; (№1 სატუმბო დანადგარის წარმადობა შეადგენს 50 მ³/სთ-ს).
- მაქსიმალური ხარჯი - 500 მ³/სთ (0,140მ³/წმ), (№2 და №3 სატუმბო დანადგარის ჯამური წარმადობა შეადგენს 500 მ³/სთ-ს).

მდინარეში წყალჩაშვების წერტილამდე მავნე ნივთიერებათა საშუალო ფონური კონცენტრაციები შემდეგია:

- TPH-ის შემცველობა - 0.1 მგ/ლ;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

- შეწონილი ნაწილაკების შემცველობა - 25 მგ/ლ;
- ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 5,9 მგ/ლ;

დამატებით პირობად მიღებულია აგრეთვე, რომ ჩამდინარე წყლის სრული განზავების შემდეგ, საანგარიშო კვეთში მიიღწევა კონცენტრაციები: **TPH-ის - 0,3 მგ/ლ**, ჟბმ-ის კონცენტრაცია - 6 მგ/ლ.

გაანგარიშება წარმოებს, წყალჩაშვების როგორც მინიმალური, ისე მაქსიმალური ხარჯებისათვის (ანუ როგორც მშრალ ამინდში, ისე წვიმის დროს წყალჩაშვების პირობებისათვის).

10.6.2. ჩაშვების წერტილი №6 - ჩამდინარე წყლის და მდინარის წყლის შერევა-განზავების გაანგარიშება

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს განზავების ჯერადობა განისაზღვრება ფორმულით:

$$n = (a \times Q + q) / q;$$

სადაც,

Q - მდინარის საანგარიშო ხარჯია, მ³/წმ.

q - ჩამდინარე წყლის საანგარიშო ხარჯია, მ³/წმ.

a - კოეფიციენტი, რომელიც აჩვენებს ჩამდინარე და მდინარის წყლების შერევისა და განზავების დონეს.

$$a = (1 - \beta) / [1 + (Q/q) \times \beta];$$

სადაც, **β** - შუალედური კოეფიციენტია და გაიანგარიშება ფორმულით:

$$\beta = e^{-\alpha \cdot 3\sqrt{L}}$$

სადაც,

L - მანძილია ჩაშვების ადგილიდან საანგარიშო კვეთამდე, **L = 150 მ**.

α - კოეფიციენტი, რომელიც ითვალისწინებს შერევის ჰიდრავლიკურ ფაქტორებს და გაიანგარიშება ფორმულით:

$$\alpha = \varphi \times \varepsilon \times 3\sqrt{E/q} ;$$

სადაც,

E - ტურბულენტური დიფუზიის კოეფიციენტია.

$$E = v \times H / 200$$

სადაც,

v - მდინარის საანგარიშო საშუალო სიჩქარე საანგარიშო კვეთამდე.

H - მდინარის საშუალო სიღრმე საანგარიშო კვეთამდე.

ა) მდინარის მინიმალური ხარჯის დროს **E = 0,6 x 0,2 / 200 = 0,0006;**

ბ) მდინარის მაქსიმალური ხარჯის დროს **E = 12,0 x 1,2 / 200 = 0,072;**

შემდგომი გაანგარიშება ჩატარებულია ჩაშვების 2 რეჟიმისათვის:

I. ჩაშვების ჩვეულებრივი რეჟიმი მდინარის მინიმალური ხარჯის დროს;

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

$$\alpha = 1 \times 1,2 \times 3\sqrt{0,0006/0,014} = 0,42 ;$$

$$\beta = e^{-\alpha} \sqrt[3]{L} = 2,72^{-0,328 \times 4,64} = 0,107;$$

$$a = (1 - 0,107) / [1 + (0,32/0,014) \times 0,107] = 0,350;$$

$$n = (0,350 \times 0,32 + 0,014) / 0,014 = 9;$$

II. ჩაშვების რეჟიმი სანიაღვრო წყლების გაწმენდის და მდინარის მაქსიმალური ხარჯის დროს*.

$$\alpha^* = 1 \times 1 \times 3\sqrt{0,072/0,14} = 2,07 ;$$

$$\beta^* = e^{-\alpha^*} \sqrt[3]{L} = 2,72^{-2,07 \times 4,64} = 0,000017;$$

$$a^* = (1 - 0,000017) / [1 + (115/0,14) \times 0,000017] = 0,986;$$

$$n^* = (0,986 \times 115 + 0,14) / 0,14 = 810,9;$$

შენიშვნა: n* სიდიდე შემდგომ გაანგარიშებებში არ გაითვალისწინება, რადგან მეტია n -ზე. ანუ, მდინარის და ჩამდინარე წყლების მაქსიმალური ხარჯების სანიაღვრო წყლების ჩაშვების დროს (წვიმის დროს) ზღვ-ს პირობები არ შეიცვლება.

10.6.3. დამაბინძურებელი ნივთიერებების მდინარე ბარცხანაში ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების გაანგარიშება

ა) ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება.

მდინარეში ჩაშვებულ წყლებში ნავთობპროდუქტების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$C_{ზღვ} = (n \times Q/q) \times (C_{ზღვ} - C_{გ.}) + C_{ზღვ}, \text{ მგ/ლ};$$

სადაც,

n – ჩამდინარე წყლების განზავების ჯერადობაა. n = 9;

C_{ზღვ} = 0,15 მგ/ლ.

C_{ფონ} = 0,1 მგ/ლ

მდინარის მინიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯის დროს:

$$C_{ზღვ} = 9 \times 0,32 / 0,014 (0,15 - 0,1) + 0,3 = 10,6 \text{ მგ/ლ};$$

მდინარის მაქსიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მაქსიმალური ხარჯის დროს:

$$C_{ზღვ} = 9 \times 115 / 0,14 (0,15 - 0,1) + 0,3 > 10,6 \text{ მგ/ლ};$$

ხოლოდნაია სლობოდას უბნის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდინარე ბარცხანაში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ნავთობპროდუქტების ჩაშვების ზღვრულად დასაშვებ ნორმად დადგენილია ნავთობდამჭერის საპროექტო ეფექტურობა - 5 მგ/ლ.

ანუ, ზღვ-ს ნორმატივი ტოლია: **C_{ზღვ} = 5,0 მგ/ლ;** რაც წარმოადგენს ნავთობდამჭერში მოდენილი და მდინარეში ჩაშვებული, ანუ გაწმენდილი ჩამდინარე წყლის კონცენტრაციას როგორც მშრალ, ისე

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმატივები

წვიმიან ამინდში და გათვალისწინებული უნდა იყოს წყალჩაშვების როგორც მინიმალური ხარჯის დროს, ანუ მშრალ ამინდში, ისე მაქსიმალური ხარჯის დროს, ანუ წვიმიან ამინდში.

ხოლოდნაია სლობოდას უბნის ნავთობდამჭერიდან - წყალჩაშვების წერტილი №6-დან მდინარე ბარცხანაში ნავთობპროდუქტების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება იქნება :

$$\begin{aligned} \text{ზღრ}_{\text{წვი}} &= 500 \text{ მ3/სთ} \times 5,0 \text{ მგ/ლ} = 2\,500 \text{ გ/სთ ან,} \\ \text{ზღრ}_{\text{წვი}} &= 190\,986,2 \text{ მ3/წელი} \times 5,0 \text{ მგ/ლ} \times 10^{-6} = 0,955 \text{ ტ/წელი} \end{aligned}$$

ბ) ჟბმ-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება.

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს ჟანგბადის ბიოლოგიური მოთხოვნილების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

$$L_0 = \frac{n \cdot Q (L_{\text{ზღვ}} - L_{\text{ფ}} \times 10^{-K \times t}) + L_{\text{ზღვ}} / 10^{-K \times t}}{q \times 10^{-K \times t}}, \text{ მგ/ლ}$$

სადაც,

$$L_{\text{ზღვ}} = 6 \text{ მგ/ლ; (იხ.საწყისი პირობების დამატებითი პირობა)}$$

$$L_{\text{ფონური}} = 5,9 \text{ მგ/ლ;}$$

აღნიშნულის გათვალისწინებით,

მდინარის მინიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯის დროს:

$$L_{\text{ზღვ}} = 9 \times 0,32 / 0,014 (6 - 5,9) + 6,0 = 26,6,4 \text{ მგ/ლ (გ/მ3).}$$

მდინარის მაქსიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მაქსიმალური ხარჯის დროს :

$$L_{\text{ზღვ}} = 9 \times 115 / 0,14 (6 - 5,9) + 6,0 \gg 26,64 \text{ მგ/ლ (გ/მ3).}$$

ხოლოდნაია სლობოდას უბნის ნავთობდამჭერიდან გაწმენდილი წყლის მდინარე კუბისწყალში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჟბმ-ის ჩაშვების ზღვრულად დასაშვებ ნორმად დადგენილია ნავთობდამჭერის საპროექტო ეფექტურობა - 15 მგ/ლ.

ანუ, ზღრ-ს ნორმატივი ტოლია: $C_{\text{ზღვ}} = 15,0$ მგ/ლ; რაც წარმოადგენს ნავთობდამჭერში მოდენილი და მდინარეში ჩაშვებული, ანუ გაწმენდილი ჩამდინარე წყლის კონცენტრაციას როგორც მშრალ, ისე წვიმიან ამინდში და გათვალისწინებული უნდა იყოს წყალჩაშვების როგორც მინიმალური ხარჯის დროს, ანუ მშრალ ამინდში, ისე მაქსიმალური ხარჯის დროს, ანუ წვიმიან ამინდში.

ხოლოდნაია სლობოდას უბნის წყალჩაშვების წერტილი №6-დან მდინარე ბარცხანაში ჟბმ-ის ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება იქნება :

$$\begin{aligned} \text{ზღრ}_{\text{წვი}} &= 500 \text{ მ3/სთ} \times 15 \text{ მგ/ლ} = 7500 \text{ გ/სთ ან,} \\ \text{ზღრ}_{\text{წვი}} &= 190\,986,2 \text{ მ3/წელი} \times 15 \text{ მგ/ლ} \times 10^{-6} = 2,864 \text{ ტ/წელი.} \end{aligned}$$

გ) შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების გაანგარიშება

მდინარეში ჩამდინარე წყლების ჩაშვების დროს შეწონილი ნაწილაკების მაქსიმალურად დასაშვები კონცენტრაცია განისაზღვრება ფორმულით:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმატივები

$$C_{\text{ზღრ}} \leq p \times (n \times Q / q + 1) + C_{\text{ფონური}}, \text{ მგ/ლ};$$

სადაც,

$$p = 0,75 \text{ მგ/ლ};$$

$$C_{\text{ფ}} = 25 \text{ მგ/ლ};$$

აღნიშნულის გათვალისწინებით,

მდინარის მინიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მინიმალური ხარჯის დროს:

$$C_{\text{ზღრ}} = 0,75 (9 \times 0,32 / 0,014 + 1) + 25 = 180,0 \text{ მგ/ლ (გ/მ3)}.$$

მდინარის მაქსიმალური ხარჯის და ჩამდინარე წყლის მაქსიმალური ხარჯის დროს :

$$C_{\text{ზღრ}} = 0,75 (9 \times 115 / 0,14 + 1) + 25 \gg 180 \text{ მგ/ლ (გ/მ3)}.$$

ნავთობდამჭერიდან მდ. ბარცხანაში შეწონილი ნაწილაკების დასაშვებ ჩაშვების ნორმად აღებულია ნაგებობის ფაქტიური ეფექტურობა 25 მგ/ლ.

ანუ, ზღრ-ს ნორმატივი ტოლია: $C_{\text{ზღრ}} = 25,0$ მგ/ლ; რაც წარმოადგენს ნავთობდამჭერში მოდენილი და მდინარეში ჩაშვებული, ანუ გაწმენდილი ჩამდინარე წყლის კონცენტრაციას როგორც მშრალ, ისე წვიმიან ამინდში და გათვალისწინებული უნდა იყოს წყალჩაშვების როგორც მინიმალური ხარჯის დროს, ანუ მშრალ ამინდში, ისე მაქსიმალური ხარჯის დროს, ანუ წვიმიან ამინდში.

წვიმის დროს კი, მდინარეში ჩაშვების წინ ხდება ნავთობდამჭერში გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების და პირობითად სუფთა წვიმის წყლების ურთიერთ შერევა.

თხევადი გაზის უბნის წყალჩაშვების წერტილი №3-დან მდინარე კუბასწყალში შეწონილი ნაწილაკების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება იქნება :

$$\text{ზღრ}_{\text{ფრ.ნაწ.}} = 500\text{მ3/სთ} \times 25 \text{ მგ/ლ} = \mathbf{12\ 627 \text{ გ/სთ}} \text{ ან,}$$

$$\text{ზღრ}_{\text{ფრ.ნაწ.}} = 190\ 986,2 \text{ მ3/წელი} \times 25 \text{ მგ/ლ} \times 10^{-6} = \mathbf{4,775 \text{ ტ/წელი}}$$

11. ჩამდინარე წყლების ხარისხის მონიტორინგი

„საქართველოს ზედაპირული წყლების დაბინძურებისაგან დაცვის ტექნიკური რეგლამენტის“- შესაბამისად (დამტკიცებული საქართველოს მთავრობის 31. 12. 2013 წლის №425 დადგენილებით) ზედაპირული წყლების დაცვაზე ზედამხედველობას ახორციელებს საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტრო და თვით წყალმოსარგებლე (თვითმონიტორინგი).

წყალმოსარგებლე ვალდებულია გააკონტროლოს:

- აღებული, გამოყენებული და წყლის ობიექტში ჩაშვებული წყლის მოცულობები;
- ჩამდინარე წყლების შემადგენლობა და თვისებები.

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“ საწარმოო კომპლექსის გავლენის ზონაში არსებული წყალსატევების წყლის და ჩამდინარე წყლების ხარისხის მონიტორინგს ახორციელებს საქართველოს

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროსთან შეთანხმებული გეგმის საფუძველზე. ტერმინალს გააჩნია კარგად აღჭურვილი ეკოლოგიური ლაბორატორია და შესაბამის კვალიფიციური პერსონალი.

წყალსატევების წყლის სინჯების აღებისათვის დადგენილია შემდეგი საკონტროლო წერტილები;

ზღვა:

- №1 – ბურუნტაბიეს კონცხი, 50 მ. მოლიდან (ფონი).
- №2 სიღრმული ჩაშვებიდან წერტილიდან დინების საწინააღმდეგო მიმართულებით 200 მეტრის დაცილებით.
- №3 - სიღრმული ჩაშვების წერტილის ზემოთ;
- №4 – სიღრმული ჩაშვებიდან წერტილიდან დინების მიმართულებით 200 მეტრის დაცილებით - მდინარე ბარცხანას შესართავი;
- №5 - პორტის შიდა აკვატორია;

მდ. ბარცხანა:

- №1-გოროდოვის დასახლების ხიდთან (ფონი);
- №2-ხიდი გოგოლის ქუჩაზე, ხოლოდნაია სლობოდას რეზერვუარების პარკის შემდეგ, 150 მეტრი წყალჩაშვების №6 წერტილიდან (განზავეების საანგარიშო კვეთი №6 წყალჩაშვების წერტილისათვის);
- №3 -რკინიგზის ხიდთან;
- №4- საავტომობილო ხიდთან, გოგებაშვილის ქუჩაზე. (ზღვიური შესართავიდან 50 მ.)

მდ. კუბასწყალი:

- №1 - თხევადი გაზის უბნის წყალმიმღებ ნაგებობებთან (ფონი);
- №2 - ხიდი კომპანია „ბათუმი პეტროლეუმის“სარკინიგზო ესტაკადის დასაწყისში; წყალჩაშვების №3 წერტილიდან - 100მ (განზავეების საანგარიშო კვეთი);
- №3 - ხიდი კომპანია „ბათუმი პეტროლეუმის“სარკინიგზო ესტაკადის ბოლოში; წყალჩაშვების წერტილიდან - 200მ;
- №4 - ხიდი კომპანია „ბათუმი პეტროლეუმის“ ოფისთან;
- №5 - საავტომობილო ხიდთან, თამარ მეფის გამზირზე; (ზღვიური შესართავიდან 50 მ).

მდ. ყოროლისწყალი:

- №1-ჩაისუბნის ხიდთან (ფონი);
- №2- მილხიდი მდინარე ყოროლისწყალზე, წყალჩაშვების №2 წერტილიდან 500მ. (განზავეების საანგარიშო კვეთი);
- №3- საავტომობილო ხიდთან, თამარ მეფის გამზირზე; (ზღვიური შესართავიდან 50 მ).

ყოველთვიურ ლაბორატორიულ კონტროლს ექვემდებარება მდინარეების და ზღვის წყალში ნავთობპროდუქტების ჯამური კონცენტრაცია (TPH), შეწონილი ნაწილაკები და ჟბმ.

ცხრილი 11.1. ჩამდინარე წყლების გამოსაკვლევი ინგრედიენტები და კვლევის პერიოდულობა

№№	საკვლევი მახასიათებლები	კვლევის პერიოდულობა
1	შეწონილი ნაწილაკები	დღეში ერთხელ
2	ნავთობის ჯამური ნახშირწყალბადები	დღეში ერთხელ
3	ჟბმ	თვეში ერთხელ
4	შეფერილობა	დღეში ერთხელ
5	სუნი	დღეში ერთხელ
6	ტემპერატურა	დღეში ერთხელ
7	pH	დღეში ერთხელ

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმატივები

ლაბორატორიული გამოკვლევები უნდა ჩატარდეს ეკოლოგიური მონიტორინგის გეგმით დადგენილი წესით, საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროსთან შეთანხმებული მეთოდის გამოყენებით.

საანალიზო სინჯების აღება უნდა მოხდეს პერსონალის მიერ, რომელთაც გავლილი ექნებათ სპეციალური მომზადება.

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“ ვალდებულია:

- დადგენილი წესით აწარმოოს წყალმომარების პირველადი აღრიცხვა;
- საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროს წარუდგინოს ზუსტი ინფორმაცია ჩამდინარე წყლების რაოდენობისა და შემადგენლობის შესახებ;
- ჩამდინარე წყლების დასაშვები ჩაშვების ღონის გადაჭარბების შემთხვევების შესახებ, მდგომარეობის გამოსწორებისათვის საჭირო ღონისძიებების გატარების პარალელურად, დაუყოვნებლივ მიაწოდოს ინფორმაცია საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროს. ინფორმაციაში აღნიშნული უნდა იყოს დარღვევის მიზეზები და მათ აღსაკვეთად გატარებული ღონისძიებები, აგრეთვე ავარიული სიტუაციების და მათთან დაკავშირებული წყლის ობიექტის დაზიანებების ექსტრემალური დონეები.

12. ღონისძიებები ავარიული ჩაშვების ან დაღვრების პრევენციისათვის

№	ნავთობის (ან ნავთობით დაბინძურებული წყლების) ავარიული დაღვრის და/ან წყალსატევებში ავარიული ჩაშვების თავიდან აცილების ღონისძიებები	
	ტექნიკური საშუალებები	დოკუმენტირებული ორგანიზაციული ღონისძიებები
I. სარეზერვუარო პარკები		
1.1.	<ul style="list-style-type: none"> - ავარიული დაღვრის თავიდან აცილების ტექნიკური საშუალებები; - ჰიდრო ჩამკეტიანი ურდულები; - რეზერვუარების პარკების მიწაყრილები და ზღუდარები; - მილსადენები, რეზერვუარების და სხვა ტექნოლოგიური დანადგარების ჰერმეტიულობის კონტროლის აპარატურა; - ცალკეულ რეზერვუარებში ნავთობის ღონის კონტროლის დანადგარები; - სანიაღვრო და საწარმოო ჩამდინარე წყლების ორგანიზებულად შეგროვების და გაწმენდის კარგად განვითარებული ქსელი და ტექნიკური სისტემა; 	<ul style="list-style-type: none"> - ტექნოგენური ავარიების თავიდან აცილების გეგმა; - რისკების შეფასების სისტემა; - მიწისქვეშა კომუნიკაციების სარემონტო სამუშაოების დაწყებაზე სანებართვო სისტემა; - მიწისზედა მილსადენების სარემონტო სამუშაოების დაწყებაზე სანებართვო სისტემა; - გამწმენდი ნაგებობების კომუნიკაციების სარემონტო სამუშაოების დაწყებაზე სანებართვო სისტემა; - სარეზერვუარო პარკების ტექნოლოგიური დანადგარების ექსპლუატაციის ინსტრუქციები და რეგლამენტები; - ვიზუალური და გაზომვითი ტექნიკური მონიტორინგის სისტემა; - მდინარეების და ზღვის წყლის ვიზუალური და ანალიტიკური მონიტორინგის სისტემა; - გრუნტის წყლების ფონური მდგომარეობის მონიტორინგის სისტემა; - ნავთობით დაბინძურებული ნარჩენების მართვის სისტემა; - პერსონალის სწავლება და ტრენინგები.
1.2.	<ul style="list-style-type: none"> - ავარიული ჩაშვების საწინააღმდეგო ტექნიკური საშუალებები; - ავარიული დაღვრის ლიკვიდაციის ტექნიკური საშუალებები;(სორბენტები, ამკრეფი მანქანები, ხელის ტუმბოები და ა.შ.); 	<ul style="list-style-type: none"> - ბათუმის ნავთობტერმინალში და ბათუმის საზღვაო ნავსადგურში ნავთობის დაღვრაზე რეაგირების გეგმა-საზღვაო ოპერაციები; - ბათუმის ნავთობტერმინალში ნავთობის დაღვრაზე რეაგირების გეგმა - სანაპირო სახმელეთო ოპერაციები; - პერსონალის სწავლება და ტრენინგები.
II. ნავთობდამჭერები		
2.1.	<ul style="list-style-type: none"> - ნავთობით დაბინძურებული ჩამდინარე წყლების გაწმენდის ტექნოლოგიური ტევადობები და დანადგარები; - სატუმბო დანადგარები; - დაჭერილი ნავთობის შემგროვებელი ტევადობები; 	<ul style="list-style-type: none"> - ნავთობდამჭერების ექსპლუატაციის ინდივიდუალური ინსტრუქციები და ტექნოლოგიური რეგლამენტები; - მომსახურე პერსონალის თანამდებობრივი ინსტრუქციები; - ნავთობდამჭერების ჰერმეტიულობის კონტროლის სისტემა; - ნავთობდამჭერების 24 საათიანი უწყვეტი საექსპლუატაციო რეჟიმი; - ავარიული გაშვების ურდულების გამოყენების ტექნოლოგიური ინსტრუქცია; - ავარიული ურდულების დალუქულ მდგომარეობაზე კონტროლის ღონისძიებები; - შუალედური გაწმენდის ნავთობდამჭერებში - გაწმენდილი წყლების ხარისხობრივ-ანალიტიკური კონტროლის სისტემა; - პერსონალის სწავლება და ტრენინგები.

13. ზღრ-ის ნორმატივების დასაცავად და წყლის ობიექტების ჩამდინარე წყლებით დაბინძურების რისკების მინიმიზაციის შესრულებული და დაგეგმილი ღონისძიებები. (გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებების თანახმად)

ღონისძიების დასახელება	რეალიზაციის ვადები	შემსრულებელი	მიღწეული წყალდაცვითი შედეგი
1. ნავთობდამჭერების მომსახურე პერსონალის სწავლება	გეგმიურად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	წყალგამწმენდი ნაგებობების მომსახურე პერსონალის ცოდნის და უნარების გაძლიერება
2. ორგანიზაციული და ტექნიკური ღონისძიებების განხორციელება ნავთობდამჭერების დადგენილი საექსპლუატაციო რეჟიმის უზრუნველსაყოფად	მუდმივად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ნავთობდამჭერების დადგენილი საექსპლუატაციო რეჟიმის უზრუნველყოფა
3. ზედაპირულ წყალსატევებში ჩაშვებული გამწმენდილი ჩამდინარე წყლების ხარისხი ეკოლოგი მონიტორინგი	გეგმიურად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზღრ-ს ნორმების შესრულების უზრუნველყოფა
4. ლოკალურ ნავთობდამჭერებზე ლოკალურად გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების ეკოლოგიური მონიტორინგი	გეგმიურად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზღრ-ს ნორმების შესრულების უზრუნველყოფა
5. მდინარეების ბარცხანას, კუბასწყალს, ყოროლისწყალის და ზღვის ეკოლოგიური მონიტორინგი	გეგმიურად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზღრ-ს ნორმების შესრულების უზრუნველყოფა. ზედაპირულ წყალსატევების ზენორმატიული დაბინძურებისგან დაცვა
6. გრუნტის წყლების ეკოლოგიური მონიტორინგი	გეგმიურად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების ზენორმატიული დაბინძურებისგან დაცვა
7. დამატებითი ღონისძიებების დაგეგმვა და განხორციელება, რათა არ იქნას დაშვებული გაწმენდილი ჩამდინარე წყლებში ფერის და სუნის ზღრ-ს ნორმებზე გადამეტების ცალკეული ფაქტები	2020-2021 წ.წ.	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზღრ-ს ნორმების შესრულების უზრუნველყოფა. ზედაპირულ წყალსატევების ზენორმატიული დაბინძურებისგან დაცვა
8. დამატებითი ღონისძიებების დაგეგმვა და განხორციელება საწარმოში საწარმოო-სანიაღვრე ჩამდინარე წყლების ორგანიზებულად შეგროვების და გაწმენდის არსებული ტექნიკური სისტემების გამართულად ფუნქციონირების უზრუნველსაყოფად	2020 წ	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზღრ-ს ნორმების შესრულების უზრუნველყოფა. ზედაპირულ წყალსატევების ზენორმატიული დაბინძურებისგან დაცვა

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღრ-ს ნორმატივები

9. N40 რეზერვუარის გარშემო დამცავი ზღუდარის (ზვინულის მოწყობა)	2022 წ.	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების დაბინძურებისგან დაცვა	ზენორმატიული
10. დამატებითი ღონიძიებების დაგეგმვა და განხორციელება საწარმოს ძირითად ნავთობდამჭერებიდან გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების წყალსატევებში ჩაშვებამდე ნავთობპროდუქტების (TPH) კონცენტრაციის პერმანენტული კონტროლის ხელსაწყოებით დასაკომპლექტებლად	2020-2022 წ.წ.	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების დაბინძურებისგან დაცვა	ზენორმატიული
11. ნავთობშლამების უტილიზაციის და ბავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის ბათუმის ნავთობტერმინალის პასუხისმგებლობაში დარჩენილი ობიექტების ექსპლუატაციაში შესვლამდე ბაზის საკანალიზაციო სისტემის და გამწმენდი ნაგებობის (ნავთობდამჭერის) დაპროექტება, მშენებლობა და ექსპლუატაციაში შეყვანა.	2021 -2023 წ.წ.	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	მდ. კუბასწყალის და ზღვის დაბინძურებისგან დაცვა	ზენორმატიული
12. ფეკალური ჩამდინარე წყლების მართვა მუნიციპალურ სამსახურთან (შპს „ბათუმის წყალი“) ხელშეკრულების საფუძველზე.	მუდმივად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების დაბინძურებისგან დაცვა	ზენორმატიული
13. სამეურნეო-ფეკალური კანალიზაციის რეკონსტრუქცია საწარმოს ძირითად ტერიტორიაზე (ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა N12, 30.01.2009 პირობის გათვალისწინებით.	2023წ.	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების დაბინძურებისგან დაცვა	ზენორმატიული
14. საწარმოში ექსპლუატირებული ნავთობდამჭერების ექსპლუატაციების ინსტრუქციების განახლება	2020-2021 წ.	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების დაბინძურებისგან დაცვა	ზენორმატიული
15. რეზერვუარების პარკების ზვინულების შიდა ტერიტორიებიდან წვიმის წყლების გამყვანი სისტემის	მუდმივად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების დაბინძურებისგან დაცვა	ზენორმატიული

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

ექსპლუატაციის წესების შესრულება და წვიმის წყლების დაბინძურების კონტროლი.			
16. საკანალიზაციო გარე ქსელების სისტემატური ტექნიკური კონტროლის განხორციელება და საექსპლუატაციო წესების შერულება	მუდმივად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების დაბინძურებისგან დაცვა ზენორმატიული
17. შიდა სარეზერვუარო და საწარმოო კანალიზაციის ექსპლუატაციის წესების შესრულება.	მუდმივად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების დაბინძურებისგან დაცვა ზენორმატიული
18. რეზერვუარების ზვინულების შემოღობვის კედლების ჰერმეტიულობის უზრუნველყოფა.	მუდმივად	შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“	ზედაპირულ წყალსატევების დაბინძურებისგან დაცვა ზენორმატიული

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს
გენერალური დირექტორი:

მურატ ჯუმადილლაევ

„___“ მარტი 2020 წ

14. გამოყენებული ლიტერატურა

1. საქართველოს კანონი “გარემოს დაცვის შესახებ”, 1996 წ;
2. საქართველოს კანონი “წყლის შესახებ”, 1997 წ;
3. “საქართველოს ზედაპირული წყლების დაბინძურებისაგან დაცვის ტექნიკური რეგლამენტი”, 2013 წ;
4. საქართველოს მთავრობის 2013 წლის 31 დეკემბრის N414 დადგენილებით ტექნიკური რეგლამენტი ზედაპირულ წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზღვ) ნორმების განგარიშების შესახებ” ;
5. «Санитарные условия спуска сточных вод в водоемы», И.Н. Черкинский, Издательство литературы по строительству, Москва, 1971;
6. Расчеты выпусков сточных вод, НН. Лапшев, Москва, Строииздат. 1977

15. გამოყენებული ნორმატიული აქტები და სტანდარტები

საქართველოს მოქალაქეთა უფლება, იცხოვრონ ჯანმრთელობისათვის უსაფრთხო გარემოში განსაზღვრულია საქართველოს კონსტიტუციით (37-ე მუხლი) და უზრუნველყოფილია საქართველოს კანონებით, კანონქვემდებარე აქტებით, პრეზიდენტის ბრძანებულებით და საქართველოს მიერ გარემოსა და ჯანმრთელობის დაცვის სფეროში რატიფიცირებული საერთაშორისო კონვენციებით.

საქართველოს კანონმდებლობის შესაბამისად ნებისმიერი საქმიანობის დაგეგმვისა და განხორციელების დროს მეწარმე/საქმიანობის სუბიექტი ვალდებულია მიიღოს სათანადო ზომები გარემოსა და ადამიანის ჯანმრთელობაზე მავნე ზემოქმედების რისკის თავიდან ასაცილებლად ან შესამცირებლად.

გარემოსდაცვითი კანონები

გარემოს დაცვის შესახებ საქართველოს კანონი (1996 წ.) - არეგულირებს სამართლებრივ ურთიერთობებს სახელმწიფო დაწესებულებებსა და ფიზიკურ/იურიდიულ პირებს შორის. მასში განხილულია გარემოს დაცვის და ბუნებრივი რესურსების გამოყენებასთან დაკავშირებული საკითხები საქართველოს ტერიტორიალურ წყლებში, ჰაერში, კონტინენტალურ შელფზე და განსაკუთრებული ეკონომიკური აქტივობის ზონებში.

კანონი განიხილავს გარემოს დაცვითი მენეჯმენტის ასპექტებს, აღწერს ეკონომიკურ სანქციებს, სტანდარტებს, გარემოზე ზეგავლენის შეფასების შედეგებს. განიხილავს ბუნებრივი ეკოსისტემების დაცვის სხვადასხვა ასპექტს, დასაცავ არეალებს, გლობალური და რეგიონალური მენეჯმენტის საკითხებს, ოზონის შრის დაცვას, ბიომრავალფეროვნების, შავი ზღვის დაცვის და გარემოს დაცვის საკითხებში საერთაშორისო თანამშრომლობის ასპექტებს.

“წყლის შესახებ” საქართველოს კანონი (ძალაშია 25. 11. 1997 წლიდან). კანონი არეგულირებს ძირითად სამართლებრივ ურთიერთობებს:

სახელმწიფო ხელისუფლების ორგანოებსა და ფიზიკურ და იურიდიულ პირებს შორის წყლის დაცვის, შესწავლისა და გამოყენების სფეროში;

ხმელეთზე, წიაღში, კონტინენტურ შელფზე, ტერიტორიულ წყლებში და განსაკუთრებულ ეკონომიკურ ზონაში წყლის დაცვის, აღდგენის და გამოყენების სფეროში;

წყლის სასაქონლო პროდუქციის წარმოებისა და წყლით საერთაშორისო ვაჭრობის სფეროში;

განსაზღვრავს ავტონომიური რესპუბლიკებისა და ადგილობრივი თვითმმართველობისა და მმართველობის ორგანოების კომპეტენციას წყალთან დაკავშირებული ურთიერთობის სფეროში;

ურთიერთობს მიწისქვეშა წყლების დაცვის, შესწავლისა და გამოყენების სფეროში, "წიაღის შესახებ" საქართველოს კანონის მოთხოვნების გათვალისწინებით;

ურთიერთობებს წყლის ცხოველთა სამყაროს დაცვის, შესწავლის, აღწარმოებისა და გამოყენების სფეროში "ცხოველთა სამყაროს შესახებ" საქართველოს კანონის მოთხოვნების გათვალისწინებით;

აწესრიგებს წყალსარგებლობის დროს ცხოველთა სამყაროს, მცენარეული საფარის, ტყის, მიწის და სხვა ბუნებრივი რესურსების გამოყენებასთან დაკავშირებულ სამართლებრივ ურთიერთობებს.

წყლის დაცვის ღონისძიებები იგეგმება მდგრადი განვითარების პრინციპების გათვალისწინებით - ქვეყნის მდგრადი განვითარების სტრატეგიის, გარემოს დაცვის მოქმედებათა ეროვნული პროგრამის, რეგიონალური, უწყებრივი და ადგილობრივი გარემოს დაცვის მოქმედებათა პროგრამებისა და საქმიანობის ობიექტების გარემოს დაცვის სამენეჯმენტო გეგმების საფუძველზე - "გარემოს დაცვის შესახებ", "წიაღის შესახებ", "ცხოველთა სამყაროს შესახებ" და "დაცული ტერიტორიების სისტემის შესახებ" საქართველოს კანონებისა და სხვა ნორმატიული აქტების შესაბამისად.

გარემოსდაცვითი სტანდარტები

შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს საწარმოო კომპლექსიდან შავ ზღვაში და მდინარეებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებული დამაბინძურებელი ნივთიერებების ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზდრ) ნორმატივების პროექტის დამუშავებისას გამოყენებული იქნა შემდეგი ნორმატიული აქტები:

- საქართველოს მთავრობის #425 დადგენილებით დამტკიცებული „საქართველოს ზედაპირული წყლების დაბინძურებისაგან დაცვის ტექნიკური რეგლამენტი“, 2013 წ;
- საქართველოს მთავრობის დადგენილებით დამტკიცებული „დამტკიცებული ტექნიკური რეგლამენტი“ზედაპირულ წყლის ობიექტებში ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზდრ) ნორმების გაანგარიშების შესახებ“, 2014 წ;
- საქართველოს შრომის, ჯანმრთელობისა და სოციალური დაცვის მინისტრის ბრძანება №297/ნ-ით დამტკიცებული „ზედაპირული წყლების დაბინძურებისაგან დაცვის სანიტარიული წესები და ნორმები“ – სანიტარიული წესები და ნორმები, სანწდან 2.1.4. 000 – 00, 2001 წ.

ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების (ზდრ) ნორმატივების დადგენის პრინციპები

ზედაპირული წყლის ობიექტებში დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვება განისაზღვრება, როგორც ჩამდინარე წყლებში არსებულ ნივთიერებათა ის მაქსიმალური მასა, რომლის ჩაშვება დროის ერთეულში წყლის ობიექტის მოცემულ კვეთში დასაშვებია წყლის ობიექტის დადგენილი რეჟიმის და წყლის ნორმატიული ხარისხის უზრუნველყოფის გათვალისწინებით.

ზღრ-ის ნორმა დგინდება თითოეულ საკონტროლო მაჩვენებელზე ფონური კონცენტრაციის, წყალსარგებლობის კატეგორიის, წყლის ობიექტის არსებული ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაციების და მათი ასიმილაციის უნარიანობის გათვალისწინებით.

წყლის ობიექტში ნივთიერების ფონური კონცენტრაცია არის მაჩვენებელი, რომელიც ასახავს წყლის ობიექტზე კონკრეტული წყალმოსარგებლის ზემოქმედებამდე მასში არსებული წყლის მდგომარეობას.

ზღრ-ის ნორმების პროექტი მუშავდება წყალსარგებლობის ცალკეული კატეგორიის წყლის ობიექტისათვის, მათთვის დადგენილი წყალდაცვითი მოთხოვნების უზრუნველსაყოფად. წყალსარგებლობის კატეგორიებია:

- სასმელ-სამეურნეო წყალსარგებლობა;
- სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო წყალსარგებლობა;

თევზსამეურნეო წყალსარგებლობა, რომელიც თავის მხრივ იყოფა:

- უმაღლესი და პირველი კატეგორიის;
- მეორე კატეგორიის.

სასმელ-სამეურნეო წყალსარგებლობის კატეგორიას მიეკუთვნებიან წყლის ობიექტები, რომელთა წყლის რესურსები გამოიყენება სასმელ-სამეურნეო მიზნებისათვის.

სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო წყალსარგებლობის კატეგორიას მიეკუთვნებიან წყლის ობიექტები, რომელთა წყლის რესურსების გამოყენება წარმოებს სარეკრეაციო მიზნებისათვის დასახლებული პუნქტის ფარგლებში.

თევზსამეურნეო წყალსარგებლობის კატეგორიას მიეკუთვნებიან წყლის ობიექტები ან მათი ნაწილები, რომლებიც გამოიყენება თევზის მარაგის აღწარმოებისათვის., თევზის რეწვისა და მიგრაციისათვის, მათ შორის:

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

- უმაღლეს კატეგორიას განეკუთვნებიან წყლის ობიექტები, ან მათი უბნები, სადაც არსებობს საქვირითე ადგილები, გამოსაზამთრებელი ორმოები განსაკუთრებულად ძვირფასი ჯიშის თევზებისათვის, აგრეთვე დაცული ტერიტორიები, სადაც მიმდინარეობს ხელოვნური მოშენება;
- პირველ კატეგორიას განეკუთვნებიან წყლის ობიექტები, რომლებიც გამოიყენებიან ძვირფასი ჯიშის თევზების შენარჩუნებისა და აღწარმოებისათვის, რომელთაც ახასიათებთ მაღალი მგრძობელობა წყალში ჟანგბადის შემცველობაზე ;
- მეორე კატეგორიას განეკუთვნებიან წყლის ობიექტები, რომლებიც გამოიყენებიან სხვა თევზსამეურნეო მიზნებისათვის.

იმ შემთხვევაში, როდესაც წყლის ობიექტში დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ფონური კონცენტრაციები აღემატება ზღვ-ებს, ზღვ-ის ნორმატივები დგინდება აღნიშნული ზღვ-ების დონეზე.

თუ წყალმოსარგებლის მიერ ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ფაქტობრივი რაოდენობა ნაკლებია გაანგარიშებულ ზღვ-ზე, მაშინ ზღვ-ის ნორმატივად მიიღება ფაქტობრივი ჩაშვება.

ქალაქებისა და დასახლებული პუნქტების საკანალიზაციო ქსელში ჩაშვებულ სამრეწველო და სამეურნეო საყოფაცხოვრებო ჩამდინარე წყლებისათვის ზღვ-ის ნორმატივები არ დგინდება. აღნიშნული ჩამდინარე წყლების ტექნიკური პირობების განსაზღვრა ხდება ადგილობრივი წყალკანალის სამსახურის მიერ.

წყლის ობიექტში რამდენიმე დამაბინძურებელი ნივთიერების ჩაშვებისას, რომლებსაც აქვთ მავნეობის ერთნაირი ლიმიტირებული მაჩვენებელი და ისინი მიეკუთვნებიან საშიშროების I და II კლასს, დაცული უნდა იყოს შემდეგი პირობა:

$$C_1 / \text{ზღვ}_1 + C_2 / \text{ზღვ}_2 + \dots + C_n / \text{ზღვ}_n < 1$$

სადაც,

C_1, C_2, \dots, C_n _ წყლის ობიექტში ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა კონცენტრაციებია;

ზღვ₁, ზღვ₂,..... ზღვ_n _ ზედაპირული წყლის შესაბამისი კატეგორიის წყლის ობიექტისათვის ამ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაციები.

16. დანართები.

დანართი 1. ცნობა შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს გავლენის ზონაში არსებული ზედაპირული წყალსატევების წყლის TPH –ის შემცველობაზე 2018 და 2019 წელს ჩატარებული ანალიზის შედეგების შესახებ

მდინარე ბარცხანას ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგები (2018 წ)

მონიტორინგის პოსტი	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია (TPH) მგ/ლ											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
პოსტი №1 დიმიტროვის ქუჩაზე ხიდი	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი № 2 . ხიდი გოგოლის ქუჩაზე	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი № 3. რკ.გზის ხიდი	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი № 4. ხიდი ზღვის შესართავთან (ყოფილი გოგებაშვილის ქ)	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3

მდინარე ბარცხანას ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგები (2019 წ)

მონიტორინგის პოსტი	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია (TPH) მგ/ლ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI
პოსტი №1 დიმიტროვის ქუჩაზე ხიდი	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი № 2 . ხიდი გოგოლის ქუჩაზე	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი № 3. რკ.გზის ხიდი	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი № 4. ხიდი ზღვის შესართავთან (ყოფილი გოგებაშვილის ქ)	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3

მდინარე კუბასწყალის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგები (2018 წ)

მონიტორინგის პოსტი	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია (TPH) მგ/ლ											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
პოსტი №1 ტექნიკური წყლის მიმღები ნაგებობა.	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №2 თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერიდან წყალჩაშვების წერტილი	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი №3. პირველი ხიდი „სამებას“ უბანზე	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი №4. მეორე ხიდი „სამებას“ უბანზე	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №5. მდინარის შესართავთან.	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3

მდინარე კუბასწყალის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგები (2019 წ)

მონიტორინგის პოსტი	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია (TPH) მგ/ლ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI
პოსტი №1 ტექნიკური წყლის მიმღები ნაგებობა.	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №2 თხევადი გაზის უბნის ნავთობდამჭერიდან წყალჩაშვების წერტილი	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი №3. პირველი ხიდი „სამებას“ უბანზე	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი №4. მეორე ხიდი „სამებას“ უბანზე	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №5. მდინარის შესართავთან.	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

შესართავთან.												
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

მდინარე ყოროლისწყალის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგები (2018 წ)

მონიტორინგის პოსტი	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია (TPH) მგ/ლ											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
პოსტი №1 სოფ. ჩაისუბნის ხიდი	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №2 . მილხიდი.	0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი №3. ხიდი თამარმეფის გამზირზე.	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3

მდინარე ყოროლისწყალის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგები (2019 წ)

მონიტორინგის პოსტი	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია (TPH) მგ/ლ											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
პოსტი №1 სოფ. ჩაისუბნის ხიდი	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №2 . მილხიდი.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
პოსტი №3. ხიდი თამარმეფის გამზირზე.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

ზღვის წყლის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგები (2018 წ)

მონიტორინგის პოსტი	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია (TPH) მგ/ლ											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
პოსტი №1	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №2	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №4	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3

ზღვის წყლის ეკოლოგიური მონიტორინგის შედეგები (2019 წ)

მონიტორინგის პოსტი	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია (TPH) მგ/ლ											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
პოსტი №1	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №2	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3
პოსტი №4	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3	<0,3

_____ მ.მელიქაძე, გარემოს მონიტორინგის საგამოცდო ლაბორატორიის უფროსი

დანართი 2 კომპანია „გამას“ მიერ შ.პ.ს. „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს გავლენის ზონაში არსებული ზედაპირული წყალსატევების წყლის სინჯების 2008 წელს ჩატარებული მოკლე ქიმიური ანალიზის შედეგები

№	ნიმუშის დასახელება	გეოგრაფ. კოორდ-ტები	საკვლევი პარამეტრები		
			PH	BOD, მგ O ₂ /ლ	შეწ. ნაწ., გ/ლ
1	ზღვის წყალი-მდ. ყოროლისწყალის შესართავიდან 400-450 მ	X 723204 Y 4616228	7,95	1,0	0,0068
2	ზღვის წყალი- მდ. კუბისწყლის შესართავიდან 300 მ	X 722574 Y 4615183	7,95	1,3	0,0148
3	ზღვის წყალი-მდ. ბარცხანას შესართავიდან 350-400 მ	X 721845 Y 4614616	7,95	1,6	0,00605
4	ზღვის წყალი- სიღრმული ჩაშვების რაიონში	X 721005 Y 4614596	8.00	2,1	0,00612

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

5	ზღვის წყალი- ნავსადგურის გარე აკვატორია	X 720585 Y 4614375	7,95	1,9	0,0168
6	ზღვის წყალი- ნავსადგურის შიდა აკვატორია	X 721020 Y 4614276	8,1	2,1	0,0211
7	მდ. ბარცხანა- ზედა გარადოკის ხიდთან	X 7222873 Y 46112879	7,20	1,1	0,0035
8	მდ. ბარცხანა ხოლოდნაია სლობოდას მიმდებარედ	X 722492 Y 4613658	7,30	1,6	0,0045
9	მდ. ბარცხანა - ძირითადი ტერიტორიის მიმდებარედ	X 721898 Y 4613992	7,70	3,1	0,0063
10	მდ. ბარცხანა- ზღვის შესართავთან	X 721902 Y 4614357	7,90	7,7	0,0098
11	მდ. კუბასწყალი- ზღვის შესართავი	X 722647 Y 4615052	6,50	5,0	0,0597
12	მდ. კუბასწყალი-გაზის ტერმინალის ზემოთ	X 723282 Y 4614397	7,0	5,9	0,011
13	მდ. კუბასწყალი- ბენზინის უბნის ქვემოთ	X 722980 Y 4614683	7,1	5,3	0,0348
14	გაზის ტერმინალის სადრენაჟო სისტემის წყალი	X 723229 Y 4614456	7,4	3,9	0,0072
15	მდ. ყოროლის წყალი-ფონი	X 0725131 Y 4614604	7,45	5,2	0,064
16	მდ. ყოროლის წყალი- ოფისის პირდაპირ	X 724186 Y 4615054	7,8	5,9	0,075

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

დანართი 3. მდინარეების და ზღვის წყლის მონიტორინგის შედეგები

შპს "ბათუმის ნავთობტერმინალი"



ООО "Батумский Нефтяной Терминал"

ზედაპირული წყლის ობიექტების მონიტორინგის შედეგები
РЕЗУЛЬТАТЫ МОНИТОРИНГА ПОВЕРХНОСТНЫХ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ

ანგარიში / Отчет №:12

სტრუქტურული ქვედანაყოფი: **გარემოს მონიტორინგის ეკოლოგიური ლაბორატორია**
Структурное подразделение: **Экологическая лаборатория мониторинга окружающей среды**

თარიღი: 30.09.2019
Дата:

შეადგინა (სახელი, გვარი, თანამდებობა): მერი შელიქაძე ემსლო-ის უფროსი
Составлено (имя, фамилия, должность):

ვებს: თენგიზ გორდელაძე, შესუბ განყოფილების უფროსი
Кому:

წყლის ობიექტი	სიხვის ადების ადგილი, პოსტის №	სიხვის ადების თარიღი და დრო	აზნდი	დაბინძურებული ნივთიერებების კონცენტრაცია, გაზომვის შედეგებით, მკ/ლ Концентрации загрязняющих веществ по результатам мониторинга, мкг/л		გზსკ, მკ/ლ	კომენტარები და გასაკეთებელი აღნიშვნები
				ნავთობპროდუქტები / Нефтепродукты ზღვ=0,3 მკ/ლ / ПДК=0,3 мкг/л	სუნილი ნივთიერებები / Вещественные вещества		
Р. Барцхана	Пост №1, Мост на ул. Димитрова	22,12,2018	С.П	<0.3	8,2	5,88	В норме ПДК
	Пост №2, Мост на ул. Гоголя	22,12,2018	С.П	0,3	8,3		В норме ПДК
	Пост №3, Ж.д. Мост	22,12,2018	С.П	<0.3	8,7		В норме ПДК
	Пост №4, Мост на ул. Баку (Бывшая ул. Гогобашвили)	22,12,2018	С.П	0,3	8,4		В норме ПДК
Р. Кубасцкали	Пост № 1, Водозборные сооружения воды	19,12,2018	С.П	<0.3	7,5	5,88	В норме ПДК
	Пост № 2, Места спуска сточных вод с нефтеловушки сжиженного газа	19,12,2018	С.П	<0.3	7,9		В норме ПДК
	Пост № 3, 1-й Мост участка Самеба	19,12,2018	С.П	<0.3	8		В норме ПДК
	Пост №4, 2-й Мост участка Самеба	19,12,2018	С.П	0,3	8,1		В норме ПДК
	Пост №5, устье реки	19,12,2018	С.П	<0.3	8,5		В норме ПДК
Р.Корლისკალი	Пост №1, Мост с. Чансубани	25,12,2018	С.П	<0.3	8	5,88	В норме ПДК
	Пост №2, Трубный мост	25,12,2018	С.П	0,3	8,3		В норме ПДК
	Пост №3, Мост на ул. Царицы Тамары	25,12,2018	С.П	0,3	8,4		В норме ПДК
М о р ე	Пост №1, У мыса Бурун- Табие, 50м от мола	29,12,2018	С.П	<0.3	7,1	5,88	В норме ПДК
	Пост №2, У близкого буя безпрималного налива	29,12,2018	С.П	<0.3	7,4		В норме ПДК
	Пост №3, Над глубоководным выпуском	29,12,2018	С.П	<0.3	7,2		В норме ПДК
	Пост №4, В створе устья р. Барцхана, 200м от берега	29,12,2018	С.П	<0.3	7,6		В норме ПДК
	Пост №5, В центре внутренней акватория порта	29,12,2018	С.П	0,3	7,9		Выше норм ПДК

შენიშვნები / Примечания:
"- " ზღვ არ არის დადგენილი / ПДК не установлено
შემდგენელი / Составитель:

ხელმოწერა / Подпись

ფორმის №: E3-50-10-002 რევიზია: 3 მაღალშია: 01-03-2009
დასახელება: ზედაპირული წყლის ობიექტების მონიტორინგის შედეგები რევიზიის თარიღი: 01-06-2010 გვ. 1/2დან

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

დანართი 4. ნავთობპროდუქტების უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან ზღვაში ჩაშვებული გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მონიტორინგის შედეგები 2019 წლის იანვრის პერიოდში

	შპს "ბათუმის ნავთობტერმინალი" ეკოლოგიური მონიტორინგის საგამოცდო ლაბორატორია	ООО "Батумский Нефтяной Терминал" Испытательная лаборатория экологического мониторинга
---	---	--

ძირითად გამწმენდი ნაგებობებზე გაწმენდილ წყლებში და მამბინძურებელი ნივთიერებების კონცენტრაციების გაზომვის შედეგები
 Результаты измерений концентраций загрязняющих веществ очищенных сточных вод основных водоочистных сооружений

ანგარიში | Отчет №: **1** თარიღი | Дата: **31.01.2019**

О/С балластных и льяльных вод (Спуск очищенных сточных вод в море) После фильтра «FACSET»

გამწმენდი ნაგებობის დასახელება, ხინჯის აღწერის ადგილი
 Наименование водоочистного сооружения, место отбора пробы

ჩამდინარე წყლის ხინჯის გამოცდის თარიღი Дата испытания пробы сточной воды	კონტროლირებადი პარამეტრები და მათი გაზომვის პერიოდულობა / Контролируемые параметры и периодичность их измерения					კომენტარები და გამსაკუთრებული აღნიშვნები Комментарии и особые отметки	
	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация нефтепродуктов, мг/л	შეწინაღობის კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация взвешенных в-в, мг/л	ტემპერატურა, °C Температура, °C	ცვრი (მუცვრილობა) Цвет (окраска)	pH		გზა, მგ/ლ БПК ₅₀₀ , мг/л
ნორმატივები Нормы:	9,91	25	11<25°C 3>5°C		6,5-8,5	25	
Резервуар-2 01.01.2019	8,7	9,9	11,4	безцветный	7,0	10,3	4593
Резервуар-1 01.01.2019	8,9	10,1	11,2	безцветный	7,0		5803
Резервуар-3 02.01.2019	8,2	9,9	10,9	безцветный	7,0		2616
Резервуар-2 04.01.2019	8,6	9,5	10,9	безцветный	7,0		1303
Резервуар-1 05.01.2019	8,2	9,4	10,2	безцветный	7,0		4090
Резервуар-2 06.01.2019	8	9,1	11	безцветный	7,0		3177
Резервуар-1 07.01.2019	8,1	9,3	10,3	безцветный	7,0		3549
Резервуар-2 08.01.2019	8,6	9,5	9,9	безцветный	7,0		3592
Резервуар-1 09.01.2019	8,2	9	9,1	безцветный	7,0		4261
Резервуар-2 10.01.2019	8	8,9	12,2	безцветный	7,0		5294
Резервуар-3 10.01.2019	7,1	7,3	9	безцветный	7,0		4505
Резервуар-1 11.01.2019	7,9	8,4	12,4	безцветный	7,0		3181
Резервуар-2 13.01.2019	8	8,1	12,1	безцветный	7,0		2368
Резервуар-1 16.01.2019	8,1	7,8	11,1	безцветный	7,0		2386
Резервуар-2 17.01.2019	7,2	10,1	8,1	безцветный	7,0		4402
Резервуар-1 18.01.2019	7,9	9,8	9	безцветный	7,0		5247
Резервуар-2 19.01.2019	7,4	9,1	10,7	безцветный	7,0		3955
Резервуар-1 21.01.2019	8	8,2	11,3	безцветный	7,0		3498
Резервуар-2 23.01.2019	8,2	8,4	10,5	безцветный	7,0		3311

№: BOT-EMTL-3-0050

Ревизия: 1
 Дата ревизии: 02-02-2015

В силе с: 02-02-2015
 Стр. 1 / 2


შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

დანართი 5. ხალოდნაია სლოზოდას უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან მდ. ბარცხანაში ჩაშვებული გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მონიტორინგის შედეგები 2018 წლის დეკემბრის პერიოდში (მაგალითისთვის)

		შპს "ბათუმის ნავთობტერმინალი" ООО "Батумский Нефтяной Терминал"					
BOT	ეკოლოგიური მონიტორინგის	Испытательная лаборатория экологического мониторинга					
EMTL	საგამოცდო ლაბორატორია						
ძირითად გამწმენდ ნაგებობებზე გაწმენდილ წყლებში დამაბინძურებელი ნივთიერებების კონცენტრაციების გაზომვის შედეგები		Результаты измерений концентраций загрязняющих веществ очищенных сточных вод основных водоочистных сооружений					
ანგარიში Отчет №:	12	თარიღი Дата:	31.12.2018				
Нефтеловушка участка холодная слобода (после фильтра)							
გაწმენდი ნაგებობის დასახელება, სიჩქარის აქტის ადგილი		Наименование водоочистного сооружения, место отбора пробы					
ჩამდინარე წყლის სინჯის გამოცდის თარიღი	კონტროლირებადი პარამეტრები და მათი გაზომვის პერიოდულობა / Контролируемые параметры и периодичность их измерения						
Дата испытания пробы сточной воды	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация нефтепродуктов, мг/л	მწვინი ნაწილაკების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация взвешенных в-в, мг/л	ტემპერატურა, °C Температура, °C				
			ფერი (შვერლოვა) Цвет (окраска)				
			pH				
			გზს, მგ/ლ БПК ₅ , мг/л				
			კომენტარები და განაკვირვებული აღნიშვნები Комментарии и особые отметки				
ნორმები Нормы:	5.0	25	11-25°C 3-9°C				
02.10.2018-13:00	2,9	4,8	11,4	бесцветный	7.0	8.82	В норме ПДК запах 2 б
03.10.2018-13:00	2,3	4,1	10,1	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
04.10.2018-14:05	2,1	4	12	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
05.10.2018-12:55	2	4,2	11	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
06.10.2018-12:55	3,5	6,2	11,3	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
07.10.2018-13:00	3,2	5,6	11,5	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
09.10.2018-13:40	2,9	4,8	12	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
10.10.2018-13:20	2,2	4,5	10	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
11.10.2018-13:55	2	4,1	11	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
12.10.2018-12:50	2,1	4,3	10,1	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
13.10.2018-14:00	2,3	4,4	10	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
14.10.2018-12:35	2,1	4	10,2	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
15.10.2018-12:45	2,2	4,2	10,4	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
16.10.2018-12:40	2,4	4,1	11	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
17.10.2018-13:00	2,1	4	10,1	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
20.10.2018-12:30	2	3,9	10,4	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
21.10.2018-13:25	2,3	4,1	10,2	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
22.10.2018-13:00	2,1	4,3	10	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
23.10.2018-13:00	2,7	4,6	13,3	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
24.10.2018-13:10	2,1	4	10,9	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
26.10.2018-13:30	2,5	4,2	11,2	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
27.10.2018-13:30	2,2	4,2	9,6	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
28.10.2018-14:30	2,4	4,6	9,1	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
29.10.2018-12:30	2,6	4,4	10	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
30.10.2018-13:00	2,4	4,1	9	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
31.10.2018-12:20	2	4	9,9	бесцветный	7.0		В норме ПДК запах 2 б
შემდგენელი / Составитель:							
Мери Меликадзе	/...../						


შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

დანართი 6. კაპრეშუმის უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან მდ. ყოროლისწყალში ჩაშვებული გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მონიტორინგის შედეგები 2018 წლის დეკემბრის პერიოდში

	შპს "ბათუმის ნავთობტერმინალი"	ООО "Батумский Нефтяной Терминал"					
	ეკოლოგიური მონიტორინგის საგამოცდო ლაბორატორია	Испытательная лаборатория экологического мониторинга					
ძირითად გამწმენდ ნაგებობებზე გაწმენდილ წყლებში დამაბინძურებელი ნივთიერებების კონცენტრაციების გაზომვის შედეგები		Результаты измерений концентраций загрязняющих веществ очищенных сточных вод основных водоочистных сооружений					
ანგარიში Отчет №:	12	თარიღი Дата: 31.12.2018					
Нефтевоушка участка Капрешуми №3 (из секции чистой воды)							
გამწმენდი ნაგებობის დასახელება, სიწვების აღების ადგილი		Наименование в водоочистного сооружения, место отбора пробы					
ჩამდინარე წყლის სიწვის გამოცდის თარიღი	კონტროლირებადი პარამეტრები და მათი გაზომვის პერიოდულობა / Контролируемые параметры и периодичность их измерения					კომენტარები და განაკუთრებული აღნიშვნები	
Дата испытания пробы сточной воды	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация нефтепродуктов, мг/л	შენიღობის ნაწილაკების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация взвешенных в-в, мг/л	ტემპერატურა, °C Температура, °C	ფერი (შეფერულობა) Цвет (окраска)	pH	მზღ, მგ/ლ БПК ₅ мг/л	
ნორმები Нормы	5,0	25			6,5-8,5	15,0	
01.12.2018	3,1	4	12	ბეზუფერო	7,0	7,35	В норме ПДК запаха 2 б
02.12.2018	2,8	4,4	11,1	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
03.12.2018	2,1	4,1	11	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
04.12.2018	2,3	4	12,6	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
05.12.2018	2,1	4,1	11,2	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
06.12.2018	4,1	5,2	11,1	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
07.12.2018	3,7	4,9	11,7	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
08.12.2018	3,1	4,8	10,2	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
09.12.2018	3,3	4,6	12,1	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
10.12.2018	3,1	4,8	10,1	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
11.12.2018	3,4	4,1	11	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
12.12.2018	3,2	4	12	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
13.12.2018	3,4	4,1	11,8	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
14.12.2018	3,2	4	11,3	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
15.12.2018	3,1	4,1	11,5	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
16.12.2018	3,3	4,3	10,1	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
17.12.2018	3	4,1	10,5	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
18.12.2018	3,2	4,8	12,1	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
19.12.2018	3	4,1	10,8	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
20.12.2018	3,3	4,9	12,2	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
21.12.2018	3,1	4,4	10,6	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
22.12.2018	3	4,1	11,4	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
23.12.2018	3,1	4,4	13,2	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
24.12.2018	3,3	4	10,7	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
25.12.2018	3,1	4,6	10,2	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
26.12.2018	3,2	4,8	10,1	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
27.12.2018	3,3	4,9	9,8	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
28.12.2018	3,2	4,8	9,1	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
29.12.2018	2,9	4,5	10	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
30.12.2018	3,1	4	9,1	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
31.12.2018	3,2	4,3	9,8	ბეზუფერო	7,0		В норме ПДК запаха 2 б
შემდგენელი / Составитель:							
Мери Меликадзе	/...../						

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

დანართი 7. თხევადი გაზის უბნის გამწმენდი ნაგებობებიდან მდ. კუბასწყალში ჩაშვებული გაწმენდილი ჩამდინარე წყლების მონიტორინგის შედეგები 2018 წლის დეკემბრის პერიოდში (მაგალითი)

 შპს "ბათუმის ნავთობტერმინალი"		ООО "Батумский Нефтяной Терминал"					
ეკოლოგიური მონიტორინგის საგამოცდო ლაბორატორია		Испытательная лаборатория экологического мониторинга					
ძირითად გამწმენდ ნაგებობებზე გაწმენდილ წყლებში დამაბინძურებელი ნივთიერებების კონცენტრაციების გაზომვის შედეგები		Результаты измерений концентраций загрязняющих веществ очищенных сточных вод основных водоочистных сооружений					
ანგარიში Отчет №:		9		თარიღი Дата:		30.09.2018	
Нефтеловушка участка сжиженного газа							
გამწმენდი ნაგებობის დასახელება, სინჯის აღების ადგილი				Наименование водоочистного сооружения, место отбора пробы			
ჩამდინარე წყლის სინჯის გამოცდის თარიღი	კონტროლირებადი პარამეტრები და მათი გაზომვის პერიოდულობა / Контролируемые параметры и периодичность их измерения						კომენტარები და განსაკუთრებული აღნიშვნები
Дата испытания пробы сточной воды	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация нефтепродуктов, мг/л	შეწონილი ნაწილაკების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация взвешенных в-в, мг/л	ტემპერატურა, °C Температура, °C	ფერი (შეფერილობა) Цвет (окраска)	pH	ვმპ, მგ/ლ БПК ₅ , мг/л	Комментарии и особые отметки
ნორმები Нормы:	5.0	25	1<-25°C 3>5°C		6,5-8,5	15.0	
01.09.2018	<0,3		23,1	Безцветный	7.0	7,35	В норме ПДК запах 0 б
02.09.2018	<0,3		24,1	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
03.09.2018	<0,3	5,1	23	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
04.09.2018	<0,3		24,1	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
05.09.2018	<0,3		24,7	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
06.09.2018	<0,3		27	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
07.09.2018	<0,3		24,7	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
08.09.2018	<0,3		24,3	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
09.09.2018	<0,3		24,1	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
10.09.2018	<0,3	4,9	23,4	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
11.09.2018	<0,3		23,1	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
12.09.2018	<0,3		23	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
13.09.2018	<0,3		22,9	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
14.09.2018	<0,3		23,5	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
15.09.2018	<0,3		24,9	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
16.09.2018	<0,3		23,7	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
17.09.2018	<0,3	5	23,2	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
18.09.2018	<0,3		23	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
19.09.2018	<0,3		22,3	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
20.09.2018	<0,3		23,8	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
21.09.2018	<0,3		24,3	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
22.09.2018	<0,3		21,8	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
23.09.2018	<0,3		24,1	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
24.09.2018	<0,3	5,1	22	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
25.09.2018	<0,3		24,5	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
26.09.2018	<0,3		20,2	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
27.09.2018	<0,3		22,4	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
28.09.2018	<0,3		22,5	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
29.09.2018	<0,3		22,7	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
30.09.2018	<0,3		23,1	Безцветный	7.0		В норме ПДК запах 0 б
შემდგენელი / Составитель:							
Мери Меликадзе /...../							

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

დანართი 8. N2 სარკინიგზო ესტაკადის სახურავიდან მოდენილი და მდ. ბარცხანაში ჩაშვებული წყლების მონიტორინგის შედეგები 2019 წლის თებერვლის პერიოდში (მაგალითი)

		შპს "ბათუმის ნავთობტერმინალი"		ООО "Батумский Нефтяной Терминал"			
		ეკოლოგიური მონიტორინგის საგამოცდო ლაბორატორია		Испытательная лаборатория экологического мониторинга			
		ძირითად გამწმენდ ნაგებობებზე გაწმენდილ წყლებში დამაბინძურებელი ნივთიერებების კონცენტრაციების გაზომვის შედეგები		Результаты измерений концентраций загрязняющих веществ очищенных сточных вод основных водоочистных сооружений			
ანგარიში Отчет №:		2		თარიღი Дата:		28.02.2019	
Эстакада № 2 Условно чистая вода							
გამწმენდი ნაგებობის დასახელება, სიმაღლის აღების ადგილი				Наименование водоочистного сооружения, место отбора пробы			
ჩამდინარე წყლის სიჩქარის გამოცდის თარიღი	კონტროლირებადი პარამეტრები და მათი გაზომვის პერიოდულობა / Контролируемые параметры и периодичность их измерения						კომენტარები და განსაკუთრებული აღნიშვნები
	ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация нефтепродуктов, мг/л	შეწონილი ნაწილაკების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация взвешенных в-в, мг/л	ტემპერატურა, °C Температура, °C	ფერი (შეფერილობა) Цвет (окраска)	pH	ჭმს, მგ/ლ БПК ₅₀₀ мг/л	
Дата испытания пробы сточной воды							Комментарии и особые отметки
ნორმები Нормы:	0,3	15	П<25°C 3>5°C		6,5-8,5	6.0	
02.02.2019	< 0,3	4,7	8,9	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
10.02.2019	< 0,3	4,9	8,8	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
16.02.2019	< 0,3	4,4	8,9	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
17.02.2019	< 0,3	5	8,1	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
22.02.2019	< 0,3	4,6	9,1	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
25.02.2019	< 0,3	4,9	8	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
26.02.2019	0,1	11,5	8,1	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
27.02.2019	< 0,3	4,7	8,2	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
28.02.2019	< 0,3	4,9	8	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
Мერი Меликадзе	/...../		/...../				

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

დანართი 9. NN250,251 და ვიბროდიაგნოსტიკის სარეზერვუარო პარკებიდან მოღენილი და მდ. ბარცხანაში ჩაშვებული წყლების მონიტორინგის შედეგები 2018 წლის მარტის პერიოდში (მაგალითი)

BOT EMTL	ეკოლოგიური მონიტორინგის საგამოცდო ლაბორატორია	Испытательная лаборатория экологического мониторинга					
ძირითად გამწმენდ ნაგებობებზე გაწმენდილ წყლებში დამაბინძურებელი ნივთიერებების კონცენტრაციების გაზომვის შედეგები			Результаты измерений концентраций загрязняющих веществ очищенных сточных вод основных водоочистных сооружений				
ანგარიში Отчет №:	3			თარიღი Дата:	30.03.2018		
Участок нефти и мазута							
გამწმენდი ნაგებობის დასახელება, სინჯის აღების ადგილი				Наименование водоочистного сооружения, место отбора пробы			
ჩამდინარე წყლის სინჯის გამოცდის თარიღი	კონტროლირებადი პარამეტრები და მათი გაზომვის პერიოდულობა / Контролируемые параметры и периодичность их измерения						კომენტარები და განსაკუთრებული აღნიშვნები
Дата испытания пробы сточной воды	ნავთობპროდუქტე ბის კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация нефтепродуктов, мг/л	შეწონილი ნაწილაკების კონცენტრაცია, მგ/ლ Концентрация взвешенных в-в, мг/л	ტემპერატურა, °C Температура, °C	ფერი (შეფერილობა) Цвет (окраска)	pH	შმს, მგ/ლ БПК _{потн} мг/л	Комментарии и особые отметки
ნორმები Нормы:	0,3	15	1<25°C ≥5°C		6,5-8,5	6.0	
01.03.2018	< 0,3	5,4	9,4	Безцветный	7.0	5,88	Запах 0 балл
04.03.2018	< 0,3	5,2	9,9	Безцветный	7.0		Запах 0 балл
08.03.2018	< 0,3	4,6	12,4	Безцветный	7.0		Запах 0 балл
09.03.2018	< 0,3	5,2	10,5	Безцветный	7.0		Запах 0 балл
15.03.2018	< 0,3	5,2	11,5	Безцветный	7.0		Запах 0 балл
16.03.2018	< 0,3	5,1	10,4	Безцветный	7.0		Запах 0 балл
21.03.2018	< 0,3	5,3	13,4	Безцветный	7.0		Запах 0 балл
25.03.2018	< 0,3	5,4	12,4	Безцветный	7.0		Запах 0 балл
29.03.2018	< 0,3	5	11,6	Безцветный	7.0		Запах 0 балл
30.03.2018	< 0,3	5,1	11,1	Безцветный	7.0		Запах 0 балл

დანართი 10. კაპრემუმის უბნის საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯების გაანგარიშება არსებული მდგომარეობით.

კაპრემუმის სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიიდან საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაყვანის სისტემა

საწარმოო და სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯები.

საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის გამტარუნარიანობის გაანგარიშების დროს მალიმიტირებელი მაჩვენებელი ორგანიზებულად მოდენილი წვიმის წყლების საანგარიშო ხარჯია.

სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯების გაანგარიშებები ჩატარებულია კაპრემუმის უბნის ტერიტორიის სხვადასხვა ზონებისათვის.

წვიმის წყლების ხარჯის გაანგარიშება ჩატარებულია ფორმულით (СНП 2.04.03-85):

$$q_r = \frac{Z_{mid} \times A^{1.2} \times F}{t_r^{1.2n-0.1}}$$

სადაც,

Z_{mid} – მიწის ზედაპირის მახასიათებელი კოეფიციენტი

t_r – წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა, რომელიც ტოლია მიწის ზედაპირზე და მიღებში საანგარიშო უბნამდე მისი გადინების დროისა, წუთი.

$$A = q_{20} \times 20^n \left(1 + \frac{\lg P}{\lg mr} \right)^\gamma$$

- სარეზერვუარო პარკის ზვინულის შიდა ტერიტორიის ფართობი შეადგენს – 80 000 მ²-ს, სუფთა გზების და მოედნების ფართობი - 5000 მ²-ს.

- ნავთობდამჭერამდე საანგარიშო მანძილი 500 მეტრია.

- 1 ჰექტარზე მოდენილი წვიმის ინტენსივობა ბათუმის ზონისათვის $q_{20}=200$ ლ/წმ-ია,

- მაქსიმალური ინტენსივობის წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა 20 წუთია.

$n=0,54$; $mr=90$; $\gamma=1,33$

P – წვიმის საანგარიშო ინტენსივობის გადამეტების პერიოდი, საწარმოს აღნიშნული ტერიტორიებისათვის, წელი. $P = 2$.

შესაბამისად,

$$A = 200 \times 20^{0.54} \times \left(1 + \frac{\lg \times P}{\lg mr} \right)^\gamma = 200 \times 20^{0.54} \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 90} \right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \left(1 + \frac{0.477}{1.954} \right)^{1.33} =$$

$$= 200 \times 5.04 \times 1.210 = 1219,6$$

სარეზერვუარო პარკის ზვინულის შიდა ტერიტორიისათვის $Z_{mid}=0.038$

ცალკე გზებისათვის $Z_{mid}=0.064$

ვინაიდან, გზებსა და მოედნებზე წვიმის ნაკადის ფორმირება ერთად ხდება, ანგარიშში მხედველობაში მიიღება Z_{mid} –ის საშუალო – შეწონილი მნიშვნელობა, რომელიც ტოლია:

$$Z_{mid} = (0,038 \times 40\ 000 + 0,064 \times 5\ 000) / 45\ 000 = 0,041$$

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

t_{con} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიმღებ კოლექტორამდე $t_{con} = 5$ წთ.

t_{can} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა ღარებში $t_{can} = 15$

t_p – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიწებში, სიჩქარით 0,7 მ/წმ. მილსადენის სიგრძე 500 მეტრი. $t_p = 12$ წთ.

$t_r = 20 + 12 = 32$ წთ.

შესაბამისად, სარეზერვუარო პარკში მოდენილი წვიმის წყლების საანგარიშო ხარჯი შეადგენს:

$$q_{\text{მაქს}} = \frac{Z_{\text{mid}(2)} \times A^{1.2} \times F}{t_r^{1.2n-0.1}} = \frac{0.041 \times 1219,6^{1.2} \times 4,5}{32^{1.2 \times 0.54 - 0.1}} = 138,16 \text{ ლ/წმ}$$

ასეთი ინტენსივობის წვიმის ხანგრძლიობა დაახლოებით 30-40 წუთია, რაც დროის ამ შუალედში გამოიწვევს დაახლოებით 300 მ³ მოცულობის წვიმის წყლის მიწოდებას ნავთობდამჭერში.

გარდა ამისა, ნავთობდამჭერში შეიძლება მიეწოდოს საწარმოო ჩამდინარე წყლები (რეზერვუარების რეცხვა, ტუმბოების ჩობალების გაციება) – 20 მ³/სთ ხარჯით და მიწისქვეშა სადრენაჟო სისტემიდან ამოტუმბული წყალი – 180 მ³/სთ ხარჯით.

სულ: 300 + 20 + 180 = 500 მ³.

საპროექტო ნავთობდამჭერის წარმადობა 500 მ³/სთ ხარჯით მოწოდებული ჩამდინარე წყლის გაწმენდაზეა გათვლილი.

გათვალისწინებულია, რომ არსებულ ნავთობდამჭერს გააჩნია 1200 მ³ თავისუფალი მოცულობა, რომელიც მოდენილი და გადატუმბული წვიმის წყლების ხარჯების რეგულირებისათვის იქნება გამოიყენებული.

დანართი 11. თხევადი გაზის უბნების საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯების გაანგარიშება

თხევადი გაზის სარეზერვუარო პარკის და ნავთობშლამების დროებითი საცავების ტერიტორიებიდან საწარმოო-სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების გაყვანის და გაწმენდის სისტემები

საწარმოო და სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების ხარჯები საანგარიშო ფორმულები.

საწარმოო-სანიაღვრო კანალიზაციის სისტემის გამტარუნარიანობის გაანგარიშების დროს მალიმიტირებელი მაჩვენებელი ორგანიზებულად მოდენილი წვიმის წყლების საანგარიშო ხარჯია.

სანიაღვრო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯების გაანგარიშებები ჩატარებულია თხევადი გაზის უბნის ტერიტორიის სხვადასხვა ზონებისათვის.

წვიმის წყლების ხარჯის გაანგარიშება ჩატარებულია ფორმულით (СНП 2.04.03-85):

$$q_r = \frac{Z_{\text{mid}} \times A^{1.2} \times F}{t_r^{1.2n-0.1}}$$

სადაც,

Z_{mid} – მიწის ზედაპირის მახასიათებელი კოეფიციენტი

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

t_r – წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა, რომელიც ტოლია მიწის ზედაპირზე და მიწის ქვეშ საანგარიშო უბნამდე მისი გადინების დროისა, წუთი.

$$A = q_{20} \times 20^n \left(1 + \frac{\lg P}{\lg mr} \right)^\gamma$$

დანართი 12. ნავთობშლამების დროებითი საცავების ტერიტორიიდან მოდენილი ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული სანიაღვრო წყლების საანგარიშო ხარჯის გაანგარიშება არსებული მდგომარეობით

- ნავთობშლამების დროებითი საცავების ტერიტორიის ფართი 2 000 მ²-ია.
- ნავთობდამჭერამდე მანძილი 400 მეტრია.
- 1 ჰექტარზე მოდენილი წვიმის ინტენსივობა ბათუმის ზონისათვის $q_{20}=200$ ლ/წმ-ია,
- მაქსიმალური ინტენსივობის წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა 20 წუთია.
 $n=0,54$; $mr=90$; $\gamma=1,33$

P – წვიმის საანგარიშო ინტენსივობის გადამეტების პერიოდი, საწარმოს აღნიშნული ტერიტორიებისათვის, წელი. $P = 3$.

შესაბამისად,

$$A = 200 \times 20^{0.54} \times \left(1 + \frac{\lg \times P}{\lg mr} \right)^\gamma = 200 \times 20^{0.54} \left(1 + \frac{\lg 3}{\lg 90} \right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \left(1 + \frac{0.477}{1.954} \right)^{1.33} =$$

$$= 200 \times 5.04 \times 1.337 = 1347,7$$

$Z_{mid}=0.23$:

$$t_r = t_{con} + t_{can} + t_p$$

t_{con} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა ნავთობშლამების დროებითი საცავიდან მიმდებ კოლექტორამდე $t_{con} = 3$ წთ.

t_{can} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა ქუჩის ღარებში $t_{can} = 0$

t_p – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა არხებში, სიჩქარით 0,5-0,6 მ/წმ. მილსადენის სიგრძე 400 მეტრი. $t_p = 18$ წთ.

$$t_r = 3 + 18 = 21 \text{ წთ.}$$

$$q = \frac{Z_{mid(2)} \times A^{1.2} \times F}{m_{აქს} \cdot t_r^{1.2n-0.1}} = \frac{0.23 \times 1347,7^{1.2} \times 0.2}{21^{1.2 \times 0.54 - 0.1}} = 49,4 \text{ ლ/წმ}$$

ანუ, საწარმოს მიმდინარე საქმიანობის დროს ბიორემედიაციის არსებული მოედენებიდან ნავთობდამჭერში გასაწმენდად მიეწოდება ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული ჩამდინარე წყლები საანგარიშო ხარჯით - 49,4 ლ/წმ. (177,84 მ³/სთ).

დანართი 13. ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის ექსპლუატაციაში შეყვანის შემდეგ სანიაღვრო წყლების საანგარიშო ხარჯის გაანგარიშება

ნავთობშლამების უტილიზაციის და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების გაწმენდის ბაზის ექსპლუატაციაში შეყვანის შემდეგ, მისი ტერიტორიიდან ნავთობით დაბინძურებული სანიაღვრო

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

წყლების ორგანიზებულად მოგროვება და გასაწმენდად გაყვანა მოხდება ბიორემედიაციის მოედნებიდან - ფართით 3000 მ², ბეტონის მოედნებიდან – ფართით 2150 მ² და გრუნტის ზედაპირიანი მოედნებიდან – ფართით 400 მ².

- ნავთობდამჭერამდე საანგარიშო მანძილი 400 მეტრია.
- 1 ჰექტარზე მოდენილი წვიმის ინტენსივობა ბათუმის ზონისათვის $\mu_{20}=200$ ლ/წმ-ია,
- მაქსიმალური ინტენსივობის წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა 20 წუთია.

$$n=0,54; mr=90; \gamma=1,33$$

P – წვიმის საანგარიშო ინტენსივობის გადამეტების პერიოდი, საწარმოს აღნიშნული ტერიტორიებისათვის, წელი. P = 2.

შესაბამისად,

$$A = 200 \times 20^{0.54} \times \left(1 + \frac{\lg \times P}{\lg mr}\right)^{\gamma} = 200 \times 20^{0.54} \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 90}\right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \left(1 + \frac{0.301}{1.954}\right)^{1.33} =$$
$$= 200 \times 5.04 \times 1.210 = 1219,6$$

ბიორემედიაციის მოედნების შიდა ტერიტორიისათვის $Z_{mid}=0.038$

ბეტონის მოედნებისათვის $Z_{mid}=0.24$

გრუნტის გზებისა და მოედნებისათვის $Z_{mid}=0.064$

ვინაიდან, ბიორემედიაციის მოედნებსა და ბეტონისა და გრუნტის მოედნებზე წვიმის ნაკადის ფორმირება ერთად ხდება, ანგარიშში მხედველობაში მიიღება Z_{mid} -ის საშუალო – შეწონილი მნიშვნელობა, რომელიც ტოლია:

$$Z_{mid} = (0,038 \times 3000 + 0,24 \times 2150 + 0,064 \times 400) / 5550 = 0,118$$

$$t_r = t_{con} + t_{can} + t_p$$

t_{con} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიმღებ კოლექტორამდე $t_{con} = 5$ წთ.

t_{can} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა ქუჩის დარებში $t_{can} = 5$ წთ

t_p – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიღებში, სიჩქარით 0,7 მ/წმ. მილსადენის სიგრძე 400 მეტრი. $t_p = 10$ წთ.

$$t_r = 5 + 5 + 10 = 20 \text{ წთ.}$$

$$q = \frac{Z_{mid(2)} \times A^{1.2} \times F}{\mu_{\text{აქს}} t_r^{1.2n-0.1}} = \frac{0.118 \times 1219,6^{1.2} \times 0.555}{20^{1.2 \times 0.54 - 0.1}} = 64 \text{ ლ/წმ}$$

ანუ, ნავთობშლამების ბაზის ტერიტორიიდან ნავთობდამჭერში გასაწმენდად მიწოდებული იქნება ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული ჩამდინარე წყლები საანგარიშო ხარჯით – 64,0 ლ/წმ. (230,4 მ³/სთ).

დანართი 14. თხევადი გაზის სარეზერვუარო პარკის გზებსა და მოედნებზე მონადენი პირობითად სუფთა სანიადგრო წყლების საანგარიშო ხარჯის გაანგარიშება.

- თხევადი გაზის სარეზერვუარო პარკის ზვინულის შიდა ტერიტორიის ფართობი შეადგენს – 5 000 მ²-ს, ახალი 7 x 3000 მ³ რეზერვუარების მიწის ზვინულის ფართობი - 5000 მ²-ს, ხოლო მოედნების ფართობი - 100 000 მ²-ს.

- ნავთობდამჭერამდე საანგარიშო მანძილი 400 მეტრია.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

- 1 ჰექტარზე მოდენილი წვიმის ინტენსივობა ბათუმის ზონისათვის $q_{20}=200$ ლ/წმ-ია,
- მაქსიმალური ინტენსივობის წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა 20 წუთია.

$n=0,54; mr=90; \gamma=1,33$

P – წვიმის საანგარიშო ინტენსივობის გადამეტების პერიოდი, საწარმოს აღნიშნული ტერიტორიებისათვის, წელი. P = 2.

შესაბამისად,

$$A = 200 \times 20^{0.54} \times \left(1 + \frac{\lg \times P}{\lg mr}\right)^\gamma = 200 \times 20^{0.54} \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 90}\right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \left(1 + \frac{0.477}{1.954}\right)^{1.33} =$$

$$= 200 \times 5.04 \times 1.210 = 1219,6$$

არსებული 25 x 200 მ³ სარეზერვუარო პარკის ზვინულის შიდა ტერიტორიისათვის $Z_{mid}=0.224$

ახალი 7 x 3000 მ³ რეზერვუარების მიწის ზვინულის $Z_{mid}=0.064$

გზებისა და მოედნებისათვის $Z_{mid}=0.038$

ვინაიდან, ახალი 7 x 3000 მ³ რეზერვუარების მიწის ზვინულზე, გზებსა და მოედნებზე წვიმის ნაკადის ფორმირება ერთად ხდება, ანგარიშში მხედველობაში მიიღება Z_{mid} –ის საშუალო – შეწონილი მნიშვნელობა, რომელიც ტოლია:

$$Z_{mid} = (0,064 \times 5000 + 0,038 \times 100\ 000) / 105\ 000 = 0,042$$

t_{con} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიმღებ კოლექტორამდე $t_{con} = 15$ წთ.

t_{can} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა ღარებში $t_{can} = 0$

t_p – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიღებში, სიჩქარით 0,7 მ/წმ. მილსადენის სიგრძე 400 მეტრი. $t_p = 12$ წთ.

$t_r = 15 + 12 = 27$ წთ.

შესაბამისად, გზებსა და მოედნებზე მოდენილი პირობითად სუფთა წვიმის წყლების საანგარიშო ხარჯი შეადგენს:

$$q_{\text{მაქს}} = \frac{Z_{mid(2)} \times A^{1.2} \times F}{t_r^{1.2n-0.1}} = \frac{0.042 \times 1219,6^{1.2} \times 10,5}{27^{1.2 \times 0.54 - 0.1}} = 366,02 \text{ ლ/წმ}$$

თხევადი გაზის არსებული 25 x 200 მ³ სარეზერვუარო პარკის ზვინულის შიგნით მონადენი პირობითად სუფთა სანიაღვრო წყლების საანგარიშო ხარჯის გაანგარიშება.

- თხევადი გაზის არსებული 25 x 200 მ³ სარეზერვუარო პარკის ზვინულის შიდა ტერიტორიის ფართობი შეადგენს – 5 000 მ²-ს.

- ნავთობდამჭერამდე საანგარიშო მანძილი 400 მეტრია.

- 1 ჰექტარზე მოდენილი წვიმის ინტენსივობა ბათუმის ზონისათვის $q_{20}=200$ ლ/წმ-ია,

- მაქსიმალური ინტენსივობის წვიმის საანგარიშო ხანგრძლიობა 20 წუთია.

$n=0,54; mr=90; \gamma=1,33.$

P – წვიმის საანგარიშო ინტენსივობის გადამეტების პერიოდი, საწარმოს აღნიშნული ტერიტორიებისათვის, წელი. P = 2.

შესაბამისად,

$$A = 200 \times 20^{0.54} \times \left(1 + \frac{\lg \times P}{\lg mr}\right)^\gamma = 200 \times 20^{0.54} \left(1 + \frac{\lg 2}{\lg 90}\right)^{1.33} = 200 \times 5.04 \left(1 + \frac{0.477}{1.954}\right)^{1.33} =$$

$$= 200 \times 5.04 \times 1.210 = 1219,6$$

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“. ზღვ-ს ნორმატივები

სარეზერვუარო პარკის ზვინულის შიდა ტერიტორიისათვის $Z_{mid}=0.224$

t_{con} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიმღებ კოლექტორამდე $t_{con} = 3$ წთ.

t_{can} – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა ღარებში $t_{can} = 0$

t_p – წვიმის წყლების გადინების ხანგრძლიობა მიღებში, სიჩქარით 0,7 მ/წმ. მილსადენის სიგრძე 400 მეტრი. $t_p=12$ წთ.

თხევადი გაზის სარეზერვუარო პარკის ზვინულის შიდა ტერიტორიზე მოდენილი პირობითად სუფთა წვიმის წყლების საანგარიშო ხარჯი შეადგენს:

$$q_{\text{მაქს}} = \frac{Z_{mid(2)} \times A^{1.2} \times F}{t_r^{1.2n-0.1}} = \frac{0.224 \times 1219,6^{1.2} \times 0,5}{15^{1.2 \times 0,54 - 0,1}} = 128,29 \text{ ლ/წმ}$$

საწარმოო ჩამდინარე წყლების საანგარიშო ხარჯები.

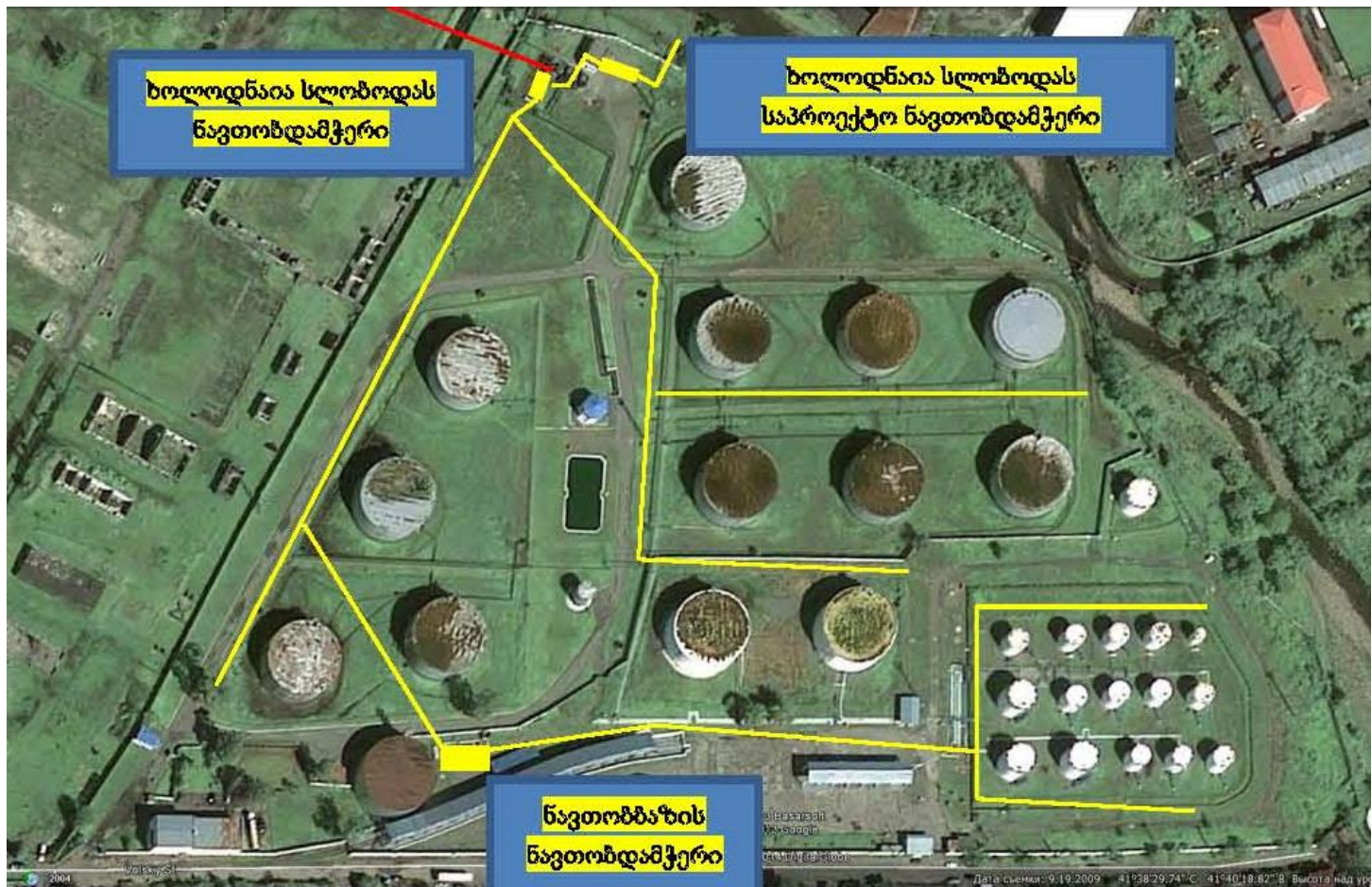
თხევადი გაზის უბანზე საწარმოო ჩამდინარე წყლები წარმოიქმნება თხევადი გაზის რეზერვუარების გარეცხვის დროს. რეზერვუარის რეცხვისათვის გამოყენებული წყლის ხარჯი 5 ლ/წმ-ის (18 მ³ /სთ) ტოლია.

ნავთობშლამების დროებითი განთავსების არსებულ მოედნებზე საწარმოო მიზნებისათვის წყალი არ გამოიყენება.

დანართი 15. ძირითადი ტერიტორიის და ნავთის უბნის კანალიზაციის და წყალგამწვანების №4 და №5 წერტილების გეგმა



დანართი 16. ხოლოდნაია სლოზოდას და ნავთობბაზის უბნების კანალიზაციის და წყალჩაშვების წერტილის გეგმა



თუ აიღუნათი კანალიზაცია

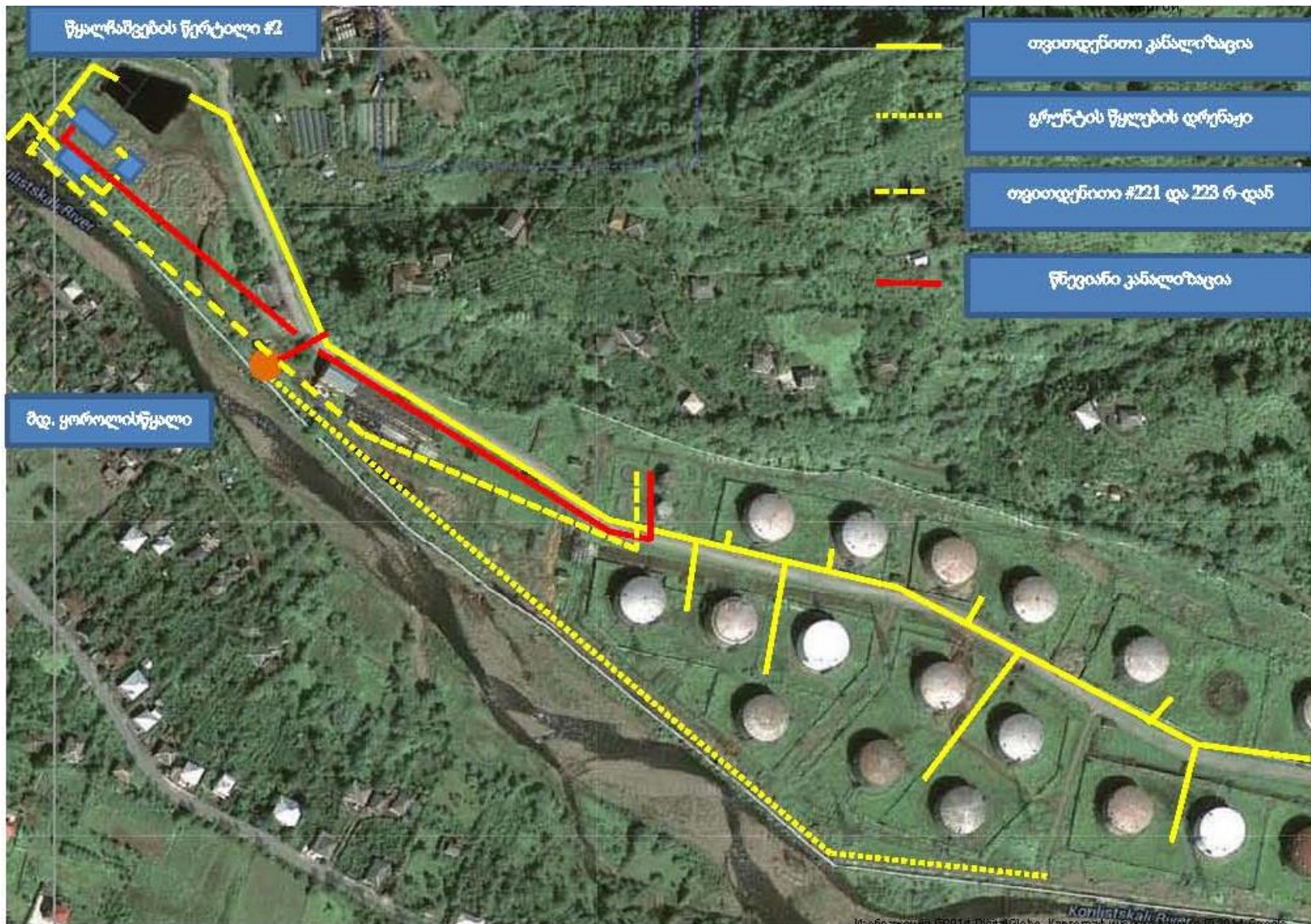


წყუაჩა კანალიზაცია

დანართი 17. ნავმისადგომების უბნის კანალიზაციის და წყალჩაშვების წერტილის გეგმა



დანართი 19. კაპრეშუმის უბნის კანალიზაციის და წყალგამწევის წერტილის გეგმა



დანართი 20. საწარმოს განლაგების რაიონის სიტუაციური გეგმა ჩამდინარე წყლების მიმღები წყლის ობიექტების, ჩაშვების წერტილების და მათი GIS კოორდინატების დატანით



