დამტკიცებულია
შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“
დირექტორი

_____ /ფარხატ ტაშიბაევ/

"_____" _____ 2026 წ.

შეთანხმებულია
სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტოს
გარემოსდაცვითი შეფასების დეპარტამენტი

_____

"_____" _____ 2026 წ.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“

ნავთობის, გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების (გნა) და ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის ტერმინალი

ქ. ბათუმი, წმ. სევერიან აჭარელის ქ. №4[8]

ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტი

თბილისი

2026

ანოტაცია

„ატმოსფერული ჰაერის დაცვის შესახებ“ საქართველოს კანონის თანახმად, ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის (ზდგ) ნორმები დგინდება ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების, გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას დაქვემდებარებული საქმიანობის ყველა სტაციონარული წყაროსთვის (ობიექტისთვის).

ზდგ ნორმების მოცემულ პროექტში დეტალურადაა განხილული შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ნავთობის და ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის ტერმინალის ფუნქციონირებასთან დაკავშირებული ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გამოყოფისა და გაფრქვევის წყაროები და ატმოსფერულ ჰაერზე ზემოქმედების რაოდენობრივი და ხარისხობრივი მაჩვენებლები.

დოკუმენტი შემუშავებულია „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“, „ატმოსფერული ჰაერის დაცვის შესახებ“ საქართველოს კანონების და მათგან გამომდინარე კანონქვემდებარე ნორმატიული აქტების საფუძველზე, საწარმოს განვითარების პერსპექტივის, ადგილის ფიზიკურ-გეოგრაფიული და კლიმატური პირობების, ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის პარამეტრთა და გაბნევის ანგარიშის გათვალისწინებით, დაბინძურების თითოეული წყაროსა და თითოეული მავნე ნივთიერებისთვის გაანგარიშებულია ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების მნიშვნელობები.

ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაბნევის ანგარიშის გამოყენებით, ზდგ მნიშვნელობები განსაზღვრულია იმ პირობით, რომ გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა კონცენტრაციები ატმოსფერული ჰაერის მიწისპირა ფენაში არ აღემატებოდეს შესაბამისი მავნე ნივთიერებებისთვის დადგენილ კონცენტრაციის ზღვრულად დასაშვებ მაჩვენებლებს.

ზდგ ნორმები დგინდება 5 წლის ვადით დაბინძურების სტაციონარული წყაროების მაქსიმალური შესაძლო სიმძლავრით დატვირთვის პირობებისთვის.

სარჩევი

ძირითად ტერმინთა განმარტებები 4

1. ძირითადი მონაცემები საწარმოს საქმიანობის შესახებ 5

2. საწარმოს განლაგების რაიონის კლიმატური დახასიათება 8

3. ტექნოლოგიური პროცესის აღწერა 9

3.1. საპროექტო ცვლილებების აღწერა 11

4. ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა სახეობები და მათი ძირითადი მახასიათებელი სიდიდეები 59

5. ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობის ანგარიში 60

6. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გამოყოფისა და გაფრქვევის წყაროების პარამეტრები 67

ცხრილი 6.1. მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროების დახასიათება 67

ცხრილი 6.2. მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროების დახასიათება 999

ცხრილი 6.3. აირმტვერდამჭერი მოწყობილობების დახასიათება 1355

ცხრილი 6.4. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევა, მათი გაწმენდა და უტილიზება, ტ/წელი 13737

7. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაბნევის ანგარიში 1400

7.1. გაბნევის ანგარიშის გრაფიკული ნაწილი 1433

8. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმები 17979

ცხრილი 8.1. ზდგ-ს ნორმები ხუთწლიან პერიოდში თითოეული გაფრქვევის წყაროსათვის და თითოეული მავნე ნივთიერებისათვის 17979

ცხრილი 8.2. ზდგ-ს ნორმები ხუთწლიან პერიოდში მთლიანად საწარმოსთვის 2100

9. გამოყენებული ლიტერატურა 2122

დანართი 1. ობიექტის გენ-გეგმა გაფრქვევის წყაროების დატანით 2133

დანართი 2. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაბნევის ანგარიშის მონაცემები (წარმოდგენილია ცალკე დანართის სახით) 2144

ძირითად ტერმინთა განმარტებები

ა) „ატმოსფერული ჰაერი“ - ატმოსფერული გარსის ჰაერი, შენობა-ნაგებობებში არსებული ჰაერის გარდა;

ბ) „მავნე ნივთიერება“ - ადამიანის საქმიანობის შედეგად ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული ნებისმიერი ნივთიერება, რომელიც ახდენს ან რომელმაც შეიძლება მოახდინოს უარყოფითი ზეგავლენა ადამიანის ჯანმრთელობასა და ბუნებრივ გარემოზე;

გ) „ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურება“ - ატმოსფერული ჰაერის შემადგენლობის ცვლილება მასში მავნე ნივთიერებათა არსებობის შედეგად;

დ) „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაციის ნორმა“ - ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა მაქსიმალური კონცენტრაცია დროის გარკვეული გასაშუალოებული პერიოდისათვის, რომელიც პერიოდული ზემოქმედებისას ან ადამიანის მთელი ცხოვრების მანძილზე არ ახდენს მასზე და საერთოდ გარემოზე მავნე ზემოქმედებას;

ე) „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა საშუალო სადღეღამისო ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაცია“ - ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა კონცენტრაცია, რომელიც განსაზღვრულია დღე-ღამის განმავლობაში აღებული სინჯების კონცენტრაციათა მნიშვნელობების გასაშუალოებით;

ვ) „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა მაქსიმალური ერთჯერადი ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაცია“ - ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა მაქსიმალური კონცენტრაცია, რომელიც განსაზღვრულია 20-30 წუთიან დროის ინტერვალში ერთჯერადად აღებული სინჯების კონცენტრაციათა მნიშვნელობების მიხედვით;

ზ) „ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმა“ - ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების სტაციონარული წყაროდან მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის დადგენილი რაოდენობა, გაანგარიშებული იმ პირობით, რომ დაბინძურების ამ წყაროსა და სხვა წყაროების ერთობლიობიდან გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა კონცენტრაცია ატმოსფერული ჰაერის მიწისპირა ფენაში არ აღემატებოდეს ამ წყაროს ზეგავლენის ტერიტორიისთვის დადგენილ მავნე ნივთიერებათა კონცენტრაციის ზღვრულად დასაშვებ ნორმებს.

1. ძირითადი მონაცემები საწარმოს საქმიანობის შესახებ

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის" (შემდგომში - ტერმინალი) საწარმოო კომპლექსის სათავე ტერიტორია განლაგებულია ქ. ბათუმში, იურიდიულ მისამართზე - ბათუმი, წმ. სევერიან აჭარელის ქ. №4[3]. კომპანიის სამუშაო უბნები მოიცავს საკმაოდ ვრცელ ტერიტორიას, რომელთა საკადასტრო მონაცემები მოცემულია ცხრილში 1.1.

ცხრილი 1.1. შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის" სამუშაო უბნების განთავსების საკადასტრო მონაცემები

№	საწარმოო უბნის დასახელება	ფართობი, ჰა	საკადასტრო №	მისამართი
1	ძირითადი ტერიტორია	29,585	05.29.16.015	ქ.ბათუმი, წმ. სევერიან აჭარელის ქ. №4 გ.
2	ნავთისა და ავტობენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური	0,4967	05.29.10.014	ქ.ბათუმი, წმ. სევერიან აჭარელის ქ. №4 გ.
3	ნედლი ნავთობის შენახვისა და გადატვირთვის სადგური "ხოლოდნაია სლობოდა"	6,7705	05.29.17.006	ქ. ბათუმი, ვოლსკის ქ. N3
4	იმპორტირებადი ნ/პროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქრო	4,4212	05.29.17.053	ქ. ბათუმი, ვოლსკის ქ. N1
5	გამწმენდი ნაგებობები	5,025	05.29.01.015	ქ. ბათუმი, ბაქოს ქუჩა N23
6	გნა-ის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური	12,278	05.30.18.001	ქ. ბათუმი, იუსუფ ფაღავას ქ. N69
7	ნედლი ნავთობის შენახვისა და გადატვირთვის სადგური "კაპრეშუმი"	17,269	22.22.11.381	რაიონი ხელვაჩაური, სოფელი კაპრეშუმი
8	ნედლი ნავთობის შენახვისა და გადატვირთვის სადგური "კაპრეშუმი"	3,9581	22.22.11.383	რაიონი ხელვაჩაური, სოფელი კაპრეშუმი

საწარმოს ძირითადი საქმიანობაა ნედლი ნავთობის და ნავთობპროდუქტების (შემდგომში - ნავთობპროდუქტები) გადატვირთვის ოპერაციები. ზოგადი ინფორმაცია საწარმოს საქმიანობის შესახებ მოცემულია ცხრილში 1.1, ხოლო საწარმოს ტვირთბრუნვა წარმოდგენილია ცხრილში 1.3.

ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის ოპერაციები ხორციელდება შემდეგ საწარმოო უბნებზე (სურ. 1.1):

1. დიზელის საწვავისა და ნავთის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური (ტერმინალის ძირითადი ტერიტორია;
2. ნავთისა და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური (ტერმინალის ძირითადი ტერიტორია);
3. მუქი ნავთობპროდუქტების მიღების და გადატვირთვის საამქრო (ტერმინალის ძირითადი ტერიტორია);
4. ნედლი ნავთობის მიღებისა და შენახვის სადგური „ხოლოდნაია სლობოდა";
5. ნედლი ნავთობის მიღებისა და შენახვის სადგური „კაპრეშუმი";
6. იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქრო;
7. ნავთობპროდუქტების საზღვაო ტრანსპორტით მიღების და დატვირთვის საამქრო.
8. თხევადი გაზის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური.

ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის პროცესების უზრუნველყოფის მიზნით, ტერმინალში არსებობს ენერგომომარაგების ქსელი და საქვაბე მეურნეობა, სატრანსპორტო მეურნეობა, მექანიკური და სარემონტო მეურნეობა, ლაბორატორიები და სხვა.

ცხრილი 1.2. ზოგადი მონაცემები ობიექტის შესახებ

ობიექტის დასახელება	**შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“**
ობიექტის მისამართი:	
ფაქტიური	ქ. ბათუმი, წმ. სევერიან აჭარელის ქ. №4[8]
იურიდიული	ქ. ბათუმი, წმ. სევერიან აჭარელის ქ. №4[8]
საიდენტიფიკაციო კოდი	245432544
GPS კოორდინატები	37T X=721302; Y=4613571
საწარმოს ხელმძღვანელი:	
გვარი, სახელი	ფარხატ ტაშიბაევ საკონტაქტო პირი - მერაბ გეგეჭკორი
ტელეფონი	+995 595 14 79 22
ელ-ფოსტა	GegechkoriM@batumioilterminal.com
მანძილი ობიექტიდან უახლოეს დასახლებულ პუნქტამდე	70 მ - უახლოესი რეზერვუარიდან
ეკონომიკური საქმიანობის სახე	ნავთობპროდუქტების, გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების (გნა) და ნავთობის მიღება, შენახვა, გადატვირთვა
გამოშვებული პროდუქციის სახეობა	მიღებული/შენახული/გადატვირთული ნავთობპროდუქტები, გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირები (გნა) და ნავთობი
საპროექტო წარმადობა	4 300 000 ტონა (დეტალური ინფორმაცია მოცემულია ცხრილში 3.9)
ნედლეულის სახეობა და ხარჯი	-
საწვავის სახეობა და ხარჯი (სატრანსპორტო საშუალებების მიერ გამოყენებულის გარდა)	ბუნებრივი აირი - 18 269 000 მ^3/წელი; მაზუთი - 16 578,936 ტ/წელი (+გაზის რეჟიმის ავარიული წყვეტისას 1050 ტ/წელი)
სამუშაო დღეების რაოდენობა წელიწადში	365
სამუშაო საათების რაოდენობა წელიწადში	8760

სურ. 1.1. კომპანიის კუთვნილი ობიექტების განთავსების სიტუაციური რუკა



2. საწარმოს განლაგების რაიონის კლიმატური დახასიათება

სამშენებლო კლიმატური დარაიონების მიხედვით ქ. ბათუმის ტერიტორია განეკუთვნება IIIბ ქვერაიონს [6].

ცხრილი 2.1. ჰაერის საშუალო ტემპერატურა

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	წლ
6,7	6,7	8,2	11,3	16,9	20,2	22,9	23,1	20,1	16,2	12,1	9,0	14,4

ცხრილი 2.2. ჰაერის ფარდობითი ტენიანობა (%)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	წლ
74	77	80	80	81	78	78	80	82	83	80	73	79

ცხრილი 2.3. ნალექების რ-ბა წელიწადში (მმ) ნალექები დღე-ღამური მაქსიმუმი (მმ)

პუნქტის დასახელება	ნალექების რ-ბა წელიწადში (მმ)	ნალექები დღე-ღამური მაქსიმუმი (მმ)
ბათუმი	2685	231

ცხრილი 2.4. პარამეტრები, რომლებიც განსაზღვრავს ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაბნევის პირობებს

მეტეოროლოგიური მახასიათებლების და კოეფიციენტების დასახელება	მნიშვნელობები
ატმოსფეროს ტემპერატურული სტრატიფიკაციის კოეფიციენტი	200
ადგილის რელიეფის გავლენის ამსახველი კოეფიციენტი	1
წლის ყველაზე ცხელი თვის ჰაერის საშუალო მაქსიმალური ტემპერატურა, °C	26,8
წლის ყველაზე ცივი თვის ჰაერის საშუალო ტემპერატურა, °C	6,7
ქართა საშუალო წლიური თაიგული, %	
- ჩრდილოეთი	9
- ჩრდილო-აღმოსავლეთი	8
- აღმოსავლეთი	11
- სამხრეთ-აღმოსავლეთი	13
- სამხრეთი	12
- სამხრეთ-დასავლეთი	24
- დასავლეთი	14
- ჩრდილო-დასავლეთი	9
- შტილი	18
ქარის სიჩქარე (მრავალწლიური მონაცემების მიხედვით), რომლის გადამეტების განმეორებადობა შეადგენს 5%-ს, მ/წმ	7,25

3. ტექნოლოგიური პროცესის აღწერა

ტერმინალის საწარმოო ტერიტორიების საერთო ფართობი შეადგენს 79,8 ჰექტარს, სადაც განლაგებულია 6 საწარმოო უბანი, 6 სარკინიგზო ჩასხმის და ჩამოსხმის ესტაკადა.

ამჟამად ტერმინალს გააჩნია 149 ერთეული რეზერვუარი საერთო ნომინალური მოცულობით 654 400 კუბ. მეტრი, აქედან 107 ერთეული ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების საცავი რეზერვუარები - საერთო ნომინალური მოცულობით 580 800 კუბ. მეტრი, 25 ერთეული გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების საცავი რეზერვუარები საერთო ნომინალური მოცულობით 5 000 კუბ. მეტრი, ასევე 9 ერთეული ნავთობდამჭერების დამხმარე რეზერვუარები საერთო ნომინალური მოცულობით 39 100 კუბ. მეტრი და 8 ერთეული ტექნიკური წყლის საცავი რეზერვუარები საერთო ნომინალური მოცულობით 29 500 კუბ. მეტრი. ტერმინალს შეუძლია გადატვირთოს 22 სახეობის ნედლი ნავთობი და ნავთობპროდუქტები. ტანკერებიდან პროდუქტის მიღება და ტანკერებზე პროდუქტის დატვირთვა ხორციელდება პორტისგან იჯარით აღებულ ნავმისადგომებზე და უნაპირო ნავმისადგომზე. უნაპირო ნავმისადგომი არის ტერმინალის უმსხვილესი დატვირთვის კომპლექსი, სადაც შესაძლოა 140 000 ტონის წყალწყვის ტანკერების მიღება. შავი ზღვის კავკასიის სანაპიროზე ტერმინალი ერთადერთია, სადაც ხორციელდება გათხევადებული ნახშირწყალბადიანი აირების გადატვირთვა. მანძილი ობიექტიდან უახლოეს დასახლებულ პუნქტამდე - 70 მ - უახლოესი რეზერვუარიდან.

ტერმინალის ინფრასტრუქტურა მოწყობილია შემდეგი სახის ნავთობპროდუქტების გადატვირთვისთვის:

1. ნედლი ნავთობი.
2. მუქი ნავთობპროდუქტები (მაზუთი, ბიტუმი, ვაკუუმ-გაზოილი, სხვა ბლანტიანი მუქი ნავთობპროდუქტები);
3. ნათელი ნავთობპროდუქტები (დიზელის საწვავი, ნავთი, საავტომობილო ბენზინი (სხვადასხვა მარკის), ნაფტა, რეაქტიული ძრავის საწვავი და სხვა ნათელი ნავთობპროდუქტები).
4. გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირები (პროპანი, ბუტანი)

ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის პროცესების უზრუნველყოფის მიზნით, ტერმინალში არსებობს ენერგომომარაგების ქსელი და საქვაბე მეურნეობა, სატრანსპორტო მეურნეობა, მექანიკური და სარემონტო მეურნეობა, ლაბორატორიები, გამწმენდი ნაგებობები და სხვა.

დიზელის საწვავის და ნავთის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური	*მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქრო*
	



მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთის საამქრო



ნედლი ნავთობის შენახვის და დატვირთვის სადგური "ხოლოდნაია სლობოდა"

არსებული საწარმოო ინფრასტრუქტურის ძირითადი დანიშნულების ობიექტებია:

- დიზელის საწვავისა და ნავთის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური - დიზელის საწვავის და ნავთის მიღების და გადატვირთვის სადგურის (შემდგომში - დიზელის სადგური) ინფრასტრუქტურა განთავსებულია ტერმინალის ძირითად ტერიტორიაზე;
- ნავთის და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური (ნავთის სადგური) - ნავთისა და საავტომობილო ბენზინის მიღების და გადატვირთვის სადგურში ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღება ვაგონ-ცისტერნებით ხორციელდება №5 ესტაკადაზე, საიდანაც ნავთობპროდუქტები შეინახება ნავთის სადგურის სარეზერვუარო პარკებში.
- მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქრო - საამქროს შემადგენლობაში შედის ძირითად ტერიტორიაზე არსებული ნედლი ნავთობისა და მუქი ნავთობპროდუქტების სარეზერვუარო პარკი, სარკინიგზო ესტაკადები №2, №4, №5.
- ნედლი ნავთობის შენახვის და დატვირთვის სადგური „ხოლოდნაია სლობოდა“ - «ხოლოდნაია სლობოდა» განთავსებულია ნავთობტერმინალის ძირითადი ტერიტორიის აღმოსავლეთით, ქ. ბათუმის ე. წ. „გოროდოკი“-ს უბანში. საწარმოო უბნის ტერიტორია მდებარეობს შემდეგ საზღვრებში: ჩრდილოეთიდან - მდინარე ბარცხანა და საცხოვრებელი ზონის ტერიტორია; ჩრდილო აღმოსავლეთიდან - ქიმიურ ფარმაცევტული ქარხანა; აღმოსავლეთიდან - მდინარე ბარცხანა და იმპორტირებული ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების სადგური (ძველი სახელწოდება - ნავთობბაზის უბანი); სამხრეთიდან - ვოლსკის ქუჩა და საცხოვრებელი ზონა; დასავლეთიდან - კერძო კომპანიის (ავტოსადგურის) ტერიტორია.
- ნედლი ნავთობის შენახვის და დატვირთვის სადგური „კაპრეშუმი“ - განლაგებულია განცალკევებულ ტერიტორიაზე, რომელიც ბათუმის ნავთობის ტერმინალის საკუთრებაა. «კაპრეშუმის» რეზერვუარების პარკს ესაზღვრება: ჩრდილოეთიდან – სოფელ კაპრეშუმის მოსახლეობის საკარმიდამო ეზოები. აღმოსავლეთიდან – სოფელ კაპრეშუმის მოსახლეობის საკარმიდამო ეზოები. სამხრეთიდან – მდინარე ყოროლისწყალი, მოსახლეობის საკარმიდამო ეზოები და ,,თამარის“ დასახლება. დასავლეთიდან – შპს,,ბაკურიძე და კომპანიას” ნავთობის ნარჩენებისა და ნედლი ნავთობის გადამამუშავებელი მინი საწარმო.
- იმპორტირებული ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქრო - სარეზერვუარო პარკი განლაგებულია ქ. ბათუმში, ვოლსკის ქუჩის გასწვრივ არსებულ განცალკევებულ ტერიტორიაზე, ე. წ. "გოროდოკის” დასახლებაში. «ნავთობბაზას» სარეზერვუარო პარკს ესაზღვრება: ჩრდილოეთიდან - მდინარე ბარცხანა, მდინარის გაღმით ზეთების ქარხანა; აღმოსავლეთიდან - კომპანია Vibro Diagnostik FZE-ს სარეზერვუარო პარკი, რომელიც ექსპლუატაციაში შევიდა 2014 წელს და შემდეგ, მდინარე ბარცხანა, მდინარის გადაღმა - მოსახლეობის საკარმიდამო ეზოები. დასავლეთიდან - შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ნედლი ნავთობის მიღების და გადატვირთვის სადგურის «ხოლოდნაია

სლობოდას» სარეზერვუარო პარკი. სამხრეთიდან - ვოლსკის ქუჩა და შემდგომ საცხოვრებელი ზონა.

- ნავთობპროდუქტების საზღვაო ტრანსპორტით მიღებისა და დატვირთვის საამქრო (ნავმისადგომების უბანი)- განლაგებულია ბათუმის საზღვაო ნავსადგურის ძირითად აკვატორიაში და უშუალოდ ესაზღვრება ქალაქის სანაპიროზე განლაგებულ საკურორტო ინფრასტრუქტურას. «სატვირთო ნავმისადგომები» შპს «ბათუმის საზღვაო ნავსადგურის» საკუთრებაა და ნავთობტერმინალი ესპლუატაციას უწევს საიჯარო ხელშეკრულების საფუძველზე. ნავმისადგომების ტექნიკურ მომსახურებას, მათ შორის ნავმისადგომების დაღრმავებით სამუშაოებს და შესაბამის ბათიმეტრიას ატარებს შპს «ბათუმის საზღვაო ნავსადგური».

3.1. საპროექტო ცვლილებების აღწერა

წინამდებარე გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიში შემუშავებულია საწარმოს ექსპლუატაციის პირობებში განხორციელებული ცვლილებების შეფასების მიზნით და არ მოიცავს საწარმოს მთლიან საქმიანობას ან ახალი პროექტის განხორციელებას. ანგარიში ეფუძნება საწარმოს ფაქტობრივ საოპერაციო მაჩვენებლებს, არსებული ინფრასტრუქტურის ტექნიკურ მდგომარეობასა და განხორციელებული გარემოსდაცვითი მონიტორინგის შედეგებს.

ცვლილებები განპირობებულია **ნედლ ნავთობზე მოთხოვნის შემცირებითა და ბოლო წლების ფაქტობრივი ტვირთბრუნვის მაჩვენებლებით**, რომლის მიხედვითაც საწარმოს საქმიანობა ხორციელდება **გზშ-ით თავდაპირველად გათვალისწინებულ წლიურ 5 მილიონ ტონამდე ტვირთბრუნვაზე მნიშვნელოვნად დაბალი მოცულობებით**. აღნიშნული გარემოება გახდა ინფრასტრუქტურის ოპტიმიზაციის საფუძველი, ფართომასშტაბიანი დემონტაჟისა და ახალი მშენებლობების გარეშე. სარეზერვუარო პარკებში რეზერვუარების რაოდენობებისა და მოცულობების გადანაწილება განხორციელდა **მოქმედი გზშ-ით უკვე გათვალისწინებული ინფრასტრუქტურის ფარგლებში**, ჯამური საპროექტო შესაძლებლობების შემცირებული ფაქტობრივი გამოყენების პირობებში.

შესაბამისად, განხორციელებული ცვლილებები არ უკავშირდება საწარმოო საქმიანობის გაფართოებას, არ იწვევს ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის მოცულობების ზრდას და არ იწვევს ახალი ემისიის წყაროების წარმოქმნას. აღნიშნულიდან გამომდინარე:

- ატმოსფერულ ჰაერზე ზემოქმედების პარამეტრები უმნიშვნელოდ იცვლება;
- წყლის გარემოზე ზემოქმედება არ სცდება არსებულ დონეს;
- ხმაურისა და ნიადაგზე ზემოქმედების ინტენსივობა არ იზრდება.

გარემოსდაცვითი პროგრამის 2020–2030 წლების პერიოდის გადახედვის შედეგად, რუტინული და ოპერაციული ხასიათის ღონისძიებები ინტეგრირდა მონიტორინგის გეგმასა და შემარბილებელ ღონისძიებებში, ხოლო ძირითადი და სტრუქტურული საკითხები აისახა განახლებულ გარემოსდაცვით პროგრამაში 2026–2030 წლებისთვის. ნავთობშლამებისა და ნავთობით დაბინძურებული გრუნტების მართვა დაგეგმილია მოქნილი მიდგომით, რაც ითვალისწინებს ინსინერაციის, უფლებამოსილ მესამე პირებზე გადაცემის, ბიორემედიაციის მეთოდების ან მათი კომბინირებული გამოყენების შესაძლებლობას, კონკრეტული შემთხვევის ტექნიკური და გარემოსდაცვითი მახასიათებლების გათვალისწინებით.

შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალი“-ს 2021 წლის გზშ-ზე გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემის (ბრძანება N2-239) შემდგომ დღევანდელ დღემდე, ტერმინალის ტერიტორიაზე განხორციელდა და დაგეგმილია რამდენიმე ტექნიკური სახის ცვლილება, კერძოდ:

ცხრილი 3.1. ტერმინალის ტერიტორიაზე განხორცილებული და დაგეგმილი ტექნიკური სახის ცვლილებები

N	ცვლილების საგანი	გზშ-ის ანგარიში რას ითვალისწინებდა	გარემოსდაცვითი პროგრამა 2020 –2030 წლამდე პერიოდში რას ითვალისწინებდა	ცვლილება რას ითვალისწინებს
1	მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქროს №224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 250 და 251 რეზერვუარებში სხვადასხვა ნავთობპროდუქტების შენახვა	№224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 250 და 251 რეზერვუარების გამოყენება დაგეგმილი იყო მაზუთის, ვაკუმ-გაზოილის და ნედლი ნავთობის შესანახად.	არ არის გათვალისწინებული	2021 წლიდან ყველა ზემოთ მითითებული რეზერვუარი აღიჭურვა დიზელის, ნავთისა და ბენზინის მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციების ჩასატარებლად საჭირო ტექნოლოგიური კომუნიკაციებით. შესაბამისად ყველა ეს რეზერვუარი შესაძლებელია გამოყენებულ იქნას როგორც მუქი, ასევე ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციების ჩასატარებლად, ხოლო №250 და 251 რეზერვუარები შესაძლებელია დამატებით გამოყენებულ იქნას ნედლი ნავთობისათვისაც (მათ შორის მერკაპტანიანი და ე.წ. „თენგიზის“ ნავთობი).
2	მუქი ნავთობპროდუქტების საამქროს ძირითადი ტერიტორიის რეზერვუარების პარკში №236, 237, 238 რეზერვუარების დაბრუნება	გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით აღნიშნული რეზერვუარები უნდა გამოყენებულიყო დიზელის საწვავის შენახვისთვის.	არ ითვალისწინებს	2022 წლიდან №№ 236,237 და 238 რეზერვუარები ისევ დაუბრუნდა მუქი ნავთობპროდუქტების საამქროს, გამომდინარე იქედან, რომ აღნიშნული რეზერვუარები აღჭურვილია შესაბამისი ინფრასტრუქტურით, როგორც ნათელი ასევე ნედლი ნავთობისა და მუქი ნავთობპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემისათვის, სამომავლოდ საწარმოოს საჭიროებისამებრ, შეიძლება შეიცვალოს მისი ფუნქციური კუთვნილების საკითხი.

N	ცვლილების საგანი	გზშ-ის ანგარიში რას ითვალისწინებდა	გარემოსდაცვითი პროგრამა 2020 –2030 წლამდე პერიოდში რას ითვალისწინებდა	ცვლილება რას ითვალისწინებს
3	№4 სარკინიგზო ესტაკადაზე ახალი აირგამწმენდის მონტაჟი №5 სარკინიგზო ესტაკადაზე დაერთება სუნჩამხშობ დანადგარსა სარეკუპერაციო დანადგართან.	-	N5 სარკინიგზო ესტაკადის აღჭურვა-დაკომპლექტება ნავთობპროდუქტების ჰერმეტიულად ჩასხმის მოწყობილობით და აირგამყვანი მილსადენით. სარკინიგზო ესტაკადის მიერთება არსებულ გაზგამწმენდ სარეკუპერაციო დანადგართან.	2024 წელს №4 სარკინიგზო ესტაკადაზე დამონტაჟდა ახალი აირგამწმენდი, სუნჩამხშობი სისტემა მილსადენებითა და გამწმენდი ფილტრ-დანადგარით, რომელიც უზრუნველყოფს ნედლი ნავთობის გადატვირთვა-ჩატვირთვის ოპერაციების დროს წარმოქმნილი მერკაპტანებისა და გოგირდწყალბადისაგან აირების გაწმენდას. №5 სარკინიგზო ესტაკადაზე ახალი აირგამათანაბრებელი სისტემის მილსადენებით დაუერთდა ახლადმოწყობილ სუნჩამხშობ დანადგარს და ასევე დაუერთდა არსებულ სარეკუპერაციო დანადგარს.
4	„ნედლის ნავთობის შენახვის და დატვირთვის სადგურის „ხოლოდნაია სლობოდას“ №№141, 142, 143 რეზერვუარების გადაცემა იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროს ნათელი ნავთოპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისათვის.	NN 141, 142 და 143 რეზერვუარები გადაყვანილია ტანკერებიდან ნავთობბაზისთვის ჩამოტვირთული დიზელის საწვავის შესანახად.	NN 141-143 რეზერვუარის პარკის გაწმენდა და რეაბილიტაცია	№№141, 142, 143 რეზერვუარებს ჩაუტარდა სრული კაპიტალური რემონტი, აღიჭურვა შესაბამისი ტექნოლოგიური კომუნიკაციებით და გადაეცა იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროს ნათელი ნავთოპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისათვის
5	„ხოლოდნაია სლობოდას“ II ჯგუფის (№144, №145, №146, №147, №148, №149, №156)	გზშ-ის მიხედვით, №144, №145, №146, №147, №148, №149 და №156	პროგრამით №144, №145, №146, №147, №148 და №149 რეზერვუარებთან	ცვლილების თანახმად, №144, №145 და №148 შეიძლება გამოყენებულ იქნეს ნედლი ნავთობისთვის, ხოლო შესაბამისი რემონტისა და აღჭურვის

N	ცვლილების საგანი	გზშ-ის ანგარიში რას ითვალისწინებდა	გარემოსდაცვითი პროგრამა 2020 –2030 წლამდე პერიოდში რას ითვალისწინებდა	ცვლილება რას ითვალისწინებს
	რეზერვუარების გამოყენების ცვლილება	რეზერვუარები განკუთვნილი იყო ძირითადად ჩვეულებრივი ნავთობის შესანახად.	მიმართებით გათვალისწინებული იყო საჭიროების შემთხვევაში დემონტაჟი, ხოლო №156 რეზერვუართან დაკავშირებით ცალკე ღონისძიება გათვალისწინებული არ იყო.	შემთხვევაში -ასევე ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემისთვისაც. №146, №147, №149 და №156 კვლავ გამოყენებული იქნება ჩვეულებრივი ნავთობისთვის.
6	ნედლი ნავთობის შენახვისა და გადატვირთვის სადგურის ,,ხოლოდნაია სლობოდას“ უბანზე არსებული №140 რეზერვუარის გადაცემა იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების საამქროსთვის.	გზშ-ის ანგარიშის მიხედვით, ნედლი ნავთობის შენახვისა და გადატვირთვის სადგურის უბანზე არსებული №140 რეზერვუარი საჭიროებდა კაპიტალურ რემონტს. იგი გამოიყენებოდა ნედლი ნავთობის შენახვისთვის.	ხოლოდნაია სლობოდას N140 რეზერვუარის კაპიტალური რემონტი, მათ შორის, ნავთობის დონის კონტროლის დანადგარის მონტაჟი, შეღებვა	გარემონტდა და №140 რეზერვუარი შიდა ბრძანების საფუძველზე (ბალანსიდან ბალანსზე) გადაეცა იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების საამქროს ნათელი ნავთოპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისათვის.
7	მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთის საამქროს ნედლი ნავთობის (ბუფერული) P ჯგუფის №112, №113 და №114 რეზერვუარების გამოყენება	აღნიშნული რეზერვუარები გათვალისწინებული იყო ნავთობის შესანახად.	პროგრამით გათვალისწინებული იყო №112, №113 და №114 რეზერვუარების დემონტაჟი 2027–2028 წლებში.	ცვლილების თანახმად, საჭიროების შემთხვევაში აღნიშნული რეზერვუარები შეიძლება გამოყენებულ იქნეს როგორც ნედლი ნავთობისთვის, ისე მუქი ნავთობპროდუქტებისთვისაც.

N	ცვლილების საგანი	გზშ-ის ანგარიში რას ითვალისწინებდა	გარემოსდაცვითი პროგრამა 2020 –2030 წლამდე პერიოდში რას ითვალისწინებდა	ცვლილება რას ითვალისწინებს
	როგორც ნედლი ნავთობისთვის, ისე მუქი ნავთობპროდუქტებისთვის			
8	მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქრო ნედლი ნავთობის (ბუფერული) P ჯგუფის №116 რეზერვუარის გამოყენება ნედლი ნავთობისთვისაც	№116 რეზერვუარი გათვალისწინებული იყო დაჭერილი ნავთობპროდუქტების შესანახად.	პროგრამით გათვალისწინებული იყო №116 რეზერვუარის დემონტაჟი 2027–2028 წლებში.	ცვლილების თანახმად, საჭიროების შემთხვევაში №116 რეზერვუარი შეიძლება გამოყენებულ იქნეს ნედლი ნავთობისთვისაც.
9	მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქროს რეზერვუარების გამოყენების გაფართოება	გზშ-ის მიხედვით, საამქროს რეზერვუარები განკუთვნილი იყო ძირითადად მაზუთის, ვაკუუმ-გაზოილის, ნავთობის, ნედლი ნავთობის, ნავთობშლამებისა და, ცალკეულ შემთხვევაში, დიზელის საწვავის შესანახად.	პროგრამით გათვალისწინებული იყო №71, №90 და №92 რეზერვუარების დემონტაჟი 2026–2027 წლებში, №74–80 და №112–116 რეზერვუარების დემონტაჟი 2027–2028 წლებში, ასევე NN 74–80 რეზერვუარების პარკის გაწმენდა და რეაბილიტაცია.	ცვლილების თანახმად, საამქროს რეზერვუარების გამოყენება მნიშვნელოვნად ფართოვდება: №71 შეიძლება გამოყენებულ იქნეს ტექნიკური წყლისთვის ან ნავთობის/მაზუთისთვის; №80, №90 და №92 - ნავთობის, მაზუთის ან ვაკუუმ-გაზოილისთვის; №74–79, №112–116, №224–231, №236–238, №250–251 - სხვადასხვა კომბინაციით მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტებისა და ნედლი ნავთობისთვის, მათ შორის ცალკეულ შემთხვევებში მერკაპტანიანი და „თენგიზის“ ნავთობისთვისაც. ამასთან, №84 გამოიყენება ტექნიკური წყლისთვის, ხოლო №106 - ნავთობშემცველი წყლის მისაღებად.
10	დიზელის საწვავის და ნავთის მიღებისა და გადატვირთვის სადგურში	№2, №5, №7, №8, №9, №15, №16, №21 და №22 რეზერვუარები	პროგრამით გათვალისწინებული იყო №2, №5, №7, №8, №9, №15, №16,	ტერმინალმა მიიღო გადაწყვეტილება, რომ დემონტაჟი არ განხორციელდეს. აღნიშნული რეზერვუარები რჩება ექსპლუატაციაში ნათელი ნავთობპროდუქტების

N	ცვლილების საგანი	გზშ-ის ანგარიში რას ითვალისწინებდა	გარემოსდაცვითი პროგრამა 2020 –2030 წლამდე პერიოდში რას ითვალისწინებდა	ცვლილება რას ითვალისწინებს
	№2, №5, №7, №8, №9, №15, №16, №21, №22, №27, №31, №32 და №34 რეზერვუარებში ნათელი ნავთობპროდუქტების შენახვა (ბენზინის გარდა)	გათვალისწინებული იყო ნავთის, ხოლო №27, №31, №32 და №34 - დიზელის საწვავის შესანახად.	№21, №22, №27, №31 და №32 რეზერვუარების დემონტაჟი 2024–2025 წლებში, ხოლო №34 რეზერვუარის დემონტაჟი 2026 წელს.	შესანახად, ბენზინის გარდა. დემონტაჟი განხორციელდება მხოლოდ ინდივიდუალური ტექნიკური წუნდების შემთხვევაში. №15 დროებით გამოყვანილია ექსპლუატაციიდან.
11	ნავთისა და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგურის რეზერვუარებში ნათელი ნავთობპროდუქტების შენახვა	№1, №55, №56, №58 და №60 გათვალისწინებული იყო ნავთის, ხოლო №161, №162, №163, №164 და №255–259 - ბენზინის შესანახად.	პროგრამით გათვალისწინებული იყო №1, №3, №55, №56 და №60 რეზერვუარების დემონტაჟი 2022–2023 წლებში, ხოლო №160–164 რეზერვუარების ნაცვლად 2029–2030 წლებში 5 ერთეული 12 000 მ³ რეზერვუარის მშენებლობა.	ცვლილების თანახმად, აღნიშნული რეზერვუარები გამოყენებული იქნება ნათელი ნავთობპროდუქტების შესანახად. ცვლილება ეფუძნება არსებული ინფრასტრუქტურის ფუნქციური გამოყენების გაფართოებას.
12	ნედლი ნავთობის მიღებისა და შენახვის სადგური „კაპრეშუმის“ №203, №210 და №213 რეზერვუარებში მერკაპტანიანი ნავთობის შენახვა	გზშ-ის მიხედვით, აღნიშნული რეზერვუარები განკუთვნილი იყო ჩვეულებრივი ნავთობის შესანახად.	კაპრეშუმის სარეზერვუარო პარკის №210 და 213 რეზერვუარების კაპიტალური რემონტი, მათ შორის შეღებვა	საჭიროების შემთხვევაში, აღნიშნული რეზერვუარები ასევე გამოყენებული იქნება მერკაპტანიანი ნავთობის შესანახადაც. ამასთან, სამივე რეზერვუარი გარემონტდა კომპანიის მიერ.
13	ნავთისა და ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის უბნის №240 და №241	გზშ-ის მიხედვით, №240 და №241 რეზერვუარები არ გამოიყენებოდა	პროგრამა აღნიშნულ რეზერვუარებთან დაკავშირებით ცალკე	№240 და №241 რეზერვუარები დაგეგმილია ნათელი ნავთობპროდუქტების შესანახად. ამჟამად ისინი გამოიყენება უბნის ბენზინის რეზერვუარებიდან

N	ცვლილების საგანი	გზშ-ის ანგარიში რას ითვალისწინებდა	გარემოსდაცვითი პროგრამა 2020 –2030 წლამდე პერიოდში რას ითვალისწინებდა	ცვლილება რას ითვალისწინებს
	რეზერვუარების გამოყენება ნათელი ნავთობპროდუქტების შესანახად	გადატვირთვის პროცესში, ვინაიდან არ იყო აღჭურვილი სარეკუპერაციო სისტემით და ჰქონდათ მცირე მოცულობა.	ღონისძიებებს არ ითვალისწინებდა.	ნარჩენი პროდუქტის გამორეცხვისა და წყლისგან განცალკევების შედეგად მიღებული ბენზინის შესანახად. ორივე აღჭურვილია დამცავი სარქველით.
14	ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის შემცირება	2020–2025 წლებისთვის ბათუმის ნავთობტერმინალის საწარმოს ტექნოლოგიური გეგმით გათვალისწინებული იყო ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების გადატვირთვა წლიურად 5 020 000 ტონის ოდენობით.	გარემოსდაცვითი პროგრამა ითვალისწინებდა რიგი რეზერვუარების დემონტაჟსა და რემონტს.	ფაქტიური ტვირთბრუნვის მონაცემების ანალიზი აჩვენებს, რომ აღნიშნულ პერიოდში საწარმოს რეალური დატვირთვა მნიშვნელოვნად ჩამორჩებოდა დაგეგმილ მაჩვენებლებს. 2026 წელს ნავთობპროდუქტების დაგეგმილი საერთო ტვირთბრუნვა შეადგენს 3 950 000 ტონას, ხოლო 2027–2030 წლებში 4 100 000 ტონას.
15	ბათუმის ნავთობტერმინალის ლაბორატორიების გაფრქვევის წყაროების ასახვა ზდგ-ში და დამატებითი გათბობის ქვაბების მონტაჟი	ლაბორატორიები როგორც ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების სტაციონარული წყაროები ცალკე არ იყო დეტალურად ასახული. ენერგომომარაგების და საქვაბე მეურნეობის	ცალკე ღონისძიებებს არ ითვალისწინებდა.	ზდგ-ის ნორმების პროექტში ასახულია ტერმინალის 4 ლაბორატორია (ჯგუფები გ-77 -გ-80), ჯამში 8 გაფრქვევის წყარო (№48–55). კერძოდ: გ-77 (ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების საგამოცდო ლაბორატორია, ძირითადი ტერიტორია, 4 გამწოვი კარადის მილი), გ-78 (დაკალიბრების ლაბორატორია, ძირითადი ტერიტორია, 1 გამწოვი კარადის მილი), გ-79 (ეკოლოგიური მონიტორინგის ლაბორატორია,

N	ცვლილების საგანი	გზშ-ის ანგარიში რას ითვალისწინებდა	გარემოსდაცვითი პროგრამა 2020 –2030 წლამდე პერიოდში რას ითვალისწინებდა	ცვლილება რას ითვალისწინებს
		შემადგენლობაში გათვალისწინებული იყო ძირითადი საქვაბე №1, ადმინისტრაციული შენობების საქვაბე №2, სარემონტო-მექანიკური განყოფილების საქვაბე და №2 სარკინიგზო ესტაკადის ადმინისტრაციული შენობის საქვაბე. დამატებითი საქვაბე სისტემები სხვა ობიექტებში ცალკე არ იყო გათვალისწინებული.		სატვირთო ნავმისადგომების უბანი, 2 ინსინერატორი), გ-80 (გაზის ანალიზის ლაბორატორია, თხევადი გაზის უბანი, 1 ინსინერატორი). ყველა ლაბორატორია მუშაობს 8 სთ/დღე, 2920 სთ/წელი. ამასთან, ტერმინალის ობიექტებში დაგეგმილია გათბობის და ცხელი წყლით მომარაგების ქვაბების მონტაჟი. მეოთხე სარკინიგზო ესტაკადის საოპერატორო შენობაში - 2 ქვაბი (გათბობა და ცხელი წყალი), სასადილოს შენობაში - 1 ქვაბი (მხოლოდ ცხელი წყლით მომარაგება). დიზელის უბნის საოპერატორო და შრომის უსაფრთხოების, ჯანმრთელობისა და გარემოს დაცვის განყოფილების შენობა (1 ქვაბი), ნავთის უბნის საოპერატორო (1 ქვაბი), სატრანსპორტო უბნის საყოფაცხოვრებო და ადმინისტრაციული შენობები (1 ქვაბი), თხევადი აირის (გნა) უბნის საოპერატორო (1 ქვაბი) და თხევადი აირის (გნა) უბნის საოფისე შენობა (1 ქვაბი). დამატებითი ქვაბები ასახული იქნება ზდგ-ის ნორმების პროექტში, როგორც ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების სტაციონარული წყაროები.
N	დამატებითი ცვლილებები			
	შპს ბათუმის ნავთობტერმინალის გარემოსდაცვითი პროგრამის (2020 –2030 წწ) და მონიტორინგის გეგმების	არსებული გარემოსდაცვითი პროგრამა მოიცავდა ისეთ ორგანიზაციულ და ტექნიკურ ღონისძიებებს, რომლებიც უკვე ინტეგრირებულია გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმასა და საწარმოში მოქმედ ტექნიკურ პროტოკოლებში. აღნიშნული ღონისძიებების განმეორებითი ასახვა განახლებული პროგრამის ფარგლებში მიზანშეუწონლად იქნა მიჩნეული, ვინაიდან მათი განხორციელება მუდმივად უზრუნველყოფილია მოქმედი მონიტორინგის, კონტროლისა და ტექნიკური რეგლამენტების საფუძველზე. შესაბამისად, ის საკითხები,		

N	ცვლილების საგანი	გზშ-ის ანგარიში რას ითვალისწინებდა	გარემოსდაცვითი პროგრამა 2020 –2030 წლამდე პერიოდში რას ითვალისწინებდა	ცვლილება რას ითვალისწინებს
	განახლება	რომლებიც თავისი შინაარსით განეკუთვნება გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმას, ინტეგრირებულია და სრულად დარეგულირდება გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმით. ღონისძიებები, რომლებიც შესრულდა ან რუტინულ ხასიათს ატარებს, განახლებული პროგრამიდან ამოღებულია. ამასთან, გარემოსდაცვითი პროგრამის განახლებული რედაქცია კონცენტრირებულია ძირითად, პრიორიტეტულ ღონისძიებებზე, რომელთა განხორციელება გარემოსდაცვითი რისკების შემცირების თვალსაზრისით მიზანშეწონილად და აუცილებლად არის მიჩნეული.		
	გარდა რემედიაციის ღონისძიებისა და ინსინერაციისა, ნავთოპროდუქტებით დაბინურებული შლამების მესამე პირზე გადაცემა	ვინაიდან, საკუთრებაში არსებული ინსინერატორი მაქსიმალური დატვირთვის შემთხვევაშიც კი, კომპანია ვერ უზრუნველყოფს დაგეგმილი რაოდენობის ნარჩენების ინსინერაციას. ამიტომ, კომპანია გეგმავს ზემოთ მოცემული ნარჩენები (05 01 03*, 16 07 08*) შემდეგი მართვისთვის, ხელშეკრულების საფუძველზე ასევე გადასცეს შესაბამისი ნებართვის მქონე კომპანიას. კომპანია ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული ნიადაგის და გრუნტის მართისთვის ასევე განიხილავს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული ბიორემედიაციის მეთოდის გამოყენებას, რისთვისაც მომდევნო წლებში შესწავლილი იქნება ბიორემედიაციის შესაბამისი ტექნოლოგია და ამ ტექნოლოგიის ტექნიკურ-ეკონომიკური მიზანშეწონილობა. გარემოსდაცვითი და ეკონომიკური თვალსაზრისით მისაღები ტექნოლოგიის არსებობის შემთხვევაში, კომპანია ასევე დანერგავს ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული ნიადაგის და გრუნტის ბიორემედიაციის მეთოდს.		

ზემოაღნიშნული ცვლილებებიდან გამომდინარე, სარეზერვუარო პარკებში განისაზღვრა შემდეგი მოცულობები (იხ. ქვემოთ წარმოდგენილი ცხრილი).

ცხრილი 3.2. სარეზერვუარო პარკებში რეზერვუარების რაოდენობები და მოცულობები

დასახელება	2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (N2-239 ბრძანება)		არსებული მოცულობები		განმარტება
	რაოდენობა	რეზერვუარების პარკების მოცულობა, ტ	რაოდენობა	რეზერვუარების პარკების მოცულობა, ტ	
„ნედლის ნავთობის შენახვის და დატვირთვის სადგურის „ხოლოდნაია სლობოდა“	11	82 500	7	52 500	140, 141, 142 და 143 რეზერვუარები გადაეცა იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროს ნათელი ნავთოპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისათვის
ნედლი ნავთობის შენახვის და დატვირთვის სადგური "კაპრეშუმი"	17	172 000	16	160 000	განხორციელდა კაპრეშუმის უბნის N209 რეზერვუარის დემონტაჟი
მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთის საამქრო	32[1]	150 500	34	211 000	N84 და N106 რეზერვუარები აღარ არის ასახული, რადგან ისინი გამოიყენება ტექნიკური წყლისთვის.

[1] P ჯგუფით (ბუფერული რეზერვუარები N112 113, 114, 116- ის ჩათვლით იყო გზშ-ის ანგარიშით რეზერვუარების რაოდენობა იყო 36.

დასახელება	2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (N2-239 ბრძანება)		არსებული მოცულობები		განმარტება
	რაოდენობა	რეზერვუარების პარკების მოცულობა, ტ	რაოდენობა	რეზერვუარების პარკების მოცულობა, ტ	
იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქრო	18[2]	23 400	21	53 400	დაემატა 140-141-142-143 რეზერვუარები, N15 რეზერვუარი აღარ არის ექსპლუატაციაში
ნავთის და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური	10	40 000	16	62 900	N3 რეზერვუარი გამოყვანილია ექსპლუატაციიდან.200 მ3 მოცულობის N240 და N241 რეზერვუარები არ არის აღჭურვილი სარეკუპერაციო სისტემით და ამ მიზეზით, და ასევე მცირე მოცულობის გამო, არ გამოიყენება გადატვირთვის პროცესში. ამასთან, დამატებულია N239 გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული 5 რეზერვუარი 255, 256, 257, 258, 259

[2] გზშ-ის ანგარიშის ცხრილი 5.7.1. იმპორტირებული ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების საამქროს რეზერვუარების ტექნიკური მონაცემები 2020 წლის 1 იანვრის მაჩვენებლებით მიხედვით არის 18, ხოლო ცხრილი 4.2.1. მონაცემები ბათუმის ნავთობტერმინალის არსებული სარეზერვუარო პარკების შესახებ. 17.

დასახელება	2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (N2-239 ბრძანება)		არსებული მოცულობები		განმარტება
	რაოდენობა	რეზერვუარების პარკების მოცულობა, ტ	რაოდენობა	რეზერვუარების პარკების მოცულობა, ტ	
დიზელის საწვავის და ნავთის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური	14	46 000	13	41 000	მოხდა N40 რეზერვუარის დემონტაჟი.
სულ	101	514 000	107	580 800	-

*წარმოდგენილი ცხრილის ანალიზი აჩვენებს, რომ სარეზერვუარო პარკებში განხორციელებული ცვლილებები უკავშირდება **რეზერვუარების ფუნქციურ გადანაწილებას, დემონტაჟს, ცალკეული რეზერვუარების ექსპლუატაციიდან გამოყვანას და გზშ-ით უკვე გათვალისწინებული ინფრასტრუქტურის ფარგლებში დამატებას**, ხოლო არა საწარმოს ახალი შენახვის სიმძლავრის შექმნას.*

ცხრილში მოცემული მონაცემების მიხედვით:

- *ცალკეულ პარკებში **რეზერვუარების რაოდენობის შემცირება** (მაგ. 11-დან 7-მდე; 17-დან 16-მდე; 14-დან 13-მდე) დაკავშირებულია კონკრეტული რეზერვუარების დემონტაჟთან (N209, N40) ან ექსპლუატაციიდან გამოყვანასთან (N3, N15), რაც განპირობებულია ტექნიკური მდგომარეობით, ოპერაციული საჭიროებებითა და გარემოსდაცვითი მოთხოვნებით.*
- *რიგ შემთხვევებში **რეზერვუარების რაოდენობის ზრდა** (მაგ. 32-დან 34-მდე; 18-დან 21-მდე; 10-დან 16-მდე) არ წარმოადგენს ახალი ინფრასტრუქტურის შექმნას, არამედ უკავშირდება:*
    - *რეზერვუარების ფუნქციურ გადაცემას სხვა საამქროებზე (N140, N141, N142, N143);*
    - *გზშ-ის გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული **ხუთი რეზერვუარის დამატებას** (№255–259), რაც მოხდა უკვე დამტკიცებული ჯამური მოცულობის ფარგლებში. გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების შესაბამისად, განხორციელდა 5 ერთეული, თითოეული 5 000 მ³ მოცულობის, სტაციონარულსახურავიანი ნავთობის შესანახი რეზერვუარის მშენებლობა და ექსპლუატაცია. პროექტის ფარგლებში განხორციელდა რეზერვუარების ტექნოლოგიური და აირგამყვანი მილსადენების, საწარმოო-სანიაღვრე კანალიზაციის, ხანძარსაწინააღმდეგო წყალმომარაგებისა და ქაფის ავტომატური მიწოდების სისტემების მონტაჟი და მათი მიერთება არსებულ ქსელებთან, ზვინულების მოწყობა და შიდა ტერიტორიის მობეტონება, მეხაძრიდებისა და დამიწების სისტემების მონტაჟი, რეზერვუარების პარკის გარე განათების მოწყობა.*

- *მოცულობების ზრდა ცალკეულ პარკებში (მაგ. 150 500 ტ-დან 211 000 ტ-მდე; 40 000 ტ-დან 62 900 ტ-მდე) წარმოადგენს **შიდა ოპტიმიზაციის შედეგს** და ეფუძნება გზშ-ით გათვალისწინებული რეზერვუარების ჩართვას და არა ახალი სიმძლავრის დაგეგმვას.*
- *ამავე დროს, რიგი რეზერვუარები **აღარ აისახება სარეზერვუარო მოცულობებში**, ვინაიდან ისინი აღარ გამოიყენება ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის პროცესში (მაგ. N84 და N106 - ტექნიკური წყლისთვის გამოყენება; N240 და N241 - მცირე მოცულობისა და სარეკუპერაციო სისტემის არარსებობის გამო).*
- *მთლიანობაში, მიუხედავად ცალკეული პარკების ფარგლებში რაოდენობრივი და მოცულობითი გადანაწილებისა, **სარეზერვუარო პარკების ჯამური მოცულობა იზრდება მხოლოდ იმ ფარგლებში, რომელიც უკვე გათვალისწინებული იყო მოქმედი გზშ-ის ანგარიშითა და გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით**, კონკრეტულად ხუთი დამატებითი რეზერვუარის ხარჯზე.*

*შესაბამისად, ცხრილის ბოლო შემაჯამებელი მაჩვენებლები (101 → 107 რეზერვუარი; 514 000 ტ → 580 800 ტ) ასახავს არა საწარმოს ფუნქციური გაფართოების ფაქტს, არამედ **გზშ-ით დამტკიცებული ინფრასტრუქტურის სრულად ასახვას განახლებულ სქემაში**, არსებული საოპერაციო რეალობის შესაბამისად.*

ამავე დროს, რიგი რეზერვუარები აღარ აისახება სარეზერვუარო მოცულობებში, ვინაიდან ისინი აღარ გამოიყენება ნავთობპროდუქტების გადატვირთვის პროცესში (მაგ.: №84 და №106 -ტექნიკური წყლისთვის გამოყენება)

მთლიანობაში, მიუხედავად ცალკეული პარკების ფარგლებში რაოდენობრივი და მოცულობითი გადანაწილებისა, სარეზერვუარო პარკების ჯამური მოცულობა იზრდება მხოლოდ იმ ფარგლებში, რომელიც უკვე გათვალისწინებული იყო მოქმედი გზშ-ის ანგარიშითა და გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით, კერძოდ ხუთი დამატებითი რეზერვუარის ექსპლუატაციაში შეყვანის ხარჯზე.

ცხრილი 0.3. ცვლილებები სარეზერვუარო პარკების და რეზერვუარების მიხედვით

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
დიზელის საწვავის და ნავთის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური							
1	**"A" ჯგუფი (გ-1)**	2	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა	დიზელის საწვავის და ნავთის მიღებისა და გადატვირთვის სადგურის ფარგლებში გზშ-ის ანგარიშით რეზერვუარები ფუნქციურად იყო განაწილებული ნავთისა და დიზელის საწვავის შესანახად. კერძოდ, „A“ ჯგუფის (გ-1) რეზერვუარები -№2, №5, №7, №8, №9, №15, №16, №21 და №22 - გათვალისწინებული იყო ნავთის შესანახად, ხოლო „B“ ჯგუფის (გ-2)
2		5	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა	
3		7	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა	

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
4		8	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტების გარდა ბენზინისა	რეზერვუარები -№27, №31 და №32, ასევე „D“ ჯგუფის (გ-4) №34 რეზერვუარი - დიზელის საწვავის შესანახად. 2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით აღნიშნული რეზერვუარების მიმართ გათვალისწინებული იყო ეტაპობრივი დემონტაჟი. კერძოდ, №2, №5, №7, №8, №9, №15, №16, №21, №22, №27, №31 და №32 რეზერვუარების დემონტაჟი დაგეგმილი იყო 2024–2025 წლებში, ხოლო №34 რეზერვუარის დემონტაჟი -2026 წელს. ცვლილების თანახმად, ტერმინალმა მიიღო გადაწყვეტილება, რომ მასობრივი დემონტაჟი არ განხორციელდეს. აღნიშნული რეზერვუარები რჩება ექსპლუატაციაში და მათი გამოყენება დაგეგმილია ნათელი ნავთობპროდუქტების შესანახად, ბენზინის გარდა. ამდენად, თუ გზშ-ის მიხედვით მათი ფუნქციური დანიშნულება შემოიფარგლებოდა მხოლოდ ნავთისა და დიზელის საწვავის შენახვით, ცვლილების შედეგად შესაძლებელი ხდება მათი გამოყენება ნათელი ნავთობპროდუქტების უფრო ფართო სპექტრისთვის, ბენზინის გამოკლებით. ამასთან, ცვლილებით განსაზღვრულია, რომ დემონტაჟი განხორციელდება მხოლოდ უკიდურეს შემთხვევაში, შესაბამისი რეზერვუარის ინდივიდუალური
5		9	1000	ნავთი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტების გარდა ბენზინისა	
6		15	2000	ნავთი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	დროებით გამოყვანილია ექსპლუატაციიდან, რემონტის შემთხვევაში მოხდება ნათელი ნავთობპროდუქტების შენახვა, გარდა ბენზინისა	
7		16	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტების გარდა ბენზინისა	
8		21	5000	ნავთი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტების გარდა ბენზინისა	
9		22	5000	ნავთი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტების გარდა ბენზინისა	
10	**"B" ჯგუფი (გ-2)**	27	3000	დიზელი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტების გარდა ბენზინისა	
11		31	3000	დიზელი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტების გარდა ბენზინისა	
12		32	3000	დიზელი	დემონტაჟი 2024 – 2025 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტების გარდა ბენზინისა	

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
13	**"D" ჯგუფი (გ-4)**	34	4000	დიზელი	დემონტაჟი 2026 წელს	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა	ტექნიკური წუნდების დადასტურების საფუძველზე. გამონაკლისს წარმოადგენს №15 რეზერვუარი, რომელიც დროებით გამოყვანილია ექსპლუატაციიდან; მისი შემდგომი გამოყენება შესაძლებელი იქნება მხოლოდ რემონტის ჩატარების შემთხვევაში და ისიც ნათელი ნავთობპროდუქტების შესანახად, ბენზინის გარდა.
		ჯამი	**41000**				
ნავთის და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური							
1	**"F" ჯგუფი (გ-6)**	1	4000	ნავთი	ნავთის უბნის NN 1, 3, 55, 56, 60 რეზერვუარების დემონტაჟი 2022-2023 წლებში	ნათელი ნავთობპროდუქტები	№1, 55, 56, 58, 60 რეზერვუარები გზშ-ის მიხედვით ეს რეზერვუარები ნავთის შენახვისთვის იყო განკუთვნილი. დაგეგმილია ნათელი ნავთობპროდუქტების შენახვა
2		55	4500	ნავთი			
3		56	3000	ნავთი			
4		58	3000	ნავთი			
5		60	3000	ნავთი			
6	**"E" ჯგუფი (გ-5)**	161	5000	ბენზინები	5ცალი 12 000 მ3მოცულობის რეზერვუარების მშენებლობა ძირითად ტერიტორიაზე დემონტირებული№ 160;161;162;163;164 რეზერვუარების ნაცვლად 2029 – 2030 წ.წ.	ნათელი ნავთობპროდუქტები	გზშ-ის მიხედვით ეს რეზერვუარები ბენზინისთვის შენახვისთვის იყო განკუთვნილი. დაგეგმილია ნათელი ნავთობპროდუქტების შენახვა
7		162	5000	ბენზინები			
8		163	5000	ბენზინები			
9		164	5000	ბენზინები			
10	**"ახალი G" ჯგუფი**	255	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს		
11		256	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები	„ახალი G" ჯგუფი -№255, 256, 257, 258, 259 რეზერვუარები (ახალი) გზშ-ით გათვალისწინებული იყო ბენზინის საწვავის შენახვა. მათი გამოყენება დაგეგმილია ნათელი ნავთობპროდუქტებისთვის.
12		257	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები	

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
13		258	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთოპროდუქტები	
14		259	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები	
15		240	200	-	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები	№240 და №241 რეზერვუარები გამოყენება დაგეგმილი ნათელი ნავთობპროდუქტების შესანახად. ამასთან, ორივე რეზერვუარი აღჭურვილია დამცავი სარქველით.
16		241	200	-	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები	
		ჯამი	**62900**				
მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქრო							
1	**"I" ჯგუფი (გ-12)**	71	5000	მაზუთი	დემონტაჟი 2026-2027 წლებში	ტექნიკური წყალი ან ნავთობი/მაზუთი	„I“ ჯგუფის (გ-12) რეზერვუარები -№71, №80, №90 და №92 -გზშ-ის მიხედვით გამოიყენებოდა ძირითადად მაზუთისა და, ცალკეულ შემთხვევაში, შლამის შესანახად. 2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით აღნიშნული რეზერვუარების დემონტაჟი გათვალისწინებული იყო: №71, №90 და №92 რეზერვუარებისთვის -2026–2027 წლებში, ხოლო №80 რეზერვუარისთვის -2027–2028 წლებში. ცვლილების თანახმად, №71 რეზერვუარი, საჭიროების შემთხვევაში და გარემონტების შემდეგ, შესაძლებელია გამოყენებულ იქნეს ტექნიკური წყლისთვის ან ნავთობის/მაზუთის შესანახად. №80 რეზერვუარი გამოყენებულ იქნება ვაკუუმ-გაზოილის, მაზუთის ან ნავთობისთვის; ამასთან, გზშ-ის ანგარიშში აღნიშნულ რეზერვუართან დაკავშირებით დაშვებული იყო ტექნიკური ხარვეზი და შეცდომით იყო მითითებული შლამი. №90 და №92 რეზერვუარების გამოყენება დაგეგმილია
2		80	4500	შლამი	დემონტაჟი 2027-2028 წლებში	ვაკუუმგაზოილი/მაზუთი/ნავთობი	
3		90	5000	მაზუთი	დემონტაჟი 2026-2027 წლებში	მაზუთი/ნავთობი/ვაკუუმგაზოილი	
4		92	4000	მაზუთი	დემონტაჟი 2026-2027 წლებში	მაზუთი/ნავთობი/ვაკუუმგაზოილი	

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
							მაზუთის, ნავთობის ან ვაკუუმ-გაზოილისთვის.
5	"L" ჯგუფი (გ-14)	165	5000	მაზუთი ან ვაკუუმგაზოილი	არ ითვალისწინებს	მაზუთი ან ვაკუუმგაზოილი	„L“ ჯგუფის (გ-14) რეზერვუარები -№165, №166, №167, №168, №169, №170 და №171 - გზშ-ის მიხედვით გათვალისწინებული იყო მაზუთის ან ვაკუუმ-გაზოილის შესანახად. 2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამა აღნიშნულ ჯგუფთან დაკავშირებით ცვლილებებს არ ითვალისწინებდა. ცვლილების მიხედვით, მათი ფუნქციური დანიშნულება არსებითად უცვლელი რჩება და რეზერვუარები კვლავ გამოყენებული იქნება მაზუთის ან ვაკუუმ-გაზოილის შესანახად.
6		166	5000		არ ითვალისწინებს		
7		167	5000		არ ითვალისწინებს		
8		168	5000		არ ითვალისწინებს		
9		169	5000		არ ითვალისწინებს		
10		170	5000		არ ითვალისწინებს		
11		171	5000		არ ითვალისწინებს		
12	"M" ჯგუფი (გ-15)	224	5000	224,225, 226, 227, 228, 229, 230, 231 მაზუთის, ვაკუმ-გაზოილის და ნედლი ნავთობის შესანახად. 236-237-238 დიზელი	არ ითვალისწინებს	როგორც მუქი, ისე ნათელი ნავთობპროდუქტების და ნედლი ნავთობისთვისაც	„M“ ჯგუფის (გ-15) რეზერვუარები №224, №225, №226, №227, №228, №229, №230, №231, ასევე №236, №237 და №238 გზშ-ის მიხედვით განკუთვნილი იყო მაზუთის, ვაკუუმ-გაზოილისა და ნედლი ნავთობის, ხოლო №236–238 რეზერვუარები -დიზელის საწვავის შესანახად. 2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამა ამ ჯგუფის რეზერვუარებთან დაკავშირებით ცალკე ღონისძიებებს არ ითვალისწინებდა. ცვლილების თანახმად, 2021 წლიდან №224, №225, №226, №227, №228, №229, №230 და №231 რეზერვუარები აღიჭურვა დიზელის საწვავის, ნავთისა და ბენზინის მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისთვის
13		225	5000				
14		226	5000				
15		227	5000				
16		228	5000				
17		229	5000				
18		230	5000				
19		231	5000				
20		236	10000				

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
21		237	10000				საჭირო ტექნოლოგიური კომუნიკაციებით, რის შედეგადაც მათი გამოყენება შესაძლებელია როგორც მუქი, ისე ნათელი ნავთობპროდუქტებისთვის, ასევე ნედლი ნავთობისთვის, მათ შორის მერკაპტანიანი და ე.წ. „თენგიზის“ ნავთობისთვის. ამასთან, 2022 წლიდან №236, №237 და №238 რეზერვუარები ფუნქციურად დაბრუნდა მუქი ნავთობპროდუქტების საამქროს სისტემაში, ვინაიდან მათი ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურა თავსებადია როგორც ნათელი და მუქი ნავთობპროდუქტების, ისე ნედლი ნავთობის მიღების, შენახვისა და გაცემის ოპერაციებთან. მათი გამოყენება განხორციელდება მოქმედი ტექნიკური, ტექნოლოგიური და გარემოსდაცვითი მოთხოვნების შესაბამისად.
22		238	10000				
23	**"P" ჯგუფი (გ-17)**	112	5000	ნავთობი	მუქი ნავთობპროდუქტების საამქროს №112;113;114;116 რეზერვუარების დემონტაჟი 2027 – 2028 წ.წ.	როგორც მუქი ნავთობპროდუქტები, ასევე ნედლი ნავთობი	„P“ ჯგუფის (გ-17) ბუფერული რეზერვუარები -№112, №113, №114 და №116 -გზშ-ის მიხედვით გამოიყენებოდა ნავთობისთვის, ხოლო №116 რეზერვუარი - დაჭერილი ნავთობპროდუქტისთვის. 2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით აღნიშნული რეზერვუარების დემონტაჟი გათვალისწინებული იყო 2027–2028 წლებში. თუმცა, ცვლილების მიხედვით, ფაქტობრივი ტვირთბრუნვის შემცირების,
24		113	5000	ნავთობი			
25		114	5000	ნავთობი			

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
26		116	5000	დაჭერილი ნავთობპრ.		ნედლი ნავთობი	არსებული ინფრასტრუქტურის ტექნიკური მდგომარეობის გადაფასებისა და ინდივიდუალური ტექნიკური ინსპექტირების შედეგების საფუძველზე, მათი დემონტაჟი მიმდინარე ეტაპზე დაგეგმილი აღარ არის. აღნიშნული რეზერვუარების შემდგომი ექსპლუატაცია და ფუნქციური გამოყენება დამოკიდებული იქნება მათი ტექნიკური ვარგისიანობის დადასტურებასა და შესაბამის გარემოსდაცვით მოთხოვნებთან შესაბამისობაზე. ცვლილების თანახმად, №112, №113 და №114 რეზერვუარები შეიძლება გამოყენებულ იქნეს როგორც მუქი ნავთობპროდუქტებისთვის, ისე ნედლი ნავთობისთვის, ხოლო №116 რეზერვუარი -ნედლი ნავთობისთვის.
27	**"N" ჯგუფი (გ-16)**	74	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028 წლებში	როგორც მუქი ნავთობპროდუქტები, ასევე ნედლი ნავთობი	„N“ ჯგუფის (გ-16) რეზერვუარები -№74, №75, №76, №77, №78 და №79 -გზშ-ის მიხედვით გამოიყენებოდა ძირითადად ნავთობისთვის, ხოლო №78 რეზერვუარი - ნავთობის ან მაზუთისთვის. 2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით ამ ჯგუფის რეზერვუარების დემონტაჟი გათვალისწინებული იყო 2027–2028 წლებში. ამავე პროგრამით ასევე დაგეგმილი იყო NN 74–80 რეზერვუარების პარკის გაწმენდა და რეაბილიტაცია. ცვლილების მიხედვით, აღნიშნული ჯგუფის რეზერვუარები შესაძლებელია გამოყენებულ იქნეს როგორც მუქი ნავთობპროდუქტებისთვის, ისე ნედლი ნავთობისთვის.
28		75	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028 წლებში		
29		76	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028 წლებში		
30		77	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028 წლებში		
31		78	3000	ნავთობი ან მაზუთი	დემონტაჟი 2027–2028 წლებში		
32		79	4500		დემონტაჟი 2027–2028 წლებში		
33	**"K" ჯგუფი (გ-13)**	250	20000	მაზუთი, ვაკუუმ-გაზოილი და ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	№№ 250, 251 რეზერვუარები შესაძლებელია დამატებით გამოყენებულ იქნას	„K“ ჯგუფის (გ-13) რეზერვუარები -№250 და №251 -გზშ-ის მიხედვით გათვალისწინებული იყო მაზუთის, ვაკუუმ-გაზოილისა და ნედლი ნავთობის შესანახად. 2020–2030 წლების

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
						ნედლი ნავთობისთვისაც (მათ შორის მერკაპტანიანი და ე.წ. „თენგიზის“ ნავთობი)	გარემოსდაცვითი პროგრამა აღნიშნულ რეზერვუარებთან დაკავშირებით კონკრეტულ ღონისძიებებს არ ითვალისწინებდა. ცვლილების თანახმად, №250 და №251 რეზერვუარები შესაძლებელია დამატებით გამოყენებულ იქნეს ნედლი ნავთობისთვისაც, მათ შორის მერკაპტანიანი და ე.წ. „თენგიზის“ ნავთობისთვის.
34		251	20000	მაზუთი, ვაკუუმ-გაზოილი და ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	№№ 250, 251 რეზერვუარები შესაძლებელია დამატებით გამოყენებულ იქნას ნედლი ნავთობისთვისაც (მათ შორის მერკაპტანიანი და ე.წ. „თენგიზის“ ნავთობი)	
		ჯამი	**211000**				
ნედლი ნავთობის შენახვის და დატვირთვის სადგური "ხოლოდნაია სლობოდა"							
2	**II ჯგუფი (გ-30)**	144	7500	ჩვეულებრივი ნავთობი	საჭიროების შემთხვევაში - დემონტაჟი	ნედლი ნავთობი და გარემონტების შემთხვევაში ნათელი ნავთოპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისათვისაც	საჭიროების, ასევე შესაბამისად გარემონტებისა და აღჭურვის შემთხვევაში ხოლოდნაია სლობოდას დანარჩენი რეზერვუარებიც (N144, 145, 146, 147, 148, 149) გადაეცემა იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების საამქროს. ჰაერდაცვითი დოკუმენტაცია მომზადებულია მათი შესაძლო ფუნქციური გამოყენებების გათვალისწინებით. შესაბამისად, მათი

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
3		145	7500		საჭიროების შემთხვევაში - დემონტაჟი	ნედლი ნავთობი და გარემონტების შემთხვევაში ნათელი ნავთოპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისათვისაც	კონკრეტული ფუნქციური გამოყენება განისაზღვრება საწარმოო საჭიროებისა და მოქმედი ტექნიკური, ტექნოლოგიური და გარემოსდაცვითი მოთხოვნების შესაბამისად.
4		146	7500		საჭიროების შემთხვევაში - დემონტაჟი	ჩვ. ნავთობი	
5		147	7500		საჭიროების შემთხვევაში - დემონტაჟი	ჩვ. ნავთობი	
6		148	7500		საჭიროების შემთხვევაში - დემონტაჟი	ნედლი ნავთობი და გარემონტების შემთხვევაში ნათელი ნავთოპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისათვისაც	
7		149	7500		საჭიროების შემთხვევაში - დემონტაჟი	ჩვ. ნავთობი	
8		156	7500		არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი	
		ჯამი	**52500**				
ნედლი ნავთობის შენახვის და დატვირთვის სადგური "კაპრეშუმი"							
1	**I ჯგუფი (გ-33)**	201	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი	

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
2		202	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი	გზშ-ის მიხედვით, „კაპრეშუმის“ უბნის რეზერვუარების უმეტესობა გათვალისწინებული იყო ჩვეულებრივი ნავთობის შესანახად. კერძოდ, I ჯგუფის (გ-33) რეზერვუარები -№201, №202 და №203, III ჯგუფის (გ-35) №207 რეზერვუარი, IV ჯგუფის (გ-36) რეზერვუარები -№210 და №212, ასევე V ჯგუფის (გ-37) რეზერვუარები -№213, №215 და №216 -განსაზღვრული იყო ჩვეულებრივი ნავთობისთვის. ამავე დროს, II ჯგუფის (გ-34) რეზერვუარები -№204, №205, №208, №211, №214, №217 და №218 - გათვალისწინებული იყო მერკაპტანიანი ნავთობისთვის. ცვლილების თანახმად, „კაპრეშუმის“ უბანზე №203, №210 და №213 რეზერვუარებში საჭიროების შემთხვევაში მოხდება მერკაპტანიანი ნავთობის შენახვაც. შესაბამისად, ცვლილება არ უკავშირდება ახალი სარეზერვუარო პარკების მოწყობას, არამედ არსებულ ინფრასტრუქტურაში ტექნოლოგიური შესაძლებლობების გაფართოებას.
3		203	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი/ნედლი ნავთობი, მათ შორის მერკაპტანებიანი	
4	**II ჯგუფი (გ-34)**	204	10000	მერკაპტანებიანი	არ არის გათვალისწინებული	ნედლი ნავთობი, მათ შორის მერკაპტანებიანი	
5		205	10000		არ არის გათვალისწინებული		
6		208	10000		არ არის გათვალისწინებული		
7		211	10000		არ არის გათვალისწინებული		
8		214	10000		არ არის გათვალისწინებული		
9		217	10000		არ არის გათვალისწინებული		
10		218	10000		არ არის გათვალისწინებული		
11	**III ჯგუფი (გ-35)**	207	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი	
12	**IV ჯგუფი (გ-36)**	210	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი/ნედლი ნავთობი, მათ შორის მერკაპტანებიანი	
13		212	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი	
14	**V ჯგუფი (გ-37)**	213	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი/ნედლი ნავთობი, მათ შორის მერკაპტანებიანი	
15		215	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი	
16		216	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი	
		ჯამი	**160000**				

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქრო							
1	**I ჯგუფი (გ-56)**	1	1000	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	არსებული მდგომარეობით, საამქროში აღირიცხება 21 რეზერვუარი, ხოლო მათი ჯამური ნომინალური მოცულობა შეადგენს 53 400 მ³-ს. აღნიშნული ცვლილება განპირობებულია იმით, რომ საამქროს დაემატა №140, №141, №142 და №143 რეზერვუარები, რომლებიც გადმოცემულია სხვა უბნიდან და გამოიყენება შესაბამისი ოპერაციებისათვის. ამასთან, №15 რეზერვუარი გამოიყენება ნავთობპროდუქტებით შემცველი წყლის მისაღებად. გზშ-ის ანგარიშში აღნიშნულ რეზერვუართან დაკავშირებით დაშვებული იყო ტექნიკური ხარვეზი, თუმცა მისი გამოყენება რეალურად მუდმივად ხდებოდა სწორედ აღნიშნული ფუნქციური დანიშნულებით. გზშ-ის მიხედვით, „I“ ჯგუფის (გ-56) რეზერვუარები -№1–14 და №34 - განკუთვნილი იყო დიზელის საწვავის შესანახად, ხოლო „II“ ჯგუფის (გ-57) რეზერვუარები -№150 და №151 -ბენზინის შესანახად. ცვლილების თანახმად, აღნიშნული რეზერვუარები გამოყენებული იქნება ნათელი ნავთობპროდუქტებისათვის, ნავთის გარდა. შესაბამისად, მათი ფუნქციური გამოყენება ფართოვდება და აღარ არის მკაცრად შეზღუდული მხოლოდ დიზელის ან ბენზინის ოპერირებით. საამქროს ასევე დაემატა „I“ ჯგუფის (გ-29)
2		2	1000	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
3		3	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
4		4	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
5		5	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
6		6	1000	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
7		7	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
8		8	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
9		9	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
10		10	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
11		11	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
12		12	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	რეზერვუარები -№140, №141, №142 და №143. მათგან №141–143 რეზერვუარები გზშ-ის მიხედვით განკუთვნილი იყო დიზელის საწვავისთვის, ხოლო №140 რეზერვუარი -ჩვეულებრივი ნავთობისთვის. 2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით №141–143 რეზერვუარების პარკისთვის გათვალისწინებული იყო გაწმენდა და რეაბილიტაცია, ხოლო №140 რეზერვუარისთვის -კაპიტალური რემონტი, მათ შორის ნავთობის დონის კონტროლის დანადგარის მონტაჟი და შეღებვა. ცვლილების თანახმად, №140, №141, №142 და №143 რეზერვუარები გამოიყენება ნედლი ნავთობისა და ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღების, შენახვისა და გაცემის ოპერაციებისთვის. ამასთან, №140 რეზერვუარი გარემონტდა და შიდა ბრძანების საფუძველზე გადაეცა იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროს ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისთვის.
13		13	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
14		14	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთოპროდუქტები ნავთის გარდა	
15		34	1000	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
16	**II ჯგუფი (გ-57)**	150	7500	ბენზინი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
17		151	7500	ბენზინი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა	
18		141	7500	დიზელი	NN 141-143 რეზერვუარის პარკის გაწმენდა და რეაბილიტაცია	ნედლი ნავთობი/ ნათელი ნავთობპროდუქტები	
19	**I ჯგუფი (გ-29)**	142	7500	დიზელი		ნედლი ნავთობი/ ნათელი ნავთობპროდუქტები	
20		143	7500	დიზელი		ნედლი ნავთობი/ ნათელი ნავთობპროდუქტები	
1	**I ჯგუფი (გ-29)**	140	7500	ჩვ. ნავთობი	ხოლოდნაია სლობოდას N140 რეზერვუარის კაპიტალური რემონტი, მათ შორის, ნავთობის დონის კონტროლის	ნედლი ნავთობი/ ნათელი ნავთობპროდუქტები	

№	ატმოსფერული ჰაერში გაფრქვევის სტაციონარული წყაროს №	რეზერვუარის №	რეზერვ. ნომინ. მოცულობა, მ3	გზშ-ის მიხედვით	პროგრამის მიხედვით დემონტაჟის ვალდებულება	დაგეგმილი ცვლილება	განმარტება
					დანადგარის მონტაჟი, შეღებვა		
		ჯამი	**45900**				

ცვლილებების მიმოხილვა

დიზელის საწვავისა და ნავთის მიღება-გადატვირთვის სადგურის რეზერვუარები



დიზელის საწვავისა და ნავთის მიღება-გადატვირთვის სადგურის ფარგლებში განთავსებული „A“ ჯგუფის (გ-1) რეზერვუარები - №2, 5, 7, 8, 9, 15, 16, 21 და 22 - გათვალისწინებული იყო **ნავთის** შესანახად, ხოლო „B“ ჯგუფის (გ-2) რეზერვუარები - №27, 31 და 32, ასევე „D“ ჯგუფის (გ-4) №34 რეზერვუარი - **დიზელის საწვავის** შესანახად.

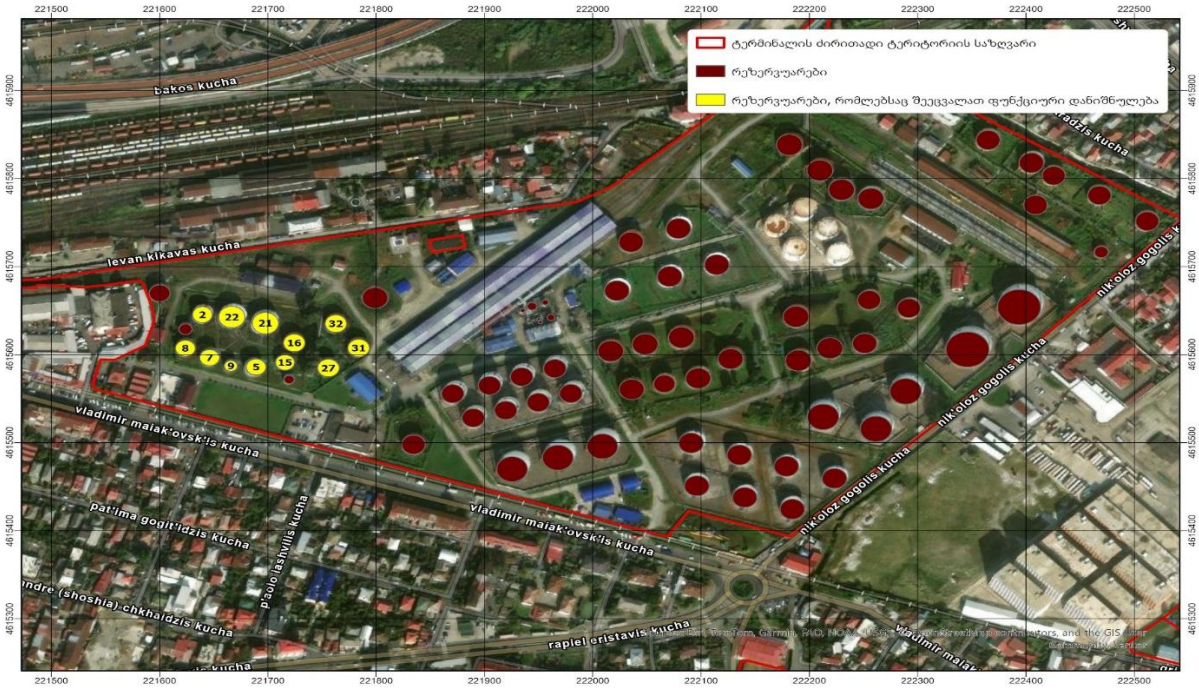
2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამის მიხედვით, აღნიშნული რეზერვუარების მიმართ დაგეგმილი იყო ეტაპობრივი დემონტაჟი. კერძოდ, №2, 5, 7, 8, 9, 15, 16, 21, 22, 27, 31 და 32 რეზერვუარების დემონტაჟი განსაზღვრული იყო 2024–2025 წლებში, ხოლო №34 რეზერვუარის დემონტაჟი - 2026 წელს.

წინამდებარე ცვლილების მიხედვით, ტერმინალმა მიიღო გადაწყვეტილება, რომ დემონტაჟი აღარ განხორციელდეს. ამის ნაცვლად, აღნიშნული რეზერვუარები შენარჩუნდება ექსპლუატაციაში და გამოყენებული იქნება ნათელი ნავთობპროდუქტების შესანახად, ბენზინის გარდა. ამგვარად, თუ თავდაპირველი გზშ-ით მათი ფუნქციური დანიშნულება ძირითადად ნავთისა და დიზელის საწვავის შენახვით შემოიფარგლებოდა, ცვლილება ითვალისწინებს მათ უფრო ფართო გამოყენებას ნათელი ნავთობპროდუქტებისათვის.

ამასთან, ცვლილებით განისაზღვრა, რომ დემონტაჟი განხორციელდება მხოლოდ კონკრეტული რეზერვუარის ინდივიდუალური ტექნიკური წუნდების დადასტურების საფუძველზე. გამონაკლისს წარმოადგენს №15 რეზერვუარი, რომელიც დროებით გამოყვანილია ექსპლუატაციიდან; მისი შემდგომი გამოყენება შესაძლებელი იქნება რემონტის ჩატარების შემთხვევაში და ისიც ნათელი ნავთობპროდუქტებისათვის, ბენზინის გარდა.

შესაბამისად, მოცემული ცვლილება გულისხმობს არა სარეზერვუარო პარკის შემცირებას დემონტაჟის გზით, არამედ არსებული ინფრასტრუქტურის შენარჩუნებასა და ფუნქციური პროფილის გაფართოებას, მოქმედი ტექნიკური და გარემოსდაცვითი მოთხოვნების დაცვით. დიზელის საწვავისა და ნავთის მიღება-გადატვირთვის სადგურის რეზერვუარები, რომელთაც შეეცვლათ ფუნქციური დანიშნულება, მოცემულია ქვემოთ წარმოდგენილ ილუსტრაციაზე.

ილუსტრაცია 0.1. დიზელის საწვავისა და ნავთის მიღება-გადატვირთვის სადგურის რეზერვუარები, რომელთაც შეეცვლათ ფუნქციური დანიშნულება



ნავთის და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგურის რეზერვუარები



ნავთის და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგურის ფარგლებში გზშ-ის ანგარიშით რეზერვუარები თავდაპირველად ფუნქციურად იყო დაყოფილი ნავთისა და ბენზინების შესანახად. კერძოდ, **„F“ ჯგუფის (გ-6)** №1, 55, 56, 58 და 60 რეზერვუარები გათვალისწინებული იყო **ნავთის შესანახად**, ხოლო **„E“ ჯგუფის (გ-5)** №161, 162, 163 და 164 რეზერვუარები, ასევე **„ახალი G“ ჯგუფის** №255, 256, 257, 258 და 259 რეზერვუარები - **ბენზინების შესანახად**. ამავე სადგურზე არსებული №240 და №241 მცირე მოცულობის რეზერვუარების გამოყენება გზშ-ით პირდაპირ განსაზღვრული არ ყოფილა

2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით ამ სადგურის რეზერვუარებთან მიმართებით გათვალისწინებული იყო რამდენიმე ღონისძიება. კერძოდ, **ნავთის უბნის №1, 3, 55, 56 და 60 რეზერვუარების დემონტაჟი** უნდა განხორციელებულიყო **2022–2023 წლებში**; ასევე, **№161–164 რეზერვუარების ნაცვლად** ძირითად ტერიტორიაზე **2029–2030 წლებში** დაგეგმილი იყო **5 ერთეული 12 000 მ³ მოცულობის ახალი რეზერვუარის მშენებლობა**. ამავე პროგრამაში **№240 და №241 რეზერვუარები გათვალისწინებული არ იყო**.

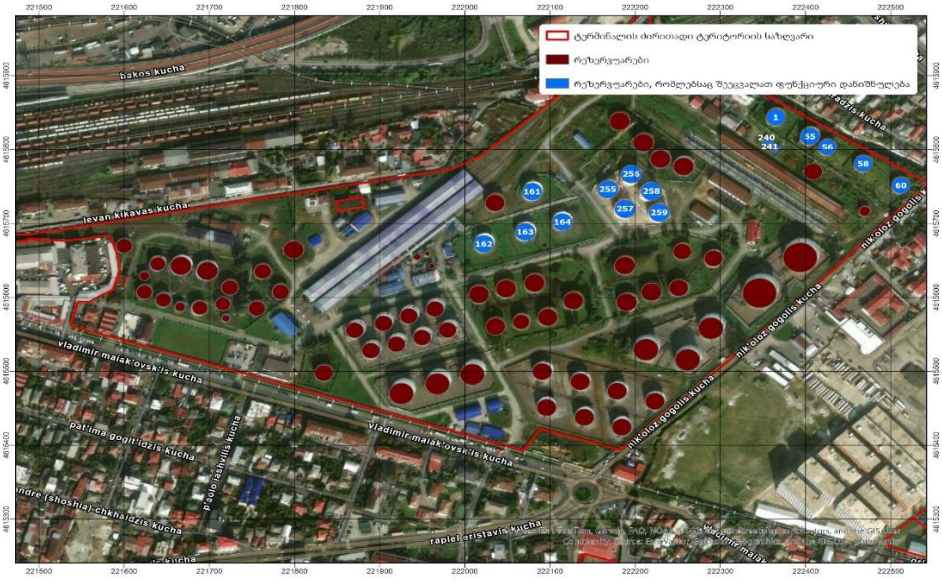
ცვლილების თანახმად, აღნიშნული სადგურის რეზერვუარების გამოყენება ფართოვდება და მათი ექსპლუატაცია იგეგმება ნათელი ნავთობპროდუქტების შესანახად. კერძოდ, „F“ ჯგუფის №1, 55, 56, 58 და 60 რეზერვუარები, რომლებიც გზშ-ის მიხედვით ნავთისთვის იყო განსაზღვრული, შემდგომში გამოყენებული იქნება ნათელი ნავთობპროდუქტებისთვის. ანალოგიურად, „E“ ჯგუფის №161, 162,

163 და 164 რეზერვუარები და „ახალი G“ ჯგუფის №255–259 რეზერვუარები, რომლებიც თავდაპირველად ბენზინების შესანახად იყო გათვალისწინებული, ცვლილებით ასევე გადადის ნათელი ნავთობპროდუქტების უფრო ფართო გამოყენების რეჟიმში.

რაც შეეხება №240 და №241 რეზერვუარებს, მათი გამოყენება ცვლილებით დაგეგმილია ნათელი ნავთობპროდუქტების შესანახად, თუმცა მიმდინარე ეტაპზე ისინი გამოიყენება უბნის ბენზინის რეზერვუარებიდან ნარჩენი პროდუქტის გამორეცხვისა და შემდგომ წყლისგან განცალკევების შედეგად მიღებული ნავთობპროდუქტის - ბენზინის - შესანახად. ორივე რეზერვუარი აღჭურვილია დამცავი სარქველით, რაც მათი ექსპლუატაციის უსაფრთხოებას უზრუნველყოფს.

შესაბამისად, მოცემული ცვლილება გულისხმობს ნავთის და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგურის არსებული ინფრასტრუქტურის **ფუნქციური პროფილის გადახედვას და გაფართოებას**. თუ გზშ-ის ფარგლებში რეზერვუარები იყო დაკავშირებული კონკრეტული პროდუქტების - ნავთისა და ბენზინის - შესანახად, ცვლილების შედეგად მათი გამოყენება შესაძლებელი ხდება **ნათელი ნავთობპროდუქტების უფრო ფართო სპექტრისთვის**. აღნიშნული ცვლილებები განხორციელდება მოქმედი ტექნიკური, ტექნოლოგიური და გარემოსდაცვითი მოთხოვნების შესაბამისად, ხოლო პროგრამით გათვალისწინებული ნაწილობრივი დემონტაჟისა და ჩანაცვლების მიდგომა ფაქტობრივად იცვლება არსებული ინფრასტრუქტურის შენარჩუნებისა და მისი ფუნქციური გადანაწილების მიმართულებით.

ილუსტრაცია 0.2. ნავთის და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგურის რეზერვუარები, რომელთაც შეეცვალათ ფუნქციური დანიშნულება



მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქროს რეზერვუარები



მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქროს ფარგლებში გზშ-ის ანგარიშით რეზერვუარები ძირითადად განკუთვნილი იყო მაზუთის, ვაკუუმ-გაზოილის, ნედლი ნავთობის, ნავთობშლამებისა და, ცალკეულ შემთხვევებში, დიზელის საწვავის შესანახად. კერძოდ, №224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 250 და 251 რეზერვუარები გათვალისწინებული იყო მაზუთის, ვაკუუმ-გაზოილისა და ნედლი ნავთობისთვის, ხოლო №236, 237 და 238 რეზერვუარები - დიზელის საწვავისთვის. ამავე საამქროს სისტემაში შედიოდა ასევე „N“ ჯგუფის (გ-16) №74, 75, 76, 77, 78 და 79 რეზერვუარები.

2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (N2-239 ბრძანება) და შესაბამისი გზშ-ის ანგარიშით მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქროს ფარგლებში რეზერვუარების რაოდენობა სხვადასხვა ცხრილში განსხვავებულად არის ასახული. კერძოდ, გზშ-ის ანგარიშის მიხედვით, საამქროში რეზერვუარების რაოდენობა შეადგენდა 34 ერთეულს, ხოლო იმ შემთხვევაში, თუ გათვალისწინებული იქნება ასევე „P“ ჯგუფის ბუფერული რეზერვუარები - №112, №113, №114 და №116, რეზერვუარების საერთო რაოდენობა შეადგენდა 36 ერთეულს. არსებული მდგომარეობით, საამქროში აღირიცხება 34 რეზერვუარი, ხოლო მათი ჯამური ნომინალური მოცულობა შეადგენს 211 000 მ³-ს.

ამასთან, №84 რეზერვუარი ამჟამად გამოიყენება ტექნიკური წყლისთვის, ხოლო №106 რეზერვუარი - ნავთობდამჭერიდან ნავთობშემცველი წყლის მისაღებად. აღნიშნული ფუნქციური დანიშნულება გათვალისწინებული იყო 2021 წლის გზშ-ის ანგარიშითაც.

საჭიროების შემთხვევაში, №71 რეზერვუარი შესაძლებელია გარემონტდეს და გამოყენებულ იქნეს ტექნიკური წყლისთვის, ნაცვლად №84 რეზერვუარისა. ასეთ შემთხვევაში №84 რეზერვუარი შეიძლება გამოყენებულ იქნეს ნავთობდაჭერის სისტემიდან ნავთობშემცველი წყლის მისაღებად, ნაცვლად №106 რეზერვუარისა, ხოლო №106 რეზერვუარი, გარემონტების შემთხვევაში, შესაძლოა გამოყენებულ იქნეს მაზუთის შესანახად.

ცვლილებით ასევე ზუსტდება ცალკეული რეზერვუარების ფუნქციური დანიშნულება. №74 რეზერვუარი გამოყენებულ იქნება ნავთობისა და მაზუთის შესანახად. №80 რეზერვუარი გამოყენებულ იქნება მაზუთის ან ვაკუუმ-გაზოილის შესანახად; ამასთან, გზშ-ის ანგარიშში აღნიშნულ რეზერვუართან დაკავშირებით დაშვებული იყო ტექნიკური ხარვეზი და შეცდომით იყო მითითებული შლამები. №88 რეზერვუარში განთავსებულია ნავთობშლამები.

ამავე დროს, საამქროში არსებული ნებისმიერი რეზერვუარი, შესაბამისი ტექნიკური და ტექნოლოგიური შესაძლებლობების გათვალისწინებით, შესაძლებელია გამოყენებულ იქნეს ასევე ნედლი ნავთობის შესანახად. გარდა ამისა, №224, №225, №226, №227, №228, №229, №230, №231, №250 და №251 რეზერვუარები, რომლებიც გზშ-ის მიხედვით გათვალისწინებული იყო მაზუთის, ვაკუუმ-გაზოილისა და ნედლი ნავთობის შესანახად, 2021 წლიდან აღიჭურვა დიზელის, ნავთისა და ბენზინის მიღება/შენახვა/გაცემისთვის საჭირო ტექნოლოგიური კომუნიკაციებით. შედეგად, მათი გამოყენება შესაძლებელია როგორც მუქი, ისე ნათელი ნავთობპროდუქტებისთვის, ასევე ნედლი ნავთობისთვის, მათ შორის მერკაპტანიანი და ე.წ. „თენგიზის“ ნავთობისთვის.

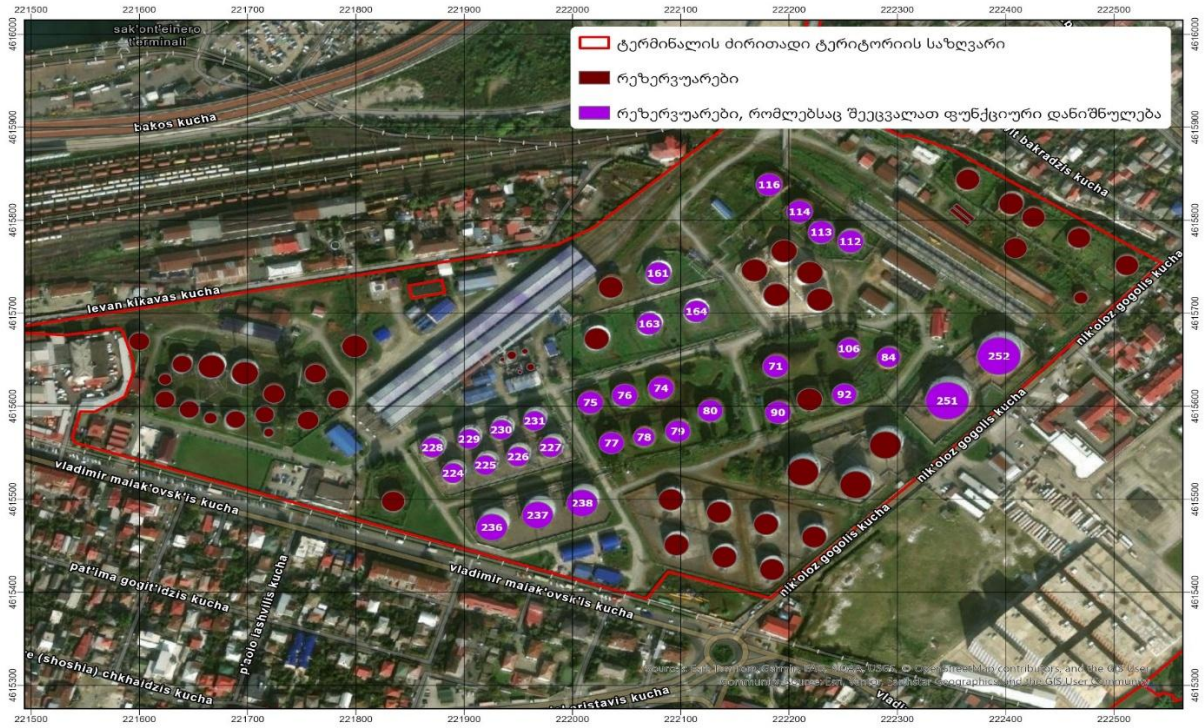
ასევე, №236, №237 და №238 რეზერვუარები, რომლებიც გზშ-ის მიხედვით დიზელის საწვავის შესანახად იყო განსაზღვრული, 2022 წლიდან ფუნქციურად დაბრუნდა მუქი ნავთობპროდუქტების საამქროს სისტემაში. მათი ტექნოლოგიური ინფრასტრუქტურა თავსებადია როგორც ნათელი და მუქი ნავთობპროდუქტების, ისე ნედლი ნავთობის მიღების, შენახვისა და გაცემის ოპერაციებთან, ხოლო ჰაერდაცვითი დოკუმენტაცია მომზადებულია მათი შესაძლო გამოყენებების გათვალისწინებით.

2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქროს ნაწილში გათვალისწინებული იყო რიგი ღონისძიებები, მათ შორის NN 74–80 რეზერვუარების პარკის გაწმენდა და რეაბილიტაცია, ასევე ცალკეული რეზერვუარების დემონტაჟი და შემდგომ მათი ჩანაცვლება ახალი რეზერვუარებით. კერძოდ, პროგრამით გათვალისწინებული იყო №74, 75, 76, 77, 78, 79 და 80 რეზერვუარების დემონტაჟი 2027–2028 წლებში, ასევე №112, 113, 114 და 116 რეზერვუარების დემონტაჟი 2027–2028 წლებში. ამავე საამქროს ნაწილში პროგრამა ასევე ითვალისწინებდა №71, 90 და 92 რეზერვუარების დემონტაჟს 2026–2027 წლებში. გარდა ამისა, დემონტირებული რეზერვუარების სანაცვლოდ გათვალისწინებული იყო ახალი რეზერვუარების მშენებლობა.

„N“ ჯგუფის №74–79 რეზერვუარებთან მიმართებით პროგრამა ითვალისწინებდა მათთვის გაწმენდა/რეაბილიტაციას და შემდგომ დემონტაჟს. ამასთან, ცვლილების პირობებში რეზერვუარების გამოყენება განისაზღვრება მათი ფაქტობრივი ტექნიკური მდგომარეობის, ტექნოლოგიური თავსებადობისა და საწარმოო საჭიროებების გათვალისწინებით.

შესაბამისად, მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქროში ცვლილების არსი მდგომარეობს არა ახალი სარეზერვუარო პარკების ფორმირებაში, არამედ არსებული რეზერვუარების ფუნქციური მოქნილობის მნიშვნელოვან ზრდაში. თუ გზშ-ის ფარგლებში ისინი ძირითადად მიბმული იყო მუქ ნავთობპროდუქტებსა და ნედლ ნავთობზე, ცვლილების შედეგად შესაძლებელია მათი გამოყენება სხვადასხვა ტიპის ნავთობისა და ნათელი ნავთობპროდუქტებისთვისაც, ხოლო პროგრამით ადრე დაგეგმილი დემონტაჟების ნაწილი პრაქტიკულად გადახედვას ექვემდებარება ან დამოკიდებულია კონკრეტული რეზერვუარის ტექნიკურ ვარგისიანობაზე. წარმოდგენილი ცვლილება ემსახურება მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქროს ინფრასტრუქტურის ფუნქციური დანიშნულების დაზუსტებასა და ოპერაციული მოქნილობის ზრდას. რეზერვუარების გამოყენება განხორციელდება მოქმედი ტექნიკური, ტექნოლოგიური და გარემოსდაცვითი მოთხოვნების შესაბამისად.

ილუსტრაცია 0.3. მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქროს რეზერვუარები, რომელთაც შეეცვალათ ფუნქციური დანიშნულება



ნედლი ნავთობის შენახვისა და დატვირთვის სადგური „ხოლოდნაია სლობოდა“-ს რეზერვუარები

ნედლი ნავთობის შენახვისა და დატვირთვის სადგური „ხოლოდნაია სლობოდა“ გზშ-ის ანგარიშით განკუთვნილი იყო ნედლი ნავთობის მიღების, შენახვისა და დატვირთვის ოპერაციებისთვის. აღნიშნული უბნის რეზერვუარები წარმოადგენდა ნედლი ნავთობის ოპერირების ერთ-ერთ ძირითად ინფრასტრუქტურულ ელემენტს.

2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (N2-239 ბრძანება) „ხოლოდნაია სლობოდას“ უბანზე გათვალისწინებული იყო 11 რეზერვუარი, რომელთა ჯამური ნომინალური მოცულობა შეადგენდა 82 500 მ³-ს. არსებული მდგომარეობით, უბანზე ფუნქციონირებს 7 რეზერვუარი, ხოლო მათი ჯამური ნომინალური მოცულობა შეადგენს 52 500 მ³-ს. აღნიშნული ცვლილება განპირობებულია იმით, რომ №140, №141, №142 და №143 რეზერვუარები გადაეცა იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროს და გამოიყენება ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღების, შენახვისა და გაცემის ოპერაციებისთვის.

2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით „ხოლოდნაია სლობოდას“ უბანზე გათვალისწინებული იყო როგორც რეზერვუარების კაპიტალური და მიმდინარე რემონტი, ასევე ძველი და ამორტიზირებული რეზერვუარების ეტაპობრივი ჩანაცვლების ზოგადი პრინციპი. კერძოდ, პროგრამით განსაზღვრული იყო №140 რეზერვუარის კაპიტალური რემონტი, მათ შორის ნავთობის დონის კონტროლის დანადგარის მონტაჟი და შეღებვა. ასევე, „II“ ჯგუფის (გ-30) რეზერვუარებისთვის -№144, №145, №146, №147, №148, №149 და №156 -გათვალისწინებული იყო შესაბამისი სარეაბილიტაციო და სარემონტო ღონისძიებები, მათ შორის ტექნიკური გამართულობის უზრუნველყოფა და საჭიროების შემთხვევაში შესაბამისი მოწყობილობებით აღჭურვა.

„II“ ჯგუფის (გ-30) რეზერვუარები - №144, №145, №146, №147, №148, №149 და №156 გზშ-ის მიხედვით განკუთვნილი იყო ძირითადად ჩვეულებრივი ნავთობის შესანახად. ცვლილების თანახმად, აღნიშნული რეზერვუარები შესაძლებელია გამოყენებულ იქნეს ნედლი ნავთობისთვის, ხოლო საჭიროების, ასევე შესაბამისი რემონტისა და აღჭურვის შემთხვევაში - ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღების, შენახვისა და გაცემის ოპერაციებისთვისაც. ამასთან, საჭიროების

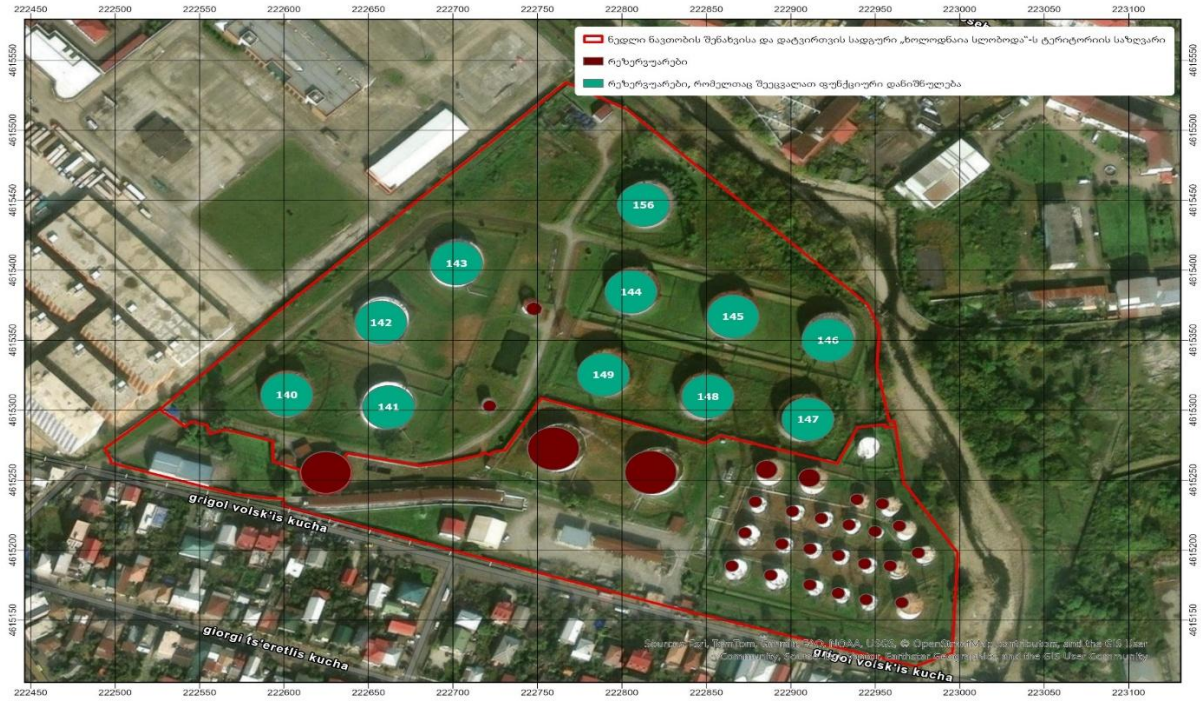
შემთხვევაში „ხოლოდნაია სლობოდას“ უბნის დანარჩენი რეზერვუარები - - №144, №145, №146, №147, №148 და №149 - შეიძლება გადაეცეს იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროს. ჰაერდაცვითი დოკუმენტაცია მომზადებულია მათი შესაძლო ფუნქციური გამოყენებების გათვალისწინებით. შესაბამისად, თითოეული რეზერვუარის კონკრეტული ფუნქციური გამოყენება განისაზღვრება საწარმოო საჭიროების, ასევე მოქმედი ტექნიკური, ტექნოლოგიური და გარემოსდაცვითი მოთხოვნების შესაბამისად.

ამავე პროგრამით ტერმინალისთვის ზოგადად განსაზღვრული იყო მოძველებული და ამორტიზირებული რეზერვუარების ტექნიკური ინსპექტირება, მათი მდგომარეობის შეფასების საფუძველზე კაპიტალური და მიმდინარე რემონტის დაგეგმვა, ხოლო საჭიროების შემთხვევაში - დემონტაჟი და ახალი რეზერვუარებით ჩანაცვლება. პროგრამა ასევე ითვალისწინებდა, რომ ახალი რეზერვუარების და რეზერვუარების პარკების მშენებლობა, ისევე როგორც არსებული რეზერვუარების კაპიტალური რემონტი, უნდა განხორციელდეს შესაბამისი საპროექტო და გარემოსდაცვითი დოკუმენტაციის საფუძველზე.

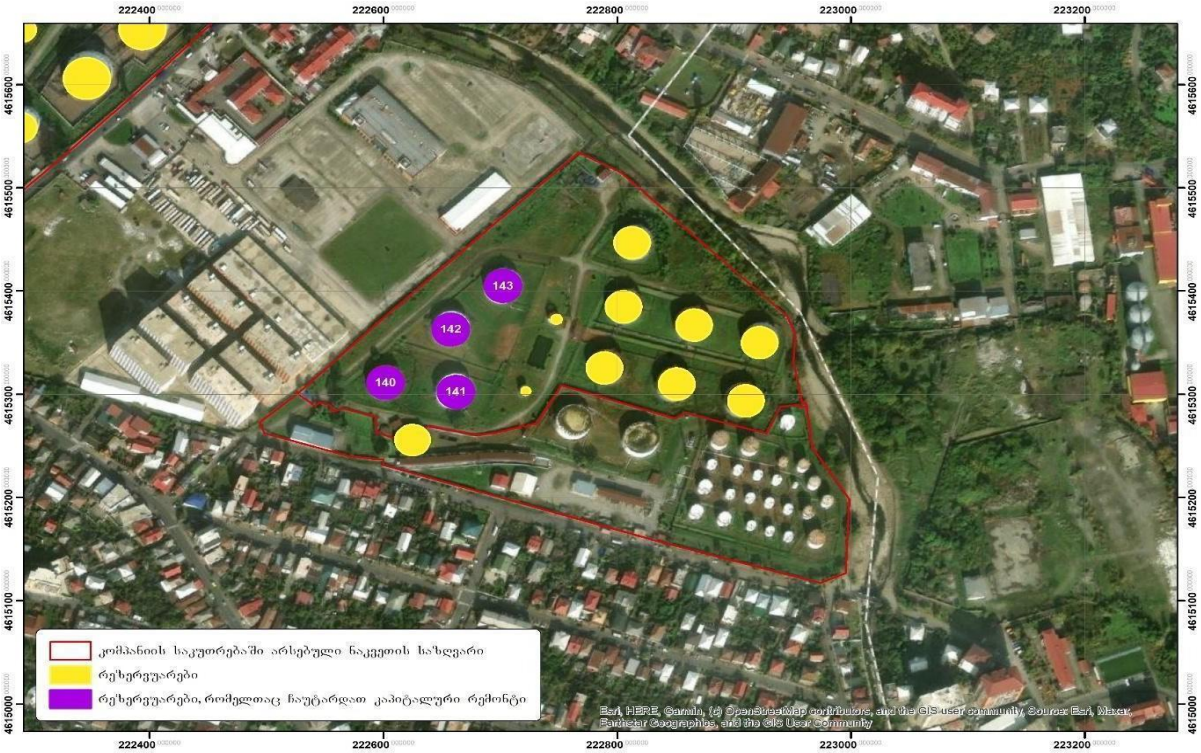
გარდა ამისა, „ხოლოდნაია სლობოდას“ უბანთან დაკავშირებული გარემოსდაცვითი პროგრამა ითვალისწინებდა ნავთობდამჭერის სისტემის მუშაობის გაუმჯობესებას და გაწმენდილი საწარმოო-სანიაღვრე ჩამდინარე წყლების ხარისხის კონტროლის გაძლიერებას. ამდენად, პროგრამით გათვალისწინებული ღონისძიებები მოიცავდა როგორც უშუალოდ სარეზერვუარო ინფრასტრუქტურის ტექნიკურ რეაბილიტაციას, ასევე გარემოსდაცვითი კონტროლის მექანიზმების გაუმჯობესებას.

შესაბამისად, წარმოდგენილი ცვლილებები „ხოლოდნაია სლობოდას“ უბანზე უკავშირდება, ერთი მხრივ, რეზერვუარების ნაწილის ფუნქციურ გადანაწილებას იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროზე, ხოლო მეორე მხრივ - დარჩენილი ინფრასტრუქტურის ტექნიკურ რეაბილიტაციასა და შემდგომ ოპერაციულ გამოყენებას მოქმედი ტექნიკური, ტექნოლოგიური და გარემოსდაცვითი მოთხოვნების შესაბამისად.

ილუსტრაცია 0.4. ნედლი ნავთობის შენახვისა და დატვირთვის სადგური „ხოლოდნაია სლობოდა“-ს რეზერვუარები, რომელთაც შეეცვალათ ფუნქციური დანიშნულება



ილუსტრაცია 0.5. ნედლი ნავთობის შენახვისა და დატვირთვის სადგური „ხოლოდნაია სლობოდა“-ს რეზერვუარები, რომელთაც ჩაუტარდათ რემონტი



ნედლი ნავთობის შენახვისა და დატვირთვის სადგურ „კაპრეშუმი“-ს რეზერვუარები



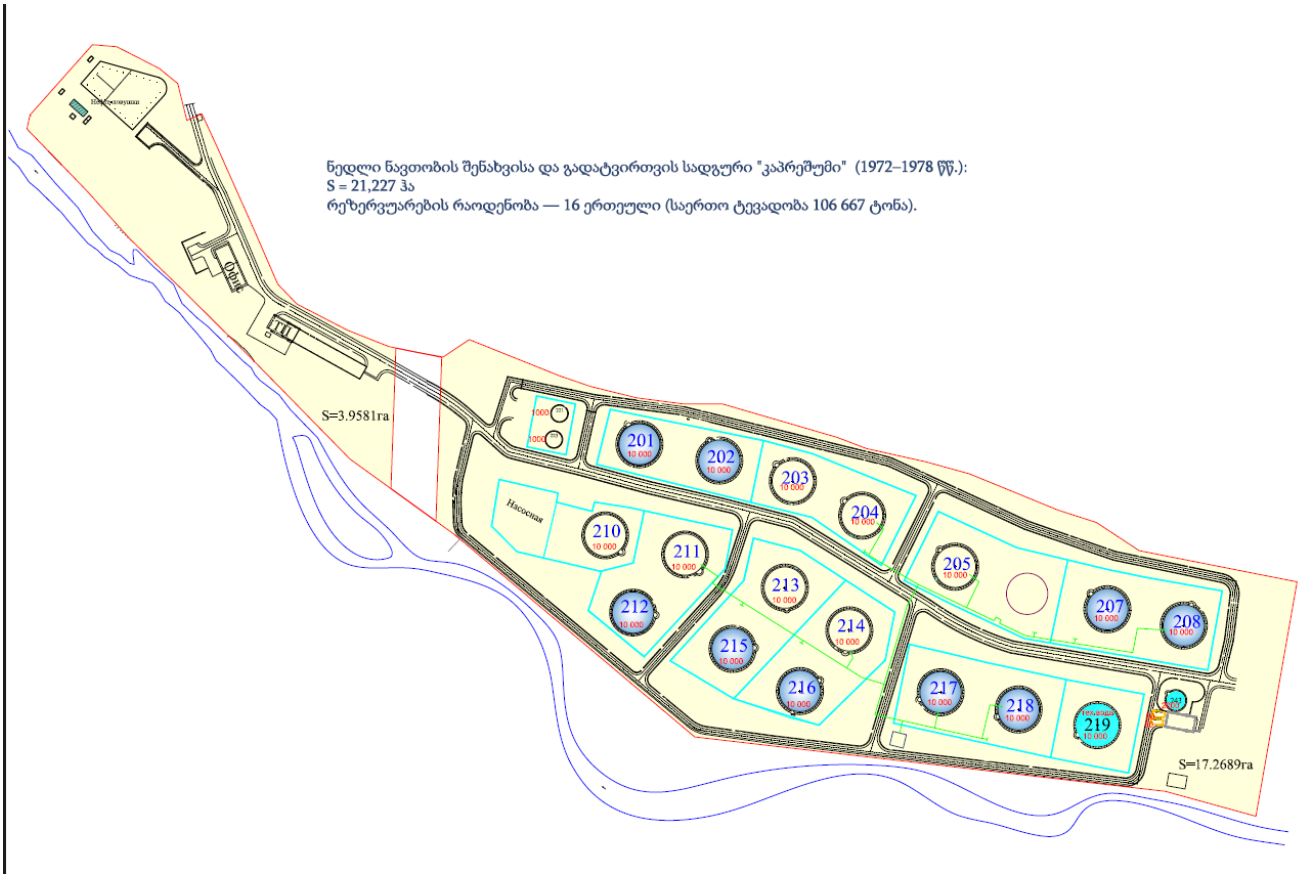
ნედლი ნავთობის შენახვისა და დატვირთვის სადგური „კაპრეშუმი“ გზშ-ის ანგარიშით განკუთვნილი იყო ნედლი ნავთობის მიღების, შენახვისა და დატვირთვის ოპერაციებისთვის. 2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (N2-239 ბრძანება) „კაპრეშუმის“ უბანზე გათვალისწინებული იყო 17 რეზერვუარი, რომელთა ჯამური ნომინალური მოცულობა შეადგენდა 172 000 მ³-ს. არსებული მდგომარეობით, უბანზე დარჩენილია 16 რეზერვუარი, ხოლო მათი ჯამური ნომინალური მოცულობა შეადგენს 160 000 მ³-ს. აღნიშნული ცვლილება განპირობებულია იმით, რომ განხორციელდა „კაპრეშუმის“ უბნის №209 რეზერვუარის დემონტაჟი.

გზშ-ის მიხედვით, „კაპრეშუმის“ უბნის რეზერვუარების უმეტესობა გათვალისწინებული იყო ჩვეულებრივი ნავთობის შესანახად. კერძოდ, I ჯგუფის (გ-33) რეზერვუარები - №201, №202 და №203, III ჯგუფის (გ-35) №207 რეზერვუარი, IV ჯგუფის (გ-36) რეზერვუარები - №210 და №212, ასევე V ჯგუფის (გ-37) რეზერვუარები - №213, №215 და №216 - განსაზღვრული იყო ჩვეულებრივი ნავთობისთვის. ამავე დროს, II ჯგუფის (გ-34) რეზერვუარები - №204, №205, №208, №211, №214, №217 და №218 - გათვალისწინებული იყო მერკაპტანიანი ნავთობისთვის. ამასთან, საჭიროებიდან გამომდინარე, დამატებით №203, №210 და №213 რეზერვუარებში, მოხდება მერკაპტანიანი ნავთობის შენახვა,

შესაბამისად, ცვლილება არ უკავშირდება ახალი სარეზერვუარო პარკების მოწყობას, არამედ არსებულ ინფრასტრუქტურაში ტექნოლოგიური შესაძლებლობების გაფართოებას. აღნიშნულის შესაბამისად, საჭიროების შემთხვევაში განახლდება ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტი, ხოლო რეზერვუარების კონკრეტული ფუნქციური გამოყენება განისაზღვრება საწარმოო საჭიროების, ასევე მოქმედი ტექნიკური, ტექნოლოგიური და გარემოსდაცვითი მოთხოვნების შესაბამისად.

2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით „კაპრეშუმის“ უბანზე ცალკეული რეზერვუარების დემონტაჟი ან ფუნქციური გადანაწილება, გარდა არსებული ინფრასტრუქტურის ტექნიკური მდგომარეობის გათვალისწინებით განხორციელებული ღონისძიებებისა, პირდაპირ არ იყო განსაზღვრული. ამდენად, წარმოდგენილი ცვლილებები ძირითადად უკავშირდება №209 რეზერვუარის დემონტაჟს და დარჩენილი რეზერვუარების ფუნქციური მოქნილობის ზრდას.

ილუსტრაცია 0.6. ნედლი ნავთობის შენახვისა და დატვირთვის სადგურის „კაპრეშუმი“-ს რეზერვუარები, რომელთაც შეეცვალათ ფუნქციური დანიშნულება



იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქრო



იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქრო გზშ-ის ანგარიშით განკუთვნილი იყო ძირითადად ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღების, შენახვისა და გაცემის ოპერაციებისთვის. 2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (N2-239 ბრძანება) საამქროში გათვალისწინებული იყო 18 რეზერვუარი, რომელთა ჯამური ნომინალური მოცულობა შეადგენდა 23 400 მ³-ს. ამასთან, გზშ-ის ანგარიშში მოცემულ ცხრილებს შორის ფიქსირდება მონაცემთა შეუსაბამობა: ცხრილი 5.7.1-ის მიხედვით საამქროში ასახულია 18 რეზერვუარი, ხოლო ცხრილი 4.2.1-ის მიხედვით - 17 რეზერვუარი. აღნიშნული განსხვავება შეფასებულია როგორც ტექნიკური ხარვეზი.

არსებული მდგომარეობით, საამქროში აღირიცხება 21 რეზერვუარი, ხოლო მათი ჯამური ნომინალური მოცულობა შეადგენს 53 400 მ³-ს. აღნიშნული ცვლილება განპირობებულია იმით, რომ საამქროს დაემატა №140, №141, №142 და №143 რეზერვუარები, რომლებიც გადმოცემულია სხვა უბნიდან და გამოიყენება შესაბამისი ოპერაციებისათვის. ამასთან, №15 რეზერვუარი გამოიყენება ნავთობპროდუქტებით შემცველი წყლის მისაღებად. გზშ-ის ანგარიშში აღნიშნულ რეზერვუართან დაკავშირებით დაშვებული იყო ტექნიკური ხარვეზი, თუმცა მისი გამოყენება რეალურად მუდმივად ხდებოდა სწორედ აღნიშნული ფუნქციური დანიშნულებით.

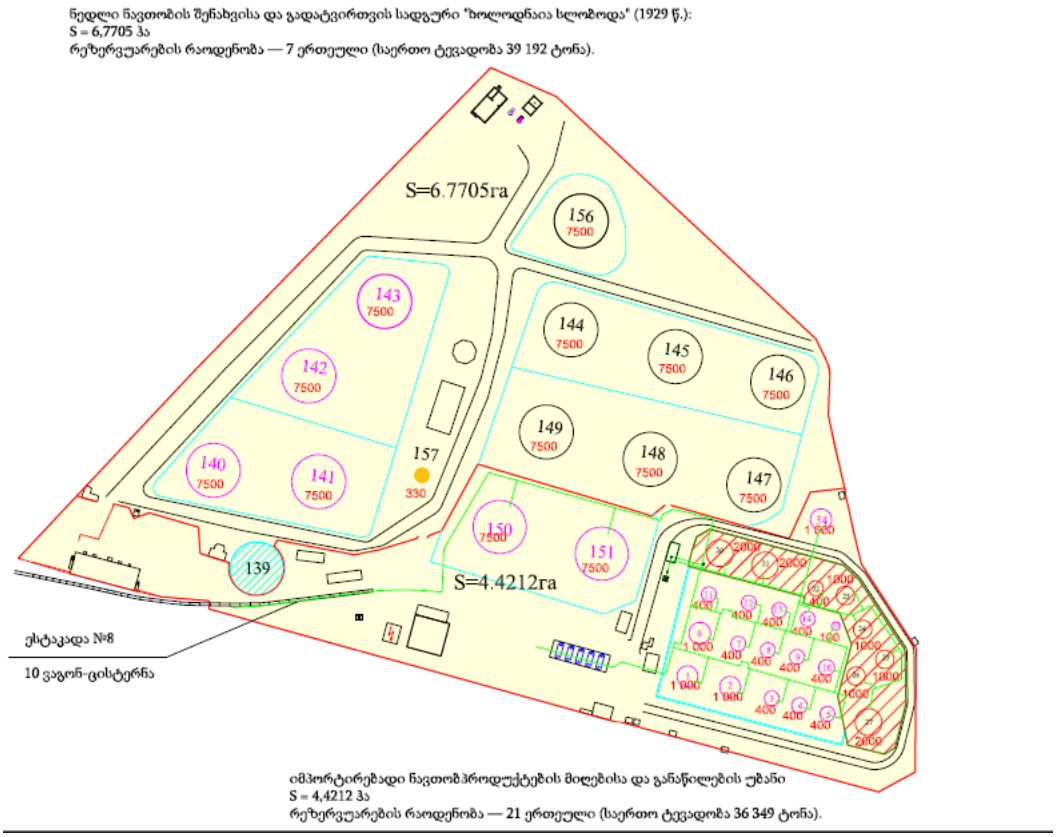
გზშ-ის მიხედვით, „I“ ჯგუფის (გ-56) რეზერვუარები -№1–14 და №34 -განკუთვნილი იყო დიზელის საწვავის შესანახად, ხოლო „II“ ჯგუფის (გ-57) რეზერვუარები -№150 და №151 -ბენზინის შესანახად. ცვლილების თანახმად, აღნიშნული რეზერვუარები გამოყენებული იქნება ნათელი ნავთობპროდუქტებისათვის, ნავთის გარდა. შესაბამისად, მათი ფუნქციური გამოყენება ფართოვდება და აღარ არის მკაცრად შეზღუდული მხოლოდ დიზელის ან ბენზინის ოპერირებით.

საამქროს ასევე დაემატა „I“ ჯგუფის (გ-29) რეზერვუარები - №140, №141, №142 და №143. მათგან №141–143 რეზერვუარები გზშ-ის მიხედვით განკუთვნილი იყო დიზელის საწვავისთვის, ხოლო №140 რეზერვუარი - ჩვეულებრივი ნავთობისთვის. 2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამით №141–143 რეზერვუარების პარკისთვის გათვალისწინებული იყო გაწმენდა და რეაბილიტაცია, ხოლო №140 რეზერვუარისთვის - კაპიტალური რემონტი, მათ შორის ნავთობის დონის კონტროლის დანადგარის მონტაჟი და შეღებვა. ცვლილების თანახმად, №140, №141, №142 და №143 რეზერვუარები გამოიყენება ნედლი ნავთობისა და ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღების, შენახვისა და გაცემის ოპერაციებისთვის. ამასთან, №140 რეზერვუარი გარემონტდა და შიდა ბრძანების საფუძველზე გადაეცა იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროს ნათელი ნავთობპროდუქტების მიღება/შენახვა/გაცემის ოპერაციებისთვის.

შესაბამისად, წარმოდგენილი ცვლილება უკავშირდება იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროს ინფრასტრუქტურის ფართო ფუნქციურ გადანაწილებასა და გაფართოებას. კერძოდ, საამქროს დაემატა ახალი რეზერვუარები, გაიზარდა როგორც რეზერვუარების რაოდენობა, ისე მათი ჯამური ნომინალური მოცულობა, ხოლო არსებული და დამატებული რეზერვუარების გამოყენება განისაზღვრება მოქმედი ტექნიკური, ტექნოლოგიური და გარემოსდაცვითი მოთხოვნების შესაბამისად.

ცვლილებები სქემატურად წარმოდგენილია ქვემოთ მოცემულ ილუსტრაციაზე

ილუსტრაცია 0.7. იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროს რეზერვუარები, რომელთაც შეეცვალა ფუნქციური დანიშნულება



ამასთან, №4 სარკინიგზო ესტაკადაზე 2024 წელს დამონტაჟდა ახალი აირგამწმენდი, სუნჩამხშობი სისტემა საკოლექტორო მილსადენებითა და გამწმენდი ფილტრ- დანადგარით, რომელიც უზრუნველყოფს ნედლი ნავთობის გადატვირთვა- ჩატვირთვის ოპერაციების დროს წარმოქმნილი მერკაპტანებისა და გოგირდწყალბადისაგან აირების გაწმენდას.

№5 სარკინიგზო ესტაკადაზე კომპანიას 2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული გზშ-ის ანგარიშის მიხედვით, ჰქონდა ახალი აირგამწმენდის დამონტაჟების ვალდებულება, თუმცა საკუთარი ინიციატივით, №4 სარკინიგზო ესტაკადაზეც 2024 წელს დაამონტაჟა ახალი აირგამწმენდი, სუნჩამხშობი სისტემა მილსადენებითა და გამწმენდი ფილტრ-დანადგარით, რომელიც უზრუნველყოფს ნედლი ნავთობის გადატვირთვა-ჩატვირთვის ოპერაციების დროს წარმოქმნილი მერკაპტანებისა და გოგირდწყალბადის აირების გაწმენდას.

აღსანიშნავია, რომ № 4 და № 5 სარკინიგზო ესტაკადები ყოველი ვაგონ- ცისტერნისთვის 2009-10 წლებიდანვე აღჭურვილი იყო ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის შემაკავებელი „ჰერმეტიული ჩამოსხმის ხუფ/სარქველებით“, რომლებიც ფიზიკურად მოძველდა და არსებული მდგომარეობის თანამედროვე მოთხოვნათა შესაბამისობაში მოსაყვანად, 2024 წელს მოხდა მათი ჩანაცვლება მოდერნიზებული ჰერმეტიული ჩამოსხმის მოწყობილობებით, ამასთანავე დამატებით მოეწყო აირგამათანაბრებელი სისტემა სუნჩამხშობი დანადგარი.

გარდა აღნიშნულისა, №5 სარკინიგზო ესტაკადაზე ძველი ამორტიზებული ჰერმეტულად ჩასხმის ხუფები შეიცვალა ახალი ზედა ჰერმეტული ჩასხმის მოწყობილობებით, რომელიც თავის მხრივ ახალი აირგამათანაბრებელი სისტემის მილსადენებით დაუერთდა ახლადმოწყობილ სუნჩამხშობ დანადგარს და ასევე დაუერთდა არსებულ სარეკუპერაციო დანადგარს. აღნიშნული ცვლილება განპირობებული იყო შემდეგი ფაქტორით: მე-5 ესტაკადაზე ნათელი ნავთობპროდუქტების ჩასხმა-ჩამოსხმის ოპერაციების ჩატარებისას აირგამათანაბრებელი სისტემა ნახევრადავტომატურ რეჟიმში გადაერთვება სარეკუპერაციო დანადგარზე, ხოლო ნედლი ნავთობის შემთხვევაში სუნჩამხშობ

სისტემაზე.

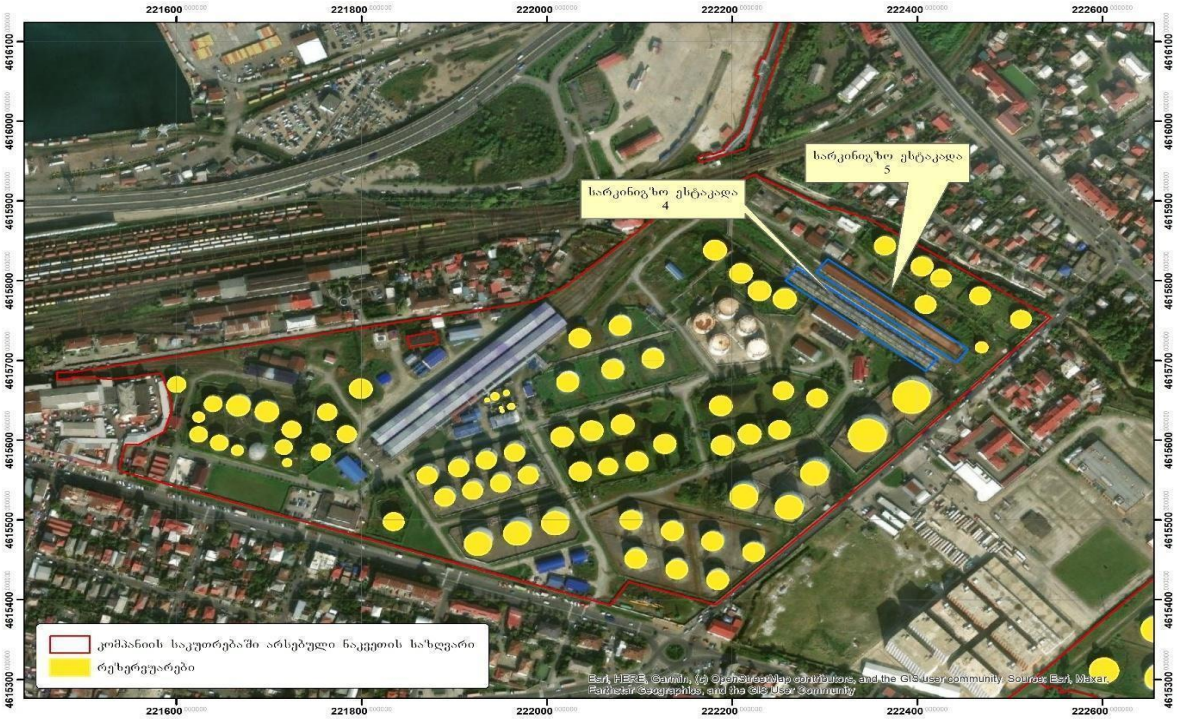
სარკინიგზო ესტაკადა N4



სარკინიგზო ესტაკადა N5



ილუსტრაცია 0.8 N4 და N5 სარკინიგზო ესტაკადების განთავსების სიტუაციური სქემა



ბათუმის ნავთობტერმინალის ლაბორატორიების გაფრქვევის წყაროების ასახვა ზდგ-ში და დამატებითი გათბობის ქვაბების მოწყობა

2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (N2-239 ბრძანება) და შესაბამისი გზშ-ის ანგარიშით ბათუმის ნავთობტერმინალის ლაბორატორიები, როგორც ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების ორგანიზებული სტაციონარული წყაროები, ცალკე დეტალურად ასახული არ იყო. 2020–2030 წლების გარემოსდაცვითი პროგრამა ამ მიმართულებით ცალკე ღონისძიებებს არ ითვალისწინებდა.

წინამდებარე ცვლილების ფარგლებში, ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის (ზდგ) ნორმების პროექტში ასახულია ტერმინალის 4 ლაბორატორია, რომლებიც წარმოადგენს ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების ორგანიზებულ სტაციონარულ წყაროებს. კერძოდ, ძირითად ტერიტორიაზე განთავსებულია „გ-77" ჯგუფის ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების საგამოცდო ლაბორატორია (1

შენობა, გაფრქვევის წყაროები №48–51, 4 გამწოვი კარადის მილი), ასევე „გ-78" ჯგუფის დაკალიბრების ლაბორატორია (1 შენობა, გაფრქვევის წყარო №52, 1 გამწოვი კარადის მილი). სატვირთო ნავმისადგომების უბანზე განლაგებულია „გ-79" ჯგუფის ეკოლოგიური მონიტორინგის საგამოცდო ლაბორატორია (1 შენობა, გაფრქვევის წყაროები №53–54, 2 ინსინერატორი), ხოლო თხევადი გაზის უბანზე „გ-80" ჯგუფის გაზის ანალიზის საგამოცდო ლაბორატორია (1 შენობა, გაფრქვევის წყარო №55, 1 ინსინერატორი).

ოთხივე ლაბორატორია ფუნქციონირებს ერთნაირი სამუშაო რეჟიმით - 8 საათი დღეში, 2920 საათი წელიწადში. ჯამში აღირიცხება 8 გაფრქვევის წყარო (№48–55), საიდანაც 5 წარმოადგენს გამწოვი კარადების მილებს (გ-77 და გ-78), ხოლო 3 -ინსინერატორებს (გ-79 და გ-80). ოთხივე ლაბორატორიიდან გაფრქვევას წარმოადგენს ერთნაირი ქიმიური ნივთიერებები: ნატრიუმის ჰიდროქსიდი (NaOH), ქლორწყალბადი (HCl), გოგირდმჟავა (H_2SO_4) და ძმარმჟავა (CH_3COOH).

შესაბამისად, წარმოდგენილი ცვლილება უზრუნველყოფს ტერმინალის ლაბორატორიული ინფრასტრუქტურის, როგორც ატმოსფერული ემისიის ორგანიზებული წყაროების, სრულ ასახვას ზდგ-ის ნორმების პროექტში, რაც განპირობებულია გარემოსდაცვითი დოკუმენტაციის სისრულისა და კანონმდებლობასთან შესაბამისობის მოთხოვნებით.

გარდა ზემოაღნიშნულისა, დაგეგმილია დამატებითი გათბობის ქვაბების მონტაჟი სათბობი და ცხელი წყლის მომარაგების მიზნით ტერმინალის ობიექტებში. 2021 წლის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით (N2-239 ბრძანება) და შესაბამისი გზშ-ის ანგარიშით ტერმინალის ენერგომომარაგების და საქვაბე მეურნეობის შემადგენლობაში გათვალისწინებული იყო ძირითადი საქვაბე №1, ადმინისტრაციული შენობების საქვაბე №2, სარემონტო-მექანიკური განყოფილების საქვაბე, №2 სარკინიგზო ესტაკადის ადმინისტრაციული შენობის საქვაბე და ავარიული ელექტრომომარაგების დიზელგენერატორები. ყველა საქვაბე საწვავად იყენებს ბუნებრივ აირს, ხოლო საქვაბე №1 იყენებს როგორც ბუნებრივ აირს, ასევე საჭიროების ან/და ავარიული შეწყვეტის შემთხვევაში მაზუთს. დამატებითი საქვაბე სისტემები ტერმინალის სხვა საწარმოო და ადმინისტრაციულ ობიექტებში ცალკე არ იყო ასახული. წინამდებარე ცვლილების ფარგლებში, გზშ-ით გათვალისწინებული საქვაბე მეურნეობის გარდა, ტერმინალის სხვადასხვა საწარმოო და ადმინისტრაციულ ობიექტში დაგეგმილია გათბობის მიზნით ქვაბების მონტაჟი.

კერძოდ, მეოთხე სარკინიგზო ესტაკადის საოპერატორო შენობაში ორი ქვაბი გათბობისა და ცხელი წყლით მომარაგებისთვის, ხოლო სასადილოს შენობაში - ერთი ქვაბი, რომელიც გამოიყენება მხოლოდ ცხელი წყლით მომარაგებისთვის, დიზელის უბნის საოპერატორო და შრომის უსაფრთხოების, ჯანმრთელობისა და გარემოს დაცვის განყოფილების შენობა (ერთი ქვაბი), ნავთის უბნის საოპერატორო (ერთი ქვაბი), სატრანსპორტო უბნის საყოფაცხოვრებო და ადმინისტრაციული შენობები (ერთი ქვაბი), თხევადი აირის (გნა) უბნის საოპერატორო (ერთი ქვაბი) და თხევადი აირის (გნა) უბნის საოფისე შენობა (ერთი ქვაბი). ჯამში დაგეგმილია 8 ახალი ქვაბის დამონტაჟება.

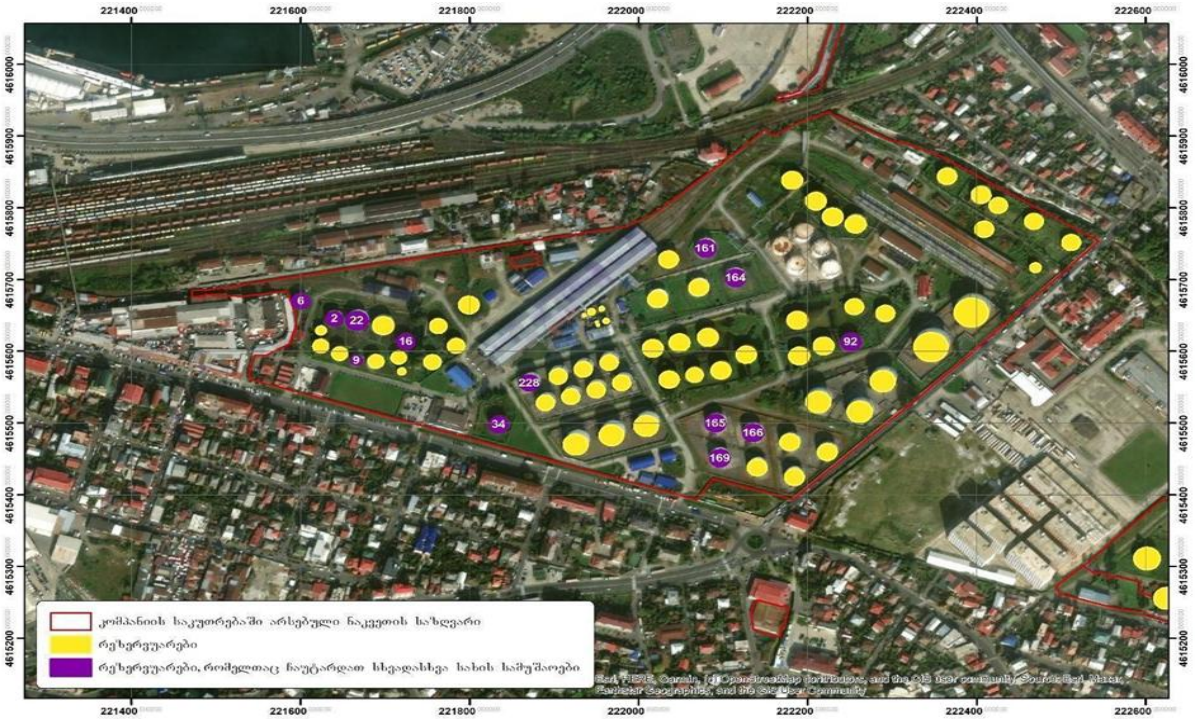
აღნიშნული ქვაბები წარმოადგენს სტანდარტულ გასათბობ დანადგარებს, რომლებიც განკუთვნილია შენობების სეზონური გათბობისა და ცხელი წყლით მომარაგებისთვის. წარმოდგენილი ცვლილება წარმოადგენს გზშ-ით უკვე გათვალისწინებული ენერგომომარაგების და საქვაბე მეურნეობის გაფართოებას ტერმინალის სხვა საწარმოო და ადმინისტრაციულ შენობებზე, რაც განპირობებულია სამუშაო პირობების გაუმჯობესებისა და შენობების ნორმალური ექსპლუატაციის უზრუნველყოფის საჭიროებით. დამატებითი ქვაბები ასახული იქნება ზდგ-ის ნორმების პროექტში, როგორც ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების სტაციონარული წყაროები, რაც განპირობებულია გარემოსდაცვითი დოკუმენტაციის სისრულისა და კანონმდებლობასთან შესაბამისობის მოთხოვნებით.

ცხრილი 0.4. ძირითად ტერიტორიაზე არსებული რეზერვუარები, რომელთაც სხვადასხვა პერიოდში ჩაუტარდათ სარემონტო სამუშაოები

სარეზერვუარო პარკი/რეზერვუარი	ღონისძიება	პროგრამის თანახმად დემონტაჟის/რემონტის საჭიროება
ძირითადი ტერიტორია		
დიზელის სარეზერვუარო პარკი		
რეზერვუარი №2 (1895 წ., РВК, 3 000 მ³)	2023 – ფსკერისა და პირველი სარტყლის შიდა იზოლაცია, სახურავზე ორკომპონენტიანი ეპოქსიდური ფისისა და მინაბოჭკოს მოწყობა	ითვალისწინებდა დემონტაჟს 2024-2025 წლებში
რეზერვუარი №6 (1895 წ., РВК, 3 000 მ³) გაწმენდილი წყალი	2025 – ძველი სახურავის დემონტაჟი და ახალი სახურავის მონტაჟი; რეზერვუარის კედლის გამაგრება	ითვალისწინებდა დემონტაჟს 2024-2025 წლებში
რეზერვუარი №9 (1895 წ., РВК, 1 000 მ³)	2024 – სახურავზე ორკომპონენტიანი ეპოქსიდური ფისისა და მინაბოჭკოს მოწყობა	ითვალისწინებდა დემონტაჟს 2024-2025 წლებში
რეზერვუარი №16 (1895 წ., РВК, 3 000 მ³)	2023 – სახურავზე ორკომპონენტიანი ეპოქსიდური ფისისა და მინაბოჭკოს მოწყობა	ითვალისწინებდა დემონტაჟს 2024-2025 წლებში
რეზერვუარი №22 (1905 წ., РВК, 5 000 მ³)	2024 – ფსკერისა და პირველი სარტყლის გვერდითი ზედაპირის შიდა იზოლაცია	ითვალისწინებდა დემონტაჟს 2024-2025 წლებში
რეზერვუარი №31	2022- ფსკერის ჰერმეტულობის აღდგენა	ითვალისწინებდა დემონტაჟს 2028-2029 წლებში
რეზერვუარი №34 (1895 წ., РВК, 4 000 მ³)	2024 – სახურავზე ორკომპონენტიანი ეპოქსიდური ფისისა და მინაბოჭკოს მოწყობა	ითვალისწინებდა დემონტაჟს 2026 წელს, ხოლო რემონტს/შეღებვას 2020-2021 წლებში.
ნავთის უბანი		
რეზერვუარი №161 (1964 წ., РВС, 5 000 მ³)	2024 – ფსკერისა და პირველი სარტყლის გვერდითი ზედაპირის შიდა იზოლაცია	ითვალისწინებდა ახალი რეზერვუარების მშენებლობას ძირითად ტერიტორიაზე დემონტირებული რეზერვუარების ნაცვლად 2029-2030 წლებში
რეზერვუარი №164 (1964 წ., РВС, 5 000 მ³)	2023 – ფსკერისა და პირველი სარტყლის შიდა იზოლაცია	ითვალისწინებდა ახალი რეზერვუარების მშენებლობას ძირითად ტერიტორიაზე დემონტირებული რეზერვუარების ნაცვლად 2029-2030 წლებში
ნედლი ნავთობის და მაზუთის უბანი		
რეზერვუარი №92 (1895 წ., РВК, 4 000 მ³)	2021 – ორთქლის გამათბობლის სპირალების (ზმეევიკების) შეკეთება; კედლისა და ფსკერის გაწმენდა ანტიკოროზიული ხსნარით; კედლის (I სარტყელი) და ფსკერის დამუშავება ორკომპონენტიანი ეპოქსიდური ფისით	ითვალისწინებდა ახალი რეზერვუარების მშენებლობას ძირითად ტერიტორიაზე დემონტირებული რეზერვუარების ნაცვლად 2028-2029 წლებში

რეზერვუარი №165 (1964 წ., PBC, 5 000 მ³)	2025 – ძველი (ამორტიზებული) თბოიზოლაციის დემონტაჟი 2026- მიმდინარეობს კაპიტალური რემონტი	–
რეზერვუარი №166 (1964 წ., PBC, 5 000 მ³)	2023 – სახურავის ნაწილობრივი შეკეთება; ფსკერისა და პირველი სარტყლის შიდა იზოლაცია	-
რეზერვუარი №169 (1964 წ., PBC, 5 000 მ³)	2022 – ფსკერის ნაწილობრივი შეკეთება (გამჭოლი ხვრელის ამოვსება და შედუღების ნაკერების გამაგრება 3 მ-მდე)	-
რეზერვუარი №228 (1995 წ., PBC, 5 000 მ³)	2021 რეზერვუარის ფსკერის შეცვლა	–

ილუსტრაცია 0.9. ძირითად ტერიტორიაზე არსებული რეზერვუარები, რომელთაც სხვადასხვა პერიოდში ჩაუტარდათ სარემონტო სამუშაოები



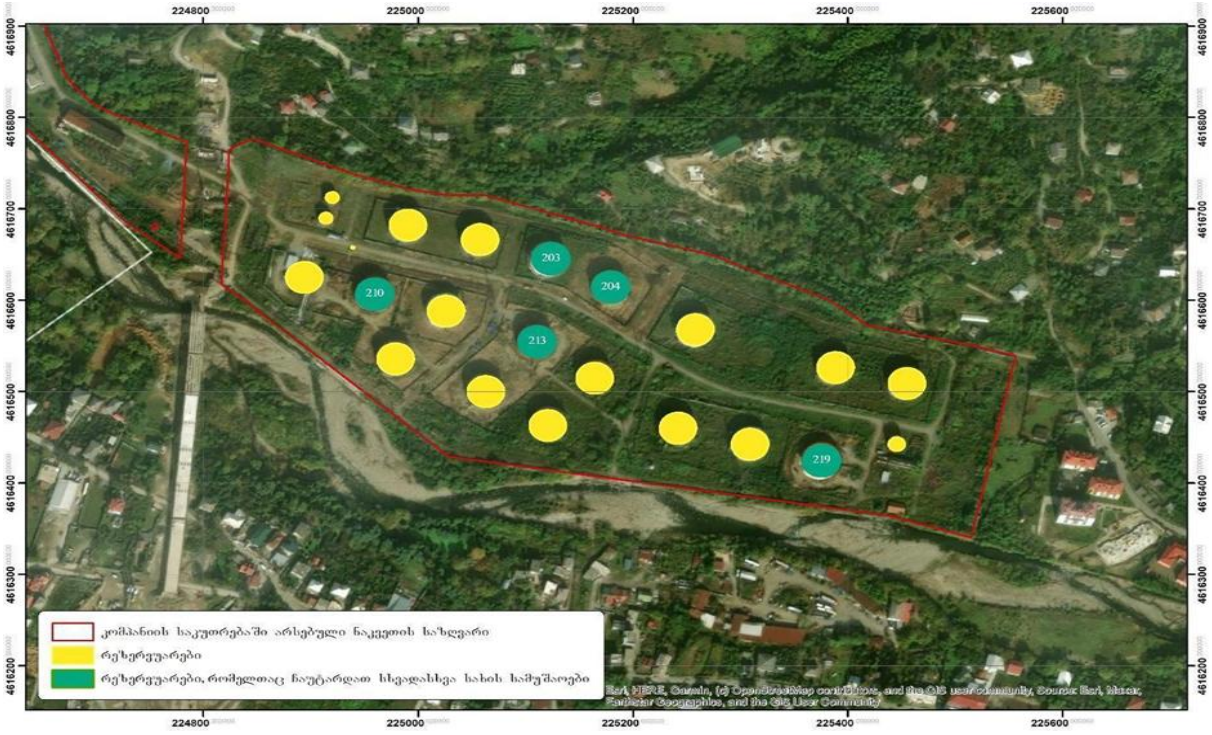
2024-2025 წლებში, კაპრეშუმის უბანზე არსებულ რეზერვუარებს ასევე ჩაუტარდათ კაპიტალური რემონტი. ინფორმაცია განხორციელებული სამუშაოების შესახებ მოცემულია ქვემოთ წარმოდგენილ ცხრილში.

ცხრილი 0.5. კაპრეშუმის უბანზე არსებული რეზერვუარები, რომელთაც სხვადასხვა პერიოდში ჩაუტარდათ სარემონტო სამუშაოები

სარეზერვუარო პარკი/რეზერვუარი	ღონისძიება	პროგრამის თანახმად დემონტაჟის/რემონტის საჭიროება
კაპრეშუმის უბანი		
რეზერვუარი №203 (1978 წ., PBC, 10 000 მ³)	2025 – ფსკერის ნაწილობრივი შეცვლა; ფსკერისა და პირველი	-

	სარტყლის შიდა იზოლაცია	
რეზერვუარი №204 (1978 წ., PBC, 10 000 მ³)	2025 – კაპიტალური რემონტი	-
რეზერვუარი №210 (1976 წ., PBC, 10 000 მ³)	2024 – კაპიტალური რემონტი	კაპიტალურ რემონტი, მათ შორის შეღებვა 2021-2022 წლებში
რეზერვუარი №213 (1973 წ., PBC, 10 000 მ³)	2024 – აპიტალური რემონტი	კაპიტალურ რემონტი, მათ შორის შეღებვა 2021-2022 წლებში
რეზერვუარი №219 (1973 წ., PBC, 7 500 მ³) წყლის სამარაგო რეზერვუარი	2024 –კაპიტალური რემონტი	კაპიტალურ რემონტი, მათ შორის შეღებვა 2021-2022 წლებში

ილუსტრაცია 0.10. კაპრეშუმის უბანზე არსებული რეზერვუარები, რომელთაც სხვადასხვა პერიოდში ჩაუტარდათ სარემონტო სამუშაოები



<u>ნავმისადგომების უბანი</u>

რეზერვუარი №1 (1983 წ., PBC, 10 000 მ³)

5. 2023 – ფსკერისა და პირველი სარტყლის შიდა იზოლაცია

ცხრილი 0.6. ნავმისადგომების უბანზე არსებული რეზერვუარები, რომელთაც ჩაუტარდათ სარემონტო სამუშაოები

სარეზერვუარო პარკი/რეზერვუარი	ღონისძიება	პროგრამის თანახმად დემონტაჟის/რემონტის საჭიროება
ნავმისადგომების უბანი		
რეზერვუარი №1 (1983 წ., PBC, 10 000 მ³)	2023 – ფსკერისა და პირველი სარტყლის შიდა იზოლაციაა	კაპიტალური რემონტი და შეღებვა 2022-2023 წლებში

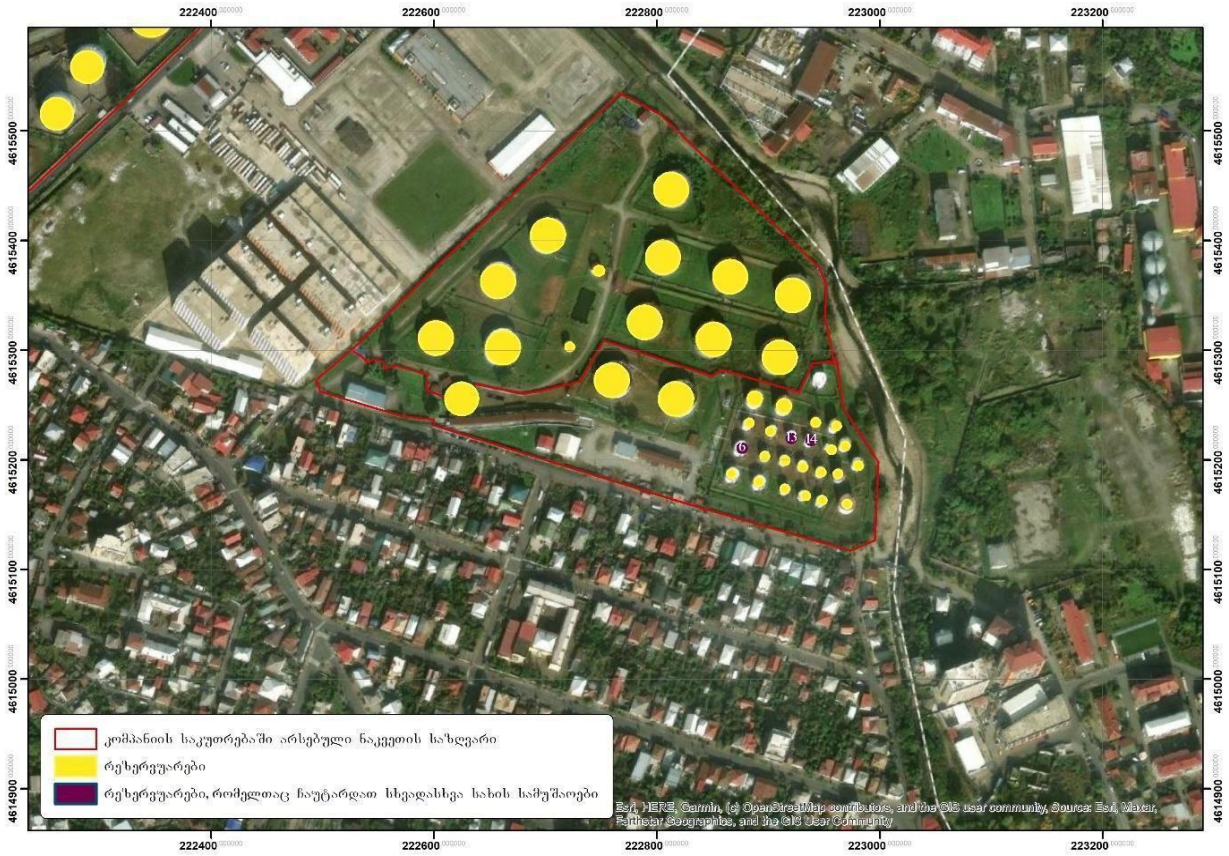
ილუსტრაცია 0.11. ნავმისადგომის უბანზე არსებული N1 რეზერვუარის განთავსების სიტუაციური სქემა



ცხრილი 0.1. იმპორტირებული ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების საამქროს უბანზე არსებული რეზერვუარები, რომელთაც სხვადასხვა პერიოდში ჩაუტარდათ სარემონტო სამუშაოები

სარეზერვუარო პარკი/რეზერვუარი	ღონისძიება	პროგრამის თანახმად დემონტაჟის/რემონტის საჭიროება
იმპორტირებული ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების საამქრო		
რეზერვუარი №6 (1970 წ., PBC, 1 000 მ³)	2022 – ფსკერის ნაწილობრივი შეკეთება	–
რეზერვუარი №13 (1970 წ., PBC, 400 მ³)	2025 – კაპიტალური რემონტი	–
რეზერვუარი №14 (1970 წ., PBC, 400 მ³)	2025 –კაპიტალური რემონტი	–

ილუსტრაცია 0.12. იმპორტირებული ნავთობპროდუქტების მიღების და განაწილების საამქროს უბანზე არსებული რეზერვუარები, რომელთაც სხვადასხვა პერიოდში ჩაუტარდათ სარემონტო სამუშაოები



ინფორმაცია არსებულ და საპროგნოზო ტვირთბრუნვის შესახებ

2020–2025 წლებისთვის ბათუმის ნავთობტერმინალის საწარმოს ტექნოლოგიური გეგმით გათვალისწინებული იყო ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების გადატვირთვა წლიურად 5 020 000 ტონის ოდენობით. თუმცა, ფაქტიური ტვირთბრუნვის მონაცემების ანალიზი აჩვენებს, რომ აღნიშნულ პერიოდში საწარმოს რეალური დატვირთვა მნიშვნელოვნად ჩამორჩებოდა დაგეგმილ მაჩვენებლებს.

ფაქტიური ტვირთბრუნვა 2020–2025 წლებში მერყეობდა 1 050 815 ტონიდან 1 926 709 ტონამდე, რაც შეადგენდა დაგეგმილი მოცულობის დაახლოებით 21–38%-ს. მიუხედავად იმისა, რომ ცალკეულ წლებში, განსაკუთრებით 2022 და 2024 წლებში, დაფიქსირდა ზრდის ტენდენცია, საწარმო მთლიანობაში ფუნქციონირებდა არასრული დატვირთვით.

ნედლი ნავთობის მიმართულებით განსაკუთრებით თვალსაჩინოა განსხვავება გეგმით გათვალისწინებულ და ფაქტიურ მაჩვენებლებს შორის. ტექნოლოგიური გეგმის მიხედვით ნედლი ნავთობის გადატვირთვა უნდა ყოფილიყო 1 700 000 ტონა წელიწადში, მაშინ როდესაც ფაქტიურად 2020–2024 წლებში აღნიშნული მაჩვენებელი მნიშვნელოვნად დაბალი იყო, ხოლო 2025 წელს ნედლი ნავთობის გადატვირთვა საერთოდ არ დაფიქსირებულა. ეს მიუთითებს, რომ საწარმოს საქმიანობა აღნიშნულ წლებში ძირითადად კონცენტრირებული იყო ნავთობპროდუქტებზე და არა ნედლ ნავთობზე.

მუქი ნავთობპროდუქტების ჯგუფში (მაზუთი და ვაკუუმგაზოილი) ფაქტიური ტვირთბრუნვა შედარებით უფრო ახლოს იყო დაგეგმილ მაჩვენებლებთან, განსაკუთრებით მაზუთის მიმართულებით. 2024 წელს მუქი ნავთობპროდუქტების ფაქტიურმა ტვირთბრუნვამ 1 005 671 ტონა შეადგინა, რაც მიუთითებს ამ სეგმენტის მნიშვნელოვან ოპერაციულ როლზე საწარმოს საქმიანობაში. ნათელი ნავთობპროდუქტების ნაწილში (დიზელი, ბენზინი, ნავთი) ფაქტიური ტვირთბრუნვა 2020–2025 წლებში ასევე ჩამორჩებოდა გეგმით გათვალისწინებულ მაჩვენებლებს, თუმცა 2024–2025

წლებში შეინიშნებოდა ზრდის ტენდენცია.
თხევადი ნავთობის აირის (გნა) მიმართულებით ფაქტიური მაჩვენებლები 2020–2025 წლებში მერყეობდა 89 239–213 832 ტონის ფარგლებში, რაც ასევე მნიშვნელოვნად ნაკლებია გეგმით განსაზღვრულ 600 000 ტონასთან შედარებით.
ფაქტიური ტვირთბრუნვის ანალიზი აჩვენებს, რომ საწარმოს საქმიანობაში უფრო მნიშვნელოვანი ადგილი დაიკავა **მუქი და ნათელი ნავთობპროდუქტების ოპერირებამ**, განსაკუთრებით მაზუთის, დიზელისა და ბენზინის მიმართულებებით. აღნიშნულმა გარემოებამ წარმოშვა საჭიროება, რომ არსებული რეზერვუარები გამოყენებულიყო **უფრო მოქნილი ფუნქციური დანიშნულებით**, ტექნოლოგიური შესაძლებლობების, პროდუქციის ნომენკლატურისა და რეალური ოპერაციული მოთხოვნების გათვალისწინებით.
შესაბამისად, განხორციელებული ცვლილებები ემსახურება არა ახალი ინფრასტრუქტურის შექმნას, არამედ **არსებული სარეზერვუარო პარკების ფუნქციურ ადაპტაციას ბაზრის მოთხოვნებთან**. კერძოდ, ოპტიმიზაცია გამოიხატება:

- ნაკლებად დატვირთული ან ფუნქციურად გადაუნაწილებელი რეზერვუარების სხვა ოპერაციულ სქემაში ჩართვით;
- რეზერვუარების გამოყენების გაფართოებით სხვადასხვა სახის ნავთობისა და ნავთობპროდუქტებისთვის;
- ტექნიკურად ვარგისი ინფრასტრუქტურის შენარჩუნებით ფართომასშტაბიანი დემონტაჟის ნაცვლად;
- იმ რეზერვუარების გადანაწილებით, რომელთა გამოყენებაც უფრო რაციონალურია სხვა საამქროების ფარგლებში;
- და მხოლოდ იმ შემთხვევებში დემონტაჟის განხორციელებით, როდესაც ამას მოითხოვს კონკრეტული ობიექტის ტექნიკური მდგომარეობა.

საპროგნოზო ტვირთბრუნვის მაჩვენებლები ასევე ადასტურებს, რომ წარმოდგენილი ცვლილებები **ბაზრის მოთხოვნებთან თანხვედრაშია**. 2026–2030 წლებისთვის დაგეგმილი საერთო ტვირთბრუნვა შეადგენს წლიურად 4 300 000 ტონას, რაც კვლავ ჩამორჩება გზშ-ის ანგარიშით გათვალისწინებულ 5 020 000 ტონას. ეს ნიშნავს, რომ საწარმო არც საპროგნოზო პერიოდში გეგმავს თავისი მაქსიმალური ტექნოლოგიური სიმძლავრის სრულ დატვირთვას, ხოლო ინფრასტრუქტურის ოპტიმიზაცია ეფუძნება **რეალისტურ, ბაზარზე მორგებულ ოპერაციულ სცენარს** და არა გაფართოებულ საწარმოო მოდელს.
ამგვარად, ინფრასტრუქტურის ოპტიმიზაცია წარმოადგენს **ეკონომიკურად და ტექნოლოგიურად დასაბუთებულ გადაწყვეტილებას**, რომელიც უზრუნველყოფს ტერმინალის საქმიანობის შესაბამისობას ბაზრის მიმდინარე და საპროგნოზო მოთხოვნებთან. აღნიშნული მიდგომა ასევე ამცირებს ზედმეტი ინფრასტრუქტურული ჩარევების საჭიროებას, ინარჩუნებს ტექნიკურად გამართულ რეზერვუარებს ექსპლუატაციაში და უზრუნველყოფს არსებული რესურსების უფრო ეფექტიან გამოყენებას მოქმედი გარემოსდაცვითი, ტექნიკური და ტექნოლოგიური მოთხოვნების დაცვით.
საერთო ჯამში, შემცირებული მოთხოვნისა და ფაქტიური ტვირთბრუნვის მონაცემების გათვალისწინებით, საწარმოს მიერ ახალი რეზერვუარების მონტაჟი არ განიხილება, ხოლო ისტორიული რეზერვუარების დემონტაჟის აუცილებლობაც არ დგას, რადგან მათი ექსპლუატაცია მიმდინარეობს შემცირებული დატვირთვის პირობებში და ყველა მოქმედი რეზერვუარი გადის რეგულარულ ტექნიკურ ინსპექტირებასა და უსაფრთხოების კონტროლს.
ამასთან, წარმოდგენილი პროგნოზი ეფუძნება არსებული ბაზრის პირობებსა და ოპერაციულ შესაძლებლობებს და არ წარმოადგენს გარანტირებულ მაჩვენებელს. ფაქტიური ტვირთბრუნვა შესაძლოა იყოს დაგეგმილზე ნაკლებიც, რაც დამოკიდებულია ნავთობისა და ნავთობპროდუქტებზე ბაზრის მოთხოვნის დინამიკაზე, ლოგისტიკური ნაკადების

გადანაწილებასა და სხვა გარე ფაქტორებზე.

აღნიშნული გარემოება მიუთითებს, რომ საწარმოს საქმიანობა, მათ შორის არსებული ინფრასტრუქტურისა და რეზერვუარების ექსპლუატაცია, პროგნოზირებად პერიოდში გაგრძელდება საშუალო ან არასრული დატვირთვის პირობებში, რაც არ ქმნის დამატებით გარემოსდაცვით ზეწოლას გზშ-ის ანგარიშით შეფასებულ ზემოქმედებებთან შედარებით.

საწარმოს საქმიანობის წლიური ტვირთბრუნვის შესახებ ინფორმაცია მოცემულია ქვემოთ წარმოდგენილ ცხრილში.

ცხრილი 0.2 საწარმოს ფაქტიური ტვირთბრუნვა წლების მიხედვით (ტონა)

ნავთობპროდუქტის დასახელება	ფაქტიური ტვირთბრუნვა წლების მიხედვით (ტონა)					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
მერკაპტანიანი ნედლი ნავთობი			163,654	86,203		
ჩვეულებრივი ნედლი ნავთობი	80,776	106,720	114,877		753	
სულ ნედლი ნავთობი	**80,776**	**106,720**	**278,531**	**86,203**	**753**	**0**
მაზუთი	285,880	310,146	917,510	748,875	1,004,562	842,653
ვაკუუმგაზოილი	51,965	43,104	21,894	25,527	1,110	6,470
სულ მუქი ნავთობპროდუქტები	**337,844**	**353,250**	**939,404**	**774,402**	**1,005,671**	**849,123**
დიზელის საწვავი	264,835	233,441	233,092	206,181	378,206	458,024
ბენზინი	243,157	503,104	295,090	239,650	276,008	286,738
ნავთი		38,623		53,825	18,739	2,763
სულ ნათელი ნავთობპროდუქტები	**507,993**	**775,168**	**528,182**	**499,655**	**672,953**	**747,525**
გნა	124,202	89,239	180,592	213,832	176,237	149,515
სულ გნა	**124,202**	**89,239**	**180,592**	**213,832**	**176,237**	**149,515**
სულ	**1,050,815**	**1,324,377**	**1,926,709**	**1,574,092**	**1,855,614**	**1,746,163**

ცხრილი 0.3. დაგეგმილი ტვირთბრუნვა წლების მიხედვით (ტონა)

ნავთობპროდუქტის დასახელება	**დაგეგმილი ტვირთბრუნვა წლების მიხედვით (ტონა)**				
	2026	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**
მერკაპტანიანი ნედლი ნავთობი	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000
ჩვეულებრივი ნედლი ნავთობი	200 000	200 000	200 000	200 000	200 000
სულ ნედლი ნავთობი	**500 000**	**500 000**	**500 000**	**500 000**	**500 000**
მაზუთი	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000	1 700 000
ვაკუუმგაზოილი	50 000	50 000	50 000	50 000	50 000
სულ მუქი ნავთობპროდუქტები	**1 750 000**	**1 750 000**	**1 750 000**	**1 750 000**	**1 750 000**
დიზელის საწვავი	550 000	550 000	550 000	550 000	550 000
ბენზინი	600 000	600 000	600 000	600 000	600 000
ნავთი	300 000	300 000	300 000	300 000	300 000
სულ ნათელი ნავთობპროდუქტები	**1 450 000**	**1 450 000**	**1 450 000**	**1 450 000**	**1 450 000**
გნა	600 000	600 000	600 000	600 000	600 000
სულ გნა	**600 000**	**600 000**	**600 000**	**600 000**	**600 000**
სულ	**4 300 000**	**4 300 000**	**4 300 000**	**4 300 000**	**4 300 000**

ფაქტიური ტვირთბრუნვის მოცულობებიდან და გარემოს მდგომარეობის მონიტორინგის შედეგებიდან გამომდინარე, აღნიშნული გადაწყვეტილება არ იწვევს დამატებით გარემოსდაცვით რისკებს და არ ზრდის ნიადაგისა და გრუნტის დაბინძურების ალბათობას. საჭიროების შემთხვევაში, მოთხოვნის ზრდის ან ოპერაციული რეჟიმის ცვლილების შემთხვევაში, საკითხი დაექვემდებარება ხელახალ შეფასებას მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად.

4. ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა სახეობები და მათი ძირითადი მახასიათებელი სიდიდეები

ობიექტის ექსპლუატაციის პროცესში მოსალოდნელია ქვემოთ მოყვანილი მავნე ნივთიერებების ემისია, რომელთა მაქსიმალური ერთჯერადი და საშუალო დღეღამური ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაციები [5] მოცემულია ცხრილში 4.1

ცხრილი 4.1. მავნე ნივთიერებათა ძირითადი მახასიათებლები

მავნე ნივთიერებათა		ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაცია, მგ/მ³		საშიშროების კლასი
კოდი	დასახელება	მაქსიმალური ერთჯერადი	საშუალო სადღეღამისო	
0123	რკინის ოქსიდი	-	0,04	3
0143	მანგანუმი და მისი ნაერთები	0,1	0,001	2
0150	ნატრიუმის ჰიდროქსიდი	0,01 (სუზდ)	-	-
0301	აზოტის დიოქსიდი	0,2	0,04	3
0304	აზოტის (II) ოქსიდი	0,4	-	3
0316	ქლორწყალბადი	0,2	0,1	2
0322	გოგირდმჟავა	0,3	0,1	2
0328	ჭვარტლი	0,15	0,05	3
0330	გოგირდის დიოქსიდი	0,5	0,05	3
0333	გოგირდწყალბადი	0,008	0,002	2
0337	ნახშირბადის ოქსიდი	5	3	4
0342	აირადი ფტორიდები (ფტორწყალბადი)	0,02	0,014	2
0344	სუსტად ხსნადი ფტორიდები	0,2	0,003	2
0415	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	50	5	4
0416	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	30	5	3
0501	ამილენები	1,5	-	4
0602	ბენზოლი	1,5	0,05	2
0616	ქსილოლები	0,2	-	3
0621	ტოლუოლი	0,6	0,4	3
0627	ეთილბენზოლი	0,02	-	3
703	ბენზ(ა)პირენი	-	0,000001	1
1042	ბუტილის სპირტი	0,1	-	3
1061	ეთილის სპირტი	5	-	4
1210	ბუტილაცეტატი	0,1	-	4
1240	ეთილაცეტატი	0,1	-	4
1325	ფორმალდეჰიდი	0,035	0,01	2
1555	ძმარმჟავა	0,2	0,06	3
1706	დიმეთილდისულფიდი	0,0004	-	3
1707	დიმეთილისულფიდი	0,1	-	4
1715	მეთილმერკაპტანი	0,005	-	4
1728	ეთილმერკაპტანი	0,00005	-	3
2732	ნავთის ფრაქცია	0,05 (სუზდ)	-	-
2754	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	1	-	4
2908	არაორგანული მტვერი 70-20% SiO_2	0,3	0,15	3
2909	არაორგანული მტვერი SiO_2<20%	0,5	0,15	3

5. ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობის ანგარიში

ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევების რაოდენობის დეტალური ანგარიში წარმოდგენილია დანართში 1, ხოლო ანგარიშის შედეგად მიღებული გაფრქვევის მაჩვენებლები მოცემულია ცხრილებში 6.1-6.4.

<u>ემისიის ანგარიში რეზერვუარებიდან</u>

[9]-ის მიხედვით, მაქსიმალური ერთჯერადი ემისიის ანგარიში ეფუძნება რეზერვუარებში ნავთობპროდუქტების ჩატვირთვის ოპერაციის („დიდი სუნთქვა“) შეფასებას, ხოლო გაფრქვევის საშუალო წლიური მაჩვენებლის ანგარიში ითვალისწინებს როგორც ჩატვირთვის („დიდი სუნთქვა“), ისე შენახვის („მცირე სუნთქვა“) ოპერაციებს. რეზერვუარებიდან ნავთობპროდუქტების ორთქლის გაფრქვევების საანგარიშოდ გამოიყენება შემდეგი ფორმულები:

$$M=C_1 x K_რ^{max} x Q_სთ^{max}/3600$$

$$G=(Y_2 x B_ზზ+Y_3 x B_ბზ) x K_რ^{max} x 10^{-6}+G_შნხ x K_ცდ x N_რ$$

ფორმულებში გამოყენებულია შემდეგი აღნიშვნები:

M – მავნე ნივთიერებათა ატმოსფეროში გაფრქვევის მაქსიმალური სიმძლავრეა, გ/წმ;

G – მავნე ნივთიერებათა ატმოსფეროში გაფრქვევის წლიური რაოდენობა, ტ/წელ;

C_1 – რეზერვუარში ნავთობპროდუქტების ორთქლის კონცენტრაცია, გ/მ^3 და აიღება [9]-ის მე-12 დანართის მიხედვით;

$K_რ^{max}$ - ცდით მიღებული კოეფიციენტია და მიწისზედა რეზერვუარებისათვის არ არის დამოკიდებული ნავთობპროდუქტების კატეგორიასა და რეზერვუარების მოცულობაზე და აიღება [9]-ის მე-8 დანართის მიხედვით;

$Q_სთ^{max}$ - რეზერვუარებიდან გამოდევნილი აირნარევის მაქსიმალური მოცულობა ერთ საათში, მ^3/სთ ტუმბოს წარმადობის მიხედვით;

Y_2 და Y_3 – რეზერვუარებიდან საშუალო ხვედრითი გაფრქვევებია. შესაბამისად შემოდგომა-ზამთრისა და გაზაფხული-ზაფხულის პერიოდებისათვის და აიღება [9]-ის მე-12 დანართის მიხედვით;

$G_შნხ$ – ერთი რეზერვუარიდან თხევადი საწვავის გაფრქვევის მნიშვნელობა მათი შენახვის დროს, აიღება [9]-ის მე-13 დანართის მიხედვით;

$K_ცდ$ - საცდელი კოეფიციენტია და მიიღება აიღება [9]-ის მე-12 დანართის მიხედვით;

$N_რ$ - ერთი დანიშნულების რეზერვუარების რაოდენობა.

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევების გაანგარიშების დროს მხედველობაშია მიღებული, რომ ერთდროულად ადგილი აქვს როგორც მაქსიმალური ინტენსივობის გაფრქვევებს (გ/წმ) ჩატვირთვის რეჟიმში მომუშავე რეზერვუარებიდან (,,დიდი სუნთქვა''), ისე ბუნებრივ დანაკარგებს (,,მცირე სუნთქვა'') შენახვის რეჟიმში მომუშავე რეზერვუარებიდან (გ/წმ).

ბუნებრივი დანაკარგების ინტენსივობა იანგარიშება ფორმულით [8]:

$$G_{ბუნ.დანაკ.} = 3,795 * 10^{-4} * n_2 * G_{xp} * K_{t.\,cp.}\ (გ/წმ)$$

სადაც, n_2- ნავთობპროდუქტის ბუნებრივი დანაკარგის ნორმაა რეზერვუარში შენახვის დროს (კგ/ტ) გაზაფხული- ზაფხულის პერიოდში, მიიღება დადგენილი წესით დამტკიცებული ბუნებრივი დანაკარგების ნორმების მიხედვით რეზერვუარების განლაგების ადგილის კლიმატური ზონის გათვალისწინებით.

G_{xp} - რეზერვუარში, ყველაზე ცხელი თვის განმავლობაში შენახული ნავთობპროდუქტის რაოდენობა (ტონა/თვეში).

$K_{t.\,cp.}$ - $Kt._{\text{ср. мес.}}$ / $K_{t.\,cp.\,сез.}$ – წლის ყველაზე ცხელ თვეში ნავთობპროდუქტის ორთქლის

კონცენტრაციის საშუალო გადამეტება ცხელ სეზონში მის საშუალო მაჩვენებელთან შედარებით.

ქ. ბათუმის (ქალაქი) გაზაფხული-ზაფხულის და მ.შ. ყველაზე ცხელი თვის-აგვისტოს საშ. ტემპერატურა მიღებულია [4]-ს მიხედვით და წარმოდგენილია ქვემოთ:

თვე	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი	აგვისტო
°C	8,4	11,5	15,8	20,0	22,8	23,2

$t_{ср.сезон}$ = (8,4+11,5+15,8+20,0+22,8+23,2)/6 ≈ 17,0

$t_{ср.месяц}$ =23,2≈23;

კოეფიციენტი K_t , აიღება [11, 12] -დან

- ნავთობისა და ბენზინისათვის აგვისტოს თვისთვის (tcp = 23) და მას შეესაბამება Kt-0,62; ხოლო, საშ.სეზონური (tcp = 17) და მას შეესაბამება Kt-0,52;
- ნავთობპროდუქტებისათვის (ნავთობისა და ბენზინის გარდა) აგვისტოს თვისთვის (tcp = 23) და მას შეესაბამება Kt-1,1; ნავთობისა და ბენზინისათვის საშ. სეზონური (tcp = 17) და მას შეესაბამება Kt-0,9;
- ნავთობისა და ბენზინისათვის - Ktcp = Ktcp.месяц/ Ktcp.сезон = 0,62/0,52 = 1,192
- ნავთობპროდუქტებისათვის (ნავთობისა და ბენზინის გარდა) - Ktcp = 1,1/0,9 = 1,222
- n_2 - ნავთობპროდუქტის ბუნებრივი დანაკარგის ნორმა აიღება [9]-ის მიხედვით.

[11, 12]-ის მიხედვით, ნედლი ნავთობის ბუნებრივი დანაკარგი შეადგენს:

რეზერვუარის მოცულობა	ბუნებრივი დანაკარგის ნორმა, კგ/ტნ	
	შემოდგომა - ზამთარი	გაზაფხული-ზაფხული
3000 – 5000 მ^3	0,110	0,358
5000 და მეტი	0,106	0,335

[11, 12]-ის მიხედვით, მაზუთის ბუნებრივი დანაკარგი შეადგენს:

რეზერვუარის მოცულობა	ბუნებრივი დანაკარგის ნორმა, კგ/ტნ	
	შემოდგომა - ზამთარი	გაზაფხული-ზაფხული
ნებისმიერი	0,012	0,012

[11, 12]-ის მიხედვით, დიზელის და ნავთის ბუნებრივი დანაკარგი შეადგენს:

რეზერვუარი მოცულობა, მ^3					
<100	101-400	400-1000	1000-3000	3000-5000	>5000
-	-	0,101	0,061	0,016	0,012

<u>სარკინიგზო ესტაკადებიდან</u> ნ/პროდუქტების დაცლის პროცესი შესაბამისად განიხილება, როგორც ე.წ. უკუამოსუნთქვა რეზერვუარებში შეტუმბვის დროს გაანგარიშების 10 %-ის ემისიის გათვალისწინებით.

<u>სატუმბი დანადგარებიდან</u> ემისიის რაოდენობა იანგარიშება ხვედრითი გამოყოფის და ტუმბოს მუშაობის ხანგრძლივობის გათვალისწინებით. სადაც: $Q_{уд}$ ხვედრითი გამოყოფა(კგ/სთ) $\tau_{нас}$ ტუმბოს მუშაობის ხანგრძლივობა (სთ).

ტუმბოს ტიპი	ბენზინები	ნავთი, დიზელის საწვავი	ნავთობი, მაზუთი
ცენტრიდანული, ჩობალიანი სამკვრივებლით	0,14	0,07	0,03

დამხმარე მეურნეობის საამქროებში მიმდინარე ტექნოლოგიური პროცესების დროს მავნე ნივთიერებათა ემისია გაიანგარიშება მოქმედი ნორმატიული და საცნობარო ლიტერატურაზე დაყრდნობით.

გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირების (თხევადი გაზის) გადატვირთვის პროცესში ატმოსფერულ ჰაერში მოსალოდნელი ემისიის გაანგარიშებებისათვის გამოყენებულია დარგში მოქმედი მეთოდიკა [13].

<u>სარკინიგზო ესტაკადაზე გნა-ს ვაგონცისტერნებიდან ჩამოტვირთვის და რეზერვუარებში გადატუმბვის დროს ემისების გაანგარიშების მეთოდიკა.</u>

ვაგონ-ცისტერნებიდან გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირის (გნა) ჩამოტვირთვის დროს მავნე ნივთიერებათა ჰაერში გაფრქვევას ადგილი აქვს რეზინა-ქსოვილის შლანგებში ნარჩენი ორთქლის ფაზის სახით.

ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული რეზინა-ქსოვილის შლანგებში ნარჩენი გნა-ს ორთქლის ფაზის რაოდენობა ერთი ცისტერნიდან იანგარიშება ფორმულით:

$$m_P = S \times l \times \rho_n \times 10^3,$$

სადაც, S – რეზინა-ქსოვილის შლანგის შიდა კვეთის ფართობია, მ^2;

l – რეზინა-ქსოვილის შლანგის სიგრძეა, მ;

ρ_n – გნა-ს ორთქლის ფზის სიმკვრივეა, კგ/მ^3

რეზინა-ქსოვილის შლანგში ნარჩენი გნა-ს ორთქლის ნამეტი წნევა მიიღება ვაგონცისტერნაში გნა-ს ჩამოცლის შემდეგ ნარჩენი წნევის ტოლად.- 1,5 კგძ/სმ^2

ერთი ვაგონცისტერნიდან (შლანგიდან) მავნე ნივთიერებების თითოეული კომპონენტის გაფრქვევის ინტენსივობა (გ/წმ) იანგარიშება ფორმულით:

$$M_i = (m_p / 1800)\, n_i$$

სადაც, 1800 - გასაშუალოების პერიოდი (ОНД_86-ის თანახმად, ზალპური მყისიერი გაფრქვევებისათვის, რომლებიც გრძელდება რამოდენიმე წამი, მიიღება როგორც დროის 20-30 წუთიანი ინტერვალი), წმ;

შენიშვნა: რეზინა-ქსოვილის შლანგიდან გნა-ს ნარჩენი ორთქლის გაფრქვევის ფაქტიური ხანგრძლიობა 3 წმ-ია.

n_i - გნა-ს კომპონენტების მასური წილი , განისაზღვრება როგორც გნა-ს კომპონენტების პროცენტული რაოდენობა გაყოფილი 100-ზე

გნა-ს კომპონენტების ჰაერში გაფრქვევის ჯამური (ტონა/წელი) მაჩვენებლები განისაზღვრება ფორმულით:

$$G_i = m_p \cdot n_i \cdot N \cdot 10^{-6},$$

სადაც, N – ჩამოცლილი ვაგონცისტერნების რაოდენობაა წლის განმავლობაში, ცალი.

<u>ვაგონ-ცისტერნებიდან რეზერვუარებში გადატვირთვის პროცესში რეზერვუარებში შევსების დონის განსაზღვრისდროსემისიებისგაანგარიშებისმეთოდიკა.</u>

ვაგონ-ცისტერნებიდან რეზერვუარებში გადატვირთვის პროცესში პერიოდულად საკონტროლო ვენტილებით ხდება რეზერვუარებში გნა-თი შევსების დონის განსაზღვრა, რა დროსაც ადგილი აქვს გნა-ს გაფრქვევებს, თავდაპირველად გაიფრქვევა ორთქლის ფაზა, ხოლო შემდგომ, გნა-ს ორფაზიანი ნარევი.

ორთქლის ფაზის გაფრქვევის რაოდენობა იანგარიშება ფორმულით:

$$M_y = [1/(1+\xi)^{0,5}] \times S_B \times (2 \times P \times \rho)^{0,5} \times 1000$$

სადაც, **ξ** - უგანზომილებო კოეფიციენტია საკონტროლო ვენტილის ჰიდრავლიკური წინააღმდეგობის მახასიათებელი, **ξ** =13,6;

S_B – საკონტროლო ვენტილის პირობითი გაშვების კვეთის ფართია, მ^2;

P – გნა-ს ნამეტი მანომეტრული წნევა ვაგონცისტერნაში, პა;

ρ– განს- სიმკვრივე (კგ/მ^3), რომელიც გამოიდევნება (გამოინქრევა) ვენტილიდან.

ორთქლის ფაზისთვის $\rho_п$= 2,08 კგ/მ^3

ორფაზიანი ნარევისთვის $\rho_{ДФ}$, ხოლო

$$\rho_{ДФ} = \rho_ж \times (1-H) + \rho_п \times H$$

სადაც,$\rho_ж$ -გნა-ს თხევადი ფაზის სიმკვრივეა, კგ/მ^3;

H -გამოყფრქვეული აირის ორთქლშედგენილობა, H = 0,2

მავნე ნივთიერების თითოეული კომპონენტის გაფრქვევის ინტენსივობა (გ/წმ) იანგარიშება ფორმულით:

$$M_i = (m_y / 1800)\, n_i$$

სადაც, 1800 - გასაშუალოების პერიოდი (ОНД_86-ის თანახმად, ზალპური მყისიერი გაფრქვევებისათვის, რომლებიც გრძელდება რამოდენიმე წამი, მიიღება როგორც დროის 20-30 წუთიანი ინტერვალი), წმ;

შენიშვნა: რეზერვუარში გნა-ს დონის შემოწმების დროს გაფრქვევის ფაქტიური ხანგრძლიობა 1 წმ-ია.

n_i - გნა-ს კომპონენტების მასური წილი, განისაზღვრება როგორც გნა-ს კომპონენტების პროცენტული რაოდენობა გაყოფილი 100-ზე.

დამცავი სარქველების შემოწმების დროს გნა-ს კომპონენტების ჰაერში გაფრქვევის ჯამური (ტონა/წელი) მაჩვენებლები განისაზღვრება ფორმულით:

$$G_i = m_y \cdot n_i \cdot N \cdot 10^{-6},$$

სადაც, N – დონის შემოწმების რაოდენობაა წლის განმავლობაში;

<u>რეზერვუარებში გნა-ს შენახვის დროს დამცავი სარქველების მუშა მდგომარეობის შემოწმების დროს მავნე ნივთიერებათა ემისიის გაანგარიშების მეთოდიკა.</u>

გნა-ს ორთქლის ფაზის გაფრქვევებს ადგილი აქვს რეზერვუარების დამცავი სარქველების მუშა მდგომარეობის შემოწმების დროს.

მაქსიმალური წამური გაფრქვევა იანგარიშება ფორმულით:

$$M_{ფს} = (3,16 \times B_3 \times F \times K_{ფს}/3600) \times [(P_{წამები} + 0,1) \times \rho_п]^{0,5} \times 1000$$

სადაც, 3,16 – უგანზომილებო კოეფიციენტია;

3 600 – წამების რაოდენობა;

B_3 – უგანზომილებო კოეფიციენტია, ითვალისწინებს აირის ფიზიკუ-ქიმიურ თვისებებს (მეთანისთვის B_3 = 0,755; პროპანისთვის B_3 = 0,72; ბუთანისთვის B_3 = 0,71);

F – დამცავი სარქველის დიამეტრია მმ, (საპასპორტო მონაცემით);

$K_{დს}$ –დამცავი სარქველიდან აირის ხარჯის კოეფიციენტია (საპასპორტო მონაცემით);

$P_{ნამეტი}$ – დამცავი სარქველის წინ ნამეტი წნევა, მპა;

ρ_n – გნა-ს ორთქლის ფაზის სიმკვრივე კგ*ძ/მ^3

დამცავი სარქველის მუშა მდგომარეობის შემოწმების დროს გაფრქვეული გნა-ს მასა (გრამი), იანგარიშება ფორმულით:

$$M = M_{დს} \times \tau$$

სადაც, τ - დმცავი სარქველის მუსაო მდგომარეობის შემოწმების ხანგრძლიობაა, წმ

მავნე ნივთიერების თითოეული კომპონენტის გაფრქვევის ინტენსივობა (გ/წმ) იანგარიშება ფორმულით:

$$M_i = (m_p /1800)\, n_i$$

სადაც, 1800 - გასაშუალოების პერიოდი (ОНД_86-ის თანახმად, ზალპური მყისიერი გაფრქვევებისათვის, რომლებიც გრძელდება რამოდენიმე წამი, მიიღება როგორც დროის 20-30 წუთიანი ინტერვალი), წმ;

შენიშვნა: დამცავი სარქველის მუშა მდგომარეობაზე შემოწმების დროს გაფრქვევის ფაქტიური ხანგრძლივობა 1 წმ-ია.

n_i - გნა-ს კომპონენტების მასური წილი , განისაზღვრება როგორც გნა-ს კომპონენტების პროცენტული რაოდენობა გაყოფილი 100-ზე.

დამცავი სარქველების შემოწმების დროს გნა-ს კომპონენტების ჰაერში გაფრქვევის ჯამური (ტონა/წელი) მაჩვენებლები განისაზღვრება ფორმულით:

$$G_i = m_p \cdot n_i \cdot N \cdot 10^{-6},$$

სადაც, N – დამცავი სარქველების შემოწმების რაოდენობაა წლის განმავლობაში

დამცავი სარქველის მუშა მდგომარეობის შემოწმების დროს გაფრქვევის მილიდან გნას- ორთქლის ფაზის გაფრქვევის მოცულობითი სიჩქარე (მ^3/წმ) და სიჩქარე (მ/წმ) იანგარიშება ფორმულით:

$$W = V/\tau$$

სადაც, **V** – გაფრქვეული აირის მოცულობაა, მ^3; $V = m / \rho_n$

τ - დამცავი სარქველის შემოწმების ხანგრძლიობაა, წმ.

$$V = W/S \text{ (მ/წმ)}$$

სადაც, S - გაფრქვევის მილის ცოცხალი კვეთის ფართია, მ^2.

<u>კომპრესორების და ტუმბოების ექსპლუატაციის პროცესში მილსადენების დამცავი სარქველების გაწმენდის დროს გნა-ს თხევადი ფაზის გაფრქვევის გაანგარიშების მეთოდიკა.</u>

გნა-ს თხევადი ფაზის გაფრქვევებს ადგილი აქვს კომპრესორებთან საწნეო მილსადენზე დამონტაჟებული დამცავის სარქველის შემოწმების მიზნით გაწმენდის დროს.

გნა-ს თხევადი ფაზის გაფრქვევის მაქსიმალური წამური ხარჯი (ინტენსივობა), გ/წმ, იანგარიშება ფორმულით:

$$M_{დს} = (5{,}03 \times F \times K_{დს}/3600) \times [(P_1 - P_1) \times \rho_ж]^{0,5} \times 1000$$

სადაც, 5,03 – უგანზომილებო კოეფიციენტია;

3 600 – წამების რაოდენობა;

F – დამცავი სარქველის დიამეტრია მმ, (საპასპორტო მონაცემით);

$K_{დს}$ –დამცავი სარქველიდან აირის ხარჯის კოეფიციენტია (საპასპორტო მონაცემით);

P_1 – დამცავი სარქველის წინ ნამეტი წნევა მპა;

P_2 – დამცავი სარქველის შემდეგ ნამეტი წნევა მპა $\mathbf{P_2} = 0$;

$ρ_ж$-თხევადი ფაზის სიმკვრივე, კგ/მ^3;

დამცავი სარქველის მუშა მდგომარეობის შემოწმების დროს გაფრქვეული გნა-ს მასა (გრამი), იანგარიშება ფორმულით:

$$\mathbf{M = M_{დს} \times \tau}$$

სადაც, τ - დმცავი სარქველის მუშა მდგომარეობის შემოწმების ხანგრძლიობაა, წმ

მავნე ნივთიერების თითოეული კომპონენტის გაფრქვევის ინტენსივობა (გ/წმ) იანგარიშება ფორმულით:

$$\mathbf{M_i = (m_p /1800)\, n_i}$$

სადაც, 1800 - გასაშუალოების პერიოდი (ОНД_86-ის თანახმად, ზალპური მყისიერი გაფრქვევებისათვის, რომლებიც გრძელდება რამოდენიმე წამი, მიიღება როგორც დროის 20-30 წუთიანი ინტერვალი), წმ;

შენიშვნა: დამცავი სარქველის მუშა მდგომარეობაზე შემოწმების დროს გაფრქვევის ფაქტიური ხანგრძლივობა 1 წმ-ია.

n_i - გნა-ს კომპონენტების მასური წილი , განისაზღვრება როგორც გნა-ს კომპონენტების პროცენტული რაოდენობა გაყოფილი 100-ზე.

დამცავი სარქველების შემოწმების დროს გნა-ს კომპონენტების ჰაერში გაფრქვევის ჯამური (ტონა/წელი) მაჩვენებლები განისაზღვრება ფორმულით:

$$\mathbf{G_i = m_p \cdot n_i \cdot N \cdot 10^{-6}},$$

სადაც, N – დამცავი სარქველების შემოწმების რაოდენობაა წლის განმავლობაში;

<u>ტანკერებში გნა-ს გადატუმბვის დროს ემისების გაანგარიშების მეთოდიკა</u>

ტანკერებში გათხევადებული ნახშირწყალბადოვანი აირის (გნა) ჩატვირთვის დროს მავნე ნივთიერებათა ჰაერში გაფრქვევას ადგილი აქვს რეზინა-ქსოვილის შლანგებში ნარჩენი ორთქლის ფაზის სახით.

ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული რეზინა-ქსოვილის შლანგებში ნარჩენი გნა-ს ორთქლის ფაზის რაოდენობა ერთი ცისტერნიდან იანგარიშება ფორმულით:

$$\mathbf{m_P = S \times l \times \rho_n \times 10^3},$$

სადაც, S – რეზინა-ქსოვილის შლანგის შიდა კვეთის ფართობია, მ^2;

l – რეზინა-ქსოვილის შლანგის სიგრძეა, მ;

$ρ_n$ – გნა-ს ორთქლის ფზის სიმკვრივეა, კგ/მ^3

რეზინა-ქსოვილის შლანგში ნარჩენი გნა-ს ორთქლის ნამეტი წნევა მიიღება ტანკში გნა-ს შევსების და ყველა ვენტილის ჩაკეტვის შემდეგ ნარჩენი წნევის ტოლად.- *1,5* კგ*ძ/სმ^2;

გნა-ს ტემპერატურა მიიღება გარემო ჰაერის ტემპერატურის ტოლად.

ერთი ტანკერიდან (შლანგიდან) მავნე ნივთიერებების თითოეული კომპონენტის გაფრქვევის ინტენსივობა (გ/წმ) იანგარიშება ფორმულით:

$$M_i = (m_p / 1800)\, n_i$$

სადაც, 1800 - გასაშუალოების პერიოდი (ОНД_86-ის თანახმად, ზალპური მყისიერი გაფრქვევებისათვის, რომლებიც გრძელდება რამოდენიმე წამი, მიიღება როგორც დროის 20-30 წუთიანი ინტერვალი), წმ;

შენიშვნა: რეზინა-ქსოვილის შლანგიდან გნა-ს ნარჩენი ორთქლის გაფრქვევის ფაქტიური ხანგრძლივობა 3 წმ-ია.

n_i - გნა-ს კომპონენტების მასური წილი , განისაზღვრება როგორც გნა-ს კომპონენტების პროცენტული რაოდენობა გაყოფილი 100-ზე

გნა-ს კომპონენტების ჰაერში გაფრქვევის ჯამური (ტონა/წელი) მაჩვენებლები განისაზღვრება ფორმულით:

$$G_i = m_p \cdot n_i \cdot N \cdot 10^{-6},$$

სადაც, N – ჩამოცლილი ვაგონცისტერნების რაოდენობაა წლის განმავლობაში, ცალი.

6. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გამოყოფისა და გაფრქვევის წყაროების პარამეტრები

ცხრილი 6.1. მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროების დახასიათება

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
დიზელის უბანი	გ-1	რეზერვუარების “A” ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	1 9	1 501	რეზერვუარი № 2, 5, 7, 8, 9, 15, 16, 21, 22	9	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.001
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.945
	გ-2	რეზერვუარების “B” ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	1 3	2 502	რეზერვუარი №27,31, 32	3	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0003
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0977
	გ-3	რეზერვუარების “C” ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	1 1	3 503	რეზერვუარი №40	1	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0001
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0379
	გ-4	რეზერვუარების “D” ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	1 1	4 504	რეზერვუარი №34	1	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0001
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0379
ნავთის უბანი	გ-67	აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	1 4	5 (გ-5) 505	რეზერვუარების“E” ჯგუფის სასუნთქი სარქველები №161, 162, 163, 164	4	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C5	415	208.193
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C10	416	76.9467
									ამილენები	501	7.69
									ბენზოლი	602	7.0767

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ქსილოლები	616	0.8933
									ტოლუოლი	621	6.6767
									ეთილბენზოლი	627	0.1833
	გ-67	აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	1 4	5 (გ-5) 505	რეზერვუარების “E” ჯგუფის სასუნთქი სარქველები №161, 162, 163, 164	4	24	8760	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	213.16
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	78.78
									ამილენები	501	7.8767
									ბენზოლი	602	7.2467
									ქსილოლები	616	0.9133
									ტოლუოლი	621	6.8367
									ეთილბენზოლი	627	0.19
	გ-67	აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	1 6	6 (გ-6) 506	რეზერვუარების “F” ჯგუფის სასუნთქი სარქველები №1, 3, 55, 56, 58, 60	6	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0013
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	2.2887
	გ-67	აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	1 4	5 (გ-5) 505	რეზერვუარების “E” ჯგუფის სასუნთქი სარქველები №161, 162, 163, 164	4	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0033
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	20.68
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	7.6433
									ბენზოლი	602	0.1

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ქსილოლები	616	0.03
									ტოლუოლი	621	0.0633
დიზელის უბანი	გ-8	სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული)	1	508	ვაგონცისტერნების სარქველები	10	2,5	1566	გოგირდწყალბადი	333	3.00E-06
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.001
	გ-8	სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული)	1	508	ვაგონცისტერნების სარქველები	10	2,5	1566	გოგირდწყალბადი	333	0.0005
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.1866
	გ-8	სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული)	1	508	ვაგონცისტერნების სარქველები	10	2,5	1566	გოგირდწყალბადი	333	1.00E-05
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0112
	გ-10	სატუმბო სადგური არაორგანიზებული	1	510	ჩობალური სამკრივები	1	5	1650	გოგირდწყალბადი	333	0.0002
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.1008
ნავთის უბანი	გ-72	სატუმბო სადგური არაორგანიზებული	1	7 511	ჩობალური სამკრივები	1	3,5	1515	გოგირდწყალბადი	333	1.00E-05
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	0.541
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	0.2
									ამილენები	501	0.02
									ბენზოლი	602	0.018

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ქსილოლები	616	0.002
									ტოლუოლი	621	0.017
									ეთილბენზოლი	627	0.0005
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.017
ნედლი ნავთობის და მაზუთის უბანი	გ-12	რეზერვუარები,,I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	3	8	რეზერვუარი №71, 90, 92	3	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.003
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	2.0214
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	0.7471
									ბენზოლი	602	0.0098
									ქსილოლები	616	0.0031
									ტოლუოლი	621	0.0061
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.5663
	გ-15	აირგამწმენდი დანადგარის ბაიპასური მილი (მაზუთი)	1 (გ-13)	9 513	რეზერვუარები ,,K“ ჯგუფის სასუნთქი სარქვ №250, 251	3	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	6.5566
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	51.7674
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	15.6479
									ამილენები	501	0.9898

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ბენზოლი	602	1.0668
									ქსილოლები	616	0.1544
									ტოლუოლი	621	0.92
									ეთილბენზოლი	627	0.0238
									იმეთილდისულფიდ	1706	0.0001
									დიეთილდისულფიდ	1707	3.40E-05
									მეთილმერკაპტანი	1715	0.0008
									ეთილმერკაპტანი	1728	0.0003
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	1.8535
	გ-15	აირგამწმენდი დანადგარის ბაიპასური მილი (მაზუთი)	1 (გ-13)	9 513	რეზერვუარები ,,K“ ჯგუფის სასუნთქი სარქვ №250, 251	3	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	13.3409
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	107.9149
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	33.3063
									ამილენები	501	2.2431
									ბენზოლი	602	2.3588
									ქსილოლები	616	0.335
									ტოლუოლი	621	2.062
									ეთილბენზოლი	627	0.0538
									იმეთილდისულფიდ	1706	0.0001
									დიეთილდისულფიდ	1707	3.40E-05
									მეთილმერკაპტანი	1715	0.0015
									ეთილმერკაპტანი	1728	0.0005

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	7.3213
	გ-14	რეზერვუარები ,,L“ ჯგუფი სასუნთქი სარქველები	1 7	10 514	რეზერვუარი №165, 166, 167,168, 169, 170,171	7	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0049
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	1.0151
	გ-16	რეზერვუარები ,,N“ ჯგუფი სასუნთქი სარქველები	1 6	12 516	რეზერვუარები №№74, 75, 76, 77, 78, 79	6	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0085
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	23.9465
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C(C10	416	8.8507
									ბენზოლი	602	0.1156
									ქსილოლები	616	0.0363
									ტოლუოლი	621	0.0727
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	1.0716
	გ-18	სარკინიგზო ესტაკადა № 2 (არაორგანიზებული)	1	518	ვაგონცისტერნების სარქველები	21x4=84	2,5	6500	გოგირდწყალბადი	333	0.061
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	12.65
	გ-18		1	518		21x4=84	2,5	6500	გოგირდწყალბადი	333	0.0001

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		სარკინიგზო ესტაკადა № 2 (არაორგანიზებული)			ვაგონცისტერნების სარქველები				ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0409
	გ-19	სარკინიგზო ესტაკადა № 4 (არაორგანიზებული)	1	519	ვაგონცისტერნების სარქველები	15	2,3	1500	გოგირდწყალბადი	333	0.0007
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	0.583
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	0.087
									ბენზოლი	602	0.0041
									ქსილოლები	616	0.0009
									ტოლუოლი	621	0.0012
									მეთილმერკაპტანი	1715	3.00E-06
									ეთილმერკაპტანი	1728	1.00E-06
	გ-19	სარკინიგზო ესტაკადა № 4 (არაორგანიზებული)	1	519	ვაგონცისტერნების სარქველები	15	2,3	1500	გოგირდწყალბადი	333	0.0003
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	1.9962
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	0.7378
									ბენზოლი	602	0.0096
									ქსილოლები	616	0.003
									ტოლუოლი	621	0.0061
	გ-20		1	520		15	2,3	1500	გოგირდწყალბადი	333	0.0007

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		სარკინიგზო ესტაკადა № 5 (არაორგანიზებული) ვარიანტი 1. ესტაკადა აღჭურვილია ჰერმეტიული ჩამოსხმის სარქველებით და არ არის აღჭურვილი ჰერმეტიული ჩასხმის სარქველებით			ვაგონცისტერნების სარქველები				ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	0.583
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	0.087
									ბენზოლი	602	0.0041
									ქსილოლები	616	0.0009
									ტოლუოლი	621	0.0012
									მეთილმერკაპტანი	1715	3.00E-06
									ეთილმერკაპტანი	1728	1.00E-06
	გ-20	სარკინიგზო ესტაკადა № 5 (არაორგანიზებული) ვარიანტი 1. ესტაკადა აღჭურვილია ჰერმეტიული ჩამოსხმის სარქველებით და არ არის აღჭურვილი ჰერმეტიული ჩასხმის სარქველებით	1	520	ვაგონცისტერნების სარქველები	15	2,3	1500	გოგირდწყალბადი	333	0.0003
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	2.2282
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	0.8236
									ბენზოლი	602	0.0108
									ქსილოლები	616	0.0034
									ტოლუოლი	621	0.0068
	გ-20	სარკინიგზო ესტაკადა № 5 (არაორგანიზებ	1	520	ვაგონცისტერნების სარქველები	15	2,3	1500	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	1.293

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ული) ვარიანტი 1. ესტაკადა აღჭურვილია ჰერმეტიული ჩამოსხმის სარქველებით და არ არის აღჭურვილი ჰერმეტიული ჩასხმის სარქველებით							ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	0.478
									ამილენები	501	0.048
									ბენზოლი	602	0.044
									ქსილოლები	616	0.006
									ტოლუოლი	621	0.041
									ეთილბენზოლი	627	0.001
	გ-20	სარკინიგზო ესტაკადა № 5 (არაორგანიზებული) ვარიანტი 1. ესტაკადა აღჭურვილია ჰერმეტიული ჩამოსხმის სარქველებით და არ არის აღჭურვილი ჰერმეტიული ჩასხმის სარქველებით	1	520	ვაგონცისტერნების სარქველები	15	2,3	1500	გოგირდწყალბადი	333	1.00E-05
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.008
	გ-20	სარკინიგზო ესტაკადა № 5 (არაორგანიზებ	1	520	ვაგონცისტერნების სარქველები	15	2,3	1500	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C5	415	91.231

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ული) ვარიანტი 1. ესტაკადა აღჭურვილია ჰერმეტიული ჩამოსხმის სარქველებით და არ არის აღჭურვილი ჰერმეტიული ჩასხმის სარქველებით							ნაჯერი ახშირწყალბადები C(C10	416	33.718
									ამილენები	501	3.37
									ბენზოლი	602	3.101
									ქსილოლები	616	0.391
									ტოლუოლი	621	2.926
									ეთილბენზოლი	627	0.081
ნავთის უბანი	გ-67	აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	1 4	5 (გ-5) 505	რეზერვუარები ს“E” ჯგუფის სასუნთქი სარქველები №161, 162, 163, 164	4	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	91.2233
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C(C10	416	33.7133
									ამილენები	501	3.37
									ბენზოლი	602	3.1
									ქსილოლები	616	0.39
									ტოლუოლი	621	2.9267
									ეთილბენზოლი	627	0.08
ნედლი ნავთობის და მაზუთის უბანი	გ-21	№ 4 ესტაკადის სატუმბო(არა ორგანიზებული)	1	521	ჩობალური სამკვრივები	1	2,3	1500	გოგირდწყალბადი	333	0.0003
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	0.03
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C(C10	416	0.0103

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ბენზოლი	602	0.0002
									ქსილოლები	616	4.56E-05
									ტოლუოლი	621	0.0001
									მეთილმერკაპტანი	1715	2.00E-08
									ეთილმერკაპტანი	1728	1.00E-08
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0537
	გ-22	№ 5 ესტაკადის სატუმბო(არა ორგანიზებული)	1	522	ჩობალური სამკვრივები	3	5	2095	გოგირდწყალბადი	333	8.38E-06
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	0.03
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	0.0103
									ბენზოლი	602	0.0002
									ქსილოლები	616	4.56E-05
									ტოლუოლი	621	0.0001
									მეთილმერკაპტანი	1715	2.00E-08
									ეთილმერკაპტანი	1728	1.00E-08
	გ-23	ცენტრალური ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	1	523	დაჭერილი ნავთობის სექცია	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	2.112
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.125
	გ-12		3	8		3	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	2.00E-05

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		რეზერვუარები,,I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები			რეზერვუარი №71, 90, 92				ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	0.145
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	0.054
									ბენზოლი	602	0.0007
									ქსილოლები	616	0.0002
									ტოლუოლი	621	0.0004
ნავთის უბანი	გ-24	ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	1	524	დაჭერილი ნავთობის სექცია	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	0.15
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.011
დიზელის უბანი	გ-25	ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	1	525	დაჭერილი ნავთობის სექცია	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	2.155
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.128
ცენტრალური საქვაბე (რეჟიმი 1: ძირითადი საწვავი	გ-26	საქვაბე	1	14	საკვამლე მილები	3	24	8760	აზოტის დიოქსიდი	301	25.8085
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	25.8085
									ჭვარტლი	328	1.293
									გოგირდის დიოქსიდ	330	10.29
									ნახშირბადის ოქსიდ	337	72.273
									ბენზ(ა)პირენი	703	1.92E-05

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
- ბუნებრივი აირი, ავარიული საწვავი-მაზუთი)	გ-26	საქვაბე	1	14	საკვამლე მილები	3	24	8760	აზოტის დიოქსიდი	301	48.9
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	48.9
									ჭვარტლი	328	20.435
									გოგირდის დიოქსიდ	330	97.484
									ნახშირბადის ოქსიდ	337	86.727
									ბენზ(ა)პირენი	703	0.0001
საქვაბის რეზერვუარი (რეჟიმი 1)	გ-27	რეზერვუარის სასუნთქი სარქველი	1	15 526	რეზერვუარი	2	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0001
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0105
	გ-27	რეზერვუარის სასუნთქი სარქველი	1	15 526	რეზერვუარი	2	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0004
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0856
ნავთობბაზა და მაზუთის უბანი (ძირითადი ტერიტორია)	გ-28	დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	1	16	დიზელგენერატორი	1	3	100	აზოტის დიოქსიდი	301	0.1314
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.1314
									ჭვარტლი	328	0.0116
									გოგირდის დიოქსიდ	330	0.1305
									ნახშირბადის ოქსიდ	337	0.2782
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C5	415	66.096
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	24.428
									ამილენები	501	2.442
									ბენზოლი	602	2.246

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ქსილოლები	616	0.283
									ტოლუოლი	621	2.12
									ეთილბენზოლი	627	0.059
									ბენზ(ა)პირენი	703	3.00E-07
									ფორმალდეჰიდი	1325	0.0031
									ნავთის ფრაქცია	2732	0.0764
ხოლოდნაია სლობოდა - გადაცემულია იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქროზე	გ-29	რეზერვუარები I ჯგუფი სასუნთქი სარქველები (ბენზინი)	1 4	529	რეზერვუარები №№140, 141, 142, 143 — მცირე სუნთქვა	4	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0002
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	83.4371
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	30.8373
									ამილენები	501	3.0825
									ბენზოლი	602	2.8359
									ქსილოლები	616	0.3576
									ტოლუოლი	621	2.6756
									ეთილბენზოლი	627	0.074
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.2958
ხოლოდნაია სლობოდა	გ-30	რეზერვუარები II ჯგუფი სასუნთქი სარქველები	1	18 530	რეზერვუარები №№144, 145, 146, 147, 148, 149 და 156	7	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0068
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	49.2037

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	18.1859
									ბენზოლი	602	0.2375
									ქსილოლები	616	0.0746
									ტოლუოლი	621	0.1493
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	4.1012
	გ-31	სატუმბო (არა ორგანიზებული)	1	531	ჩობალური სამკვრივები	1	8	1110	გოგირდწყალბადი	333	2.00E-06
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	0.013
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	0.005
									ბენზოლი	602	0.0001
									ქსილოლები	616	2.00E-05
									ტოლუოლი	621	4.00E-05
	გ-32	ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	1	532	ნავთობის სექცია	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	2.35
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.142
	გ-33					3	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.016

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
კაპრეშუმის უბანი		რეზერვუარები I ჯგუფი სასუნთქი სარქველები	1 3	19 533	რეზერვუარები №№201, 202, 203,				ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	28.3977
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	8.1537
									ბენზოლი	602	0.1611
									ქსილოლები	616	0.0442
									ტოლუოლი	621	0.0761
									მეთილმერკაპტანი	1715	0.0001
									ეთილმერკაპტანი	1728	1.90E-05
	გ-34	რეზერვუარები II ჯგუფი სასუნთქი სარქველები	1 7	20 534	რეზერვუარები №№204, 205, 208, 211, 214, 217, 218	7	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.2213
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	50.981
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	7.608
									ბენზოლი	602	0.361
									ქსილოლები	616	0.083
									ტოლუოლი	621	0.107
									იმეთილდისულფიდ	1706	0.0011
									ეთილდისულფიდ	1707	0.0004
									მეთილმერკაპტანი	1715	0.0011
									ეთილმერკაპტანი	1728	0.0004
	გ-35					1	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0011

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		რეზერვუარები III ჯგუფი სასუნთქი სარქველები	1 1	21 535	რეზერვუარი №207				ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	8.2226
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	3.0391
									ბენზოლი	602	0.0397
									ქსილოლები	616	0.0125
									ტოლუოლი	621	0.0249
	გ-36	რეზერვუარები IV ჯგუფი სასუნთქი სარქველები	1 3	22 536	რეზერვუარები №№209, 210, 212	3	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0218
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	28.949
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	7.2363
									ბენზოლი	602	0.1752
									ქსილოლები	616	0.0456
									ტოლუოლი	621	0.073
									მეთილმერკაპტანი	1715	0.0001
									ეთილმერკაპტანი	1728	2.70E-05
	გ-37	რეზერვუარები V ჯგუფი სასუნთქი სარქველები	1 3	23 537	რეზერვუარები №№213, 215, 216	3	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.016
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	28.3977

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	8.1537
									ბენზოლი	602	0.1611
									ქსილოლები	616	0.0442
									ტოლუოლი	621	0.0761
									მეთილმერკაპტანი	1715	0.0001
									ეთილმერკაპტანი	1728	1.90E-05
	გ-38	რეზერვუარები VI ჯგუფი სასუნთქი სარქველები	1	24 538	რეზერვუარები №№221, 223	2	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	6.90E-06
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C5	415	0.0126
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	0.0036
									ბენზოლი	602	0.0001
									ქსილოლები	616	1.96E-05
									ტოლუოლი	621	3.37E-05
	გ-39	სატუმბო (არა ორგანიზებული)	1 1	539	ჩობალური სამკვრივები	2	8	1039	გოგირდწყალბადი	333	6.91E-06
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C5	415	0.0119
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	0.0033
									ბენზოლი	602	0.0001
									ქსილოლები	616	1.90E-05

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ტოლუოლი	621	3.20E-05
									მეთილმერკაპტანი	1715	2.00E-08
									ეთილმერკაპტანი	1728	1.00E-08
	გ-41	ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	1	526	ნავთობდამჭერის ნავთობის სექცია	1	24	8760	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C C10	416	3.136
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.186
	გ-40	დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	1	25	დიზელგენერატორი	1	0,5	25	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0331
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0331
									ჭვარტლი	328	0.0029
									გოგირდის დიოქსიდ	330	0.0329
									ნახშირბადის ოქსიდ	337	0.0702
									ბენზ(ა)პირენი	703	1.00E-07
									ფორმალდეჰიდი	1325	0.0008
									ნავთის ფრაქცია	2732	0.0193
სატვირთო ნავმისადგომების უბანი	გ-42	ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი	1	26	№1 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	1230	გოგირდწყალბადი	333	0.036
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C C5	415	60.045
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C C10	416	18.116
									ბენზოლი	602	0.332
									ქსილოლები	616	0.093

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ტოლუოლი	621	0.165
									მეთილმერკაპტანი	1715	0.0001
									ეთილმერკაპტანი	1728	3.20E-05
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	1.245
სატვირთო ნავმისადგომების უბანი (თხევადი გაზის დატვირთვა)	გ-75	უნაპირო ნავმისადგომზე ტანკერის ტანკი	1	28	უნაპირო ნავმისადგომზე ტანკერის ტანკი	1	24	2100	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	0.378
									ეთილმერკაპტანი	1728	1.30E-05
სატვირთო ნავმისადგომების უბანი	გ-43	№2 ნავმისადგომი	1	29	№2 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	4500	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	6.50E-06
									ეთილმერკაპტანი	1728	0.192
	გ-43	№2 ნავმისადგომი	1	29	№2 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	4500	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	7.009
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	2.591
									ამილენები	501	0.259
									ბენზოლი	602	0.238
									ქსილოლები	616	0.03

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ტოლუოლი	621	0.225
									ეთილბენზოლი	627	0.0062
	გ-43	№2 ნავმისადგომი	1	29	№2 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	4500	გოგირდწყალბადი	333	2.00E-05
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.023
	გ-43	№2 ნავმისადგომი	1	29	№2 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	4500	გოგირდწყალბადი	333	0.0001
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0199
	გ-43	№2 ნავმისადგომი	1	29	№2 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	4500	ნაჯერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	26.784
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	9.899
									ამილენები	501	0.99
									ბენზოლი	602	0.91
									ქსილოლები	616	0.115
									ტოლუოლი	621	0.859
									ეთილბენზოლი	627	0.024
	გ-43	№2 ნავმისადგომი	1	29	№2 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	4500	გოგირდწყალბადი	333	0.0001
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0262
	გ-43		1	29		1	24	4500	გოგირდწყალბადი	333	0.0002

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		№2 ნავმისადგომი			№2 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი				ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	33.793
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	12.49
									ამილენები	501	1.249
									ბენზოლი	602	1.148
									ქსილოლები	616	0.145
									ტოლუოლი	621	1.084
									ეთილბენზოლი	627	0.0302
									ეთილმერკაპტანი	1728	6.50E-06
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0691
	გ-44	№3 ნავმისადგომი	1	30	№3 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	3600	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	7.009
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	2.591
									ამილენები	501	0.259
									ბენზოლი	602	0.238
									ქსილოლები	616	0.03
									ტოლუოლი	621	0.225
									ეთილბენზოლი	627	0.0062
	გ-44		1	30		1	24	3600	გოგირდწყალბადი	333	0.0003

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		№3 ნავმისადგომი			№3 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი				ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.4187
	გ-44	№3 ნავმისადგომი	1	30	№3 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	3600	გოგირდწყალბადი	333	0.0001
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0499
	გ-44	№3 ნავმისადგომი	1	30	№3 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	3600	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	29.615
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	10.945
									ამილენები	501	1.094
									ბენზოლი	602	1.007
									ქსილოლები	616	0.127
									ტოლუოლი	621	0.95
									ეთილბენზოლი	627	0.0263
	გ-44	№3 ნავმისადგომი	1	30	№3 ნავმისადგომის ტანკერის სასუნთქი სარქველი	1	24	3600	გოგირდწყალბადი	333	0.0001
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0529
ბალასტური და ლიალურ	გ-45	ბუფერული რეზერვუარების	1	31	რეზერვუარები	3	24	8760	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	0.025

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ი წყლების გამწმენდი ნაგებობა		სასუნთქი სარქველი							ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0014
	გ-46	ნ/დამჭერი და შლამდამგროვებელი (არაორგანიზებული)	1	527	ნავთობდამჭერის ზედაპირი	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	0.28
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.016
თხევადი გაზის უბანი	გ-47	საკომპრესორო-სატუმბო	1	32	გაფრქვევის მილი	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C5	415	0.4555
									ეთილმერკაპტანი	1728	1.54E-05
	გ-48	რეზერვუარები 25x200 მ3	1	33	რეზერვუარები	25	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C5	415	0.549
									ეთილმერკაპტანი	1728	2.10E-05
	გ-73	რეზერვუარები 7x3000 მ3	1	34	რეზერვუარები	7	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C5	415	0.391
									ეთილმერკაპტანი	1728	2.80E-05
	გ-74	სარკინიგზო ესტაკადა (არაორგანიზებული)	1	528	ვაგონებზე შემაერთებელი შლანგები	1	12	3632	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C5	415	2.712
									ეთილმერკაპტანი	1728	0.0001

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	გ-49	ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	1	529	ნავთობის სექცია	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	2.144
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.126
	გ-50	დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	1	35	დიზელგენერატორი	1	0,5	25	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0042
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0042
									ჭვარტლი	328	0.0004
									გოგირდის დიოქსიდ	330	0.0031
									ახშირბადის ოქსიდ	337	0.0093
									ბენზ(ა)პირენი	703	1.08E-08
									ფორმალდეჰიდი	1325	0.0001
									ნავთის ფრაქცია	2732	0.0026
ადმინისტრაციული შენობების გათბობის საქვაბე	გ-51	გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	1	36	საქვაბე	1	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0219
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0219
									ახშირბადის ოქსიდ	337	0.1113
									ბენზ(ა)პირენი	703	1.10E-09
მექანიკური საამქროს ახალი ოფისის გათბობის საქვაბე	გ-52	გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	1	37	საქვაბე	1	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0078
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0078
									ახშირბადის ოქსიდ	337	0.0408
									ბენზ(ა)პირენი	703	3.80E-10
#2 სარკინიგ	გ-53		1	38	საქვაბე	1	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0078
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0078

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ზო ესტაკადის ოფისი გათბობის საქვაბე		გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი							აზოტის ოქსიდი	337	0.0408
									ბენზ(ა)პირენი	703	3.80E-10
ტექნოლოგიური ტრანსპორტის და სპეცტექნიკის სადგური	გ-54	არაორგანიზებული	1	530	მომსახურების საამქროები	5	8	2016	რკინის ოქსიდი	123	0.0003
									მანგანუმი და მისი ნაერთები	143	2.70E-05
									ფტორწყალბადი	342	0.0001
									სუსტად ხსნადი ფტორიდები	344	3.60E-05
									ტოლუოლი	621	0.0186
									ბუტილის სპირტი	1042	0.0075
									ეთილის სპირტი	1061	0.0112
									ბუტილაცეტატი	1210	0.0186
									ეთილაცეტატი	1240	0.0186
									არაორგანული მტვერი 70-20% SiO2	2908	3.60E-05
									არაორგანული მტვერი SiO2 <20%	2909	0.0077
	გ-71	ავტოგასამართი სადგური	1	44	ავტოგასამართი წერტის სახელური	1	4	1460	გოგირდწყალბადი	333	1.40E-06
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	415	0.1062
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	416	0.0392
									ამილენები	501	0.0039

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ბენზოლი	602	0.0036
									ქსილოლები	616	0.0005
									ტოლუოლი	621	0.0034
									ეთილბენზოლი	627	0.0001
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0005
მექანიკური სამქრო	გ-55	არაორგანიზებული	1	39	მექანიკური საამქრო	1	8	2016	რკინის ოქსიდი	123	0.0021
									მანგანუმი და მისი ნაერთები	143	0.0002
									ფტორწყალბადი	342	0.0003
									სუსტად ხსნადი ფტორიდები	344	0.0003
									რაორგანული მტვერ 70-20% SiO2	2908	0.0003
ნავთობბაზა	გ-56	გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	1	40 (გ-56)	რეზერვუარები №№№№1, 2, 3, 4 , 5, 9, 10, 15	16	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0029
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C5	415	84.759
									ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	31.3259
									ამილენები	501	3.1313
									ბენზოლი	602	2.8808
									ქსილოლები	616	0.3632
									ტოლუოლი	621	2.718
									ეთილბენზოლი	627	0.0752

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ნაკერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	1.0154
	გ-56	გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	1	41 (გ-57)	რეზერვუარები №№6, 7, 8, 11, 12, 13, 14, 34, 150, 151	2	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	0.0136
									ნაკერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	411.1264
									ნაკერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	151.9473
									ამილენები	501	15.1887
									ბენზოლი	602	13.9736
									ქსილოლები	616	1.7619
									ტოლუოლი	621	13.1837
									ეთილბენზოლი	627	0.3645
									ნაკერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	4.8588
	გ-60	სატუმბო (არაორგანიზებული)	1	531	ტუმბოს ჩობალის სამკვრივები	3	6	6430	გოგირდწყალბადი	333	0.0014
									ნაკერი ახშირწყალბადები C1 C5	415	0.84
									ნაკერი ახშირწყალბადები C6 C10	416	0.311
									ამილენები	501	0.031
									ბენზოლი	602	0.029

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									ქსილოლები	616	0.004
									ტოლუოლი	621	0.027
									ეთილბენზოლი	627	0.0007
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.5126
	გ-61	ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	1	532	ნავთობის სექცია	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	0.196
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0116
დიზელის უბანი	გ-68	ავტოესტაკადა	1	45	ავტოცისტერნების სარქველები	1	2	640	გოგირდწყალბადი	333	0.0003
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0947
ნავთობშლამების დროებითი საცავები	გ-62	1200 მ3 შლამსაცავი არაორგანიზებული	1	533	ნავთობშლამების საცავი	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	2.448
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.145
	გ-70	300 მ3 რკინა-ბეტონის საცავი	1	534	ნავთობშლამების საცავი	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	1.47

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		არაორგანიზებული							ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.088
	გ-69	800 მ3 რკინა-ბეტონის საცავი არაორგანიზებული	1	535	ნავთობშლამების საცავი	1	24	8760	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0136
	გ-65	800 მ3 შლამსაცავი მიწაყრილი არაორგანიზებული	1	536	ნავთობშლამების საცავი	1	24	8760	ნაჯერი ახშირწყალბადები C C10	416	2.448
სახიფათო ნარჩენების გადამუშავების და გაუვნებლობის (ნავთობშლამების ინსინერაციის) ობიექტი	გ-64	ინსინერატორის დანადგარის მილი	1	46	ინსინერატორი	1	8	4032	აზოტის დიოქსიდი	301	0.2742
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.2742
									ჭვარტლი	328	0.0403
									გოგირდის დიოქსიდ	330	0.967
									ახშირბადის ოქსიდ	337	2.242
	გ-66	დიზელის ავზის სასუნთქი სარქველი	1	47	დიზელის ავზი	1	24	8760	გოგირდწყალბადი	333	3.70E-06
									ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	2754	0.0013
ძირითადი ტერიტორია	გ-77	გამწოვი კარადების მილები	1	48-51	ნავთობისა და ნავთობპროდუქტების საგამოცდო ლაბორატორია	4	8	2920	ნატრიუმის ჰიდროქსიდი	150	0.0001
									ქლორწყალბადი	316	0.0014
									გოგირდმჟავა	322	0.0003
									ძმარმჟავა	1555	0.002

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	გ-78	გამწოვი კარადების მილები	1	52	დაკალიბრების ლაბორატორია	1	8	2920	ნატრიუმის ჰიდროქსიდი	150	0.0001
									ქლორწყალბადი	316	0.0014
									გოგირდმჟავა	322	0.0003
									ძმარმჟავა	1555	0.002
სატვირთო ნავმისადგომების უბანი	გ-79	გამწოვი კარადების მილები	1	53-54	ეკოლოგიური მონიტორინგის საგამოცდო ლაბორატორია	2	8	2920	ნატრიუმის ჰიდროქსიდი	150	0.0001
									ქლორწყალბადი	316	0.0014
									გოგირდმჟავა	322	0.0003
									ძმარმჟავა	1555	0.002
თხევადი გაზის უბანი	გ-80	გამწოვი კარადების მილები	1	55	გაზის ანალიზის საგამოცდო ლაბორატორია	1	8	2920	ნატრიუმის ჰიდროქსიდი	150	0.0001
									ქლორწყალბადი	316	0.0014
									გოგირდმჟავა	322	0.0003
									ძმარმჟავა	1555	0.002
ძირითადი ტერიტორია	გ-81	დიზელის უბნის ოფისის და ეკოლოგიის ოფისის ქვაბი	1	56	დიზელის უბნის ოფისის და ეკოლოგიის ოფისის ქვაბი	1	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0391
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0391
									ნახშირბადის ოქსიდი	337	0.2022
									ბენზ(ა)პირენი	703	1.90E-09
	გ-82	N4 და N5 ესტაკადის საოპერატოროს ქვაბები	1	57-58	N4 და N5 ესტაკადის საოპერატოროს ქვაბები	2	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0092
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0092
									ნახშირბადის ოქსიდი	337	0.048
									ბენზ(ა)პირენი	703	4.50E-10
	გ-83	ნავთის უბნის საოპერატოროს ქვაბი	1	59	ნავთის უბნის საოპერატოროს ქვაბი	1	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0092
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0092
									ნახშირბადის ოქსიდი	337	0.048
									ბენზ(ა)პირენი	703	4.50E-10

წარმოების, საამქროს, უბნის დასახელება	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს			მავნე ნივთიერებათა გამოყოფის წყაროს					მავნე ნივთიერებათა		გამოყოფის წყაროდან გაფრქვეულ მავნე ივთიერებათა რაოდენობა, ტ/წელი
	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	ნომერი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	მუშაობის დრო დღე-ღამეში, სთ	მუშაობის დრო წელიწადში, სთ	დასახელება	კოდი	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	გ-84	სასადილოს შენობის ქვაბი	1	60	სასადილოს შენობის ქვაბი	1	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0391
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0391
									ნახშირბადის ოქსიდ	337	0.2022
									ბენზ(ა)პირენი	703	1.90E-09
გნა-ს უბანი	გ-85	სატრანსპორტო უბნის ქვაბი	1	61	სატრანსპორტო უბნის ქვაბი	1	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0092
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0092
									ნახშირბადის ოქსიდ	337	0.048
									ბენზ(ა)პირენი	703	4.50E-10
	გ-86	ოფისის ქვაბი	1	62	ოფისის ქვაბი	1	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0391
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0391
									ნახშირბადის ოქსიდ	337	0.2022
									ბენზ(ა)პირენი	703	1.90E-09
	გ-87	საოპერატოროს ქვაბი	1	63	საოპერატოროს ქვაბი	1	12	4320	აზოტის დიოქსიდი	301	0.0092
									აზოტის (II) ოქსიდი	304	0.0092
									ნახშირბადის ოქსიდ	337	0.048
									ბენზ(ა)პირენი	703	4.50E-10

ცხრილი 6.2. მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროების დახასიათება

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-1	14	0.25	1.7	0.083	30	333	0.005	0.0004	0.001	739	-588	–	–	–	–
						2754	8.417	0.6986	0.945						
გ-501 (მცირე სუნთქვა)	14	–	–	–	–	333	–	0.0001	–	–	–	716	-589	832	-619
						2754	–	0.1419	–						
გ-2	14	0.25	3.8	0.187	30	333	0.002	0.00038	0.0003	853	-611	–	–	–	–
						2754	3.340	0.62462	0.0977						
გ-502 (მცირე სუნთქვა)	14	–	–	–	–	333	–	0.0002	–	–	–	838	-608	890	-611
						2754	–	0.0338	–						
გ-3	14	0.25	3.8	0.187	30	333	0.010	0.0018	0.00011	891	-558	–	–	–	–
						2754	3.333	0.6233	0.03789						
გ-503 (მცირე სუნთქვა)	14	–	–	–	–	333	–	0.000045	–	–	–	879	-557	906	-557
						2754	–	0.023955	–						
გ-4	14	0.25	3.8	0.187	30	333	0.010	0.0018	0.00011	933	-720	–	–	–	–
						2754	3.333	0.6233	0.03789						
გ-504 (მცირე სუნთქვა)	14	–	–	–	–	333	–	0.000045	–	–	–	921	-721	944	-720
						2754	–	0.023955	–						
(გ-5) გ-67	36.7	0.5	0.566	0.111	30	415	192.685	21.388	62.458	1248	-434	–	–	–	–
						416	71.216	7.905	23.084						
						501	7.117	0.79	2.307						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						602	6.550	0.727	2.123						
						616	0.829	0.092	0.268						
						621	6.180	0.686	2.003						
						627	0.171	0.019	0.055						
5 x 5000 მ³ რ-რი (გ-76) გ-67	36.7	0.5	0.566	0.111	30	415	192.685	21.388	63.948						
						416	71.216	7.905	23.634						
						501	7.117	0.79	2.363						
						602	6.550	0.727	2.174						
						616	0.829	0.092	0.274						
						621	6.180	0.686	2.051						
						627	0.171	0.019	0.057						
(გ-6) გ-67	36.7	0.5	0.423	0.083	30	333	0.007	0.0006	0.0004						
						2754	12.065	1.0014	0.6866						
(გ-506) გ-67* მც. სუნთქვა	36.7	0.5	0.566	0.111	30	333	0.000	0.00001	–						
						2754	0.135	0.01499	–						
(გ-17) გ-67	36.7	0.5	0.354	0.278	30	333	0.003	0.0008	0.001	1248	-434	–	–	–	–
						415	19.568	5.44	6.204						
						416	7.234	2.011	2.293						
						602	0.094	0.026	0.03						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						616	0.029	0.008	0.009						
						621	0.061	0.017	0.019						
(გ-517) გ-67 მცირე სუნთქვა	36.7	0.5	0.354	0.278	30	333	0.000	0.0001	–						
						415	2.252	0.626	–						
						416	0.835	0.232	–						
						602	0.011	0.003	–						
						616	0.004	0.001	–						
						621	0.007	0.002	–						
შენიშვნა: (გ-5), (გ-6), (გ-76) და (გ-17) წყაროები გაერთიანებული არიან გაზგამათანაბრებელი სისტემით და გაზგამწმენდი დანდგარით და გააჩნიათ საერთო გაფრქვევის წყარო გ-67															
გ-67	36.7	0.5	0.566	0.111	30	415	248.82	27.619	132.611	1248	-434	–	–	–	–
						416	91.97	10.209	49.011						
						501	7.17	0.796	4.67						
						602	6.86	0.762	4.327						
						616	0.92	0.102	0.551						
						621	6.40	0.71	4.073						
						627	0.17	0.0191	0.112						
						333	0.01	0.0015	0.0004						
						2754	9.02	1.0014	0.6866						
გ-8 (№ 1 სარკინიგზო ესტაკადა) გაფრქვევის პარამეტრები წარმოდგენილია მაქსიმალური ჯამური (იხ.სულ) და ნავთობპროდუქტის ცალკეული სახეობის ოპერირებისათვის ცალკ-ცალკე															
გ-8 (სულ)	5	–	–	–	30	333	–	0.0004	0.0005	–	–	698	-531	828	-552

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						2754	–	0.1306	0.1988						
გ-8 (დიზელის ჩამოცლა)	5	–	–	–	30	333	–	0.00002	3E-06						
						2754	–	0.00738	0.001						
გ-8 (დიზელის ჩატვ)	5	–	–	–	30	333	–	0.0004	0.00052						
						2754	–	0.1306	0.18658						
გ-8 (ნავთის ჩამოცლა)	5	–	–	–	30	333	–	0.0000074	0.00001						
						2754	–	0.0123	0.01119						
გ-10	3	–	–	–	30	333	–	0.000065	0.0002	–	–	814	-527	832	-533
						2754	–	0.03794	0.1008						
გ-72	3	–	–	–	30	415	–	0.0264	0.541	–	–	1380	-357	1386	-376
						416	–	0.0098	0.2						
						501	–	0.00098	0.02						
						602	–	0.0009	0.018						
						616	–	0.000113	0.002						
						621	–	0.000846	0.017						
						627	–	0.000023	0.0005						
						333	–	0.00001	0.00001						
						2754	–	0.01949	0.01699						
გ-12	14	0.25	2.48	0.122	30	333	0.028262	0.003448	0.00301	1337	-591	–	–	–	–
						415	176.566	21.54105	2.02141						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						416	65.25954	7.961664	0.74712						
						602	0.85227	0.103977	0.00976						
						616	0.267852	0.032678	0.00307						
						621	0.535713	0.065357	0.00613						
						2754	5.859443	0.714852	0.56631						
გ-512 (მცირე სუნთქვა)	14	–	–	–	30	333	–	0.000223	–	–	–	1253	-588	1390	-546
						415	–	0.915692	–						
						416	–	0.338444	–						
						602	–	0.00442	–						
						616	–	0.001389	–						
						621	–	0.002778	–						
						2754	–	0.046152	–						
(გ-13) გ-15	22	0.3	1.9675	0.139	30	333	0.236365	0.065657	0.02963	1143	-683	–	–	–	–
						415	186.0458	51.679395	51.7674						
						416	57.90301	16.084169	15.6479						
						501	7.05672	0.78408	0.98976						
						602	6.49215	0.72135	1.06684						
						616	0.81864	0.09096	0.15442						
						621	6.12522	0.68058	0.91997						
						627	0.16929	0.01881	0.02376						
						1706	0.00088	0.000245	9.6E-05						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						1707	0.00031	0.000086	3.4E-05						
						1715	0.000972	0.00027	8.3E-05						
						1728	0.000324	0.00009	2.8E-05						
						2754	5.989091	0.732	1.85353						
(გ-513) გ-15 მცირე სუნთქვა	22	–	–	–	30	333	–	0.000257	–	–	–	–	–	–	–
						415	–	0.20267	–	–	–	–	–	–	–
						416	–	0.042244	–	–	–	–	–	–	–
						501	–	0.00012	–	–	–	–	–	–	–
						602	–	0.001436	–	–	–	–	–	–	–
						616	–	0.00033	–	–	–	–	–	–	–
						621	–	0.000424	–	–	–	–	–	–	–
						627	–	0.000003	–	–	–	–	–	–	–
						1715	–	1.06E-06	–	–	–	–	–	–	–
						1728	–	3.5E-07	–	–	–	–	–	–	–
						2754	–	0.0179	–	–	–	–	–	–	–
(გ-15) გ-15	22	0.3	1.9675	0.139	30	333	0.265911	0.073864	0.06028	1143	-683	–	–	–	–
						415	209.3015	58.139319	107.915						
						416	65.14088	18.09469	33.3063						
						501	7.93881	0.88209	2.24307						
						602	7.30377	0.81153	2.35884						
						616	0.92097	0.10233	0.33504						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						621	6.89094	0.76566	2.06203						
						627	0.19062	0.02118	0.05382						
						1706	0.00088	0.000245	9.6E-05						
						1707	0.00031	0.000086	3.4E-05						
						1715	0.001094	0.000304	0.00016						
						1728	0.000365	0.000101	5.2E-05						
						2754	13.321	1.110084	7.32134						
(გ-515) გ-15 მცირე სუნთქვა	22	–	–	–	30	333	–	0.000257	–	–	–	–	–	–	–
						415	–	0.20267	–	–	–	–	–	–	–
						416	–	0.042244	–	–	–	–	–	–	–
						501	–	0.00012	–	–	–	–	–	–	–
						602	–	0.001436	–	–	–	–	–	–	–
						616	–	0.00033	–	–	–	–	–	–	–
						621	–	0.000424	–	–	–	–	–	–	–
						627	–	0.000003	–	–	–	–	–	–	–
						1715	–	1.06E-06	–	–	–	–	–	–	–
						1728	–	3.5E-07	–	–	–	–	–	–	–
						2754	–	0.06446	–	–	–	–	–	–	–
შენიშვნა: (გ-13) და (გ-15) წყაროები გაერთიანებული არიან გაზგამათანაბრებელი სისტემით და გაზგამწმენდი დანდგარით და ვიბროდიაგნოსტიკის რეზერვუარებთან ერთად გააჩნიათ საერთო გაფრქვევის წყარო გ-15															
გ-15	22	0.3	1.9675	0.139	30	333	0.0330	0.00459	0.08996	1143	-683	–	–	–	–

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						415	419.2613	58.277319	160.117						
						416	130.5445	18.14569	49.1147						
						501	6.3460	0.88209	3.23283						
						602	5.8432	0.8122	3.42778						
						616	0.7377	0.10254	0.49012						
						621	5.5114	0.76608	2.98332						
						627	0.1524	0.02118	0.07758						
						1706	0.0018	0.000245	0.00026						
						1707	0.0006	0.000086	9.3E-05						
						1715	0.0022	0.000304	0.00024						
						1728	0.0007	0.000101	0.00008						
						2754	7.9862	1.110084	9.17487						
გ-14	14	0.25	2.48	0.122	30	333	0.025	0.003	0.0049	–	–	–	–	–	–
						2754	5.861	0.715	1.0151						
გ-514 (მცირე სუნთქვა)	14	–	–	–	–	333	–	0.0003	–	–	–	1160	-724	1312	-768
						2754	–	0.0556	–						
გ-16	14	0.25	5.67	0.278	30	333	0.02821	0.006857	0.00847	1157	-618	–	–	–	–
						415	156.6622	38.077619	23.9465						
						416	57.90301	14.073648	8.85071						
						602	0.756196	0.183798	0.11559						
						616	0.237662	0.057765	0.03633						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						621	0.475323	0.11553	0.07266						
						2754	5.84879	1.421581	1.07159						
გ-516 (მცირე სუნთქვა)	14	–	–	–	–	333	–	0.000445	–	–	–	1105	-632	1237	-591
						415	–	1.957121	–						
						416	–	0.72336	–						
						602	–	0.009447	–						
						616	–	0.002969	–						
						621	–	0.005938	–						
						2754	–	0.092305	–						
გ-18 (სარკინიგზო ესტაკადა #2) გაფრქვევის პარამეტრები წარმოდგენილია მაქსიმალური ჯამური (იხ.სულ) და ნავთობპროდუქტის ცალკეული სახეობის ოპერირებისათვის ცალკ-ცალკე															
გ-18 მაზუთის ჩამოცლა	5	0	0	0	30	333	–	0.004	0.061	–	–	915	-629	1094	-456
						2754	–	0.762	12.65						
გ-18 დიზელის ჩამოცლა	5	0	0	0	30	333	–	0.0002	0.0001						
						2754	–	0.0738	0.0409						
გ-18 (სულ)	–	–	–	–	–	333	–	0.004	0.0611						
						2754	–	0.762	12.692						
გ-19 (სარკინიგზო ესტაკადა N4) გაფრქვევის პარამეტრები წარმოდგენილია მაქსიმალური ჯამური (იხ.სულ) და ნავთობპროდუქტის ცალკეული სახეობის ოპერირებისათვის ცალკ-ცალკე															
	5	0	0	0	30	333	–	0.00082	0.00074	–	–	1357	-404	1508	-508

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-19 მერკაპტანებიანი ნავთობის ჩამოცლა						415	–	0.646	0.58297						
						416	–	0.0964	0.087						
						602	–	0.00458	0.00413						
						616	–	0.00105	0.00095						
						621	–	0.00135	0.00122						
						1715	–	3.376E-06	3E-06						
						1728	–	1.125E-06	1E-06						
გ-19 ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა	5	0	0	0	30	333	–	0.00007	0.0003						
						415	–	0.47596	1.9962						
						416	–	0.17592	0.7378						
						602	–	0.0023	0.0096						
						616	–	0.00072	0.003						
						621	–	0.00144	0.0061						
გ-19 (სულ)	–	–	–	–	–	333	–	–	0.001						
						415	–	–	2.579						
						416	–	–	0.825						
						602	–	–	0.014						
						616	–	–	0.004						
						621	–	–	0.007						
						1715	–	–	3E-06						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						1728	–	–	1E-06						
გ-20 (სარკინიგზო ესტაკადა N5) გაფრქვევის პარამეტრები წარმოდგენილია მაქსიმალური ჯამური (იხ.სულ) და ნავთობპროდუქტის ცალკეული სახეობის ოპერირებისათვის ცალკ-ცალკე															
გ-20 სხვა ნავთობის ჩამოცლა	5	0	0	0	30	333	–	0.00082	0.00074	–	–	1378	-385	1526	-487
						415	–	0.646	0.58297						
						416	–	0.0964	0.087						
						602	–	0.00458	0.00413						
						616	–	0.00105	0.00095						
						621	–	0.00135	0.00122						
						1715	–	3.376E-06	3E-06						
						1728	–	1.125E-06	1E-06						
გ-20 ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა	5	0	0	0	30	333	–	0.00008	0.0003	–	–	1378	-385	1526	-487
						415	–	0.54397	2.2282						
						416	–	0.20105	0.8236						
						602	–	0.00263	0.0108						
						616	–	0.00083	0.0034						
						621	–	0.00165	0.0068						
გ-20 ბენზინის ჩამოცლა	5	0	0	0	30	415	–	0.884	1.293	–	–	1378	-385	1526	-487
						416	–	0.327	0.478						
						501	–	0.033	0.048						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						602	–	0.03	0.044						
						616	–	0.004	0.006						
						621	–	0.028	0.041						
						627	–	0.001	0.001						
გ-20 (ნავთის ჩამოცლა)	5	0	0	0	30	333	–	0.0000074	0.00001	–	–	1378	-385	1526	-487
						2754	–	0.0122926	0.00799						
გ-20 ბენზინის ჩატვირთვა	5	0	0	0	30	415	–	7.074	91.231	–	–	1378	-385	1526	-487
						416	–	2.615	33.718						
						501	–	0.261	3.37						
						602	–	0.24	3.101						
						616	–	0.03	0.391						
						621	–	0.227	2.926						
						627	–	0.006	0.081						
გ-20 (სულ)	5	0	0	0	30	333	–	–	0.001	–	–	1378	-385	1526	-487
						415	–	–	95.335						
						416	–	–	35.107						
						501	–	–	3.418						
						602	–	–	3.16						
						616	–	–	0.401						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						621	–	–	2.975						
						627	–	–	0.082						
						1715	–	–	3E-06						
						1728	–	–	1E-06						
						2754	–	–	0.008						
გ-20 ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 2 - გაფრქვევა გ-67 დან)	36.7	0.5	0.566	0.111	30	415	95.60	10.612	27.367	1248	-434	–	–	–	–
						416	35.33	3.922	10.114						
						501	3.53	0.392	1.011						
						602	3.25	0.361	0.93						
						616	0.405	0.045	0.117						
						621	3.063	0.34	0.878						
						627	0.081	0.009	0.024						
გ-20 სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში	5	0	0	0	30	333	–	–	0.0011	–	–	1378	-385	1526	-487
						415	–	–	4.1042						
						416	–	–	1.3886						
						501	–	–	0.048						
						602	–	–	0.0589						
						616	–	–	0.0103						
						621	–	–	0.049						
						627	–	–	0.001						
						1715	–	–	3E-06						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						1728	–	–	1E-06						
						2754	–	–	0.008						
გ-21	5	–	–	–	30	333	–	9.13E-06	0.00027	–	–	1379	-447	1414	-472
						415	–	0.0131373	0.02998						
						416	–	0.0033794	0.01032						
						602	–	8.001E-05	0.00015						
						616	–	2.086E-05	4.6E-05						
						621	–	3.329E-05	8.8E-05						
						2754	–	1.3E-08	0.05374						
						1715	–	3.8E-08	2E-08						
						1728	–	1.3E-08	1E-08						
გ-22	3	0	0	0	30	333	–	9.13E-06	8.4E-06	–	–	1373	-357	1401	-376
						415	–	0.0131373	0.02998						
						416	–	0.0033794	0.01032						
						602	–	8.001E-05	0.00015						
						616	–	2.086E-05	4.6E-05						
						621	–	3.329E-05	8.8E-05						
						1715	–	3.8E-08	2E-08						
						1728	–	1.3E-08	1E-08						
გ-23	0	0	0	0	30	416	–	0.067	2.112	–	–	1301	-301	1330	-318

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						2754	–	0.004	0.125						
გ-12 (#106 რეზერვუარ ი	14	0.25	1.692	0.083	30	333	7.6E-06	6.3E-07	0.00002	1331	-580	–	–	–	–
						415	5.4E-02	0.0045	0.145						
						416	2.0E-02	0.00168	0.054						
						602	2.7E-04	0.000022	0.0007						
						616	8.4E-05	0.000007	0.00022						
						621	1.7E-04	0.000014	0.00044						
გ-24	0	0	0	0	30	416	–	0.00525	0.15	–	–	1319	-55	1319	-55
						2754	–	0.00034	0.011						
გ-25	0	0	0	0	30	416	–	0.068	2.155	696	-604	–	–	–	–
						2754	–	0.004	0.128						
გ-26 (ძირითადი საქვაბე) მავნე ნივთიერებების მაქსიმალური გაფრქვევის მაჩვენებლები წარმოდგენილია 2 სახეობის საწვავის გამოყენების შემთხვევისათვის ცალკ-ცალკე															
გ-26 (რეჟიმი 1 - ძირითადი საწვავი ბუნაირი, ავარიული საწვავი - მაზუთი)	17	3 x 0.8	8.8	4.423	150	301	0.199	0.87907	25.8085	1047	-590	–	–	–	–
						304	0.199	0.87907	25.8085						
						328	0.167	0.74	1.293						
						330	0.798	3.528	10.29						
						337	0.561	2.4826023	72.273						
						703	0.0000001	0.0000003	1.9E-05						
	17	0.8	8.8	4.423	220	301	0.400	1.76976	48.9	1047	-590	–	–	–	–

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-26* (რეჟიმი 2 - საწვავი მაზუთი)						304	0.400	1.76976	48.9						
						328	0.167	0.74	20.435						
						330	0.798	3.528	97.484						
						337	0.710	3.139	86.727						
						703	0.000001	0.0000024	6.6E-05						
გ-27 რეჟიმი 1	5	0.1	0.7	0.0055	30	333	0.031	0.00017	0.00005	1033	-563	–	–	–	–
						2754	6.364	0.035	0.01045						
გ-27 რეჟიმი 2	5	0.1	0.7	0.0055	30	333	0.031	0.00017	0.00041	1033	-563	–	–	–	–
						2754	6.364	0.035	0.08559						
გ-28	6	0.5	26.9	5.28	450	301	0.100	0.529067	0.13135	969	-515	–	–	–	–
						304	0.100	0.529067	0.13135						
						328	0.009	0.0458667	0.01162						
						330	0.101	0.5333333	0.13054						
						337	0.215	1.1377778	0.2782						
						703	0.0000003	0.0000014	3E-07						
						1325	0.002	0.0120889	0.00306						
						2732	0.058	0.3047111	0.07642						
						415	671.297	28.194	66.096						
						416	248.103	10.420	24.428						
						501	24.800	1.042	2.442						
						602	22.816	0.958	2.246						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						616	2.877	0.121	0.283						
						621	21.527	0.904	2.120						
						627	0.595	0.025	0.059						
გ-529 (მცირე სუნთქვა)	14	–	–	–	30	333	–	0.00066	–	–	–	1710	-900	1815	-761
						415	–	0.915692	–						
						416	–	0.338444	–						
						501	–	0.0068	–						
						602	–	0.0062	–						
						616	–	0.001389	–						
						621	–	0.0059	–						
						627	–	0.0002	–						
						2754	–	0.235598	–						
გ-30*	14	0.25	2.83	0.229	30	333	0.0230	0.0053	0.0068	1940	-864	–	–	–	–
						415	166.5747	38.1456	49.2037						
						416	61.5667	14.0988	18.1859						
						602	0.8040	0.1841	0.2375						
						616	0.2527	0.0579	0.0746						
						621	0.5054	0.1157	0.1493						
						2754	6.1061	1.3983	4.1012						
	14	–	–	–	30	333	–	0.0011	–	–	–	1852	-816	2013	-856

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-530* (მცირე სუნთქვა)						415	–	3.5712	–						
						416	–	1.3199	–						
						602	–	0.0170	–						
						616	–	0.0050	–						
						621	–	0.0110	–						
						2754	–	0.3934	–						
გ-31	2	0	0	0	30	333	–	8.3E-07	2E-06	1861	-674	–	–	–	–
						415	–	0.0060401	0.013						
						416	–	0.0022324	0.005						
						602	–	2.916E-05	0.00006						
						616	–	9.16E-06	0.00002						
						621	–	1.833E-05	0.00004						
გ-32	0	0	0	0	30	416	–	0.075	2.35	–	–	1833	-678	1847	-664
						2754	–	0.0045	0.142						
გ-33	15	0.25	5.67	0.278	30	333	0.265911	0.007386	0.01595	4030	555	–	–	–	–
						415	176.245	48.956939	28.3977						
						416	65.14088	18.09469	8.1537						
						602	0.850721	0.236311	0.16106						
						616	0.267369	0.074269	0.04424						
						621	0.534739	0.148539	0.07613						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						1715	0.001094	0.00003	5.6E-05						
						1728	0.000365	0.00001	1.9E-05						
გ-533 (მცირე სუნთქვა)	15	–	–	–	30	333	–	0.000926	–	–	–	3933	575	4115	532
						415	–	1.217871	–						
						416	–	0.45013	–						
						602	–	0.005879	–						
						616	–	0.001848	–						
						621	–	0.003695	–						
						1715	–	3.81E-06	–						
						1728	–	1.27E-06	–						
გ-34	36	0.35	1.446	0.139	30	333	0.002	0.000253	0.001	4191	320	–	–	–	–
						415	376.309	52.307	50.981						
						416	56.158	7.806	7.608						
						602	2.669	0.371	0.361						
						616	0.612	0.085	0.083						
						621	0.784	0.109	0.107						
						1715	0.0002	0.0000245	0.00011						
						1728	0.0001	0.0000086	4.2E-05						
						1706	0.002	0.000245	0.00114						
						1707	0.001	0.000086	0.00042						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-534* (მცირე სუნთქვა)	36	–	–	–	30	333	–	–	–	4191	320	–	–	–	–
						415	–	0.627	–						
						416	–	0.094	–						
						602	–	0.004	–						
						616	–	0.001	–						
						621	–	0.001	–						
გ-35	15	0.25	5.67	0.278	30	333	0.022	0.006	0.0011	4362	429	–	–	–	–
						415	156.540	43.518	8.2226						
						416	57.856	16.084	3.0391						
						602	0.755	0.21	0.0397						
						616	0.237	0.066	0.0125						
						621	0.475	0.132	0.0249						
გ-535 (მცირე სუნთქვა)	15	–	–	–	–	333	–	0.0001	–	–	–	4342	428	4385	428
						415	–	0.641	–						
						416	–	0.2369	–						
						602	–	0.0031	–						
						616	–	0.001	–						
						621	–	0.0019	–						
გ-36	15	0.25	5.67	0.278	30	333	0.265911	0.007386	0.02179	3959	426	–	–	–	–
						415	176.245	48.956939	28.949						
						416	65.14088	18.09469	7.23635						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						602	0.85072	0.236311	0.17521						
						616	0.267369	0.074269	0.04563						
						621	0.534739	0.148539	0.073						
						1715	0.001094	0.00003	8.2E-05						
						1728	0.000365	0.00001	2.7E-05						
გ-536 (მცირე სუნთქვა)	15	–	–	–	–	333	–	0.001382	–	–	–	3841	514	4036	465
						415	–	1.08744	–						
						416	–	0.338444	–						
						602	–	0.007703	–						
						616	–	0.001768	–						
						621	–	0.002778	–						
						1715	–	5.68E-06	–						
						1728	–	1.89E-06	–						
გ-37	15	0.25	5.67	0.278	30	333	0.265911	0.007386	0.01595	4100	358	–	–	–	–
						415	176.245	48.956939	28.3977						
						416	65.14088	18.09469	8.1537						
						602	0.85072	0.236311	0.16106						
						616	0.267369	0.074269	0.04424						
						621	0.534739	0.148539	0.07613						
						1715	0.001094	0.00003	5.6E-05						
						1728	0.000365	0.00001	1.9E-05						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-537 (მცირე სუნთქვა)	15	–	–	–	–	333	–	0.000926	–	–	–	4037	436	4150	362
						415	–	1.217871	–						
						416	–	0.45013	–						
						602	–	0.005879	–						
						616	–	0.001848	–						
						621	–	0.003695	–						
						1715	–	3.81E-06	–						
						1728	–	1.27E-06	–						
გ-38	8	0.25	1	0.1	30	333	0.0001	9.113E-06	6.9E-06	3891	584	–	–	–	–
						415	0.0717	0.007173	0.01263						
						416	0.0223	0.0022324	0.00364						
						602	0.0005	5.081E-05	7.2E-05						
						616	0.0001	1.166E-05	2E-05						
						621	0.0001	1.499E-05	3.4E-05						
გ-39	5	0	0	0	30	333	–	9.113E-06	6.9E-06	–	–	3649	673	3727	631
						415	–	0.007173	0.0119						
						416	–	0.0022324	0.00334						
						602	–	5.081E-05	6.8E-05						
						616	–	1.166E-05	1.9E-05						
						621	–	1.499E-05	3.2E-05						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						1715	–	3.7E-08	2E-08						
						1728	–	1.2E-08	1E-08						
გ-41	0	0	0	0	30	416	–	0.099	3.136	–	–	3494	879	3508	869
						2754	–	0.006	0.186						
გ-40	4	0.5	26.9	5.28	450	301	0.100	0.529067	0.03315	3643	677	–	–	–	–
						304	0.100	0.529067	0.03315						
						328	0.009	0.0458667	0.00293						
						330	0.101	0.5333333	0.03294						
						337	0.215	1.1377778	0.0702						
						703	0.0000003	0.0000014	1E-07						
						1325	0.002	0.0120889	0.00077						
						2732	0.058	0.3047111	0.01928						
გ-42 წყაროსათვის (#1 + უნაპირო ნავმისადგომის აირგამწმენდი დამადგარის გაფრქვევის მილი) საანგარიშო მაქსიმალური ემისია წარმოდგენილია ნავმისადგომების ექსპლუატაციის 3 სხვადასხვა რეჟიმისათვის															
გ-42 (რეჟიმი 1)	30	0.5	6.37	1.25	30	333	0.008	0.0095	–	660	223	–	–	–	–
						415	118.502	148.128	–						
						416	43.798	54.7478	–						
						501	2.352	2.9403	–						
						602	2.429	3.0361	–						
						616	0.356	0.4451	–						
						621	2.208	2.7602	–						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-42 (რეჟიმი 2)	30	0.5	6.157	1.2083	30	333	0.001	0.0011	–	660	223	–	–	–	–
						415	83.723	101.162	–						
						416	12.494	15.097	–						
						602	0.593	0.716	–						
						616	0.137	0.165	–						
						621	0.175	0.211	–						
						1715	0.0001	8.23E-05	–						
						1728	0.00003	3.74E-05	–						
						1706	0.0009	0.001062	–						
						1707	0.0003	0.000375	–						
გ-42 (რეჟიმი 3)	30	0.5	5.662	1.111	75	333	0.011	0.012	–	660	223	–	–	–	–
						2754	2.340	2.6	–						
გ-75 რეჟიმი 3	15	0,2 *2	2.404	0.151	20	415	29.762	4.494	0.378	200	200	–	–	–	–
						1728	0.001	0.000144	1.3E-05						
გ42 (ჯამური გაფრქვევა)															
გ-42 (ყველა რეჟიმი)	30	0.5	–	–	–	333	–	–	0.0193	660	223	–	–	–	–
						415	–	–	198.396						
						416	–	–	68.434						
						501	–	–	3.939						
						602	–	–	4.116						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						616	–	–	0.599						
						621	–	–	3.677						
						627	–	–	0.095						
						1715	–	–	3.8E-05						
						1728	–	–	1.4E-05						
						1706	–	–	0.00038						
						1707	–	–	0.00014						
						2754	–	–	1.997						
გ-43 წყაროსათვის (#2 ნავმისადგომზე ტანკერის გაფრქვევის მილი) საანგარიშო მაქსიმალური ემისია წარმოდგენილია ნავმისადგომის ექსპლუატაციის სხვადასხვა რეჟიმისათვის:															
გ-43 გნა-ს ჩატვირთვა	13	0.2	2.404	0.151	20	415	0.0005	0.000072	6.5E-06	288	48	–	–	–	–
						1728	14.1	2.123	0.192						
გ-43 (ბენზინის ჩატვირთვა)	13	0.25	1.982	0.097	30	415	328.2	31.8354	7.009	288	48	–	–	–	–
						416	121.3	11.766	2.591						
						501	12.1	1.1761	0.259						
						602	11.2	1.082	0.238						
						616	1.4	0.1364	0.03						
						621	10.5	1.0209	0.225						
						627	0.3	0.0282	0.0062						
	13	0.25	2.833	0.139	30	333	0.003	0.000445	0.00002						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-43 (ნავთის ჩატვირთვა)						2754	5.328	0.740555	0.02298						
გ-43 დიზელის ჩატვირთვა)	13	0.25	2.833	0.139	30	333	0.004	0.000549	0.0001	288	48	–	–	–	–
						2754	1.406	0.195451	0.0199						
გ-43 (ბენზინის ჩამოცლა)	13	0.25	1.982	0.097	30	415	71.8	6.9639	26.784						
						416	26.5	2.5738	9.899						
						501	2.7	0.2573	0.99						
						602	2.4	0.2367	0.91						
						616	0.3	0.0298	0.115						
						621	2.3	0.2233	0.859						
						627	0.1	0.0062	0.024						
გ-43 (დიზელის ჩამოცლა)	13	0.25	3.822	0.1875	30	333	0.001	0.000185	0.0001						
						2754	0.352	0.066015	0.0262						
სულ, გ-43 (მაქსიმალური ჯამური გაფრქვევა)															
გ-43	–	–	–	–	–	415	–	31.8354	33.793	288	48	–	–	–	–
						416	–	11.766	12.49						
						501	–	1.1761	1.249						
						602	–	1.082	1.148						
						616	–	0.1364	0.145						
						621	–	1.0209	1.084						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X₁	Y₁	X₂	Y₂
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						627	–	0.0282	0.0302						
						333	–	0.000445	0.00022						
						2754	–	0.740555	0.06908						
						1728	–	0.000072	6.5E-06						
გ-44 წყაროსათვის (#3 ნავმისადგომზე ტანკერის გაფრქვევის მილი) საანგარიშო მაქსიმალური ემისია წარმოდგენილია ნავმისადგომის ექსპლუატაციის სხვადასხვა რეჟიმისათვის															
გ-44 (ბენზინის ჩატვირთვა)	13	0.25	2.262	0.111	30	415	286.81	31.8354	7.009	443	76	–	–	–	–
						416	106.00	11.766	2.591						
						501	10.60	1.1761	0.259						
						602	9.75	1.082	0.238						
						616	1.23	0.1364	0.03						
						621	9.20	1.0209	0.225						
						627	0.25	0.0282	0.0062						
გ-44 ნავთის ჩატვირთვა)	13	0.25	2.833	0.139	30	333	0.003	0.000445	0.0003	443	76	–	–	–	–
						2754	5.328	0.740555	0.4187						
გ-44 დიზელის ჩატვირთვა	13	0.25	2.833	0.139	30	333	0.004	0.000549	0.0001	443	76	–	–	–	–
						2754	1.406	0.195451	0.0499						
გ-44 ბენზინის ჩამოცლა	13	0.25	1.982	0.097	30	415	71.793	6.9639	29.615	443	76	–	–	–	–
						416	26.534	2.5738	10.945						
						501	2.653	0.2573	1.094						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						602	2.440	0.2367	1.007						
						616	0.307	0.0298	0.127						
						621	2.302	0.2233	0.95						
						627	0.064	0.0062	0.0263						
გ-44 (დიზელის ჩამოცლა)	13	0.25	3.822	0.1875	30	333	0.001	0.000185	0.0001	443	76	–	–	–	–
						2754	0.352	0.066015	0.0529						
სულ, გ-44 (ჯამური გაფრქვევა)															
გ-44 (ყველა რეჟიმი)	13	0.25	–	–	30	415	–	31.8354	36.624	–	–	–	–	–	–
						416	–	11.766	13.536						
						501	–	1.1761	1.353						
						602	–	1.082	1.245						
						616	–	0.1364	0.157						
						621	–	1.0209	1.175						
						627	–	0.0282	0.0325						
						333	–	0.000445	0.0005						
						2754	–	0.740555	0.5215						
გ-45	14	0.25	5.67	0.278	30	416	0.0029	0.0008	0.025	–	–	699	167	699	167
						2754	0.0002	0.000045	0.0014						
გ-46	2	–	–	–	30	416	–	0.0089	0.28	–	–	699	167	699	167
						2754	–	0.0005	0.016						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-47	6	0.1	2.28	0.018	20	415	69.2	1.245	0.4555	2700	140	–	–	–	–
						1728	0.002	0.0000423	1.5E-05						
გ-48	10	0.1	0.76	0.006	20	415	78	0.468	0.549	2850	220	–	–	–	–
						1728	0.003	0.000016	2.1E-05						
გ-73	10	0.1	0.76	0.006	20	415	78	0.468	0.391	2830	170	–	–	–	–
						1728	0.003	0.000016	2.8E-05						
გ-74	3	0.1	1.338	0.0105	20	415	8.48	0.089	2.712	–	–	2800	200	2950	300
						1728	0.0003	0.000003	9.2E-05						
გ-49	2	–	–	–	30	416	–	0.068	2.144	–	–	2657	152	2657	152
						2754	–	0.004	0.126						
გ-50	2	0.15	18.7	0.3	450	301	0.125	0.037613	0.00424	2717	114	–	–	–	–
						304	0.125	0.037613	0.00424						
						328	0.014	0.0041333	0.00043						
						330	0.096	0.0288889	0.00306						
						337	0.274	0.0822222	0.0093						
						703	0.0000003	0.0000001	1.1E-08						
						1325	0.003	0.0009556	0.0001						
						2732	0.076	0.0228667	0.00257						
გ-51*	6	0.3	0.7587	0.0536	150	301	0.038	0.0020605	0.0219	646	-659	–	–	–	–
						304	0.038	0.0020605	0.0219						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						337	0.187	0.010017	0.1113						
						703	1.68E-09	9E-11	1.1E-09						
გ-52	6	0.25	0.809	0.0397	150	301	0.038	0.001526	0.00782	1097	-786	–	–	–	–
						304	0.038	0.001526	0.00782						
						337	0.187	0.00742	0.04081						
						703	1.76E-09	7E-11	3.8E-10						
გ-53	6	0.25	0.809	0.0397	150	301	0.038	0.001526	0.00782	896	-650	–	–	–	–
						304	0.038	0.001526	0.00782						
						337	0.187	0.00742	0.04081						
						703	1.76E-09	7E-11	3.8E-10						
გ-54	5	0	0	0	30	2909	–	0.0141667	0.00765	–	–	2591	70	2622	70
						1042	–	0.0051736	0.00745						
						1210	–	0.012934	0.01863						
						1240	–	0.012934	0.01863						
						1061	–	0.0077604	0.01118						
						621	–	0.012934	0.01863						
						123	–	0.0011787	0.00028						
						143	–	0.0001105	2.7E-05						
						342	–	0.0004038	9.7E-05						
						344	–	0.0001488	3.6E-05						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						2908	–	0.0001488	3.6E-05						
გ-71	1	0.08	0.597	0.003	30	415	656.71	1.970142	0.10616	2574	98	–	–	–	–
						416	242.71	0.72814	0.03923						
						501	24.26	0.072785	0.00392						
						602	22.32	0.066962	0.00361						
						616	2.81	0.008443	0.00045						
						621	21.06	0.063177	0.0034						
						627	0.58	0.001747	9.4E-05						
						333	0.01	0.0000277	1.4E-06						
						2754	3.29	0.0098675	0.00051						
გ-55*	6	0.5	1.5	0.294	30	123	0.004	0.0011787	0.00212	1096	-765	–	–	–	–
						143	0.0004	0.0001105	0.0002						
						342	0.001	0.0001615	0.00029						
						344	0.001	0.0001488	0.00027						
						2908	0.001	0.0001488	0.00027						
(გ-56) გ-56	15	0.25	4.586	0.225	30	333	0.010098	0.000982	0.00086	1938	-908	–	–	–	–
						415	220.2285	21.411102	25.4277						
						416	81.39374	7.91328	9.39777						
						501	8.136119	0.791012	0.9394						
						602	7.48523	0.727731	0.86425						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						616	0.94379	0.091757	0.10897						
						621	7.062152	0.686598	0.8154						
						627	0.195267	0.018984	0.02255						
						2754	3.596302	0.34964	0.30463						
(გ-556) გ-56 მცირე სუნთქვა	15	–	–	–	30	415	–	0.054978	–	1938	-908	–	–	–	–
						416	–	0.020319	–						
						501	–	0.002031	–						
						602	–	0.001869	–						
						616	–	0.000236	–						
						621	–	0.001763	–						
						627	–	0.000049	–						
(გ-57) გ-56	15	0.25	4.586	0.225	30	333	0.00933	0.000907	0.00409	1938	-908	–	–	–	–
						415	206.3424	20.061071	123.338						
						416	76.26163	7.414325	45.5842						
						501	7.623114	0.741136	4.5566						
						602	7.013265	0.681845	4.19207						
						616	0.884281	0.085972	0.52857						
						621	6.616863	0.643306	3.95512						
						627	0.182955	0.017787	0.10936						
						2754	3.32267	0.323037	1.45765						
	15	–	–	–	30	415	–	0.329869	–	1938	-908	–	–	–	–

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
(გ-557) გ-56 მცირე სუნთქვა						416	–	0.121916	–						
						501	–	0.012187	–						
						602	–	0.011212	–						
						616	–	0.001414	–						
						621	–	0.010578	–						
						627	–	0.000292	–						
გ-60*	2	–	–	–	30	333	–	0.0000532	0.0014	–	–	1728	-937	1748	-935
						2754	–	0.0189468	0.5126						
						415	–	0.026	0.84						
						416	–	0.01	0.311						
						501	–	0.001	0.031						
						602	–	0.0009	0.029						
						616	–	0.00011	0.004						
						621	–	0.0008	0.027						
						627	–	2.34 E-05	0.0007						
გ-61	2	–	–	–	30	416	–	0.0062	0.196	–	–	1732	-922	1742	-922
						2754	–	0.00036	0.0116						
გ-68	2	0.5	0.005	0.001	30	333	0.012	0.000012	0.00027	810	-510	–	–	–	–
						2754	4.40	0.0043952	0.09473						
გ-62	0.5	–	–	–	30	416	–	0.0776	2.448	–	–	3101	396	3139	359
						2754	–	0.0046	0.145						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-63	0.5	–	–	–	30	416*	–	0.155	4.896	–	–	3189	285	3169	265
						2754*	–	0.0092	0.29						
გ-70	0.5	–	–	–	30	416	–	0.047	1.47	–	–	3141	344	3138	338
						2754	–	0.0028	0.088						
გ-69	0.5	–	–	–	30	416*	–	0.073	2.302	–	–	3197	291	3193	286
						2754	–	0.0043	0.0136						
გ-65	0.5	–	–	–	30	416	–	0.0776	2.448	–	–	3110	314	3120	325
						2754*	–	0.0046	0.145						
სახიფათო ნარჩენების გადამუშავების და გაუვნებლობის (ნავთობშლამების ინსინერაციის) ობიექტი															
გ-64	18	0.7	18.776	7.22	350	301	0.003	0.0189	0.2742	3059	184	–	–	–	–
						304	0.003	0.0189	0.2742						
						328	0.0004	0.00278	0.0403						
						330	0.009	0.06667	0.967						
						337	0.021	0.15444	2.242						
გ-66	5	0.1	0.0354	0.000278	30	333	0.3	0.0000869	3.7E-06	3082	171	–	–	–	–
						2754	111.3	0.0309464	0.00133						
გ-77	5	0.25	4.28	0.21	30	150	0.0001	0.0000131	0.00014	1024.1	-612.1	–	–	–	–
						316	0.0006	0.000132	0.0014						
						322	0.0001	0.0000267	0.00028						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						1555	0.0009	0.000192	0.002						
გ-78	5	0.25	4.28	0.21	30	150	0.0001	0.0000131	0.00014	1040.8	-465.7	–	–	–	–
						316	0.0006	0.000132	0.0014						
						322	0.0001	0.0000267	0.00028						
						1555	0.0009	0.000192	0.002						
გ-79	5	0.25	4.28	0.21	30	150	0.0001	0.0000131	0.00014	611.6	202.8	–	–	–	–
						316	0.0006	0.000132	0.0014						
						322	0.0001	0.0000267	0.00028						
						1555	0.0009	0.000192	0.002						
გ-80	5	0.25	4.28	0.21	30	150	0.0001	0.0000131	0.00014	2781.8	119.9	–	–	–	–
						316	0.0006	0.000132	0.0014						
						322	0.0001	0.0000267	0.00028						
						1555	0.0009	0.000192	0.002						
გ-81	6	0.25	0.809	0.0397	150	301	0.1593	0.0063247	0.0391	–	–	–	–	–	–
						304	0.1593	0.0063247	0.0391						
						337	0.7746	0.0307522	0.2022						
						703	7.17E-09	2.848E-10	1.9E-09						
გ-82	5	0.3	0.7587	0.0536	150	301	0.0335	0.0017953	0.0092	–	–	–	–	–	–
						304	0.0335	0.0017953	0.0092						
						337	0.1629	0.0087294	0.0480						
						703	1.52E-09	8.141E-11	4.5E-10						

მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს ნომერი	მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს პარამეტრები		აირჰაერმტვერნარევის პარამეტრები მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს გამოსვლის ადგილას			მავნე ნივთიერების კოდი	გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა			მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის წყაროს კოორდინატები ობიექტის კოორდინატთა სისტემაში, მ					
										წერტილოვანი წყაროსთვის		ხაზოვანი წყაროს			
												ერთი ბოლოსთვის		მეორე ბოლოსთვის	
	სიმაღლე	დიამეტრი ან კვეთის ზომა*	სიჩქარე, მ/წმ	მოცულობა, მ³/წმ	ტემპერატურა, t°C		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წ	X	Y	X_1	Y_1	X_2	Y_2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
გ-83	4.5	0.3	0.7587	0.0536	150	301	0.0335	0.0017953	0.0092	–	–	–	–	–	–
						304	0.0335	0.0017953	0.0092						
						337	0.1629	0.0087294	0.0480						
						703	1.52E-09	8.141E-11	4.5E-10						
გ-84	6	0.25	0.809	0.0397	150	301	0.1593	0.0063247	0.0391	–	–	–	–	–	–
						304	0.1593	0.0063247	0.0391						
						337	0.7746	0.0307522	0.2022						
						703	7.17E-09	2.848E-10	1.9E-09						
გ-85	4.5	0.3	0.7587	0.0536	150	301	0.0335	0.0017953	0.0092	–	–	–	–	–	–
						304	0.0335	0.0017953	0.0092						
						337	0.1629	0.0087294	0.0480						
						703	1.52E-09	8.141E-11	4.5E-10						
გ-86	6	0.25	0.809	0.0397	150	301	0.1593	0.0063247	0.0391	–	–	–	–	–	–
						304	0.1593	0.0063247	0.0391						
						337	0.7746	0.0307522	0.2022						
						703	7.17E-09	2.848E-10	1.9E-09						
გ-87	4.5	0.3	0.7587	0.0536	150	301	0.0335	0.0017953	0.0092	–	–	–	–	–	–
						304	0.0335	0.0017953	0.0092						
						337	0.1629	0.0087294	0.0480						
						703	1.52E-09	8.141E-11	4.5E-10						

არაორგანიზებული წყაროების შემთხვევაში, მაჩვენებელი შეესაბამება წყაროს სიგანეს

ცხრილი 6.3. აირმტვერდამჭერი მოწყობილობების დახასიათება

მავნე ნივთიერების			აირმტვერდამჭერი მოწყობილობების		მავნე ნივთიერებათა კონცენტრაცია, გ/მ³		აირმტვერდამჭერი მოწყობილობების გაწმენდის ხარისხი, %	
გამოყოფის წყაროს ნომერი	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	კოდი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	გაწმენდამდე	გაწმენდის შემდეგ	საპროექტო	ფაქტობრივი
1	2	3	4	5	6	7	8	9
№ 9, №11 რ-ი № № 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 236, 237, 238, №№250, 251	გ-15	333	მერკაპტანებისა და გოგირდწყალბადისაგან აირების გამწმენდი ნახშირის ფილტრი	**1**	0,2014	0,00091	99,99	99,5
		1715			0,000831	0,000088	99,99	89,4
		1728			0,000277	0,000031	99,99	88,8
		1706			-	0,00088	-	-
		1707			-	0,00031	-	-
გ-15 -ის აირგამწმენდი სისტემის დანიშნულებაა მერკაპტანებიანი ე.წ. ,,სუნიანი“ ნავთობის (მაგ. ,,თენგიზის“ ნავთობის) აირების გაწმენდა. 2019-2023 წლებში აღნიშნული რეზერვუარები მაზუთის მიღება შენახვაზე იქნება გამოყენებული. მაზუთის აირებში კეტონების შესაძლო შემცველობის გამო, შესაძლოა აირდამჭერ ფილტრში არსებული აქტივირებული ნახშირი აალდეს. ამიტომ, ხანძარსაშიშროების თავიდან აცილების მიზნით, რეზერვუარებიდან გამოყოფილი მაზუთის აირები აქტივირებული ფილტრის შემოვლით მიეწოდება გაფრქვევის მილს.								
№ 26, №27 უნაპირო ნავმისადგომი № 1 ნავმისადგომი	გ-42	333	მერკაპტანებისა და გოგირდწყალბადისაგან აირების გამწმენდი ნახშირის ფილტრი	**1**	0,43	0,00091	99,99	99,79
		1715			0,00177	0,000088	99,99	95,03
		1728			0,00059	0,000031	99,99	94,75
		1706			-	0,00088	-	-
		1707			-	0,00031	-	-
(გამოყენებული იქნება მერკაპტანებიანი ნავთობის აირების გასაწმენდად)								
№20 რეზერვურები №№ 204. 205. 208. 211. 214. 217. 218	გ-34	333	მერკაპტანებისა და გოგირდწყალბადისაგან აირების გამწმენდი ნახშირის ფილტრი	**1**	0,2014	0,00091	99,99	99,5
		1715			0,000831	0,000088	99,99	89,4
		1728			0,000277	0,000031	99,99	88,8
		1706			-	0,00088	-	-
		1707			-	0,00031	-	-
(გამოყენებული იქნება მერკაპტანებიანი ნავთობის აირების გასაწმენდად)								
№№5, 6, 7, 13 რეზერვუარები №161, 162, 163, 164	გ-67	415	ნავთობის აირების რეკუპერაციის დანადგარი	**1**	172,848	51,854	70	70
		416			63,879	19,164	70	70
		501			6,378	1,914	70	70

მავნე ნივთიერების			აირმტვერდამჭერი მოწყობილობების		მავნე ნივთიერებათა კონცენტრაცია, გ/მ^3		აირმტვერდამჭერი მოწყობილობების გაწმენდის ხარისხი, %	
გამოყოფის წყაროს ნომერი	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	კოდი	დასახელება	რაოდენობა, ცალი	გაწმენდამდე	გაწმენდის შემდეგ	საპროექტო	ფაქტობრივი
1	2	3	4	5	6	7	8	9
№1, 3, 55, 56, 58, 60 №124, 125, 129, 130, 131, 132 № № 112, 113, 114		602			5,879	1,764	70	70
		616			0,748	0,225	70	70
		621			5,561	1,668	70	70
		627			0,0,153	0,046	70	70
		333			0,0045	0,0014	70	70
		2754			1,526	0,458	70	70
№№37, 38, 39, 40 რეზერვუარები №№ 1, 2, 3 ,4.5. 6. 7. 8. 9. 10. 11. 12. 13. 14. 34 , 150, 151 ვაგონცისტერნების და ავტოცისტერნების სარქველები	გ-56	415	ნავთობის აირების რეკუპერაციის დანადგარი	**1**	172,848	51,854	70	70
		416			63,879	19,164	70	70
		501			6,378	1,914	70	70
		602			5,879	1,764	70	70
		616			0,748	0,225	70	70
		621			5,561	1,668	70	70
		627			0,0,153	0,046	70	70
		333			0,0045	0,0014	70	70
		2754			1,526	0,458	70	70

ცხრილი 6.4. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევა, მათი გაწმენდა და უტილიზება, ტ/წელი

მავნე ნივთიერების		გამოყოფის წყაროებიდან წარმოქმნილი მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა (სვ.4+სვ.6)	მათ შორის			გასაწმენდად შემოსულიდან დაჭერილია		სულ გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა (სვ.3-სვ.7)	მავნე ნივთიერებათა დაჭერის % გამოყოფილთან შედარებით (სვ.7/სვ.3)X100
კოდი	დასახელება		გაფრქვეულია გაწმენდის გარეშე		სულ მოხვდა გამწმენდ მოწყობილობაში	სულ	მათ შორის უტილიზებულია		
			სულ	ორგანიზებული გამოყოფის წყაროდან					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
123	რკინის ოქსიდი	0.00241	0.00241	_	_	_	_	0.00241	_
143	მანგანუმი და მისი ნაერთები	0.00023	0.00023	_	_	_	_	0.00023	_
150	ნატრიუმის ჰიდროქსიდი	0.00056	0.00056	0.00056	_	_	_	0.00056	_
301	აზოტის დიოქსიდი	75.34308	75.34308	75.34308	_	_	_	75.34308	_
304	აზოტის (II) ოქსიდი	75.34308	75.34308	75.34308	_	_	_	75.34308	_
316	ქლორწყალბადი	0.00560	0.00560	0.00560	_	_	_	0.00560	_
322	გოგირდმჟავა	0.00112	0.00112	0.00112	_	_	_	0.00112	_
328	ჭვარტლი	21.78328	21.78328	21.78328	_	_	_	21.78328	_
330	გოგირდის დიოქსიდი	108.90754	108.90754	108.90754	_	_	_	108.90754	_
333	გოგირდწყალბადი	20.28673	0.14681	0.08092	20.13991	19.86780	19.86780	0.41893	97.93496
337	ნახშირბადის ოქსიდი	162.59122	162.59122	162.59122	_	_	_	162.59122	_
342	ფტორწყალბადი	0.00039	0.00039	_	_	_	_	0.00039	_
344	სუსტად ხსნადი ფტორიდები	0.00030	0.00030	_	_	_	_	0.00030	_
415	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5	1683.37942	654.23738	552.03903	1029.14204	90.44165	90.44165	1592.93777	5.37262
416	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10	609.71152	229.35505	173.95544	380.35647	48.83318	48.83318	560.87833	8.00923

მავნე ნივთიერების		გამოყოფის წყაროებიდან წარმოქმნილი მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა (სვ.4+სვ.6)	მათ შორის			გასაწმენდად შემოსულიდან დაჭერილია		სულ გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა (სვ.3-სვ.7)	მავნე ნივთიერებათა დაჭერის % გამოყოფილთან შედარებით (სვ.7/სვ.3)X100
კოდი	დასახელება		გაფრქვეულია გაწმენდის გარეშე		სულ მოხვდა გამწმენდ მოწყობილობაში	სულ	მათ შორის უტილიზებულია		
			სულ	ორგანიზებულ გამოყოფის წყაროდან					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
501	ამილენები	50.25541	12.99875	9.52583	37.25665	9.41883	9.41883	40.83658	18.74192
602	ბენზოლი	48.07675	13.69903	10.47433	34.37772	7.71572	7.71572	40.36103	16.04876
616	ქსილოლები	6.32696	1.97518	1.56330	4.35178	0.83383	0.83383	5.49313	13.17897
621	ტოლუოლი	44.48442	12.07934	9.03072	32.40508	7.74424	7.74424	36.74018	17.40887
627	ეთილბენზოლი	1.20579	0.31277	0.22948	0.89301	0.22503	0.22503	0.98076	18.66244
703	ბენზ(ა)პირენი	0.00009	0.00009	0.00009	_	_	_	0.00009	_
1042	ბუტილის სპირტი	0.00745	0.00745	_	_	_	_	0.00745	_
1061	ეთილის სპირტი	0.01118	0.01118	_	_	_	_	0.01118	_
1210	ბუტილაცეტატი	0.01863	0.01863	_	_	_	_	0.01863	_
1240	ეთილაცეტატი	0.01863	0.01863	_	_	_	_	0.01863	_
1325	ფორმალდეჰიდი	0.00394	0.00394	0.00394	_	_	_	0.00394	_
1555	ძმარმჟავა	0.00800	0.00800	0.00800	_	_	_	0.00800	_
1706[3]	დიეთილსულფიდი	0.00133	0.00133	0.00133	_	_	_	0.00160	_
1707[3]	დიმეთილსულფიდი	0.00049	0.00049	0.00049	_	_	_	0.00072	_
1715	მეთილმერკაპტანი	0.00353	0.00020	0.00019	0.00333	0.00269	0.00269	0.00084	76.24567
1728	ეთილმერკაპტანი	0.19333	0.19224	0.19215	0.00109	0.19286	0.19286	0.00047	99.75755
2732	ნავთის ფრაქცია	0.09827	0.09827	0.09827	_	_	_	0.09827	_
2754	ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19	65.92493	57.76198	17.80598	8.16295	5.7140627	5.7140627	60.21087	0.08668

[3] *მაჩვენებელი შეესაბამება მხოლოდ გაფრქვევის და არა გამოყოფის პროცესს.*

მავნე ნივთიერების		გამოყოფის წყაროებიდან წარმოქმნილი მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა (სვ.4+სვ.6)	მათ შორის			გასაწმენდად შემოსულიდან დაჭერილია		სულ გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებათა რაოდენობა (სვ.3-სვ.7)	მავნე ნივთიერებათა დაჭერის % გამოყოფილთან შედარებით (სვ.7/სვ.3)X100
კოდი	დასახელება		გაფრქვეულია გაწმენდის გარეშე		სულ მოხვდა გამწმენდ მოწყობილობაში	სულ	მათ შორის უტილიზებულია		
			სულ	ორგანიზებული გამოყოფის წყაროდან					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2908	არაორგანული მტვერი 70-20% SiO_2	0.00030	0.00030	–	–	–	–	0.00030	–
2909	არაორგანული მტვერი SiO_2<20%	0.00765	0.00765	–	–	–	–	0.00765	–

7. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაბნევის ანგარიში

უახლოესი საცხოვრებელი სახლები ზოგიერთ შემთხვევაში განთავსებულია ტერმინალის კუთვნილი ტერიტორიების საზღვრებიდან უშუალო სიახლოვეს. შესაბამისად, გაბნევის ანგარიში განხორციელდა როგორც აღნიშნული საკონტროლო წერტილების მიმართ (№1-№27), ასევე, ცალკეული ობიექტიდან 500 მ-იანი ნორმირებული რადიუსის გათვალისწინებით (საკონტროლო წერტილები - №28-№31).

ატმოსფერულ ჰაერზე კუმულაციური ზემოქმედების შეფასების მიზნით, ფონურ მაჩვენებლებად გათვალისწინებულ იქნა გაფრქვევის მაჩვენებლები შპს „ბათუმის ნავთობტერმინალის“ ახლომდებარე გაფრქვევის წყაროებიდან - შპს „ბათუმი პეტროლიუმის“ (მცირე სუნთქვა - გაფრქვევის წყარო გ-1000) და შპს „ტერმინალ 1“-ის (ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების და საცავების თანმიმდევრული შევსების რეჟიმის გათვალისწინებით - გაფრქვევის წყარო გ-2000) ნავთობბაზებიდან.

ამასთან, გაბნევის ანგარიშში გამოყენებულ იქნა საკურორტო ტერიტორიებისთვის დადგენილი ზდკ-ს შესწორების კოეფიციენტი 0,8.

დამატებით, ფონური დაბინძურების შეფასებისათვის, გამოყენებულ იქნა საქართველოს მთავრობის 2013 წლის 31 დეკემბრის №408 დადგენილების (ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების გაანგარიშების ტექნიკური რეგლამენტის დამტკიცების თაობაზე) მე-5 მუხლის მე-8 პუნქტით გათვალისწინებული რეკომენდაციები. ქ. ბათუმის მოსახლეობა შეადგენს 152 839 კაცს (2014 წლის აღწერის მიხედვით), შესაბამისად, ატმოსფერულ ჰაერზე ზემოქმედების შეფასებისას, გათვალისწინებულ იქნა მაქსიმალური - 250-125 ათასი მოსახლისთვის დადგენილი ფონური დაბინძურების მაჩვენებლები (ცხრილი 7.2).

ცხრილი 7.2. სარეკომენდაციო ფონური მნიშვნელობები მოსახლეობის რაოდენობის მიხედვით

მოსახლეობა, (1,000 კაცი)	დაბინძურების ფონური დონე, მგ/მ^3			
	NO_2	SO_2	CO	მტვერი
250-125	**0,03**	**0,05**	**1,5**	**0,2**
125-50	0,015	0,05	0,8	0,15
50-10	0,008	0,02	0,4	0,1
<10	0	0	0	0

საწარმოდან მავნე ნივთიერებათა გაბნევის ანგარიში მოცემულის ქვემოთ, ანალიზის შედეგები წარმოდგენილია ცხრილში 7.5, ხოლო ანგარიშის დეტალური ამონაბეჭდი სამივე რეჟიმისთვის - **დანართში 2 (ცალკე ფაილის სახით).**

აღსანიშნავია, რომ უახლოეს მოსახლესთან კონცენტრაციების მაჩვენებლებად მოცემულია **მაქსიმალური მნიშვნელობები სამივე რეჟიმისთვის** განხორციელებული გაბნევის ანგარიშებიდან.

ცხრილი 7.3. გაბნევის ანგარიშის შედეგები

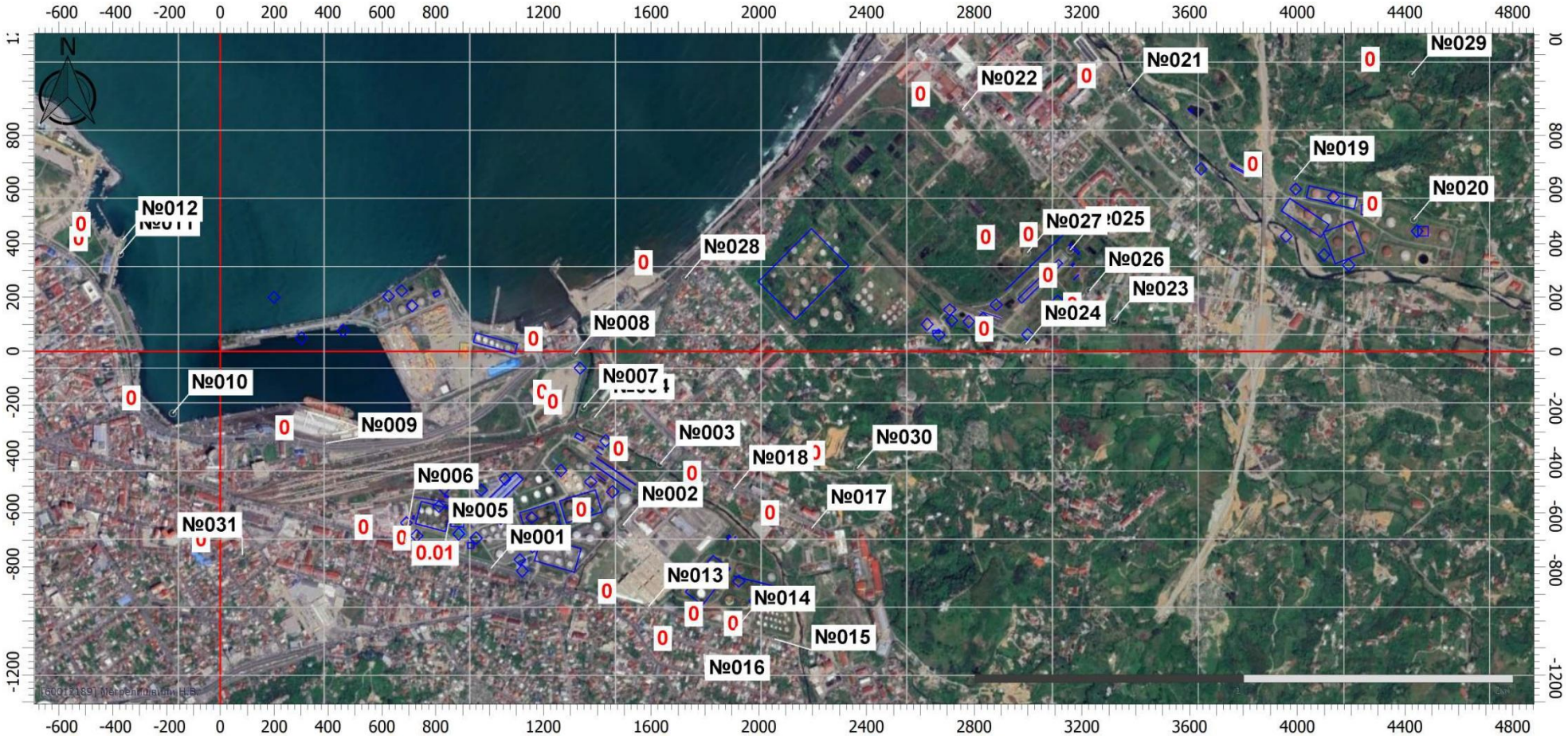
მავნე ნივთიერებათა დასახელება	მავნე ნივთიერებათა ზდკ-ის წილი ობიექტიდან				
	უახლოეს მოსახლესთან (მაქსიმალური მაჩვენებელი)	500 მ რადიუსის საზღვარზე (საკონტროლო წერტილები №28-№31)			
გოგირდწყალბადი. H2S (333)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19 (2754)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5 (415)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
ნაჯერი ნახშირწყალბადები. C6-C1 (416)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
ბენზოლი (602)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
ქსილოლები (616)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
ტოლუოლი (621)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
ამილენები (501)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
ეთილბენზოლი (627)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
მეთილმერკაპტანი (1715)	0.01	0.00103	0.000901	0.000911	0.00108
აზოტის დიოქსიდი (301)	0.56	0.31	0.36	0.3	0.4
აზოტის ოქსიდი (304)	0.26	0.1	0.14	0.09	0.18
ჭვარტლი (328)	0.4	0.11	0.04	0.08	0.26
გოგირდის დიოქსიდი (330)	0.6	0.23	0.2	0.2	0.41
ნახშირბადის ოქსიდი (337)	0.4	0.39	0.39	0.39	0.4
ბენზ(ა)პირენი (703)	0.02	0.00667	0.01	0.00764	0.00959
ფორმალდეჰიდი (1325)	0.04	0.01	0.02	0.01	0.02
ნავთის ფრაქცია (2732)	0.04	0.01	0.02	0.01	0.02
რკინის ოქსიდი (123)	0.00647	0.000124	0.000604	0.000215	0.000382
მანგანუმის დიოქსიდი (143)	0.02	0.00133	0.000458	0.00228	0.000804
ფტორწყალბადი (342)	0.02	0.00187	0.000586	0.00414	0.00073
ბუტილის სპირტი (1042)	0.02	0.00479	0.00133	0.01	0.000946
ბუტილაცეტატი (1210)	0.06	0.01	0.00332	0.03	0.00236
ეთილაცეტატი (1240)	0.06	0.01	0.00332	0.03	0.00236
ცემენტის მტვერი (2908)	0.01	0.00333	0.000277	0.00141	0.00168
არაორგანული მტვერი (2909)	0.51	0.5	0.5	0.5	0.5
ნატრიუმის ჰიდროქსიდი (კაუსტიკური სოდა) (150)	0.00192	0.000175	7.45E-05	0.00019	0.000195
ქლორწყალბადი (316)	0.000967	8.82E-05	3.76E-05	9.59E-05	9.84E-05
გოგირდმჟავა (322)					
ძმარმჟავა (1555)	0.00141	0.000128	5.46E-05	0.000139	0.000143
სუმაციის ჯგუფი: გოგირდწყალბადი, ფორმალდეჰიდი (6035)	0.87	0.07	0.21	0.08	0.11
გოგირდის დიოქსიდი და გოგირდმჟავა (6041	0.57	0.18	0.13	0.12	0.38

მავნე ნივთიერებათა დასახელება	მავნე ნივთიერებათა ზდკ-ის წილი ობიექტიდან				
	უახლოეს მოსახლესთან (მაქსიმალური მაჩვენებელი)	500 მ რადიუსის საზღვარზე (საკონტროლო წერტილები №28-№31)			
სუმაციის ჯგუფი: გოგირდის დიოქსიდი და გოგირდწყალბადი (6043)	0.87	0.22	0.21	0.2	0.47
სუმაციის ჯგუფი: ნახშირბადის ოქსიდი და არაორგანული მტვერი 70-20% SiO2 (6046)	0.9	0.89	0.89	0.89	0.9
სუმაციის ჯგუფი: ფტორწყალბადი და სუსტად ხსნადი ფტორიდები (6053)	0.02	0.00192	0.000606	0.00426	0.000771
არასრული სუმაციის ჯგუფი: აზოტის დიოქსიდი და გოგირდის დიოქსიდი (6204)	0.63	0.33	0.35	0.3	0.49
არასრული სუმაციის ჯგუფი: გოგირდის დიოქსიდი და ფტორწყალბადი (6205)	0.32	0.1	0.07	0.07	0.21

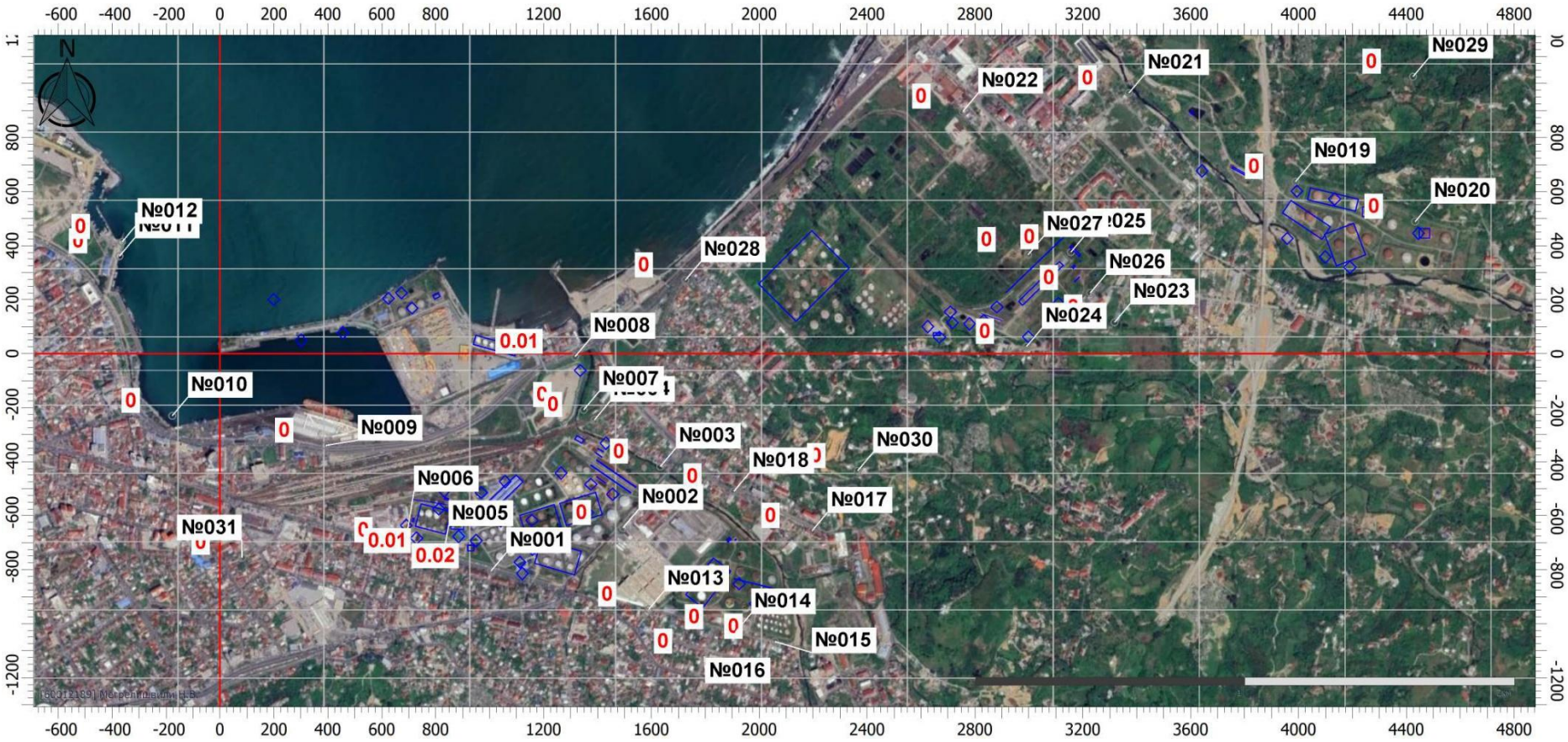
ამრიგად, განხორციელებული გაბნევის ანგარიშის თანახმად, ობიექტის ექსპლუატაციის შედეგად, ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული არცერთი მავნე ნივთიერების კონცენტრაცია როგორც უახლოეს საცხოვრებელ სახლებთან, ისე საწარმოდან 500 მ-იანი რადიუსის საზღვარზე, არ გადააჭარბებს კანონმდებლობით გათვალისწინებულ ზღვრულად დასაშვები კონცენტრაციის მაჩვენებლებს და შესაბამისად, **ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება არ იქნება დაკავშირებული ატმოსფერულ ჰაერზე მნიშვნელოვან ზემოქმედებასთან.**

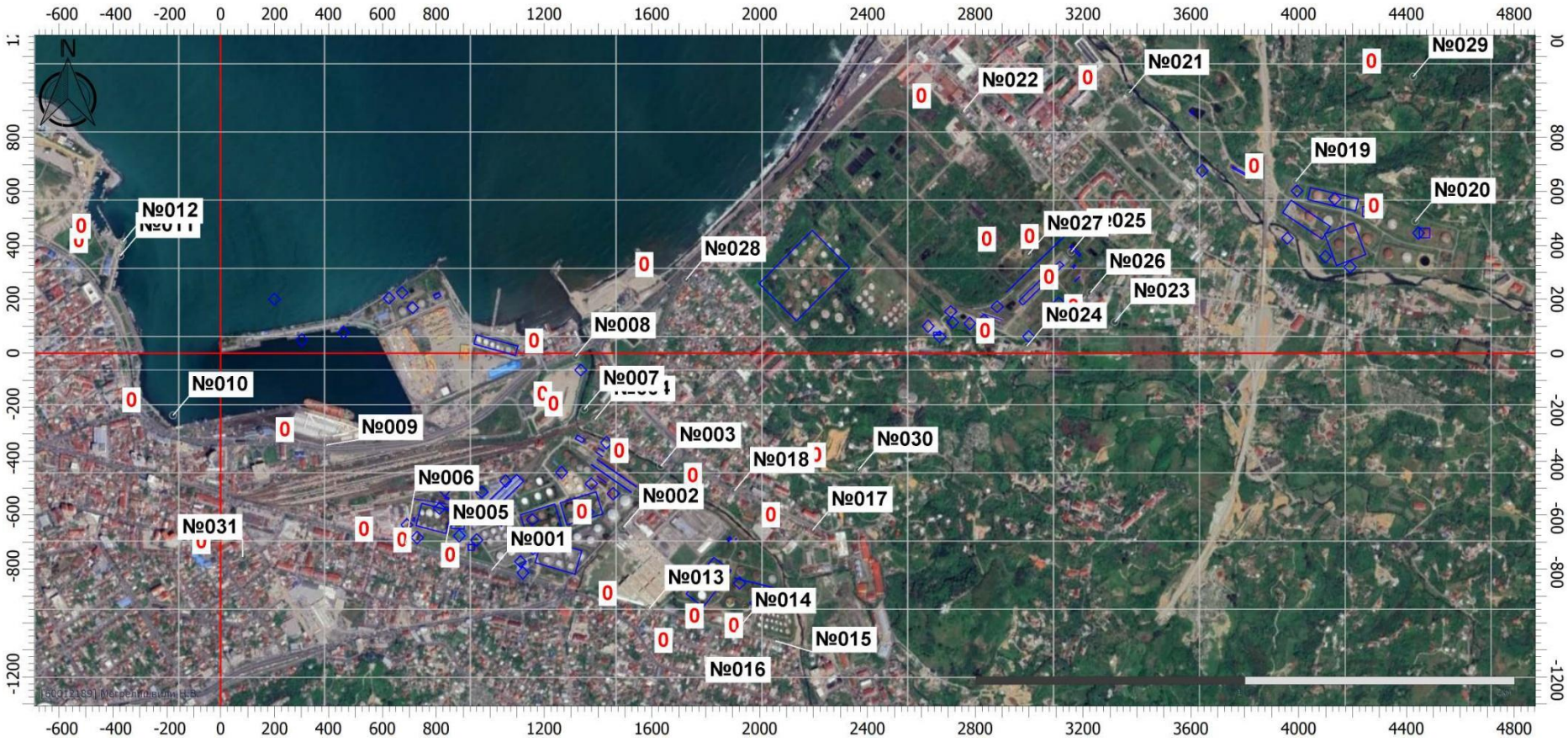
7.1. გაბნევის ანგარიშის გრაფიკული ნაწილი

რკინის ოქსიდი

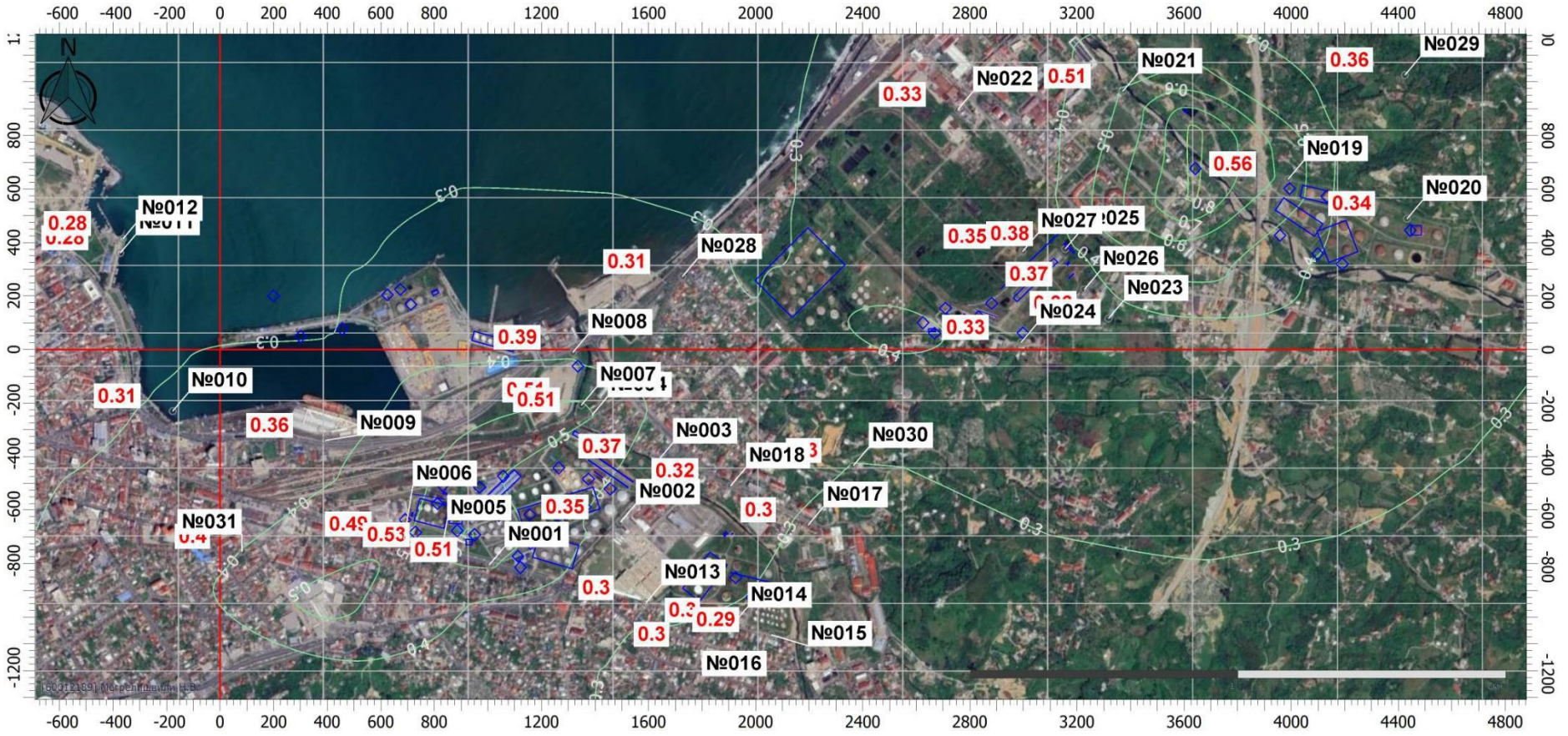


მანგანუმის დიოქსიდი

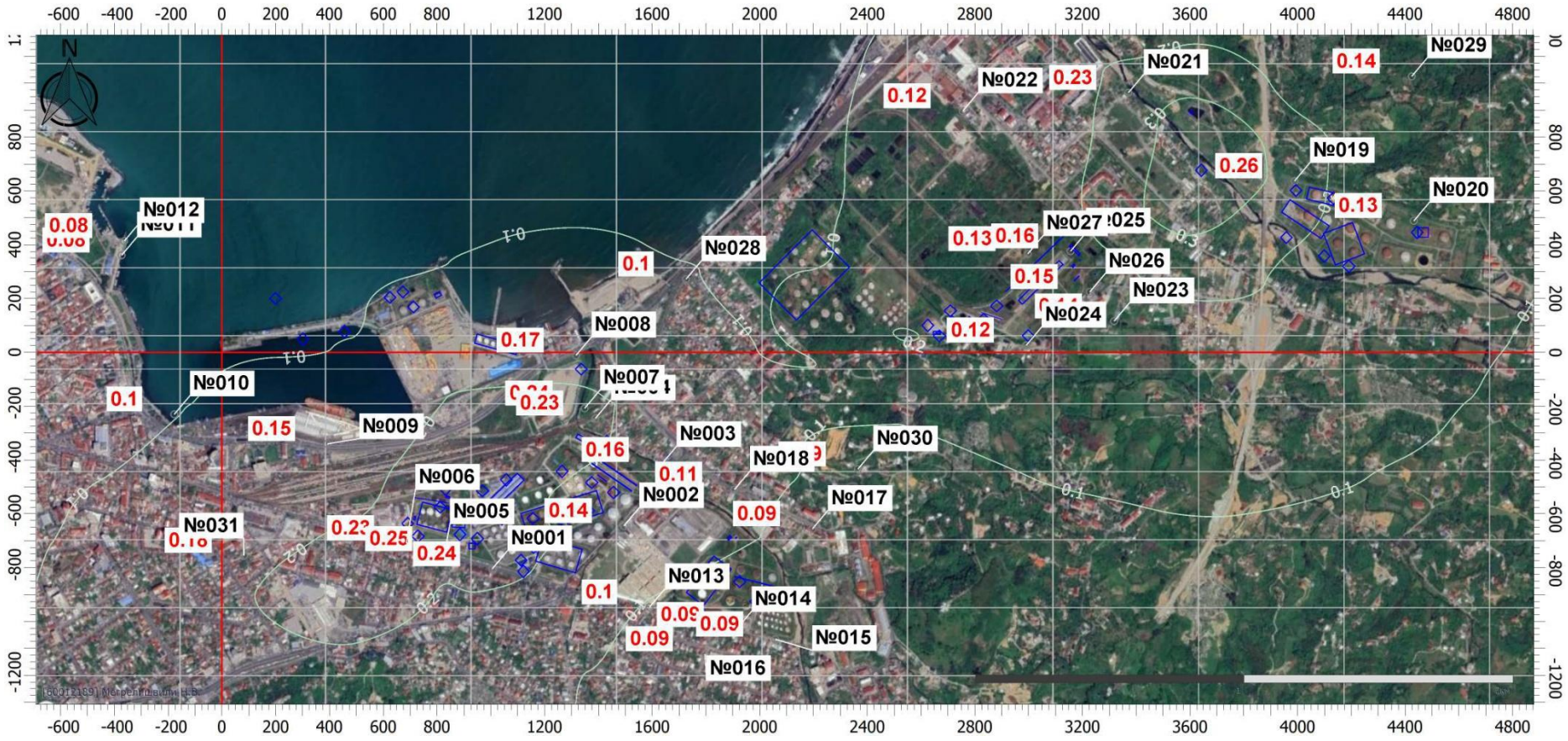



№029
№022
№021
№019
№020
№012
№028
№027
№026
№023
№024
№008
№010
№007
№009
№003
№030
№018
№006
№002
№017
№005
№031
№001
№013
№014
№015
№016

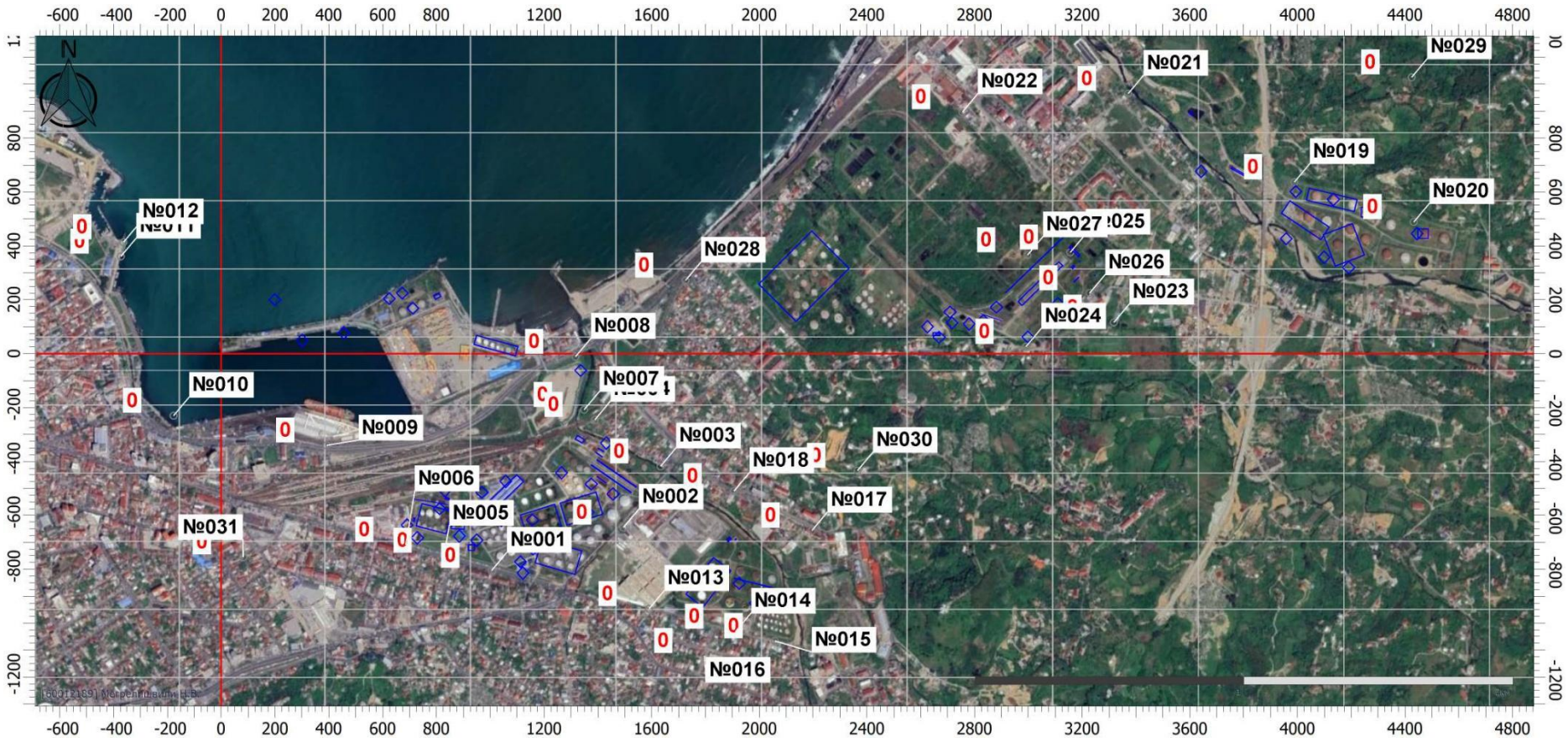
აზოტის დიოქსიდი



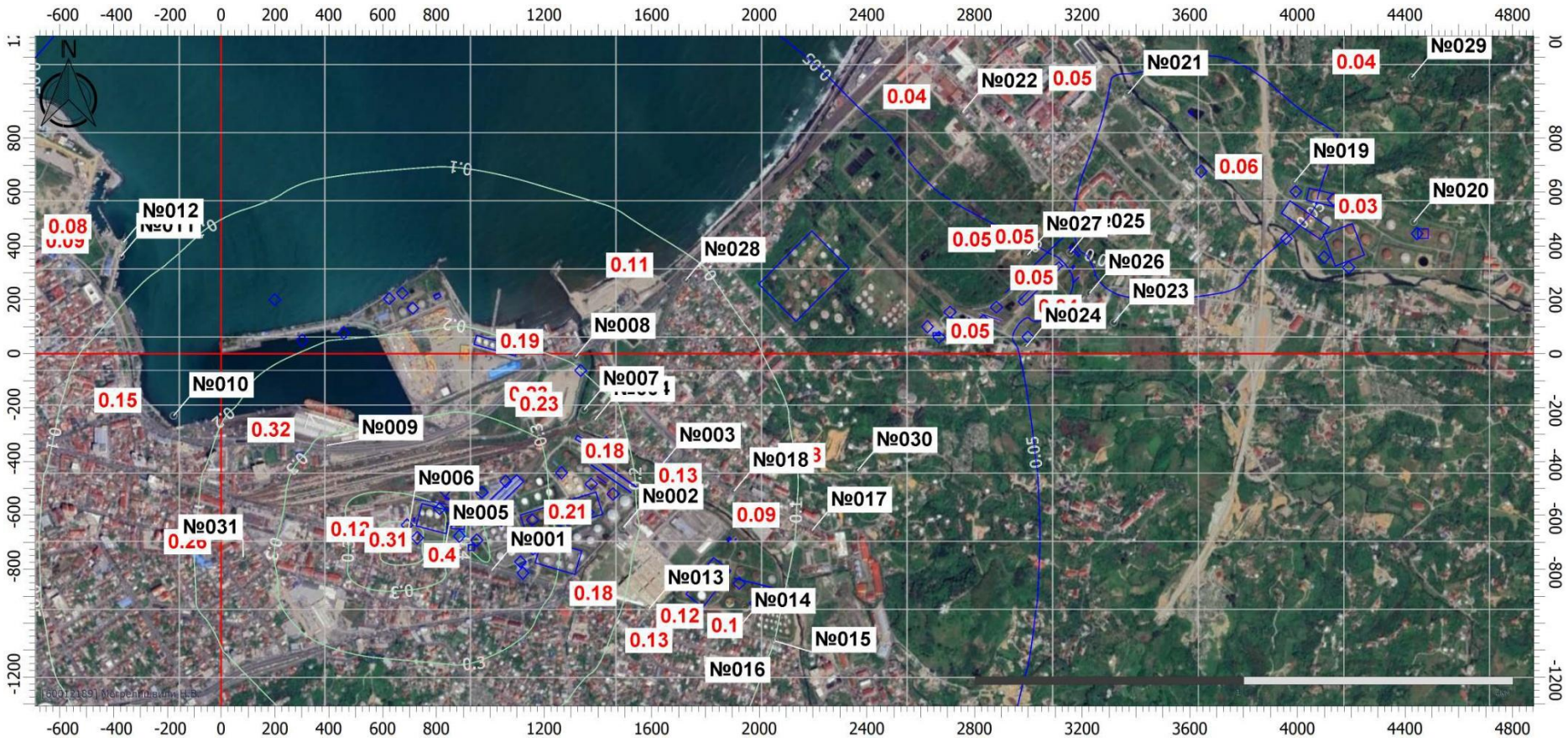
აზოტის ოქსიდი



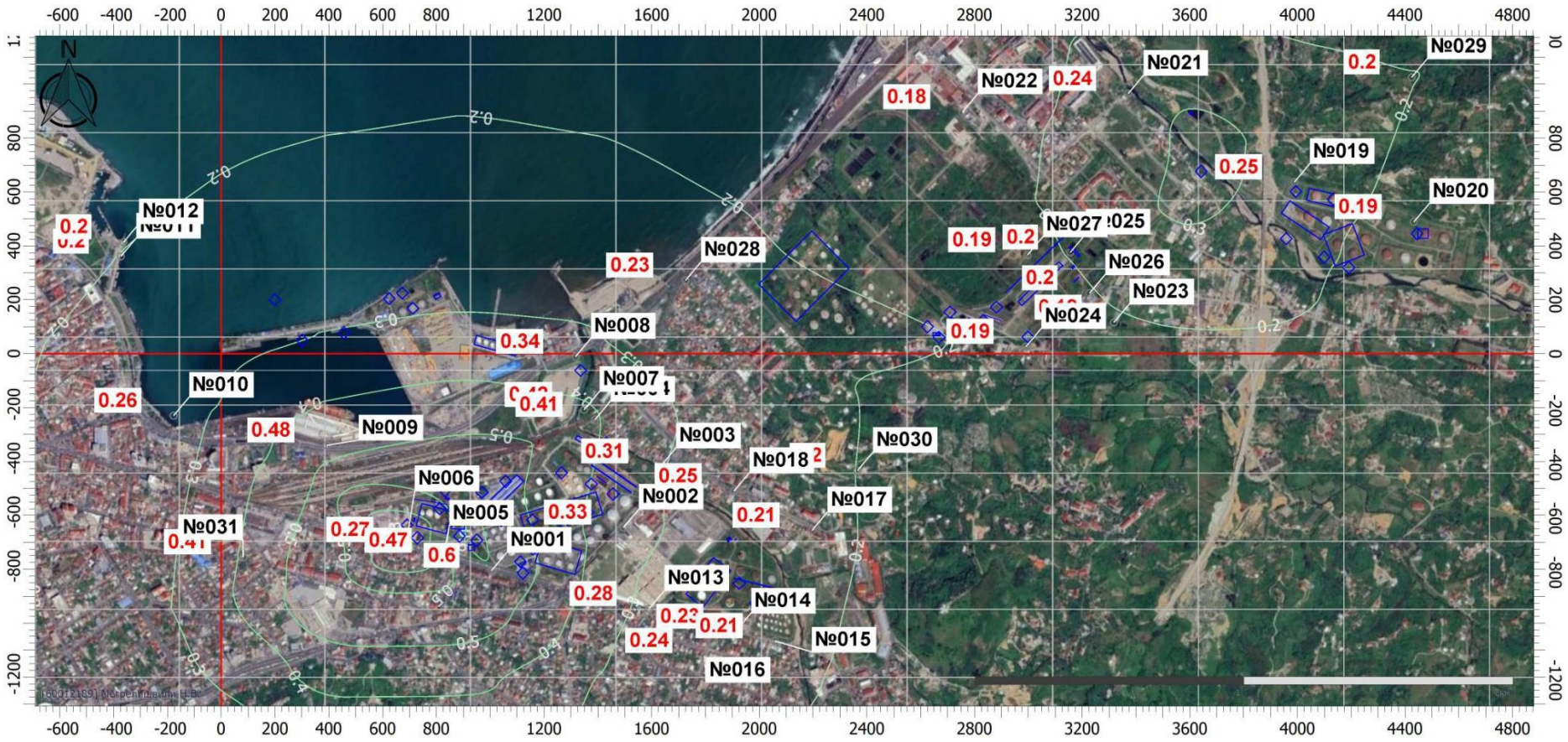
ქლორწყალბადი



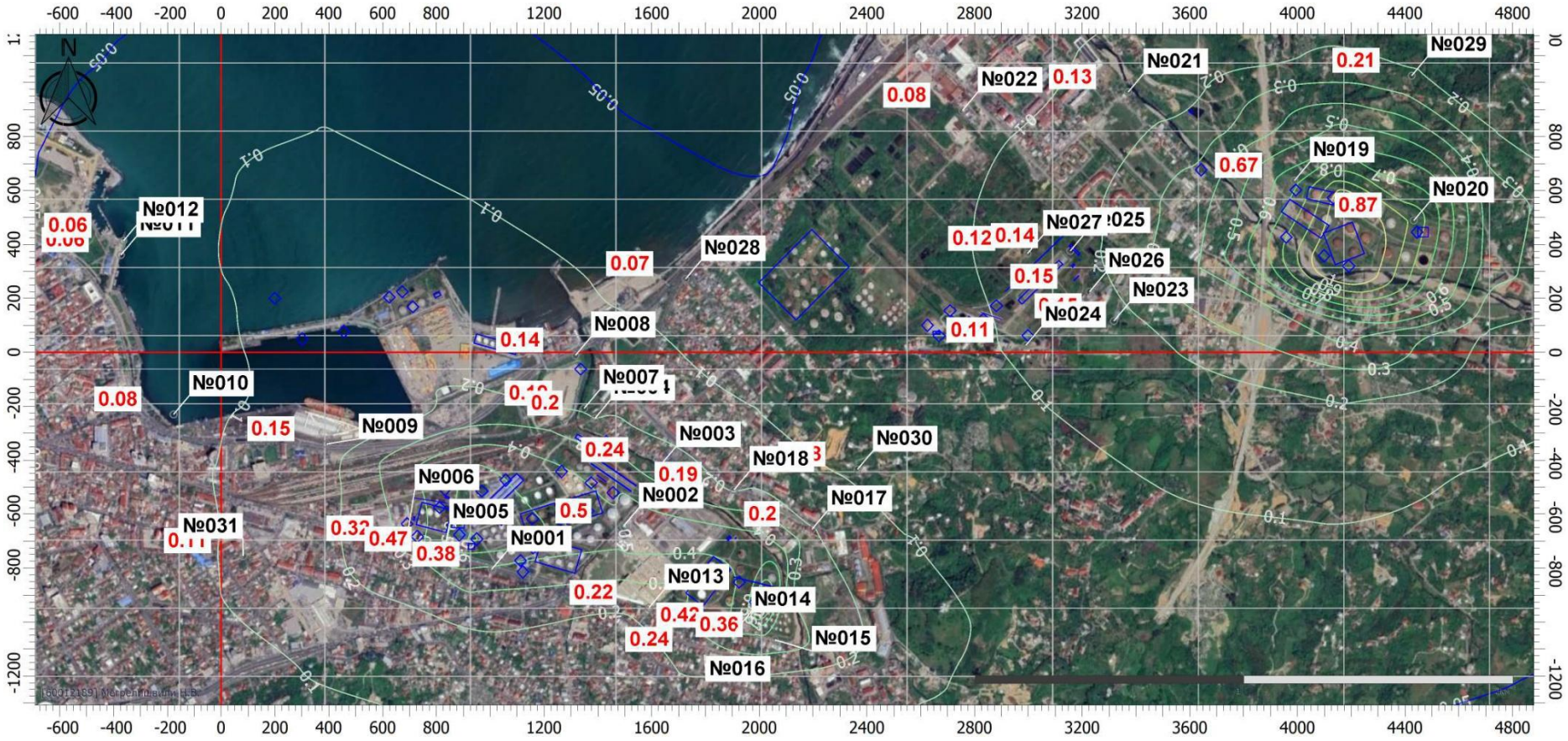
ჭვარტლი

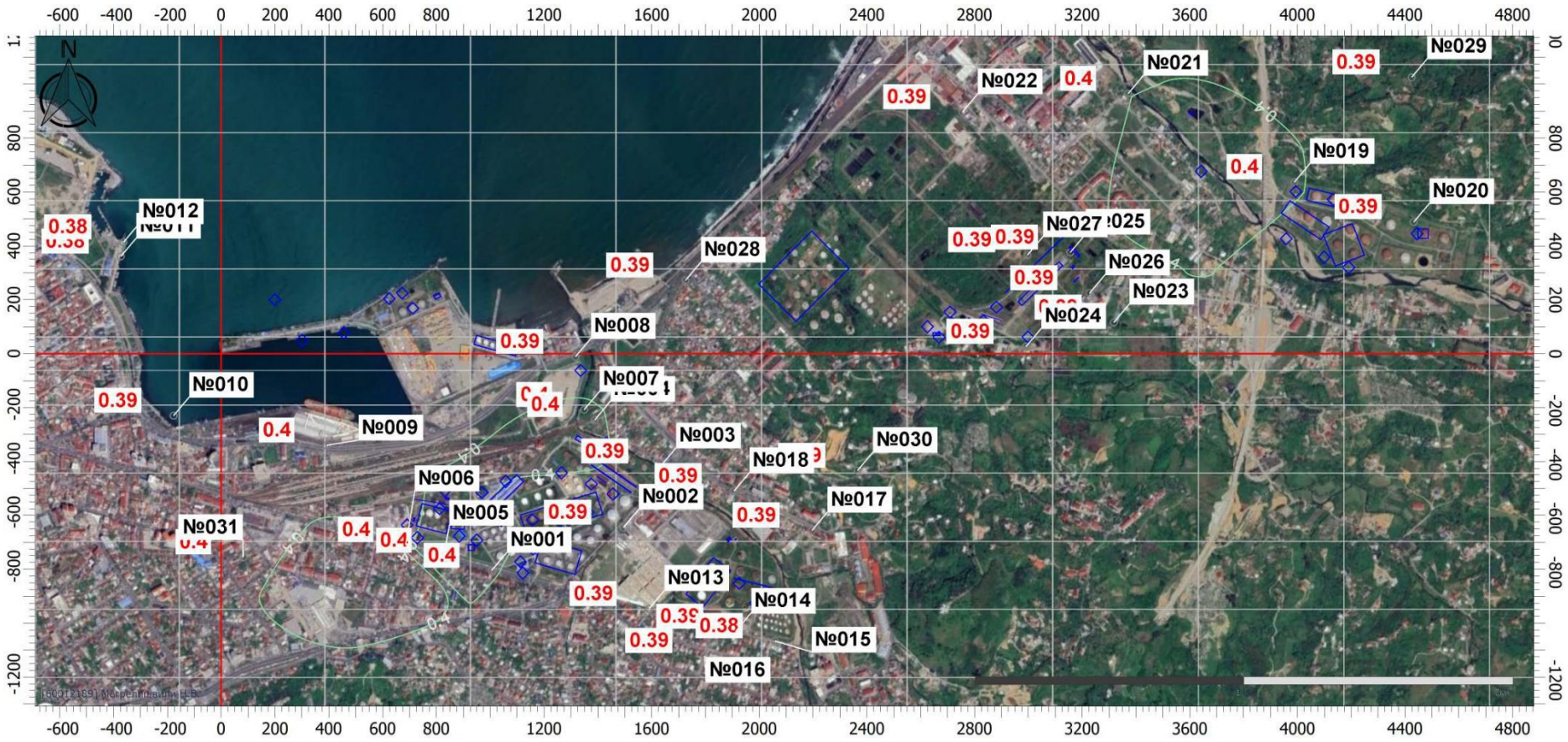

№029
№021
№022
№019
№020
№027
№026
№023
№024
№028
№012
№008
№007
№010
№009
№003
№030
№018
№006
№002
№017
№005
№031
№001
№013
№014
№015
№016
0.04
0.05
0.06
0.03
0.08
0.11
0.19
0.15
0.23
0.32
0.18
0.13
0.21
0.09
0.31
0.4
0.12
0.1

გოგირდის დიოქსიდი

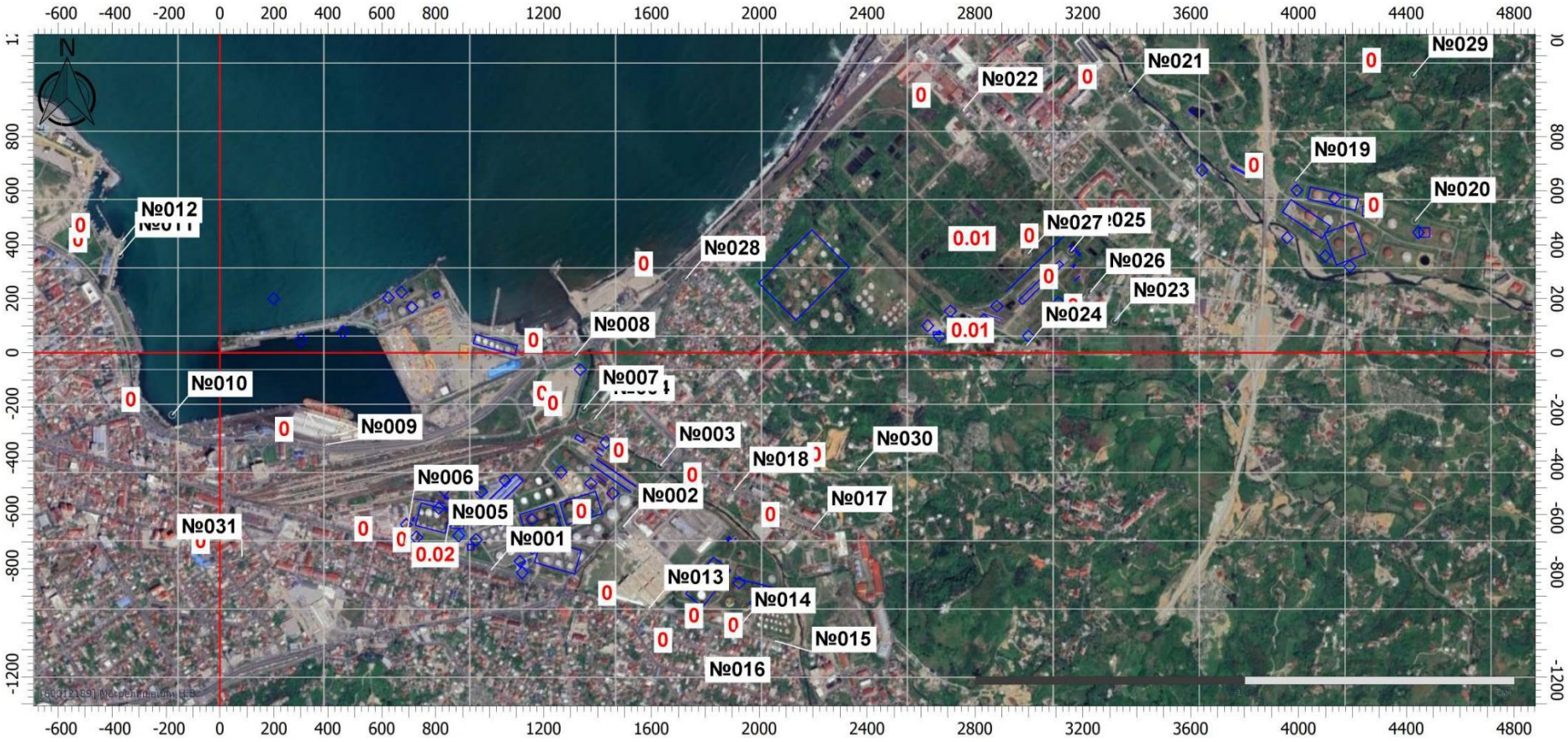


გოგირდწყალბადი

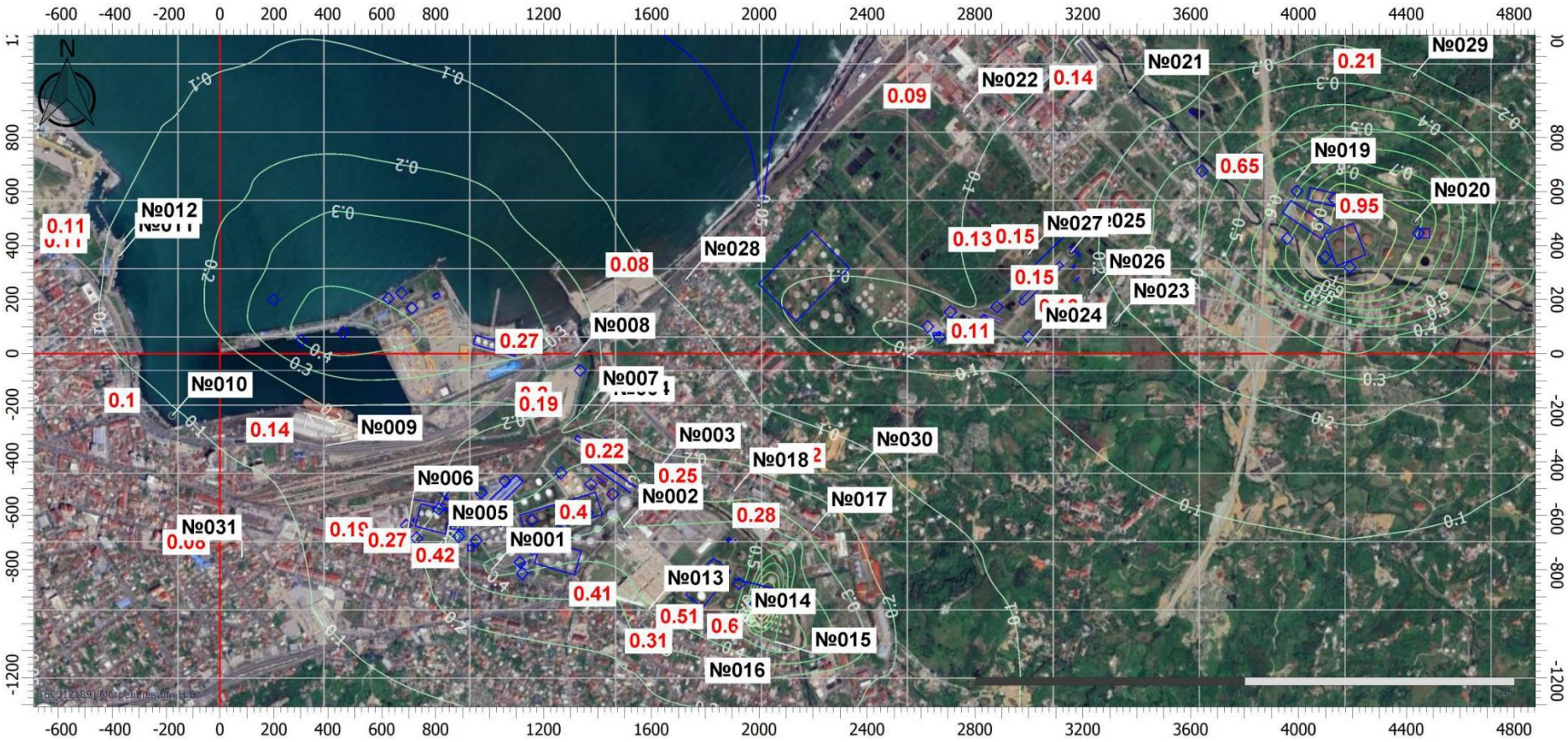



№012
№010
№009
№031
№001
№005
№006
№002
№003
№018
№030
№017
№013
№014
№015
№016
№028
№008
№007
№027
№026
№023
№024
№025
№022
№021
№019
№020
№029
0.38
0.39
0.4

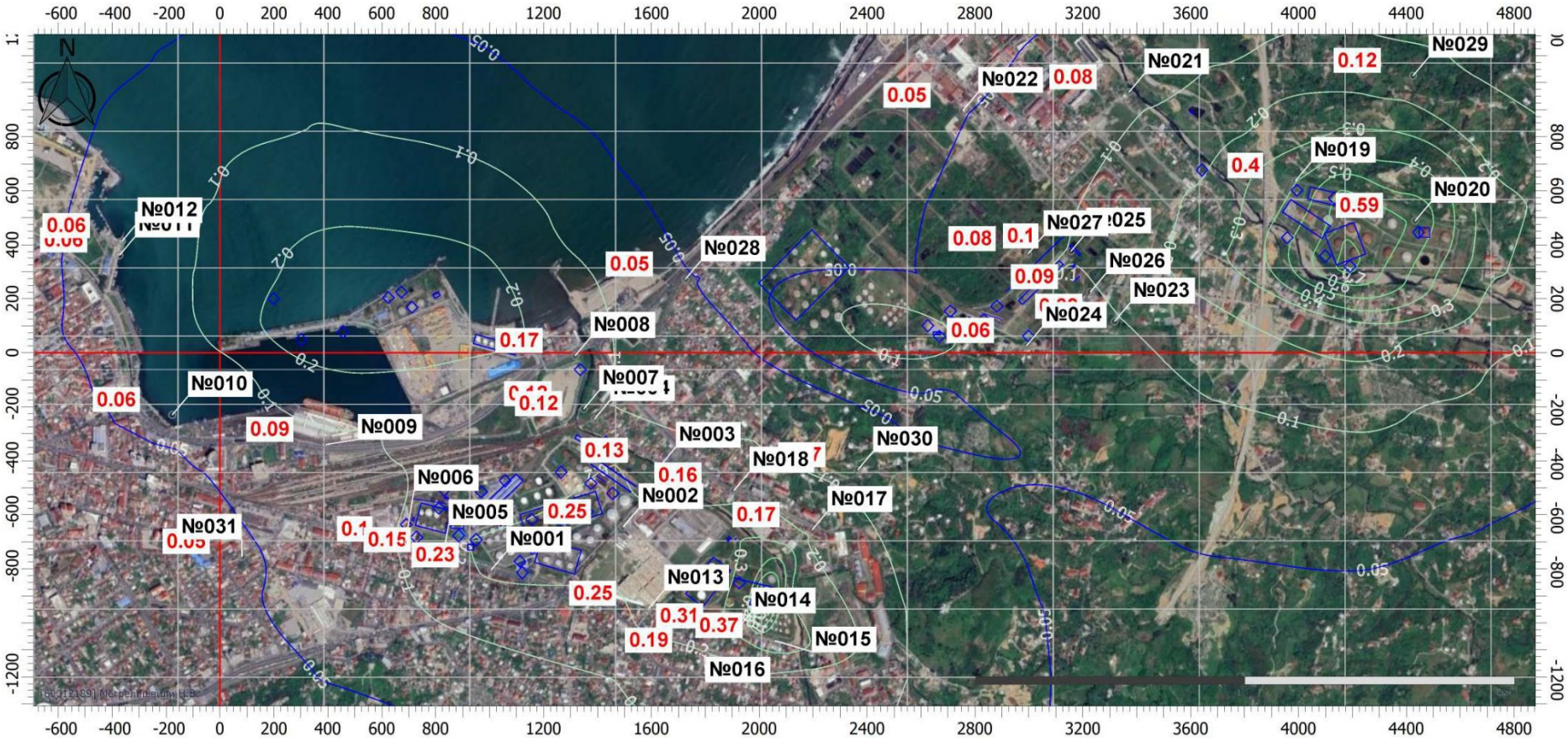
ფტორწყალბადი



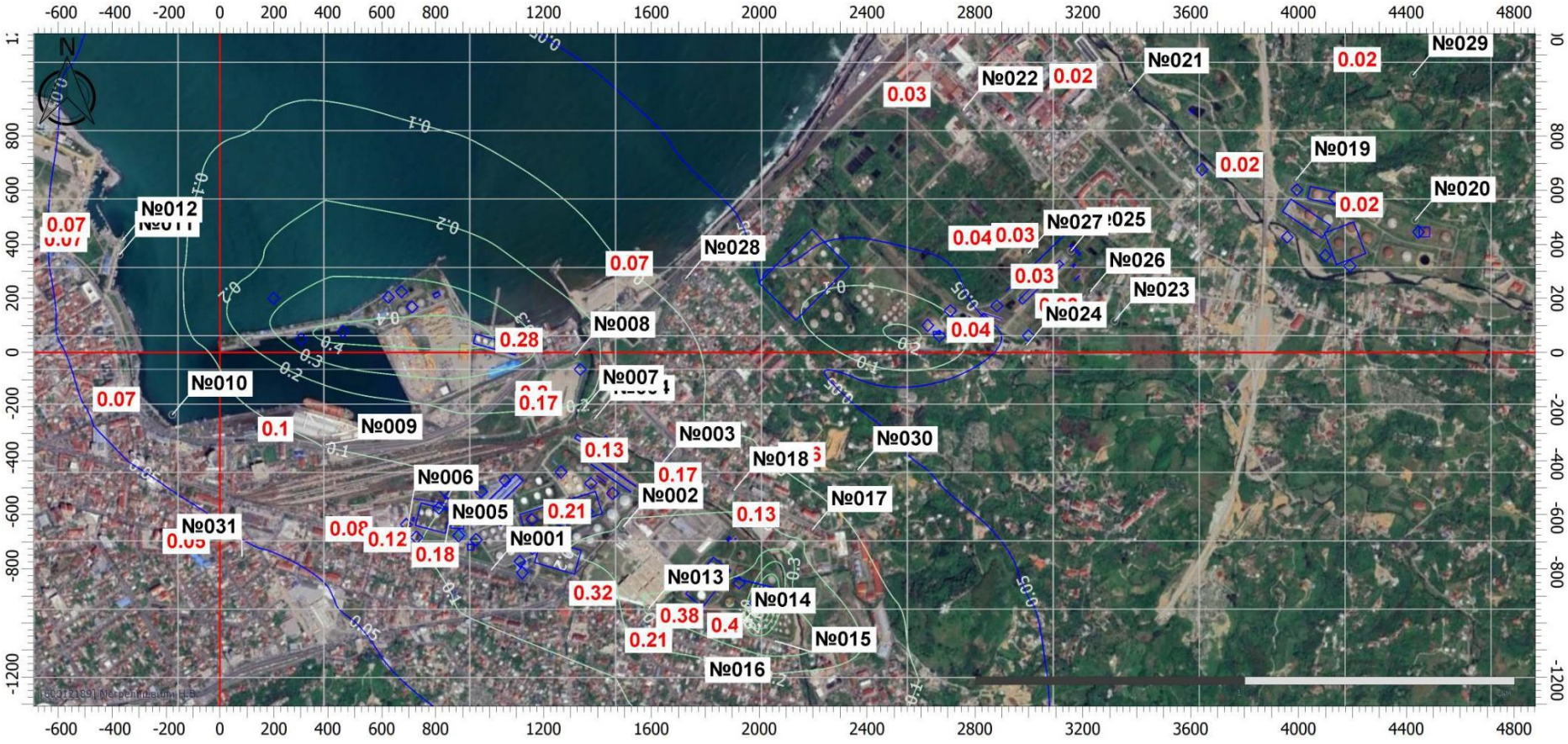
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5



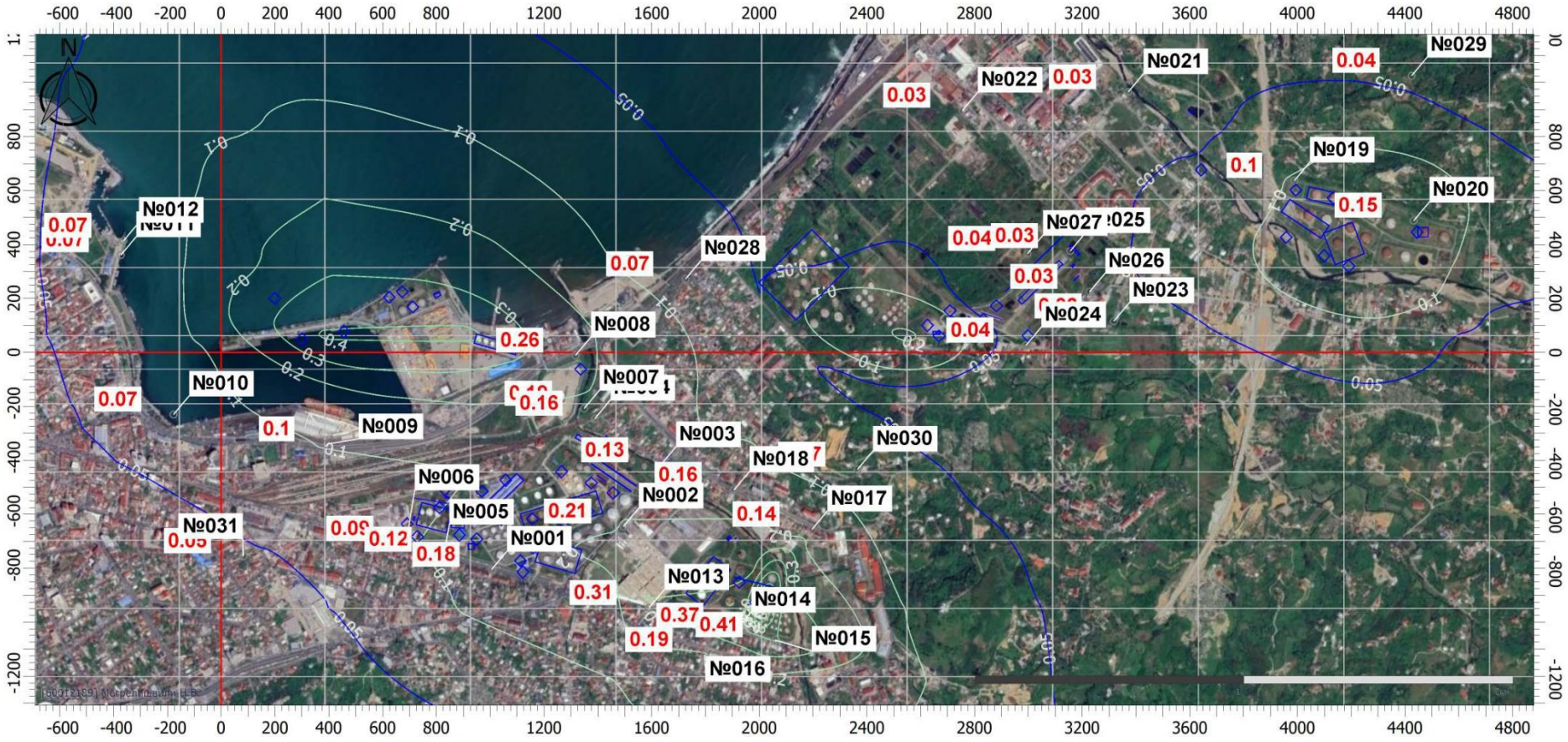
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10



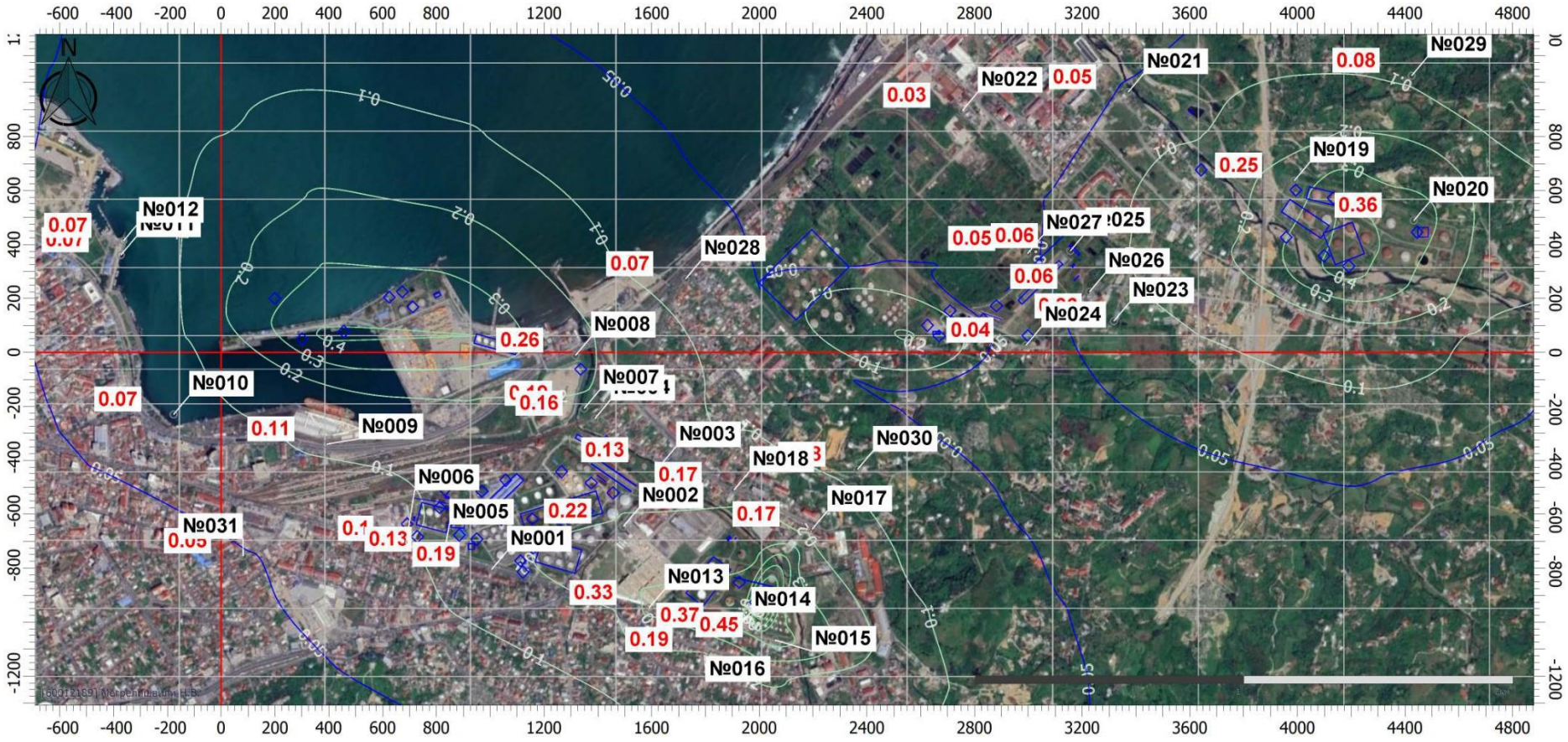
ამილენები


№029
№021
№022
№019
№020
№027
№026
№023
№024
№028
№008
№007
№010
№009
№003
№030
№018
№017
№006
№005
№002
№001
№031
№013
№014
№015
№016
№012
0.02
0.03
0.07
0.28
0.17
0.1
0.13
0.21
0.12
0.18
0.32
0.38
0.4
0.04

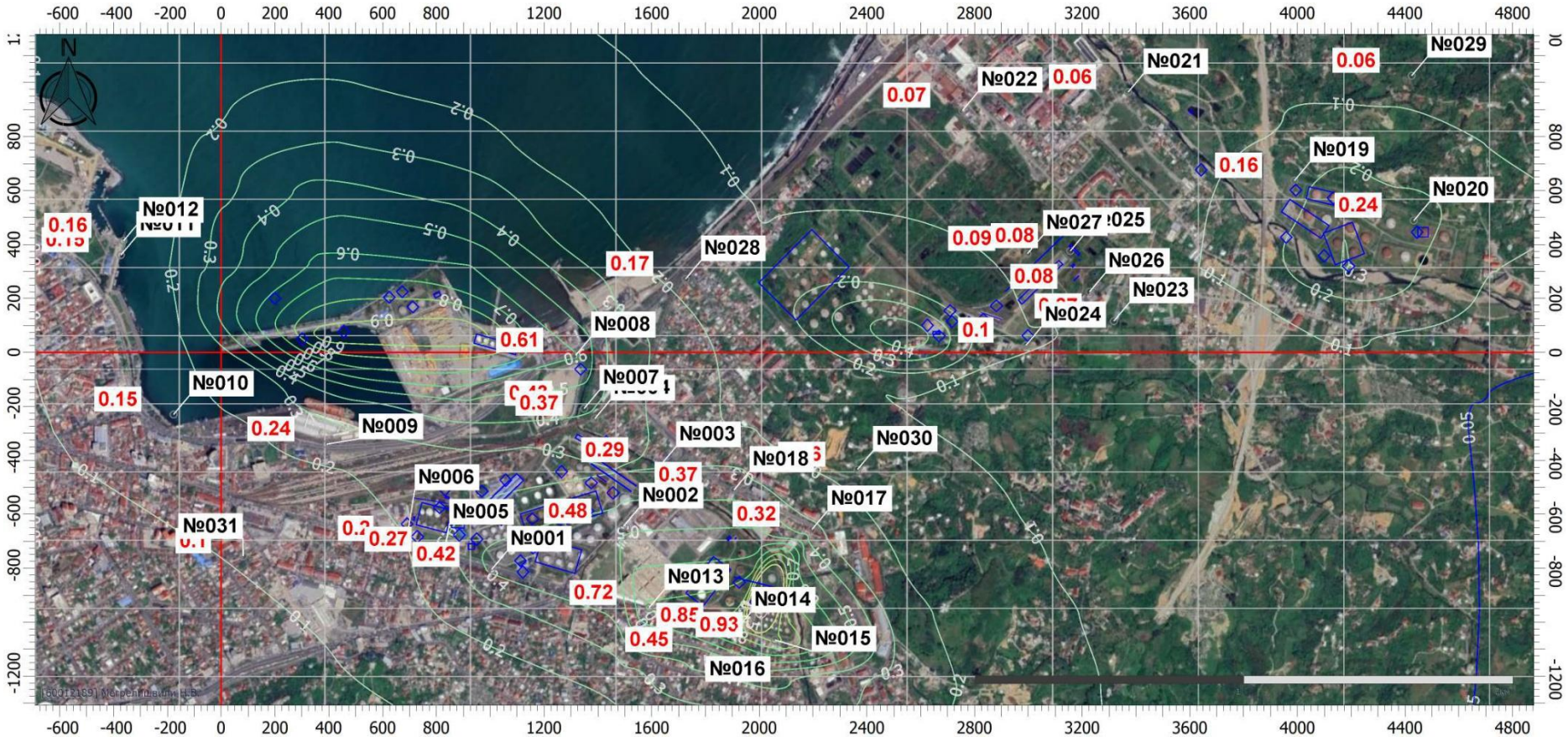
ბენზოლი


№029
№021
№022
№019
№020
№027
№025
№026
№023
№024
№028
№008
№007
№012
№010
№009
№003
№030
№018
№017
№006
№002
№005
№001
№031
№013
№014
№015
№016
0.04
0.03
0.1
0.15
0.07
0.26
0.16
0.13
0.21
0.14
0.12
0.18
0.31
0.37
0.41
0.19
0.05

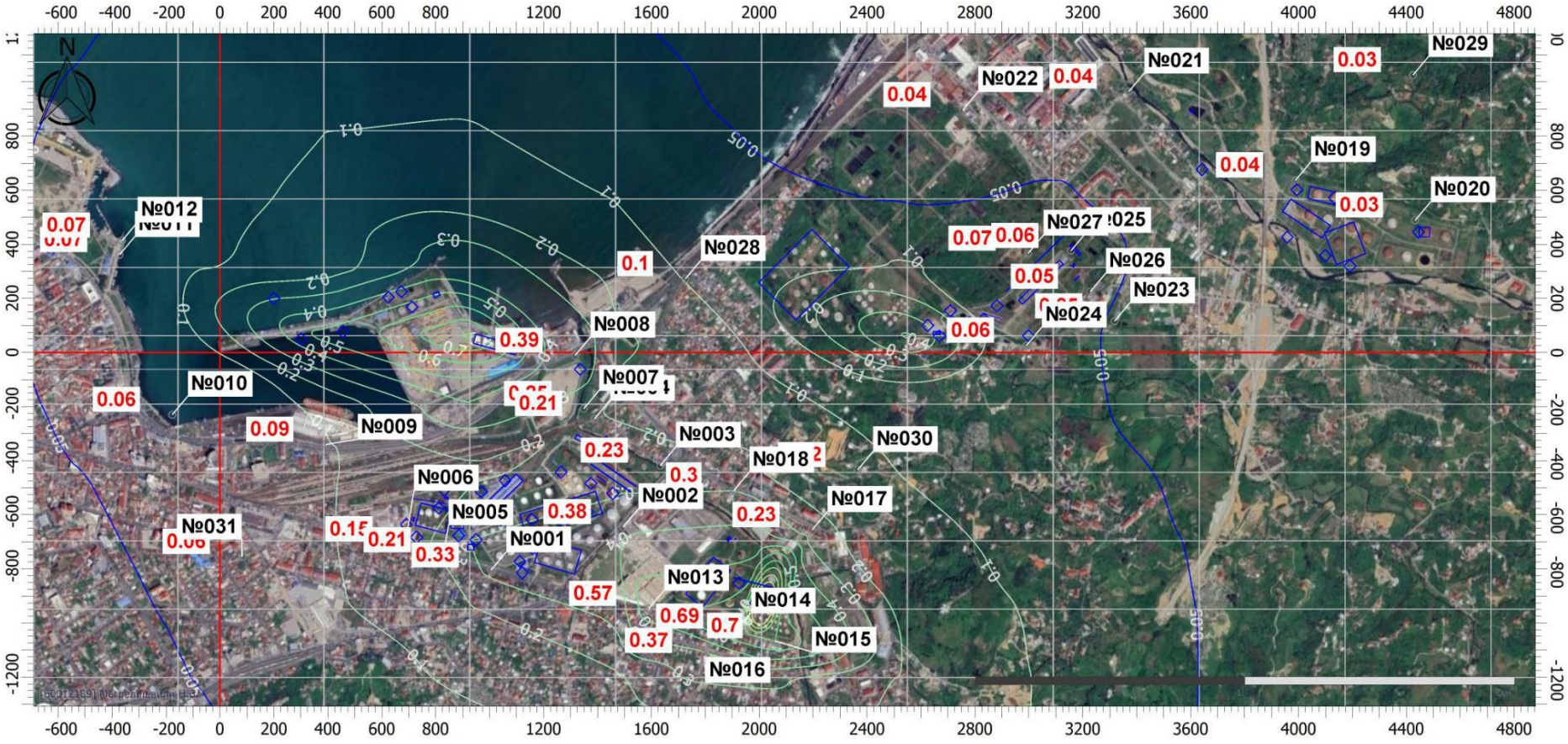
ქსილოლები


№012
№010
№031
№009
№008
№007
№006
№005
№001
№002
№003
№018
№030
№017
№013
№014
№015
№016
№028
№027
№026
№025
№024
№023
№022
№021
№020
№019
№029
0.07
0.11
0.26
0.16
0.13
0.17
0.22
0.19
0.33
0.37
0.45
0.03
0.05
0.08
0.25
0.36
0.06
0.04

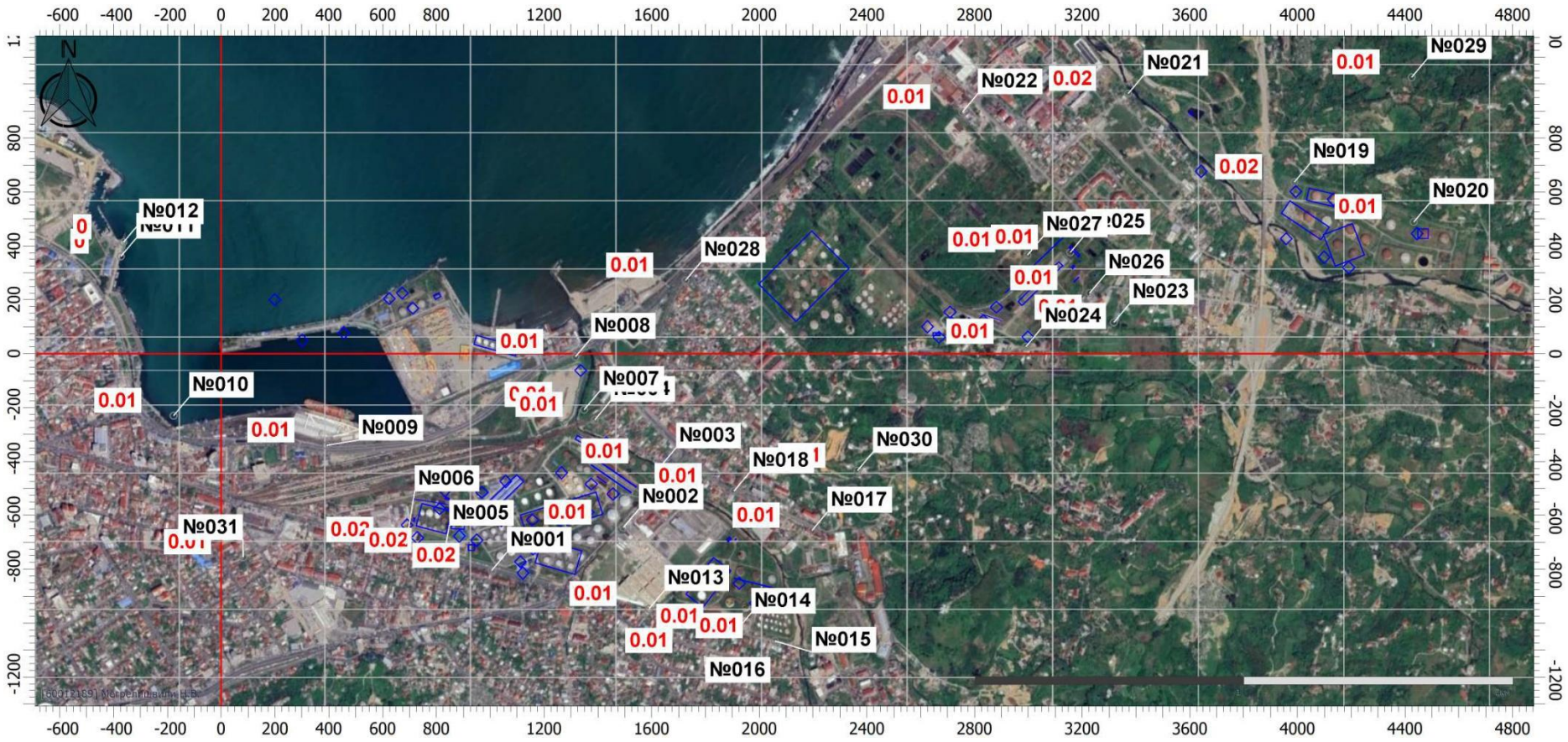
ტოლუოილი


№029
№021
№022
№019
№020
№027
№025
№026
№023
№024
№028
№008
№007
№010
№009
№003
№030
№018
№006
№002
№017
№005
№001
№031
№013
№014
№015
№016
№012
0.06
0.07
0.16
0.24
0.09
0.08
0.17
0.61
0.1
0.15
0.37
0.29
0.48
0.32
0.27
0.42
0.72
0.85
0.93
0.45

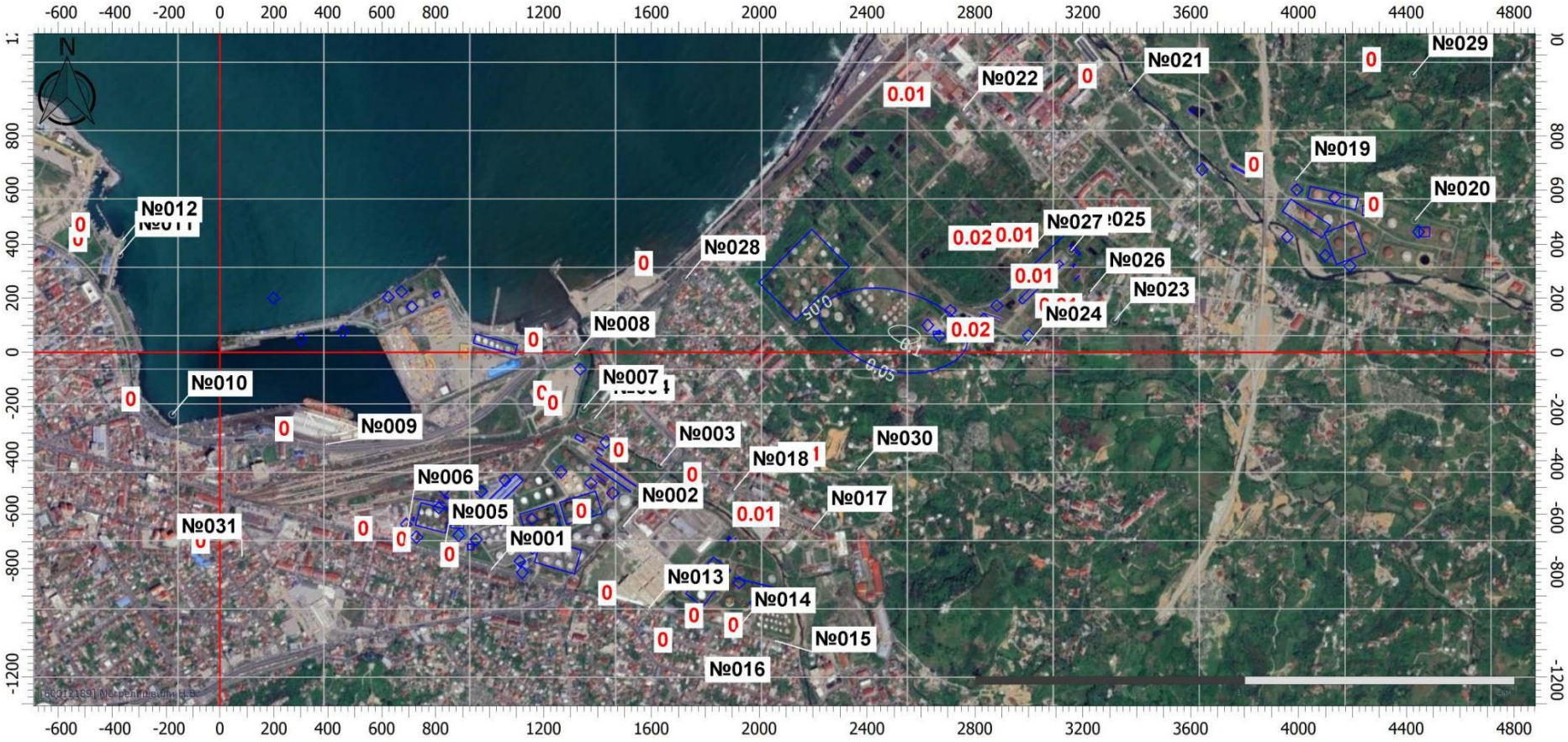
ეთილბენზოლი



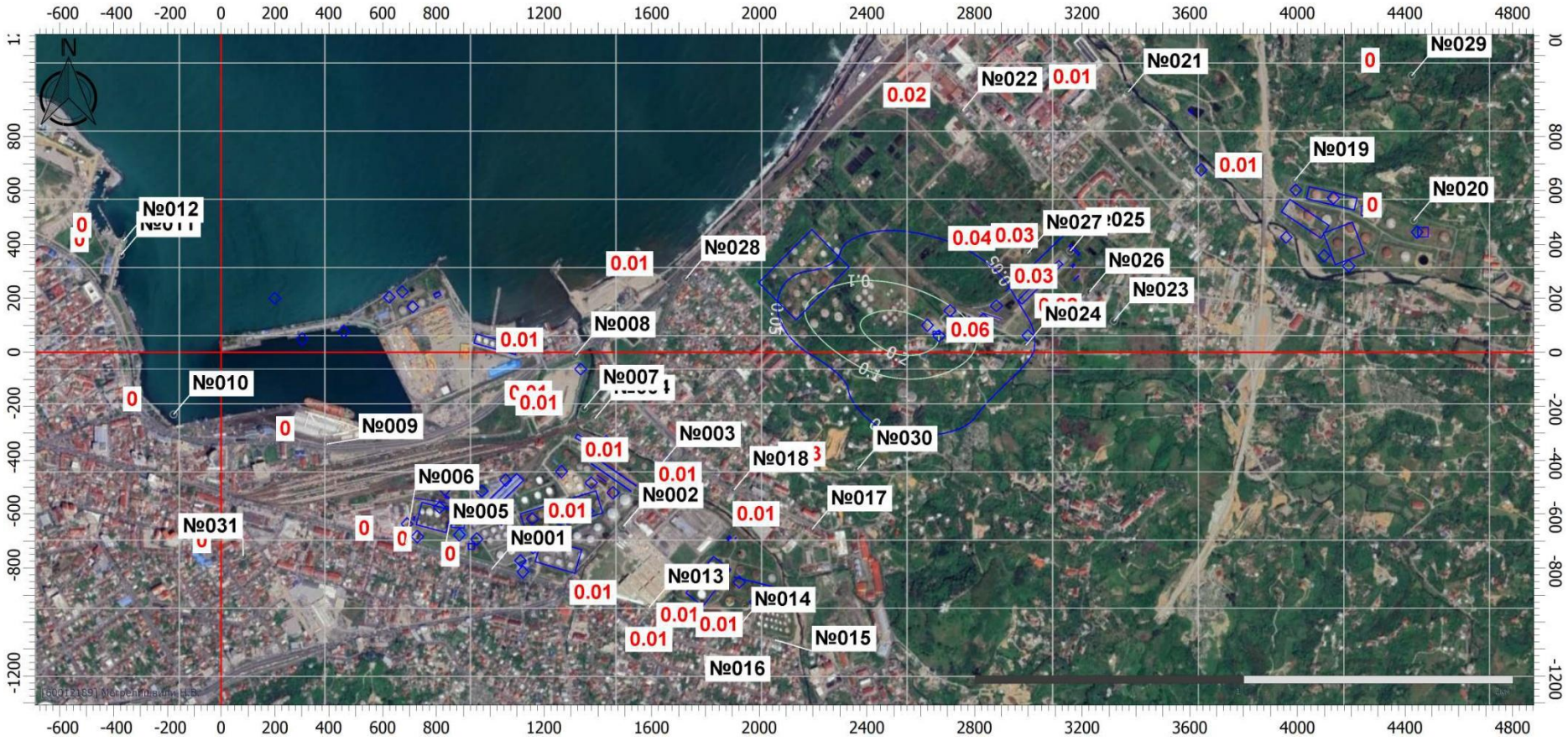
ბენზ(ა)პირენი



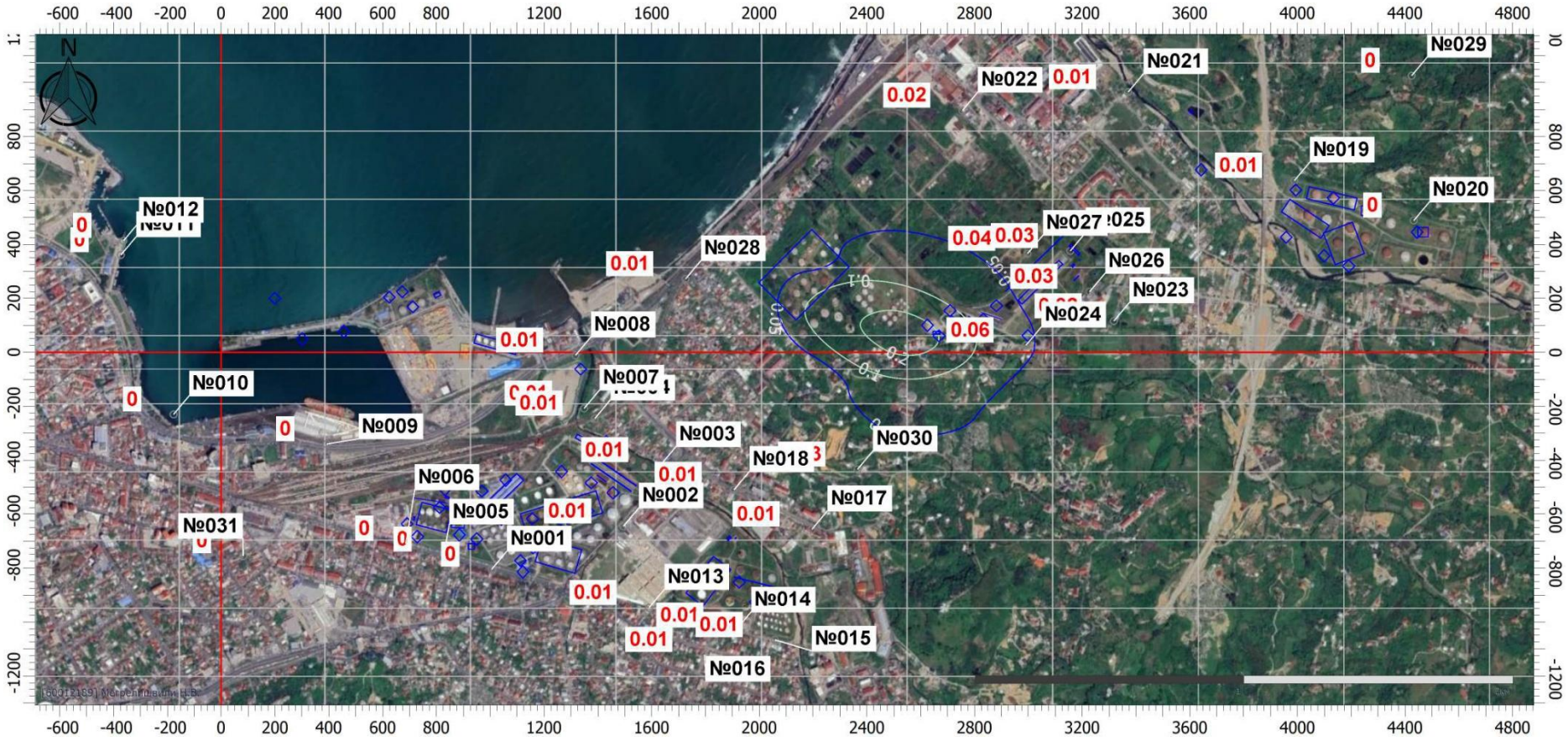
ბუტილის სპირტი



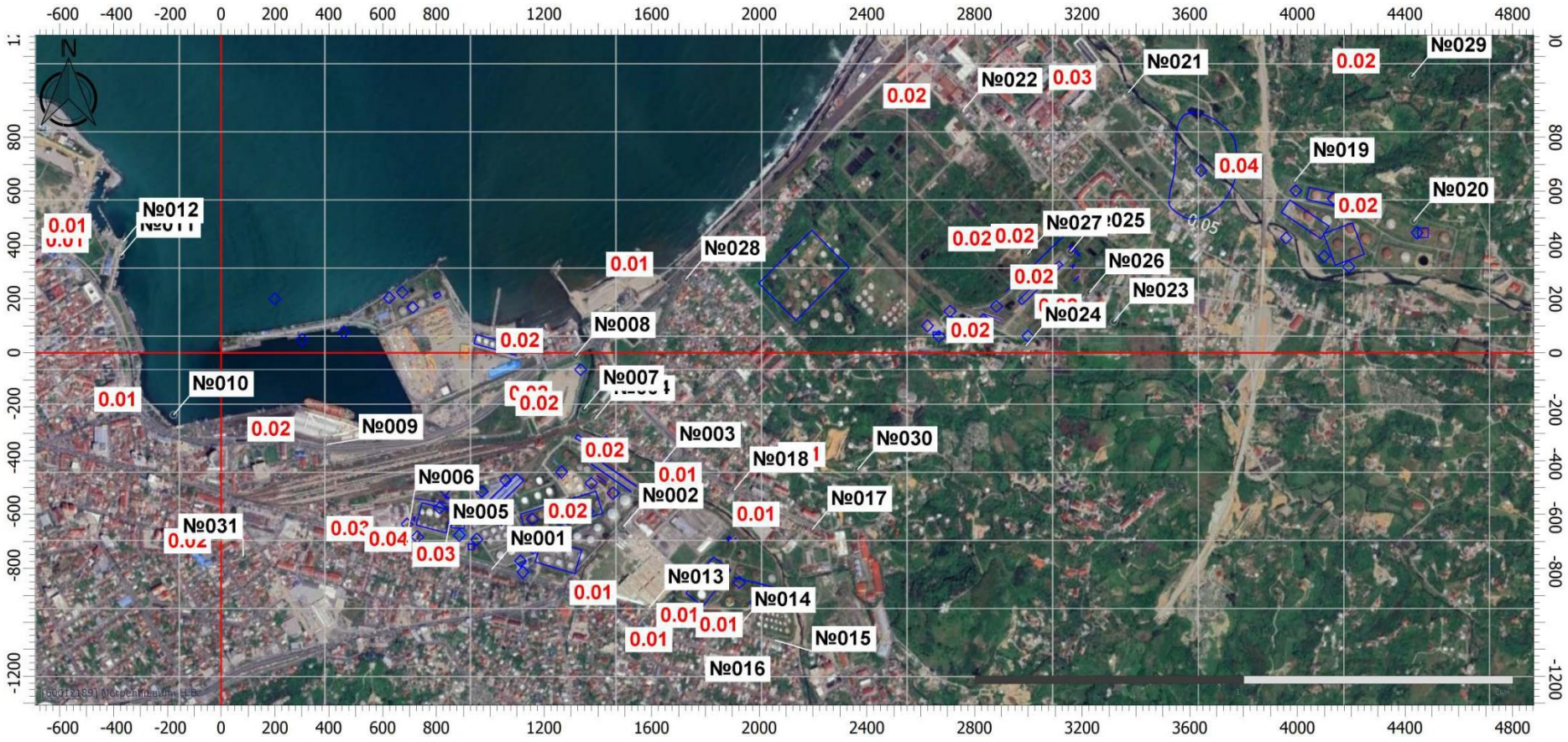
ბუტილაცეტატი



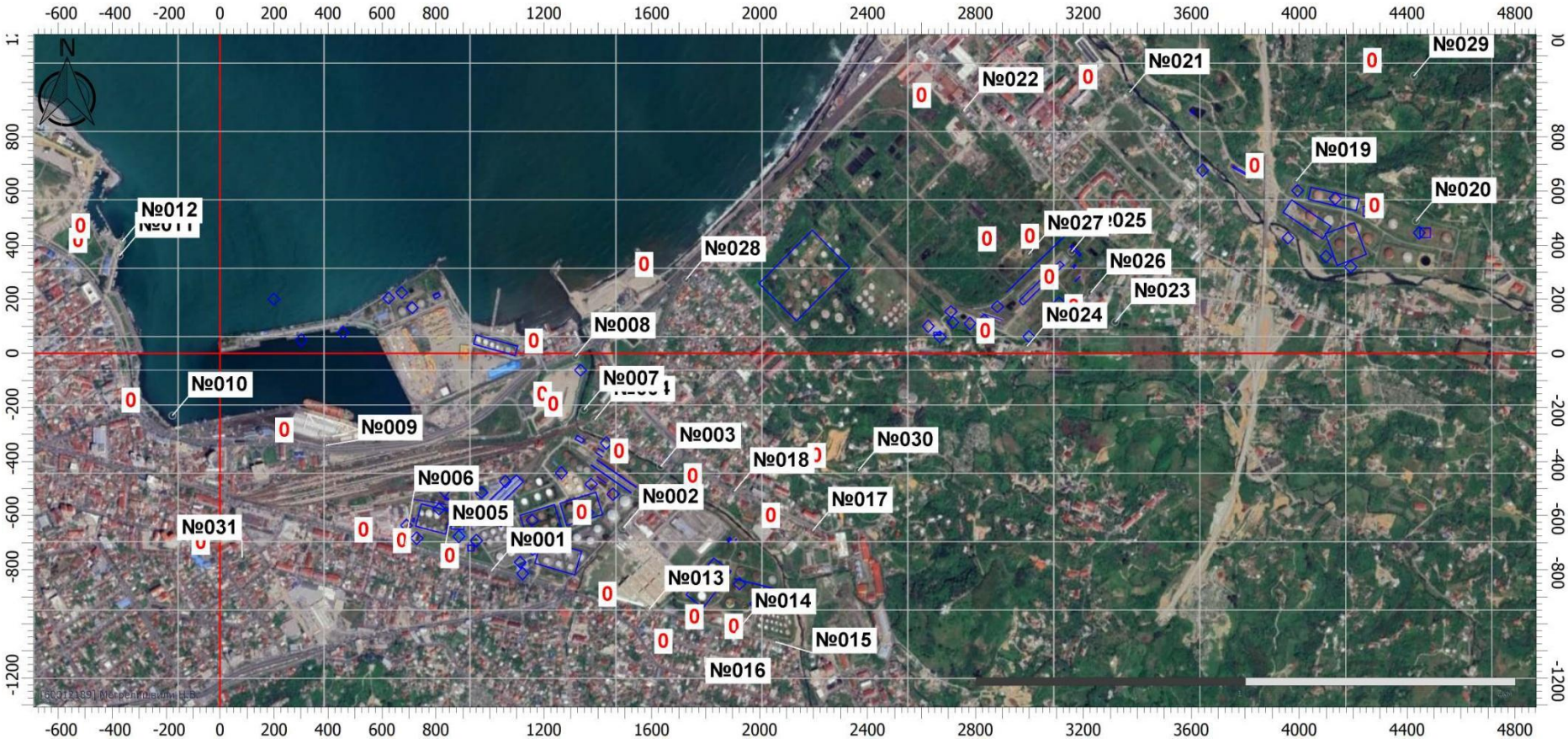
ეთილაცეტატი



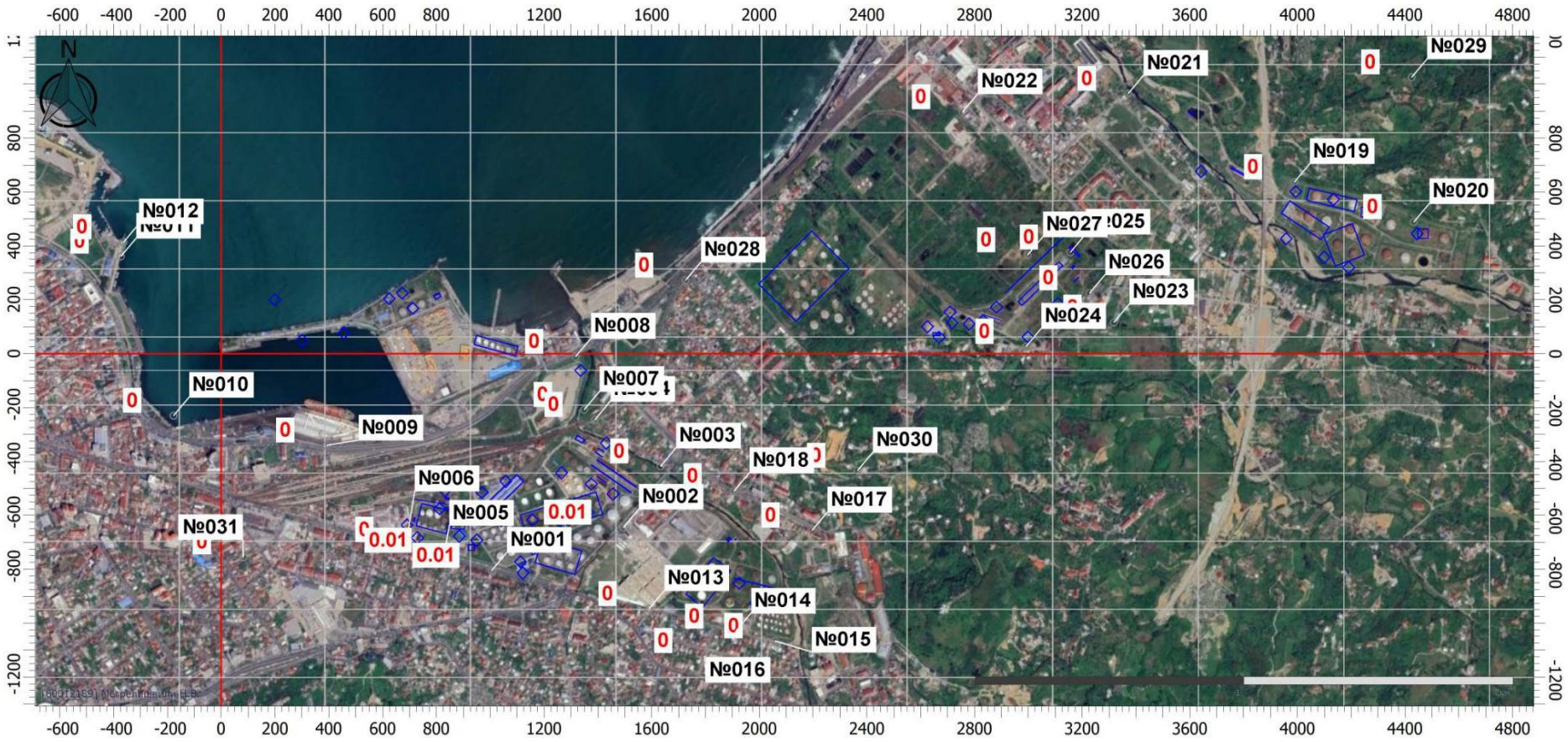
ფორმალდეჰიდი



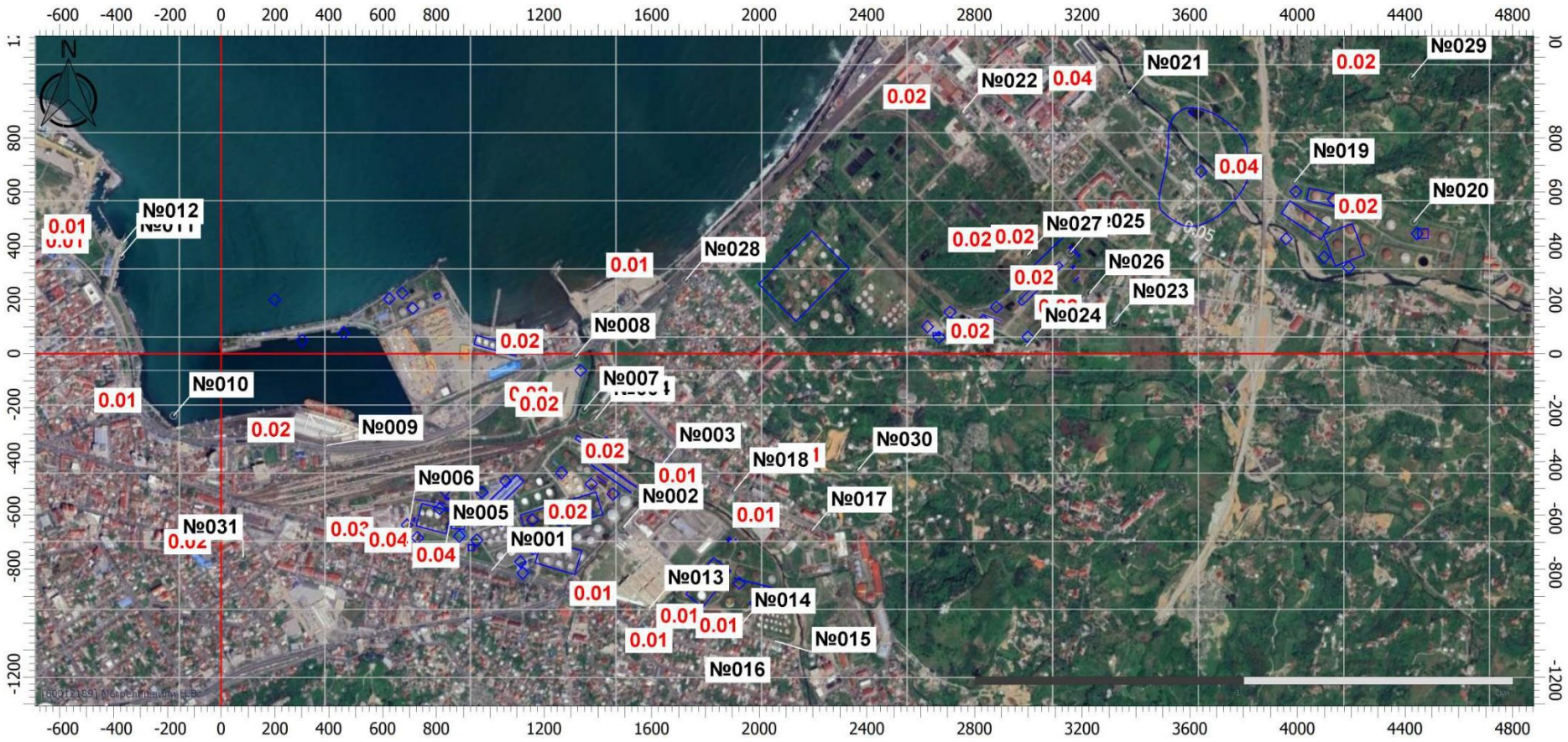
ძმარმჟავა


№012
№028
№008
№010
№009
№007
№003
№018
№030
№006
№002
№017
№005
№031
№001
№013
№014
№015
№016
№022
№021
№029
№019
№020
№027
№026
№023
№024

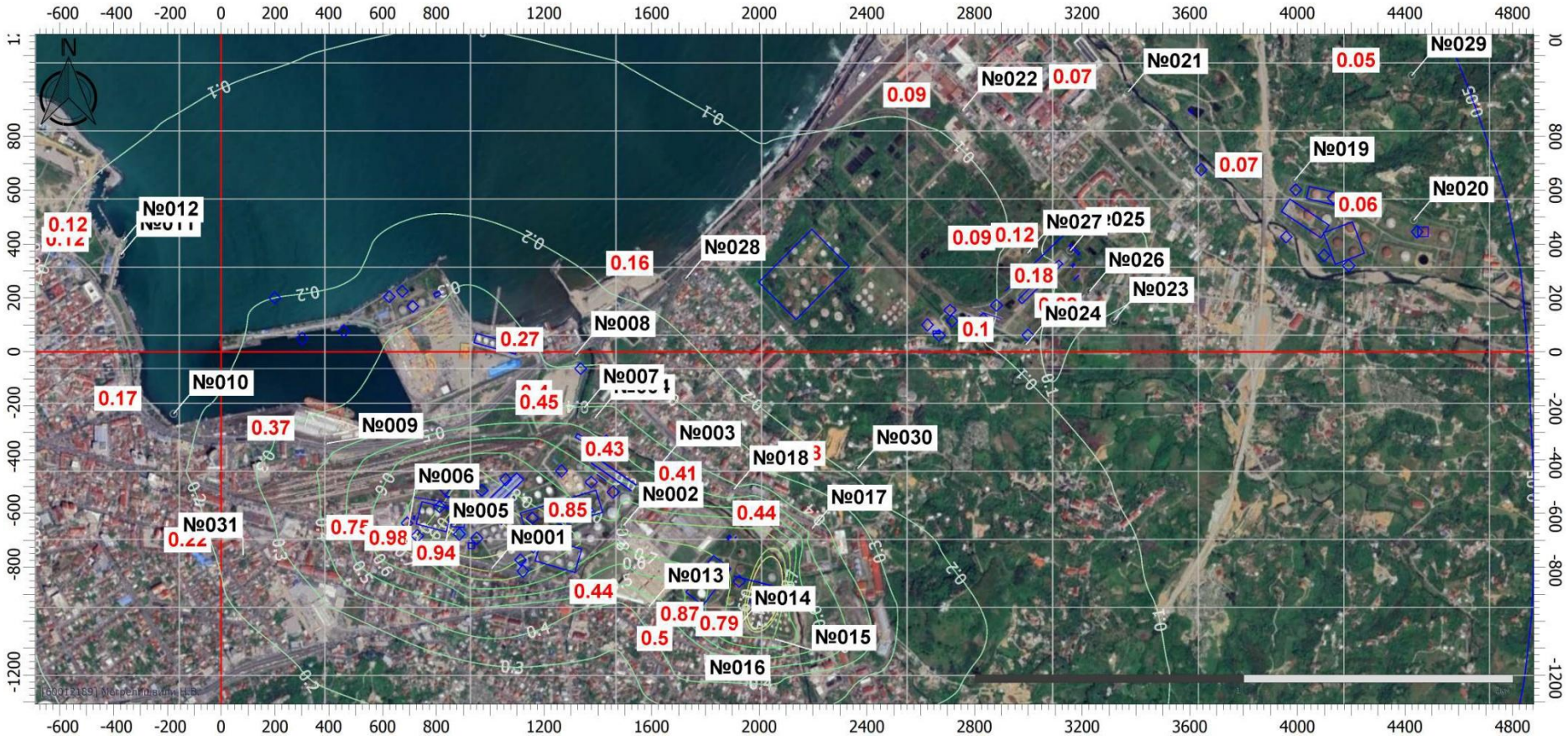
მეთილმერკაპტანი



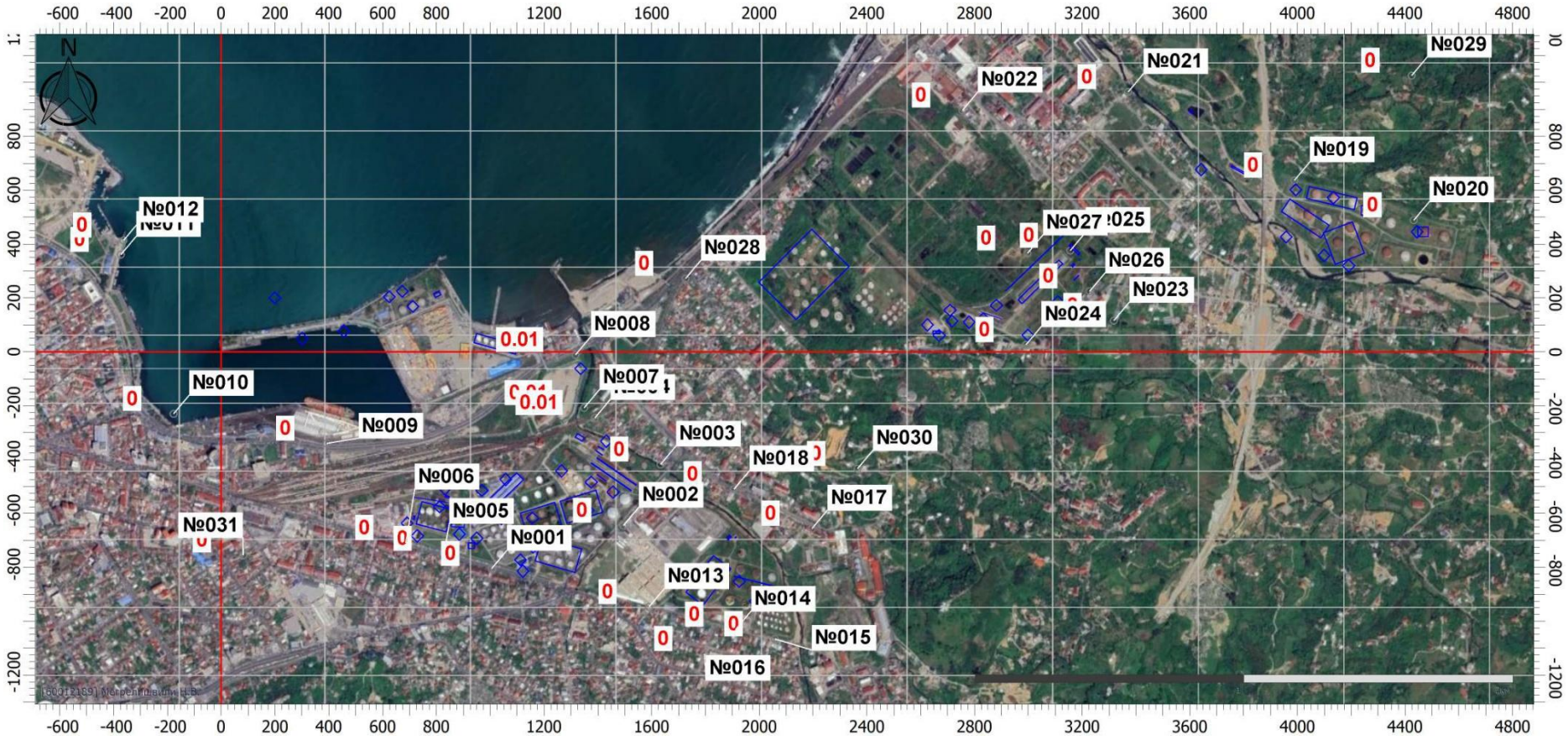
ნავთის ფრაქცია



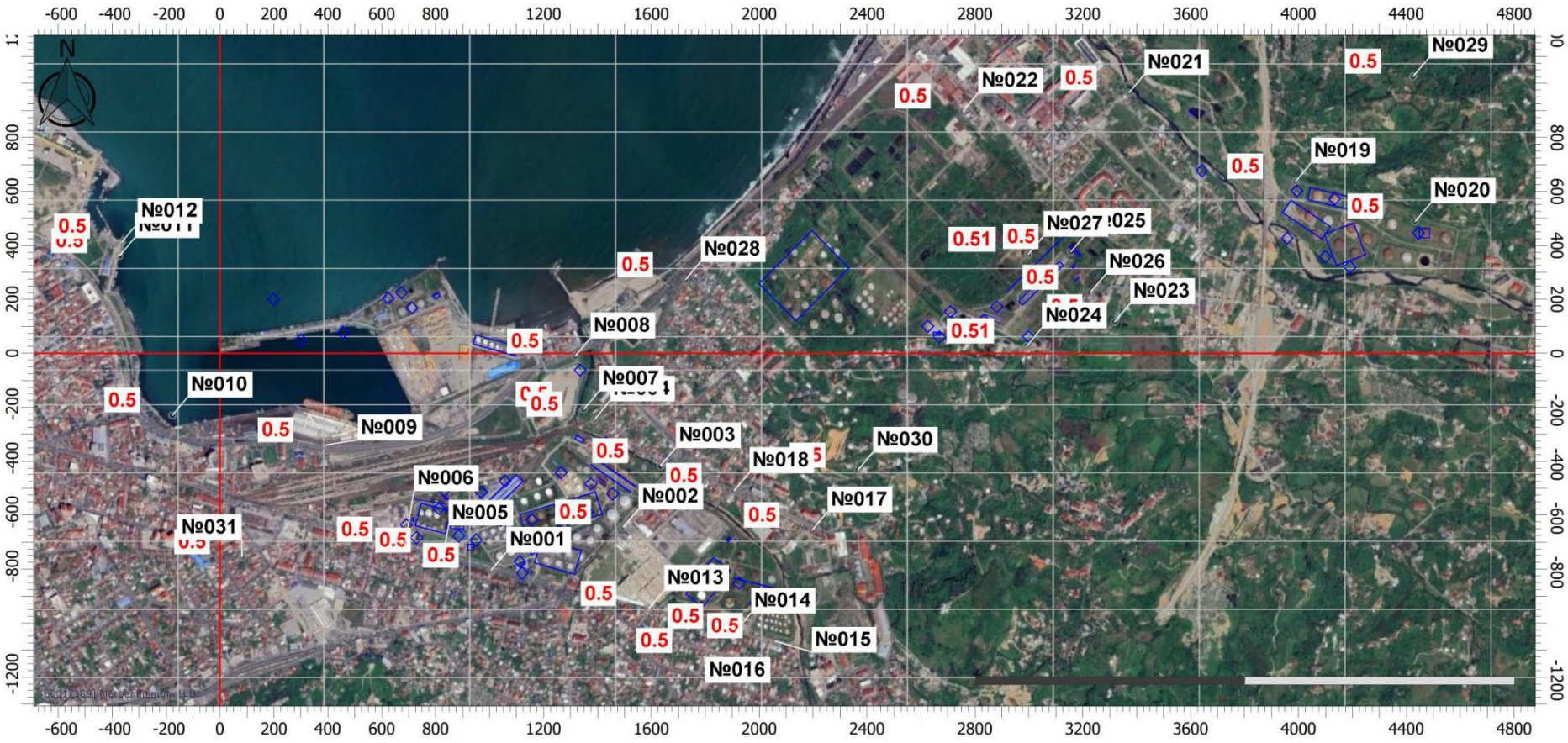
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19



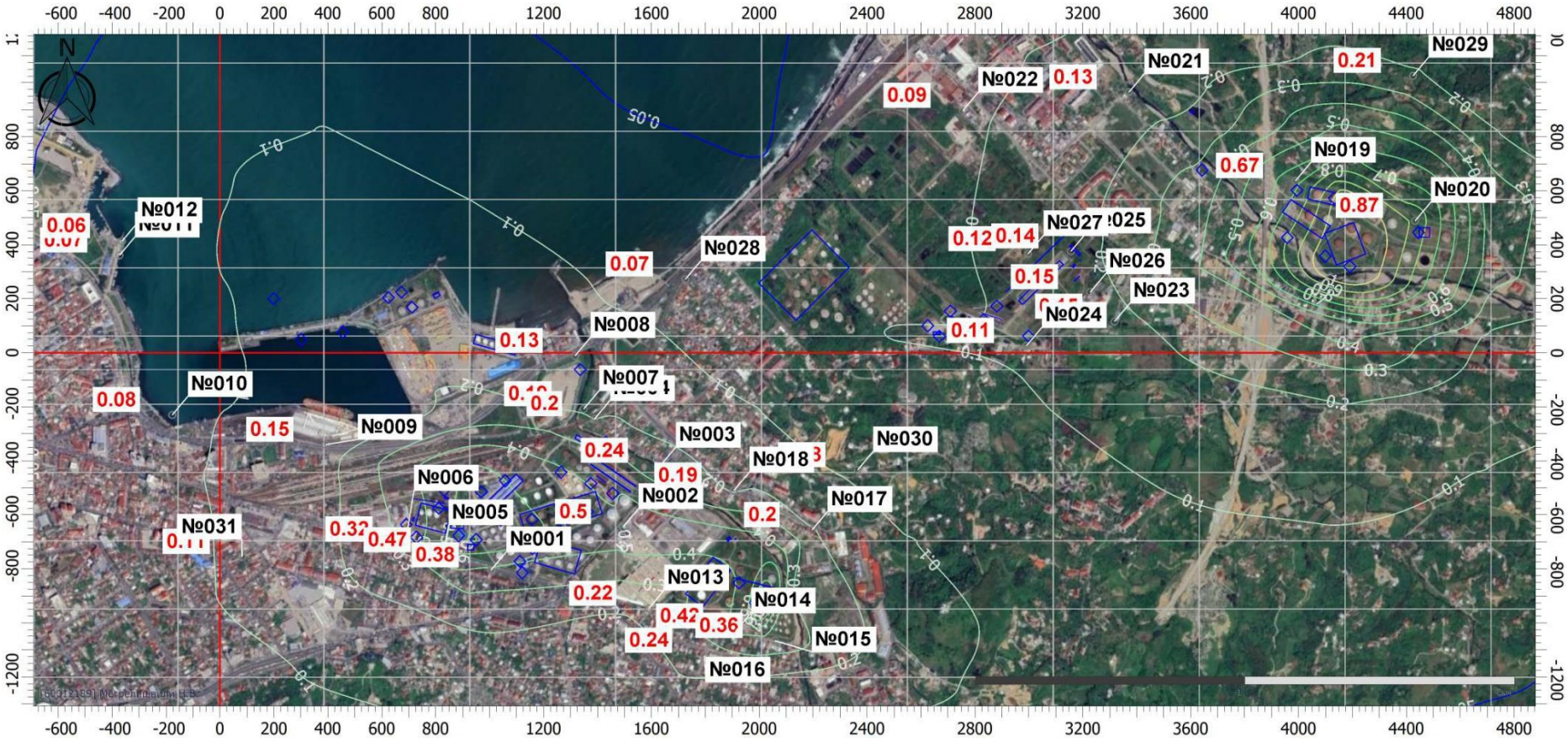
არაორგანული მტვერი 70-20% SiO2



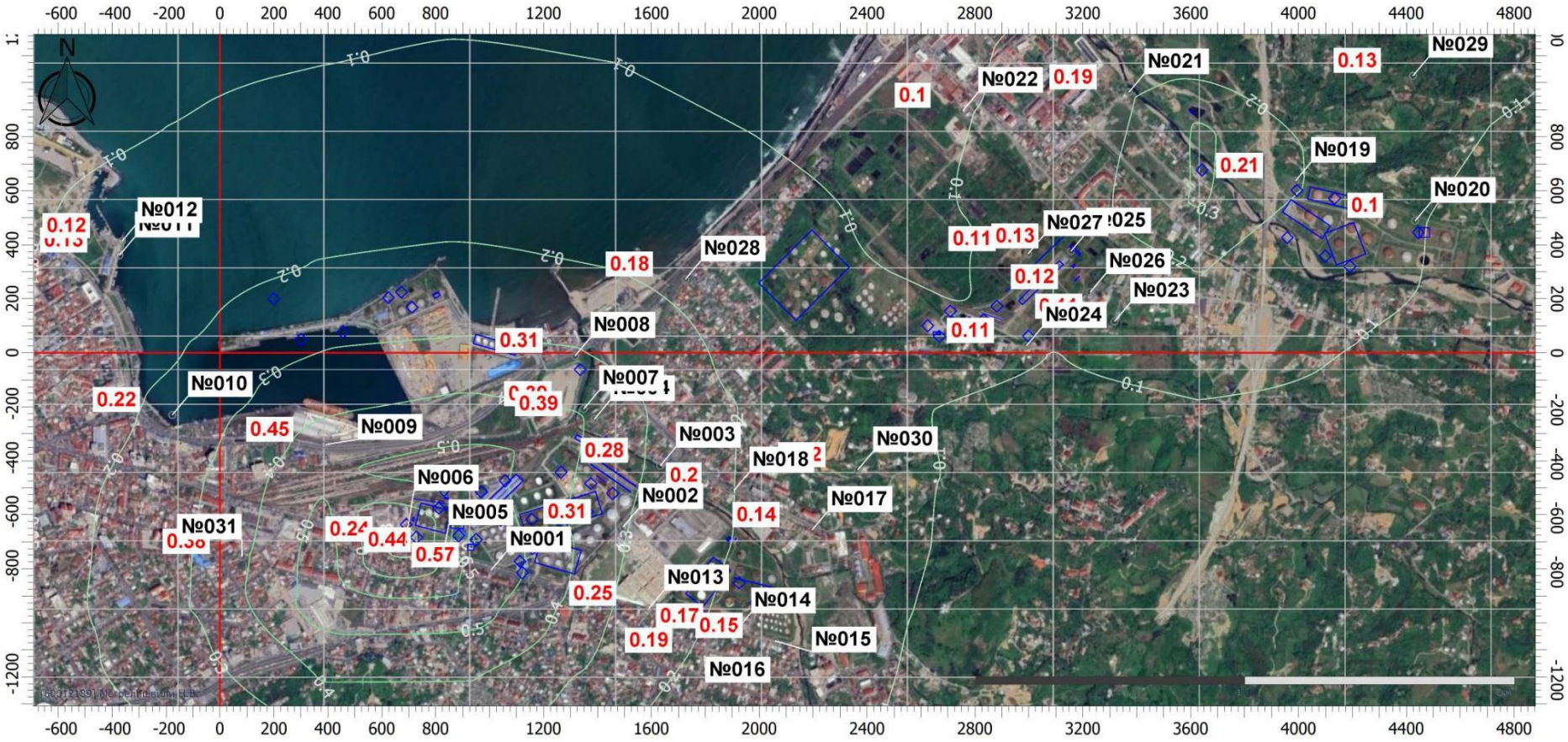
არაორგანული მტვერი SiO_2<20%



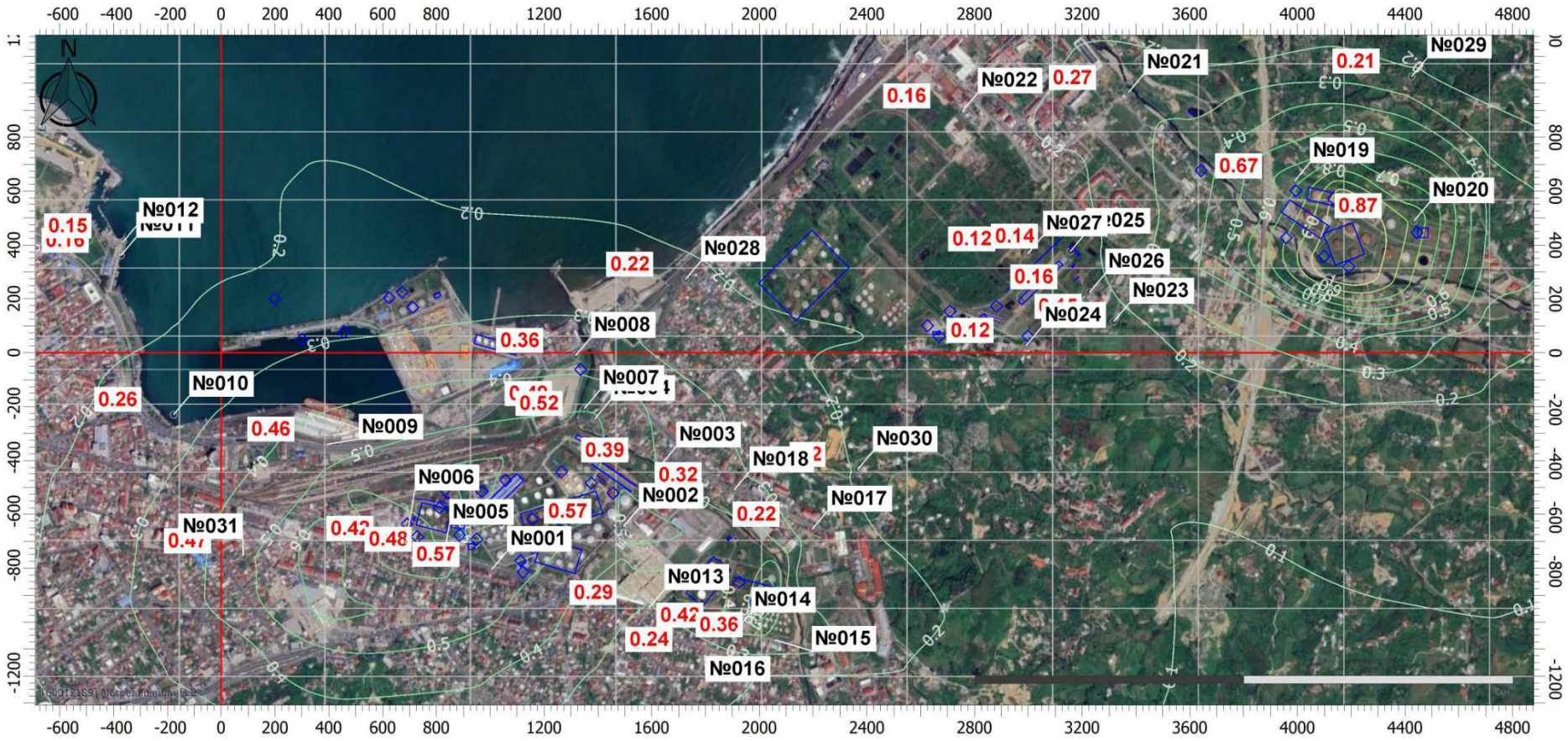
ჯამური ზემოქმედების ჯგუფი - გოგირდწყალბადი ფორმალდეჰიდი



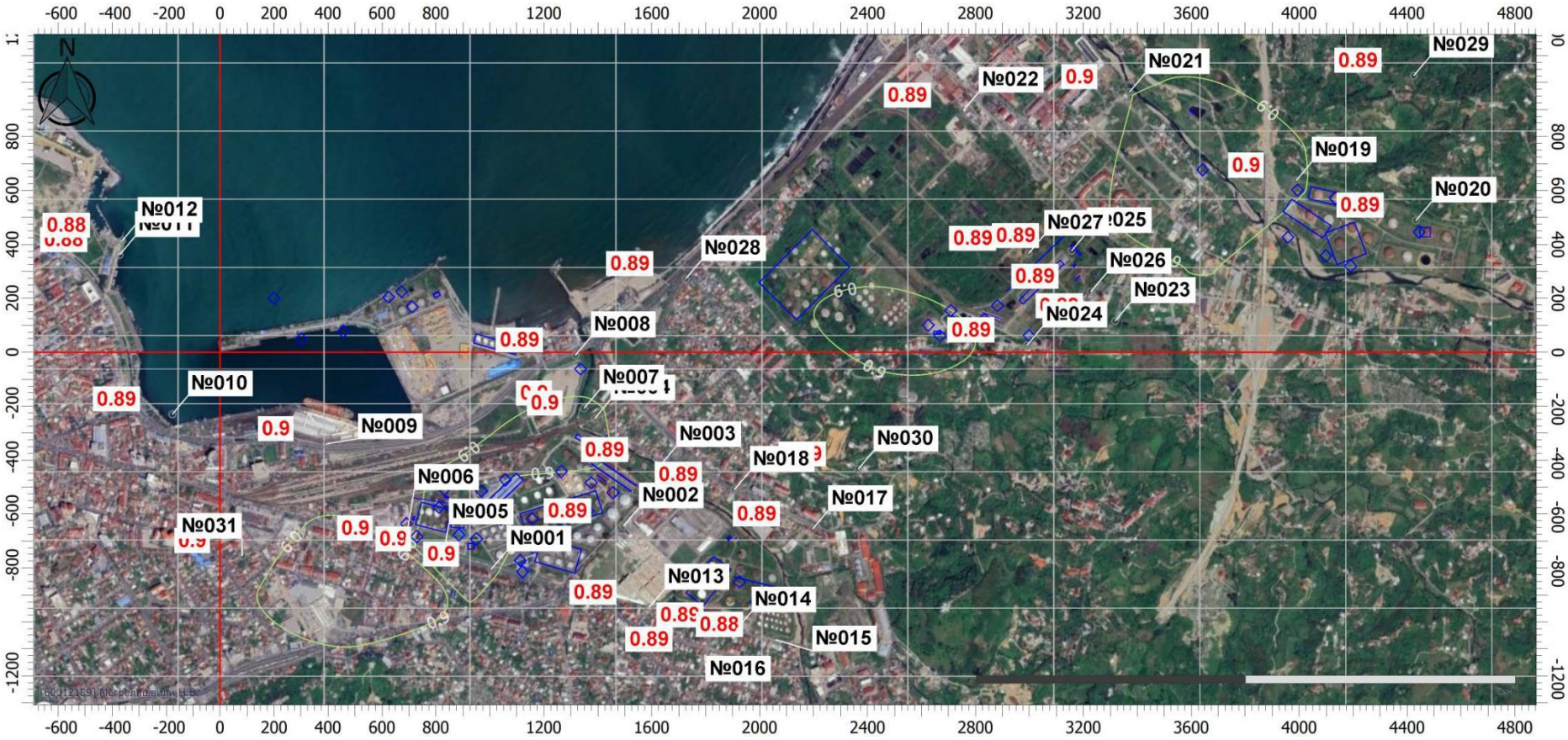
ჯამური ზემოქმედების ჯგუფი - გოგირდის დიოქსიდი და გოგირდმჟავა



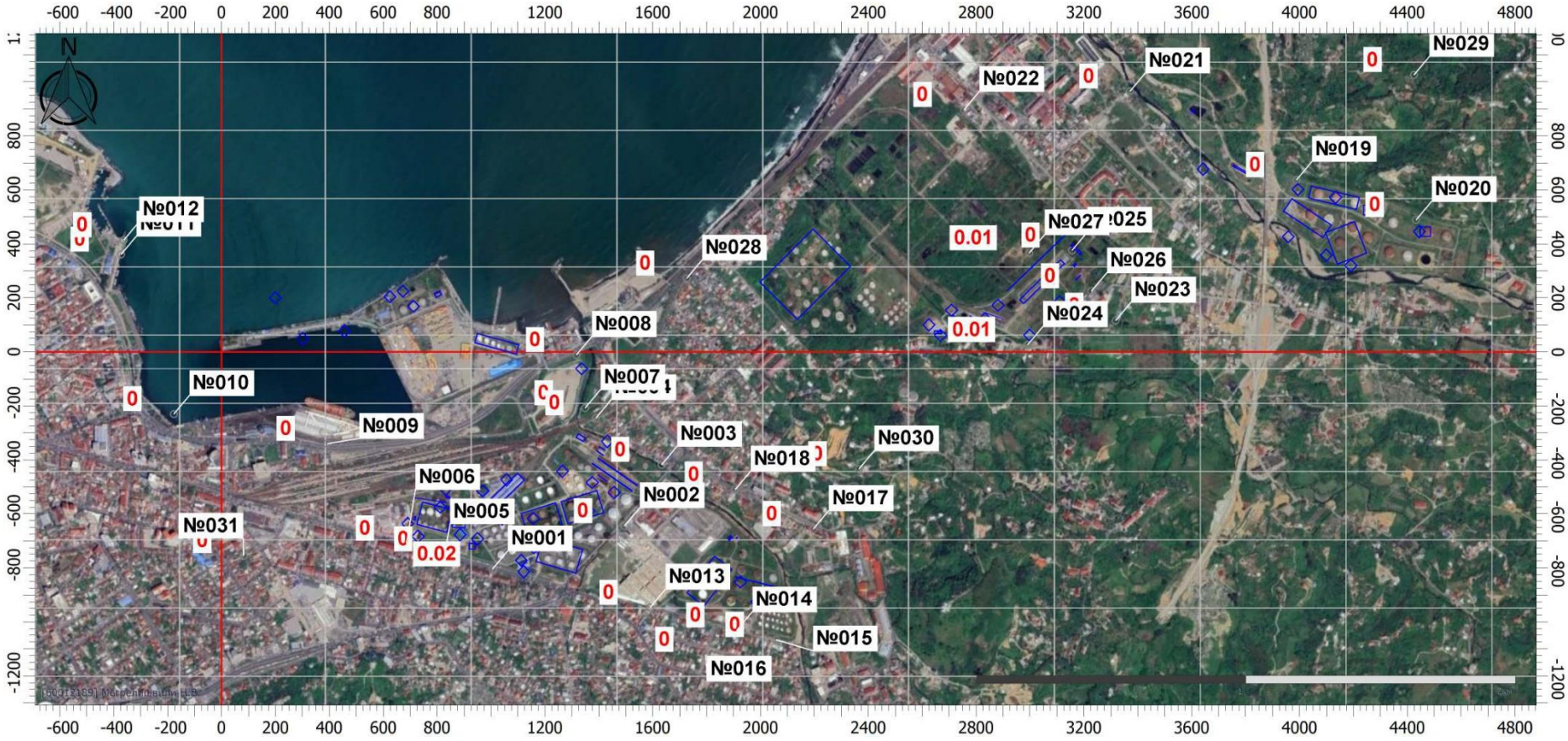
ჯამური ზემოქმედების ჯგუფი - გოგირდის დიოქსიდი და გოგირდწყალბადი



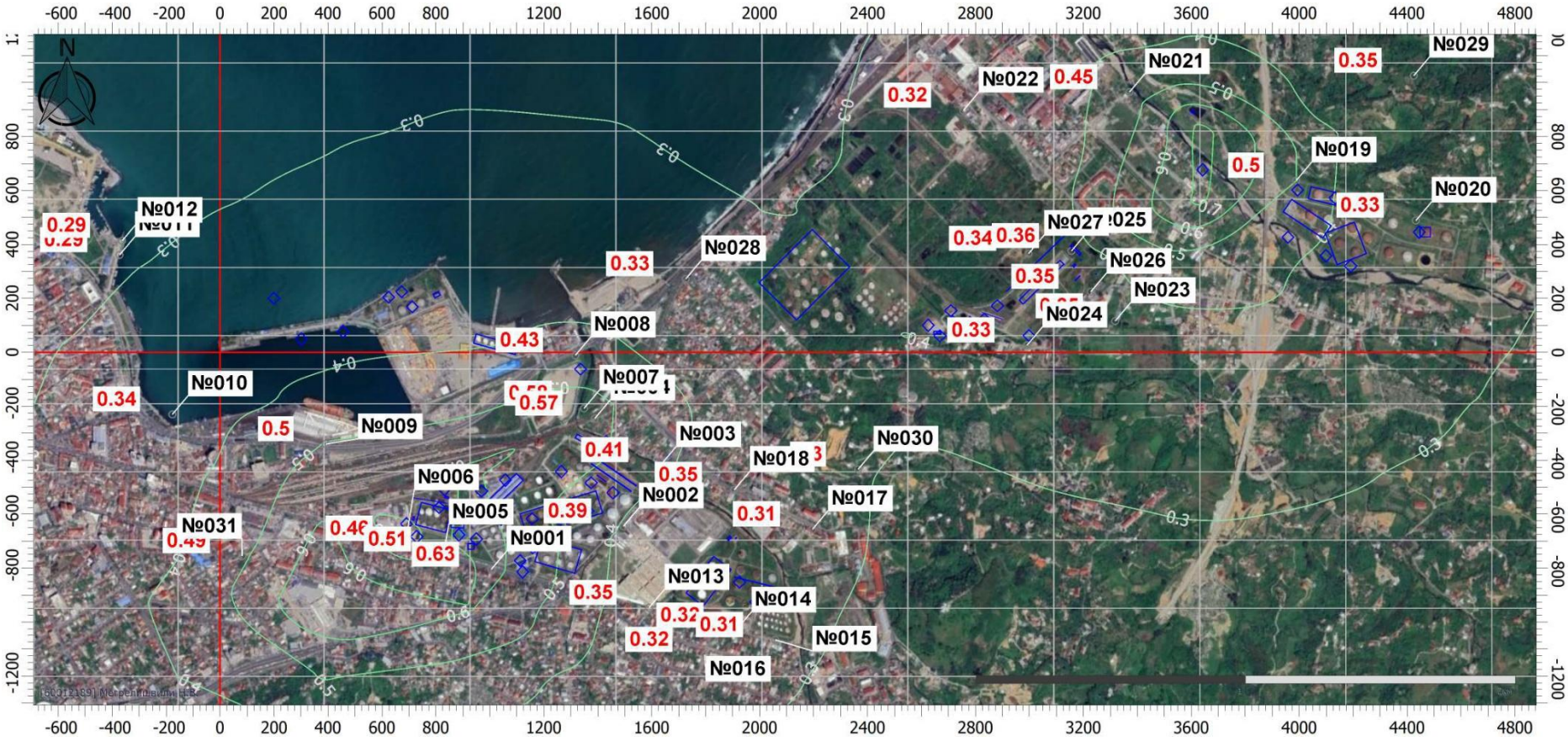
ჯამური ზემოქმედების ჯგუფი - ნახშირბადის ოქსიდი და არაორგანული მტვერი 70-20% SiO2



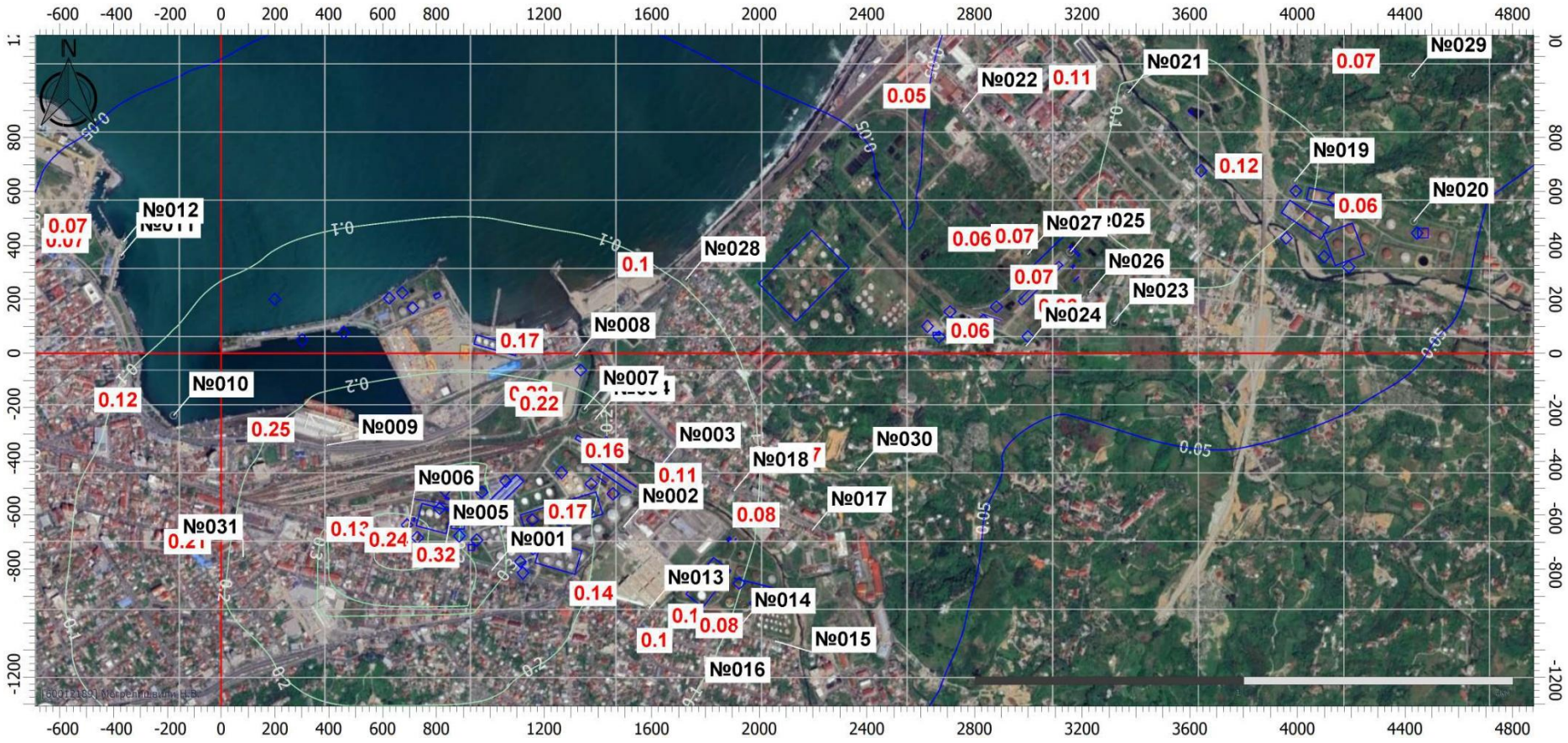
ჯამური ზემოქმედების ჯგუფი - ფტორწყალბადი და სუსტად ხსნადი ფტორიდები



ჯამური ზემოქმედების ჯგუფი - აზოტის დიოქსიდი და გოგირდის დიოქსიდი



ჯამური ზემოქმედების ჯგუფი - გოგირდის დიოქსიდი და ფტორწყალბადი



8. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმები

ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმები თითოეული გაფრქვევის წყაროსთვის წარმოდგენილია ცხრილში 8.1, ხოლო მთლიანად საწარმოსთვის - ცხრილში 8.2.

ცხრილი 8.1. ზდგ-ს ნორმები ხუთწლიან პერიოდში თითოეული გაფრქვევის წყაროსათვის და თითოეული მავნე ნივთიერებისათვის

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
რკინის ოქსიდი (123)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.0011787	0.000283
არაორგანიზებული [*]	გ-55	0.004	0.0011787	0.002122
სულ		**—**	**0.0023574**	**0.002405**
მანგანუმი და მისი შენაერთები (143)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.0001105	0.000027
არაორგანიზებული [*]	გ-55	0.0004	0.0001105	0.000199
სულ		**—**	**0.000221**	**0.000226**
ნატრიუმის ჰიდროქსიდი (150)				
გამწოვი კარადების მილები	გ-77	0.0001	0.0000131	0.00014
გამწოვი კარადების მილები	გ-78	0.0001	0.0000131	0.00014
გამწოვი კარადების მილები	გ-79	0.0001	0.0000131	0.00014
გამწოვი კარადების მილები	გ-80	0.0001	0.0000131	0.00014
სულ		**—**	**0.0000524**	**0.00056**
აზოტის დიოქსიდი (301)				
საქვაბე [(რეჟი- მი 1 - ძირი- თადი საწვა- ვი ბუნაირი, ავარიული საწვავი - მაზუთი)]	გ-26	0.199	0.87907	25.8085
საქვაბე [* (რეჟიმი 2 - საწვავი მაზუთი)]	გ-26	0.4	1.76976	48.9
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	0.1	0.529067	0.131353
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-40	0.1	0.529067	0.033145
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-50	0.125	0.037613	0.004241
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი [*]	გ-51	0.038	0.0020605	0.0219
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	გ-52	0.038	0.001526	0.00782
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	გ-53	0.038	0.001526	0.00782
ინსინერატორის დანადგარის მილი	გ-64	0.003	0.0189	0.2742
დიზელის უბნის ოფისისა და ეკოლოგიის ოფისის ქვაბი	გ-81	0.1593	0.00632474	0.0391
№4 და №5 ესტაკადების საოპერატოროს ქვაბები	გ-82	0.0335	0.00179529	0.0092
ნავთის უბნის საოპერატოროს ქვაბი	გ-83	0.0335	0.00179529	0.0092
სასადილოს შენობის ქვაბი	გ-84	0.1593	0.00632474	0.0391
სატრანსპორტო უბნის ქვაბი	გ-85	0.0335	0.00179529	0.0092
ოფისის ქვაბი	გ-86	0.1593	0.00632474	0.0391
საოპერატოროს ქვაბი	გ-87	0.0335	0.00179529	0.0092
სულ		**—**	**3.79474488**	**75.343079**

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
აზოტის ოქსიდი (304)				
საქვაბე [(რეჟი- მი 1 - ძირი- თადი საწვა- ვი ბუნაირი, ავარიული საწვავი - მაზუთი)]	გ-26	0.199	0.87907	25.8085
საქვაბე [* (რეჟიმი 2 - საწვავი მაზუთი)]	გ-26	0.4	1.76976	48.9
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	0.1	0.529067	0.131353
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-40	0.1	0.529067	0.033145
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-50	0.125	0.037613	0.004241
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი [*]	გ-51	0.038	0.0020605	0.0219
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	გ-52	0.038	0.001526	0.00782
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	გ-53	0.038	0.001526	0.00782
ინსინერატორის დანადგარის მილი	გ-64	0.003	0.0189	0.2742
დიზელის უბნის ოფისისა და ეკოლოგიის ოფისის ქვაბი	გ-81	0.1593	0.00632474	0.0391
№4 და №5 ესტაკადების საოპერატოროს ქვაბები	გ-82	0.0335	0.00179529	0.0092
ნავთის უბნის საოპერატოროს ქვაბი	გ-83	0.0335	0.00179529	0.0092
სასადილოს შენობის ქვაბი	გ-84	0.1593	0.00632474	0.0391
სატრანსპორტო უბნის ქვაბი	გ-85	0.0335	0.00179529	0.0092
ოფისის ქვაბი	გ-86	0.1593	0.00632474	0.0391
საოპერატოროს ქვაბი	გ-87	0.0335	0.00179529	0.0092
სულ		**—**	**3.79474488**	**75.343079**
ქლორწყალბადი (316)				
გამწოვი კარადების მილები	გ-77	0.0006	0.000132	0.0014
გამწოვი კარადების მილები	გ-78	0.0006	0.000132	0.0014
გამწოვი კარადების მილები	გ-79	0.0006	0.000132	0.0014
გამწოვი კარადების მილები	გ-80	0.0006	0.000132	0.0014
სულ		**—**	**0.000528**	**0.0056**
გოგირდმჟავა (322)				
გამწოვი კარადების მილები	გ-77	0.0001	0.0000267	0.00028
გამწოვი კარადების მილები	გ-78	0.0001	0.0000267	0.00028
გამწოვი კარადების მილები	გ-79	0.0001	0.0000267	0.00028
გამწოვი კარადების მილები	გ-80	0.0001	0.0000267	0.00028
სულ		**—**	**0.0001068**	**0.00112**
ჭვარტლი (328)				
საქვაბე [(რეჟი- მი 1 - ძირი- თადი საწვა- ვი ბუნაირი, ავარიული საწვავი - მაზუთი)]	გ-26	0.167	0.74	1.293
საქვაბე [* (რეჟიმი 2 - საწვავი მაზუთი)]	გ-26	0.167	0.74	20.435
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	0.009	0.0458667	0.0116202
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-40	0.009	0.0458667	0.0029322

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-50	0.014	0.0041333	0.0004284
ინსინერატორის დანადგარის მილი	გ-64	0.0004	0.00278	0.0403
სულ		**—**	**1.5786467**	**21.7832808**
გოგირდის დიოქსიდი (330)				
საქვაბე [(რეჟი- მი 1 - ძირი- თადი საწვა- ვი ბუნაირი, ავარიული საწვავი - მაზუთი)]	გ-26	0.798	3.528	10.29
საქვაბე [* (რეჟიმი 2 - საწვავი მაზუთი)]	გ-26	0.798	3.528	97.484
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	0.101	0.5333333	0.13054
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-40	0.101	0.5333333	0.03294
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-50	0.096	0.0288889	0.00306
ინსინერატორის დანადგარის მილი	გ-64	0.009	0.06667	0.967
სულ		**—**	**8.2182255**	**108.90754**
გოგირდწყალბადი (333)				
რეზერვუარების „A“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-1	0.005	0.0004	0.001
რეზერვუარების „A“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-501	–	0.0001	–
რეზერვუარების „B“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-2	0.002	0.00038	0.0003
რეზერვუარების „B“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-502	–	0.0002	–
რეზერვუარების „C“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-3	0.01	0.0018	0.000106
რეზერვუარების „C“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-503	–	0.000045	–
რეზერვუარების „D“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-4	0.01	0.0018	0.000106
რეზერვუარების „D“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-504	–	0.000045	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-6) გ-67]	გ-67	0.007	0.0006	0.0004
წყარო გ-6 — მცირე სუნთქვა	გ-506	_	0.00001	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-17) გ-67]	გ-67	0.003	0.0008	0.001
წყარო გ-17 — მცირე სუნთქვა	გ-517	_	0.0001	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	გ-67	0.01	0.0015	0.0004
სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-8	–	0.0004	0.0005

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული) [(დიზელის ჩამოცლა)]	გ-8	–	0.00002	0.000003
სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული) [(დიზელის ჩატვ)]	გ-8	–	0.0004	0.00052
სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული) [(ნავთის ჩამოცლა)]	გ-8	–	0.0000074	0.00001
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-10	–	0.000065	0.0002
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-72	–	0.00001	0.00001
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-12	0.0282	0.003448	0.00301
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-512	–	0.000223	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	0.236365	0.065657	0.029625
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.000257	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	0.265911	0.073864	0.060279
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.000257	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	0.033	0.00459	0.089964
რეზერვუარების „L“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-14	0.025	0.003	0.0049
რეზერვუარების „L“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-514	–	0.0003	–
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-16	0.02821	0.006857	0.008471
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-516	–	0.000445	–
სარკინიგზო ესტაკადა №2 (არაორგანიზებული) [მაზუთის ჩამოცლა]	გ-18	–	0.004	0.061
სარკინიგზო ესტაკადა №2 (არაორგანიზებული) [დიზელის ჩამოცლა]	გ-18	–	0.0002	0.0001
სარკინიგზო ესტაკადა №2 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-18	–	0.004	0.0611

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [მერკაპტანებიანი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.00082	0.000741
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.00007	0.0003
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-19	–	–	0.001
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სხვა ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.00082	0.000741
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.00008	0.0003
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(ნავთის ჩამოცლა)]	გ-20	–	0.0000074	0.00001
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.001
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.0011
№4 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-21	–	0.00000913	0.00026838
№5 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-22	–	0.00000913	0.00000838
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [(#106 რეზერვუარი]	გ-12	0.0000076	0.00000063	0.00002
რეზერვუარის სასუნთქი სარქველი [რეჟიმი 1]	გ-27	0.031	0.00017	0.00005
რეზერვუარის სასუნთქი სარქველი [რეჟიმი 2]	გ-27	0.031	0.00017	0.00041
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-529	–	0.00066	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [*]	გ-30	0.023	0.0053	0.0068
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-530	–	0.0011	–
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-31	–	0.00000083	0.000002
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-33	0.265911	0.007386	0.015953
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-533	–	0.000926	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	0.002	0.000253	0.001
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-534	–	–	–

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-35	0.022	0.006	0.0011
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-535	–	0.0001	–
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-36	0.265911	0.007386	0.021791
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-536	–	0.001382	–
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-37	0.265911	0.007386	0.015953
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-537	–	0.000926	–
რეზერვუარების VI ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-38	0.0001	0.000009113	0.0000069
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-39	–	0.000009113	0.00000691
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 1)]	გ-42	0.008	0.0095	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 2)]	გ-42	0.001	0.0011	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 3)]	გ-42	0.011	0.012	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	0.0193
№2 ნავმისადგომი [(ნავთის ჩატვირთვა)]	გ-43	0.003	0.000445	0.00002
№2 ნავმისადგომი [დიზელის ჩატვირთვა)]	გ-43	0.004	0.000549	0.0001
№2 ნავმისადგომი [(დიზელის ჩამოცლა)]	გ-43	0.001	0.000185	0.0001
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	0.000445	0.00022
№3 ნავმისადგომი [ნავთის ჩატვირთვა)]	გ-44	0.003	0.000445	0.0003
№3 ნავმისადგომი [დიზელის ჩატვირთვა]	გ-44	0.004	0.000549	0.0001
№3 ნავმისადგომი [(დიზელის ჩამოცლა)]	გ-44	0.001	0.000185	0.0001
№3 ნავმისადგომი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-44	–	0.000445	0.0005
ავტოგასამართი სადგური	გ-71	0.01	0.0000277	0.0000014
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-56) გ-56]	გ-56	0.010098	0.000982	0.000855
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-57) გ-56]	გ-56	0.00933	0.000907	0.004093
სატუმბო (არაორგანიზებული) [*]	გ-60	–	0.0000532	0.0014
ავტოესტაკადა	გ-68	0.012	0.000012	0.00027

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
დიზელის ავზის სასუნთქი სარქველი	გ-66	0.3	0.0000869	0.0000037
სულ		**—**	**0.244677546**	**0.41892867**
ნახშირბადის ოქსიდი (337)				
საქვაბე [(რეჟი- მი 1 - ძირი- თადი საწვა- ვი ბუნაირი, ავარიული საწვავი - მაზუთი)]	გ-26	0.561	2.4826023	72.273
საქვაბე [* (რეჟიმი 2 - საწვავი მაზუთი)]	გ-26	0.71	3.139	86.727
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	0.215	1.1377778	0.2782
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-40	0.215	1.1377778	0.0702
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-50	0.274	0.0822222	0.0093
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი [*]	გ-51	0.187	0.010017	0.1113
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	გ-52	0.187	0.00742	0.04081
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	გ-53	0.187	0.00742	0.04081
ინსინერატორის დანადგარის მილი	გ-64	0.021	0.15444	2.242
დიზელის უბნის ოფისისა და ეკოლოგიის ოფისის ქვაბი	გ-81	0.7746	0.0307522	0.2022
№4 და №5 ესტაკადების საოპერატოროს ქვაბები	გ-82	0.1629	0.00872941	0.048
ნავთის უბნის საოპერატოროს ქვაბი	გ-83	0.1629	0.00872941	0.048
სასადილოს შენობის ქვაბი	გ-84	0.7746	0.0307522	0.2022
სატრანსპორტო უბნის ქვაბი	გ-85	0.1629	0.00872941	0.048
ოფისის ქვაბი	გ-86	0.7746	0.0307522	0.2022
საოპერატოროს ქვაბი	გ-87	0.1629	0.00872941	0.048
სულ		**—**	**8.28585134**	**162.59122**
აირადი ფტორიდები (342)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.0004038	0.000097
არაორგანიზებული [*]	გ-55	0.001	0.0001615	0.000291
სულ		**—**	**0.0005653**	**0.000388**
სუსტად ხსნადი ფტორიდები (344)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.0001488	0.000036
არაორგანიზებული [*]	გ-55	0.001	0.0001488	0.000268
სულ		**—**	**0.0002976**	**0.000304**
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5 (415)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-5) გ-67]	გ-67	192.685	21.388	62.458
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [5 x 5000 მ3 რ-რი (გ-76) გ-67]	გ-67	192.685	21.388	63.948
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-17) გ-67]	გ-67	19.568	5.44	6.204
წყარო გ-17 — მცირე სუნთქვა	გ-517	2.252	0.626	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	გ-67	248.82	27.619	132.611

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-72	–	0.0264	0.541
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-12	176,566	21.54105	2.02140
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-512	–	0.915692	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	186.0458	51.679395	51.767389
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.20267	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	209.3015	58.139319	107.914862
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.20267	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	419.2613	58.277319	160.116586
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-16	156.6622	38.077619	23.946457
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-516	–	1.957121	–
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [მერკაპტანებიანი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.646	0.582965
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.47596	1.9962
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-19	–	–	2.579
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სხვა ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.646	0.582965
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.54397	2.2282
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.884	1.293
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 1)]	გ-20	–	7.074	91.231
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	95.335
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [ბენზინის	გ-67	95.6	10.612	27.367

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
ჩატვირთვა (ვარიანტი 2 - გაფრქვევა გ-67 დან)]				
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	4.1042
№4 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-21	–	0.01313726	0.0299834
№5 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-22	–	0.01313726	0.0299834
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [(#106 რეზერვუარ ი]	გ-12	0.054	0.0045	0.145
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	671.297	28.194	66.096
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-529	–	0.915692	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [*]	გ-30	166.5747	38.1456	49.2037
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-530	–	3.5712	–
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-31	–	0.00604008	0.013
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-33	176.244981	48.956939	28.397721
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-533	–	1.217871	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	376.309	52.307	50.981
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-534	–	0.627	–
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-35	156.54	43.518	8.2226
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-535	–	0.641	–
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-36	176.244981	48.956939	28.949038
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-536	–	1.08744	–
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-37	176.244981	48.956939	28.397721
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-537	–	1.217871	–
რეზერვუარების VI ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-38	0.0717	0.007172963	0.0126259
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-39	–	0.007172963	0.0119
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 1)]	გ-42	118.502	148.128	–

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 2)]	გ-42	83.723	101.162	–
უნაპირო ნავმისადგომზე ტანკერის ტანკი [რეჟიმი 3]	გ-75	29.762	4.494	0.378
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	198.396
№2 ნავმისადგომი [გნა-ს ჩატვირთვა]	გ-43	0.0005	0.000072	0.0000065
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-43	328.2	31.8354	7.009
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩამოცლა)]	გ-43	71.8	6.9639	26.784
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	31.8354	33.793
№3 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-44	286.81	31.8354	7.009
№3 ნავმისადგომი [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-44	71.793	6.9639	29.615
№3 ნავმისადგომი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-44	–	31.8354	36.624
საკომპრესორო-სატუმბო	გ-47	69.2	1.245	0.4555
რეზერვუარები 25×200 მ³	გ-48	78.	0.468	0.549
რეზერვუარები 7×3000 მ³	გ-73	78.	0.468	0.391
სარკინიგზო ესტაკადა (არაორგანიზებული)	გ-74	8.48	0.089	2.712
ავტოგასამართი სადგური	გ-71	656.71	1.970142	0.1061572
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-56) გ-56]	გ-56	220.228482	21.411102	25.4277
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი — მცირე სუნთქვა	გ-556	–	0.054978	–
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-57) გ-56]	გ-56	206.342444	20.061071	123.337913
წყარო გ-57 — მცირე სუნთქვა	გ-557	–	0.329869	–
სატუმბო (არაორგანიზებული) [*]	გ-60	–	0.026	0.84
სულ		**—**	**1087.90347**	**1592.93777**
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10 (416)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-5) გ-67]	გ-67	71.216	7.905	23.084
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [5 x 5000 მ3 რ-რი (გ-76) გ-67]	გ-67	71.216	7.905	23.634
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-17) გ-67]	გ-67	7.234	2.011	2.293
წყარო გ-17 — მცირე სუნთქვა	გ-517	0.835	0.232	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	გ-67	91.97	10.209	49.011
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-72	–	0.0098	0.2
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-12	72379.	7.961664	0.74712

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-512	–	0.338444	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	57.903008	16.084169	15.647948
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.042244	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	65.140884	18.09469	33.306265
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.042244	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	130.5445	18.14569	49.114745
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-16	57.903008	14.073648	8.850711
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-516	–	0.72336	–
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [მერკაპტანებიანი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.0964	0.086995
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.17592	0.7378
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-19	–	–	0.825
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სხვა ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.0964	0.086995
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.20105	0.8236
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.327	0.478
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 1)]	გ-20	–	2.615	33.718
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	35.107
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 2 - გაფრქვევა გ-67 დან)]	გ-67	35.33	3.922	10.114
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	1.3886

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
№4 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-21	–	0.003379441	0.010323
№5 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-22	–	0.003379441	0.010323
ცენტრალური ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-23	–	0.067	2.112
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [(#106 რეზერვუარ ი]	გ-12	0.02	0.00168	0.054
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-24	–	0.00525	0.15
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-25	–	0.068	2.155
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	248.103	10.42	24.428
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-529	–	0.338444	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [*]	გ-30	61.5667	14.0988	18.1859
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-530	–	1.3199	–
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-31	–	0.00223244	0.005
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-32	–	0.075	2.35
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-33	65.140884	18.09469	8.153702
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-533	–	0.45013	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	56.158	7.806	7.608
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-534	–	0.094	–
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-35	57.856	16.084	3.0391
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-535	–	0.2369	–
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-36	65.140884	18.09469	7.236347
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-536	–	0.338444	–
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-37	65.140884	18.09469	8.153702
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-537	–	0.45013	–
რეზერვუარების VI ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-38	0.0223	0.0022324	0.0036419
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-39	–	0.0022324	0.00334

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-41	–	0.099	3.136
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 1)]	გ-42	43.798	54.7478	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 2)]	გ-42	12.494	15.097	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	68.434
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-43	121.3	11.766	2.591
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩამოცლა)]	გ-43	26.5	2.5738	9.899
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	11.766	12.49
№3 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-44	106.	11.766	2.591
№3 ნავმისადგომი [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-44	26.534	2.5738	10.945
№3 ნავმისადგომი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-44	–	11.766	13.536
ბუფერული რეზერვუარების სასუნთქი სარქველი	გ-45	0.0029	0.0008	0.025
ნავთობდამჭერი და შლამდამგროვებელი (არაორგანიზებული)	გ-46	–	0.0089	0.28
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-49	–	0.068	2.144
ავტოგასამართი სადგური	გ-71	242.71	0.72814	0.0392344
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-56) გ-56]	გ-56	81.393739	7.91328	9.397765
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი — მცირე სუნთქვა	გ-556	–	0.020319	–
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-57) გ-56]	გ-56	76.26163	7.414325	45.584176
წყარო გ-57 — მცირე სუნთქვა	გ-557	–	0.121916	–
სატუმბო (არაორგანიზებული) [*]	გ-60	–	0.01	0.311
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-61	–	0.0062	0.196
1200 მ³ შლამსაცავი (არაორგანიზებული)	გ-62	–	0.0776	2.448
300 მ³ რკინა-ბეტონის საცავი (არაორგანიზებული)	გ-70	–	0.047	1.47
800 მ³ შლამსაცავი, მიწაყრილი (არაორგანიზებული)	გ-65	–	0.0776	2.448
სულ		**—**	**356.012407**	**560.8783333**
ამილენები (501)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-5) გ-67]	გ-67	7.117	0.79	2.307

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [5 x 5000 მ3 რ-რი (გ-76) გ-67]	გ-67	7.117	0.79	2.363
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	გ-67	7.17	0.796	4.67
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-72	–	0.00098	0.02
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	7.05672	0.78408	0.98976
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.00012	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	7.93881	0.88209	2.24307
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.00012	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	6.346	0.88209	3.23283
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.033	0.048
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 1)]	გ-20	–	0.261	3.37
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	3.418
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 2 - გაფრქვევა გ-67 დან)]	გ-67	3.53	0.392	1.011
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.048
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	24.8	1.042	2.442
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-529	–	0.0068	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 1)]	გ-42	2.352	2.9403	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	3.939
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-43	12.1	1.1761	0.259
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩამოცლა)]	გ-43	2.7	0.2573	0.99
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	1.1761	1.249

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
№3 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-44	10.6	1.1761	0.259
№3 ნავმისადგომი [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-44	2.653	0.2573	1.094
№3 ნავმისადგომი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-44	–	1.1761	1.353
ავტოგასამართი სადგური	გ-71	24.26	0.072785	0.0039219
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-56) გ-56]	გ-56	8.136119	0.791012	0.939401
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი — მცირე სუნთქვა	გ-556	–	0.002031	–
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-57) გ-56]	გ-56	7.623114	0.741136	4.556595
წყარო გ-57 — მცირე სუნთქვა	გ-557	–	0.012187	–
სატუმბო (არაორგანიზებული) [*]	გ-60	–	0.001	0.031
სულ		**—**	**16.439731**	**40.8365779**
ბენზოლი (602)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-5) გ-67]	გ-67	6.55	0.727	2.123
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [5 x 5000 მ3 რ-რი (გ-76) გ-67]	გ-67	6.55	0.727	2.174
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-17) გ-67]	გ-67	0.094	0.026	0.03
წყარო გ-17 — მცირე სუნთქვა	გ-517	0.011	0.003	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	გ-67	6.86	0.762	4.327
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-72	–	0.0009	0.018
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-12	0.0945	0.103977	0.009757
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-512	–	0.00442	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	6.49215	0.72135	1.066843
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.001436	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	7.30377	0.81153	2.358843
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.001436	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	5.8432	0.8122	3.427782
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-16	0.756196	0.183798	0.115588
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-516	–	0.009447	–

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [მერკაპტანებიანი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.00458	0.00413
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.0023	0.0096
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-19	–	–	0.014
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სხვა ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.00458	0.00413
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.00263	0.0108
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.03	0.044
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 1)]	გ-20	–	0.24	3.101
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	3.16
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 2 - გაფრქვევა გ-67 დან)]	გ-67	3.25	0.361	0.93
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.0589
№4 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-21	–	0.000080013	0.0001524
№5 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-22	–	0.000080013	0.0001524
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [(#106 რეზერვუარ ი]	გ-12	0.00027	0.000022	0.0007
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	22.816	0.958	2.246
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-529	–	0.0062	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [*]	გ-30	0.804	0.1841	0.2375
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-530	–	0.017	–
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-31	–	0.00002916	0.00006
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-33	0.850721	0.236311	0.161062
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-533	–	0.005879	–

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	2.669	0.371	0.361
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-534	–	0.004	–
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-35	0.755	0.21	0.0397
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-535	–	0.0031	–
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-36	0.85072	0.236311	0.175205
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-536	–	0.007703	–
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-37	0.85072	0.236311	0.161062
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-537	–	0.005879	–
რეზერვუარების VI ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-38	0.0005	0.000050813	0.0000719
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-39	–	0.000050813	0.000068
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 1)]	გ-42	2.429	3.0361	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 2)]	გ-42	0.593	0.716	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	4.116
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-43	11.2	1.082	0.238
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩამოცლა)]	გ-43	2.4	0.2367	0.91
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	1.082	1.148
№3 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-44	9.75	1.082	0.238
№3 ნავმისადგომი [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-44	2.44	0.2367	1.007
№3 ნავმისადგომი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-44	–	1.082	1.245
ავტოგასამართი სადგური	გ-71	22.32	0.066962	0.0036081
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-56) გ-56]	გ-56	7.48523	0.727731	0.864249
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი — მცირე სუნთქვა	გ-556	–	0.001869	–
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-57) გ-56]	გ-56	7.013265	0.681845	4.192067
წყარო გ-57 — მცირე სუნთქვა	გ-557	–	0.011212	–
სატუმბო (არაორგანიზებული) [*]	გ-60	–	0.0009	0.029

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სულ		**—**	**18.066709812**	**40.3610308**
ქსილოლი (616)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-5) გ-67]	გ-67	0.829	0.092	0.268
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [5 x 5000 მ3 რ-რი (გ-76) გ-67]	გ-67	0.829	0.092	0.274
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-17) გ-67]	გ-67	0.029	0.008	0.009
წყარო გ-17 — მცირე სუნთქვა	გ-517	0.004	0.001	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	გ-67	0.92	0.102	0.551
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-72	–	0.000113	0.002
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-12	0.0297	0.032678	0.003067
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-512	–	0.001389	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	0.81864	0.09096	0.154421
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.00033	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	0.92097	0.10233	0.33504
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.00033	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	0.7377	0.10254	0.49012
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-16	0.237662	0.057765	0.036328
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-516	–	0.002969	–
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [მერკაპტანებიანი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.00105	0.000948
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.00072	0.003
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-19	–	–	0.004
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სხვა ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.00105	0.000948

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრი ვი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.00083	0.0034
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.004	0.006
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 1)]	გ-20	–	0.03	0.391
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.401
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 2 - გაფრქვევა გ-67 დან)]	გ-67	0.405	0.045	0.117
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.0103
№4 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-21	–	0.000020862	0.0000456
№5 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-22	–	0.000020862	0.0000456
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [(#106 რეზერვუარ ი]	გ-12	0.000084	0.000007	0.00022
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	2.877	0.121	0.283
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-529	–	0.001389	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [*]	გ-30	0.2527	0.0579	0.0746
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-530	–	0.005	–
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-31	–	0.00000916	0.00002
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-33	0.267369	0.074269	0.044237
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-533	–	0.001848	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	0.612	0.085	0.083
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-534	–	0.001	–
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-35	0.237	0.066	0.0125
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-535	–	0.001	–
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-36	0.267369	0.074269	0.045626

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-536	–	0.001768	–
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-37	0.267369	0.074269	0.044237
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-537	–	0.001848	–
რეზერვუარების VI ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-38	0.0001	0.000011662	0.0000196
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-39	–	0.000011662	0.000019
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 1)]	გ-42	0.356	0.4451	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 2)]	გ-42	0.137	0.165	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	0.599
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-43	1.4	0.1364	0.03
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩამოცლა)]	გ-43	0.3	0.0298	0.115
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	0.1364	0.145
№3 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-44	1.23	0.1364	0.03
№3 ნავმისადგომი [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-44	0.307	0.0298	0.127
№3 ნავმისადგომი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-44	–	0.1364	0.157
ავტოგასამართი სადგური	გ-71	2.81	0.008443	0.0004549
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-56) გ-56]	გ-56	0.94379	0.091757	0.10897
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი — მცირე სუნთქვა	გ-556	–	0.000236	–
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-57) გ-56]	გ-56	0.884281	0.085972	0.528565
წყარო გ-57 — მცირე სუნთქვა	გ-557	–	0.001414	–
სატუმბო (არაორგანიზებული) [*]	გ-60	–	0.00011	0.004
სულ		**—**	**2.738927208**	**5.4931317**
ტოლუოლი (621)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-5) გ-67]	გ-67	6.18	0.686	2.003
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [5 x 5000 მ3 რ-რი (გ-76) გ-67]	გ-67	6.18	0.686	2.051
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-17) გ-67]	გ-67	0.061	0.017	0.019
წყარო გ-17 — მცირე სუნთქვა	გ-517	0.007	0.002	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	გ-67	6.4	0.71	4.073

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-72	–	0.000846	0.017
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-12	0.0594	0.065357	0.006133
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-512	–	0.002778	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	6.12522	0.68058	0.919967
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.000424	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	6.89094	0.76566	2.062034
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.000424	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	5.5114	0.76608	2.983319
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-16	0.475323	0.11553	0.072655
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-516	–	0.005938	–
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [მერკაპტანებიანი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.00135	0.001219
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.00144	0.0061
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-19	–	–	0.007
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სხვა ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.00135	0.001219
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ჩვეულებრივი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.00165	0.0068
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.028	0.041
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 1)]	გ-20	–	0.227	2.926
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	2.975
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [ბენზინის	გ-67	3.063	0.34	0.878

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
ჩატვირთვა (ვარიანტი 2 - გაფრქვევა გ-67 დან)]				
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.049
№4 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-21	–	0.000033294	0.0000882
№5 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-22	–	0.000033294	0.0000882
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [(#106 რეზერვუარ ი]	გ-12	0.00017	0.000014	0.00044
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	21.527	0.904	2.12
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-529	–	0.0059	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [*]	გ-30	0.5054	0.1157	0.1493
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-530	–	0.011	–
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-31	–	0.00001833	0.00004
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-33	0.534739	0.148539	0.07613
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-533	–	0.003695	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	0.784	0.109	0.107
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-534	–	0.001	–
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-35	0.475	0.132	0.0249
რეზერვუარების III ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-535	–	0.0019	–
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-36	0.534739	0.148539	0.073002
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-536	–	0.002778	–
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-37	0.534739	0.148539	0.07613
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-537	–	0.003695	–
რეზერვუარების VI ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-38	0.0001	0.000014994	0.0000337
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-39	–	0.000014994	0.000032
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 1)]	გ-42	2.208	2.7602	–

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 2)]	გ-42	0.175	0.211	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	3.677
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-43	10.5	1.0209	0.225
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩამოცლა)]	გ-43	2.3	0.2233	0.859
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	1.0209	1.084
№3 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-44	9.2	1.0209	0.225
№3 ნავმისადგომი [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-44	2.302	0.2233	0.95
№3 ნავმისადგომი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-44	–	1.0209	1.175
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.012934	0.018625
ავტოგასამართი სადგური	გ-71	21.06	0.063177	0.0034042
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-56) გ-56]	გ-56	7.062152	0.686598	0.8154
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი — მცირე სუნთქვა	გ-556	–	0.001763	–
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-57) გ-56]	გ-56	6.616863	0.643306	3.955124
წყარო გ-57 — მცირე სუნთქვა	გ-557	–	0.010578	–
სატუმბო (არაორგანიზებული) [*]	გ-60	–	0.0008	0.027
სულ		**—**	**15.762376906**	**36.7401833**
ეთილბენზოლი (627)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-5) გ-67]	გ-67	0.171	0.019	0.055
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [5 x 5000 მ3 რ-რი (გ-76) გ-67]	გ-67	0.171	0.019	0.057
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	გ-67	0.17	0.0191	0.112
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-72	–	0.000023	0.0005
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	0.16929	0.01881	0.02376
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.000003	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	0.19062	0.02118	0.05382
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.000003	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	0.1524	0.02118	0.07758

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.001	0.001
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 1)]	გ-20	–	0.006	0.081
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.082
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [ბენზინის ჩატვირთვა (ვარიანტი 2 - გაფრქვევა გ-67 დან)]	გ-67	0.081	0.009	0.024
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.001
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	0.595	0.025	0.059
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-529	–	0.0002	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	0.095
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-43	0.3	0.0282	0.0062
№2 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩამოცლა)]	გ-43	0.1	0.0062	0.024
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	0.0282	0.0302
№3 ნავმისადგომი [(ბენზინის ჩატვირთვა)]	გ-44	0.25	0.0282	0.0062
№3 ნავმისადგომი [ბენზინის ჩამოცლა]	გ-44	0.064	0.0062	0.0263
№3 ნავმისადგომი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-44	–	0.0282	0.0325
ავტოგასამართი სადგური	გ-71	0.58	0.001747	0.0000941
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-56) გ-56]	გ-56	0.195267	0.018984	0.022546
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი — მცირე სუნთქვა	გ-556	–	0.000049	–
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-57) გ-56]	გ-56	0.182955	0.017787	0.109358
წყარო გ-57 — მცირე სუნთქვა	გ-557	–	0.000292	–
სატუმბო (არაორგანიზებული) [*]	გ-60	–	0.0000234	0.0007
სულ		**—**	**0.3235814**	**0.9807581**
ბენზ(ა)პირენი (703)				
საქვაბე [(რეჟი- მი 1 - ძირი- თადი საწვა- ვი ბუნაირი, ავარიული საწვავი - მაზუთი)]	გ-26	0.0000001	0.0000003	0.00001918
საქვაბე [* (რეჟიმი 2 - საწვავი მაზუთი)]	გ-26	0.000001	0.0000024	0.000066

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	1,00E-07	3,00E-07	1,92E-05
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-40	1,00E-06	2,40E-06	6,60E-05
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-50	3,00E-07	1,40E-06	3,00E-07
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი [*]	გ-51	3,00E-07	1,40E-06	1,00E-07
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	გ-52	3,00E-07	1,00E-07	1,08E-08
გათბობის საქვაბის საკვამლე მილი	გ-53	2,00E-09	9,00E-11	1,10E-09
დიზელის უბნის ოფისისა და ეკოლოგიის ოფისის ქვაბი	გ-81	2,00E-09	7,00E-11	3,80E-10
№4 და №5 ესტაკადების საოპერატოროს ქვაბები	გ-82	2,00E-09	7,00E-11	3,80E-10
ნავთის უბნის საოპერატოროს ქვაბი	გ-83	7,17E-09	2,85E-10	1,90E-09
სასადილოს შენობის ქვაბი	გ-84	1,52E-09	8,14E-11	4,50E-10
სატრანსპორტო უბნის ქვაბი	გ-85	1,52E-09	8,14E-11	4,50E-10
ოფისის ქვაბი	გ-86	7,17E-09	2,85E-10	1,90E-09
საოპერატოროს ქვაბი	გ-87	1,52E-09	8,14E-11	4,50E-10
სულ		**—**	**5,60E-06**	**8,56E-05**
ბუტილის სპირტი (1042)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.0051736	0.00745
სულ		**—**	**0.0051736**	**0.00745**
ეთილის სპირტი (1061)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.0077604	0.011175
სულ		**—**	**0.0077604**	**0.011175**
ბუტილაცეტატი (1210)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.012934	0.018625
სულ		**—**	**0.012934**	**0.018625**
ეთილაცეტატი (1240)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.012934	0.018625
სულ		**—**	**0.012934**	**0.018625**
ფორმალდეჰიდი (1325)				
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	0.002	0.0120889	0.0030602
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-40	0.002	0.0120889	0.0007722
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-50	0.003	0.0009556	0.0001026
სულ		**—**	**0.0251334**	**0.003935**
ძმარმჟავა (1555)				
გამწოვი კარადების მილები	გ-77	0.0009	0.000192	0.002
გამწოვი კარადების მილები	გ-78	0.0009	0.000192	0.002
გამწოვი კარადების მილები	გ-79	0.0009	0.000192	0.002
გამწოვი კარადების მილები	გ-80	0.0009	0.000192	0.002
სულ		**—**	**0.000768**	**0.008**
დიმეთილდისულფიდი (1706)				

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	0.00088	0.000245	0.000096
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	0.00088	0.000245	0.000096
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	0.0018	0.000245	0.000264
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	0.002	0.000245	0.00114
სულ		**—**	**0.00098**	**0.001596**
დიმეთილსულფიდი (1707)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	0.00031	0.000086	0.000034
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	0.00031	0.000086	0.000034
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	0.0006	0.000086	0.000093
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	0.001	0.000086	0.00042
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 2)]	გ-42	0.0003	0.000375	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	0.000143
სულ		**—**	**0.000719**	**0.000724**
მეთილმერკაპტანი (1715)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	0.000972	0.00027	0.000083
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.00000106	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	0.001094	0.000304	0.000156
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.00000106	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	0.0022	0.000304	0.000239
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [მერკაპტანებიანი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.000003376	0.000003
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-19	–	–	0.000003
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სხვა ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.000003376	0.000003

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.000003
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.000003
№4 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-21	–	0.000000038	0.00000002
№5 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-22	–	0.000000038	0.00000002
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-33	0.001094	0.00003	0.000056
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-533	–	0.00000381	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	0.0002	0.0000245	0.000114
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-36	0.001094	0.00003	0.000082
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-536	–	0.00000568	–
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-37	0.001094	0.00003	0.000056
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-537	–	0.00000381	–
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-39	–	0.000000037	0.00000002
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 2)]	გ-42	0.0001	0.0000823	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	0.0000383
სულ		**—**	**0.001097085**	**0.00083936**
ეთილმერკაპტანი (1728)				
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	0.000324	0.00009	0.000028
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.00000035	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	0.000365	0.000101	0.000052
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.00000035	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	0.0007	0.000101	0.00008
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [მერკაპტანებიანი ნავთობის ჩამოცლა]	გ-19	–	0.000001125	0.000001

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
სარკინიგზო ესტაკადა №4 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-19	–	–	0.000001
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სხვა ნავთობის ჩამოცლა]	გ-20	–	0.000001125	0.000001
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.000001
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.000001
№4 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-21	–	0.000000013	0.00000001
№5 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-22	–	0.000000013	0.00000001
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-33	0.000365	0.00001	0.000019
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-533	–	0.00000127	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-34	0.0001	0.0000086	0.000042
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-36	0.000365	0.00001	0.000027
რეზერვუარების IV ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-536	–	0.00000189	–
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-37	0.000365	0.00001	0.000019
რეზერვუარების V ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-537	–	0.00000127	–
სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-39	–	0.000000012	0.00000001
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 2)]	გ-42	0.00003	0.0000374	–
უნაპირო ნავმისადგომზე ტანკერის ტანკი [რეჟიმი 3]	გ-75	0.001	0.000144	0.000013
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	0.0000143
№2 ნავმისადგომი [გნა-ს ჩატვირთვა]	გ-43	14.1	2.123	0.192
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	0.000072	0.0000065
საკომპრესორო-სატუმბო	გ-47	0.002	0.0000423	0.0000154
რეზერვუარები 25×200 მ³	გ-48	0.003	0.000016	0.000021
რეზერვუარები 7×3000 მ³	გ-73	0.003	0.000016	0.000028
სარკინიგზო ესტაკადა (არაორგანიზებული)	გ-74	0.0003	0.000003	0.000092
სულ		**—**	**2.123668718**	**0.19246223**
ნავთის ფრაქცია (2732)				

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-28	0.058	0.3047111	0.0764194
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-40	0.058	0.3047111	0.0192834
დიზელგენერატორის საკვამლე მილი	გ-50	0.076	0.0228667	0.0025716
სულ		**—**	**0.6322889**	**0.0982744**
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19 (2754)				
რეზერვუარების „A“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-1	8.417	0.6986	0.945
რეზერვუარების „A“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-501	–	0.1419	–
რეზერვუარების „B“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-2	3.34	0.62462	0.0977
რეზერვუარების „B“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-502	–	0.0338	–
რეზერვუარების „C“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-3	3.333	0.6233	0.037894
რეზერვუარების „C“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-503	–	0.023955	–
რეზერვუარების „D“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-4	3.333	0.6233	0.037894
რეზერვუარების „D“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-504	–	0.023955	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-6) გ-67]	გ-67	12.065	1.0014	0.6866
წყარო გ-6 — მცირე სუნთქვა	გ-506	0.135	0.01499	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი	გ-67	9.02	1.0014	0.6866
სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-8	–	0.1306	0.1988
სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული) [(დიზელის ჩამოცლა)]	გ-8	–	0.00738	0.000997
სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული) [(დიზელის ჩატვ)]	გ-8	–	0.1306	0.18658
სარკინიგზო ესტაკადა №1 (არაორგანიზებული) [(ნავთის ჩამოცლა)]	გ-8	–	0.0123	0.01119
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-10	–	0.03794	0.1008
სატუმბო სადგური (არაორგანიზებული)	გ-72	–	0.01949	0.01699
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-12	58484.	0.714852	0.566305

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
რეზერვუარების „I“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-512	–	0.046152	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-13) გ-15]	გ-15	5.989091	0.732	1.85353
წყარო გ-13 — მცირე სუნთქვა	გ-513	–	0.0179	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი [(გ-15) გ-15]	გ-15	13.321003	1.110084	7.321343
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი — მცირე სუნთქვა	გ-515	–	0.06446	–
აირგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის/ბაიპასური მილი	გ-15	7.9862	1.110084	9.174873
რეზერვუარების „L“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-14	5.861	0.715	1.0151
რეზერვუარების „L“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-514	–	0.0556	–
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები	გ-16	5.84879	1.421581	1.071586
რეზერვუარების „N“ ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-516	–	0.092305	–
სარკინიგზო ესტაკადა №2 (არაორგანიზებული) [მაზუთის ჩამოცლა]	გ-18	–	0.762	12.65
სარკინიგზო ესტაკადა №2 (არაორგანიზებული) [დიზელის ჩამოცლა]	გ-18	–	0.0738	0.0409
სარკინიგზო ესტაკადა №2 (არაორგანიზებული) [(სულ)]	გ-18	–	0.762	12.692
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(ნავთის ჩამოცლა)]	გ-20	–	0.0122926	0.00799
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [(სულ) ვარიანტი 1 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.008
სარკინიგზო ესტაკადა №5 (არაორგანიზებული) [სულ ვარიანტი 2 შემთხვევაში]	გ-20	–	–	0.008
№4 ესტაკადის სატუმბო (არაორგანიზებული)	გ-21	–	0.000000013	0.05374
ცენტრალური ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-23	–	0.004	0.125
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-24	–	0.00034	0.011
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-25	–	0.004	0.128

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
რეზერვუარის სასუნთქი სარქველი [რეჟიმი 1]	გ-27	6.364	0.035	0.01045
რეზერვუარის სასუნთქი სარქველი [რეჟიმი 2]	გ-27	6.364	0.035	0.08559
რეზერვუარების I ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-529	–	0.235598	–
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები [*]	გ-30	6.1061	1.3983	4.1012
რეზერვუარების II ჯგუფის სასუნთქი სარქველები — მცირე სუნთქვა	გ-530	–	0.3934	–
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-32	–	0.0045	0.142
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-41	–	0.006	0.186
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(რეჟიმი 3)]	გ-42	2.34	2.6	–
ნავმისადგომების უბნის აირგამწმენდი ფილტრის გაფრქვევის მილი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-42	–	–	1.997
№2 ნავმისადგომი [(ნავთის ჩატვირთვა)]	გ-43	5.328	0.740555	0.02298
№2 ნავმისადგომი [დიზელის ჩატვირთვა)]	გ-43	1.406	0.195451	0.0199
№2 ნავმისადგომი [(დიზელის ჩამოცლა)]	გ-43	0.352	0.066015	0.0262
№2 ნავმისადგომი	გ-43	–	0.740555	0.06908
№3 ნავმისადგომი [ნავთის ჩატვირთვა)]	გ-44	5.328	0.740555	0.4187
№3 ნავმისადგომი [დიზელის ჩატვირთვა]	გ-44	1.406	0.195451	0.0499
№3 ნავმისადგომი [(დიზელის ჩამოცლა)]	გ-44	0.352	0.066015	0.0529
№3 ნავმისადგომი [(ყველა რეჟიმი)]	გ-44	–	0.740555	0.5215
ბუფერული რეზერვუარების სასუნთქი სარქველი	გ-45	0.0002	0.000045	0.0014
ნავთობდამჭერი და შლამდამგროვებელი (არაორგანიზებული)	გ-46	–	0.0005	0.016
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-49	–	0.004	0.126
ავტოგასამართი სადგური	გ-71	3.29	0.0098675	0.0005097
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-56) გ-56]	გ-56	3.596302	0.34964	0.304632
გაზგამწმენდი დანადგარის გაფრქვევის მილი [(გ-57) გ-56]	გ-56	3.32267	0.323037	1.457652
სატუმბო (არაორგანიზებული) [*]	გ-60	–	0.0189468	0.5126
ნავთობდამჭერი (არაორგანიზებული)	გ-61	–	0.00036	0.0116
ავტოესტაკადა	გ-68	4.4	0.0043952	0.09473

გამოყოფის წყაროს დასახელება	გაფრქვევის წყაროს ნომერი	ზდგ-ს ნორმები 2026-2031 წლებისთვის		
		გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4	5
1200 მ³ შლამსაცავი (არაორგანიზებული)	გ-62	–	0.0046	0.145
300 მ³ რკინა-ბეტონის საცავი (არაორგანიზებული)	გ-70	–	0.0028	0.088
800 მ³ რკინა-ბეტონის საცავი (არაორგანიზებული)	გ-69	–	0.0043	0.0136
დიზელის ავზის სასუნთქი სარქველი	გ-66	111.3	0.0309464	0.0013315
სულ		**—**	**21.794368513**	**60.2108672**
არაორგანული მტვერი 70-20% SiO_2 (2908)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.0001488	0.000036
არაორგანიზებული [*]	გ-55	0.001	0.0001488	0.000268
სულ		**—**	**0.0002976**	**0.000304**
არაორგანული მტვერი SiO_2 <20% (2909)				
არაორგანიზებული	გ-54	–	0.0141667	0.00765
სულ		**—**	**0.0141667**	**0.00765**

ცხრილი 8.2. ზდგ-ს ნორმები ხუთწლიან პერიოდში მთლიანად საწარმოსთვის

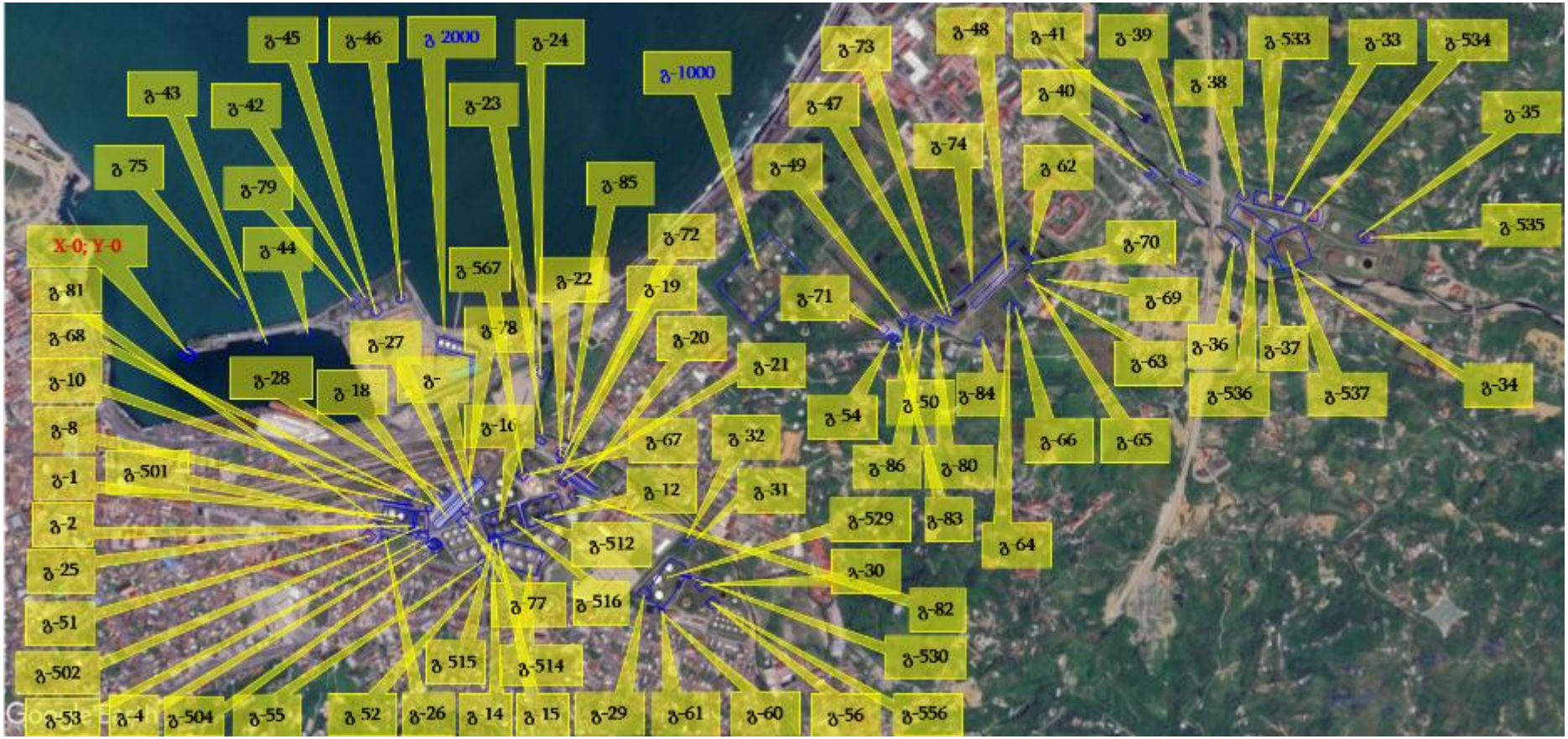
მავნე ნივთიერებათა დასახელება	ზდგ-ის ნორმები 2026–2031 წლებისთვის		
	გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4
რკინის ოქსიდი (123)	_	0.0023574	0.002405
მანგანუმი და მისი შენაერთები (143)	_	0.000221	0.000226
ნატრიუმის ჰიდროქსიდი ნივთიერება (150)	_	0.0000524	0.00056
აზოტის დიოქსიდი (301)	_	3.79474488	75.343079
აზოტის ოქსიდი (304)	_	3.79474488	75.343079
ქლორწყალბადი ნივთიერება (316)	_	0.000528	0.0056
გოგირდმჟავა (322)	_	0.0001068	0.00112
ჭვარტლი (328)	_	1.5786467	21.7832808
გოგირდის დიოქსიდი (330)	_	8.2182255	108.90754
გოგირდწყალბადი (333)	_	0.244677546	0.41892867
ნახშირბადის ოქსიდი (337)	_	8.28585134	162.59122
აირადი ფტორიდები (342)	_	0.0005653	0.000388
სუსტად ხსნადი ფტორიდები (344)	_	0.0002976	0.000304
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C1-C5 (415)	_	1087.90347	1592.9377
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C6-C10 (416)	_	356.012407	560.8783
ამილენები (501)	_	16.439731	40.8365779
ბენზოლი (602)	_	18.066709812	40.3610308
ქსილოლი (616)	_	2.738927208	5.4931317
ტოლუოლი (621)	_	15.762376906	36.7401833
ეთილბენზოლი (627)	_	0.3235814	0.9807581
ბენზ(ა)პირენი (703)	_	0.00000560	0.0000856

მავნე ნივთიერებათა დასახელება	ზდგ-ის ნორმები 2026–2031 წლებისთვის		
	გ/მ³	გ/წმ	ტ/წელი
1	2	3	4
ბუტილის სპირტი (1042)	_	0.0051736	0.00745
ეთილის სპირტი (1061)	_	0.0077604	0.011175
ბუტილაცეტატი (1210)	_	0.012934	0.018625
ეთილაცეტატი (1240)	_	0.012934	0.018625
ფორმალდეჰიდი (1325)	_	0.0251334	0.003935
ძმარმჟავა (1555)	_	0.000768	0.008
დიმეთილდისულფიდი (1706)	_	0.00098	0.001596
დიმეთილსულფიდი (1707)	_	0.000719	0.000724
მეთილმერკაპტანი (1715)	_	0.001097085	0.00083936
ეთილმერკაპტანი (1728)	_	2.123668718	0.19246223
ნავთის ფრაქცია (2732)	_	0.6322889	0.0982744
ნაჯერი ნახშირწყალბადები C12-C19 (2754)	_	21.79436	60.2108672
არაორგანული მტვერი 70-20% SiO2 (2908)	_	0.0002976	0.000304
არაორგანული მტვერი SiO2 <20% (2909)	_	0.0141667	0.00765

9. გამოყენებული ლიტერატურა

1. საქართველოს კანონი „გარემოს დაცვის შესახებ“, 1996;
2. საქართველოს კანონი „ატმოსფერული ჰაერის დაცვის შესახებ“, 1999წ;
3. საქართველოს მთავრობის 2014 წლის 6 იანვრის №42 დადგენილება „ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების სტაციონარული წყაროების ინვენტარიზაციის ტექნიკური რეგლამენტის დამტკიცების თაობაზე“;
4. საქართველოს მთავრობის 2013 წლის 31 დეკემბერის დადგენილება №435 „დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების ფაქტობრივი რაოდენობის განსაზღვრის ინსტრუმენტული მეთოდის, დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების ფაქტობრივი რაოდენობის დამდგენი სპეციალური გამზომ-საკონტროლო აპარატურის სტანდარტული ჩამონათვალისა და დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან ტექნოლოგიური პროცესების მიხედვით ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების ფაქტობრივი რაოდენობის საანგარიშო მეთოდიკის შესახებ ტექნიკური რეგლამენტის დამტკიცების თაობაზე“;
5. საქართველოს შრომის, ჯანმრთელობისა და სოციალური დაცვის მინისტრის 2003 წლის 24 თებერვლის №38/ნ ბრძანება „გარემოს ხარისხობრივი მდგომარეობის ნორმების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს შრომის, ჯანმრთელობისა და სოციალური დაცვის მინისტრის 2001 წლის 16 აგვისტოს №297/ნ ბრძანებაში დამატებების შეტანის თაობაზე“;
6. მეთოდური მითითებები სამშენებლო მასალების მრეწველობაში არაორგანიზებული წყაროებიდან გაფრქვევების საანგარიშო მეთოდური მითითებები, ნრ, 2000.
7. ნავთობგადამამუშავებელი და ნავთობქიმიური საწარმოებისთვის ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ანგარიშის მეთოდური სახელმძღვანელო, მოსკოვი, 1990.
8. მეთოდური სახელმძღვანელო ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა ანგარიშის, ნორმირების და კონტროლის თაობაზე, ესი ატმოსფერო, სანქტ-პეტერბურგი, 2012.
9. Procedural Guidelines for Determining Atmospheric Emissions of Pollutants from Tanks, NRI Atmosphere, Saint-Petersburg, 1999.
10. ნავთობისა და გაზის აღჭურვილობის დანადგარების გაფრქვევის არაორგანიზებული წყაროებიდან გარემოში მავნე ნივთიერებათა გაფრქვევის გაანგარიშების მეთოდიკა РД-39. 142-00; 2001 წ, რფ.
11. „შენახვისას ნავთობპროდუქტების ბუნებრივი დანაკარგების ნორმების დამტკიცების შესახებ“, брф. от 13 августа 2009 г. № 364 (13.08.2009), რფ.
12. საქართველოს შემოსავლების სამსახურის ბრძანება №5596 (03.04.2012) „ნავთობპროდუქტების ბუნებრივი დანაკარგის ნორმების დამტკიცების შესახებ“.
13. ინსტრუქცია გნა-ს ოპერაციებიდან გაფრქვევების გაანგარიშებისა და ნორმირების შესახებ; СТО газпромн 2-1.19-060-2006.
14. მავნე ნივთიერებების ატმოსფერულ ჰაერში ჯამური გაფრქვევების გაანგარიშების მეთოდური მითითებები ნავთობგადამამუშავებელი და ნავთობქიმიური მრეწველობის საწარმოებისთვის, РД-17-86; 1987.
15. ატმოსფერულ ჰაერში რეზერვუარებიდან მავნე ნივთიერებების გაფრქვევების განსაზღვრის მეთოდური მითითებები, РНД 211.2.02.09-2004; ასტანა, 2004.

დანართი 1. ობიექტის გენ-გეგმა გაფრქვევის წყაროების დატანით



დანართი 2. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა გაბნევის ანგარიშის მონაცემები (წარმოდგენილია ცალკე დანართის სახით)