

**საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის
სამინისტროს გარემოსდაცვითი შეფასების დეპარტამენტს**

შეზღუდული პასუხისმგებლობის
საზოგადოება "Portal" (ს/კ404989241)

ელ.ფოსტა. n.khukhashvili@gmail.com

ტ. 555 78-08-78; 595 78-58-38 (ლადო)

სკრინინგის ანგარიში

გაცნობებთ, რომ შეზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოება "Portal"-ს, გარდაბნის რაიონი სოფელი მარტყოფი, ს/კ 81.10.28.600, გააჩნია **21000 მ³ ტევადობის (240000 მ³. წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზა** (GPS კოორდინატში: 1. X=504491.84; Y=4615788.59; 2. X=504664.16; Y=4615771.14; 3. X=504659.78; Y=4615653.73; 4. X=504460.20; Y=4615707.63.).

აღნიშნული საწარმოდან უახლოესი დასახლებული პუნქტი დაშორებულია 85 მეტრით.

აღნიშნულ საწარმოზე, 2016 წლის 26 ოქტომბრის #ი584 ბრძანების თანახმად გაცემულია ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა 2016 წლის 24 ოქტომბერს, #50.

აღნიშნულ ნავთობბაზაში ექსპლოატაციის პერიოდში განხორციელდა ცვლილებები, კერძოდ ეკოლოგიური დასკვნაში აღნიშნული სანიაღვრე წყლების გამწმენდი ნაგებობა VoDCO CH/2-10-ΠΜΦ (ΠΜΚ), რომლის წარმადობა იყო 10 ლ/წმ-ში და უზრუნველყოფდა ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული წყლების გაწმენდას ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების კონცენტრაციამდე, შეიცვალა იგივე სიმძლავრის KTP-БМО მარკის დანადგარით, რომელიც ასევე უზრუნველყოფს დაბინძურებული წყლების გაწმენდას ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების კონცენტრაციამდე (ნავთობპროდუქტებისათვის 0.3 მგ/ლ). ზემოთ აღნიშნული ნავთობდამჭერების დეტალური აღწერა ქვემოთ იქნება მოცემული.

საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“-ს მე-5 მუხლის მე-2 ნაწილის შესაბამისად აღნიშნული ცვლილება წარმოადგენს ექსპლოატაციის პირობების ცვლილებას და ექვემდებარება სკრინინგის პროცედურის გავლას.

ამასთან შეზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოება "Portal"-ის 21000 მ³ ტევადობის (240000 ტ. წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზა გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის მე-7 მუხლის მე-2 ნაწილის შესაბამისად საქმიანობის განმახორციელებელი ვალდებულია სამინისტროს წარუდგინოს საქმიანობის სკრინინგის განცხადება და სამინისტროსგან მიიღოს გადაწყვეტილება იმის თაობაზე, ექვემდებარება თუ არა დაგეგმილი საქმიანობა გზმ-ს.

ყოველივე აქედან გამომდინარე, წარმოგიდგენთ განცხადებას სკრინინგის პროცედურის გასავლელად და გთხოვთ თქვენს გადაწყვეტილებას.

აღნიშნულ ნავთობბაზას, რომელსაც გააჩნია შესაბამისი გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ნებართვა, ფუნქციონირებდა შემდეგი ტექნოლოგიური სქემით, კერძოდ:

შეზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოება "Portal"-ის 21000 მ³ ტევადობის (240000 ტ. წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის ტერიტორიაზე დაგეგმილი იყო შემდეგი ადმინისტრაციულ-ორგანიზაციული და საწარმოო უბნების მოწყობა:

1. სარეზერვუარო პარკი;
2. ნავთობპროდუქტების ჩამოსასხმელი მილსადენები;
3. ნავთობპროდუქტების სატუმბი სადგურები;
4. გამწმენდი ნაგებობა (ნავთობშემცველი სანიაღვრე წყლების);
5. ნავთობპროდუქტების გამცემი სადგურები;
6. ხანძარსაწინააღმდეგო დანიშნულების ობიექტები;
7. რკინიგზის ჩიხი;
8. ავტოგზა.

თითოეული უბნის ფუნქციონირების განხილვა განსაზღვრავს საწარმოო ობიექტის საქმიანობისათვის დამახასიათებელი ტექნოლოგიური ციკლის კონკრეტულობებს.

სარეზერვუარო პარკის ჯამური ტევადობა დაგეგმილი იყო 21000 მ³-ის.

საპროექტო ნავთობბაზის მოედნის დახასიათება.

შეზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოება "Portal"-ის 21000 მ³ ტევადობის (240000 ტ. წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის, რომელიც მდებარეობს მისამართზე – გარდაბნის რაიონი სოფელი მარტყოფი, ს/კ 81.10.28.600, გათვალისწინებულია ნავთობპროდუქტების მიღება შენახვისათვის და გაცემა რეალიზაციისათვის.

სარეზერვუარო პარკში დაიგეგმა 11 რეზერვუარის განთავსება, რომელთა ჯამური მოცულობა შეადგენს 21000 მ³.

ნავთობბაზის პარკში დაიგეგმა 2ც-3000მ³, 4ც-2000მ³ და 1 ც-1000 მ³ მოცულობის დიზელის საწვავის რეზერვუარები, 2ც-2000მ³ და 2ც-1000მ³ მოცულობის ბენზინის ვერტიკალური ტიპის რეზერვუარების მშენებლობა (ჯამური მოცულობა 21000მ³).

ნავთობბაზის მთელი ტერიტორიის ფართობია 19592.00 მ².

საპროექტო ნიშნულამდე მიღწევის შემდეგ რეზერვუარის ქვეშ მოეწყო 2,0 მეტრის სიგანისა და 30 სმ სისქის მონოლითური რკინაბეტონის ფილის რგოლი კვ-2.

რკინაბეტონის ღარები მოეწყო ნალექების შეკრების და რეზერვუარების პარკის გარეთ გაყვანის მიზნით. რკინაბეტონის ღარები შეერთებულნი არიან ერთმანეთთან 200 მმ დიამეტრის კერამიკული ან პლასტმასის მილით. გაჭუჭყიანებული წყლები გაიყვანება გამწმენდი ნაგებობებისაკენ.

სატუმბო სადგური და სხვა შენობები დაპროექტებულია განივი და გრძივი მიმართულებით აგურის ან მცირე ზომის ბლოკებით აშენებული კედლებისაგან. შენობები კარკასულია, სადაც მზიდ კონსტრუქციას წარმოადგენს ლითონის კარკასი.

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებობს ავტომანქანების შესასვლელი გზა. რკინიგზის ჩიხი ბაზის ტერიტორიაზე მდებარეობს და ძირითადი სარეზერვუარო პარკიდან დაშორებულია 15 მეტრით.

საწარმოს ტერიტორიაზე მოწყობილია შიგა სანიაღვრე კანალიზაციის სისტემა, რომელშიც სარეზერვუარო პარკიდან და მიღება-გაცემის ადგილებიდან წარმოქმნილი ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული წყლები მოხვდება ნავთობდამჭერში და შემდეგ არხის მეშვეობით ჩაშვებული იქნება საწარმოს სიახლოვეს არსებულ მშრალ ხევში.

გასასვლელი გზების ზომები და ხანძარსაწინააღმდეგო სისტემის მოთხოვნები დაცული იქნება საამშენებლო ნორმებისა და წესების შესაბამისი მოქმედი ნორმატივების გათვალისწინებით;

ფუნქციონირების ტექნოლოგიური სქემა.

სარეზერვუარო პარკში შემოსული ნავთობპროდუქტების დაცლა განხორციელდება სატუმბო სადგურის მეშვეობით. ნავთობპროდუქტების შემოტანა განხორციელდება რკინიგზის ესტაკადიდან 140 მ³/სთ სიმძლავრის ტუმბოთი. ასევე ნავთობპროდუქტების მიღება განხორციელდება ავტოცისტერნებიდან.

ნავთობპროდუქტების წლიური ბრუნვა დაგეგმილია 240000 მ³-ის ოდენობით, მათს შორის, 170000 მ³ დიზელის საწვავი და 70000 მ³ ბენზინი.

ნავთობპროდუქტების სარეზერვუარო პარკი მიწისზედა განლაგებისაა და დაიგეგმა 11 ცალი მიწისზედა ვერტიკალური ცილინდრული რეზერვუარისაგან, რომელთა ჯამური მოცულობა ტოლი იქნება 21000 მ³-ის (ისინი დადგმულია რკინაბეტონის საძირკვლებზე, მოშანდაკებული ზედაპირიდან 50 სმ-ის სიმაღლეზე). ყველა რეზერვუარი აღჭურვილია სასუნთქი კლაპანებით. აღნიშნული პარკში ფუნქციონირებს შემდეგი რეზერვუარები:

დიზელის საწვავისათვის:

1. 3000 მ³ ტევადობის;
2. 3000 მ³ ტევადობის;
3. 2000 მ³ ტევადობის;

4. 2000 მ³ ტევადობის;
5. 2000 მ³ ტევადობის;
6. 2000 მ³ ტევადობის;
7. 1000 მ³ ტევადობის;

ბენზინისათვის:

8. 2000 მ³ ტევადობის;
9. 2000 მ³ ტევადობის;
10. 1000 მ³ ტევადობის;
11. 1000 მ³ ტევადობის;

რეზერვუარების დაცვის მიზნით, წნევის არანორმირებული მომატებისას, გამოყენებული იქნა ზამზარიანი სარქველები და ჩამკეტ-დამცავი მოწყობილობები.

დამცავი სარქველი წარმოადგენს მოწყობილობას, რომელიც უზრუნველყოფს რეზერვუარის ექსპლუატაციის უსაფრთხოებას აირის მომატებული წნევის პირობებში, მაშინ როდესაც წნევის მომატებამ შესაძლებელია გამოიწვიოს რეზერვუარის დაზიანება.

სისტემაში დასაშვებ მუშა წნევაზე გადაჭარბებისას დამცავი სარქველი ავტომატურად იღება და აფრქვევს აირის საჭირო რაოდენობას, რითაც ხდება ავარიის შესაძლებლობის თავიდან აცილება.

გაფრქვევის პერიოდის დამთავრებისთანავე და წნევის განსაზღვრულ მნიშვნელობამდე შემცირებისას დამცავი სარქველი ავტომატურად ჩაიკეტება და დარჩება ჩაკეტილ მდგომარეობაში, ვიდრე ტექნოლოგიურ პროცესის რეჟიმის დარღვევა სისტემაში თავიდან არ გამოიწვევს მისი გახსნის აუცილებლობას.

ამგვარად გამფრქვევი ზამზარიანი სარქველების აღჭურვა საწვავის რეზერვუარებში შესაძლებელია ბევრი მიზეზით, მათ შორის:

- რეზერვუარების მზის რადიაციით გათბობა (მიწისზედა რეზერვუარი) ან ღია ცეცხლით ხანძრის შემთხვევაში და ა.შ.
- საწვავის მოცულობის გაზრდა გადავსებულ რეზერვუარში სითხის ტემპერატურის ზრდის პირობებში, აირადი ფაზის არ არსებობისას ან მისი დანაკლისისას;
- რეზერვუარის შევსება საწვავის ისეთი კომპონენტებით, რომელთაც გააჩნიათ ორთქლის უფრო მაღალი დრეკადობა, ვიდრე რომელზეცაა გათვლილი რეზერვუარი;

- გადავსებულ რეზერვუარში საწვავის ტუმბოთი მოწოდება და ა.შ. დამცავი გამფრქვევი სარქველები უნდა აკმაყოფილებდნენ შემდეგ მოთხოვნებს:

- სარქველი უნდა იხსნებოდეს სისტემაში დადგენილი ზღვრული მნიშვნელობის წნევის მიღწევისას;

- ღია მდგომარეობაში სარქველი უნდა უზრუნველყოფდეს თხევადი ან აირადი გაზის იმ რაოდენობით გატარებას, რომ წნევის სისტემაში მომატება აღარ იყოს შესაძლებელი;

- სისტემაში წნევის შემცირებისას რეგლამენტირებულზე ქვევით სარქველი უნდა იკეტებოს;

- სარქველის გახსნა ჩაკეტვის შემდეგ უნდა უზრუნველყოფდეს სისტემის მთლიანი ჰერმეტიულობის შენარჩუნებას.

სარქველების შემოწმება უნდა წარმოებდეს პერიოდულად, ტექნოლოგიური რეგლამენტის შესაბამისად, მაგრამ არაუმცირეს 6 თვეში ერთხელ. დამცავი სარქველები უნდა იხსნებოდნენ მუშა წნევის 15%-ით გადაჭარბებისას.

გამომდინარე აქედან საწარმოში ტექნოლოგიური პროცესის წარმართვა უზრუნველყოფს უავარიო მუშაობას და პერსონალისა და მიმდებარე ტერიტორიაზე მცხოვრები მოსახლეობის სრულ უსაფრთხოებას.

ამასთან ერთად საწარმოში მკაცრი კონტროლია დამყარდება ცეცხლის გამოყენებასთან დაკავშირებული სამუშაოების შესრულების დროს.

გენ-გეგმის დაგეგმარებით უზრუნველყოფილია სახანძრო მანქანების მიდგომა პარკის ყველა მხრიდან და ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის აუზთან მყარი საფარიანი გზებით. სარეზერვუარო პარკში გაყვანილი წყალსადენზე დაყენებულია ჰიდრანტები.

სარეზერვუარო პარკის გარშემო დაყენებულია ხანძარსაწინააღმდეგო სტენდები თავისი კომპლექტით:

1. ცეცხლსაქრობი – 2 ცალი;
2. ყუთი ქვიშით – 2 ცალი;
3. სახანძრო ვედრო – 2 ცალი;
4. წერაქვი – 1 ცალი;
5. ნიჩაბი – 1 ცალი;
6. ნაჯახი – 1 ცალი;
7. სახანძრო ბარჯი – 1 ცალი.

ასევე ნავთობაზის ტერიტორიაზე განთავსებულია ერთი ცალი 700 მ³ მოცულობის წყლის რეზერვუარი ხანძარსაწინააღმდეგო ღონისძიებისათვის და ქაფის რეზერვუარი.

მოსამსახურე პერსონალის უსაფრთხო პირობების შექმნისათვის გათვალისწინებულია გადასასვლელი ბაქნები მოაჯირებით და ასასვლელი კიბეებით. ყველა რეზერვუარი აღჭურვილია საჭირო საექსპლუატაციო მოწყობილობებით. ესტაკადა და ყველა რეზერვუარი უზრუნველყოფილია

დამიწების მოწყობილობებით და მეხამრიდებით. ყველა რეზერვუარი აღჭურვილია საჭირო საექსპლუატაციო მოწყობილობებით;

- ჩასასვლელი ლუქი, 1 ცალი, დიამეტრით 70 სმ.

- საზომი ლუქი, მილი დიამეტრით 150 მმ და სიმაღლით 40 სმ. აქედან ხორციელდება საჭიროებისამებრ რეზერვუარიდან სინჯის აღება;

- ტექნოლოგიური მილსადენები განთავსებულია მიწის ზედაპირზე, ბეტონის საბჯენებზე, რომელთა სიმაღლე 15 სანტიმეტრია, ხოლო მათს შორის მანძილი შეადგენს 6 მეტრს.

- სატუმბო სადგური, რკინიგზის ვაგონებისა და ავტოცისტერნების დასაცლელად გათვალისწინებული იქნა ფარდულის ტიპის, რომელშიც დამონტაჟებულია ტუმბო ტუმბოს მაქსიმალური წარმადობა ტოლია 140 მ³/სთ (ორი ცალი, ერთი სარეზერვო).

- ავტოცისტერნებში გასაცემი კუნძული მოწყობილია ნავთობბაზის ტერიტორიაზე, სადაც იქნება მექანიკური დგარები ნავთობპროდუქტების გასაცემად. თითოეულ კუნძულზე მოწყობილია გასაცემი ტუმბოები, რომელთა თითოეულის წარმადობა გაცემისას ტოლია 45 მ³/სთ-ში. ისინი მიერთებულნი არიან სატუმბოში მიმავალ მილსადენებს, ავტოსავალ ნაწილებში მიწისქვეშა შესრულებით. აღრიცხვიანობა განხორციელდება მექანიკურ დგართან მოწყობილი მრიცხველით.

რეზერვუარები, მილსადენები და სხვა მოწყობილობები შედგებილია კოროზიის საწინააღმდეგო საღებავებით. სარეზერვუარო პარკი შემოსაზღვრულია 50 სმ სიმაღლის შემადლებით, რეზერვუარების დაზიანების შემთხვევაში ნავთობპროდუქტების ლოკალიზაციის მიზნით.

საწარმოს ტერიტორიაზე მოწყობილია ატმოსფერული ნალექებისაგან წარმოქმნილი წყლების გამატარებელი არხები, რომლებიც მიერთებულია ნავთობდამჭერ სისტემებთან, სადაც განხორციელდება წყლის გაწმენდა ნავთობპროდუქტებისაგან და მისი ჩაშვება საწარმოს სიახლოვეს გამავალ მსრალ ხევში.

ნავთობბაზის დაცვა განხორციელდება სადღეღამისო მორიგეობით და საკონტროლო გამშვები სისტემით.

საწარმოში ნავთობპროდუქტების მიღებისას არ მოხდება მათი გაცემა ავტოცისტერნებში.

როგორც აღინიშნა ნავთობბაზაში განხორციელდა სანიაღვრე-ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული წყლების გამწმენდი სისტემის შეცვლა, კერძოდ საწარმოში შემდეგი ცვლილებები განხორციელდა:

კერძოდ, საწარმოში, გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის საფუძველზე, გათვალისწინებული იყო გამწმენდი მოწყობილობა (VoDCO CH/2-10-ПМФ (ПМК)) განკუთვნილია იმ ჩამდინარე წყლების გასაწმენდად, სადაც ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია 100-150 მგ/ლ-მდეა, ხოლო მექანიკური ნაწილაკების 500- 600 მგ/ლ.

პირველ სილის დამჭერ კამერაში ხდება მექანიკური (მყარი) ნაწილაკების დალექვა (სილა, ხრეში და სხვ), სადაც მცირდება 40-80 მგ/ლ-მდე, შემდეგ დამონტაჟებულია წვრილშრიანი მოდული, სადაც ხდება წყლის დარჩენილი მექანიკური წვრილი მინარევების (ნაწილაკების) დალექვის პროცესის ინტენსიფიცირება. სილის დამჭერ განყოფილებაზე, სადაც მცირდება 10-15 მგ/ლ-მდე. ნალექებიან აქმინდში 2-3 დღეში ერთხელ უნდა მოხდეს დაკვირვება, რომ არ მოხდეს გადავსება.

შემდეგ ჩამდინარე წყლები გადადის მეორე კამერაში, სადაც ფილტრის მეშვეობით ხდება ნავთობპროდუქტების მოცილება და მათი კონცენტრაცია 5 მგ/ლ-მდე მცირდება, ხოლო მექანიკური ნაწილაკების - 2-8 მგ/ლ-მდე.

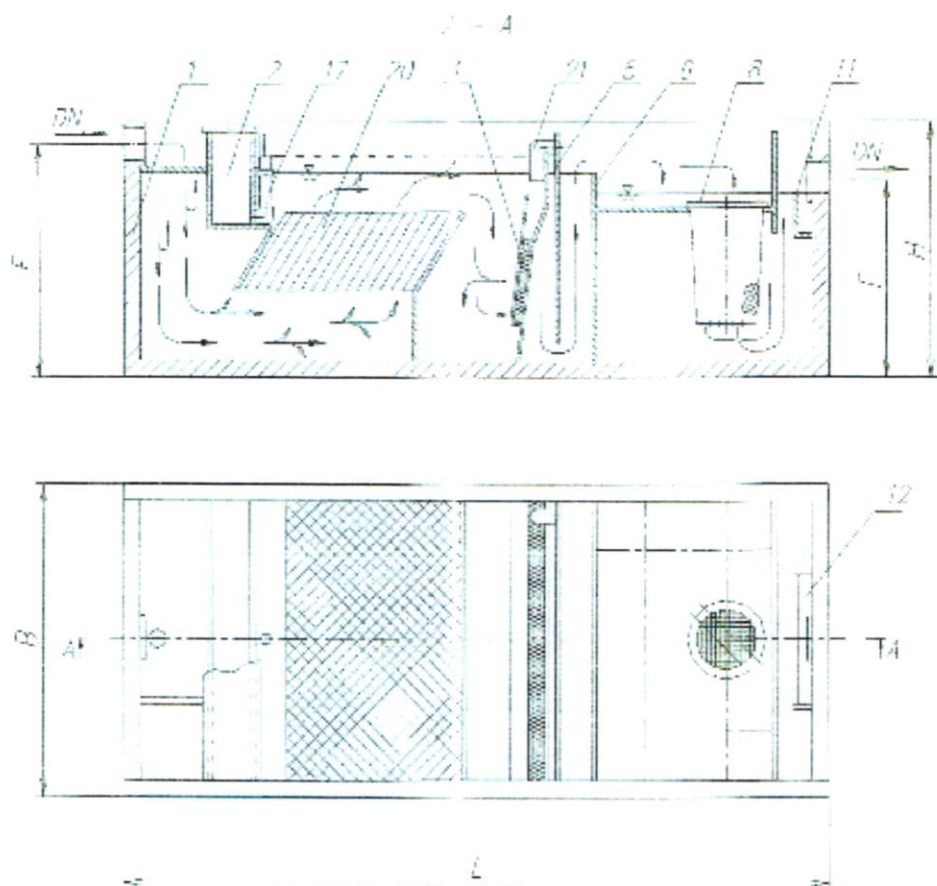
მეორე კამერიდან წყლები გადაედინება კამერაში სადაც დამონტაჟებულია ადსორბერული ფილტრი, ხოლო მესამე კამერაში დამონტაჟებულია ფიბრორული ფილტრი, ხოლო მეოთხე კამერაში ნახშირის. ადსორბერული ფილტრის გავლის შემდეგ ჩამდინარე წყლებში ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია მცირდება 0.2 მგ/ლ-მდე.

ზემოთაღნიშნული მონაცემების გათვალისწინებით დაბინძურებული წყლების გაწმენდა როგორც ნავთობპროდუქტებზე, ასევე შეწონილ ნაწილაკებზე ხდება ზღვრულად დასაშვებ ჩაშვების კონცენტრაციამდე.

რეზერვუართა პარკის, რკინიგზის ესტაკადისა და გამცემი ესტაკადის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე წყლების გამწმენდი ნაგებობის წარმადობა შეადგენს – 10 ლ/წმ (36 მ³/სთ).

სალექარისა და გამწმენდი მოწყობილობის მუშაობის პრინციპული სქემა მოცემულია ნახაზ 1-ში.

4. Схема сепараторов типа VodCo CH/2-10-ПМФ (ПМК)



- 1. ёмкость
- 2. резервуар для масла
- 4. коалесцентный фильтр
- 5. погруженная стенка
- 6. перелив коалесцентного сепаратора
- 4. пространство отбора проб
- 17. коллектор
- 20. блок коалесцентных пластин
- 21. предохранительный перелив коалесцентного фильтра

	Расход л/сек	Длина, мм L	Ширина мм B	Высота мм H	Вход мм E	Выход мм F	DN, мм	Масса, кг
VodCo CH/2-10-ПМФ	10	7600	1600	1280	1150	900	200	940
VodCo CH/2-10-ПМК	10	7600	2000	1280	1150	900	200	1200

ნახ. 1. სალექარისა და გამწმენდი მოწყობილობის მუშაობის პრინციპული სქემა:

როგორც უკვე აღინიშნა ნავთობაზაში განხორციელდა ეკოლოგიური დასკვნაში აღნიშნული სანიაღვრე წყლების გამწმენდი ნაგებობა VoDCO CH/2-10-ПМФ (ПМК), რომლის წარმადობა იყო 10 ლ/წმ-ში და უზრუნველყოფდა ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული წყლების გაწმენდას ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების კონცენტრაციამდე, შეიცვალა იგივე სიმძლავრის КТП-ВМО მარკის დანადგარით, რომელიც ასევე

უზრუნველყოფს დაბინძურებული წყლების გაწმენდას ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების კონცენტრაციამდე (ნავთობპროდუქტებისათვის 0.3 მგ/ლ).

კერძოდ, KTP-БМО მარკის გამწმენდი დანადგარი განკუთვნილია იმ ჩამდინარე წყლების გასაწმენდად, სადაც ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია 75 მგ/ლ-მდეა, ხოლო მექანიკური ნაწილაკების 300 მგ/ლ.

გაწმენდის შემდეგ აღნიშნულ დანადგარში ჩამდინარე წყლებში ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია მცირდება 0.3 მგ/ლ-მდე, ხოლო შეწონილი ნაწილაკების 12 მგ/ლ-მდე.

ზემოთაღნიშნული მონაცემების გათვალისწინებით დაბინძურებული წყლების გაწმენდა როგორც ნავთობპროდუქტზე, ასევე შეწონილ ნაწილაკებზე ხდება ზღვრულად დასაშვებ ჩაშვების კონცენტრაციამდე.

რეზერვუართა პარკის, რკინიგზის ესტაკადისა და გამცემი ესტაკადის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე წყლების გამწმენდი KTP-БМО მარკის გამწმენდი ნაგებობის წარმადობა შეადგენს – 10 ლ/წმ (36 მ³/სთ).

სანიაღვრე წყლების გამწმენდი KTP-БМО მარკის გამწმენდი დანადგარის საპასპორტო დანადგარის საპასპორტო მაჩვენებლები მოცემულია დანართში.

სხვა ტექნოლოგიური ცვლილებები ნავთობაზაში არ განხორციელებულა.

აღნიშნულ ნავთობაზაში სანიაღვრე დაბინძურებული წყლების გამწმენდი დანადგარების ახალი იმავე სიმძლავრის დანადგარების შეცვლით გარემოს ძირითად ცალკეულ კომპონენტებზე ზეგავლენის თვალსაზრისით ზემოქმედების ცვლილებაზე მოცემულია ქვემოთ, კერძოდ:

1. ატმოსფერულ ჰაერზე ზემოთ განხორციელებული ცვლილებით ნავთობაზის ტერიტორიიდან გაფრქვეული მავნე ნივთიერებების სახეობებს არ დამატებულა რაიმე ახალი მავნე ნივთიერება. საწარმოში არ მომხდარა ატმოსფერული ჰაერში გამოყოფილი მავნე ნივთიერებების გამოყოფის წყაროების ცვლილებები. აღნიშნულმა ცვლილებამ არ გამოიწვია, როგორც საწარმოდან გაფრქვეული წამური ინტენსივობების ცვლილება, ასევე წლიურად გაფრქვეული მავნე ნივთიერებების რაოდენობა.

2. ხმაურის თვალსაზრისით გამწმენდი დანადგარის სხვა მარკის დანადგარის ჩანაცვლებით არ გამოიწვევია ხმაურის დონეს გაზრდა, მით უმეტეს უახლოეს დასახლებულ პუნქტში (85 მეტრით დაშორებული) ხმაურის დონის ცვლილება პრაქტიკულად არ იქნება;

3. საწარმოში წარმოქმნილი ნარჩენების თვალსაზრისით არ მოხდება ახალი სახეობის ნარჩენების წარმოქმნა და არსებული ნარჩენების რაოდენობების გაზრდა;

4. წყლის გამოყენების თვალსაზრისით ასევე არ მომხდარა მოხმარებული წყლის რაოდენობის ცვლილება;

5. სანიაღვრე წყლების გამწმენდი ნაგებობა VoDCO CH/2-10-ПМФ (ПМК), რომლის წარმადობა იყო 10 ლ/წმ-ში და უზრუნველყოფდა ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული წყლების გაწმენდას ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების კონცენტრაციამდე, შეიცვალა იგივე სიმძლავრის KTP-БМО მარკის დანადგარით, რომელიც ასევე უზრუნველყოფს დაბინძურებული წყლების გაწმენდას ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების კონცენტრაციამდე (ნავთობპროდუქტებისათვის 0.3 მგ/ლ).

კერძოდ, KTP-БМО მარკის გამწმენდი დანადგარი განკუთვნილია იმ ჩამდინარე წყლების

გასაწმენდად, სადაც ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია 75 მგ/ლ-მდეა, ხოლო მექანიკური ნაწილაკების 300 მგ/ლ. გაწმენდის შემდეგ აღნიშნულ დანადგარში ჩამდინარე წყლებში ნავთობპროდუქტების კონცენტრაცია მცირდება 0.3 მგ/ლ-მდე, ხოლო შეწონილი ნაწილაკების 12 მგ/ლ-მდე. აღნიშნული დანადგარების შეცვლით, გაწმენდილი წყლის ჩაშვების შემდეგ მშრალ ხევში, რომელიც უზრუნველყოფს დაბინძურებული წყლების გაწმენდას ზღვრულად დასაშვებ კონცენტრაციამდე, პრაქტიკულად არ გამოიწვევს ზედაპირული წყლების დაბინძურების ცვლილებას, რადგან როგორც აღინიშნა ის უზრუნველყოფს წყლის დაბინძურებული წყლების გაწმენდას ზღვრულად დასაშვებ კონცენტრაციამდე (ნავთობპროდუქტებისათვის 0.3 მგ/ლ).

6. საქმიანობისთვის გამოყოფილი ტერიტორიის შემოგარენში ასევე მის სიახლოვეს არ არის ჭარბტენიანი ტერიტორიები, ამდენად ზემოთ აღნიშნული განხორციელებული ცვლილებები ბუნებრივია არ გამოიწვევს მასზე რაიმე ზეგავლენას;

7. საქმიანობის სპეციპიკის, მასშტაბის და ადგილმდებარეობიდან გამომდინარე, ზემოთ აღნიშნული განხორციელებული ცვლილებებით, რაიმე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის;

8. სანიაღვრე გამწმენდი დანადგარის ცვლილებით არ მომხდარე რაიმე მიწის სამუშაოების წარმოება, ანუ ნაყოფიერი ფენის მოხსნა;

9. სანიაღვრე გამწმენდი დანადგარის ცვლილებით არ მომხდარა საწარმოში დასაქმებული ადამიანების რაოდენობის ცვლილება, აქედან გამომდინარე დემოგრაფიული ცვლილებები მოსალოდნელი არ არის;

10. სანიაღვრე გამწმენდი დანადგარის შეცვლით რაიმე სახის ბუნებრივი რესურსები არ იქნება გამოყენებული;

11. ნავთობაზაში სანიაღვრე გამწმენდი დანადგარის შეცვლით რაიმე ახალი სახის კუმულაციური ზემოქმედება არ არის მოსალოდნელი;

12. სანიაღვრე გამწმენდი დანადგარის შეცვლით არ მომხდარა ვიზუალური ხედის შეცვლა;

13. **საწარმოს** განკუთვნილი ტერიტორია დაცული ტერიტორიებიდან დიდი მანძილითაა დაშორებული და აქედან გამომდინარე ბუნებრივია სანიაღვრე გამწმენდი დანადგარის შეცვლა ვერ მოახდენს რაიმე უარყოფით გავლენას დაცულ ტერიტორიებზე;

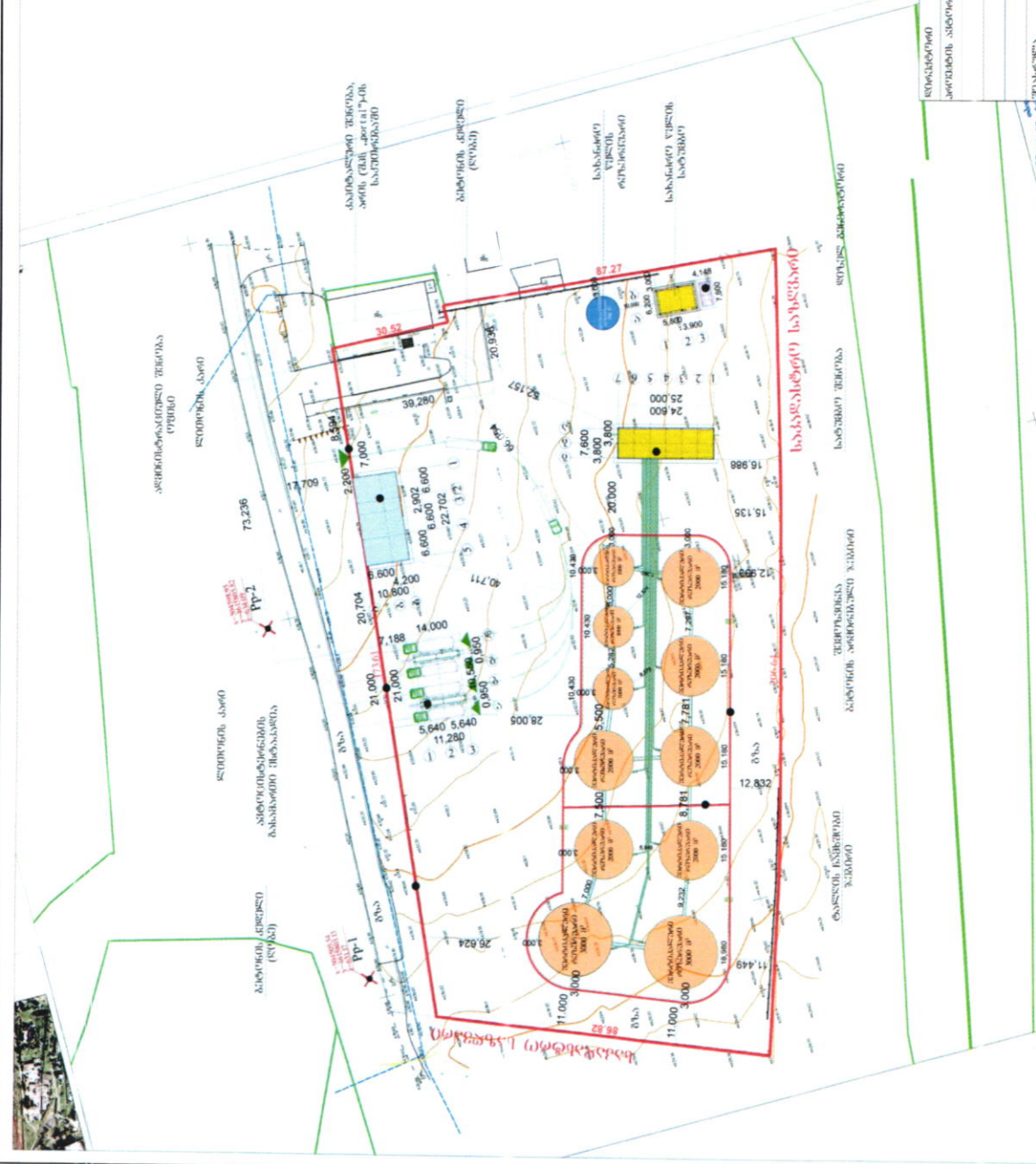
14. **საწარმოს** განთავსების ტერიტორიის სიახლოვეს არ არის მიწისზედა ძეგლები (ისტორიული მნიშვნელობის აქტივები ან ნაგებობები). ასევე ბუნებრივია სანიაღვრე გამწმენდი დანადგარის შეცვლა ვერ გამოიწვევს რაიმე უარყოფით ზეგავლენას მასზე.

ასევე გარემოს სხვა კომპონენტებზე ზემოქმედების თვალსაზრისით არავითარი ცვლილებები არ განხორციელდება.

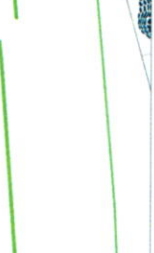
საპროექტო გეგმა
შუშ 1:1000

ტექნიკური ნორმების განმარტების

- 1) ტერიტორიის ფართობი 19.592 ჰა
- 2) გეგმის საერთო ფართობი 631.58 ჰა
 ავტობუსების მოედანის ფართობი 305.58 ჰა
 სატელეკომუნიკაციო მოედანი 200.00 ჰა
 სახანძრო ობიექტების სატელეკომუნიკაციო მოედანი 66.00 ჰა
 ბაზილიკის მოედანი 60.00 ჰა
- 3) საპროექტო ფართობი 500.93 ჰა
 ავტობუსების მოედანის ფართობი 236.26 ჰა
 სატელეკომუნიკაციო მოედანი 172.65 ჰა
 სახანძრო ობიექტების სატელეკომუნიკაციო მოედანი 53.4 ჰა
 ბაზილიკის მოედანი 38.62 ჰა
- 4) +0.00 ზეობით 334.93 ჰა
 +0.00 ქვევით 166.00 ჰა



საპროექტო ტერიტორიის ფართობი	19.592
საპროექტო ტერიტორიის ფართობი (+0.00 ზეობით)	334.93
საპროექტო ტერიტორიის ფართობი (+0.00 ქვევით)	166.00
საპროექტო ტერიტორიის ფართობი (საერთო)	631.58
ავტობუსების მოედანის ფართობი	305.58
სატელეკომუნიკაციო მოედანი	200.00
სახანძრო ობიექტების სატელეკომუნიკაციო მოედანი	66.00
ბაზილიკის მოედანი	60.00



საპროექტო ტერიტორიის ფართობი	19.592
საპროექტო ტერიტორიის ფართობი (+0.00 ზეობით)	334.93
საპროექტო ტერიტორიის ფართობი (+0.00 ქვევით)	166.00
საპროექტო ტერიტორიის ფართობი (საერთო)	631.58
ავტობუსების მოედანის ფართობი	305.58
სატელეკომუნიკაციო მოედანი	200.00
სახანძრო ობიექტების სატელეკომუნიკაციო მოედანი	66.00
ბაზილიკის მოედანი	60.00



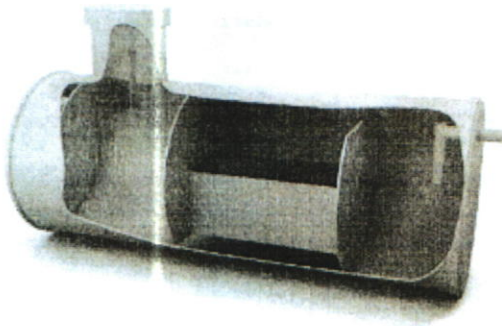
ნახ. 3. წყალაშვების წერტილის სიტუაციური რუკა.

დანართი 1. КТР-БМО მარკის დანადგარით საპასპორტო მონაცემები.



ОБОРУДОВАНИЕ ОЧИСТКИ СТОЧНЫХ ВОД

**ЛИВНЕВОЕ ОЧИСТНОЕ СООРУЖЕНИЕ КТР ЛОС
(БЕНЗОМАСЛОУДЕЛИТЕЛЬ КТР-БМО)**



ПАСПОРТ

Техническое описание

Руководство по эксплуатации и обслуживанию

ТУ 4859-001-17181477-2013



2015 г.

Содержание

1. Общие указания
2. Назначение и область применения изделия
3. Описание устройства и принцип работы изделия
4. Технические характеристики изделия
5. Комплектность поставки изделия
6. Руководство по эксплуатации и обслуживанию изделия
7. Руководство по монтажу изделия
8. Хранение и транспортировка изделия
9. Сертификаты
10. Гарантийные обязательства
11. Условия гарантии
12. Свидетельство о приеме
13. Отметка о продаже
14. Отметка о выполнении монтажных работ

Перед началом монтажа и ввода изделия в эксплуатацию необходимо ознакомиться с настоящим Паспортом и требованиями по монтажу, эксплуатации и техническому обслуживанию изделия.

1. Общие указания

Паспорт является эксплуатационным документом, удостоверяющим гарантированные предприятием-изготовителем, основные параметры и технические характеристики изделия.

Паспорт является неотъемлемой принадлежностью изделия, входит в комплект поставки, передается вместе с ним и должен постоянно находиться в подразделении, ответственном за его эксплуатацию.

Записи в паспорте следует производить ручкой. За сохранность, правильность и своевременность исправления записей в паспорте отвечает лицо, за которым закреплено изделие.

Все работы в процессе эксплуатации изделия должны проводиться только согласно документации при строгом соблюдении мер безопасности, с обязательной записью в паспорте.

2. Назначение и область применения изделия

Оборудование (установки очистки сточных вод) предназначены для сбора и последующей очистки промышленных и ливневых сточных вод с поверхности территорий промышленных предприятий и населенных пунктов.

Ливневое очистное сооружение КТР ЛОС (бензомаслоотделитель КТР БМО) (далее по тексту – «Изделие») является комплектным оборудованием установок очистки сточных вод и выполняет функцию очистки сточных вод механическим путем, с целью удаления содержащихся в них примесей в составе которых продукты отходов нефти и масел, а также продукты сгорания топлива.

Изделие применяется индивидуально или в составе комплекса очистки стоков.



Рис. Внешний вид изделия

Если условия установки изделия предусматривают монтаж под проезжей частью, то устанавливается колодец с горловиной соответствующей рекомендуемой таблице перекрытия для последующей укладки такой же или другим дорожным люком.

Принцип действия изделия основан на методе коалесценции, при прохождении между пластинами коалесцентного блока происходит сливание мелких разрозненных капель нефтепродуктов. Выплавающий над поверхностью блока собирающийся слой нефтепродуктов тратуот по мере накопления удаление с помощью откачки специальной ассенизационной машиной. Откачка нефтепродуктов производится через технический колодец для обслуживания или отдельный патрубок, обеспечивающий завод в емкость дренажа.

4. Технические характеристики и делния

Расход, л/сек	Диаметр, D, мм	Длина, L, мм	Диаметр, H, мм	Диаметр входн./выходн. патрубков	Глубина входн. патрубка А, мм	Глубина входн. патрубка В, мм
10	1000	1700	400	Dу150	1400	1500

Примечание: технические параметры узлов изделия выполняются в соответствии с техническим заданием.

Степень очистки	на выходе	
	на входе	на выходе
• по взвешенным веществам, мг/л	300	12
• по нефтепродуктам, мг/л	75	0,3
• по БПК, мг/л	50	15

Компания ООО «КТР» устанавливает срок службы на стеклопластиковые изделия 30 лет, при соблюдении правил и условий настоящих рекомендаций. Учитывая высокое качество и надежность, фактический срок эксплуатации может значительно превышать официальный.

5. Комплектность поставки изделия

№№	Наименование	К-во	Примечание
1	Линейное очистное сооружение КТР ЛОС (КТР ВМО)	1	
2	Паспорт	1	

Примечание: дополнительная комплектация изделия выполняется в соответствии с техническим заданием.

6. Руководство по эксплуатации и обслуживанию изделия

Потребитель должен обеспечить выполнение работ по монтажу, эксплуатации и техническому обслуживанию изделия квалифицированными специалистами, допущенными к выполнению указанных работ и в достаточной мере ознакомленными с настоящим Паспортом.

При эксплуатации изделия необходимо периодически не реже 1 раза в 3 месяца производить осмотр состояния площадки, места установки изделия. В случае обнаружения провала или проедания грунта установить причину и устранить неисправность.

Исключить возможность проезда транспорта над емкостью изделия и трубопроводами, что может привести к проседанию грунта и повреждению системы.

Обеспечить защиту колодезного люка от повреждений.

Техническое обслуживание изделия заключается в удалении скапливающегося слоя всплывших нефтепродуктов и очистки вентиляционных отверстий. Рекомендуется не допускать скопление слоя нефтепродуктов толщиной более 5 см.

Специального технического обслуживания самого изделия не требуется. Коалесцентный блок не требует замены в течении всего срока эксплуатации изделия.

7. Руководство по монтажу изделия

Перед монтажом проверить техническое состояние изделия и комплектующего оборудования.

Изделие подключается к трубопроводу системы сточной канализации.

Проектирование, установка и применение изделия должно осуществляться с учетом требований СНиП 2.04.01-85, СНиП 2.04.01-85, СанПиН 2.1.5.980-00 и другим соответствующих строительных норм и правил, а в условиях Московской области – также ТСН ВнВ-97МО.

При планировании системы необходимо учитывать ряд факторов: состав грунта, его фильтрующие способности, санитарные зоны, наличие водных источников питьевого назначения, наличие карстовых пород, защищенности подземного водоносного горизонта, высоты стояния грунтовых вод (с учетом периода весеннего снеготаяния и ливневых дождевых осадков), требования СЭС данного района, доступность для

техобслуживания. (СанПиН 2.1.5 380-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»).

При выборе места установки - консультируйтесь со специалистами.

Установку и монтаж системы целесообразно проводить при помощи специализированной монтажной бригады или под контролем технического специалиста.

Требования к месту под установку изделия:

При выборе места под установку необходимо руководствоваться следующими рекомендациями:

- располагать изделие по возможности ближе к объекту. Оптимальное расстояние 3-5 метров;
- трасса от объекта к изделию должна быть прямой. Если невозможно организовать прямую трассу, в местах перегибов устраивают колодцы;
- площадка под изделие должна располагаться на расстоянии не менее:
 - от границы дороги - 5 м;
 - от водного объекта - 10-30 м;
 - от источника питьевой воды - 50 м;
 - от деревьев - 3 м;
 - от зданий - 5 м.

Подготовка котлована

Траншея под подводящую к установке трубу от объекта делается с уклоном 2% (20 мм на 1 пм). На дне траншеи делается выравнивающая подсыпка.

Котлован под установку изделия имеет габариты в плане на 500 мм шире изделия с каждой стороны для обеспечения возможности выполнения работ по оборудованию крепления и подведения изделия.

Глубина котлована с песчаной подушкой (20-30 см) определяется в зависимости от габаритных размеров емкости и рассчитывается как сумма расстояний: глубины подводящего трубопровода, высоты приемного патрубка от дна емкости изделия и высоты песчаной подушки дна котлована. Отклонение от горизонтальности дна котлована под установку не более 10 мм на 1 м.

Установка изделия

на дно котлована положить слой утрамбованного песка толщиной не менее 15 см без камней.

Установить изделие на дно котлована и выверить и зафиксировать положение изделия. Для того чтобы изделие прочно стояло после установки следует заполнить емкость изделия до половины рабочего объема чистой водой. Уложить слой песка высотой 15-20 см между стенками котлована и емкости и уплотнить очень тщательно.

Присоединить коммуникации к патрубкам изделия.

Последовательно заполнить яму слоями песка по 40 см (утрамбовывая каждый слой) до нужной высоты - обеспечить обратную засыпку песком до высоты не менее 40 см над рабочей камерой. С оставшийся объем допускается засыпать вынутым ранее грунтом.

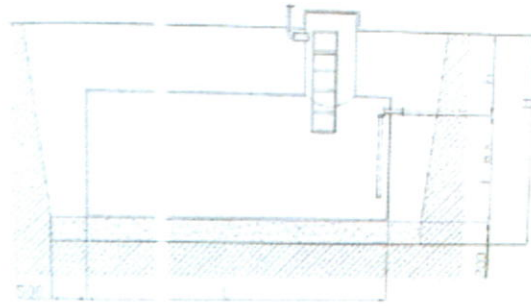


Рис 2. Устройство котлована

В случае установки емкости в местах с высоким уровнем почвенных вод дополнительно заливается пригрузочная железобетонная плита, которая служит равномерного распределения нагрузок. Толщина плиты составляет не менее 20 см, габаритные размеры на 500 мм больше размеров изделия.

Для предотвращения выталкивания изделия следует закрепить емкость изделия полимерными анкерными (грузовыми) ремнями, охватывающими емкость изделия и прикрепленными анкерными болтами к железобетонной плите под емкостью. Обеспечить плотную затяжку грузовых ремней. Рекомендуемое расстояние между ремнями по длине изделия не должно превышать 1200 мм.

Если изделие устанавливается под проезжей частью или парковочной площадью для транспортных средств средней и выше средней тяжести, над емкостью дорожным покрытием следует установить (отлить) железобетонную плиту толщиной не менее 20 см для выравнивания нагрузки, которая должна быть длиннее и шире емкости не менее чем на 1 м.

Монтаж трубопроводов

При неглубоком (до 1 м) залегании подводящего трубопровода трубы в сборке необходимо утеплить.

Под трубопроводами необходимо обеспечить песчаную подсыпку высотой не менее 10 см и обратную засыпку песком над трубой высотой не менее 10 см.

Обратная засыпка котлована и траншей системы

Подводящую и отводящую трубы сначала присыпают песком вручную, исключая повреждения труб и теплоизоляции.

Закрывают люки колодцев и так же сначала присыпают вручную.

Засыпка емкости до высоты не менее 40 см над емкостью производится песком с обязательным уплотнением.

На оставшуюся высоту обратную засыпку допускается выполнять вынутым грунтом. Верхний слой (по поверхности площадки) засыпку допускается выполнять вынутым ранее грунтом. Верхний слой (по поверхности площадки) засыпку допускается выполнять растительным грунтом.



Рис 3. Обратная засыпка изделия ремнями

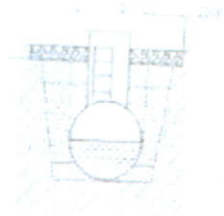


Рис 4. Установка изделия под проезжей частью

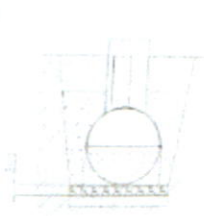


Рис 5. Крепление изделия анкерными

8. Транспортировка и хранение изделия

При транспортировке и хранении изделия обязательно выполнение следующих требований:

- при транспортировке и хранении изделие необходимо устанавливать и закреплять для предотвращения падения или механического повреждения;
- изделие нельзя перекачивать - ронять высоты;
- для строповки и крепления изделия использовать грузовые ремни;
- изделие допускает транспортировку любым видом наземного транспорта при соблюдении правил перевозки на данном виде транспорта;
- изделие допускает хранение в естественных условиях в закрытых помещениях и на открытом воздухе с обеспечением защиты от атмосферных осадков при соблюдении требований, исключающих механические повреждения и расположение не ближе 1,0 м от отопительных и нагревательных приборов;
- перед установкой изделия на основание проверьте техническое состояние изделия после транспортировки.

9. Сертификаты

Изделие соответствует ТУ 4859-001-17181477-2013
Сертификат соответствия № РОСС RU.AB73.НО3090

10. Гарантийные обязательства

Поставщик гарантирует соответствие изделия ТУ 4859-001-17181477-2013 при соблюдении потребителем правил транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации.

Гарантийный срок на изделие - 2 года со дня приобретения.

Гарантийный срок на произведенные монтажные работы устанавливает организация, осуществляющая монтаж.

Гарантия не распространяется на изделие, получившее повреждения по причине

04.02.2020

მინდობილობა N M56

მე, ქვემოთ ხელისმომწერი, ნოდარ ხუხაშვილი (პ/ნ 01024072157), როგორც შპს „Portal“-ის (ს/კ 404 989 241) დირექტორი, ამ მინდობილობით სრულ უფლებას ვაძლევ ვლადიმერ ცხვიტარიას (პ/ნ 01025014054) რათა მან ჩემს, როგორც საზოგადოების დირექტორის მაგივრად, წარმოადგინოს შპს „Portal“-ი მესამე პირებთან ურთიერთობაში, კერძოდ „საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს“-თან მიმართებაში, ჩაიბაროს წერილი, თვითონ ჩააბაროს განცხადება, მოითხოვოს ყველა საჭირო დოკუმენტაცია და მოაწეროს ხელი.

მინდობილობა ძალაშია 31.12.2020-ის ჩათვლით.

დირექტორი,

ნოდარ ხუხაშვილი