

საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს

სკოპინგის დასკვნა № 44

18.04.2019

საერთო მონაცემები:

საქმიანობის დასახელება: 10 000 მ³ ტევადობის (160000 ტ. წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის (საცავის) მოწყობა-ექსპლუატაციის პროექტი

საქმიანობის განმახორციელებელის დასახელება და მისამართი: შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმი“; ქ. თბილისი, ისანი-სამგორის რაიონი, 300 არაგველის ქ., №24

განაცხადის შემოსვლის თარიღი: 06.03.2019

მონაცემები სკოპინგის ანგარიშის შემდგენელის შესახებ: შპს „წარმოების ეკოლოგია“

ძირითადი საპროექტო მონაცემები:

სკოპინგის დასკვნის მიღების მიზნით სამინისტროში შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმის“ მიერ წარმოდგენილია, 10 000 მ³ ტევადობის (160000 ტ. წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის (საცავის) მოწყობა-ექსპლუატაციის სკოპინგის ანგარიში.

პროექტი ითვალისწინებს ქ. სამტრედიაში, ბახტაძის ქუჩა, ჩიხი 1, #23-ში (ს/ვ: 34.08.71.089) 4.2004 ჰა-ზე შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლიუმის“ საკუთრებაში არსებულ მიწის ნაკვეთზე 10000 მ³ ჯამური მოცულობის ნავთობბაზის (საცავის) მშენებლობასა და ექსპლუატაციას. უახლოესი დასახლებული პუნქტი საპროექტო ტერიტორიიდან დაშორებულია 550 მ-ით. დასავლეთის მხრიდან ესაზღვრება სს „ვისოლ პეტროლიუმ ჯორჯია“-ს ნავთობპროდუქტების ნავთობბაზა. საპროექტო ტერიტორიიდან აღმოსავლეთით მდინარე რიონამდე მანძილი შეადგენს დაახლოებით 900 მეტრს.

სკოპინგის ანგარიშის თანახმად საპროექტო ტერიტორიის ალტერნატივის შერჩევა მოხდა შემდეგი კრიტერიუმების გათვალისწინებით: საწარმო განთავსდება საცხოვრებელი ზონის დაშორებით; საწარმოს განთავსების ტერიტორიის ადგილმდებარეობა და სარეზერვუარო პარკი იძლევა საქონელბრუნვის გაორმაგებისა და დამატებით ახალი სახეობის საწვავის მიღება-რეალიზაციის შესაძლებლობას; არსებობს სარკინიგზო ჩიხი, რომელიც საწვავის ბრუნვის გაზრდის ხელსაყრელი პირობაა.

დაგეგმილ ნავთობბაზაში საწვავის მიღების და გაცემის ტექნოლოგიური ოპერაციების შესასრულებლად იგეგმება შემდეგი ინფრასტრუქტურის ობიექტების მოწყობა: ადმინისტრაციულ-საყოფაცხოვრებო შენობა; ნავთობპროდუქტების სატუმბი სადგური; ნავთობპროდუქტების მიღების სარკინიგზო ჩიხი (არსებული); ტექნოლოგიური მილგაყვანილობა; სარეზერვუარო პარკი, სადაც განთავსებულია 2 ერთეული 2000 მ³ ტევადობის და 6 ერთეული 1000 მ³ ტევადობის რეზერვუარი ნავთობპროდუქტების

მიღებისათვის (სარეზერვუარო პარკის ჯამური მოცულობა შეადგენს 10000 მ³-ს); ავტოცისტერნებში ნავთობპროდუქტების გასაცემი ფარდული; ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის სატუმბი სადგური; საგენერატორო ბაქანი; ხანძარსაწინააღმდეგო წყლის რეზერვუარი V=700 მ³ მოცულობის; დაბინძურებული წყლების სალექარი; ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული წყლების მიწისქვეშა გამწმენდი ნაგებობა; ლითონის ანძა განათებისათვის.

ზემოაღნიშნული რეზერვუარებიდან 2 ცალი 2000-იანი და 1 ც. 1000-იანი (ჯამურად 5000 მ³) - დიზელისთვისაა და 5 ცალი 1000-იანი (ჯამურად 5000 მ³) - ბენზინისთვის. რეზერვუარების ქვეშ გათვალისწინებულია 15 სმ სისქის ჰიდროსაიზოლაციო ფენის მოწყობა. ელექტრომომარაგება განხორციელდება ადგილობრივი ქვესადგურიდან, ხოლო ავარიული შეთხვევებისათვის დამონტაჟებული იქნება დიზელ-გენერატორი.

პროექტი ითვალისწინებს ნავთობპროდუქტების შემოტანას, დროებით დასაწყობებას და რეალიზაციას, შესაბამისად საპროექტო ნავთობსაცავი წარმოადგენს ნავთობპროდუქტების რკინიგზის ტრანსპორტით მიმღებ (ასევე შესაძლებელია საავტომობილო ცისტერნების საშუალებით მიღება), შემნახველ და მომხმარებელზე რკინიგზით და ავტოტრანსპორტით გამცემ ბაზას. წლის განმავლობაში ნავთობბაზაში იგეგმება 160000 ტონა ნავთობპროდუქტების შემოტანა-გაცემა. აქედან 80000 ტ/წელ დიზელის საწვავი და 80000 ტ/წელ ბენზინი. მიმღები მოწყობილობა აღჭურვილია სწრაფსახსნელი ქუროთი საწვავის ჰერმეტიკული ჩამოსხმისათვის, რომელიც შეერთებულია სატუმბის მიმღებ კოლექტორთან. მიღებული საწვავი სატუმბ სადგურში არსებული შესაბამისი ტუმბო-დანადგარებით გადაიტუმბება ფილტრ-სეპარატორების გავლით რეზერვუარებში.

ნავთობპროდუქტების მიღებისას ერთდროულად შეიძლება დაიცალოს 12 ვაგონ-ცისტერნა. რკინიგზის ჩიხი გათვალისწინებულია ორმხრივი დაცლისათვის. ნავთობპროდუქტების დამცლელი რკინიგზის ჩიხის სიგრძეა 72 მ. ჩიხის მუშაობის რეჟიმი სადღეღამისოა. თითოეული მიმღები ტუმბოს მაქსიმალური სიმძლავრეა 160 მ³/სთ-ში. ნავთობპროდუქტების მიღებისათვის რკინიგზის ჩიხზე მოეწყობა 66 მ სიგრძის ესტაკადა. რკინიგზის ჩიხი აღჭურვილია ჰერმეტიკული ქვედა დამცლელი მოწყობილობით უსნ-175 და გამანაწილებელი ჩამკეტი არმატურით. რკინიგზის ცისტერნებიდან ნავთობპროდუქტების ჩასხმა რეზერვუარებში, ხოლო იქიდან ავტოცისტერნებში გაცემა წარმოებს ტუმბოების საშუალებით. გამოიყენება ძირითადად ელექტროძრავიანი ტუმბოები სპეციალურად ნავთობპროდუქტების გადასატუმბვად. სატუმბ სადგურში ტუმბოები განლაგებულია ერთ რიგად (სულ არის 10 ტუმბო). ტუმბოების წარმადობა - 40 მ³/სთ-ში. ყველა სახის ნავთობპროდუქტების გაცემა წარმოებს ავტოცისტერნებით. ერთდროულად შესაძლებელია ყველა სახის საწვავის ავტოცისტერნის მომსახურება. ნავთობპროდუქტების გაცემა წარმოებს გაცემის სატუმბ სადგურში დამონტაჟებული აფეთქებაუსაფრთხო ტუმბოების საშუალებით. იფუნქციონირებს მაქსიმუმ 6 ტუმბო, რომელთა მაქსიმალური სიმძლავრე არ აღემატება 40 მ³/სთ-ში. ტექნოლოგიური მილგაყვანილობა ძირითადად შესრულებულია მიწისზედა გადაწყვეტით, რკინაბეტონის დაბალ საყრდენებზე. სატუმბო სადგურიდან რეზერვუარამდე და რეზერვუარიდან ავტოცისტერნებამდე ყველა ცალკეული რეზერვუარისათვის დამონტაჟებულია ცალკე დამოუკიდებელი მილსადენი, რაც გამორიცხავს ამ პროდუქტების ერთმანეთში შერევას.

სამშენებლო სამუშაოების ჩატარებისათვის სამშენებლო ბანაკის მოწყობა მოხდება საწარმოს ტერიტორიაზე. სამშენებლო სამუშაოებისათვის საჭირო ინერტული მასალების

შემოტანა მოხდება მდ. რიონის ან ცხენისწყალის ჭალებში არსებული ლიცენზირებული კარიერებიდან, ხოლო ბეტონის ხსნარის შემოტანა დაგეგმილია ქალაქის ტერიტორიაზე მოქმედები ბეტონის ქარხნებიდან. სატრანსპორტო საშუალებების საწვავით გამართვა მოხდება ქალაქის ავტოგასამართ სადგურებზე. სამშენებლო-სამონტაჟო სამუშაოები იწარმოებს ვახტური მეთოდით. მშენებლობის საერთო ხანგრძლივობად განსაზღვრულია დაახლოებით 12თვით (მოსამზადებელი პერიოდი - 1.0 თვე, მიწის სამუშაოები - 1.5 თვე; რეზერვუარის სამონტაჟო სამუშაოები და გამოცდა - 9.5 თვე). საჭირო მიწის სამუშაოების დროს ამოღებული ექსკავირებული ქანები გამოყენებული იქნება ტერიტორიის მომანდაკებისათვის. ნიადაგის ნაყოფიერი ფენა მოიხსნება და დასაწყობდება კანონმდებლობის სრული დაცვით (ნიადაგის ნაყოფიერი ფენა გამოყენებული იქნება ტერიტორიის რეკულტივაციის სამუშაოებისათვის).

ტერმინალის ტერიტორიაზე იგეგმება, როგორც სამეურნეო-ფეკალური, ასევე სანიაღვრე წყლების კანალიზაციის შიდა სისტემების მოწყობა. სკოპინგის ანგარიშის თანახმად სამეურნეო-ფეკალური ჩამდინარე წყლები შიდა საკანალიზაციო ქსელის მეშვეობით შეუერთდება საწარმოს ტერიტორიაზე მოსაწყობ ბეტონის ორმოს, საიდანაც შემდგომ მოხდება მისი გატანა პერიოდულად შესაბამისი ნებართვის მქონე ორგანიზაციის მიერ. საწარმო-სანიაღვრე და სანიაღვრე ჩამდინარე წყლები ნავთობბაზის მთელ ტერიტორიაზე იკრიბება სპეციალურ მილსადენებში და რკინაბეტონის ღარებში. დაბინძურებული წყლები ჩაედინება ჯერ სალექარში, სადაც ხდება მათი გაწმენდა თიხისა და ქვიშის ნაწილაკებისაგან, ხოლო შემდეგ გადადის გამწმენდ ნაგებობაში, რომლის წარმადობაა 10 ლ/წმ. გაწმენდის შემდეგ სუფთა წყალი ჩაედინება საწარმოს ტერიტორიის გვერდით გამავალ არხში, საიდანაც 2500 მეტრი მანძილის გავლის შემდეგ მოხდება მდინარე რიონში. შეწონილი ნაწილაკებისა და ნავთობპროდუქტების ძირითადი მასის დასაჭერად გამოიყენება სამსაფეხურიანი თხელფენოვანი სალექარი, რომელშიც უზრუნველყოფილია 0.3 მმ/წმ ჰიდრაულიკური ზომის ნაწილაკების დაჭერას. ხანძრის შემთხვევაში წარმოქმნილი წყლებიც ასევე მოხვდება გამწმენდ ნაგებობაში, ხოლო შემდგომ სანიაღვრე არხში.

სკოპინგის ანგარიშის თანახმად პროექტით გათვალისწინებულია ნავთობპროდუქტების საწყობის მშენებლობა მოქმედი ხანძარსაწინააღმდეგო ნორმების შესაბამისად. სკოპინგის შესაბამის თავში განსაზღვრულია ხანძარსაწინააღმდეგო ღონისძიებები.

სამშენებლო ნორმების თანახმად პროექტით გათვალისწინებულია შენობებისა და ნაგებობების შემდეგი სახის მეხდაცვა: შენობებისა და დანადგარების სახურავებზე ინდივიდუალური მეხამრიდების მოწყობა; შენობების სახურავზე მეტალური ბადის შექმნა; ჩამიწების შიგა და გარე კონტურის შექმნა.

ადმინისტრაციული წარმოების ეტაპზე სკოპინგის ანგარიშის საჯარო განხილვა მოეწყო 2019 წლის 29 მარტს ქ. სამტრედიაში, სამტრედიის მუნიციპალიტეტის საკრებულოს სხდომათა დარბაზში. საჯარო განხილვაზე დამსწრე საზოგადოების მხრიდან შენიშვნები/წინადადებები პროექტთან დაკავშირებით არ გამოთქმულა.

ტერმინალის საქმიანობის პროცესში მოსალოდნელია სხვადასხვა სახეობის ნარჩენების წარმოქმნა, მათ შორის უმეტესობა წარმოადგენს სახიფათო ნარჩენებს.

სკოპინგის ანგარიშის თანახმად შესწავლილ იქნა საპროექტო ტერიტორია. ჩატარებული სამუშაოების შედეგად მოხდა გარემოზე და ადამიანის ჯანმრთელობაზე მოსალოდნელი ძირითადი ზემოქმედების წყაროების, სახეებისა და ობიექტების იდენტიფიცირება.

სკოპინგის პროცედურის შედეგად განსაზღვრული და დადგენილი იქნა დაგეგმილი საქმიანობის გზშ-ს ანგარიშის მომზადებისათვის საჭირო კვლევების, მოსაპოვებელი და შესასწავლი ინფორმაციის ჩამონათვალი და გზშ-ს პროცესში დეტალურად შესასწავლი ზემოქმედებები.

გზშ-ის ანგარიშის მომზადებისათვის საჭირო კვლევების, მოსაპოვებელი და შესასწავლი ინფორმაციის ჩამონათვალი

1. **გზშ-ს ანგარიში უნდა მოიცავდეს** „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-10 მუხლის მესამე ნაწილით დადგენილ ინფორმაციას;
2. **გზშ-ს ანგარიშს უნდა დაერთოს** „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-10 მუხლის მეოთხე ნაწილით განსაზღვრული დოკუმენტაცია;
3. **გზშ-ს ანგარიშში წარმოდგენილი** უნდა იყოს სკოპინგის ანგარიშში მითითებული (განსაზღვრული, ჩასატარებელი) კვლევების შედეგები, მოპოვებული და შესწავლილი ინფორმაცია, გზშ-ის პროცესში დეტალურად შესწავლილი ზემოქმედებები და შესაბამისი შემცირების/შერბილების ღონისძიებები;
- 3.1 **გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის მე-10 მუხლის მე-2 ნაწილის შესაბამისად** გზშ-ის ანგარიში ხელმოწერილი უნდა იყოს იმ პირის/პირების მიერ, რომელიც/რომლებიც მონაწილეობდა/მონაწილეობდნენ მის მომზადებაში, მათ შორის, კონსულტანტის მიერ (ასეთის არსებობის შემთხვევაში).

4. გზშ-ს ანგარიშში წარმოდგენილი უნდა იყოს:

- პროექტის საჭიროების დასაბუთება;
- პროექტის აღწერა;
- ტექნოლოგიური სქემა და ტექნოლოგიური ციკლი;
- საწარმოს ინფრასტრუქტურული ობიექტების, დანადგარებისა და ტექნოლოგიური მოწყობილობების აღწერა;
- საწარმოს განთავსების ალტერნატიული ვარიანტები;
- საწარმოს ტერიტორიაზე დამატებითი ინფრასტრუქტურის ობიექტების აღწერა;
- პროექტის ალტერნატიული ვარიანტები: შესაბამისი დასაბუთებით, მათ შორის არაქმედების ალტერნატივა და გარემოსდაცვითი თვალსაზრისით შერჩეული დასაბუთებული ალტერნატივა;
- დასაქმებული ადამიანების რაოდენობა და სამუშაო გრაფიკი;
- ტერიტორიიდან დაზუსტებული მანძილი უახლოესი საცხოვრებელ სახლებამდე მდებარეობის მითითებით, დასახლებამდე (სოფელი, ქალაქი), მდინარემდე, უახლოეს სამრეწველო ობიექტამდე;
- ტერიტორიის GIS კოორდინატები;
- ტექნოლოგიურ პროცესში გათვალისწინებული გამწმენდი ნაგებობის მოწყობის გეგმა;
- ხანძარსაწინააღმდეგო ღონისძიებების დეტალური აღწერა;
- ინფორმაცია ხანძარსაწინააღმდეგო წყლების შესახებ;
- ნავთობპროდუქტების მიღება-გაცემის გეგმა-გრაფიკი, მიღება-გაცემის დეტალური აღწერა (ნავთობპროდუქტების მიღება-გაცემის სადგურების დეტალური აღწერა);
- საკომპრესორო-სატუმბი სადგურების დეტალური აღწერა;

- ტრანსპორტირების სქემა;
- ნარჩენების დასაწყობების ადგილები და მათი მართვის აღწერა;
- სახიფათო ნარჩენების მართვის დეტალური აღწერა;
- სასმელ-სამეურნეო წყალმომარაგება;
- სამეურნეო ფეკალური, სანიაღვრე წყლების მართვის საკითხები;
- სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე წყლების მართვის საკითხები;
- გამწმენდი მოწყობილობების (ნავთობდამჭერი ან სხვ.) დეტალური აღწერა (სქემა; გამწმენდის ტიპი; პარამეტრები; გამწმენდის ეფექტურობა);
- ტექნოლოგიურ პროცესში გათვალისწინებული სალექარების აღწერა (მოწყობის გეგმა);
- გრუნტის წყლების დაბინძურების თავიდან აცილების მიზნით ტერიტორიის შესაბამისი მოპირკეთების საკითხი (ჰიდროსაიზოლაციო ფენის აღწერა);
- სარეზერვუარო პარკის შემოზღვრვის შესახებ დეტალური ინფორმაცია;
- სარეზერვუარო პარკების დეტალური აღწერა შესაბამისი თანდართული სქემით;
- **რეზერვუარების ტიპები და მოცულობა** („ნავთობის ბაზების უსაფრთხო ექსპლუატაციის შესახებ ტექნიკური რეგლამენტის“ მე-11 მუხლის მე-2 ნაწილის შესაბამისად ნავთობის ბაზის ტერიტორიაზე რეზერვუარების განთავსება გათვალისწინებული უნდა იქნეს ჯგუფების მიხედვით შესაბამისი სტანდარტების მოთხოვნათა დაცვით);
- ნიადაგის ნაყოფიერი ფენის მართვის საკითხები;
- ფუჭი ქანების მართვის საკითხები;
- საინჟინრო-გეოლოგიური კვლევის შედეგები;
- გზშ-ის ანგარიშში საქართველოს მთავრობის 2014 წლის 15 იანვრის #65 დადგენილებით დამტკიცებული „ნავთობის ბაზების უსაფრთხო ექსპლუატაციის შესახებ ტექნიკური რეგლამენტის“ მოთხოვნების გათვალისწინება;
- გზშ-ს ანგარიშში წარმოდგენილ იქნეს საწარმოს ტერიტორიის გვერდით გამავალ არხში წყალჩაშვებასთან დაკავშირებით არხის მფლობელთან შეთანხმების დამადასტურებელი დოკუმენტაცია;
- საწარმოს განთავსების ტერიტორიის სიტუაციური სქემა (შესაბამისი აღნიშვნებით, ფოტო მასალა);
- საწარმოს გენერალური გეგმა;

4.1 სამშენებლო ბანაკის განთავსების შესახებ ინფორმაცია მათ შორის:

- სამშენებლო ბანაკის გენ-გეგმა;
- ბანაკის განთავსების ადგილის კოორდინატები და მისი ფართობი;
- ბანაკზე მშენებლობის მომსახურებისთვის არსებული და გათვალისწინებული ინფრასტრუქტურის ჩამონათვალი და დახასიათება;
- წყალმომარაგების პროექტის აღწერა (შესაბამისი ნახაზებით);

4.2 საპროექტო დერეფანში ჩატარებული გეოლოგიური კვლევის ანგარიში, რომელიც უნდა მოიცავდეს შემდეგს:

- გეოლოგიური გარემოს ფონური მდგომარეობის აღწერა: რელიეფი (გეომორფოლოგია); გეოლოგიური აგებულება და ტექტონიკა; სეისმური პირობები; ჰიდროგეოლოგიური პირობები; საინჟინრო-გეოლოგიური პირობების აღწერა (უნდა მოიცავდეს საპროექტო ტერიტორიის სივრცეში არსებული საშიში გეოლოგიური პროცესების აღწერაც);

- გეოლოგიურ გარემოზე ზემოქმედება: ზემოქმედება მიწისქვეშა/გრუნტის წყლებზე; საშიში გეოლოგიური პროცესების შესაძლო გააქტიურების განსაზღვრა საპროექტო ობიექტის მშენებლობა-ექსპლუატაციის პერიოდში, დამცავი ღონისძიებების მითითებით; ფუჭი ქანების განთავსების ადგილების (სანაყაროები) მითითება და შესაბამისი საპროექტო დოკუმენტაციის წარმოდგენა.
- საინჟინრო-გეოლოგიური დასკვნა;

5. პროექტის განხორციელების შედეგად გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედების შეფასება გარემოს თითოეული კომპონენტისათვის:

- ზემოქმედება ატმოსფერულ ჰაერზე საწარმოს საქმიანობის ეტაპზე, ემისიები ნედლეულის მიღების და დასაწყობებისას, გაფრქვევის წყაროები, გაფრქვეული მავნე ნივთიერებები, გაბნევის ანგარიში და სხვა.
- ხმაურის გავრცელება და მოსალოდნელი ზემოქმედება ნავთობბაზის მოწყობა-ექსპლუატაციის ეტაპზე და შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებები;
- გეოლოგიურ გარემოზე ზემოქმედება და შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებები;
- ზემოქმედება მიწისქვეშა/გრუნტის წყლებზე და შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებები;
- ზემოქმედება ზედაპირულ წყლებზე, ზედაპირული წყლების ობიექტების დაბინძურების რისკები და შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებები;
- ბიოლოგიურ გარემოზე ზემოქმედება და ზემოქმედების შეფასება საწარმოს მოწყობისა და ექსპლუატაციის ეტაპზე;
- მცენარეულ საფარსა და ჰაბიტატების მთლიანობაზე ზემოქმედება, ცხოველთა სამყაროზე ზემოქმედება (მათ შორის წითელი ნუსხის) და შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებები;
- ნარჩენების მართვის საკითხები, ნარჩენების მართვის გეგმა, ნარჩენების წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება;
- ზემოქმედება და ზემოქმედების შეფასება სოციალურ-ეკონომიკურ გარემოზე, ჯანმრთელობასა და უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული რისკებსა და შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებების შესახებ;
- კუმულაციური ზემოქმედება. საქმიანობის განხორციელების ზონაში არსებული საწარმოების ემისიების, საანგარიშო წერტილების განსაზღვრა და შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებები;
- ზემოქმედება ისტორიულ-კულტურულ და არქეოლოგიურ ძეგლებზე;
- შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმა;
- მოწყობისა და ექსპლუატაციის ეტაპზე განსახორციელებელი მონიტორინგის გეგმა;
- ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების დეტალური გეგმა;
- სკოპინგის ეტაპზე საზოგადოების ინფორმირებისა და მის მიერ წარმოდგენილი მოსაზრებებისა და შენიშვნების შეფასება;
- გზშ-ს ფარგლებში შემუშავებული ძირითადი დასკვნები და საქმიანობის პროცესში განსახორციელებელი ძირითადი ღონისძიებები;

→ **გზშ-ს ანგარიშში წარმოდგენილი უნდა იყოს ინფორმაცია სკოპინგის დასკვნით გათვალისწინებული საკითხების შესაბამისად (ერთიანი ცხრილის სახით).**

დასკვნითი ნაწილი:

სკოპინგის დასკვნის მიღების მიზნით სამინისტროში შპს “სოკარ ჯორჯია პეტროლუმის” მიერ წარმოდგენილ, “10 000 მ³ ტევადობის (160000 ტ. წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის (საცავის) მოწყობა-ექსპლუატაციის პროექტზე” სავალდებულოა გზშ-ის ანგარიში მომზადდეს წინამდებარე სკოპინგის დასკვნით გათვალისწინებული კვლევების, მოსაპოვებელი და შესასწავლი ინფორმაციის და წარმოსადგენი დოკუმენტაციის მიხედვით.