

ბიპი ექსპლორეიშენ (კასპიის ზღვა) ლიმიტედი და ბიპი ექსპლორეიშენ (შაჰ დენიზ) ლიმიტედი თავიანთი ბიზნესსაქმიანობის შედეგებს აქვეყნებენ პრესრელიზის სახით. ბიპი ექსპლორეიშენ (კასპიის ზღვა) ლიმიტედი აზერი-ჩირაგ-გუნაშლის საბადოს ოპერატორი, ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანის მილსადენის მმართველი და ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანის და სამხრეთ კავკასიის მილსადენების საერთო ოპერატორია. ბიპი ექსპლორეიშენ (შაჰ დენიზ) ლიმიტედი შაჰ დენიზის საბადოს ოპერატორია. თითოეული ამ საწარმოთაგანი გვაწვდის მათი პროექტების შესაბამის ინფორმაციას, და აკეთებს განცხადებებს თავიანთი პროექტების შესახებ.



ინფორმაცია ბიზნესსაქმიანობის შესახებ 2024 წლის მესამე კვარტლის შედეგები

2024 წლის 5 ნოემბერი

აზერი-ჩირაგ-გუნაშლი (ACG)

ACG-ის წილობრივი მონაწილეობა: bp (30.37%), SOCAR (25.0%), MOL (9.57%), INPEX (9.31%), Equinor (7.27%), ExxonMobil (6.79%), TPAO (5.73%), ITOCHU (3.65%), ONGCVidesh (2.31%).

ბიპი ექსპლორეიშენ (კასპიის ზღვა) ლიმიტედი ACG-ის ოპერატორია, ACG-ის პროდუქციის წილობრივი განაწილების შესახებ ხელშეკრულებაში მონაწილე მხარეების სახელით.

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, ACG-ის საქმიანობის ფარგლებში, ბიპი-ს და მისი პარტნიორების საოპერაციო დანახარჯი დაახლოებით 402 მილიონი აშშ დოლარი, ხოლო კაპიტალური დანახარჯი კი 968 მილიონი აშშ დოლარი იყო.

2024 წელს, ACG-ზე ახალი 4-განზომილებიანი სეისმური პროგრამა დაიწყო. პროგრამა, რომელიც 'ბალახანის' და 'ფასილას' რეზერვებს შეისწავლის 740 კვადრატულ კილომეტრზე იმლება წყაროს ქვეშ და 507 კვადრატულ კილომეტრზე

მიმღების ქვეშ. პროგრამის საერთო ღირებულება დაახლოებით 370 მილიონი აშშ დოლარია და ხანგრძლივობა ხუთი წელი (2024-2028). ეს ბიპის მიერ განხორციელებული სეისმური ძიების ვალდებულებათა შორის უდიდესია ყველა განზომილების მიხედვით - როგორც თავისი მასშტაბით და დანახარჯით, ასევე პროგრამის ხანგრძლივობით. წლებანდელი გეგმიური სეისმური სამუშაოები უსაფრთხოდ დასრულდა გრაფიკით გათვალისწინებულ დროზე ადრე. აჟამად მიმდინარეობს მიღებული მონაცემების სეისმური დამუშავება.

პლატფორმამ, რომელიც კასპიის ზღვის აზერი-ჩირაგ-გუნაშლის საბადოზე დამონტაჟებული რიგით მეშვიდე საზღვაო პლატფორმაა, პირველი ნავთობი 2024 წლის აპრილის შუა რიცხვებში აწარმოა.

თავდაპირველად ნავთობის წარმოება ACE-მა პლატფორმის პირველი ჭაბურღილიდან გასული წლის ბოლოს დაიწყო. ამჟამად ACE-ის წარმოება ერთი ჭაბურღილიდან დღეში 19000 ბარელია. სავარაუდოდ ACE-ის წარმოება 2024 წლის განმავლობაში 24000 ბარელს მიაღწევს იმ დროისთვის, როცა გეგმით გათვალისწინებული ორი ჭაბურღილი მოეწყობა, დასრულდება და გაეშვება.

ACE ბიპი-ს პლატფორმებს შორის ტექნოლოგიურად და ციფრულად მოწინავე პლატფორმაა. პლატფორმას სრულად ავტომატიზირებული საბურღი დანადგარი აქვს. თანამედროვე ტექნოლოგიების და ახალი პროცესების გამოყენება ასევე ეხმარება ემისიების შემცირებას.

ACE-ის უსაფრთხოდ გაშვება, ის მნიშვნელოვანი მიღწევაა, რომელსაც საფუძველი ჩაეყარა მას შემდეგ, რაც 2017 წელს ACG-ის პარტნიორებმა ხელი მოაწერეს ACG-ის პროდუქციის წილობრივი განაწილების შესახებ ხელშეკრულების ვადის გაგრძელებას და უდიდესი საინვესტიციო გადაწყვეტილება მიიღეს.

წარმოება

2024 წლის მესამე კვარტალში ACG-მ გააგრძელა უსაფრთხო და საიმედო წარმოება. ACG-მ წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში საშუალოდ დღეში 339,000 ბარელი ნავთობი აწარმოა. (ჯამში 93 მილიონი ბარელი ანუ 13 მილიონი ტონა) შემდეგი პლატფორმებიდან: ჩირაგიდან (23000 ბ/დ), ცენტრალური აზერიდან (96,500 ბ/დ), დასავლეთ აზერიდან (75,500 ბ/დ), აღმოსავლეთ აზერიდან (51000 ბ/დ), გუნეშლის ღრმაწყლებიდან (57,400 ბ/დ) და დასავლეთ ჩირაგიდან (29,100 ბ/დ) და ACE-დან (6,500ბ/დ).

2024 წლის მესამე კვარტლის ბოლოს, 147 ჭაბურღილი აწარმოებდა ნავთობს, აქედან 47 ჭაბურღილი წყლის და რვა კი გაზის ინექციისათვის იყო გამოყენებული.

ბურღვა და პროექტების დასრულება

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის მანძილზე, ACG-მ 11 ნავთობის მწარმოებელი და ორი წყლის ინიექციის ჭაბურღილი დაასრულა.

ასოცირებული გაზი

პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, ACG-მ აზერბაიჯანის სახელმწიფოს საშუალოდ დღეში 6.5 მილიონი კუბური მეტრი ასოცირებული გაზი მიაწოდა (ჯამში 1.8 მილიარდი კუბური მეტრი). ძირითადად სანგაჩალის ტერმინალზე, ამასთანავე სოკარის ნავთობის ქანების ობიექტზე. წარმოებული ასოცირებული გაზის ნარჩენის რეინიექცია განხორციელდა რეზერვუარში წნევის შესანარჩუნებლად.

სანგაჩალის ტერმინალი

2024 წლის პირველ სამი კვარტლის განმავლობაში ACG-ის და Shah Deniz-ის საბადოებიდან მოპოვებული ნავთობი და გაზი ზღვისქვეა მილსადენებით სანგაჩალის ტერმინალისკენ მიედინებოდა.

ტერმინალს ამჟამად დღეში 1.2 მილიონი ბარელი ნედლი ნავთობის და კონდენსატის გადამუშავება და შაჰ-დენიზის საბადოზე მოპოვებული დაახლოებით 81 მილიონი სტანდარტული კუბური მეტრი გაზის გადამუშავება შეუძლია. თუმცა საერთო ჯამში ტერმინალის გაზის გადამუშავების და ექსპორტის სიმძლავრე, ACG-ს ასოცირებულ გაზთან ერთად დაახლოებით დღეში 100 მილიონი სტანდარტული კუბური მეტრია.

წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში სანგაჩალის ტერმინალმა დაახლოებით 166 მილიონი ბარელი ნავთობის და კონდენსატის ექსპორტი განახორციელა ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანის მილსადენის გავლით. აქედან 165 მილიონი ბარელი BTC-ის საშუალებით და 1 მილიონი ბარელი ბაქო-სუფსის ნავთობსადენით.

გაზის ექსპორტი განხორციელდა სამხრეთ კავკასიის მილსადენის, სამხრეთ კავკასიის მილსადენის გაფართოების სისტემის და აზერბაიჯანის გაზის მილსადენების საშუალებით, რომელიც სანგაჩალის ტერმინალის გაზის გადამამუშავებელ მოწყობილობებს აზერიგაზის ეროვნულ გამანაწილებელ სისტემასთან აკავშირებს.

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, სანგაჩალის ტერმინალიდან ექსპორტზე დღეში საშუალოდ 74 მილიონ სტანდარტულ კუბურ მეტრზე მეტი (დაახლოებით 2,609 მილიონი სტანდარტული კუბური მეტრი) შაჰ-დენიზის გაზი გადიოდა.

ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანი (BTC)

ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანის კომპანიის (BTC Co.) აქციონერები არიან: bp (30.10%), SOCAR (25.00%), MOL (8.90%), Equinor (8.71%), TPAO (6.53%), Eni (5.00%), TotalEnergies (5.00%), ITOCHU (3.40%), INPEX (2.50%), ExxonMobil (2.50%) and ONGCVidesh (2.36%).

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, BTC-ს საქმიანობის ფარგლებში ჩვენი საოპერაციო დანახარჯი დაახლოებით 104 მილიონ აშშ დოლარი იყო და კაპიტალური დანახარჯი კი 28 მილიონ აშშ დოლარი.

1768კმ სიგრძის მილსადენმა 2006 წლის ივნისში ფუნქციონირების დაწყებიდან 2024 წლის პირველი სამი კვარტლის ჩათვლით ჯამში 4.4 მილიარდზე მეტი ბარელი ნედლი ნავთობი გაატარა (583 ტონაზე მეტი). 5786 ტანკერი დაიტვირთა და გაიგზავნა მსოფლიო ბაზრებზე.

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, დაახლოებით 165 მილიონი ბარელი (22 მილიონ ტონაზე მეტი) ბი-თი-სი-ს მიერ ექპორტირებული ნედლი ნავთობი ჯეიჰანის ტერმინალზე 229 ტანკერში ჩაიტვირთა.

ბი-თი-სი ამჟამად ძირითადად აზერბაიჯანიდან ACG-ის ნედლი ნავთობის და შაჰ-დენიზის კონდენსატის ტრანსპორტირებას ახორციელებს. ბი-თი-სი-ს საშუალებით ასევე გრძელდება კასპიის რეგიონის ნედლი ნავთობის და კონდენსატის (ყაზახეთიდან, თურქმენეთიდან და სოკარის აზერბაიჯანში წარმოებული მოცულობებიდან) სხვა მოცულობების ტრანსპორტირება.

შაკ-დენიზი

Shah Deniz-ის წილობრივი მონაწილეობა: bp (operator – 29.99%), LUKOIL (19.99%), TPAO (19.0%), SGC (16.02%), NICO (10.0%) და MVM (5.00%)

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, ბიპი-ს და მისი პარტნიორების საოპერაციო დანახარჯმა შაკ-დენიზის პროექტში 1,780 მილიონი აშშ დოლარი შეადგინა, ხოლო კაპიტალური დანახარჯი 582 მილიონი აშშ დოლარი იყო, მათ შორის უმეტესი შაკ-დენიზ 2-ის პროექტთან იყო დაკავშირებული.

წარმოება

პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში შაკ-დენიზის საბადომ განაგრძო გაზის მიწოდება ბაზრებისთვის აზერბაიჯანში (აზერკონტრაქტისთვის), საქართველოში (საქართველოს ნავთობის და გაზის კორპორაციისთვის), თურქეთში (ბოტაშისთვის) და კომპანია ბი-თი-სი-სთვის სხვადასხვა ლოკაციებზე და მყიდველებისთვის ევროპაში.

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, საბადომ ჯამში 20 მილიარდ სტანდარტულ კუბურ მეტრზე მეტი გაზი აწარმოა და დაახლოებით 3 მილიონი ტონა (დაახლოებით 26 მილიონ ბარელი) კონდენსატი შაკ-დენიზ ალფა და შაკ-დენიზ ბრავო პლატფორმებიდან.

შაკ-დენიზის არსებული მოწყობილობების საწარმოო სიმძლავრე ამჟამად დღეში 80.7 მილიონ სტანდარტულ კუბურ მეტრ გაზზე მეტია, რაც წელიწადში 29.5 მილიარდ კუბურ მეტრს აღემატება.

პროექტი შაკ-დენიზ 2

2024 წლის მესამე კვარტალში, შაკ-დენიზ 2-ის პროექტმა უსაფრთხოდ განახორციელა აღმოსავლეთ-ჩრდილოეთის ფლანგის მე-3 ჭაბურღილებიდან წარმოების დაწყება. პირველი ჭაბურღილიდან წარმოება 13 თებერვალს დაიწყო. მეორედან კი 19 ივნისს.

ბურღვა

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, შაჰ-დენიზის ალფა პლატფორმის საბურღი დანადგარი სრული დატვირთვისთვის მზადყოფნის რეჟიმში მუშაობდა.

საბურღი დანადგარების საშუალებით საერთო ჯამში 21 ჭაბურღილის ბურღვა დასრულდა. დასრულებულ ჭაბურღილებში შედის ხუთი ჭაბურღილი ჩრდილოეთის ფლანგზე, ოთხი დასავლეთის, ოთხი აღმოსავლეთ-სამხრეთის, ხუთი დასავლეთ-სამხრეთის და სამი აღმოსავლეთ-ჩრდილოეთის ფლანგებზე.

სამხრეთ კავკასიის მილსადენი

The SCP Co-ს აქციონერები არიან: bp (29.99%), SGC (21.02%), LUKOIL (19.99%), TPAO (19.00%) და NICO (10.0%).

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, SCPC-ს საოპერაციო დანახარჯი ჯამში დაახლოებით 60 მილიონ აშშ დოლარი იყო და კაპიტალური დანახარჯი კი დაახლოებით 13 მილიონი აშშ დოლარი.

SCPC 2006 წელს შევიდა ექსპლუატაციაში და შაჰ-დენიზის გაზს აწვდის აზერბაიჯანს, საქართველოს და თურქეთს. მილსადენის გაფართოების პროექტიდან თურქეთისთვის გაზის კომერციული მიწოდება 2018 წლის ივნისში დაიწყო და ევროპისთვის კი 2020 წლის დეკემბერში.

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში, SCP-ის გაზის საშუალო გატარება იყო 61.7 მილიონი კუბური მეტრი დღეში.

სადიებო სამუშაოები

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში გავაგრძელებთ შაჰ-დენიზის კონტრაქტის ფარგლებში მოწყობილი სადიებო ჭაბურღილიდან (SDX-8) მიღებული მონაცემების შესწავლა, რაც საშუალებას გვაძლევს შევაფასოთ ღრმად მდებარე ქანებში არსებული პოტენციური მარაგები.

შაფაგ-ასიმანის საზღვაო ბლოკზე მოწყობილ პირველ საექსპლუატაციო ჭაბურღილზე (SAX01), არსებული რესურსების შეფასება და შემდგომი ნაბიჯების განსაზღვრა მიმდინარეობს.

2024 წლის 20 სექტემბერს, ბიპი-მ და სოკარმა ხელი მოაწერეს ურთიერთგაგების მემორანდუმს, რომლის თანახმადაც ბიპი აპირებს შეუერთდეს ყარაბახის ნავთობის საბადოს და აშრაფი-დან ულდუზუ-აუფარას სამიებო ტერიტორიის შესახებ არსებულ ხელშეკრულებებს.

ადამიანები

2024 წლის მესამე კვარტლის ბოლოს კომპანიაში 239 ადამიანი იყო დასაქმებული.

ბი-პი საქართველოს თანამშრომლების 99%-ზე მეტი საქართველოს მოქალაქეა.

ბი-პი-ს ძალისხმევა მიმართულია თანამშრომლების სწავლების და განვითარების პროგრამების ოპტიმიზაციისკენ. კომპანია ცდილობს წვლილი შეიტანოს ადგილობრივი ტალანტის ბაზრის განვითარებაში და მონაწილეობა მიიღოს საზოგადოებრივი და კერძო სექტორის ინიციატივებში.

სოციალური ინვესტიციები

საქართველოში, ისევე როგორც კასპიის რეგიონში, ბი-პი-ს პროექტების წარმატება გარკვეულწილად დამოკიდებულია ოპერატორის შესაძლებლობაზე შექმნას ხელშესახები სარგებელი ამ პროექტებიდან რეგიონის მოსახლეობისთვის. ამის მისაღწევად ბი-პი და მისი პარტნიორები აგრძელებენ მნიშვნელოვანი სოციალური ინვესტიციების პროექტების განხორციელებას, მათ შორის განათლების დარგში, ადგილობრივი მოსახლეობის უნარ-ჩვევების და შესაძლებლობების გაზრდის, და მოსახლეობისთვის სოციალური ინფრასტრუქტურის ხელმისაწვდომობის გაუმჯობესების მიმართულებით, მცირე ბიზნესის წამოწყების და მისი განვითარების ხელშეწყობისთვის, დაფინანსების და ტრენინგების საშუალებით. ასევე კულტურული მემკვიდრეობის და სპორტის ხელშეწყობის და საზოგადოებრივი ინსტიტუტების ტექნიკური მხარდაჭერის საშუალებით.

2024 წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში ბი-პი-მ და პარტნიორებმა, (რომლებიც იმ ერთობლივი საწარმოების აქციონერები არიან, რომელთა ოპერატორიც ბი-პი-ა), საქართველოში სოციალური ინვესტიციის პროგრამების და პროექტების განხორციელებაზე 400 000 აშშ დოლარი დახარჯეს. წლის მესამე კვარტალში გაგრძელდა ადგილობრივი მოსახლეობის განვითარების ინიციატივის განხორციელება სამივე მილსადენის, (ბაქო-სუფსა, ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანი და სამხრეთ კავკასიის მილსადენი), გასწვრივ მცხოვრები მოსახლეობისთვის.

ამასთანავე წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში ქვეყნის მასშტაბით სხვადასხვა სოციალური ინვესტიციების და სასპონსორო პროექტების განხორციელებაზე დაიხარჯა 67 000 აშშ დოლარი. დაფინანსდა და განხორციელდა პროექტები სოფლის მეურნეობის, გარემოსდაცვითი/ბიომრავალფეროვნების და განათლების მიმართულებით.

საქართველოში განხორციელებული სოციალური ინვესტიციების პროგრამების შესახებ დამატებითი ინფორმაცია განთავსებულია: www.bpgeorgia.ge