

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 2025 წლის პირველი ნახევარის შედეგები

2025 წლის 7 აგვისტო

აზერი-ჩირაგ-გუნაშლი (ACG)

ACG-ის წილობრივი მონაწილეობა: bp (30.37%), SOCAR (31.65%), MOL (9.57%), INPEX (9.31%), ExxonMobil (6.79%), TPAO (5.73%), ITOCHU (3.65%), ONGC Videsh (2.92%).

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

2025 წლის პირველი ნახევრის განმავლობაში, ACG-ის საქმიანობის ფარგლებში, ბიპი-ს და მისი პარტნიორების საოპერაციო დანახარჯი დაახლოებით 259 მილიონი აშშ დოლარი, ხოლო კაპიტალური დანახარჯი კი 558 მილიონი აშშ დოლარი იყო.

პირველ ნახევარში, ACG-ზე ახალი 4-განზომილებიანი სეისმური პროგრამის 2024 წლის გეგმიური სამუშაოების დასრულების შემდეგ გრძელდება მიღებული მონაცემების სეისმური დამუშავება. გრძელდება მზადება მონაცემების მოპოვების სამუშაოების ჩასატარებლად ამა წლის ივნისში.

წარმოება

2025 წლის პირველ კვარტალში ACG-მ გააგრძელა უსაფრთხო და საიმედო წარმოება. ACG-მ წლის პირველი სამი კვარტლის განმავლობაში საშუალოდ დღეში 327,000 ბარელი ნავთობი აწარმოა. (ჯამში 59 მილიონი ბარელი ანუ 8 მილიონი ტონა) შემდეგი პლატფორმებიდან: ჩირაგიდან (21000 ბ/დ), ცენტრალური აზერიდან (86,000 ბ/დ), დასავლეთ აზერიდან (75,000 ბ/დ), აღმოსავლეთ აზერიდან (42,000 ბ/დ), გუნეშლის ღრმაწყლებიდან (54,000 ბ/დ) და დასავლეთ ჩირაგიდან (45,000 ბ/დ) და ACE-დან (25,000ბ/დ).

2025 წლის 18 თებერვალს აზერი-ჩირაგ-გუნაშლიმ ცენტრალური აზერის პლატფორმიდან პირველი ნავთობის წარმოების 20 წლისთავი იზეიმა, ჯამში კი უკვე 1.1 მილიარდი ბარელი (154 მილიონი ტონა) ნავთობი აწარმოა ამ პლატფორმიდან.

2025 წლის ივნისის ბოლოს, 143 ჰაბურდილი აწარმოებდა ნავთობს, აქედან 46 ჰაბურდილი წყლის და 10 კი გაზის ინიექციისათვის იყო გამოყენებული.

ბურღვა და პროექტების დასრულება

2025 წლის პირველ ნახევარში ACG-მ ნავთობის მწარმოებელი სამი ჰაბურდილის, სამი წყლის ინიექციის და ერთ გაზის ჰაბურდილის მოწყობა დაასრულა.

ასოცირებული გაზი

პირველი ორი კვარტლის განმავლობაში, ACG-მ აზერბაიჯანის სახელმწიფოს საშუალოდ დღეში 8 მილიონი კუბური მეტრი ასოცირებული გაზი მიაწოდა (ჯამში 1.5 მილიარდი კუბური მეტრი). ძირითადად სანგაჩალის ტერმინალზე, ამასთანავე სოკარის ნავთობის ქანების ობიექტზე. წარმოებული ასოცირებული გაზის ნარჩენის რეინიექცია განხორციელდა რეზერვუარში წნევის შესანარჩუნებლად.

არა-ასოცირებული გაზი

2024 წლის 20 სექტემბერს, სოკარმა ბიპი-ს და ACG-ის სხვა პარტნიორებთან ერთად განაცხადა, რომ ხელი მოაწერა არსებული ACG პროდუქციის წილობრივი განაწილების შესახებ ხელშეკრულების დანართს, რომლის თანახმადაც გაგრძელდება ACG-ის საბადოდან არა-ასოცირებული გაზის საძიებო სამუშაოები, შეფასება, განვითარება და წარმოება. სავარაუდოდ ACG-ზე არა-ასოცირებული გაზის მნიშვნელოვანი მარაგები, დაახლოებით 4 ტრილიონი კუბური ფუტი.

წლის პირველ ნახევარში მოეწყო პირველი ჭაბურღილი, ორი პრიორიტეტული რეზერვუარიდან გაზის მისაღებად. ჭაბურღილის მოწყობა არსებული დასავლეთ ჩირაგის პლატფორმიდან განხორციელდა. ამ ჭაბურღილის მოწყობა მნიშვნელოვანია, რადგან ის წარმოებასთან ერთად შეფასების საშუალებასაც იძლევა, რაც განვითარების გეგმებს დაედება საფუძვლად. ამჟამად მიმდინარეობს წყალქვეშა სისტემების დამაკავშირებელი სამუშაოები და მზადდება პირველი გაზის მისაღებად.

სანგაჩალის ტერმინალი

2025 წლის პირველ ნახევარში ACG-ის და Shah Deniz-ის საბადოებიდან მოპოვებული ნავთობი და გაზი ზღვისქვეშა მილსადენებით სანგაჩალის ტერმინალისკენ მიედინებოდა.

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

პირველი ნახევრის განმავლობაში სანგაჩალის ტერმინალმა ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანის მილსადენის საშუალებით დაახლოებით 106 მილიონი ბარელი ნავთობის და კონდენსატის ექსპორტი განახორციელა.

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

2025 წლის პირველ ნახევარში, სანგაჩალის ტერმინალიდან ექსპორტზე დღეში საშუალოდ 74 მილიონ სტანდარტულ კუბურ მეტრზე მეტი (დაახლოებით 2,616 მილიონი სტანდარტული კუბური მეტრი) შაჰ-დენიზის გაზი გადიოდა.

ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანი (BTC)

ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანის კომპანიის (BTC Co.) აქციონერები არიან: bp (30.10%), SOCAR (32.97%), MOL (8.90%), TPAO (6.53%), Eni (5.00%), TotalEnergies (5.00%), ITOCHU (3.40%), ONGC Videsh (3.10%), ExxonMobil (2.50%) and INPEX (2.50%),

2025 წლის პირველ ნახევარში, BTC-ს საქმიანობის ფარგლებში ჩვენი საოპერაციო დანახარჯი დაახლოებით 60 მილიონ აშშ დოლარი იყო და კაპიტალური დანახარჯი კი 30 მილიონ აშშ დოლარი.

1768კმ სიგრძის მილსადენმა 2006 წლის ივნისში ფუნქციონირების დაწყებიდან 2025 წლის პირველი კვარტლის ჩათვლით ჯამში 4.6 მილიარდზე მეტი ბარელი ნედლი ნავთობი გაატარა (605 ტონაზე მეტი). 6007 ტანკერი დაიტვირთა და გაიგზავნა მსოფლიო ბაზრებზე.

2025 წლის პირველ ნახევარში, დაახლოებით 106 მილიონი ბარელი (13 მილიონი ტონა) ბი-თი-სი-ს მიერ ექსპორტირებული ნედლი ნავთობი ჯეიჰანის ტერმინალზე 145 ტანკერში ჩაიტვირთა.

შაჰ-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%)

2025 წლის პირველ ნახევარში, ბიპი-ს და მისი პარტნიორების საოპერაციო დანახარჯმა შაჰ-დენიზის პროექტში 1,282 მილიონი აშშ დოლარი შეადგინა, ხოლო კაპიტალური დანახარჯი 472 მილიონი აშშ დოლარი იყო, მათ შორის უმეტესი შაჰ-დენიზ 2-ის პროექტთან იყო დაკავშირებული.

წარმოება

2025 წლის პირველი ექვსი თვის განმავლობაში შაჰ-დენიზის საბადომ განაგრძო გაზის მიწოდება ბაზრებისთვის აზერბაიჯანში (სოკარისთვის), საქართველოში (საქართველოს ნავთობის და გაზის კორპორაციისთვის), თურქეთში (ბოტაშისთვის) და კომპანია ბი-თი-სი-სთვის სხვადასხვა ლოკაციებზე და მყიდველებისთვის ევროპაში.

2025 წლის პირველი ნახევრის განმავლობაში, საბადომ ჯამში დაახლოებით 14 მილიარდი სტანდარტული კუბური მეტრი გაზი აწარმოა და დაახლოებით 2 მილიონი ტონა (დაახლოებით 16 მილიონ ბარელი) კონდენსატი შაჰ-დენიზ ალფა და შაჰ-დენიზ ბრავო პლატფორმებიდან.

შპს-დენიზის არსებული მოწყობილობების საწარმოო სიმძლავრე ამჟამად დღეში 77.2 მილიონ სტანდარტულ კუბურ მეტრ გაზზე მეტია, რაც წელიწადში 28.2 მილიარდ კუბურ მეტრს აღემატება.

პროექტი შპს-დენიზ 2

2025 წლის პირველ ნახევარში, შპს-დენიზ 2-ის პროექტმა უსაფრთხოდ განახორციელა დასავლეთ-ჩრდილოეთის ფლანგის მე-5 ჭაბურღილებიდან წარმოების დაწყება. სამუშაოები მიმდინარეობს სხვა ჭაბურღილებზეც.

ბურღვა

2025 წლის პირველი ნახევრის განმავლობაში, შპს-დენიზის ალფა პლატფორმის საბურღი დანადგარი სრული დატვირთვისთვის მზადყოფნის რეჟიმში მუშაობდა.

საბურღი დანადგარების საშუალებით საერთო ჯამში 22 ჭაბურღილის ბურღვა დასრულდა. დასრულებულ ჭაბურღილებში შედის ხუთი ჭაბურღილი ჩრდილოეთის ფლანგზე, ხუთი 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%).

2025 წლის პირველ ნახევარში, SCPC-ს საოპერაციო დანახარჯი ჯამში დაახლოებით 36 მილიონ აშშ დოლარი იყო და კაპიტალური დანახარჯი კი დაახლოებით 12 მილიონი აშშ დოლარი.

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

2025 წლის პირველ ნახევარში, SCP-ის გაზის საშუალო გატარება იყო 62.4 მილიონი კუბური მეტრი დღეში.

სხვა პროექტები

2025 წლის პირველი კვარტალში გავაგრძელებთ შაჰ-დენიზის კონტრაქტის ფარგლებში მოწყობილი სამიეზო ჭაბურღილიდან (SDX-8) 2023 წელს მიღებული მონაცემების შესწავლა, რაც საშუალებას გვაძლევს შევაფასოთ ღრმად მდებარე ქანებში არსებული პოტენციური მარაგები.

შაფაგ-ასიმანი

შაფაგ-ასიმანის საზღვაო ბლოკზე არსებული რესურსების შეფასება და შემდგომი ნაბიჯების განსაზღვრა მიმდინარეობს.

ყარაბახი და ადუა

წლის მეორე ნახევარში, ბიპი შეუერთდა ყარაბახის ნავთობის საბადოს რისკის მომსახურების ხელშეკრულებას და აშრაფი-დან ულდუზუ-აუფარას სამიეზო ტერიტორიის შესახებ პროდუქციის წილობრივი განაწილების არსებულ ხელშეკრულებებს. ბიპი-ს ორივე ხელშეკრულების ფარგლებში 35%-იანი წილობრივი მონაწილეობა და ოპერატორის სტატუსი აქვს. ეს ხელშეკრულებები სოკართან თანამშრომლობის ახალ შესაძლებლობებს იძლევიან და კასპიის რეგიონში ნავთობის და გაზის რესურსების განვითარების ყველაზე ეფექტური გზების ძიებას და არსებული ინფრასტრუქტურის საუკეთესო გამოყენებას უწყობენ ხელს.

ადამიანები

2025 წლის პირველ ნახევარში კომპანიაში 235 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.

2025 წლის პირველ ნახევარში ბი-პი-მ და პარტნიორებმა, (რომლებიც იმ ერთობლივი საწარმოების აქციონერები არიან, რომელთა ოპერატორიც ბი-პი-ა), საქართველოში სოციალური ინვესტიციის პროგრამების და პროექტების განხორციელებაზე 206,000 აშშ დოლარი დახარჯეს. ამ წლის მანძილზე გაგრძელდა ადგილობრივი მოსახლეობის განვითარების ინიციატივის განხორციელება სამივე მილსადენის, (ბაქო-სუფსა, ბაქო-თბილისი-ჯეიჰანი და სამხრეთ კავკასიის მილსადენი), გასწვრივ მცხოვრები მოსახლეობისთვის.

ამასთანავე 2025 წლის პირველ ნახევარში ქვეყნის მასშტაბით სხვადასხვა სოციალური ინვესტიციების და სასპონსორო პროექტების განხორციელებაზე დაიხარჯა 131,170 აშშ დოლარი. დაფინანსდა და განხორციელდა სხვადასხვა პროექტები. მათ შორის, სოფლის მეურნეობის, გარემოსდაცვითი/ბიომრავალფეროვნების მიმართულებით ენდემური ჯიშის მარცვლეულის აღდგენა-გავრცელება და განათლების მიმართულებით სერტიფიცირებული ინგლისური ენის კურსი მედიისთვის.

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