



საქართველოს ენერჯეტიკის სამინისტრო

საქართველოს ნავთობისა და გაზის
რესურსებით სარგებლობაზე დაგეგმილი
ტენდერის მიმოხილვა

ნავთობისა და გაზის ეროვნული სააგენტო
7 თებერვალი, 2008 წ.



სლაიდი 1: სარჩევი

- სლაიდი 2: საქართველოს ნავთობმრეწველობის ზოგადი მიმოხილვა (1930-2007)
- სლაიდი 3: საქართველოში არსებული ლიცენზიანტები
- სლაიდი 4: მოქმედი ინვესტორები
- სლაიდი 5: საერთაშორისო გამოცდილება
- სლაიდი 6-12: ტენდერზე გასატანი ბლოკები

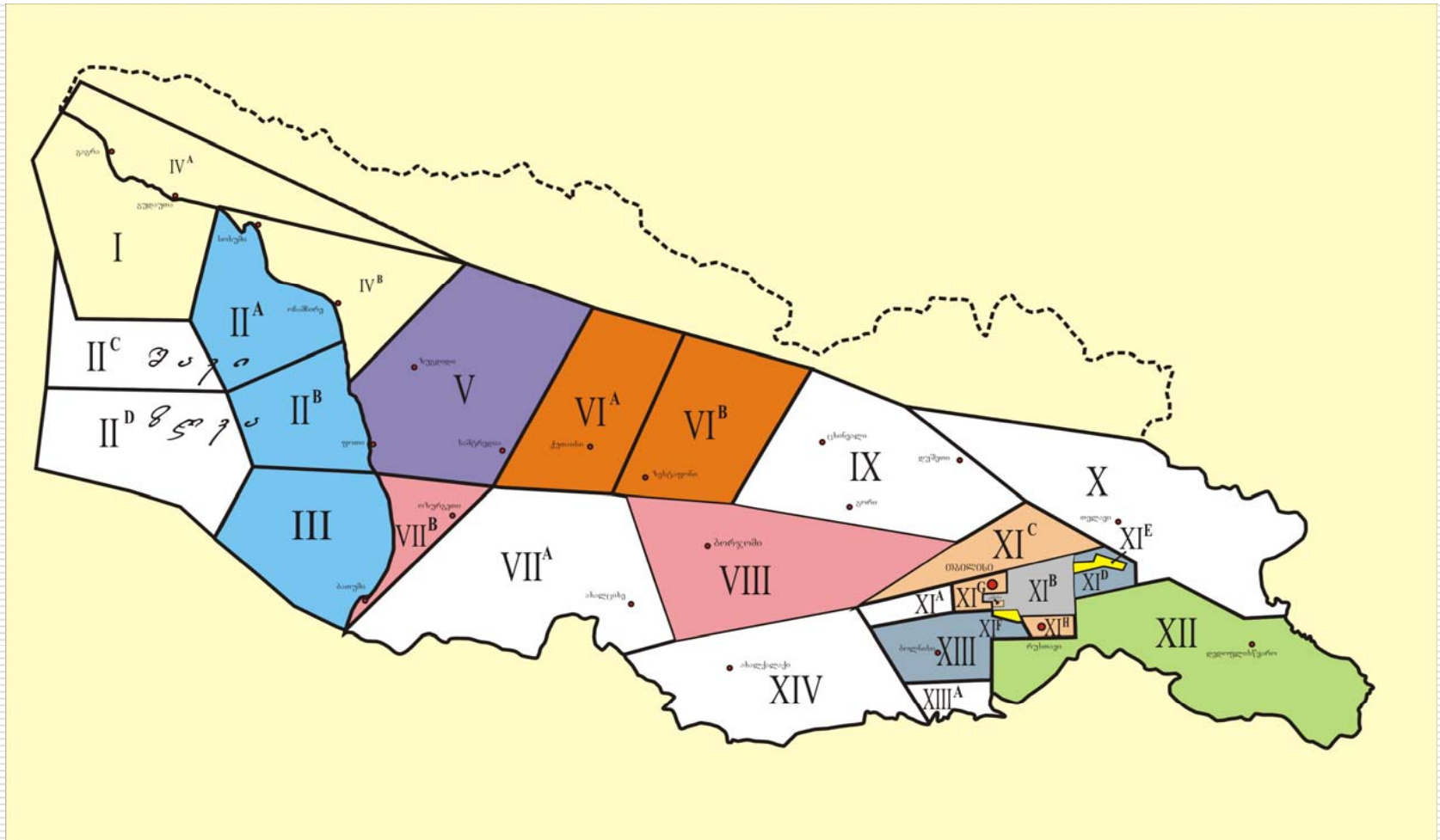


სლაიდი 2: საქართველოს ნავთობმრეწველობის ზოგადი მიმოხილვა (1930-2007)

- წლების განმავლობაში შესრულებული გეოლოგიურ-საძიებო სამუშაოები
სტრუქტურული ბურღვა: - 2300-ზე მეტი ჭაბურღილი
ღრმა ბურღვა (80-ზე მეტი ფართობი): - 1200-ზე მეტი ჭაბურღილი
- სეისმოსაძიებო სამუშაოები
ხმელეთი: - 33 000 გრძ. კმ
შავი ზღვის აკვატორია: - 11 000 გრძ. კმ.
- გამოვლენილი საბადოები (გამოვლენილია 1930-1988 წლებში)
დას. საქართველოში: - 4
აღმ. საქართველოში: - 14
- მოპოვება (საქნავთობის მონაცემების მიხედვით)
ნავთობი: - 27 მლნ.ტ,
გაზი: - 0,45 მლრდ მ³.
- ნავთობის პროგნოზული რესურსები ($K=0.1$): - 2,350 მლნ.ტ.
ხმელეთი: - 1,200 მლნ.ტ
შელფი: - 1,150 მლნ.ტ
- გაზის პროგნოზული რესურსები (აღმოსავლეთ საქართველო) ($K=0.1$): - 180 მლრდ მ³



სლაიდი 3: საქართველოში არსებული ლიცენზიანტები



ნავთობისა და გაზის ეროვნული სააგენტო



სლაიდი 4: მოქმედი ინვესტიციები

კომპანია	სალიცენზიო ბლოკი	ხელშეკრულების წელი	განხორციელებული ინვესტიცია	ჩატარებული სამუშაო
ფრონტერა რესორსიზ	XII	25.06.1997	91 მლნ აშშ დოლარი	ჭაბ. 2 (1 ბურღვაში) გეოფ. 706 კმ 2D 230 კმ 3D
კანარგო	XIII, XIc, XIg, XIb XIe	15.02.1996 20.02.1998, 12.12. 2000. 26.06.2003.	172.5 მლნ აშშ დოლარი	ჭაბ. 9 + 4ჰ გეოფ. 403 კმ 2D
ანადარკო	IIa, IIb, III	26.06.2000	30 მლნ აშშ დოლარი	გეოფ. 2186 კმ 2D 1000 კმ 3D
სტრეიტ ოილ ენდ გას	VIa, VIb	29.03.2007		მიმდინარეობს საფონდო მასალების შესწავლა
აკსაი ბი-ემ-სი	V	03.04.2007		მიმდინარეობს საფონდო მასალების შესწავლა
გლობალ ოილ ენდ ენერჯი	VIIb, VIII	03.04.2007		მიმდინარეობს საფონდო მასალების შესწავლა

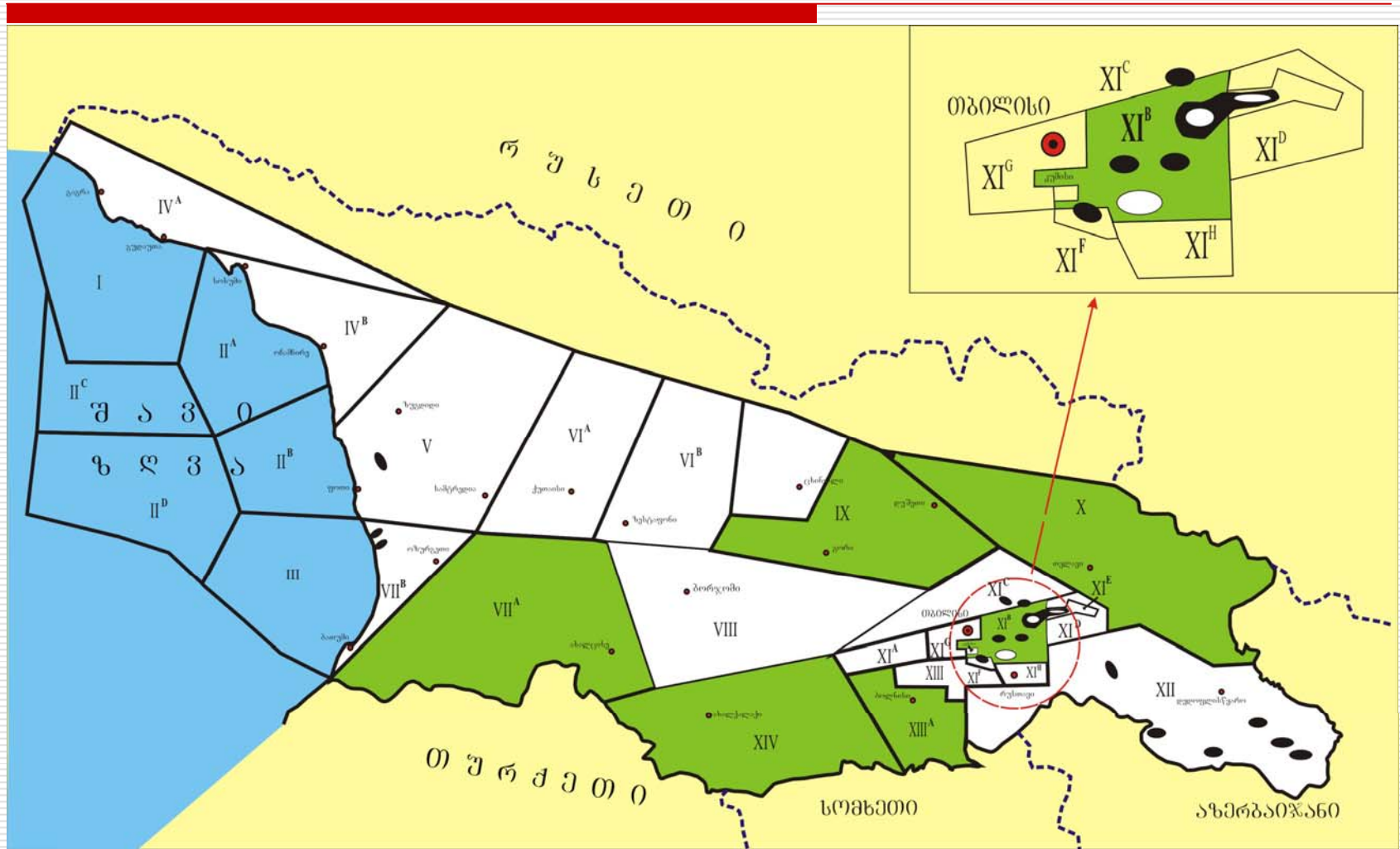


სლაიდი 5: სამართაშორისო გამოცდილება

ქვეყნები	ხელშეკრულების ტიპი
ჩინეთი, ინდოეთი, მაღაიზია, კატარი, ალჟირი, გვატემალა, აზერბაიჯანი. დაახლოებით 52 ქვეყანა	პწგხ
ნორვეგია, გაერთიანებული სამეფო, აშშ, გაერთიანებული ემირატები, ბრაზილია. დაახლოებით 60 ქვეყანა	კონცესია (მოპოვებული ნავთობი ინვესტორის საკუთრებაა, სახელმწიფო მხოლოდ გადასახადიდან იღებს შემოსავალს)
რუსეთი, ერაყი, სუდანი	პწგხ + ლიცენზია
ყაზახეთი, თურქმენეთი, ლიბია	ერთობლივი საწარმო/პწგხ



სლაიდი 6: ტენდერზემ გასატანი ბლოკები



ნავთობისა და გაზის ეროვნული სააგენტო



სლაიდი 7: სატენდერო ბლოკი VII^A (საძიებო პროექტი)

სალიცენზიო ბლოკის ფართობი	VII ^A (სრული ფართობი 6310 კმ ²)
ადმინისტრაციული რაიონები / მდებარეობა	ხელვაჩაური, ქობულეთი, ხულო, ქედი, შუახევი, ადიგენი, ახალციხე, ოზურგეთი, ჩოხატაური, ლანჩხუთი, ვანი, ბაღდათი, ზესთაფონი, ხარაგაული და ბორჯომი
სავარაუდო რესურსის შეფასება	100 მლნ ტონა ("საქნავთობი" 2001წ.)
ტენდერის მოთხოვნები	
მინიმალური სამუშაო პროგრამა:	
სეიმოსადიებო სამუშაოები	2D - 250 გრძივი კმ; 3D შერჩეული ფართობის მიხედვით
ბურღვა	1 ღრმა ჭაბურღილი
შეფასების კრიტერიუმები:	
ხელმოწერის ბონუსი	მინიმუმ 250,000 აშშ დოლარი
ოფცია	მინიმუმ 15%
აღმოჩენის ბონუსი	5 მლნ აშშ დოლარი
პროდუქციის განაწილება	<u>ხარჯების დაფარვამდე</u> : ამოღებული ნავთობის 50% კაპიტალური დანახარჯები ასანაზღაურებლად; დარჩენილი 50% იყოფა პროპორციით ინვესტორი 50 / საქართველო 50 <u>ხარჯების დაფარვის შემდეგ</u> : ინვესტორი 40 / საქართველო 60
ტენდერის ვადა	90 დღე

ნავთობისა და გაზის ეროვნული სააგენტო



სლაიდი 8: სატენდერო ბლოკი IX (საძიებო პროექტი)

სალიცენზიო ბლოკის ფართობი	IX (სრული ფართობი 3872 კმ ²)
ადმინისტრაციული რაიონები / მდებარეობა	ხაშური, ქარელი, გორი, ახალგორი, კასპი, დუშეთი, მცხეთა და თიანეთი
სავარაუდო რესურსის შეფასება	133 მლნ ტონა ("საქნავთობი" 2001წ.)
ტენდერის მოთხოვნები	
მინიმალური სამუშაო პროგრამა:	
სეიმოსადიებო სამუშაოები	2D - 200 გრძივი კმ; 3D შერჩეული ფართობის მიხედვით
ბურღვა	1 ღრმა ჭაბურღილი არსებულ სტრუქტურაზე + 1 შედეგების მიხედვით
შეფასების კრიტერიუმები:	
ხელმოწერის ბონუსი	მინიმუმ 250,000 აშშ დოლარი
ოფცია	მინიმუმ 15%
აღმოჩენის ბონუსი	5 მლნ აშშ დოლარი
პროდუქციის განაწილება	<u>ხარჯების დაფარვამდე</u> : ამოღებული ნავთობის 50% კაპიტალური დანახარჯები ასანაზღაურებლად; დარჩენილი 50% იყოფა პროპორციით ინვესტორი 50 / საქართველო 50 <u>ხარჯების დაფარვის შემდეგ</u> : ინვესტორი 40 / საქართველო 60
ტენდერის ვადა	90 დღე

ნავთობისა და გაზის ეროვნული სააგენტო



სლაიდი 9: სატენდერო ბლოკი X (საძიებო პროექტი)

სალიცენზიო ბლოკის ფართობი	X (სრული ფართობი 5880 კმ ²)
ადმინისტრაციული რაიონები / მდებარეობა	ახალგორი, დუშეთი, თიანეთი, ახმეტა, თელავი, ყვარელი, სიღნაღი, გურჯაანი, ლაგოდეხი და საგარეჯო
საგარეულო რესურსის შეფასება	216 მლნ ტონა ("საქნავთობი" 2001წ.)
ტენდერის მოთხოვნები	
მინიმალური სამუშაო პროგრამა:	
სეიმოსადიებო სამუშაოები	2D - 200 გრძივი კმ; 3D შერჩეული ფართობის მიხედვით
ბურღვა	1 ღრმა ჭაბურღილი არსებულ სტრუქტურაზე + 1 შედეგების მიხედვით
შეფასების კრიტერიუმები:	
ხელმოწერის ბონუსი	მინიმუმ 500,000 აშშ დოლარი
ოფცია	მინიმუმ 15%
აღმოჩენის ბონუსი	5 მლნ აშშ დოლარი
პროდუქციის განაწილება	<u>ხარჯების დაფარვამდე</u> : ამოღებული ნავთობის 50% კაპიტალური დანახარჯები ასანაზღაურებლად; დარჩენილი 50% იყოფა პროპორციით ინვესტორი 50 / საქართველო 50 <u>ხარჯების დაფარვის შემდეგ</u> : ინვესტორი 40 / საქართველო 60
ტენდერის ვადა	90 დღე

ნავთობისა და გაზის ეროვნული სააგენტო



სლაიდი 10: სატენდერო ბლოკი XI^B (საძიებო და მოკოვების პროექტი)

სალიცენზიო ბლოკის ფართობი	XI ^B (სრული ფართობი 602 კმ ²)
ადმინისტრაციული რაიონები / მდებარეობა	საგარეჯო და გარდაბანი
საგარეულო რესურსის შეფასება	C1 კატეგორია: 7 მლნ. ტონა ნავთობი და 2,5 მლრდ. კუბ. მეტრ გაზს (2007წ).
ტენდერის მოთხოვნები	
მინიმალური სამუშაო პროგრამა:	
სემოსაძიებო სამუშაოები	2D - მინიმუმ 200 გრძივი კმ; 3D - მინიმუმ 100 კმ ²
ბურღვა	8 ჰორიზონტალური ღულა ახალი ან ძველი ჭაბურღილებიდან; 1 დრმა ჭაბურღილი არსებულ სტრუქტურაზე + 1 შედეგების მიხედვით
შეფასების კრიტერიუმები:	
ხელმოწერის ბონუსი	მინიმუმ 5 მლნ აშშ დოლარი
ოფცია	მინიმუმ 15%
აღმოჩენის ბონუსი	5 მლნ აშშ დოლარი
პროდუქციის განაწილება (საბაზისო ნავთობის მიღების შემდეგ)	<u>ხარჯების დაფარვამდე</u> : ამოღებული ნავთობის 50% კაპიტალური დანახარჯები ასანაზღაურებლად; დარჩენილი 50% იყოფა პროპორციით ინვესტორი 50 / საქართველო 50 <u>ხარჯების დაფარვის შემდეგ</u> : ინვესტორი 30 / საქართველო 70
საბაზისო ნავთობი	მინიმუმ 14,000 ტონა წელიწადში 10%-ანი კლებით 10 წლით.
ტენდერის ვადა	45 დღე

ნავთობისა და გაზის ეროვნული სააგენტო



სლაიდი 12: სატენდერო ბლოკი XIII^A (საპიეპო პროექტი)

სალიცენზიო ბლოკის ფართობი	XIII ^A (სრული ფართობი 1295 კმ ²)
ადმინისტრაციული რაიონები / მდებარეობა	ღმანისი, თეთრი წყარო, ბოლნისი და მარნეული
სავარაუდო რესურსის შეფასება	
ტენდერის მოთხოვნები	
მინიმალური სამუშაო პროგრამა:	
სეიმოსაძიებო სამუშაოები	2D - მინიმუმ 100 გრძივი კმ; 3D შერჩეული ფართობის მიხედვით
ბურღვა	1 ღრმა ჭაბურღილი
შეფასების კრიტერიუმები:	
ხელმოწერის ბონუსი	მინიმუმ 150,000 აშშ დოლარი
ოფცია	მინიმუმ 15%
აღმოჩენის ბონუსი	5 მლნ აშშ დოლარი
პროდუქციის განაწილება	<u>ხარჯების დაფარვამდე</u> : ამოღებული ნავთობის 50% კაპიტალური დანახარჯები ასანახაურებლად; დარჩენილი 50% იყოფა პროპორციით ინვესტორი 50 / საქართველო 50 <u>ხარჯების დაფარვის შემდეგ</u> : ინვესტორი 40 / საქართველო 60
ტენდერის ვადა	90 დღე



სლაიდი 12: სატენდერო ბლოკი XIV (საძიებო პროექტი)

სალიცენზიო ბლოკის ფართობი	XIV (სრული ფართობი 4410 კმ ²)
ადმინისტრაციული რაიონები / მდებარეობა	ახალციხე, ასპინძა, ახალქალაქი, ნინოწმინდა, დმანისი, წალკა და ბორჯომი
საგარეულო რესურსის შეფასება	50 მლნ ტონა ("საქნავთობი" 2001წ.)
ტენდერის მოთხოვნები	
მინიმალური სამუშაო პროგრამა:	
სეიმოსადიებო სამუშაოები	2D - მინიმუმ 150 გრძივი კმ; 3D - შერჩეული ფართობის მიხედვით
ბურღვა	1 ღრმა ჭაბურღილი
შეფასების კრიტერიუმები:	
ხელმოწერის ბონუსი	მინიმუმ 200,000 აშშ დოლარი
ოფცია	მინიმუმ 15%
აღმოჩენის ბონუსი	5 მლნ აშშ დოლარი
პროდუქციის განაწილება	<u>ხარჯების დაფარვამდე</u> : ამოღებული ნავთობის 50% კაპიტალური დანახარჯები ასანახდაურებლად; დარჩენილი 50% იყოფა პროპორციით ინვესტორი 50 / საქართველო 50 <u>ხარჯების დაფარვის შემდეგ</u> : ინვესტორი 40 / საქართველო 60
ტენდერის ვადა	90 დღე

ნავთობისა და გაზის ეროვნული სააგენტო

