

گروه پویسک

اکتشاف مجدد در مزارع بالغ در حال تولید

پروژه های نمونه

مطالعه موردی. آروسیه. زمینه تولید

هدف از مطالعه

شناسایی و ترسیم ناهنجاری های هیدروکربنی مرتبط با ذخایر حفاری نشده یا کشف شده در میدان تولید میعانات گازی

1) تعیین ناهنجاری های هیدروکربنی در منطقه مورد مطالعه با پردازش داده های ماهواره ای (مرحله اول) و بررسی دقیق مناطق غیرعادی با استفاده از تجهیزات زمینی اثبات تشدید متحرک (مرحله II).

2) عمق مخازن هیدروکربنی را در ناهنجاری ها اندازه گیری کنید

3) تخمین ضخامت مخازن هیدروکربنی.

4) ضخامت متوسط قسمت متخلخل سازند گاز و فشار گاز در هر افق را تخمین بزنید.

5) مسیرهای مهاجرت هیدروکربن را از طریق سنگ های نفوذ پذیر به گاز ترسیم کنید.

6) تعیین نوع سنگ های مخزن برای افق های هیدروکربنی.

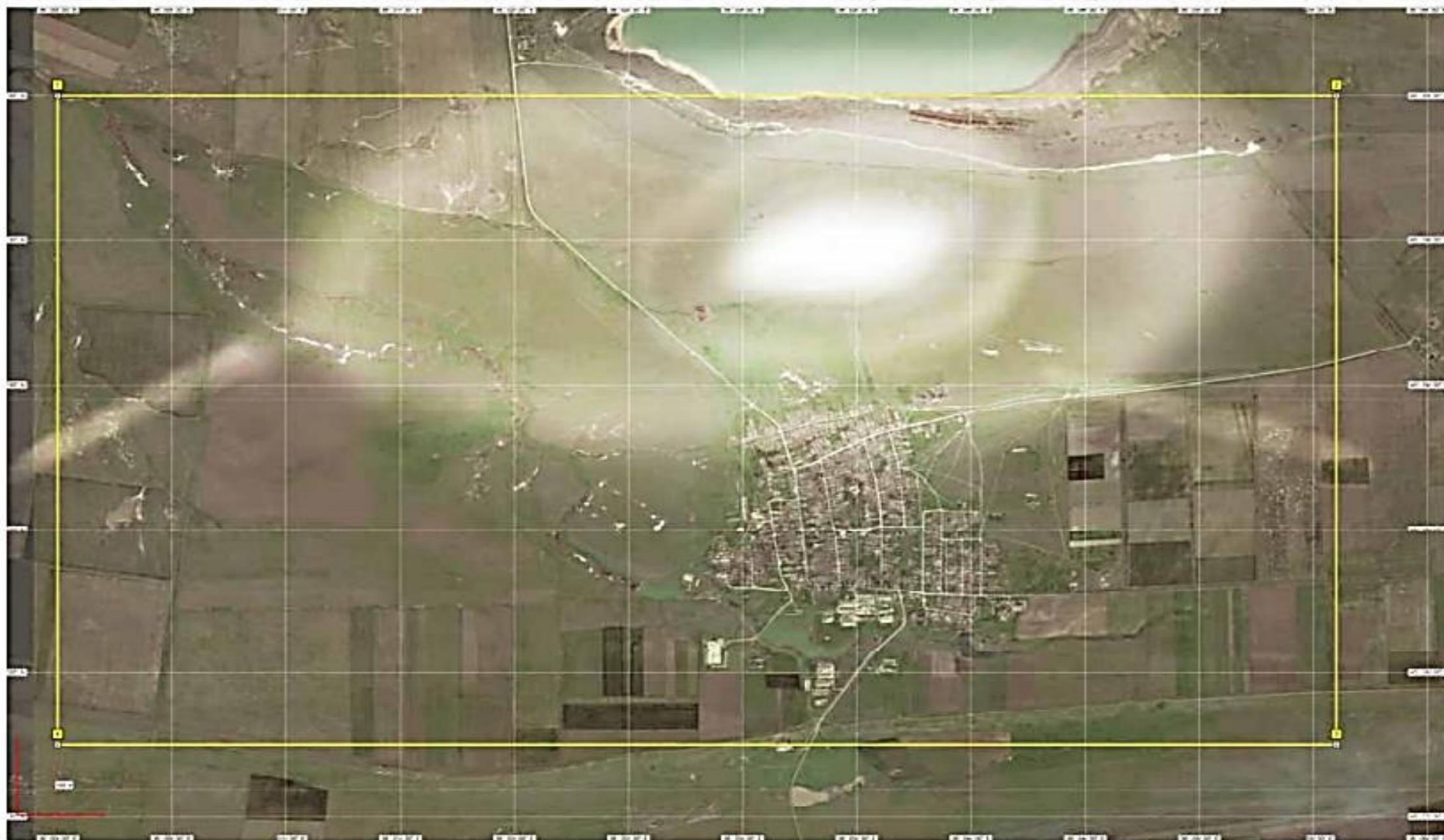
7) پروفیل های عمق مخازن هیدروکربنی بر روی ناهنجاری ها با مرحله اندازه گیری بیش از 500 متر بسازید.

8) برآورد منابع هیدروکربنی در ناهنجاری های شناسایی شده.

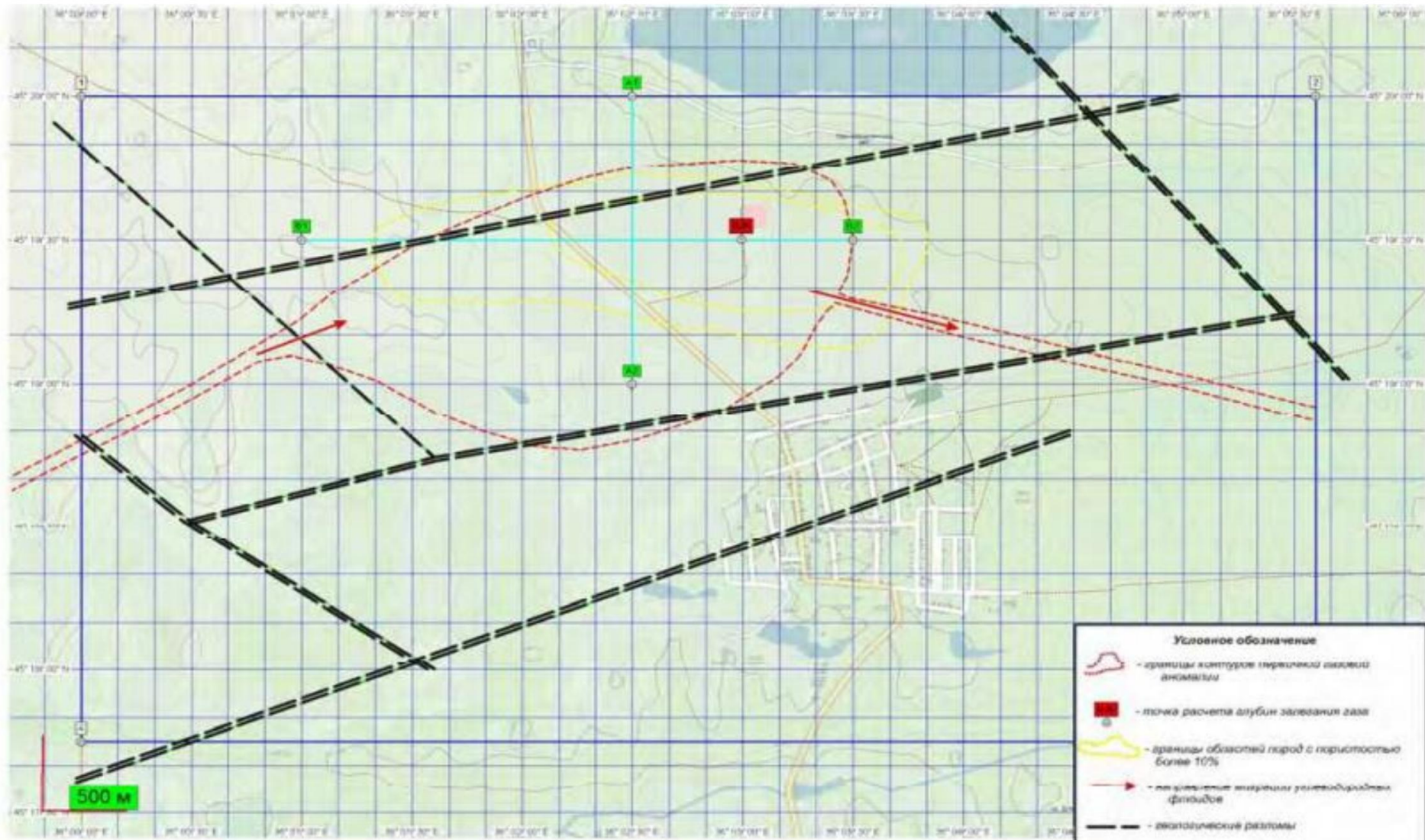
مطالعه موردی. آروسیه. میدان تولید فاز اول (سنگش از دور). چیدمان



مطالعه موردی. آروسیه. میدان تولید فاز اول (سنجش از دور). ناهنجاری های نقشه برداری شده

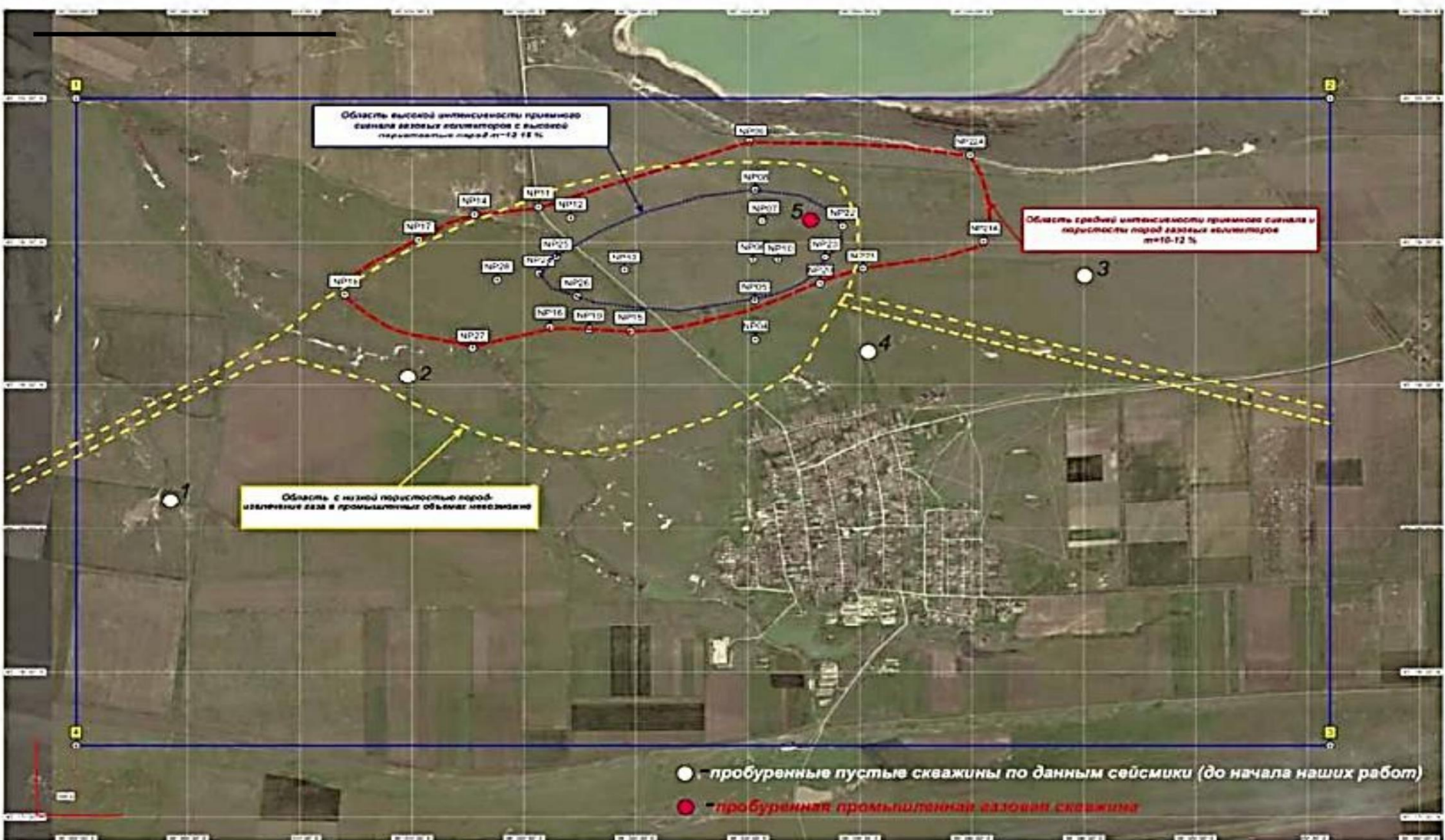


مطالعه موردی. آروسیه. میدان تولید فاز اول (سنگش از دور). پیش فرض ها



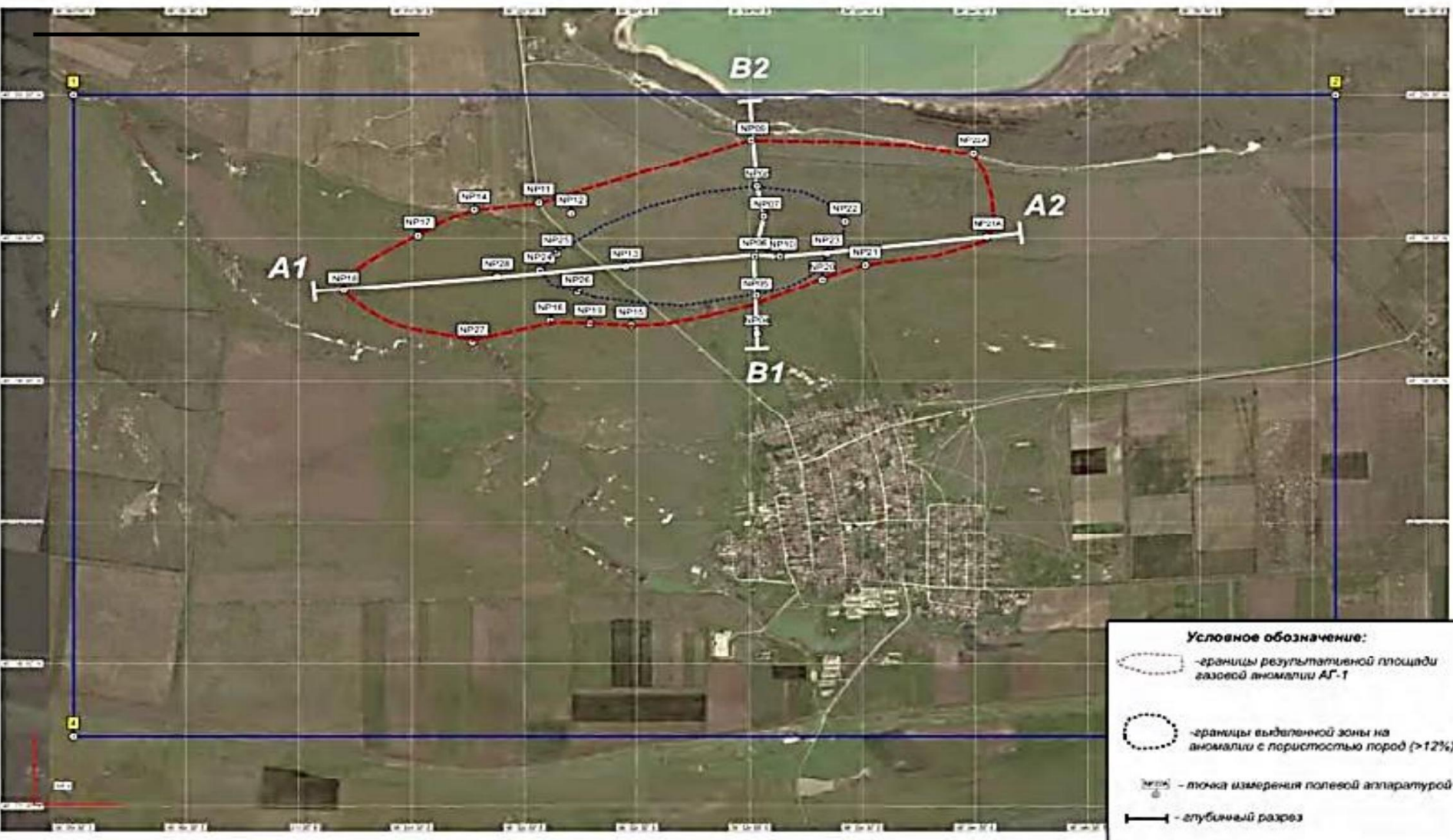
مطالعه موردی. آروسیه. زمینه تولید

فاز دوم (بررسی میدانی). ناهنجاری های تایید شده

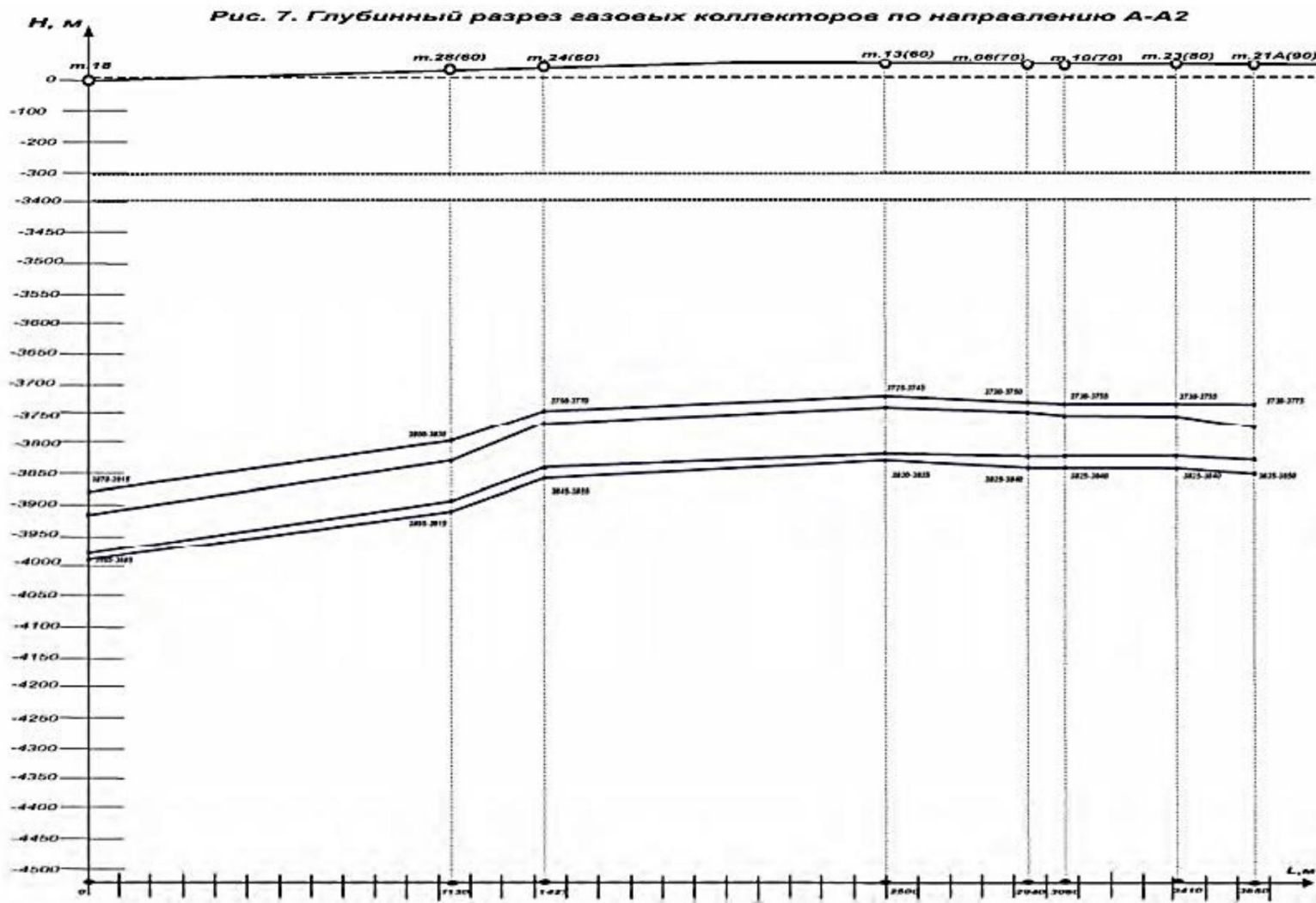


مطالعه موردی. آروسیه. زمینہ تولید

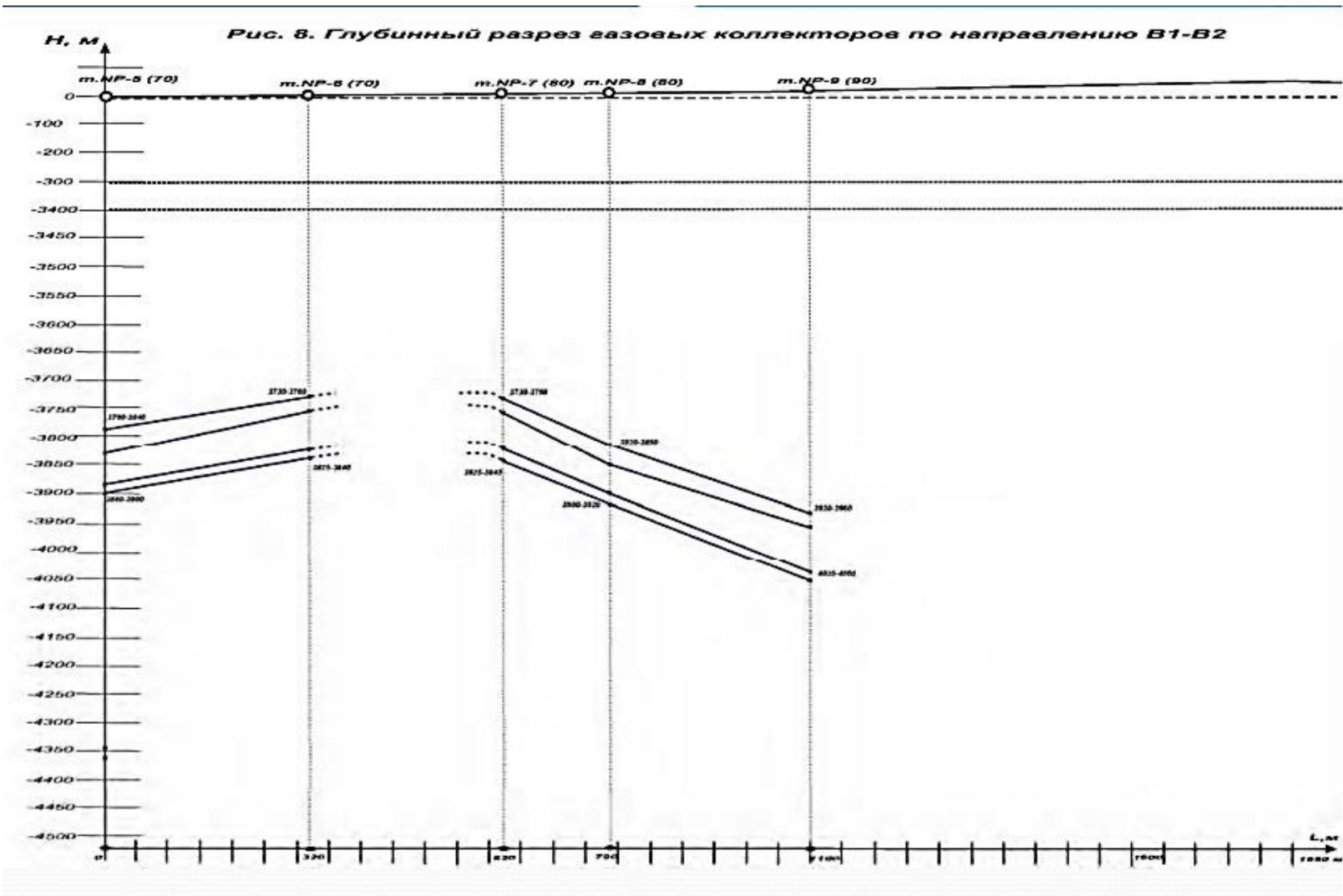
فاز دوم (بررسی میدانی). خطوط تخمین عمق



مطالعه موردی. آروسیه. میدان تولید فاز دوم (بررسی میدانی). تخمین عمق



مطالعه موردی. آروسیه. میدان تولید فاز دوم (بررسی میدانی). تخمین عمق



مطالعه موردی. I. روسیه. میدان تولید فاز دوم (بررسی میدانی). خواص مخزن

Location	Lat, N	Signal features	Altitude above sea level (m)	Gas reservoirs depth -H ₁ , -H ₂ (m)	Rock types. Pressure (P, MPa)	Gas reservoir thickness, Δh (m)
	Long, E					
1	2	3	4	5	6	7
NP04	45°19'9,7" 36°3'2,0"	The "gas" signal, the background values of the signal. Of no commercial value	70	-	-	-
NP05	45°19'17,7" 36°3'1,8"	Gas. The southern tip of the productive anomaly. Maximum signal intensity. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	70	(I) -3790÷3830; (II) -3880÷3900.	Porous sandstone, P ₁ =50; P ₂ =55	30 10
NP06	45°19'26,2" 36°3'1,4"	Gas. The maximum amplitude of the signal. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	70	(I) -3730÷3760; (II) -3825÷3840.	Porous sandstone, P ₁ =50; P ₂ =55	25 10
NP07	45°19'34,4" 36°3'3,8"	Gas. The maximum amplitude of the signal. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	80	(I) -3730÷3750; (II) -3825÷3845.	Porous sandstone, P ₁ =50; P ₂ =55	25 10
NP08	45°19'40,7" 36°3'2,0"	The boundary of the intense signal at the northern part of the anomaly.	80	(I) -3820÷3850; (II) -3930÷3950.	Porous sandstone, P ₁ =50; P ₂ =55	25 10
NP09	45°19'51" 36°03'00"	Gas. Average signal intensity. The northern part of the anomaly. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	90	(I) -3930÷3960; (II) -4035÷4050.	-/-	25 10
NP10	45°19'25,9" 36°03'7,1"	Gas. Maximum signal intensity. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	70	(I) -3730÷3755; (II) -3825÷3840.	-/-	25 10

مطالعه موردی. آروسیه. زمینة تولید

فاز دوم (بررسی میدانی). داده های عمق و مخزن

No	Location	Altitude above sea level (m)	The depth of occurrence of gas reservoirs from the sea level	Effective thickness of the gas reservoirs (m)
1	P-18	50	3870-3915 3965-3985	30 10
2	P-28	60	3800-3830 3895-3915	25 8
3	P-24	60	3750-3770 3845-3855	25 10
4	P-13	60	3725-3745 3820-3835	20 10
5	P-06	70	3730-3750 3825-3840	20 8
6	P-10	70	3730-3755 3825-3840	25 9
7	P-23	80	3730-3755 3825-3840	25 10
8	P-21A	90	3750-3775 3835-3850	20 8

مطالعه موردی. آروسیه. زمین تولید

فاز دوم (بررسی میدانی). برآورد منابع

Hori zon	Gas reservoir size			Depth, H (m)			Average effective thickness h (m)	Porosity m (%)	Water saturation, %	Pressure P (MPa)	Resources ($\cdot 10^6$ M ³)	
	Width (m)	Length (m)	Area S(M ²)	Min	Average	Max					In- place	Recovers ble
I	1,3	3,8	$3,2 \cdot 10^6$	3725	3820	3930	20	12÷15	30	50	582,4	416,0
II	1,3	3,8	$3,2 \cdot 10^6$	3820	3930	4048	10	10÷12	40	55	147,84	105,6
Total:			$6,4 \cdot 10^6$								730,24	521,6

حجم های قابل بازیافت:

$$V_{rec} = S \cdot \Delta h \cdot P \cdot \eta_{CP};$$

که در آن η_{CP} - فاکتور جدایی ناپذیر تخلخل، دما، اشباع آب، بازیافت گاز است

برای فورملا طبق II - 0.06

• η_{CP}

مطالعه موردی. آروسیه. زمینة تولید

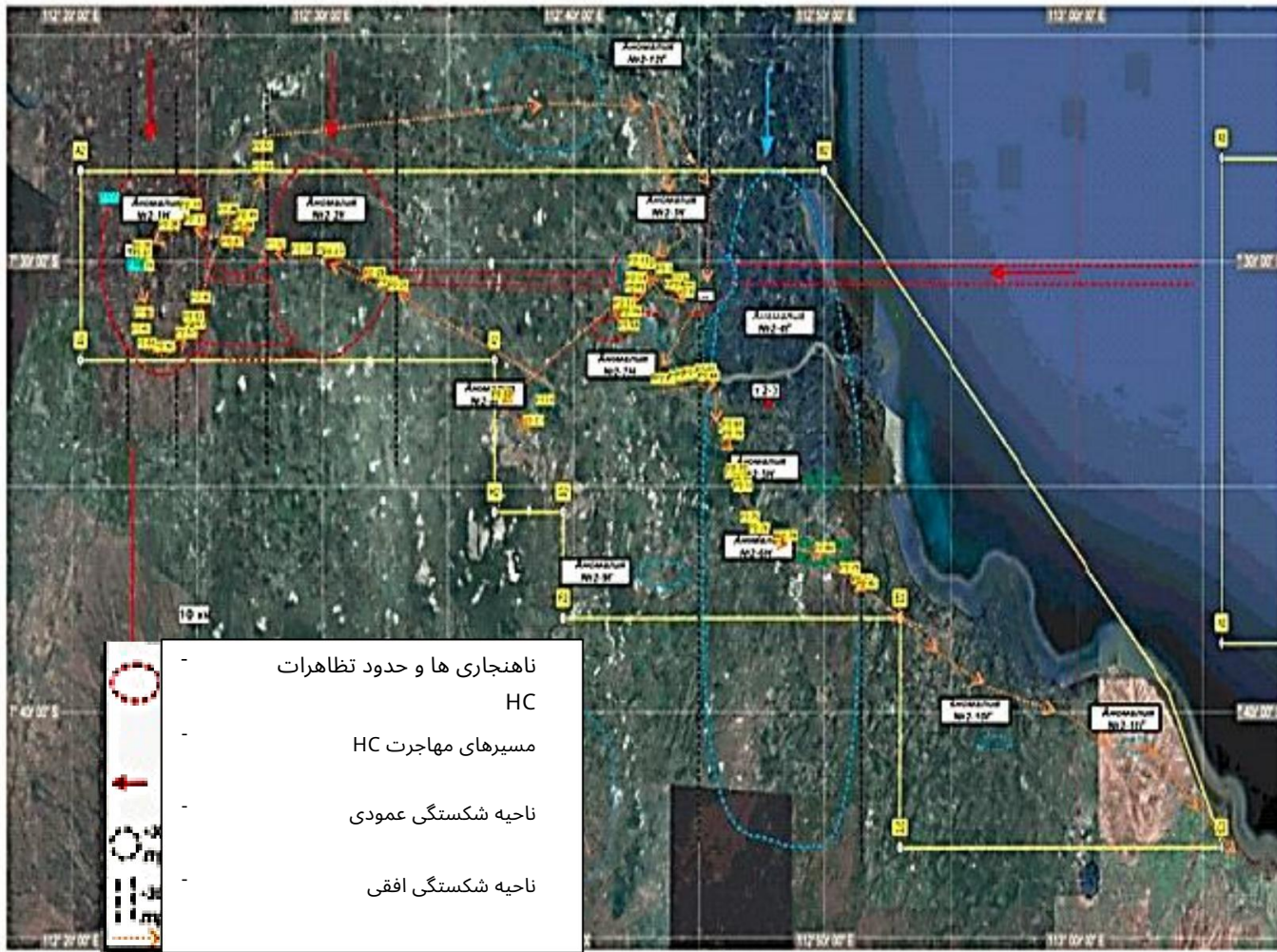
نتیجه گیری

- در پی مطالعه منطقه دارای مجوز با استفاده از فناوری RS-NMR و پردازش تصاویر فضایی با استفاده از تجهیزات POISK (مرحله اول)، ناهنجاری های گازها شناسایی و نقشه برداری شده اند.
 - عمق (تقریباً) وقوع مخازن گاز برآورد شد.
 - انواع سنگ های مخزن افق های گازی و طیف های آن شناسایی شده است
 - ویژگی های میدان های الکترومغناطیسی تشدید کننده بالای ناهنجاری دارند
 - که توسط آن ضخامت موثر قسمت متخلخل مخازن ثبت شده است
 - اشباع از گاز تعیین می شود.
 - برخی از خواص مخزن پیش بینی و منابع گاز برآورد شد
 - چاه های حفر شده در مکان های توصیه شده جریان گاز تولید می کردند که ثابت شد
- قابلیت اطمینان روش

مطالعه موردی II. اندونزی. زمینه تولید

License block in Indonesia

Productive wells are sitting within the areas outlined marked with red color



مسیریابی نظرسنجی

مورد دوم اندونزی. شهادت

Russ
Techno

Tel: +62 8170 228877 FAX: +62 21 84306196



CV RussTechno Indonesia

Ruko Permata Boulevard Blok BA, No.1
Jl Pos Pengumben Raya Jakarta Barat 11550 – INDONESIA

Date : 1 June, 2012 r.

Re: SBRDSS report reference

In accordance Contract No.1, 28.11.2011 between RussTechno Indonesia and Sevastopol State University, Sevastopol's specialists (head of team - Ph.D. Kovalev N.I.) were involved with a set of equipment "Poisk" for remote search for oil and gas with identification its depth and deposit on Brantas Block in Java, Indonesia total area 3050 km². Off-shore – 2 blocks and On-shore – 3 blocks.

Previously, these areas were studied by traditional seismic methods and have more then 30 wells.

The study was performed in February 2012. Based on the results of study on Brantas Block by using remote method SBRDSS Sevastopol specialists discovered total 31 hydrocarbon anomalies.

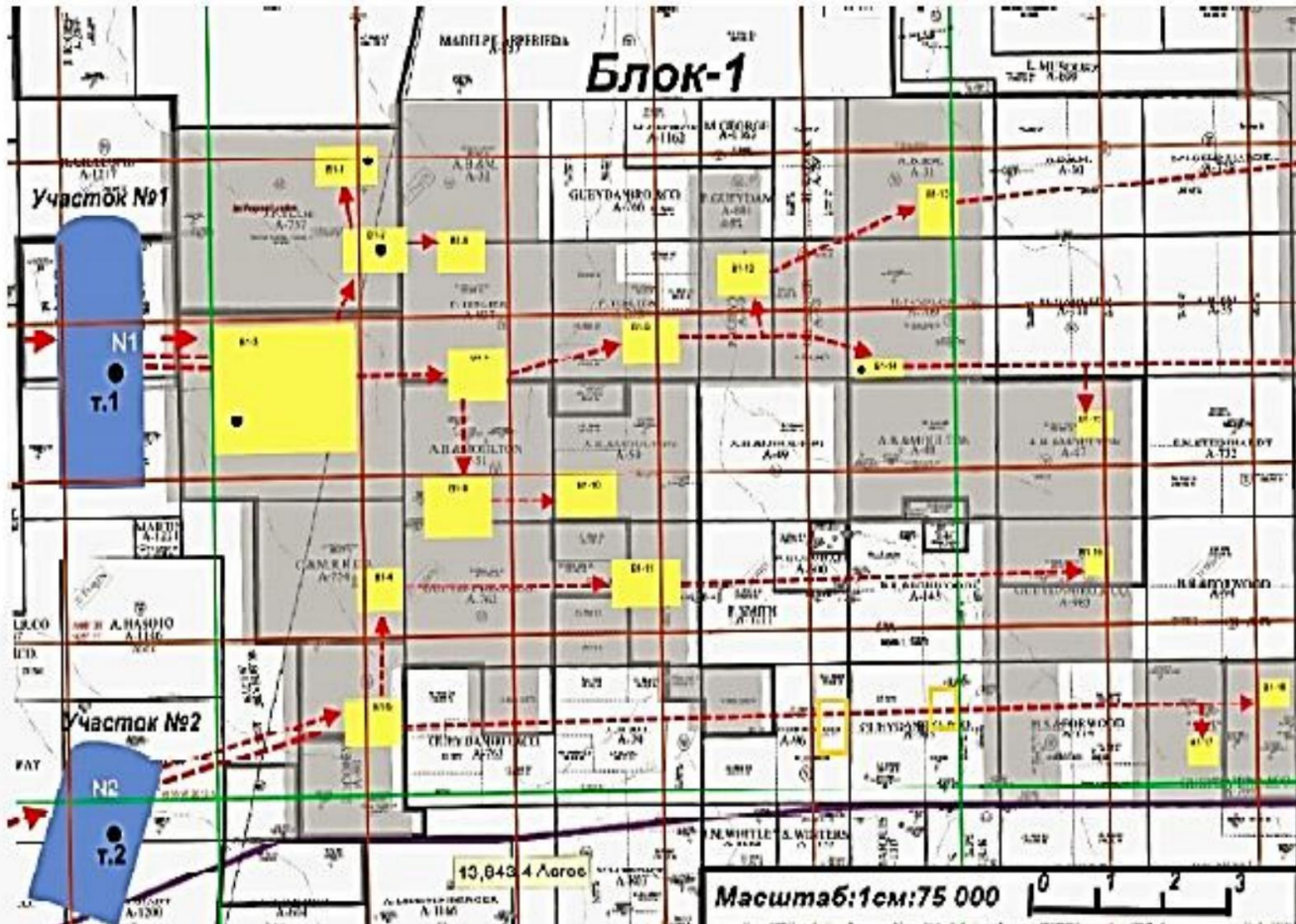
SBRDSS remote method was proven by compare with seismic date available in Lapindo Brantas company. This method is cost effective and very accurate in depth and deposit result.

Regards,

Thanigasalam
President Director



مطالعه موردی. III ایالات متحده. میدان تولید گاز



License block in
Texas, USA

Well N-1 penetrated shale
oil formation as indicated by
the corresponding anomaly

مورد III. ایالات متحده. شهادت

«Інститут геофізики та проблем Землі» <small>Товариство з обмеженою відповідальністю</small>	 Founded in 2007	«Institute of Geophysics and Problems of the Earth» <small>Limited Liability Company</small>
Україна, м. Київ, вул. К. Білокур 4, оф. 6 телефон: +38 044 285 0826, моб.: +38 068 100 5153		Ukraine, Kyiv, K. Bilokur 4, of. 6 tel./fax: +38 044 285 0826, mobile: +38 068 100 5153

Outgoing # 11/10-03


15.11. 2010

Conclusion
on the results of prospecting works performed by specialists of the
«Sevastopol National University of Nuclear Energy and Industry»
in the territory of Texas, USA

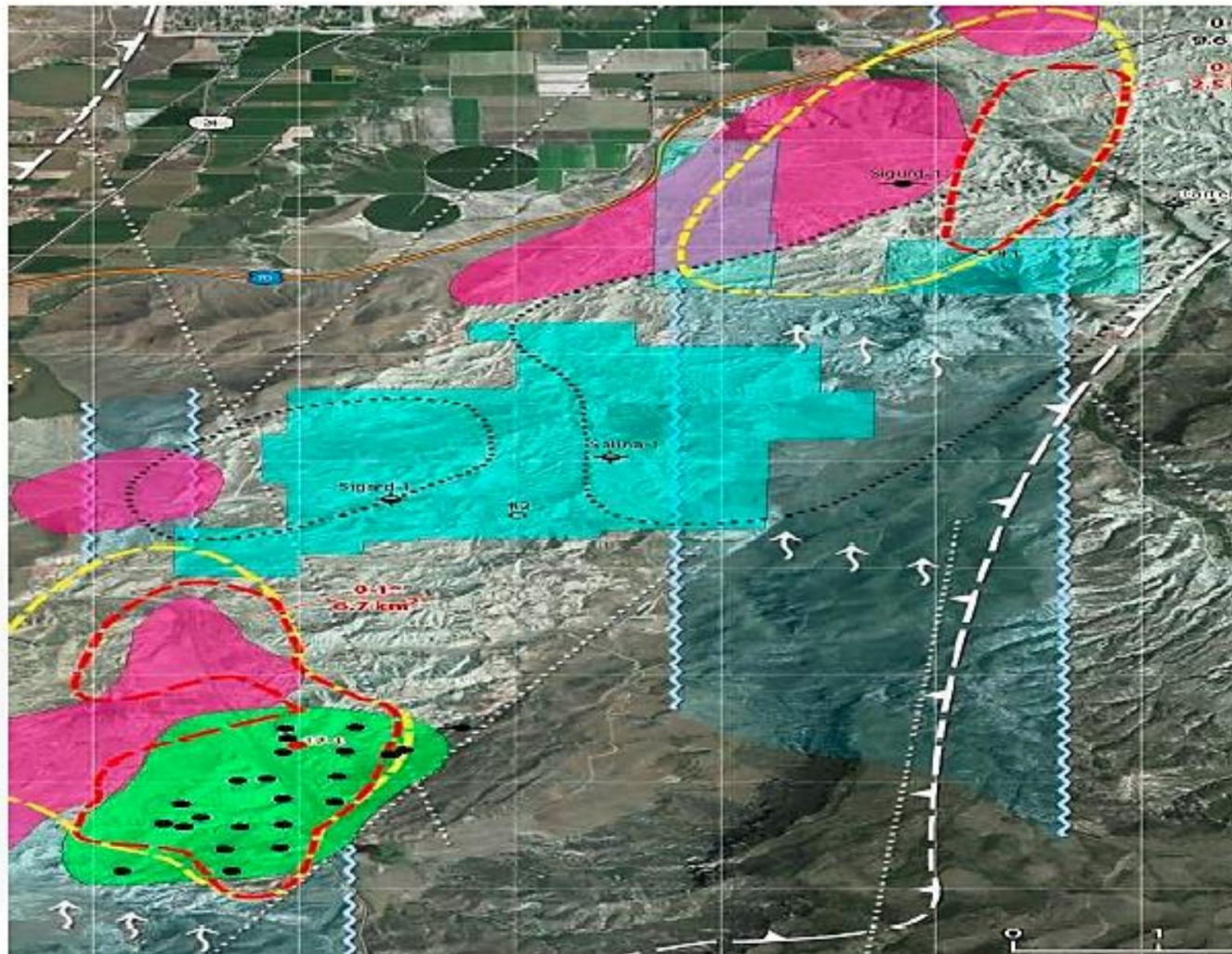
Commissioned by the Institute of Geophysics and Problems of the Earth (Kiev, Ukraine) in 2010 specialists (Ph.D. Goh V.A., Ph.D. Kovalev N.I., Doctor of Geological and Mineralogical Sciences Filippov E.M., etc.) performed a search and exploration of natural gas deposits on the territory of Texas, USA using the equipment of the remote complex "Search". At the same time, remote search facilities were used to study the territory in the south of Texas, with an area of about 500 km².

Based on the results of work on a given territory, underground natural gas accumulations were discovered having industrial significance, 3 points for drilling industrial wells were selected and surveyed.

The results of drilling a well at one of the proposed points confirmed the presence of a natural gas reservoir. The gas pressure in the deposit proved to be abnormally high, 620 atm., in accordance with the survey data.

Director of Institute of Geophysics and Problems of the Earth Pavel Ivashchenko	
--	--

مطالعه موردی. IV ایالات متحده. میدان تولید نفت



License block in Utah, USA

The oil accumulations and wells locations have proved the delineated anomalies. Recommendations were made to drill new wells at the identified anomalies to the north-east.

مورد IV. ایالات متحده. شهادت

"CARPATHIA", LLC
 Limited Liability Company
 470 E 3900 So Suite#04, Salt Lake City, Utah 84107
 Off:801-293-3314 Fax:801-303-0720
 Cell:801-380-2087 ttvol333@gmail.com



"КАРПАТІЯ", ТОВ
 Товариство з Обмеженою Відповідальністю
 Cell:8063-740-4071 ttvol333@gmail.com

FINAL REPORT On Presentation-Demonstration of "Deep Vision" Model

"CARPATHIA", LLC, represented by Vasyl Lyubarets, as a party representing "Deep Vision" Model of discovering natural resources that being tested, and Kelly Alvey, as a party participating in the test, have executed this Final Report concerning final results of testing unique Model "Deep Vision".

Results of inspection of objects, located on the territory of the state of Utah, USA Dated 25 of February 2009

Object #	Kelly Alvey's data	"Deep Vision" data	Comparison %	CONCLUSION
X "0"	Nothing	Nothing	100 %	Matching results
X 1	Nothing	Nothing	100 %	Matching results
X 911	6780	6150-6450	100 %	Matching results
X 912	6380	6150-6420	100 %	Matching results
X 913	6500 ; 9500-10000	6040-6420 ; 9450-9750	98 %	Matching results

Director of "Institute of Geophysics and Problems of the Earth"
 Technical Director of "Benif International" Corporation



Pavlo N. Ivashchenko

Inventor of "Deep Vision" Model
 Professor Vitaly A. Gokh

Inventor of "Deep Vision" Model
 Professor Mykola I. Kovalyov

Signatures of Witnesses

Vasyl O. Lyubarets

Vasyl O. Lyubarets, Leader-President
 of "CARPATHIA", LLC

Rex W Hardy
 Rex W Hardy, Lawyer

Ray Beckham
 Ray Beckham, BYU Professor

Brad Whittaker
 Brad Whittaker, CEO Executive
 Director

Kelly Alvey
 Kelly Alvey

Roy Moore
 Roy Moore, Wolverine Gas and Oil
 Company of Utah, LLC. Landman

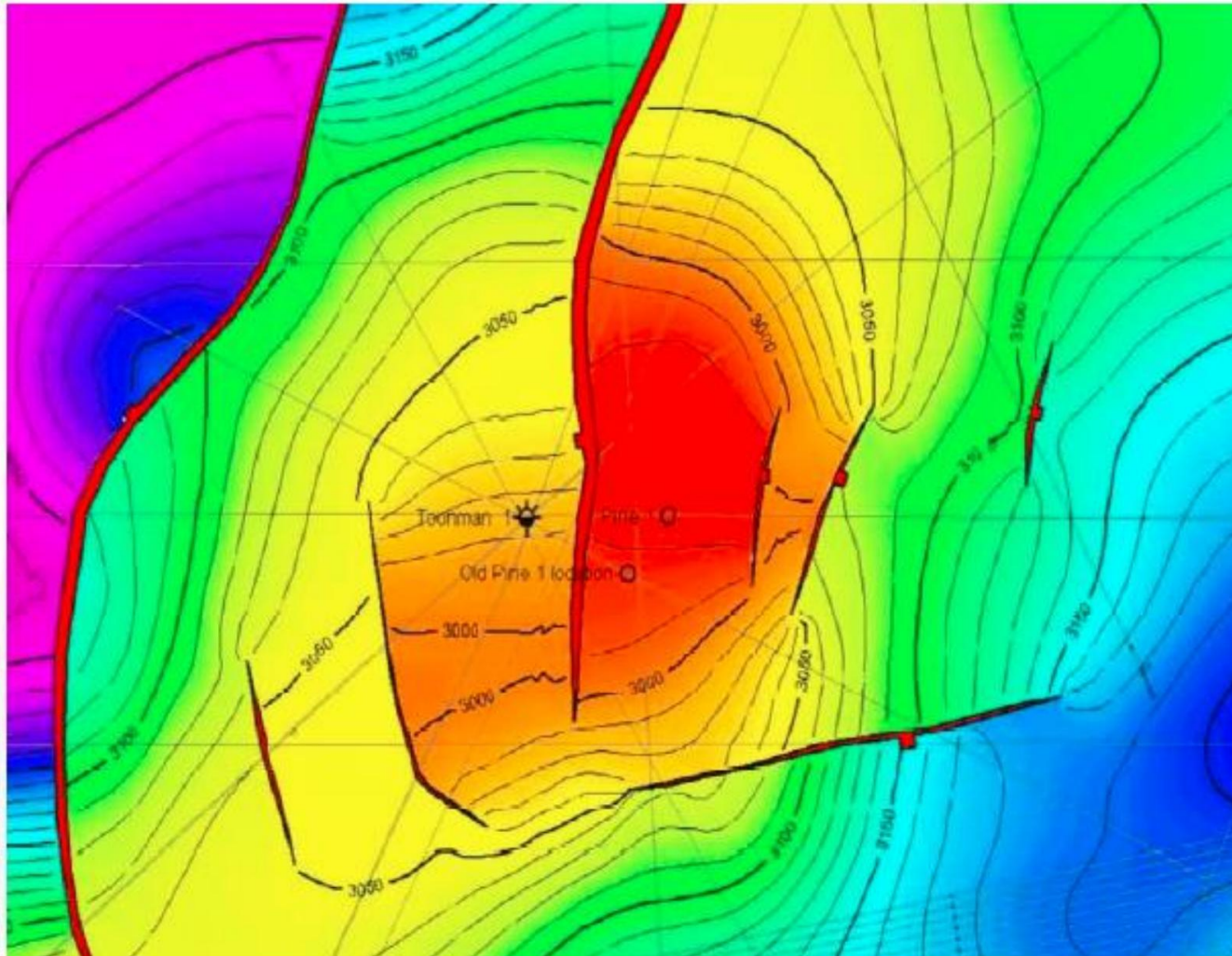
Jeffrey F. Chivers
 Jeffrey F. Chivers, "ENDEAVOR"
 Capital Group, LLC

Edward W. Fall
 Edward W. Fall, P.G. UT Government
 Department of Natural Resources
 Phillip Babcock

Arbitrator Elizabeth Goryunova
 Director of International Relations
 Salt Lake Chamber of Commerce



مطالعه موردی. ۷. استرالیا. میدان تولید نفت



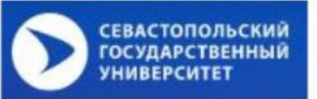
License block
Pel-105 in Aus-
tralia

Well Pine-1 location was
changed as suggested the
identified anomaly. The well
has been drilled and proved
to be productive.



RSS NMR
THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION

By Fands-LLC



RSS-NMR SEVSU Poisk

	<p>FANDS-LLC Inteligencia Economica Proactiva</p>	<p>Registered Office</p>	<p>Naaman's Building, Suite 206, 3501 Silverside Road, Wilmington, New Castle County Delaware, 19810, USA</p>	<p>inteleco@fands-llc.biz</p>	<p>Voip + 1 786 352 8843</p>
--	--	---------------------------------	---	---	------------------------------