Machine Translated by Google

GROUP POISK

СЕВАСТОПОЛЬСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ

RSS-NMR SEVSU Poisk

پوسک گروپ

پیداوار میں بالغ کھیتوں میں دوبارہ تلاش

مثال کے منصوبوں

Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی .Iروس۔ پیداوار کا میدان

مطالعہ کا مقصد

گیس کنڈینسیٹ پروڈکشن فیلڈ میں غیر ڈرل شدہ یا دریافت شدہ ذخائر سے وابستہ ہائیڈرو کاربن کی بے ضابطگیوں کی شناخت اور وضاحت

1)سیٹلائٹ ڈیٹا (مرحلہ I) پر کارروائی کرکے اور موبائل گونج ثابت کرنے والے زمینی آلات (مرحلہ II) کا استعمال کرتے ہوئے تفصیل سے غیر معمولی علاقوں کی جانچ کرکے مطالعہ کے علاقے میں ہائیڈرو کاربن کی بے ضابطگیوں کا تعین کریں ۔

2)بے ضابطگیوں میں ہائیڈرو کاربن کے ذخائر کی گہرائی کی پیمائش کریں۔
3)ہائیڈرو کاربن کے ذخائر کی موٹائی کا اندازہ لگائیں۔
4)گیس کی تشکیل کے غیر محفوظ حصے کی اوسط موٹائی اور ہر افق میں گیس کے دباؤ کا اندازہ لگائیں۔

5)ہائیڈرو کاربن کی نقل مکانی کے راستوں کو گیس سے پارگمی پتھروں کے ذریعے نقشہ بنائیں۔

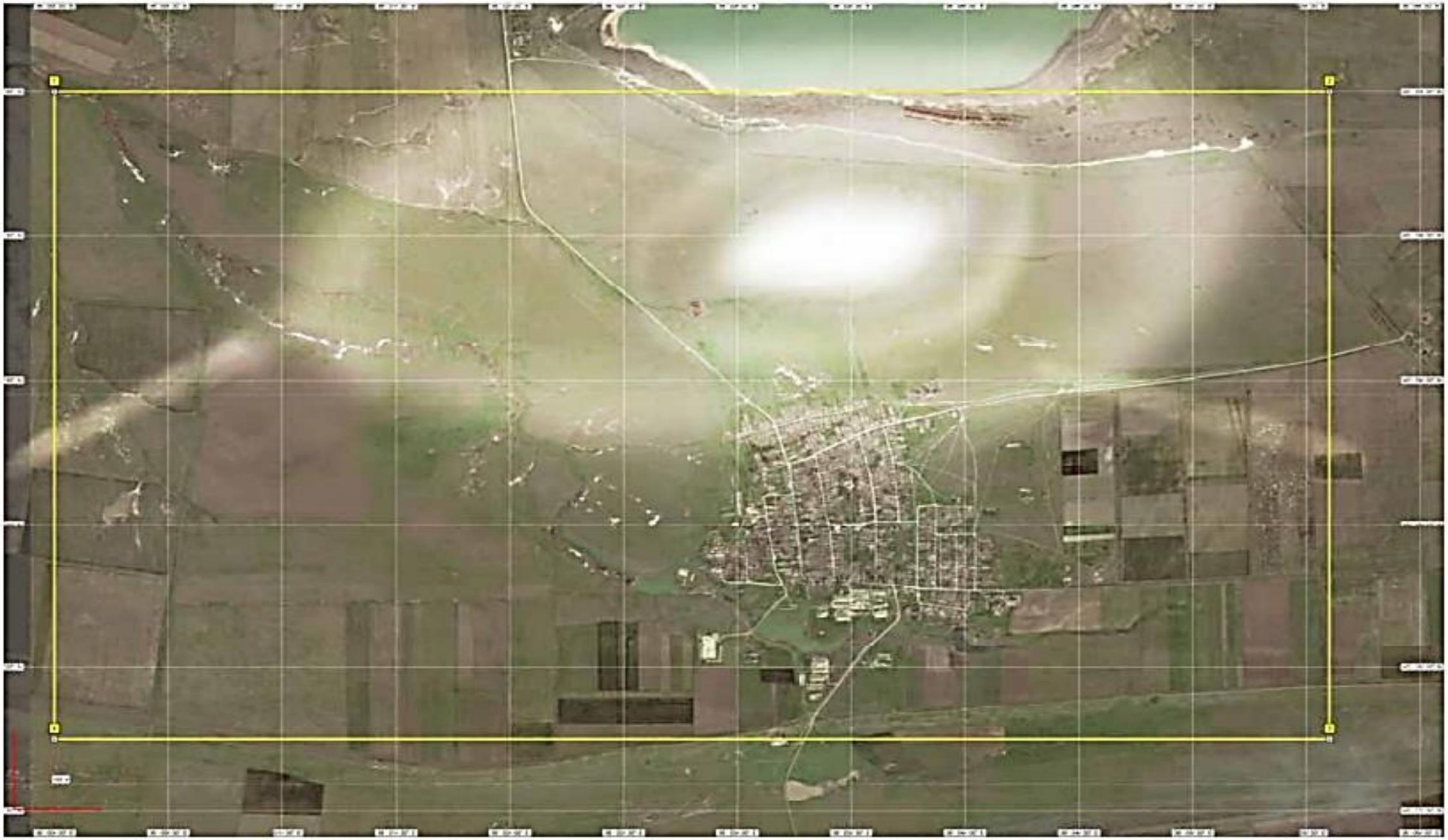
6)ہائیڈرو کاربن افق کے لیے ذخائر کی چٹانوں کی قسم کا تعین کریں۔
7)ہائیڈرو کاربن کے ذخائر کی گہرائی کے پروفائلز کو بے ضابطگیوں پر بنائیں جس کی پیمائش 500میٹر سے زیادہ نہ ہو۔
8)شناخت شدہ بے ضابطگیوں میں ہائیڈرو کاربن وسائل کا تخمینہ لگائیں۔

Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی I. روس۔ فیز I پروڈکشن فیلڈ (ریموٹ سینسنگ)۔ ترتیب

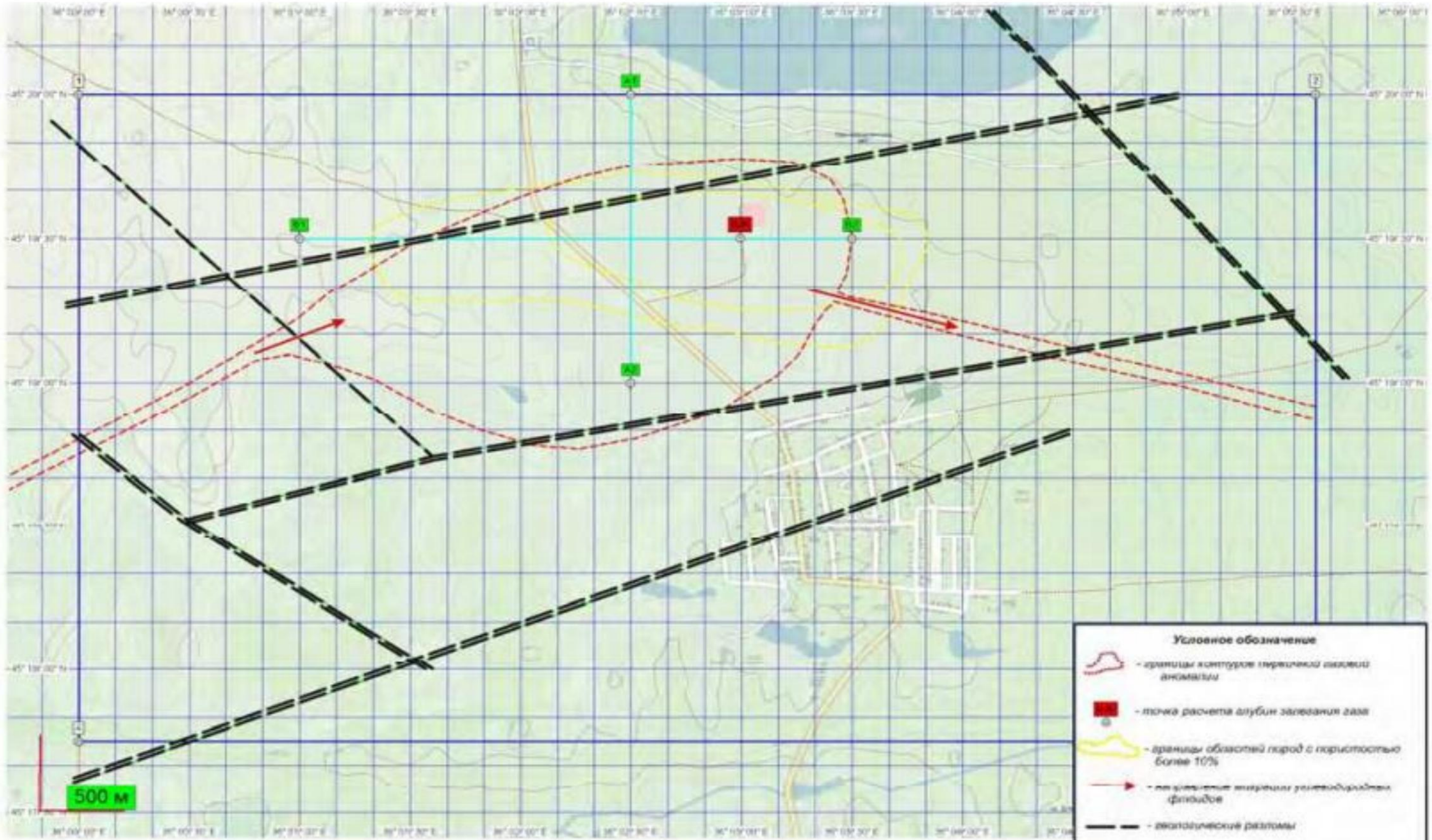
Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی .Iروس۔ فیز Iپروڈکشن فیلڈ (ریموٹ سینسنگ)۔ میپ شدہ بے ضابطگیوں



Machine Translated by Google

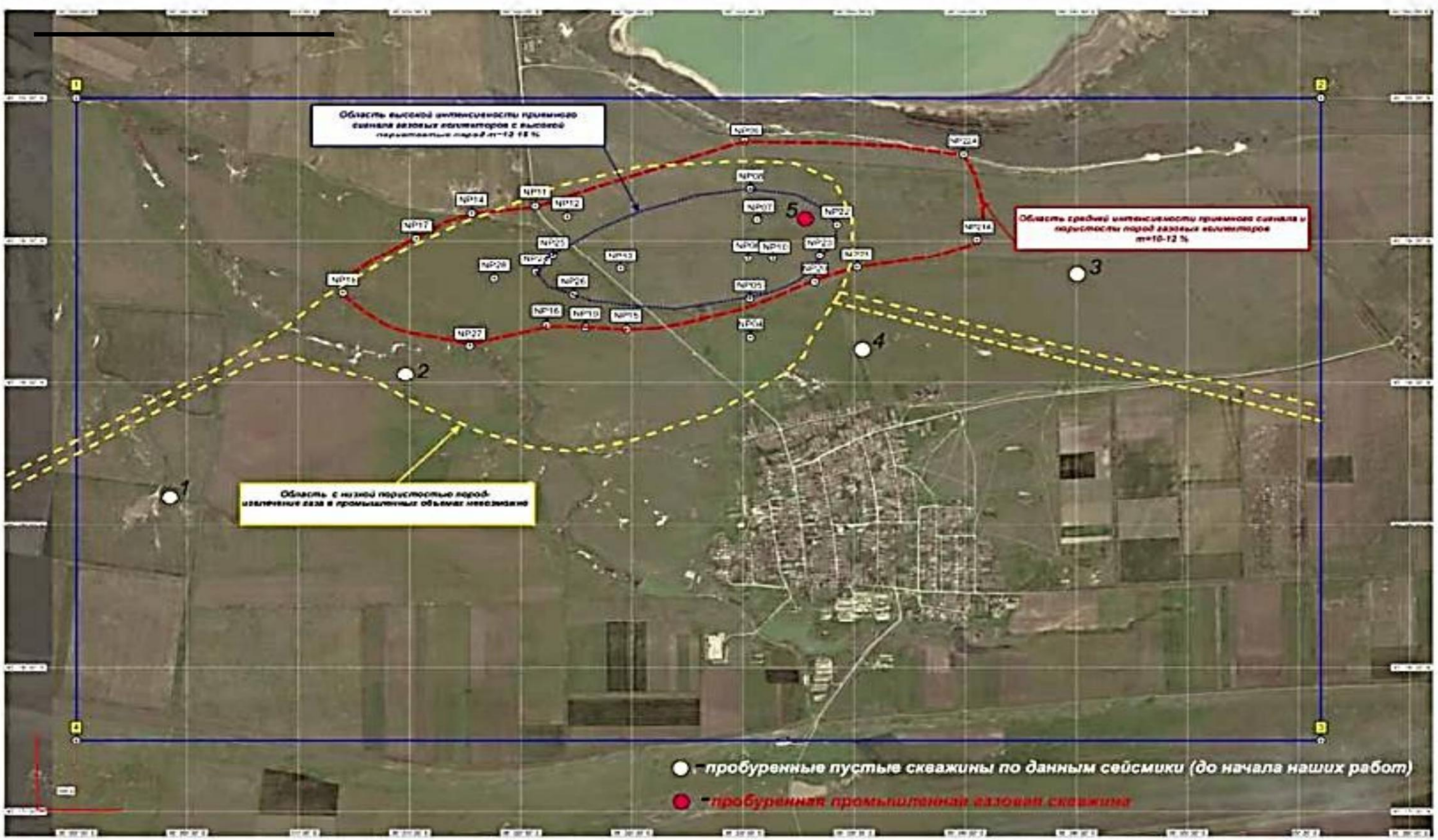
کیس اسٹڈی .Iروس۔ فیز Iپروڈکشن فیلڈ (ریموٹ سینسنگ)۔ ڈیفالٹس



Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی .Iروس۔ پیداوار کا میدان

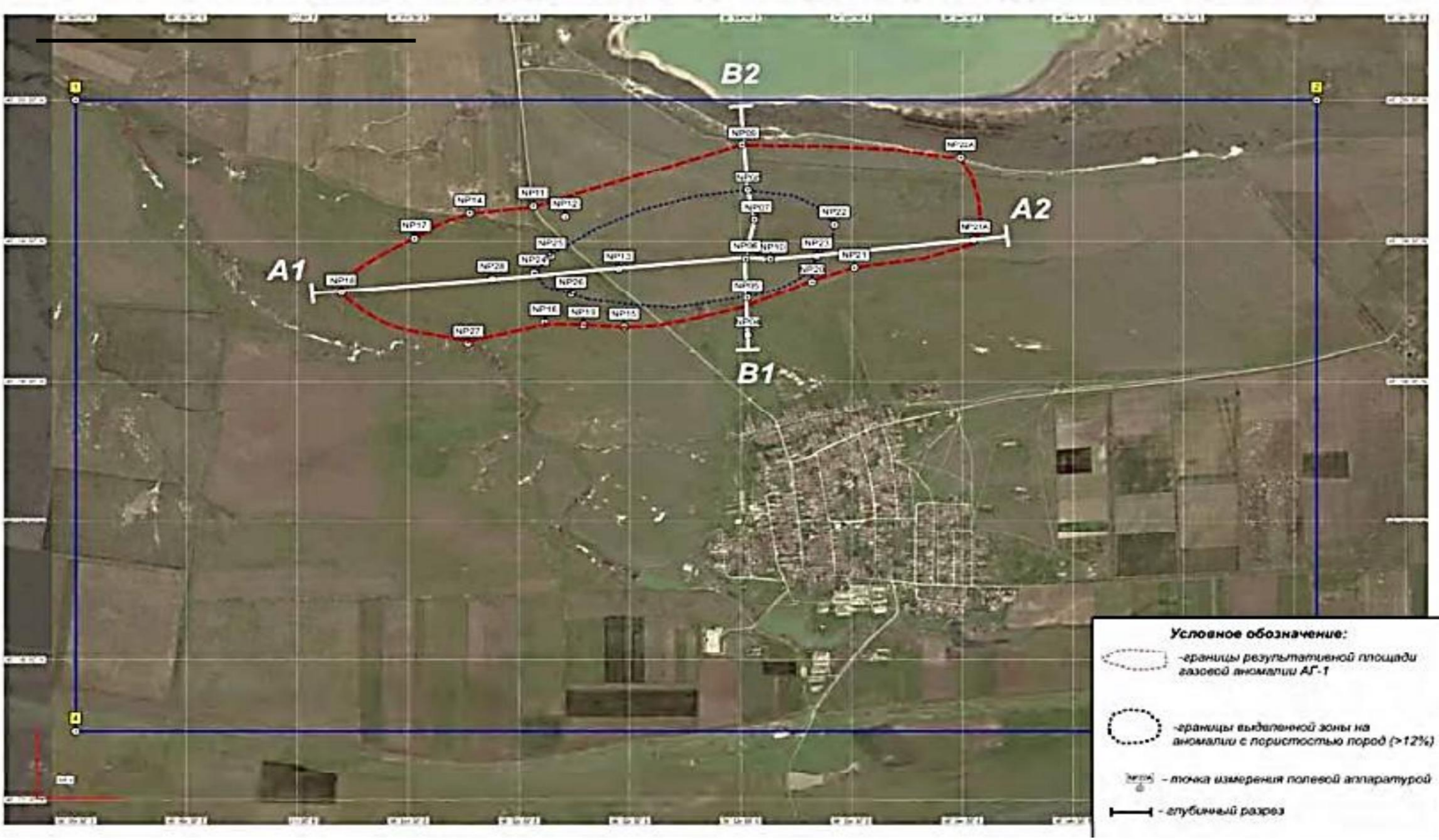
فیز II(فیلڈ سروے)۔ بے ضابطگیوں کی تصدیق



Machine Translated by Google

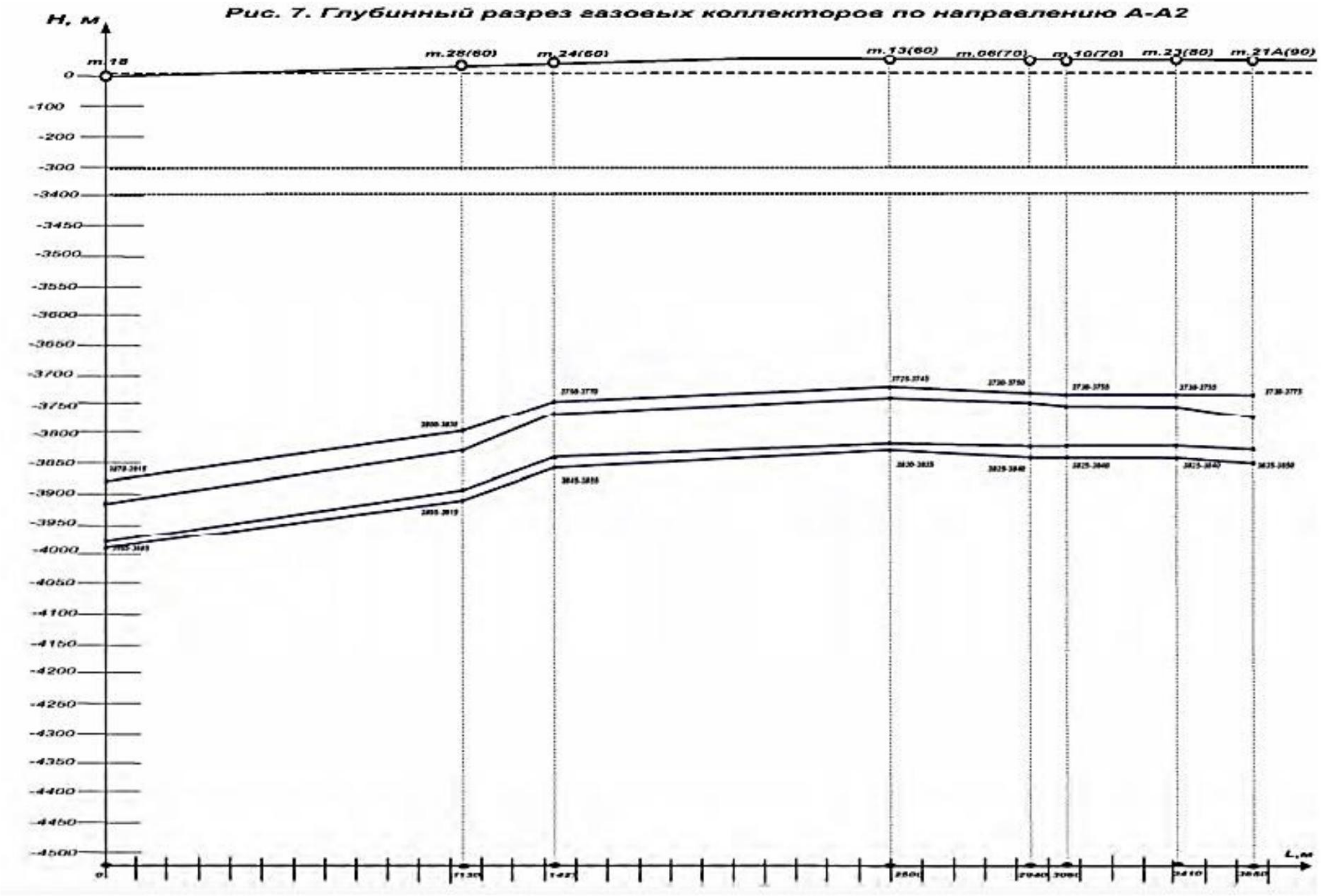
کیس اسٹڈی .Iروس۔ پیداوار کا میدان

فیز II(فیلڈ سروے)۔ گہرائی کے تخمینے کی لکیریں۔



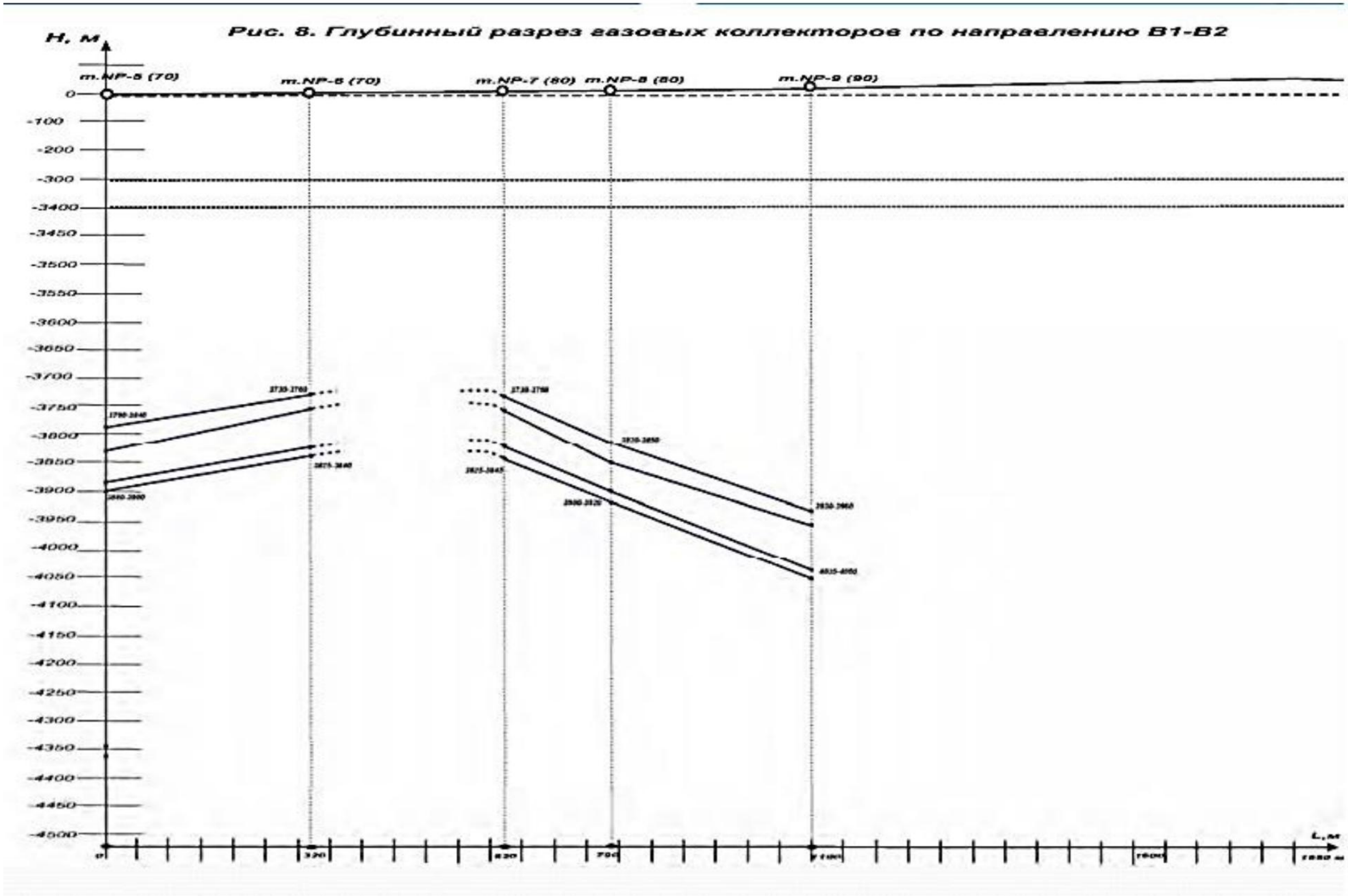
Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی .I روس۔ فیز II پروڈکشن فیلڈ (فیلڈ سروے)۔ گہرائی کا تخمینہ



Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی .Iروس۔ فیز IIپروڈکشن فیلڈ (فیلڈ سروے)۔ گہرائی کا تخمینہ



Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی I. روس۔ فیز II پروڈکشن فیلڈ (فیلڈ سروے)۔ ریزروائر پراپرٹیز

Location	Lat, N Long, E	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)
1	2	3	4	5	6	7
NP04	45⁰19'9,7" 36⁰3'2,0"	The "gas" signal, the background values of the signal. Of no commercial value	70	-	-	-
NP05	45⁰19'17,7" 36⁰3'1,8"	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	45⁰19'26,2" 36⁰3'1,4"	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	45⁰19'34,4" 36⁰3'3,8"	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	45⁰19'40,7" 36⁰3'2,0"	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	45⁰19'51" 36⁰03'00"	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	45⁰19'25,9" 36⁰03'7,1"	Gas. Maximum signal intensity. Measurement of gas reservoir occurrence parameters.	70	(I) -3730÷3755; (II) -3825÷3840.	-//-	25 10

Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی .Iروس۔ پیداوار کا میدان

فیز II(فیلڈ سروے)۔ گہرائی اور ذخائر کا ڈیٹا

№	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	37503775 38353850	20 8

Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی .Iروس۔ پیداوار کا میدان

فیز II(فیلڈ سروے)۔ وسائل کا تخمینہ

Horizon	Gas reservoir size			Depth, H (м)			Average effective thickness h (м)	Porosity m (%)	Water saturation, %	Pressure P (MПa)	Resources ($\cdot 10^6$ м^3)	
	Width (м)	Length (м)	Area S(м^2)	Min	Average	Max					In-place	Recoverable
I	1,3	3,8	$3{,}2\cdot10^6$	3725	3820	3930	20	12÷15	30	50	582,4	416,0
II	1,3	3,8	$3{,}2\cdot10^6$	3820	3930	4048	10	10÷12	40	55	147,84	105,6
Total:			$6{,}4\cdot10^6$								730,24	521,6

قابل بازیافت حجم:

وی $_{rec}$ =S · Δ h · P · η CP ;

جہاں - η Cپورسٹی، درجہ حرارت، پانی کی سنترپتی، گیس کی بحالی کا لازمی عنصر

- افق I کے لیے η CP • – 0.03 افق II کے لیے – 0.06

• η CP

-

Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی .I روس۔ پیداوار کا میدان

نتائج

RS-NMRٹیکنالوجی کا استعمال کرتے ہوئے لائسنس یافتہ علاقے کے مطالعہ کے بعد اور

POISKآلات (مرحلہ I)کا استعمال کرتے ہوئے مقامی تصاویر کی پروسیسنگ، کی بے ضابطگیوں

گیسوں کی شناخت اور نقشہ بنایا گیا ہے۔

•گیس کے ذخائر کی موجودگی کی گہرائی (تقریبا) کا تخمینہ لگایا گیا تھا۔

•گیس کے افق کے ذخائر کی چٹانوں کی اقسام اور سپیکٹرا کی نشاندہی کی گئی ہے۔

بے ضابطگی کے اوپر گونجنے والے برقی مقناطیسی شعبوں کی خصوصیات ہیں۔

جس کے ذریعے ذخائر کے غیر محفوظ حصے کی موثر موٹائی کو ریکارڈ کیا گیا ہے۔

گیس کے ساتھ سیر کا تعین کیا جاتا ہے.

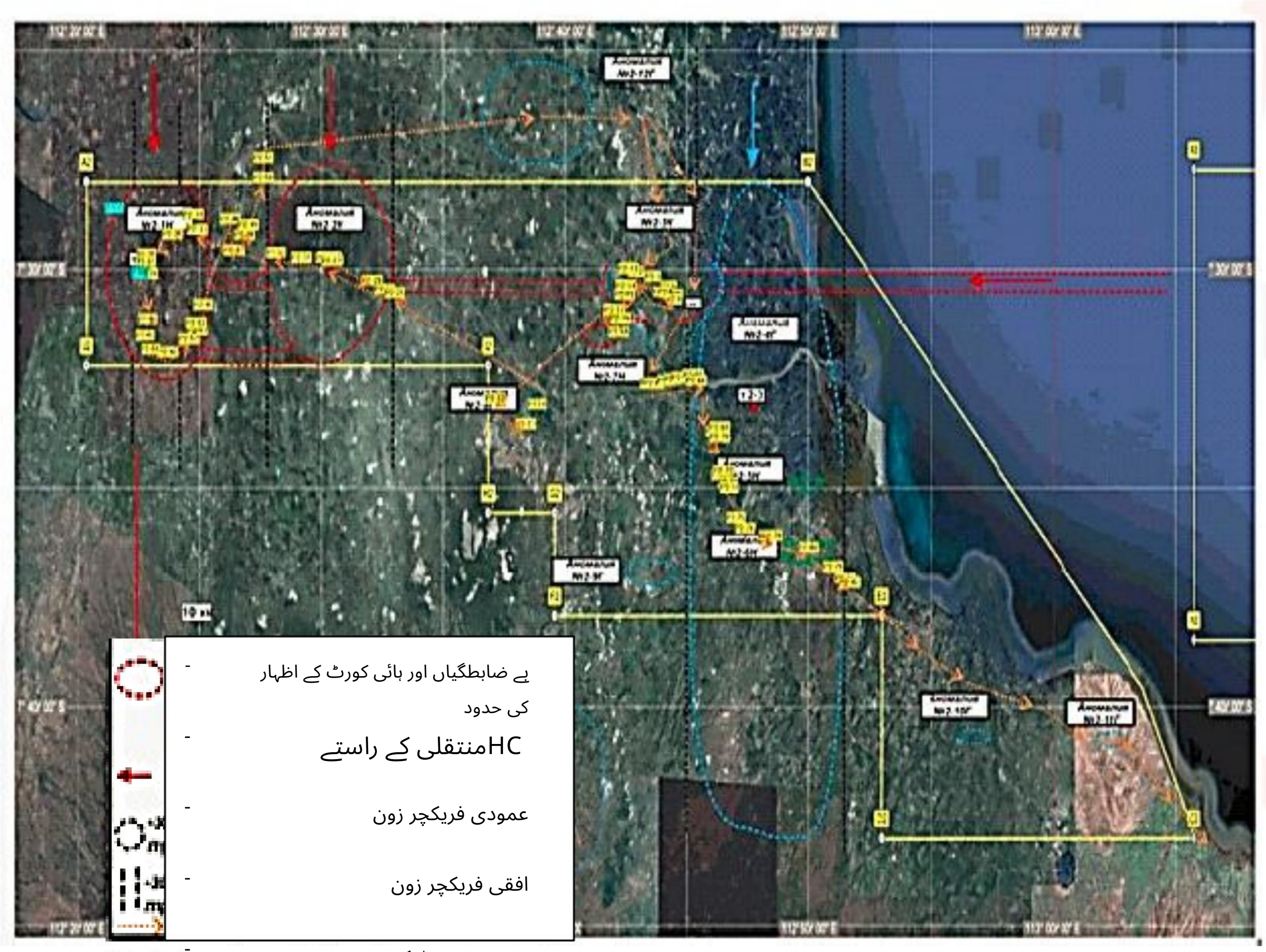
•کچھ ذخائر کی خصوصیات کی پیش گوئی کی گئی تھی اور گیس کے وسائل کا تخمینہ لگایا گیا تھا۔

•تجویز کردہ جگہوں پر کھودے گئے کنوؤں سے گیس کی آمد پیدا ہوئی جو ثابت ہوئی۔

طریقہ کار کی وشوسنییتا

Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی ۔IIانڈونیشیا پیداوار کا میدان



License block in Indonesia

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

Machine Translated by Google

مقدمہ دوم۔ انڈونیشیا گواہی

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.

SBDRSS 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.

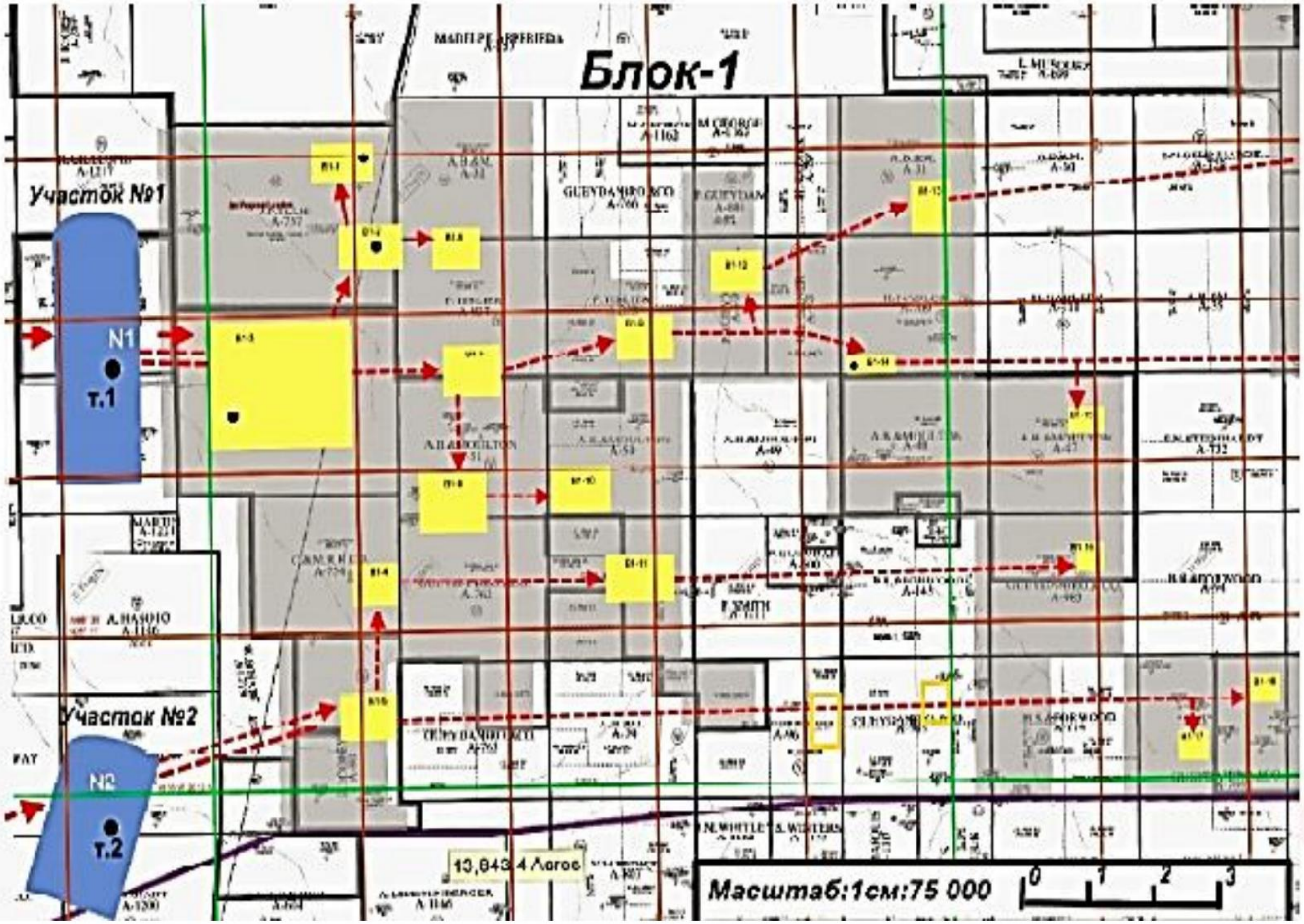
Regards,

Thanigasalam
President Director

CV RUSSTECHNO INDONESIA
RTI

Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی ۔IIIریاستہائے متحدہ
گیس پیدا کرنے کا میدان



License block in Texas, USA

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

Machine Translated by Google

کیس III۔ ریاستہائے متحدہ گواہی

«Інститут геофізики та проблем Землі»
Товариство з обмеженою відповідальністю
Україна, м. Київ, вул. К.Білокур 4, оф. 6
тел/факс: +38 044 285 0826, моб.: +38 068 100 5153

Founded in 2007

«Institute of Geophysics and Problems of the Earth»
Limited Liability Company
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.

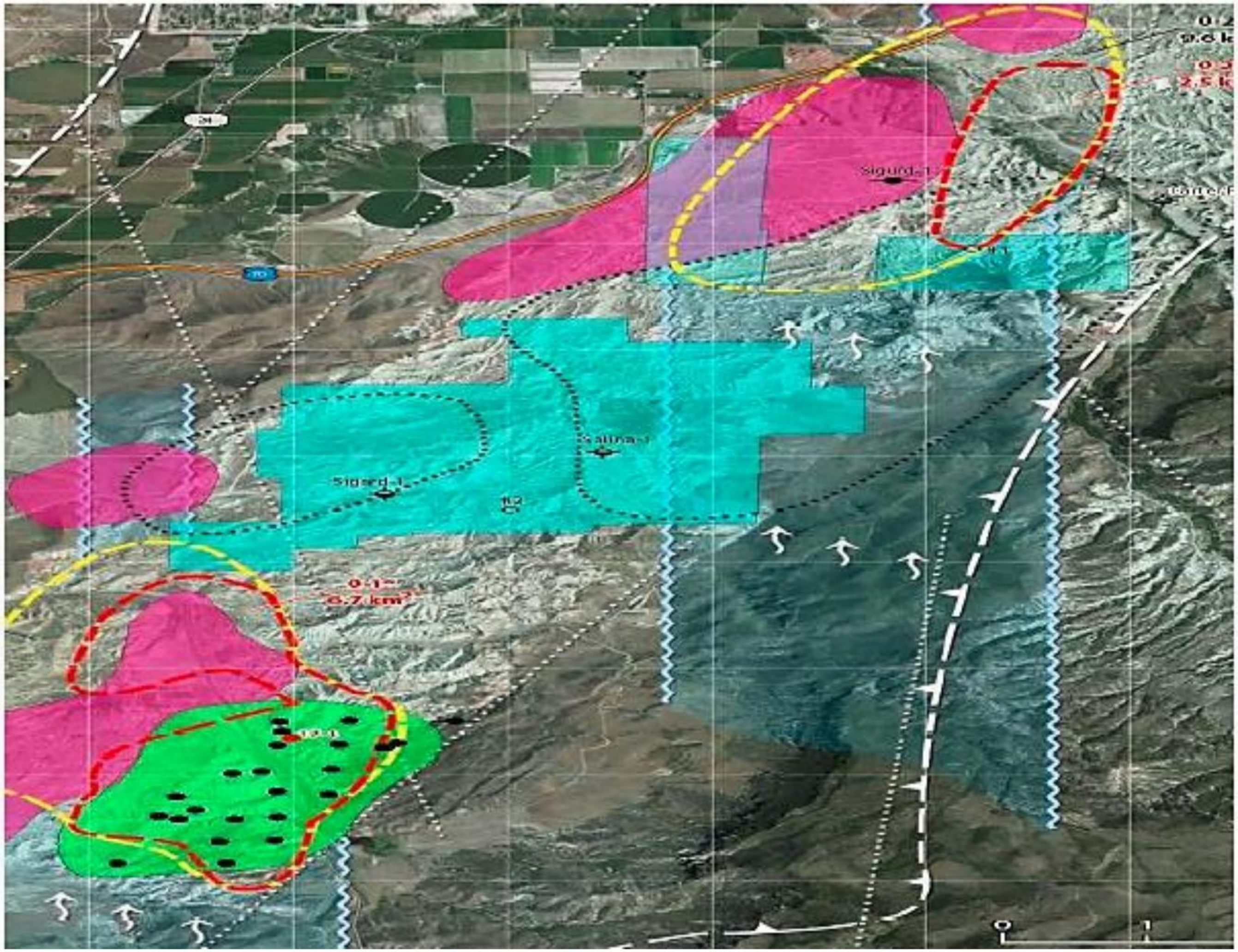
The results of drilling a well at one of the proposed points confirmed the presence of a natural gas reservoir. The gas pressure in the deposit proved to be abnormally high, 620 atm., in accordance with the survey data.

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

«ІНСТИТУТ ГЕОФІЗИКИ ТА ПРОБЛЕМ ЗЕМЛІ»

Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی IV۔ ریاستہائے متحدہ
تیل کی پیداوار کا میدان



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.

Machine Translated by Google

کیس ۔IV ریاستہائے متحدہ گواہی

"CARPATHIA", LLC
Limited Liability Company
470 E 3900 So Suite104, Salt Lake City, Utah 84107
Off.801-293-3314 Fax:801-303-0720
Cell:801-380-2087 ttvol333@gmail.com

CARPATHIA

"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 9/1	6380	6150-6450	100 %	Matching results
X 9/2	6380	6150-6420	100 %	Matching results
X 9/3	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

«ІНСТИТУТ ГЕОФІЗИКИ ТА ПРОБЛЕМ ЗЕМЛІ»

Signatures of Witnesses

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

Kelly Alvey

Rex W Hardy, Lawyer

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

Ray Beckham, BYU Professor

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

Brad Whittaker, CEDO Executive Director

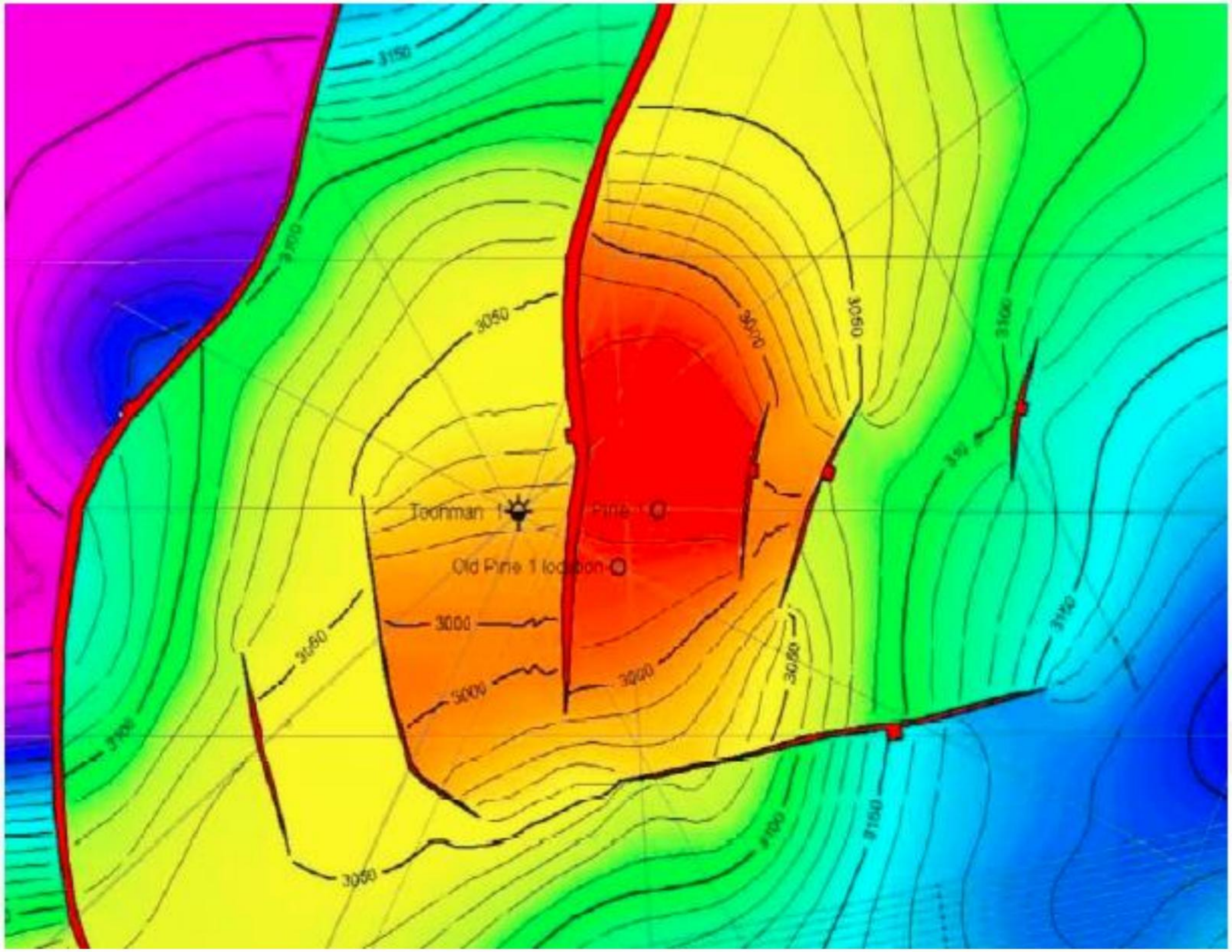
~~Edward W. Fall, P.G.UT Government Department of Natural Resources~~
Phillip Babcock

CARPATHIA, LLC — USA UA CARPATHIA — Limited Liability Company

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

Machine Translated by Google

کیس اسٹڈی V. آسٹریلیا۔
تیل کی پیداوار کا میدان



License block Pel-105 in Australia

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

Machine Translated by Google

GROUP POISK

СЕВАСТОПОЛЬСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ

RSS-NMR SEVSU Poisk

FANDS-LLC
Inteligencia Economica Proactiva

Registered Office
Naaman's Building, Suite 206,
3501 Silverside Road,
Wilmington, New Castle County
Delaware, 19810, USA

inteleco@fands-llc.biz

Voip + 1 786 352 8843