geophysical surveying company
UzenGeoService

Providing geophysical services to upstream companies while optimizing and monitoring the development of raw hydrocarbons fields within the Republic of Kazakhstan

www.uzengeoservice.kz

Aktau, No. 6 Industrial Zone district,
Bld No. 150 (KazAzot JSC building), Floor 3.

info@uzengeoservice.kz

+7 (7292) 20 33 98

Table of contents:

ABOUT THE COMPANY

The company was founded in the Republic of Kazakhstan in 2015 as a result of the merger of private geophysical companies.

The main activities of the Partnership are providing geophysical services to upstream companies while optimizing and monitoring the development of raw hydrocarbons fields within the Republic of Kazakhstan..

Nowadays, UzenGeoService LLP is a young fast developing company. Our company encompasses the unique symbiosis of best practices of using Russian equipment as well we advanced foreign technologies.

UzenGeoService LLP is 100% Kazakh enterprise successfully operating in the market of geophysical services.

Company activities are based upon the strict compliance with obligations assumed, on the continuous improvement of completeness and quality of the services provided along with flexible pricing policy.

Our objective is providing services that ensure expansion and optimization of activities of our Customers. In pursuing this objective we rely upon our corporate culture, deep understanding of Customers' work processes and extensive experience in developing and implementing innovative technical solutions.

PERSONNEL

The number of company employed personnel totals more than 50 highly qualified Kazakhstani specialists trained outside the Republic of Kazakhstan as well. Vast experience in geophysical operations in such companies as Weatherford, JSC "GIS Company", Shlumberger, allows the personnel to perform the work smoothly and in quality and prompt manner.

All the company's servicing personnel have Safety and Fire Fighting certificates, as well as other necessary permits for works and services. Training is delivered in certified training organizations.

The servicing personnel include English and Russian speaking specialists able to hold conversations and issue daily reports in two languages.

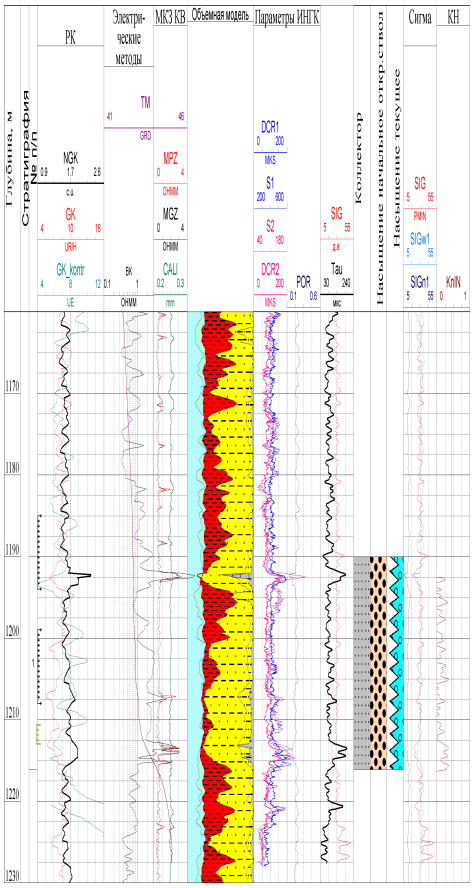
INTERPRETATION CENTER

The work of the interpretation center of UzenGeoService LLP is aimed at timely, prompt and quality issue of reports to Customer on the works performed. As the company has an experienced interpretative group, the quality of the reports is guaranteed.

The interpretation center not only continuously monitors the entire interpretation process, but also provides training for young specialists with a view to improving their technical level. We also cooperate with such institutes as Optimum Design Institute LLP, NIPI Neftegaz JSC.

Interpretation centers of UzenGeoService LLP are represented in Mangistau, Atyrau, Aktobe, Kyzylorda regions of the Republic of Kazakhstan.

Successful interpretation work is ensured by a wide range of software tools and techniques, such as Solver, PRIME, Geolog, Kappa, Saphir.



PRODUCTION BASE

The production and technical base is equipped with the necessary state-of-the-art engineering and equipment for providing high-quality services.

The central office is located in Aktau. Production bases are located in Kargalinskoye, Borankul, Zhanaozen and in Aktau. The availability of the necessary geophysical equipment and engineering as well as positive cooperation with our partners makes it possible to commence operations promptly after a request is received from the Customer.

Geophysical surveys are carried out by forces of production base units. The company is equipped with 10 geophysical complex parties, equipped with modern PKS-5, PKS-5G logging and hydrodynamic stations mounted on URAL, KAMAZ, GAZ specialized vehicle chassis, modern complex geophysical instruments and digital recorders of foreign and Russian production, such as Complex KarSar, Vulkan, AMK Horizon.

TECHNICAL EQUIPMENT

Metrological equipment of the company, such as KarSar URP (for measuring geophysical cable), UMH (pressure and temperature calibration), GL (repair laboratory), allows timely and quality calibration, calibration against standards, high-quality repair of devices.

For operations in wells with high wellhead pressures, UzenGeoService LLP possesses ULG 65x35 and ULG 35 specialized lubricator units which enable to carry out special geophysical and hydrodynamic surveys in high pressure wells up to 680 atm. wellhead pressures.

To carry out surveys in eccentric faceplate equipped wells, the company has a special set of wellhead equipment, accessories and instruments with 28 mm max. diameter. Well development using an ejector unit.

The company uses explosive products from manufacturers such as:

DYNA Energetics, Innicor, Vzryvgeoservice, Promperforator, Perfosystem Production. The company continues to develop itself, consistently developing and implementing the latest technologies and methodologies, as well as training young specialists whilst cooperating with leading Kazakhstan and foreign universities.

OUR ADVANTAGES

QUALIFIED PERSONNEL

ESTABLISHED MANAGEMENT

INNOVATIVE TECHNICAL SOLUTIONS

USE OF ADVANCED TECHNOLOGIES

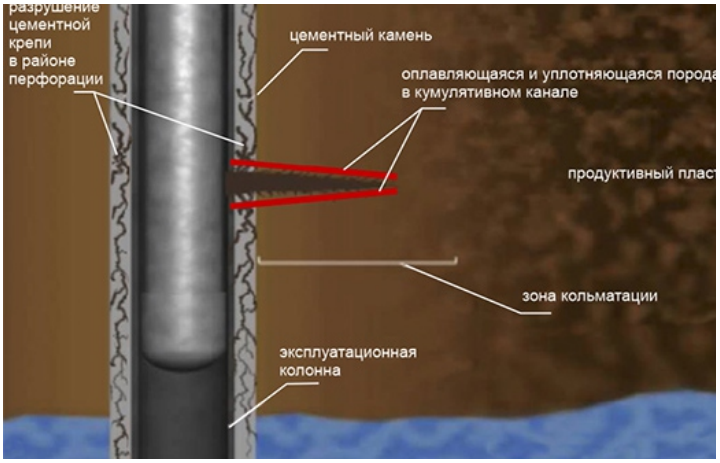
HIGH PERFORMANCE LEVEL

CUSTOM-TAILORED APPROACH TO EACH AND EVERY CUSTOMER

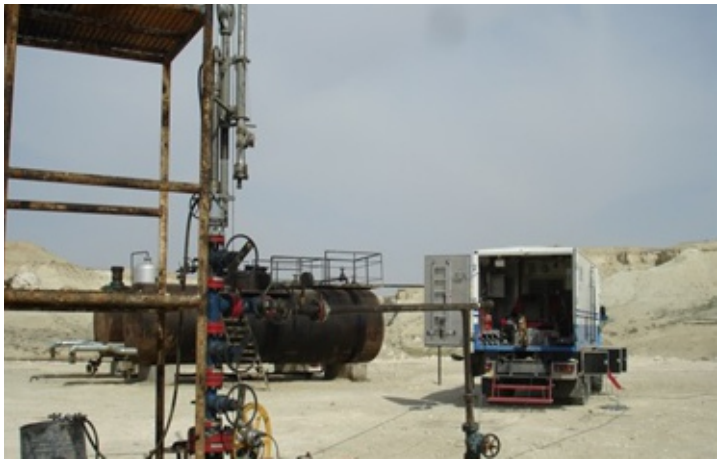
MAIN GEOLOGY AND GEOPHYSICAL SERVICES PROVIDED:

Geotechnical Surveys
and Gas Logging

Geophysical Surveys (Logging)
while Drilling Vertical and Horizontal Holes



Perforating Jobs in
Vertical and Horizontal Holes



Geophysical Surveys
whilst Monitoring Field Development

Well Hydrodynamic Surveys

Introduction of innovative technologies
to increase oil and gas recovery, limiting
water manifestation, sand sloughing and
other similar technologies

GEOTECHNICAL SURVEYS

Prior to starting any commercial exploitation of the oil field, formation geotechnical surveys must be carried out. This is necessary for accurate determination of the intervals to be surveyed. After reservoir fluid is extracted, necessary hydrodynamic characteristics are calculated on its basis. The results are obtained in the form of geological and physical parameters of rocks that are intersected by a well.

Unfortunately, geotechnical surveys whilst drilling wells do not make it possible to map the formation with one-meter accuracy, but enables to carry out dynamical tests on some intervals under conditions that are as close as possible to operational ones. Geotechnical surveys are carried out not only to increase the efficiency of field development, but also to ensure the safety of processes, to be accident-free.

Geotechnical surveys and gas logging are carried out using Geotest-5 geotechnical survey station. High-precision gas analyzing equipment, a functionally equipped geological cabin and software adapted to the tasks to be performed allow for efficient implementation of:

- section sampling of cuttings,
- fractional analysis of cuttings,
- determination of carbonate content and rock density,
- luminescent analysis of cuttings and drilling mud,
- continuous gas extraction from the flow of flush fluid at the well outlet,
- determination of bulk and total gas content of drilling mud,
- continuous measurement of saturated hydrocarbons content in gas mixtures extracted from the flush fluid,
- periodic thermovacuum degassing (TVD) of sample solutions, cuttings and core samples.

TASKS HANDLED:

- Optimizing obtaining geological and geophysical information - selection and correction of core and cuttings sampling intervals.
- Revealing of reference horizons.
- Prompt lithologic-stratigraphic dismemberment of the section, marking promising oil and gas objects.
- Determining formation saturation nature.
- Assessing of reservoir bed permeability and porosity properties.
- Detecting gas, oil, water contacts.
- Monitoring survey processes and determining formation hydrodynamic and process characteristics

GEOPHYSICAL SURVEYS DURING WELL SITE CONSTRUCTION

1. Standard Logging

(Intermediate surveys) are carried out after completion of intervals drilling scheduled for overlapping by the conductor, intermediate column(s), as well as the production column above the first productive or promising interval, to assess the spatial position and wellbore integrity for safe drilling.

2.Final Logging

The final logging in all wells is performed in productive and promising oil and gas intervals, in conjunction with materials from other survey types

TASKS HANDLED:

- Dismembering the section under survey into formations up to a thickness of 0.4 m, binding of formations along well depths and absolute elevations;
- Detailed lithological describing of each formation, marking all type reservoirs (porous, fractured, cavernous and mixed) and determining their parameters – clay content coefficients, total and effective porosity, permeability, water, oil and gas saturation (if reservoir effective thickness exceeds 0,8 m);
- Separating reservoirs by the nature of their saturation into productive and aquifers, and the productive ones into gas and oil-saturated;
- Determining the positions of fluid-fluid contacts, boundaries of transition zones, effective gas and oil saturation thicknesses;
- Determining reservoir pressures and temperatures;
- Determining mineralization of formation waters;
- Forecasting of potential production rates;
- Forecasting of the structure of the geological cross-section in the near-wellbore and interwell spaces.
- Determining the spatial position of the wellbore along the zenith and azimuth angle (directional survey) and matching the well path to project data;
- Determining the average well diameter (caliper logging) and the cross-sectional profile of the borehole in two orthogonal planes (profile logging), marking key seats, cavities, packings, cuttings and mud cakes against these data;
- Measuring temperature and its vertical gradient in drilled and idle wells.
- Detection of gas, oil, water contacts.
- Monitoring the survey process and determining formation hydrodynamic and process characteristics.

Acoustic Cement-bond Logging

Designed to determine the height of the cement mix reached, the degree of filling the annulus with cement and its adhesion to the casing and rocks, the presence of the expanded (gas-saturated) cement in the cement of the vertical channels and the intervals. Acoustic cement-bond logging is based upon measuring the characteristics of wave packets propagating in the column, cement stone and rocks. Informative characteristics are the amplitude or coefficient of the effective wave along the column, as well as the interval time of propagation of the longitudinal wave. Phase correlation diagrams are used to estimate the cement-bond at a quality level. The vertical resolution of the method is 40 cm, the horizontal resolution is 40 cm. It is used in cased wells filled with free-of-gas liquid based on oil or water.

TASKS HANDLED:

- Determining the height of the cement reached;
- Assessing the state of contact of a plug-back mixture with the casing string and rocks;
- Assessing annulus integrity.

Methods Applied for Well Construction:

- Electrical logging (methods: apparent resistance (AR), self-polarization potential (SP), resistivity logging, lateral multi-probe logging (LL), lateral probe logging (LPL), micrologging (ML), induction logging (IL), high-frequency induction isoparametric probe logging (VIKIZ), micrologging scanning (MS);
- Radioactive logging (methods: gamma logging (GL), neutron gamma logging (NGL), variations of neutron-neutron logging (NNL), density gamma-gamma logging (DGGL), litho-density gamma-gamma logging (LDGGL), spectrometric gamma-ray logging (SGL);
- Acoustic logging (methods: acoustic logging (AL), acoustic cement-bond logging (ACL), acoustic intergral scanning (AIS), acoustic multisector logging, acoustic broadband logging (ABL);
- Directional survey;
- Caliper logging, profile logging
- Temperature logging

Horizontal Open Hole Well Surveys:

- Horizontal wells are surveyed by autonomous geophysical instruments that are designed to carry out a standard set of well geophysical surveys in an autonomous mode by running geophysical instruments into directional and horizontal wells on drill pipes.
- Small-sized devices are used with drilling fluid flushing and the possibility of retrieving the devices from the containers through a drilling tool if an accident. The system can work both on accumulator batteries and dry batteries, depending on the required temperature range in the borehole.
- Logging on drill pipes minimize the accident rate of works.
- AMK HORIZONT instrumentation complex is used when logging in directional and horizontal wells.

PERFORATING JOBS

The perforating jobs are designed to create channels in a casing (one or multiple), cement stone and a part of rock contaminated with mud particles while drilling the well in order to provide pressure communication between the formation and the well.

Formation secondary fracturing is one of the most important operations affecting the further effective operation of oil and gas and gas wells.

Most of the work on the secondary fracturing of oil and gas bearing formations is currently carried out using cumulative perforation. Depending on the task in hand, as well as well conditions and the reservoir bed characteristics, cumulative, drilling or hydromechanical perforations can be applied.

Case cumulative single-use perforators are cable run into the borehole. After one shooting, the case of the device breaks down and is retrieved together with the explosion products. The equipment is used in cased wells filled with liquid that is used in wells filled with gas or gas condensate.

TASKS:

- Separation of formations in exploratory wells in need of surveying upper horizons;
- Isolation of the object in production and injection wells when passing to the above objects;
- Creation of artificial bottomhole;
- Cutting off the perforation interval when surveying column integrity.

Tubing Perforating Jobs

The perforation of cemented well bores (liners) in comparison with slotted, wire, perforated uncemented liners enables to minimize the risk of uncontrolled leakage of hydraulic fracturing fluid into the formation (depending on the length of the perforated interval).

Advantages:

- Simplicity of arrangement, no risk of insufficient integrity of installed packers (crossflows
- between zones);
- The number of ports is not limited by the internal diameter of the casing liner, the dimensions of the baffle and the sequence of balls with increasing sizes;
- No risk of fracture breakthrough between sections;
- No washing out of a significant mass of the propant during the bottomhole normalization;
- Possibility to isolate fractures after breakthrough of the water front

Disadvantage:

Increased working pressure friction losses are possible as the liquid passes through the shaped holes:

Explosive Packer Installation

The installation of cement plugs is used to obtain a stable water-gas-oil resistant cement stone column of a certain strength for transition to the overlying horizon, side tracking, strengthening the unstable and cavernous part of the well bore, testing of the horizon using the reservoir tester, well overhaul and preservation or abandonment.

When an explosive packer is installed, a VP and VPSH packer is used (slips explosive packer).

Smoke gun powder charge is used as a packer charge. The ignition of the charge is carried out by an electric igniter such as TEZ-3P or EVPT by current feed through the cable from the surface. Running into hole is carried out on KOBD-4, KOBDT-4 type cable

MAIN TECHNICAL CHARACTERISTICS OF ORICON SHAPED CHARGES

Наименование кумулятивного заряда	Перфора-ционная система	Тип кумулятивного заряда	Фазовая ориентация зарядов, град	Масса ВВ в заряде, г	Плотность перфо-раций, отв/м	Диаметр входного отверстия по ТУ, мм	Глубина пробития по ТУ, мм	Диаметр входного отверстия по СС-05, мм	Глубина пробития по СС-05, мм	Диаметр входного отверстия по API-19B, мм	Глубина пробития по API-19B, мм
ORION50-01	ПК50КЛ ORION	БО	0-180	6,5	20	14	110	14,4	162,5	12,8	126
ORION50-02		СП		6,5		6	510	5,5	760	5,5	518
ORION50-03		ОП		6,5		8	430	6,8	559	6,2	487
ORION63-01	ПК63КЛ ORION	БО	0-180	12	20	17	150	18,5	204	15,1	177
ORION63-02		ГП		11		10	640	7,4	715	8,5	738
ORION73-01	ПК73КЛ ORION	БО	0-180	17	20	20	180	20,2	239	18,1	183
ORION73-02		СП		16		9	720	9,0	857	8,2	663
ORION73-03		ГП		16		10	560	9,8	578	8,2	612
ORION89-01	ПК89КЛ ORION	БО	0-180	21	20	21	200	21,6	302	18,5	185
ORION89-02		СП		23		11,5	1010	12,1	1162	10,8	1042
ORION89-03		ГП		23		12	750	12,9	985	9,9	800
ORION102-01	ПК102КЛ ORION	БО	0-180	28	20	24	220	25,3	316	21,2	219
ORION102-02		СП		27		10	1200	11,5	1281,8	10,9	1164
ORION102-03		ГП		27		11	1000	12,5	1077	11,5	1131
ORION102-04		СП		34	16	11,5	1330	12,4	1528,3	11,4	1229
ORION102-01	ПК114КЛ ORION	БО	0-180	28	20	24	220	24,7	297	19,2	198
ORION102-02		СП		27		10	1200	11,5	1282	10,5	1149
ORION102-03		ГП		27		11	1000	12,4	984	-	-
ORION102-04		СП		34	16	11,5	1330	12,2	1568,3	10,8	1495
ORION102-04		СП		34	18	11,5	1330	12,2	1568,3	11,1	1555
ORION114-01	ПК114КЛ ORION	БО	135	18	40	20	180	20,1	246	18,2	176
ORION114-03		ГП		21		12	750	11,3	858	10,0	782

EXPLOSIVE PACKER TYPE	ВП-88	ВП-92	ВП-102	ВП-110	ВП-118	ВП-135
OUTER SIZE, MM	88	92	102	110	118	135
LENGTH, MM	470	485	530	565	600	600
WEIGHT, KG, MAX	5.3	6.5	8.1	10	12	16
INNER CASING SIZE, MM	96,3—98,3	100,3—102,3	109—115	117,7—124	125,2—133	144—152

PRODUCTION LOG TESTS

Determination of leakage spots in the production column, tubing, bottomhole, second bore cutting-in interval is used in all categories of wells with different survey technologies: injection from the water conduit, unit, flowing, invoking the inflow by compression or swabbing, injection of short-lived radioactive isotopes.

TASKS HANDLED:

- Determining places of leakages of the production column and downhole equipment;
- Determining the type of leaks: casing or tubing couplings, fractures along the body of the pipe, column rupture, tubing breakage;
- Monitoring well structure technical members;
- Defining flow rate (injectivity) of leaks;
- Determining the leaked interval inflow composition;
- Detecting behind casing leaks.

Defining the Inflow Profile

Defining the inflow profile is based upon recording the physical fields determined by the presence and structure of fluid flows in the wellbore and near-wellbore space. The measurements are carried out with steady (long-term operating wells), unsteady (wells with changing flow conditions), and transient thermodynamic fields. Unsteady conditions occur after a well is started or shut-in. The combination of a short-time start and a subsequent stop leads to the appearance of transient fields. To solve the problems of determining the inflow profiles and sources of water troubles, surveys under various conditions are used: in the shut-in and flowing wells, as well as in the process of invoking the influx through swabbing, ejector unit, flowing wells and compression. Measurements are carried out within a separate interval of detailed studies. When working in wells with low reservoir pressures (non-flowing), additional measurements along the wellbore in the variation intervals of the static and dynamic levels of the media interfaces are performed. SOVA, KSAT and PLT series integrated geophysical equipment is used.

Methods used:

- Gamma ray logging;
- Magnetic collar locator;
- Barometry, manometry;
- High-sensitivity temperature logging;
- Dielkometric moisture logging;
- Inductive resistance logging;
- Thermoconductive flow indicator;
- Mechanical flow measurement.
- Acoustic noise logging

TASKS HANDLED:

- Marking oil, water and gas inflow intervals;
- Defining the inflow profile, sources of water troubles;
- Estimating flow rate and inflow composition, determining water cut percentage;
- Marking intervals of radiogeochemical anomalies;
- Determining the position of static and dynamic levels of wellbore phase separation

Determining the Injectivity Profile

In determining the injectivity profile, injectivity profile and intervals, behind the casing leaks intervals are marked, total and interval volume of well-injected water is determined, injection pressure and overburden on formation are determined. Geophysical surveys are carried out whilst injection, outflow and in a shut-in well. Water is injected from the water conduit or the unit. SOVA, KSAT and PLT series integrated geophysical equipment is used for surves.

Methods used:

- Gamma ray logging;
- Magnetic collar locator;
- Barometry, manometry;
- High-sensitivity temperature logging;
- Thermoconductive flow indicator;
- Mechanical flow measurement.

TASKS HANDLED:

- Determining well injectivity.
- Recording injected fluid discharge profile.
- Determining the column integrity below the tubing shoe and packer.
- Determining the tubing integrity against the set of measurements: high-sensitivity thermometer, indication downhole flowmeter, manometer.

Swabbing

Swabbing involves reducing the well fluid level by step-by-step carry over of the over-the-piston (swab) fluid volumes to the surface. Standard equipment for well workovers and geophysical lifts equipped with a regular logging cable are used for the work. On the X-mas tree, a tee and quick-release valve and a geophysical lubricator equipped with a hydraulic stuffing box are mounted. The tee and quick-release valve is hooked up with a measuring tank.

TASKS HANDLED:

- Lowering of the liquid level before perforation to ensure formation fracturing at the underburden on formation;
- Well developing;
- Bottomhole formation zone cleaning;
- Increasing production well flow;
- Invoking formation inflow whilst geophysical surveys: hydrodynamic, determining inflow profile, source of water troubles, diagnostics of well integrity.

Well Development Using UEOS Type Ejector Pump (Jet Pump)

To develop wells by ejector surveys, UEOS jet pump is used to invoke inflow from the formation to survey wells and influence on the subsurface formation zone, in particular for fields with abnormally low reservoir pressures and high (up to one Darcy) reservoir permeability. Designed for developing and intensifying inflow, long-term oil production in complicated downhole conditions – sand ingress, high gas factor, water cut, temperature, with deteriorated reservoir filtration properties, in directional and curved wells.

TASKS HANDLED:

- Lowering the bottomhole pressure and invoking formation inflow;
- Wireline cable eophysical surveys in the mode of preset values of underburdens on formation by geophysical instruments not exceeding 43 millimeters in diameter;
- Formation hydroimpact;
- Multi-cycle hydrodynamic studies from smaller underburdens on formation to larger ones with recording of bottomhole pressure by autonomous manometers;
- Conducting hydrodynamic surveys in wells under steady or unsteady conditions;
- Formation influence by hydrodynamic methods, physical fields using small-sized devices run into the borehole on a cable in modes of underburden on formation;
- Retrieving reaction products out of the near-wellbore formation zone under various chemical treatments

Determining Current and Residual Oil and Gas Saturation

Determination of the current and residual oil and gas saturation by pulsed spectrometric neutron gamma-ray logging (PSNGR) is based upon recording the gamma radiation of inelastic scattering (GRIS) and radiation capture (GRRC) of neutrons generated by a high-frequency fast neutron emitter. In the modification of carbon-oxygen logging, the generator used emits 14 MeV neutron pulses at a certain fixed frequency (~ 10 kHz). Analysis of the spectra of GRIS and GRRC, due to their individual features for the elements composing the rock, makes it possible to determine the mass contents of carbon, oxygen, calcium, silicon and a number of other elements in the rock, thus ensuring the solution of problems of evaluation of porosity, lithology, and oil saturation.

TASKS HANDLED:

- Estimating current and residual oil saturation;
- Defining intervals of water cut of reservoirs irrespective of mineralization of formation waters;
- Section lithologic dismemberment;
- Supporting the process of reservoir oil recovery intensification.

Gyroscopic Directional Survey

Gyroscopic directional survey is performed to determine the wellbore spatial position, to adjust the well path during drilling of directional wells and to verify matching of the actual wellbore path and the design data.

TASKS HANDLED:

- Monitoring the specified direction of the borehole axis in space;
- Marking borehole axis bend segments that can cause complications during drilling and operation;
- Determining true depths of productive formations

WELL HYDRODYNAMIC SURVEYS

The main objective of surveying accumulations and wells is obtaining information about them to calculate oil and gas reserves, designing, analyzing, regulating the development of accumulations and operating wells. The survey starts immediately after the discovery of accumulations and continues throughout the lifetime of the field, i.e., is carried out during well drilling and operating that provide direct access to the accumulation.

The composition of various measures aimed at measuring certain parameters (pressure, temperature, liquid level, flow rate, etc.) and sampling of formation fluids (oil, water, gas and gas condensate) in flowing or shut-in wells and their recording in time.

Interpretation of well hydrodynamic surveys enables to evaluate the productive and filtration characteristics of formations and wells (reservoir pressure, production flow rate or filtration coefficients, water cut, gas factor, hydroconductivity, permeability, piezoelectricity, skin factor, etc.), as well as features of the near-wellbore and remote formation zones. These surveys are a direct method for determining the rocks filtration properties under modes of occurrence, the nature of formation saturation (gas/oil/water), and the physical properties of formation fluids (density, viscosity, volumetric coefficient, compressibility, saturation pressure, etc).

Types of Surveys:

- Surveys using steady sampling method (indicator diagram);
- Surveys using unsteady sampling method (pressure build-up curve – pressure falloff curve);
- Bottomhole pressure measurement;
- Reservoir pressure measurement;
- Bottomhole temperature measurement;
- Well interaction surveys – pressure interference testing;
- Subsurface and wellhead sampling;
- Static level marking;
- Dynamic level marking;
- Recording of level build-up curve;

TASKS HANDLED:

- Bottomhole pressure;
- Reservoir pressure;
- Reservoir temperature;
- Bottomhole zone skin factor;
- Formation productive flow rate;
- Formation fluid mobility;
- Formation permeability;
- Formation hydroconductivity;
- Formation piezoelectric conductivity;
- Potential liquid flow rate (oil, gas, water);
- Average daily flow rate of liquid and gas with determination of the oil-water content in percents;
- Density of formation fluid;
- Recommendations on the optimal exploitation regime for the reservoir during its further operation.

PULSE, THERMO-GAS-ACID AND IMPLOSION STIMULATION TECHNOLOGY

The technology is designed to restore or increase the flow rate of oil wells where oil inflow was reduced during operation and injection processes to increase injectivity. Universal, almost the only ones and unique sources of energy and chemical agents for well treatment technologies are energy-saturated materials that represent gas-burning composite materials. The function of the device is based on the release of energy and agents as a result of the chemical combustion reaction directly at the well bottom.

A special feature of thermo sources made of composite materials based on ammonium nitrate and epoxy compound is their explosion safety and the ability to simultaneously create high or higher pressures, temperatures and gaseous products in the same process operation, including those consisting mainly of active high-temperature chemical reagents, for example , hydrochloric acid or mud acid.

Due to the fact that during the operation of the thermo source in the well treatment interval, high energy parameters and intensive processes of influence are created, in order to ensure the efficiency of the treatment, a substantially smaller amount of agents is required, as compared to the known methods. In addition, all the energy released by the device directly in the treatment zone is consumed, unlike existing technologies, with virtually no losses.

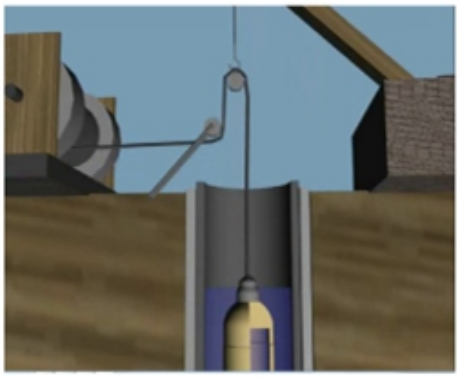
Accordingly, such technologies have high ecological safety, because all chemical agents start to be released only in the treatment zone, then they are consumed and neutralized directly within the treatment interval of the bottomhole formation zone.

On the other hand, the energy-saturated composite materials used in the technology are not only sources of energy and chemical agents, but possessing high strength characteristics, can serve as a structural member in devices that make it possible to create pulsed, wave, overburden or underburden, as well as hydraulic influences.This provides a wide combined treatment with high parameters of almost all existing types of influence (pressure, temperature, chemical) on the bottomhole formation zone

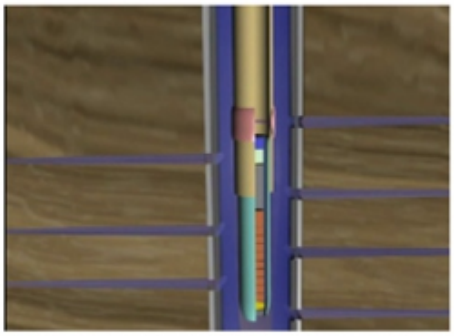
TASKS HANDLED:

- Gas-hydrodynamic, thermal and chemical effects in the bottomhole zone during the well operation;
- Formation of new fractures in the bottomhole zone;
- Under the influence of high temperature asphaltene sediments are melted, formed in the bottomhole zone during the well operation;
- Improvement of physical and chemical properties of oil in the desired direction;
- Chemical effect on the reservoir (hydrochloric acid treatment).

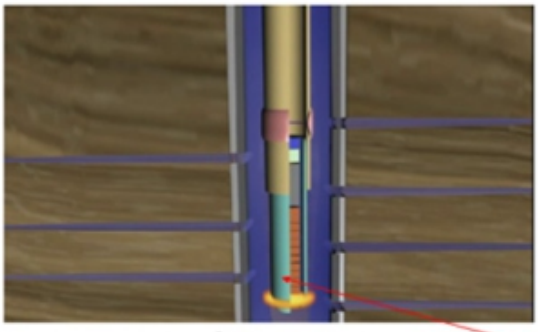
Последовательность проведения термогазокислотно-имплозионной технологии на скважине.



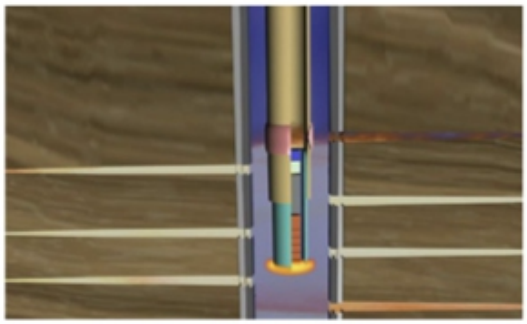
1) Укомплектованное термогазокислотно-имплозионное устройство спускается с устья скважины на кабель-тросе.



2) Термогазокислотно-имплозионное устройство устанавливается в интервале обработки (напротив перфорационных каналов).



3) С устья скважины через кабель-трос подают электрический импульс на узел воспламенения, расположенного на нижнем торце термоисточника (термоисточник – это пластиковый контейнер с размещенным внутри него сгораемым композиционным составом, способным при горении выделять высоконагретые газообразные продукты и высокоактивные химические реагенты: либо соляную кислоту, либо смесь соляной и плавиковой кислот).



4) В результате послойного сгорания состава термоисточника образующиеся высокотемпературные газообразные продукты создают в области интервала обработки повышенное давление и проникают в поры и трещины призабойной зоны, расплавляя находящиеся в ней загрязнения в виде парафино-асфальтеносмолистых отложений.

CERTIFICATES


Государственная система технического регулирования Республики Казахстан
ТОО «Алтын Сертиф»
РК, Акмолинская область, г. Кокшетау, улица Жошы, 27А
KZ. 0.03.0954 КСС № 0062134
СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
Зарегистрирован в Государственном реестре
Государственной системы технического регулирования Республики Казахстан
«27» февраля 2017 г. № KZ.1110954.07.03.00119
Действителен до «27» февраля 2020 г.
Настоящий сертификат выдан ТОО "УзеньГеоСервис", Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Актау, микрорайон 14, дом 37, кв.19
в удостоверяет, что СИСТЕМА экологического менеджмента
применительно к каротажным и перфорационно-взрывным работам, геофизическим и геохимическим исследованиям, радиоактивным каротажам в нефтяных и газовых скважинах.
соответствует требованиям СТ РК ИСО 14001-2009 "Системы менеджмента качества. Требования."
Руководитель органа по подтверждению соответствия А. Албаева


Казақстан Республикасының Мемлекеттік техникалық реттеу жүйесі
«Алтын Сертиф» ЖШС
РК, Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Жошы көшесі, 27А
KZ. 0.03.0954 КСС № 0062134
СӘЙКЕСТІК СЕРТИФИКАТЫ
Қазақстан Республикасының Мемлекеттік техникалық реттеу жүйесінің Мемлекеттік тізілісіне тіркелген
«27» ақпан 2017 ж. № KZ.1110954.07.03.00119
Осы сертификат берілді ТОО "УзеньГеоСервис", Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, 14 шағын ауданы, 37 үй, 19 пәтер
берілді
және ЖҮЙЕ экологиялық менеджмент
қаротажды және тесік ішілік зерттеулерді, геофизикалық жұмыстарды геохимиялық зерттеулерді, мұнай мен газ скважиналарын радиобелсенді қаротажды.
СТ РК ИСО 14001-2009 "Экологиялық менеджмент жүйелері. Қолдану жөніндегі нұсқаулық" талаптарының сәйкестігін растайды.
Сәйкестік растау органы басшысы А. Албаева


Государственная система технического регулирования Республики Казахстан
ТОО «Алтын Сертиф»
РК, Акмолинская область, г. Кокшетау, улица Жошы, 27А
KZ. 0.03.0954 КСС № 0062135
СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
Зарегистрирован в Государственном реестре
Государственной системы технического регулирования Республики Казахстан
«27» февраля 2017 г. № KZ.1110954.07.03.00120
Действителен до «27» февраля 2020 г.
Настоящий сертификат выдан ТОО "УзеньГеоСервис", Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Актау, микрорайон 14, дом 37, кв.19
в удостоверяет, что СИСТЕМА экологического менеджмента
применительно к каротажным и перфорационно-взрывным работам, геофизическим и геохимическим исследованиям, радиоактивным каротажам в нефтяных и газовых скважинах.
соответствует требованиям СТ РК ИСО 14001-2009 "Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению."
Руководитель органа по подтверждению соответствия А. Албаева

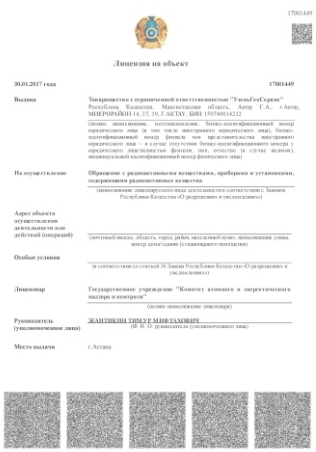

Казақстан Республикасының Мемлекеттік техникалық реттеу жүйесі
«Алтын Сертиф» ЖШС
РК, Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Жошы көшесі, 27А
KZ. 0.03.0954 КСС № 0062135
СӘЙКЕСТІК СЕРТИФИКАТЫ
Қазақстан Республикасының Мемлекеттік техникалық реттеу жүйесінің Мемлекеттік тізілісіне тіркелген
«27» ақпан 2017 ж. № KZ.1110954.07.03.00120
Осы сертификат берілді ТОО "УзеньГеоСервис", Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, 14 шағын ауданы, 37 үй, 19 пәтер
берілді
және ЖҮЙЕ экологиялық менеджмент
қаротажды және тесік ішілік зерттеулерді, геофизикалық жұмыстарды геохимиялық зерттеулерді, мұнай мен газ скважиналарын радиобелсенді қаротажды.
СТ РК ИСО 14001-2009 "Экологиялық менеджмент жүйелері. Қолдану жөніндегі нұсқаулық" талаптарының сәйкестігін растайды.
Сәйкестік растау органы басшысы А. Албаева

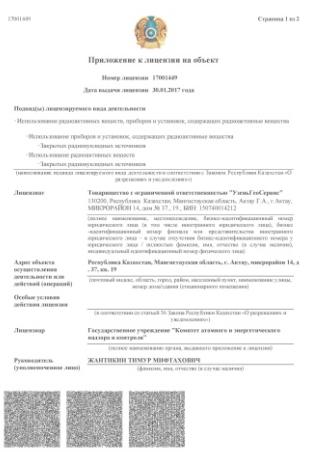

Государственная система технического регулирования Республики Казахстан
ТОО «Алтын Сертиф»
РК, Акмолинская область, г. Кокшетау, улица Жошы, 27А
KZ. 0.03.0954 КСС № 0062136
СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
Зарегистрирован в Государственном реестре
Государственной системы технического регулирования Республики Казахстан
«27» февраля 2017 г. № KZ.1110954.07.03.00121
Действителен до «27» февраля 2020 г.
Настоящий сертификат выдан ТОО "УзеньГеоСервис", Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Актау, микрорайон 14, дом 37, кв.19
в удостоверяет, что СИСТЕМА менеджмента профессиональной безопасности и здоровья
применительно к каротажным и перфорационно-взрывным работам, геофизическим и геохимическим исследованиям, радиоактивным каротажам в нефтяных и газовых скважинах.
соответствует требованиям СТ РК OHSAS 18001-2008 "Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья. Требования."
Руководитель органа по подтверждению соответствия А. Албаева


Казақстан Республикасының Мемлекеттік техникалық реттеу жүйесі
«Алтын Сертиф» ЖШС
РК, Ақмола облысы, Көкшетау қаласы, Жошы көшесі, 27А
KZ. 0.03.0954 КСС № 0062136
СӘЙКЕСТІК СЕРТИФИКАТЫ
Қазақстан Республикасының Мемлекеттік техникалық реттеу жүйесінің Мемлекеттік тізілісіне тіркелген
«27» ақпан 2017 ж. № KZ.1110954.07.03.00121
Осы сертификат берілді ТОО "УзеньГеоСервис", Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, 14 шағын ауданы, 37 үй, 19 пәтер
берілді
және ЖҮЙЕ жойылмалы және денсаулық менеджменті
қаротажды және тесік ішілік зерттеулерді, геофизикалық жұмыстарды геохимиялық зерттеулерді, мұнай мен газ скважиналарын радиобелсенді қаротажды
КР СТ OHSAS 18001-2008 "Жойылмалы және денсаулық менеджменті жүйесі. Талаптар."
талаптарының сәйкестігін растайды
Сәйкестік растау органы басшысы А. Албаева

LICENSES

Handling radioactive substances, devices and equipment containing radioactive substances


17001449
Лицензия на объект
30.01.2017 года 17001449
Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью "УзеньГеоСервис" Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, МИКРОРАЙОН 14, 37, 19, ГАКТАУ, БИН: 150740014212
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица; полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
На осуществление Обращение с радиоактивными веществами, приборами и установками, содержащими радиоактивные вещества
(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Адрес объекта осуществления деятельности или действий (операций) (почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома(здания) (сооружения) помещения)
Особые условия (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар Государственное учреждение "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля"
(полное наименование лицензиара)
Руководитель (уполномоченное лицо) ЖАНТИКИН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(Ф.И.О. (в случае наличия) руководителя (уполномоченного лица))
Место выдачи г.Астана


17001449 Страница 1 из 2
Приложение к лицензии на объект
Номер лицензии 17001449
Дата выдачи лицензии 30.01.2017 года
Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности
- Использование радиоактивных веществ, приборов и установок, содержащих радиоактивные вещества
- Использование приборов и установок, содержащих радиоактивные вещества
- Использование радиоактивных источников
- Закрытых радионуклидных источников
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиат Товариществу с ограниченной ответственностью "УзеньГеоСервис" 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, МИКРОРАЙОН 14, дом № 37, 19, БИН: 150740014212
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица; полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
Адрес объекта осуществления деятельности или действий (операций) Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, микрорайон 14, д. 37, кв. 19
(почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома(здания) (сооружения) помещения)
Особые условия действия лицензии (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Лицензиар Государственное учреждение "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля"
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)
Руководитель (уполномоченное лицо) ЖАНТИКИН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))


17001449
Объектіге арналған лицензия
30.01.2017 жылы 17001449
Радиоактивті заттарды, құрамында радиоактивті заттар бар аспаптарды және қондырғыларды жұмыс істеу жөніндегі қызметті жүзеге асыруға лицензия бер айналысуға
(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңының сәйкес лицензиялаған қызмет түрінің атауы)
"УзеньГеоСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ.Ә., Актау қ., ШАҒЫН АУДАНЫ 14, 37, 19, БСН 150740014212 берілсін
(заңды тұлғаның (заңды емес жұмыс істейтін тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі бөлінген жағдайда – филиал немесе заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірінде тұлғаның толық аты, тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)
Қызметті немесе іс-шараларды (операцияларды) жүзеге асыру объектісінің мекенжайы (почталық индекс, облыс, қала, аудан, елді мекен, көше атауы, үйдің нөмірі (ғимараттың (үй-жайлардың) нөмірі)
Ерекше шарттары («Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)
Лицензиар "Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитеті" мемлекеттік мекемесі
(лицензиардың толық атауы)
Басшы (уәкілетті тұлға) ЖАНТИКИН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(Басшының (уәкілетті тұлғаның) тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))
Берілген орны Астана қ.


17001449 2 беттен 1-бет
Объектіге арналған лицензияға қосымша
Лицензияның нөмірі 17001449
Лицензияның берілген күні 30.01.2017 жылы
Лицензиаланатын қызмет түрінің кіші түрі (түрі)
- Радиоактивті заттарды, құрамында радиоактивті заттар бар аспаптарды және қондырғыларды пайдалану
- Құрамында радиоактивті заттар бар аспаптарды және қондырғыларды пайдалану
- Жабық радионуклидті көздер
- Радиоактивті заттарды пайдалану
- Жабық радионуклидті көздер
(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензиаланатын қызметтің кіші түрінің атауы)
Лицензиат "УзеньГеоСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 130200, Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ.Ә., Актау қ., ШАҒЫН АУДАНЫ 14, № 37 үй, 19 , БСН 150740014212
(заңды тұлғаның (заңды емес жұмыс істейтін тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі бөлінген жағдайда – филиал немесе заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірінде тұлғаның толық аты, тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)
Қызметті немесе іс-шараларды (операцияларды) жүзеге асыру объектісінің мекенжайы Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ., 14 шағын ауданы , 37 үй, 19 пәт. .
(почталық индекс, облыс, қала, аудан, елді мекен, көше атауы, үйдің нөмірі (ғимараттың (үй-жайлардың) нөмірі)
Лицензиаланатын қызметтің ерекше шарттары
(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)
Лицензиар "Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитеті" мемлекеттік мекемесі
(лицензиаланатын берген органның толық атауы)
Басшы (уәкілетті тұлға) ЖАНТИКИН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(Басшының (уәкілетті тұлғаның) тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Handling devices and equipment generating ionizing radiation


16017971

Объектіге арналған лицензия

22.11.2016 жылы 16017971

Иондаушы сәуле шығаратын генераторлардың және конденсаторлардың зиянмен істеу жөнінде(сі) қызметті жүзеге асыруға лицензия беру туралы өтініш

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңының сәйкес лицензиялатын қызмет түрінің атауы)

"УзенГеоСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ.Ә., Актау к., ШАҒЫН АУДАНЫ 14, 37, 19, БСН 150740014212 берілсін

(заңды тұлғаның (оның ішінде шетелдік заңды тұлғының филиалы немесе өкілдігінің) заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі бөлінген жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірінде тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Қызметті немесе іс-қимылды (операцияларды) жүзеге асыру объектісінің мекенжайы (почталық индекс, облыс, қала, аудан, елді мекен, көше атауы, үйдің нөмірі (үй(ғимарат)мен, үй-жайдың) нөмірі)

Ерекше шарттары

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

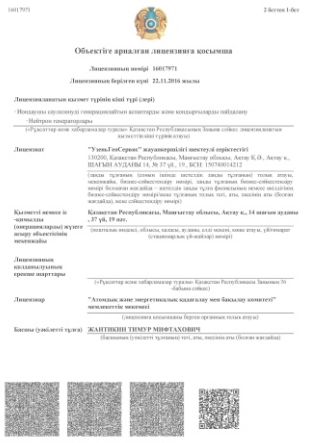
Лицензиар "Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитеті" мемлекеттік мекемесі

(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға) ЖАНТІКІНІН ТИМУР МИФТАХОВИЧ

(басшының (уәкілетті тұлғаның) тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Берілген орны Астана қ.


16017971 2-бетінің 1-бөлігі

Объектіге арналған лицензияға қосымша

Лицензияның нөмірі 16017971

Лицензияның берілген күні 22.11.2016 жылы

Лицензиялаған қызмет түрінің кіші түрі (түрлері)

Иондаушы сәуленуші генераторлардың және конденсаторлардың пайдалану

Пайдаланылатын радиоактивтік изотоптардың және конденсаторлардың пайдалану

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңын сәйкес лицензиялатын қызметтің түрінің атауы)

Лицензиат "УзенГеоСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
130200, Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ.Ә., Актау к., ШАҒЫН АУДАНЫ 14, № 37 үй., 19., БСН 150740014212
(заңды тұлғаның (оның ішінде шетелдік заңды тұлғының) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі бөлінген жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірінде тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Қызметті немесе іс-қимылды (операцияларды) жүзеге асыру объектісінің мекенжайы Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ., 14 шағын ауданы ,37 үй, 19 пәт.
(почталық индекс, облыс, қала, аудан, елді мекен, көше атауы, үйдің нөмірі (үй(ғимарат)мен, үй-жайдың) нөмірі)

Лицензиялық талаптарын ерекше шарттары

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Лицензиар "Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитеті" мемлекеттік мекемесі

(лицензия алмасуына берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға) ЖАНТІКІНІН ТИМУР МИФТАХОВИЧ

(басшының (уәкілетті тұлғаның) тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))


16017971

Лицензия на объект

22.11.2016 года 16017971

Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью "УзенГеоСервис"
Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау г.А., г.Актау, МИКРОРАЙОН 14, 37, 19, БИН 150740014212
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер (физического лица))

На осуществление Обращение с приборами и установками, генерирующими ионизирующее излучение
(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

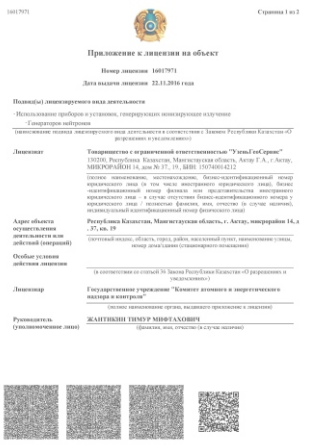
Адрес объекта осуществления деятельности или действий (операций) Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, микрорайон 14, д ,37, кв. 19
(почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома(здания (сооружения) помещения)

Особые условия
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар Государственное учреждение "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля"
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) ЖАНТІКІНІН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(ФИ.О. (фамилия,имя, отчество (в случае наличия))

Место выдачи г. Астана


16017971 Страница 1 из 2

Приложение к лицензии на объект

Номер лицензии 16017971

Дата выдачи лицензии 22.11.2016 года

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

Использование приборов и установок, генерирующих ионизирующее излучение

Генераторов нейтронов

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат Товариществу с ограниченной ответственностью "УзенГеоСервис"
130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, МИКРОРАЙОН 14, дом № 37, 19, БИН 150740014212
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер (физического лица))

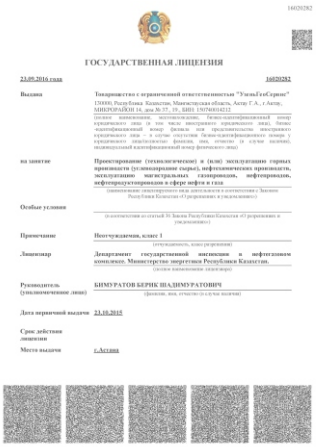
Адрес объекта осуществления деятельности или действий (операций) Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, микрорайон 14, д ,37, кв. 19
(почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома(здания (сооружения) помещения)

Особые условия действия лицензии
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар Государственное учреждение "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля"
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) ЖАНТІКІНІН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Designing (process) and/or mining operations (raw hydrocarbons), petrochemical production, operation of trunk gas pipelines, oil pipelines, oil product pipelines in petroleum industry


16020282

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

23.09.2016 года 16020282

Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью "УзенГеоСервис"
130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, МИКРОРАЙОН 14, дом № 37, 19, БИН 150740014212
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер (физического лица))

на занятие **Проектированием (технологическим) и (или) эксплуатацию горных производств (добывающие сырье), нефтехимического производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводы, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа**
(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание Неотчуждаемая, класс 1
(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар Департамент государственный инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.
(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) БИМУРАТОВ БЕРИК ШАДИМУРАТОВИЧ
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 23.10.2015

Срок действия лицензии

Место выдачи г.Астана


16020282 Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 16020282

Дата выдачи лицензии 23.09.2016 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

– Ведение технологических работ (геофизические работы) на месторождениях углеводородного сырья
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат Товариществу с ограниченной ответственностью "УзенГеоСервис"
130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, МИКРОРАЙОН 14, дом № 37, 19, БИН 150740014212
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер (физического лица))

Производственная база **Мангистауская обл., г. Жанаозен, мкр-н Актау-2, Южная промзона.**

Особые условия действия лицензии
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар Департамент государственный инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) БИМУРАТОВ БЕРИК ШАДИМУРАТОВИЧ
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи приложения 23.09.2016

Место выдачи г.Астана


16020282 1 бетінің 1-бөлігі

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 16020282

Лицензияның берілген күні 23.09.2016 жылы

Лицензиялаған қызмет түрінің кіші қызметтері:

Көмірсутекті шикізат кен-орындарында технологиялық жұмыстарды жүргізу (геофизикалық жұмыстар)

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңын сәйкес лицензиялатын қызметтің түрінің атауы)

Лицензиат "УзенГеоСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
130000, Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ.Ә., Актау к., ШАҒЫН АУДАНЫ 14, № 37 үй., 19., БСН 150740014212
(заңды тұлғаның (оның ішінде шетелдік заңды тұлғының) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі бөлінген жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірінде тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Өндірістік база **Маңғыстау обл., Жаңаөзен қ., Актау-2 шағ. ауд., Оңтүстік өндірістік аймақ.**
(орналасқан жері)

Лицензияның қолданылуының ерекше шарттары
(Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Лицензиар **Мұнай-газ өнеркәсібі мемлекеттік инспекция департаменті. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.**
(лицензия алмасуына берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға) БИМУРАТОВ БЕРИК ШАДИМУРАТОВИЧ
(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Қолданысқа енгізу мерзімі

Қолданысқа берілген күні 16.03.2017

Берілген орны Астана қ.


16020282

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

23.09.2016 жылы 16020282

Мұнай және газ қалыңдығы тау-кен индустриясы (өнеркәсіпте шикізатты), мұнай-химия индустриясы жобалауы (технологиялық) және (немесе) пайдалануы, магистральдық газ құбырларын, мұнай құбырларын, мұнай өнімдері құбырларын пайдалану қызметтері
(Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңын сәйкес лицензиялатын қызметтің түрінің атауы)

"УзенГеоСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
130000, Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ.Ә., Актау к., ШАҒЫН АУДАНЫ 14, № 37 үй., 19., БСН 150740014212 берілсін
(заңды тұлғаның (оның ішінде шетелдік заңды тұлғының) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі бөлінген жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірінде тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Ерекше шарттары
(Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Есептеу Нелікте шығарылмайтын, 1-сынып

Лицензиар **Мұнай-газ өнеркәсібі мемлекеттік инспекция департаменті. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.**
(лицензия алмасуына берген органның толық атауы)

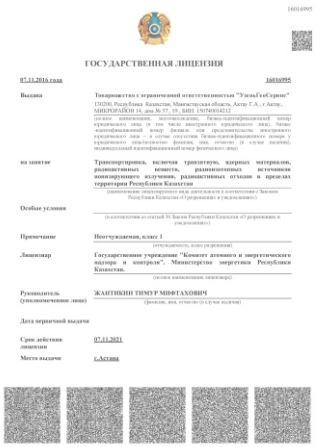
Басшы (уәкілетті тұлға) БИМУРАТОВ БЕРИК ШАДИМУРАТОВИЧ
(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Алғашқы берілген күні

Лицензияның қолданылу мерзімі 23.10.2015

Берілген жер Астана қ.

Transportation of nuclear materials, radioactive substances, radioisotope sources of ionizing radiation, radioactive wastes including their transit within the Republic of Kazakhstan


16014995

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

07.11.2016 года 16014995

Выдана Товариществу с ограниченной ответственностью "УзенГеоСервис"
130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, МИКРОРАЙОН 14, дом № 37, 19, БИН 150740014212
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер (физического лица))

на занятие **Транспортировка, включая транзитную, ядерных материалов, радиоактивных веществ, радиоизотопных источников ионизирующего излучения, радиоактивных отходов в пределах территории Республики Казахстан**
(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание Неотчуждаемая, класс 1
(отчуждаемость, класс разрешения)

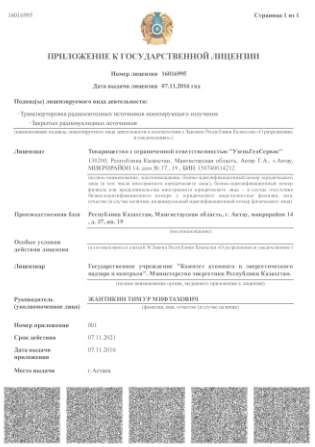
Лицензиар **Государственное учреждение "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля". Министерство энергетики Республики Казахстан.**
(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) ЖАНТІКІНІН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии 07.11.2021

Место выдачи г.Астана


16014995 Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 16014995

Дата выдачи лицензии 07.11.2016 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

– Транспортировка радиоактивных источников ионизирующего излучения

– Закрытых радионуклидных источников
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат **Товариществу с ограниченной ответственностью "УзенГеоСервис"**
130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, МИКРОРАЙОН 14, дом № 37, 19, БИН 150740014212
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер (физического лица))

Производственная база **Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, микрорайон 14 ,д. 37, кв. 19**
(местонахождение)

Особые условия действия лицензии
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар **Государственное учреждение "Комитет атомного и энергетического надзора и контроля". Министерство энергетики Республики Казахстан.**
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) ЖАНТІКІНІН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения 001

Срок действия 07.11.2021

Дата выдачи приложения 07.11.2016

Место выдачи г.Астана


16014995

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

07.11.2016 жылы 16014995

Ядролық материалдарды, радиоактивті заттарды, иондаушы сәуле шығаратын радиоизотопты көздерін, радиоактивті қалдықтарды транзиттік тасымалдауды қоса алғанда, Қазақстан Республикасы аумағының шегінде тасымалдауға лицензия беру айқындығы
(Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңын сәйкес лицензиялатын қызметтің түрінің атауы)

"УзенГеоСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
130200, Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ.Ә., Актау к., ШАҒЫН АУДАНЫ 14, № 37 үй., 19., БСН 150740014212 берілсін
(заңды тұлғаның (оның ішінде шетелдік заңды тұлғының) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі бөлінген жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірінде тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Ерекше шарттары
(Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Есептеу Нелікте шығарылмайтын, 1-сынып

Лицензиар **"Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитеті" мемлекеттік мекемесі. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.**
(лицензия алмасуына берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға) ЖАНТІКІНІН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Алғашқы берілген күні

Лицензияның қолданылу мерзімі 07.11.2021

Берілген жер Астана қ.


16014995 1 бетінің 1-бөлігі

МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 16014995

Лицензияның берілген күні 07.11.2016 жылы

Лицензиялаған қызмет түрінің кіші қызметтері:

Иондаушы сәуле шығару көздерінің тасымалдау

Жабық радионуклидтер

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңын сәйкес лицензиялатын қызметтің түрінің атауы)

Лицензиат "УзенГеоСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
130200, Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ.Ә., Актау к., ШАҒЫН АУДАНЫ 14, № 37 үй., 19., БСН 150740014212
(заңды тұлғаның (оның ішінде шетелдік заңды тұлғының) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі бөлінген жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірінде тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Өндірістік база **Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Актау қ., 14 шағын ауданы, 37 үй, 19 пәт.**
(орналасқан жері)

Лицензияның қолданылуының ерекше шарттары
(Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Лицензиар **"Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитеті" мемлекеттік мекемесі. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.**
(лицензия алмасуына берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға) ЖАНТІКІНІН ТИМУР МИФТАХОВИЧ
(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Қолданысқа енгізу мерзімі 001

Қолданысқа берілген күні 07.11.2021

Берілген орны 07.11.2016

Берілген орны Астана қ.

CUSTOMERS

КазАзот

Казахский газоперерабатывающий завод

ГеоМунайРесурс

АНСАҒАН ПЕТРОЛЕУМ

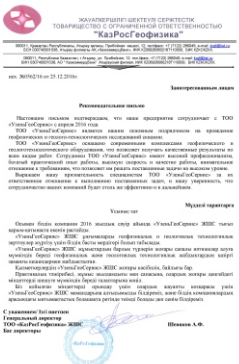
CASPIY NEFT

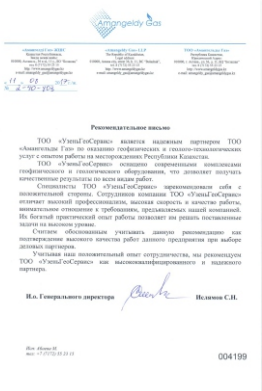
Amangeldy Gas
КАЧЕСТВО ДОВЕРИЕ ПРОГРЕСС

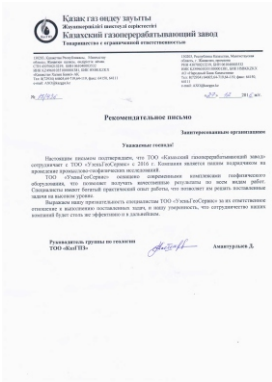
Maten Petroleum

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Phystech II»

LETTERS OF REFERENCE







CONTACT

Aktau, No. 6 Industrial Zone district,
Bld No. 150 (KazAzot JSC building), Floor 3.

+7 (7292) 20 33 98

info@uzengeoservice.kz

Notes:

Notes:

geophysical surveying company

OzenGeoService

www.uzengeoservice.kz

Aktau, No. 6 Industrial Zone district,
Bld No. 150 (KazAzot JSC building), Floor 3.

info@uzengeoservice.kz

+7 (7292) 20 33 98