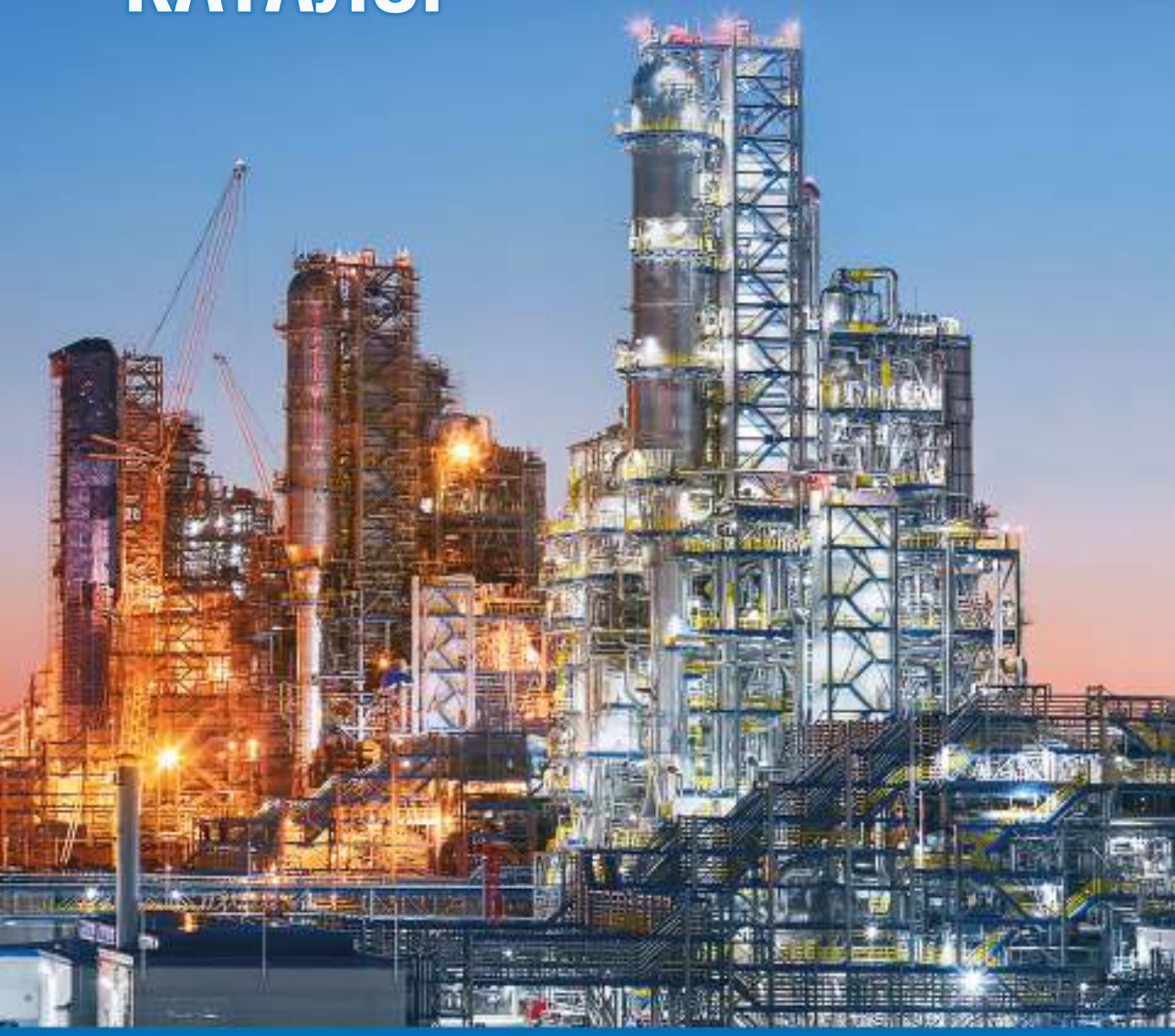
XII ПЕТЕРБУРГСКИЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ГАЗОВЫЙ ФОРУМ

ВЫСТАВКА «ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ В ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ»

ОФИЦИАЛЬНЫЙ КАТАЛОГ



ГАЗПРОМ

ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ В ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

СПЕЦИАЛЬНЫЙ КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНЫЙ ПРОЕКТ В РАМКАХ ПЕТЕРБУРГСКОГО МЕЖДУНАРОДНОГО ГАЗОВОГО ФОРУМА

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»

Public Joint Stock Company Gazprom

XII ПЕТЕРБУРГСКИЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ГАЗОВЫЙ ФОРУМ

ВЫСТАВКА «ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ В ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ»

ОФИЦИАЛЬНЫЙ КАТАЛОГ

31 октября – 3 ноября 2023 года,
Россия, Санкт-Петербург

12th ST. PETERSBURG INTERNATIONAL GAS FORUM

EXHIBITION "IMPORT SUBSTITUTION IN THE GAS INDUSTRY"

OFFICIAL CATALOGUE

October 31 – November 3, 2023,
Russia, St. Petersburg

Санкт-Петербург 2023

St. Petersburg 2023

ВЕРТОЛЕТЫ РОССИИ

Колесов Николай Александрович

Генеральный директор

Сфера деятельности: конструирование, производство, сервисное обслуживание и ремонт вертолетов и комплектующих изделий

115054, Россия, Москва,
Большая Пионерская ул., д. 1
+7 (495) 627-55-45
info@rhc.aero
www.rhc.aero

АО «Вертолеты России»

АО «Вертолеты России» – один из мировых лидеров вертолетостроительной отрасли, единственный разработчик и производитель вертолетов в России, а также одна из немногих компаний в мире, обладающих возможностями проектирования, производства, испытаний и технического обслуживания современных гражданских и военных вертолетов.

Холдинг «Вертолеты России» входит в структуру Госкорпорации «Ростех». В составе холдинга – конструкторские бюро, вертолетные заводы, предприятия по производству, обслуживанию и ремонту комплектующих изделий, авиаремонтные заводы, а также сервисные компании, обеспечивающие послепродажное сопровождение техники в России и за ее пределами. География «Вертолетов России» охватывает всю страну. Головной офис расположен в Москве.

RUSSIAN HELICOPTERS

Nikolai Kolesov

Director General

Business profile: design, manufacture, service maintenance and repair of helicopters and their component parts

1 Bolshaya Pionerskaya St.
Moscow 115054 Russia
+7 (495) 627-55-45
info@rhc.aero
www.rhc.aero

JSC Russian Helicopters

JSC Russian Helicopters is a leading player in the global helicopter industry, the only Russian rotorcraft designer and manufacturer, and one of the few companies worldwide with the capability to design, manufacture and test modern civilian and military helicopters and perform their technical maintenance.

Russian Helicopters is part of the Rostec State Corporation. The assets of the company include design bureaus, helicopter assembly plants, enterprises for the production, maintenance and repair of component parts, aircraft repair plants, and helicopter service companies providing aftersales support in Russia and abroad. The company's facilities span the entire country. The corporate headquarters are located in Moscow.

Оборудование

1. Тяжелый многоцелевой двухдвигательный вертолет Ми-171А3 в грузопассажирской конфигурации.

Предназначен для перевозок персонала и грузов. Облик вертолета сформирован совместно с ПАО «Газпром». Все агрегаты вертолета являются отечественными.

Equipment

1. Heavy multi-purpose twin-engine Mi-171A3 helicopter in a cargo-and-passenger version.

Designed to transport personnel and deliver cargoes. The exterior of the helicopter was created jointly with PJSC Gazprom. All units of the helicopter are of Russian make.

Бобриков Николай Михайлович

Генеральный директор

Сфера деятельности: проектирование, производство, поставка, монтаж и сервисное обслуживание оборудования в области автоматизации, метрологического обеспечения, связи, электроснабжения, газораспределения

Юридический адрес:
117405, Россия, Москва,
вн.тер.г. муниципальный округ
Чертаново Южное, ул. Кирпичные
Выемки, д. 3, пом. VI, комн. 21
Почтовый адрес:
119435, Россия, Москва,
Саввинская наб., д. 25
+7 (499) 580-41-40
gazauto@gazprom-auto.ru
www.gazprom-auto.ru

ПАО «Газпром автоматизация»

ПАО «Газпром автоматизация» – компания более чем с 60-летним опытом в области автоматизации объектов газовой отрасли. Выполняет полный цикл работ по производству автоматизированных систем управления, оборудования и ИТ-решений для топливно-энергетического комплекса: от научно-исследовательского этапа, проектирования, изготовления до пусконаладочных работ и последующего сервисного обслуживания на объекте.

Nikolai Bobrikov

Director General

Business profile: design, manufacture, supply, installation, and service maintenance of equipment for automation, metrological support, communications, power supply, and gas distribution

Legal address:
3 Kirpichnye Vyemki St.,
Unit VI, Room 21
Chertanovo Yuzhnoye Municipal District
Moscow 117405 Russia
Mailing address:
25 Savvinskaya Embankment
Moscow 119435 Russia
+7 (499) 580-41-40
gazauto@gazprom-auto.ru
https://www.gazprom-auto.ru/en/

PJSC Gazprom Avtomatizatsiya

PJSC Gazprom Avtomatizatsiya has more than 60 years of experience in the automation of gas industry facilities, providing a full range of works for the manufacture of automated control systems, as well as equipment and IT solutions for the fuel & energy sector, from the research stage, design activities and production to on-site commissioning and after-sales servicing.

Оборудование

1. Система управления магнитным подвесом турбодетандерного агрегата (СУМП ТДА). Предназначена для поддержания в заданном положении ротора за счет измерения и стабилизации положения ротора в радиальном и осевом направлениях путем регулирования силы тока в электромагнитных подшипниках. Основные преимущества системы:

• все компоненты и программное обеспечение российского производства;

• возможность применения на действующих технологических объектах взамен импортных СУМП без замены электромагнитных подшипников.

2. Имитатор ротора ТДА с колесами компрессора, турбины и упорным диском с комплектом активных магнитных подшипников российского производства. Используется для отладки математического обеспечения СУМП.

3. Активные магнитные подшипники (АМП). В ТДА используются три модуля АМП (два радиальных и один осевой), в состав которых входят:

• электромагнитные подшипники;
• датчики положения;
• датчики частоты вращения;
• датчики температуры;
• страховочные подшипники.

Equipment

1. Magnetic suspension control system for turbo expander units (MSCS TEU). Designed to maintain the rotor in the required position through the measurement and stabilization of the rotor position in the radial and axial directions by regulating the electric current in electromagnetic bearings. The key benefits of the system are as follows:

• all components and software of the system are made in Russia;

• the system can be used at operating process facilities instead of foreign magnetic suspension control systems with no replacement of electromagnetic bearings required.

2. Simulator of a TEU rotor with compressor and turbine wheels, as well as a thrust disk with a set of active magnetic bearings of Russian origin. Used for the debugging of the magnetic suspension control system's software.

3. Active magnetic bearings (AMB). The TEU uses three AMB modules (two radial and one axial), which include:

• electromagnetic bearings;
• position sensors;
• sensors for detecting the rotational speed;
• temperature sensors;
• safety bearings.

Сорокин Анатолий Александрович

Генеральный директор

Сфера деятельности: обеспечение безопасной и безаварийной эксплуатации объектов добычи, транспортировки и переработки газа

108814, Россия, Москва,
пос. Сосенское, п. Газопровод,
д. 101, корп. 5
+7 (495) 719-25-54
office@gb.gazprom.ru
www.gazobezopasnost.gazprom.ru

ООО «Газпром газобезопасность»

ООО «Газпром газобезопасность» – дочернее общество ПАО «Газпром», ведет свою деятельность с 1972 года. Основными направлениями работы ООО «Газпром газобезопасность» являются предупреждение возникновения и ликвидация открытых газовых и нефтяных фонтанов, обеспечение безопасной и безаварийной эксплуатации объектов добычи, транспортировки и переработки газа.

Общество осуществляет работу на месторождениях силами шести филиалов: Астраханского, Восточно-Сибирского, Оренбургского, Северного, Центрального и Ямальского. Благодаря имеющимся уникальным техническим средствам филиалы компании обеспечивают безопасную эксплуатацию объектов во всех регионах присутствия ПАО «Газпром» в России и за рубежом.

В ООО «Газпром газобезопасность» функционирует единая система управления производственной безопасностью, соответствующая требованиям ГОСТ Р ИСО 45001–2020 (ISO 45001:2018).

Численность коллектива – свыше 1300 человек. Центральный офис расположен в Москве.

Anatoly Sorokin

Director General

Business profile: ensuring of safe and accident-free operation of gas production, transportation and processing facilities

Gazoprovod Settlement, House 101/5
Sosenskoye
Moscow 108814 Russia
+7 (495) 719-25-54
office@gb.gazprom.ru
www.gazobezopasnost.gazprom.ru

Gazprom Gazobezopasnost LLC

Gazprom Gazobezopasnost LLC, a subsidiary of PJSC Gazprom, has been functioning since 1972. The main activities of the company are to prevent and eliminate gas and oil blowouts and ensure safe and accident-free operation of gas production, transportation and processing facilities.

At the fields, the operations of Gazprom Gazobezopasnost LLC are carried out by the six branches of the company, namely, the Astrakhansky, Orenburgsky, Severny, Tsentralny, Vostochno-Sibirsky, and Yamalsky branches. They are equipped with unique technical means that ensure safe operation of facilities in all regions where PJSC Gazprom operates, both in Russia and abroad.

Gazprom Gazobezopasnost LLC has in place the integrated system of process safety management compliant with the requirements of GOST R ISO 45001–2020 (ISO 45001:2018).

The company employs over 1,300 people. Its headquarters are located in Moscow.

Оборудование

1. Мобильный лазерный технологический комплекс. Предназначен для дистанционной лазерной резки металлоконструкций (до 300 м), в том числе в условиях проведения аварийно-спасательных работ на объектах топливно-энергетического комплекса.

2. Многофункциональный автономный радиоуправляемый гусеничный роботизированный комплекс.

3. Подводная запорно-устьевая сборка для ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов на скважине с подводным расположением устья (макет).

4. Превентор срезной разъемный (макет).

5. Устройство подъемное устьевое грузоподъемностью 500 кН для проведения ремонтно-восстановительных работ (макет).

6. Устройство гидроприводное для наворота крана шарового (макет).

7. Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважины (макет).

8. Устройство для заворота колонных головок (макет).

9. Устройство для наведения стволовых задвижек фонтанной арматуры на адаптер под струей (макет).

10. Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважины.

11. Устройство гидроприводное для наворота крана шарового.

12. Устройство для герметизации эксплуатационной колонны фонтанирующей скважины.

13. Станция насосная мобильная СНМ-Э.

Equipment

1. Mobile laser technological vehicle. Designed for remote laser cutting of metalwork (up to 300 m), including in emergency rescue conditions at fuel & energy facilities.

2. Multifunctional self-contained remotely operated robotic crawler vehicle.

3. Subsea capping stack for elimination of gas and oil blowouts at subsea wells (mockup).

4. Shear ram preventer (mockup).

5. Hoisting wellhead device with a lifting capacity of 500 kN for repair and restoration works (mockup).

6. Hydraulically actuated device for installing ball valves (mockup).

7. Wellhead pipe threading machine (mockup).

8. Casing head screwing device (mockup).

9. Master Christmas-tree valve deployment device for the use on flowing wells (mockup).

10. Wellhead pipe threading machine.

11. Hydraulically actuated device for installing ball valves.

12. Production string sealing device for the use on flowing wells.

13. Mobile pumping station SNM-E.

Бриш
Любовь Александровна

Генеральный директор

Сфера деятельности: реализация инвестиционных проектов с применением криогенных технологий сжижения природного газа; производство, переработка и логистика товарной продукции ПАО «Газпром»; обеспечение эксплуатации Логистического центра обслуживания гелиевых контейнеров ПАО «Газпром»; создание малотоннажных комплексов сжижения природного газа

692491, Россия, Приморский край, мкр-н Надеждинский, ТОР «Надеждинская», Центральная ул., д. 5
+7 (495) 122-20-00
info@gazprom-helium.ru
helium.gazprom.ru

ООО «Газпром гелий сервис»

ООО «Газпром гелий сервис» – единственная компания ПАО «Газпром», обеспечивающая комплекс услуг по производству, переработке и логистике товарной продукции. С 2021 года предприятие реализует инвестиционные проекты по созданию СПГ-инфраструктуры в регионах Российской Федерации. Впервые сформированы единая транспортная сеть ПАО «Газпром» на СПГ и инфраструктура его производства на Дальнем Востоке России. В настоящее время осуществляется строительство малотоннажных комплексов сжижения природного газа в Амурской и Волгоградской областях.

Предприятие обеспечивает эксплуатацию единственного в России и крупнейшего в мире Логистического центра обслуживания гелиевых контейнеров (гелиевого хаба) ПАО «Газпром», не имеющего аналогов по набору технологических операций. На объекте обеспечивается производство линейки криогенных продуктов: жидкого азота, жидкого кислорода, жидкого гелия и СПГ. Проектная производительность соответствует мощности Амурского газоперерабатывающего завода.

ООО «Газпром гелий сервис» сформировало самое крупное автотранспортное предприятие в России, использующее отечественный магистральный транспорт на СПГ для перевозки опасных грузов, обеспечивает производство СПГ для заправки техники и владеет заправочными комплексами по маршруту следования СПГ-тягачей в трех субъектах Дальневосточного федерального округа.

Компания является единственным автомобильным оператором ПАО «Газпром» по вывозу продукции на внутренних и международных маршрутах.

Lyubov Brish

Director General

Business profile: implementation of investment projects using cryogenic technologies for natural gas liquefaction; production, processing and logistics of PJSC Gazprom's commercial products; provision of operation of the Logistics Center for the servicing of helium containers (Helium Hub) of Gazprom; construction of small-scale natural gas liquefaction complexes

5 Tsentralnaya St., Nadezhdinskaya PDA, Nadezhdinsky Urban District Primorye Territory 692491 Russia
+7 (495) 122-20-00
info@gazprom-helium.ru
helium.gazprom.ru

Gazprom Helium Service LLC

Gazprom Helium Service LLC is the only company of PJSC Gazprom to ensure a range of services on the production, processing and logistics of commercial products. Since 2021, Gazprom Helium Service LLC has been implementing investment projects to build LNG infrastructure across Russian regions. Thus, a single LNG transportation network and the infrastructure for LNG production have been created by PJSC Gazprom in the Russian Far East. At present, small-scale natural gas liquefaction complexes are under construction in the Amur and Volgograd Regions.

The company provides the operation of the Logistics Center for the servicing of helium containers (Helium Hub) of PJSC Gazprom, which is the only facility of this kind in Russia and the largest one in the world. The Helium Hub is unparalleled in terms of the variety of its process operations. The facility produces a range of cryogenic products, such as liquid nitrogen, liquid oxygen, liquid helium, and LNG. The design production capacity of the Helium Hub corresponds to the capacity of the Amur Gas Processing Plant.

Gazprom Helium Service LLC has formed the largest motor transport enterprise in Russia that uses domestic vehicles fueled by LNG to carry dangerous freight, ensures the production of LNG as a vehicle fuel and owns LNG filling stations located along the routes taken by LNG trucks in three constituent entities of the Far Eastern Federal District.

The company is the only road vehicle operator of PJSC Gazprom to manage product export on internal and international routes.

Оборудование

Формирование парка танк-контейнеров разного типа для проектов ПАО «Газпром» на базе ООО «Газпром гелий сервис»:

1. Контейнер-цистерна для перевозки и временного хранения СУГ. Изготовлен в 2022 году по заказу ООО «Газпром гелий сервис» отечественной компанией «Шелф» на базе 40-футового контейнера. Поставщик – ООО «КонтейнерРемСервис». Сертифицирован в Российском морском регистре судоходства.

2. Тягач КАМАЗ 5490 NEO с контейнером-цистерной для перевозки и временного хранения СПГ, жидкого этилена, жидкого этана, жидкого кислорода, жидкого азота, жидкого аргона. Серийное производство первого отечественного седельного тягача КАМАЗ, использующего СПГ в качестве моторного топлива, обеспечено в 2020 году на основании дорожной карты ООО «Газпром гелий сервис» и ПАО «КАМАЗ». Соответствует требованиям Европейского соглашения о международной дорожной перевозке опасных грузов, оснащен двумя криобаками по 530 л каждый, имеет запас хода на СПГ без дозаправки до 1400 км, мощность двигателя – 389 л.с. Контейнер-цистерна изготовлен CIMC ENRIC (КНР) для перевозки и временного хранения криогенных газов объемом 45 500 л, вес перевозимого груза – до 17 500 кг, рабочее давление – 0,83 МПа, время бездренажного хранения по СПГ – до 70 сут.

Equipment

Forming a fleet of various containers for PJSC Gazprom's projects using the capacities of Gazprom Helium Service LLC:

1. Tank container for transportation and temporary storage of liquefied petroleum gases (LPG). Manufactured by the Russian company Shelf in 2022 for Gazprom Helium Service LLC on the basis of a 40-ft container supplied by ContainerRemService LLC. The tank container is certified by the Russian Maritime Register of Shipping.

2. KAMAZ 5490 NEO freight truck equipped with a tank container for transportation and temporary storage of LNG, liquid ethylene, liquid ethane, liquid oxygen, liquid nitrogen, and liquid argon. The batch production of Russia's first LNG-powered KAMAZ semi-trailer truck was launched in 2020 based on the Roadmap in effect between Gazprom Helium Service LLC and PJSC KAMAZ. The vehicle complies with the requirements of the European Agreement concerning the International Carriage of Dangerous Goods by Road (ADR), is equipped with two cryogenic tanks of 530 liters each, has a driving range of up to 1,400 km on a single fill-up with LNG, and an engine capacity of 389 hp. The tank container (manufactured by CIMC ENRIC (China)) for transportation and temporary storage of cryogenic gases has a capacity of 45,500 liters, load-carrying capacity of up to 17,500 kg, working pressure of 0.83 MPa, and an LNG drainless storage time of up to 70 days.

Оборудование

3. Криогенный контейнер-цистерна КЦГ-40/0,5 для перевозки и временного хранения жидкого гелия. Изготовлен компанией «Гелиймаш» (Россия) по заказу Объединенного института ядерных исследований. Прототип гелиевого контейнера по заказу ООО «Газпром гелий сервис». Первый отечественный изоконтейнер для транспортировки жидкого гелия. Модель изготовлена на базе 40-футового стандартного контейнера, геометрический объем – 40 000 л, вес перевозимого гелия – 4500 кг, рабочее давление – 0,5 МПа, время бездренажного хранения – до 35 сут.

4. Контейнер-цистерна для перевозки и временного хранения СПГ, жидкого этилена, жидкого этана, жидкого кислорода, жидкого азота, жидкого аргона. Опытный образец изготовлен по заказу ООО «Газпром гелий сервис» компанией АО «Уралкриомаш» (Россия) (входит в корпорацию «Уралвагонзавод») на базе 40-футового стандартного контейнера. Модель контейнера-цистерны КЦ.Т75-45/0,8 является инновационным оборудованием вместимостью не менее 45 м^3, рабочее давление – 0,8 МПа, время бездренажного хранения – до 80 сут.

5. Выставочная модель – макет Комплекса сжижения природного газа (КСПГ) в Волгоградской области – первого малотоннажного КСПГ ПАО «Газпром» в Южном федеральном округе. Производительная мощность КСПГ составит 1,5 т СПГ в час. Основное технологическое оборудование КСПГ изготавливается отечественной производственно-инжиниринговой компанией REGAS.

Equipment

3. Cryogenic tank container KTsG-40/0.5 for transportation and temporary storage of liquid helium. Manufactured by Russian Research & Production Association Geliymash by order of the Joint Institute for Nuclear Research. A prototype of the helium container was manufactured by order of Gazprom Helium Service LLC. This is the first domestically produced thermally-insulated container for transporting liquid helium. The model was created on the basis of a standard 40-ft container and has a geometric volume of 40,000 liters, load-carrying capacity of 4,500 kg, working pressure of 0.5 MPa, and a drainless storage time of up to 35 days.

4. Tank container for transportation and temporary storage of liquefied natural gas, liquid ethylene, liquid ethane, liquid oxygen, liquid nitrogen, and liquid argon. The prototype was created by order of Gazprom Helium Service LLC by JSC Uralcryomash (Russian company, part of the Uralvagonzavod corporation) on the basis of a standard 40-ft container. The model of the tank container KTs.T75-45/0.8 is innovative equipment with a capacity of at least 45 m^3, working pressure of 0.8 MPa, and a drainless storage time of up to 80 days.

5. Model on display: mockup of the natural gas liquefaction complex (NGLC) being built in the Volgograd Region. This is the first small-scale NGLC of PJSC Gazprom in the Southern Federal District. The planned production capacity of the NGLC is 1.5 tons of LNG per hour. The main process equipment of the facility is manufactured by the Russian engineering and production company REGAS.

АО «Газпром космические системы»

Севастьянов Дмитрий Николаевич

Генеральный директор

Сфера деятельности:
эксплуатация и развитие созданной системы спутниковой связи и вещания «Ямал», разработка системы аэрокосмического мониторинга «СМОТР», оказание спутниковых телекоммуникационных и аэрокосмических геоинформационных услуг, создание современного сборочного производства космических аппаратов

Юридический адрес:
141008, Россия, Московская обл., г. Щелково, Московская ул., д. 77Б
Почтовый адрес:
141112, Россия, Московская обл., ОПС Щелково-12, а/я 1860
+7 (495) 504-29-06
info@gazprom-spacesystems.ru
www.gazprom-spacesystems.ru

АО «Газпром космические системы» – дочерняя компания ПАО «Газпром», осуществляет космическую деятельность в области создания и эксплуатации телекоммуникационных и геоинформационных систем в интересах компаний Группы Газпром и других потребителей.

JSC Gazprom Space Systems

Dmitry Sevastiyanov

Director General

Business profile:
operation and advancement of the Yamal satellite communication and broadcasting system, development of the SMOTR aerospace monitoring system, provision of satellite telecommunication and aerospace geoinformation services, creation of a state-of-the-art spacecraft assembly facility

Legal address:
77B Moskovskaya St., Shchelkovo
Moscow Region 141008 Russia
Mailing address:
PO Box 1860, OPS Shchelkovo-12
Moscow Region 141112 Russia
+7 (495) 504-29-06
info@gazprom-spacesystems.ru
www.gazprom-spacesystems.ru

JSC Gazprom Space Systems, a subsidiary of Gazprom, carries out space activities in the field of creation and operation of telecommunications and geoinformation systems for the benefit of the Gazprom Group companies and other customers.

Оборудование

1. Мобильный комплекс обработки данных аэрокосмического мониторинга.

2. Беспилотное воздушное судно самолетного типа с вертикальным взлетом и посадкой.

3. Беспилотное воздушное судно мультироторного типа (квадрокоптер).

4. Рабочее место пользователя системы аэрокосмического мониторинга.

5. Спутниковый терминал для приема дифференциальных поправок системы позиционирования ГНСС «ГЛОНАСС».

6. Модем спутниковой связи МИК-АТ01.

7. Система наземной спутниковой связи МИК-САТ.

8. VSAT-терминал Телеком-60КА.

9. Комплект спутникового телекоммуникационного оборудования для организации различных каналов связи.

10. Система спутниковой связи в Ku-диапазоне на базе автомобиля для организации передвижных пунктов управления.

Equipment

1. Mobile workstation for processing aerospace monitoring data.

2. Unmanned aircraft of airplane type with vertical takeoff and landing.

3. Unmanned aircraft of multirotor type (quadcopter).

4. Aerospace monitoring system user workstation.

5. Satellite terminal for receiving differential corrections to the GLONASS positioning system.

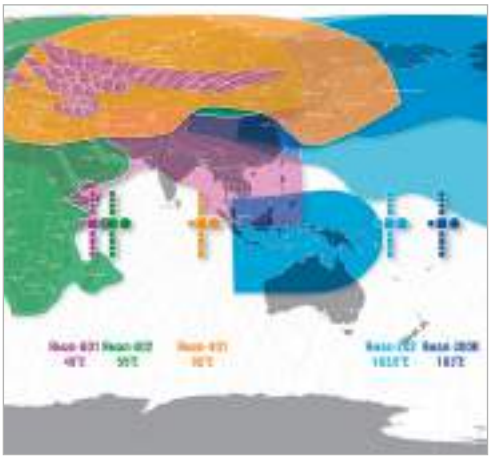
6. Satellite communication modem MIK-AT01.

7. Ground satellite communication system MIK-SAT.

8. VSAT Telecom-60KA.

9. Set of satellite telecommunications equipment for establishing various communication channels.

10. Vehicle-mounted Ku-band satellite communication system for establishing mobile control points.



ПАО «Газпром нефть»

Дюков Александр Валерьевич

Генеральный директор

Сфера деятельности: разведка и разработка месторождений нефти и газа, нефтепереработка, производство и реализация нефтепродуктов

190000, Россия, Санкт-Петербург, Почтамтская ул., д. 3–5
+7 (812) 363-31-52
info@gazprom-neft.ru
www.gazprom-neft.ru

«Газпром нефть» – вертикально интегрированная компания, которая занимается разведкой и разработкой месторождений нефти и газа, нефтепереработкой, производством и реализацией нефтепродуктов. По объему добычи и переработки нефти «Газпром нефть» входит в тройку крупнейших компаний России. Сеть автозаправочных станций компании насчитывает порядка 2400 АЗС.

Сегодня в компании работают более 80 000 сотрудников, которые занимаются развитием проектов в области высокотехнологичной добычи углеводородов и экологичного производства нефтепродуктов, внедрением новых промышленных технологий.

Крупнейший акционер «Газпром нефти» – ПАО «Газпром» (95,68 %).

PJSC Gazprom Neft

Alexander Dyukov

CEO

Business profile: exploration and development of oil and gas fields, oil refining, production and sales of petroleum products

3–5 Pochtamtskaya St.
St. Petersburg 190000 Russia
+7 (812) 363-31-52
info@gazprom-neft.ru
www.gazprom-neft.ru

Gazprom Neft is a vertically integrated company engaged in exploration and development of oil and gas fields, oil refining, as well as production and sales of petroleum products. Gazprom Neft is among Russia's top three oil companies in terms of oil production and refining volumes. The company's filling station network currently numbers about 2,400 outlets.

Today, the company has more than 80,000 employees who are engaged in the development of projects in high-tech hydrocarbon production, eco-friendly production of petroleum products, and the introduction of new industrial technologies.

The majority shareholder of Gazprom Neft is PJSC Gazprom (95.68 %).

Оборудование

1. Голографический стол с 3D-очками.

Визуализирует объекты в виде трехмерной голограммы в высоком разрешении. Стол объединяет в себе три цифровых продукта: технологическую схему, генплан и 3D-модель, что позволяет визуализировать технологический процесс всей цепочки оборудования, управлять слоями и элементами модели.

2. Оборудование многоствольного заканчивания TAML-3.

Система обеспечивает селективный доступ в оба ствола с помощью специальных диверторов, заменяя две скважины одной. Оборудование будет использоваться для строительства высокотехнологичных скважин во II квартале 2024 года.

3. Система лазерной сварки обсадной колонны.

Предназначена для лазерной сварки обсадных труб нефтегазовых скважин в полевых условиях. Преимущество технологии достигается на скважинах с маленькими кольцевыми зазорами за счет отказа от муфтовых соединений. Проведены совместные стендовые и полевые испытания, планируется применение на объектах ООО «Газпромнефть-Заполярье».

Дополнительно на экспозиции представлены 13 ед. бурового оборудования.

Equipment

1. Holographic table with 3D goggles.

Provides visualizations of various objects as high-definition 3D holograms. The table combines three digital products: the process flow diagram, the master layout plan and the 3D model, which makes it possible to visualize the process flow along the entire equipment chain and control the layers and elements of the model.

2. Multilateral completion equipment TAML-3.

The system provides selective access to both wellbores by means of special diverters, replacing two wells with one. The equipment will be used for the construction of high-tech wells in Q2 2024.

3. Casing string laser welding system.

Designed for field laser welding of casing pipes of oil & gas wells. The advantage of the technology is achieved in wells with small annular gaps due to the absence of sleeve joints. Joint bench and field tests have been carried out, and the system is planned to be used at the facilities of GPN-Zapolyarye LLC.

Additionally, 13 units of drilling equipment are presented at the exhibition.

Севастьянов Дмитрий Николаевич

Генеральный директор

Сфера деятельности: проектирование, сборка и испытания космической техники

141108, Россия, Московская обл., г. Щелково, Московская ул., д. 77Б
+7 (499) 500-57-74
info-spka@gazprom-spka.ru
www.gazprom-spka.ru

ООО «Газпром СПКА»

ООО «Газпром СПКА» было учреждено ПАО «Газпром» и АО «Газпром космические системы» для реализации проекта строительства сборочного производства космических аппаратов (СПКА) в целях создания и развития спутниковых группировок в интересах ПАО «Газпром» и других заказчиков.

Производственные мощности СПКА рассчитаны на сборку и испытания космических аппаратов большой и средней размерности. Кроме того, за счет универсальности технологического оборудования и современных методик испытаний на базе СПКА может быть обеспечено серийное производство малых космических аппаратов для многоспутниковых систем.

На мощностях СПКА будут создаваться следующие виды изделий:

• космические аппараты связи (малой, средней и большой размерности);

• оптические и радиолокационные космические аппараты дистанционного зондирования Земли (малой, средней и большой размерности).

Технологический комплекс рассчитан на параллельное выполнение полного цикла сборки, интеграции и испытаний не менее четырех спутников средней и большой размерности. Также на базе сборочного производства будут оказываться услуги по сборке и испытаниям космической техники для сторонних организаций.

Dmitry Sevastiyanov

Director General

Business profile: design, assembly and testing of spacecraft

77B Moskovskaya St., Shchelkovo
Moscow Region 141008 Russia
+7 (499) 500-57-74
info-spka@gazprom-spka.ru
www.gazprom-spka.ru

Gazprom AIT Facility LLC

Gazprom AIT Facility LLC is an enterprise established by PJSC Gazprom and JSC Gazprom Space Systems for the purpose of implementing the project for the construction of the Spacecraft Assembly, Integration and Testing Facility (Spacecraft AIT Facility) to create and develop satellite constellations in the interests of Gazprom and other potential customers.

The production capacities of the Spacecraft AIT Facility are designed for assembly and testing of large- and medium-sized spacecraft. Also, due to the versatility of the technological equipment and modern testing methods, the Spacecraft AIT Facility can be used for serial production of small spacecraft for multi-satellite systems.

The following types of products will be manufactured at the Spacecraft AIT Facility sites:

• communications spacecraft (small-, medium- and large-sized);

• optical and radar spacecraft for remote sensing of the Earth (small-, medium- and large-sized).

The technological complex is designed for concurrent implementation of the full cycle of assembly, integration and testing of at least four medium- and large-sized satellites. The Spacecraft AIT Facility will also provide spacecraft assembly and testing services for third-party organizations.

Оборудование

1. Макет оптического спутника дистанционного зондирования Земли «СМОТР-В».

Спутник дистанционного зондирования Земли предназначен для высокодетальной оптической съемки в видимом диапазоне и контроля выбросов метана при помощи газоанализатора. Поможет в решении задач геотехнического и экологического мониторинга, контроля охранных зон и минимальных расстояний и др.

2. Макет спутника дистанционного зондирования Земли «СМОТР-Р».

Радиолокационный спутник дистанционного зондирования Земли позволяет решать широкий спектр производственных и экологических задач независимо от погодных условий: контроль зон безопасности объектов, мониторинг ледовой обстановки на акватории арктических морей для безопасного судоходства и др.

3. Макет телекоммуникационного спутника «Ямал-502».

Инновационный телекоммуникационный спутник с гибкой цифровой полезной нагрузкой предназначен для оказания услуг связи для подвижных объектов: авиации, морского, авто- и железнодорожного транспорта, а также услуг широкополосного доступа в Интернет и др.

Equipment

1. Mockup of the SMOTR-V optical satellite for remote sensing of the Earth.

The Earth remote sensing satellite for highly detailed surveying in the visible range and monitoring of methane emissions using a gas analyzer. The satellite will help in solving tasks of geotechnical and environmental monitoring, as well as those pertaining to the control of pipeline protection areas, minimal safety distances, etc.

2. Mockup of the SMOTR-R satellite for remote sensing of the Earth.

The Earth remote sensing radar satellite allows solving a wide range of industrial and environmental tasks regardless of weather conditions, such as control of security zones of facilities, monitoring of ice conditions in the Arctic seas for safe navigation, etc.

3. Mockup of the Yamal-502 geostationary telecommunications satellite.

The innovative telecommunications satellite with a flexible digital payload is designed to provide communication services for mobile objects (commercial aviation, maritime transport, motor transport, railway transport), broadband Internet access, etc.

ООО «Газпром энергохолдинг индустриальные активы»

Рогов Александр Владимирович

Генеральный директор

Сфера деятельности: проектирование, производство, комплексные поставки и сервисное обслуживание оборудования для энергетики, нефтегазовой и химической отраслей, металлургической промышленности, машиностроения и транспорта

192029, Россия, Санкт-Петербург, пр. Обуховской Обороны, д. 51, лит. АФ
+7 (812) 372-55-93
info@gehia.ru
www.gehia.ru

ООО «Газпром энергохолдинг индустриальные активы» – группа промышленных, научно-производственных и сервисных компаний, созданная в 2019 году с целью консолидации машиностроительных и ремонтно-сервисных активов для предоставления сервисных услуг по принципу «единого окна», а также формирования системы управления всеми этапами жизненного цикла газотурбинного и компрессорного оборудования, эксплуатируемого на объектах ПАО «Газпром». Сегодня в структуре компании восемь дочерних предприятий, среди которых такие крупные российские производители, как АО «Невский Завод», ПАО «Тюменские моторостроители», АО «Газэнергосервис», ОАО «Уралтурбо», ООО «ЦРМЗ» и др.

Предприятия компании изготавливают и внедряют современное газотурбинное и компрессорное оборудование, предоставляют услуги в области инжиниринга, капитального ремонта и технического обслуживания газотурбинных установок (ГТУ), газоперекачивающих агрегатов (ГПА), механического оборудования компрессорных станций магистральных газопроводов и других объектов нефтяной и газовой промышленности, выполняют проектные работы по строительству, реконструкции и перевооружению технологически сложных промышленных объектов.

Gazprom Energoholding Industrial Assets LLC

Alexander Rogov

Director General

Business profile: design, manufacturing, integrated supply and service maintenance of equipment for the power, oil & gas and chemical sectors, the metals industry, machine-building and transport

51 Obukhovskoy Oborony Ave., Lit. AF
St. Petersburg 192029 Russia
+7 (812) 372-55-93
info@gehia.ru
www.gehia.ru

Gazprom Energoholding Industrial Assets LLC is a group of industrial, research & production and service companies established in 2019 with a view to consolidating machine-building and repair & maintenance assets to provide services based on the single-window principle, as well as to build a control system for all stages of the lifecycle of gas turbine and compressor equipment operated at the facilities of PJSC Gazprom. Today, the company has eight subsidiaries, including such major Russian manufacturers as JSC Nevsky Zavod, PJSC Tyumen Motor Builders, JSC Gazenergoservis, OJSC Uralturbo, CRMZ LLC, etc.

The company's enterprises manufacture and implement modern gas turbine and compressor equipment, provide services in the areas of engineering, overhaul and maintenance of gas turbine units (GTU), gas-pumping units (GPA), mechanical equipment of compressor stations of the gas trunklines and other facilities in the oil-and-gas industry, and perform design works for construction, renovation and upgrading of technologically sophisticated industrial facilities.

Оборудование

1. Система магнитного подвеса (СМП) отечественной разработки.

Состоит из комплекта электромагнитных подшипников (КМП) и системы автоматического управления электромагнитным подвесом ротора (САУ ЭМП). Применяется в центробежных компрессорах (ЦБК), газоперекачивающих, турбодетандерных агрегатах и других машинах вращательного типа. Применение СМП обеспечивает увеличение ресурса узлов подшипников, повышение КПД оборудования за счет отсутствия механических потерь, повышение надежности агрегата и снижение эксплуатационных затрат.

2. Комплексная система удаленного мониторинга и диагностики отечественной разработки.

Обеспечивает автоматизированный контроль работы энергетических установок на основе передачи данных состояния станционного оборудования в режиме реального времени в аналитический модуль программного комплекса. Успешно используется для мониторинга более 30 энергетических объектов и объектов газотранспортной системы ПАО «Газпром».

3. Натурные образцы запасных частей, произведенных для российских и иностранных ГТУ. Презентация опыта по модернизации, заводскому ремонту газовых турбин для ГПА и производству запасных частей к ним.

Equipment

1. Magnetic suspension system developed in Russia.

Consists of a set of electromagnetic bearings and an automated control system for the electromagnetic suspension of the rotor. It is used in centrifugal compressors, gas pumping units, turboexpanders, and other rotating machinery. The use of the magnetic suspension system ensures the increased lifetime of bearing assemblies, the improved efficiency of equipment due to the absence of mechanical losses, the enhanced reliability of the corresponding machinery, and reduced operating costs.

2. Integrated system for remote monitoring and diagnostics developed in Russia.

Provides for automated control over power units based on data on the condition of station equipment transmitted in real time to the analytical module of the software package. The system is successfully used to monitor more than 30 power units and facilities of Gazprom's gas transmission system.

3. Full-scale samples of spare parts produced for Russian and foreign GTUs. Presentation on the experience gained during the modernization, factory repair of gas turbines for GPAs, and production of spare parts for the same.

Мироненко
Максим Владимирович

Генеральный директор

Сфера деятельности:
железнодорожные перевозки товарной продукции предприятий Группы Газпром и нефтегазовых компаний России

108814, Россия, Москва,
п. Газопровод, д. 101, корп. 9
+7 (499) 580-44-64
office@gptrans.gazprom.ru
www.trans.gazprom.ru

ООО «Газпромтранс»

ООО «Газпромтранс» – 100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром», обеспечивающее вывоз товарной продукции предприятий Группы Газпром и нефтегазовых предприятий России. Обладает развитой железнодорожной инфраструктурой: общий парк вагонов составляет более 30 000 ед. Перевозки осуществляются через сеть филиалов, расположенных на крупных предприятиях ПАО «Газпром».

Оказывает полный спектр логистических услуг: подачу – уборку вагонов, организацию ремонта, а также предоставление подвижного состава; строительный контроль качества работ при ремонте, реконструкции и строительстве; сопровождение проектно-изыскательских работ и проектирование объектов.

Компания выполняет функции эксплуатирующей организации железнодорожной линии Обская – Бованенково протяженностью 572,2 км, осуществляет доставку грузов и людей к газоконденсатным месторождениям полуострова Ямал, обслуживает почти 900 км железнодорожных путей, перевозит порядка 27 млн т грузов в год.

Maxim Mironenko

Director General

Business profile:
railroad transportation of commercial products of the Gazprom Group companies and Russian oil & gas companies

Gazoprovod Settlement, House 101/9
Moscow 108814 Russia
+7 (499) 580-44-64
office@gptrans.gazprom.ru
www.trans.gazprom.ru

Gazpromtrans LLC

Gazpromtrans LLC is a wholly-owned subsidiary of PJSC Gazprom. The company ensures the outbound freight transportation for the Gazprom Group companies and Russian oil & gas companies, with its well-developed railway infrastructure which includes a fleet of more than 30,000 wagons. Transportation is carried out through a network of branches located at large enterprises of Gazprom.

The company provides a full range of logistics services: taking-out and placing-in shunting of wagons, organization of repairs, as well as provision of rolling stock; construction quality control of work during repair, reconstruction and construction; support of design and survey work and design development of facilities.

Gazpromtrans LLC performs the functions of the operator at the Obskaya-Bovanenkovo railway line with a length of 572.2 km, brings goods and people to the gas & condensate fields of the Yamal Peninsula, maintains almost 900 km of railway tracks, and carries about 27 million tons of cargo per year.

Оборудование

1. Маневровый локомотив ТЭМГ1 № 002.

Маневровый локомотив с двумя двигателями, потребляющими СПГ, и криогенной емкостью под рамой локомотива. Прошел испытания, сертифицирован. Направлен в Оренбургский филиал, где проходит опытно-промышленную эксплуатацию (12 мес.). Оборудован газопоршневыми двигателями общей мощностью 1006 л.с. Отличается повышенной безопасностью и экономичностью – в зависимости от потребности используются один или оба двигателя. Цифровая система управления и диагностики контролирует около 1,5 тыс. параметров работы.

За счет применения СПГ – наиболее экологичного энергоносителя – достигается снижение выбросов углекислого газа до 40 % по сравнению с традиционно используемым дизельным топливом. Криогенные баки локомотива вмещают 2,6 т СПГ, что позволяет эксплуатировать его без дозаправки более трех суток. Используется для маневровой работы по подаче и уборке грузовых вагонов на станции. Экипировка осуществляется от передвижного автогазозаправщика (КриоПАГЗ).

Equipment

1. TEMG1 Shunting Locomotive No. 002.

A shunting locomotive with two LNG-powered engines and a cryogenic tank located under the vehicle's frame. Tested and certified. Sent to the Orenburg Branch, where it undergoes pilot operation (12 months). Equipped with gas piston engines with a total capacity of 1,006 hp. The shunter is characterized by increased safety and cost efficiency, as it uses either one or both engines depending on the power required. The digital control and diagnostics system monitors about 1,500 operational parameters of the shunter.

Due to the use of LNG – the most eco-friendly energy carrier – carbon dioxide emissions are reduced by up to 40 % as compared to the traditional diesel fuel. The cryogenic tanks of the shunter can accommodate 2.6 tons of LNG, which allows the vehicle to work without refueling for more than three days. TEMG1 is used for taking-out and placing-in shunting of freight wagons at railway stations. The servicing of the shunter is provided by a mobile Cryogenic NGV refueler (KrioPAGZ).

ГАЗХОЛОДТЕХНИКА

Белоусов Юрий Васильевич

Генеральный директор

Сфера деятельности: производство и обслуживание аппаратов воздушного охлаждения масла, антифриза и других сред для предприятий топливно-энергетического комплекса, а также систем автоматизации управления аппаратами воздушного охлаждения; проектные, шефмонтажные и пусконаладочные работы

111394, Россия, Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Новогиреево, Перовская ул., д. 67, строение 10, этаж 2, комн. 20
+7 (495) 276-33-58
inform@ght.su
www.gazht.ru

ООО «ГАЗХОЛОДТЕХНИКА»

ООО «ГАЗХОЛОДТЕХНИКА» успешно работает в нефтегазовой сфере, машиностроительной отрасли и энергетике с 1994 года, выпуская и обслуживая аппараты воздушного охлаждения, пластинчато-ребристые теплообменники, теплообменное оборудование, системы охлаждения высоковольтных тиристорных вентилей, агрегатные газомасляные блоки, системы автоматического управления, щиты управления и контроллеры, турбодетандерные установки, электронно-коммутируемые электродвигатели, оборудование для производства и реализации газомоторного топлива.

Предприятие осуществляет поставки оборудования для объектов ПАО «Газпром» и других компаний нефтегазовой отрасли.

В состав производства площадью 12 000 м^2 входят 300 ед. промышленных машин. Выпущено более 30 000 ед. технологического оборудования. Патенты на изобретения и полезные модели – более 20 ед.

GAZKHOLODTECHNIKA Ltd.

Yury Belousov

Director General

Business profile: production and maintenance of air-based oil coolers, air-based antifreeze agent coolers, air-based coolers for other media for the needs of the fuel & energy sector, as well as automated control systems for air-based coolers; design, installation supervision and commissioning works

67 Perovskaya St., Bldg. 10, Floor 2, Room 20
Novogireevo Municipal District
Moscow 111394 Russia
+7 (495) 276-33-58
inform@ght.su
www.gazht.ru

GAZKHOLODTECHNIKA LLC

GAZKHOLODTECHNIKA LLC has been successfully operating in the oil & gas industry, machine building and energy sectors since 1994, producing and servicing air coolers, plate-fin heat exchangers, heat exchange equipment, cooling systems for high-voltage thyristor valves, aggregate gas-oil units, automated control systems, control panels and controllers, turbo-expander units, electronically commutated electric motors, as well as equipment for the production and sales of natural gas vehicle fuel.

The enterprise supplies equipment for the facilities of PJSC Gazprom and other companies engaged in the oil & gas industry.

The production area of 12,000 m^2 comprises 300 industrial machines. The enterprise has manufactured more than 30,000 items of process equipment and received more than 20 patents for inventions and utility models.

Оборудование

1. Криогенный блок для использования в составе установок производства СПГ по циклам частичного и полного сжижения. Состоит из пластинчато-ребристых теплообменников (ПРТО) из алюминиевых сплавов; трубопроводов; сепараторов; запорной и регулирующей арматуры; КИП; эжектора. Производительность криогенного блока для установок по СПГ составляет 1,5–50,0 т/ч. Оборудование поставляется в полной заводской готовности.

2. Пластинчато-ребристые теплообменники. Используются в оборудовании установок сжижения природного газа, воздухоразделительных установок, оборудовании охлаждения масла, технических жидкостей и газов. Отличаются малыми габаритными размерами и небольшой массой, обладают высокими эксплуатационными характеристиками. Компактность ПРТО достигает 1500–8000 м^2/м^3, что превосходит компактность кожухотрубчатых и спиральновитых теплообменников. Производство локализовано в РФ.

Equipment

1. Cryogenic unit designed for use as part of LNG production plants performing partial and complete liquefaction. The unit consists of plate-fin heat exchangers made of aluminum alloys, pipelines, separators, shut-off and control valves, instrumentation, and an ejector. The capacity of the cryogenic unit for LNG plants is 1.5–50.0 t/h. The equipment is delivered in a ready-to-operate condition.

2. Plate-fin heat exchangers are used in the equipment of natural gas liquefaction plants and air separation plants, as well as in the equipment for cooling of oil, technical fluids and gases. While being compact in size and lightweight, these heat exchangers deliver excellent operational performance. The plate-fin heat exchangers are as small as 1,500-8,000 m^2/m^3, thus occupying less space than shell-and-tube and coil-wound heat-exchangers. Production is localized in the Russian Federation.

гидроаэроцентр

Маланичев Вадим Александрович

Генеральный директор

Сфера деятельности: проектирование и производство аппаратов воздушного охлаждения (АВО) и их комплектующих, композитных рабочих колес и диффузоров для АВО газа и масла; моделирование оптимальных режимов транспорта газа; энергетический аудит; инжиниринг теплообменного оборудования

140180, Россия, Московская обл., г. Жуковский, ул. Луч, д. 1Б
+7 (495) 556-17-81
info@gats.ru
www.gats.ru

ГК «Гидроаэроцентр»

ГК «Гидроаэроцентр» успешно работает с 1993 года, осуществляя разработку и производство композитных энергоэффективных лопастей, рабочих колес, диффузоров и коллекторов плавного входа для АВО газа и масла и вентиляторных градирен. ГК «Гидроаэроцентр» разработала и выпускает универсальный АВО газа «ТУРБО» для линейных и дожимных компрессорных станций дочерних обществ ПАО «Газпром». АВО «ТУРБО» входит в Реестр инновационной продукции ПАО «Газпром».

Холдинг также производит комплекты модернизации отечественных и импортных АВО газа, выполняет научно-исследовательские работы по оптимизации процессов транспорта газа для ПАО «Газпром», сотрудничает с предприятиями нефтехимической и химической промышленности, нефтегазопереработки, а также машзаводами.

ГК «Гидроаэроцентр» располагает научно-производственной базой, позволяющей выполнять полный цикл работ: от начального этапа проектирования до завершающих этапов производства продукции и шефмонтажа у заказчика.

Общая площадь производства составляет более 25 000 м^2. Производственные мощности – до 15 000 т готовой продукции в год. Продукция сертифицирована в Системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ.

hydroaerocenter

Vadim Malanichev

Director General

Business profile: design and manufacture of air-cooled heat exchangers and their components, composite impellers and diffusers for air-cooled gas & oil coolers; modeling of optimal modes of gas transmission; energy audit; engineering of heat exchange equipment

1B Luch St., Zhukovsky
Moscow Region 140180 Russia
+7 (495) 556-17-81
info@gats.ru
www.gats.ru

Hydroaerocenter Group of Companies

Hydroaerocenter Group of Companies has been successfully operating since 1993, developing and manufacturing composite energy-efficient blades, impellers, diffusers and smooth entry manifolds for air-cooled gas & oil coolers and mechanical-draft cooling towers. Hydroaerocenter Group of Companies has developed and manufactures a universal “TURBO” air-cooled gas cooler for linear and booster compressor stations operated at the subsidiaries of PJSC Gazprom. The “TURBO” air-cooled gas cooler is included into the PJSC Gazprom Register of Innovative Products.

Hydroaerocenter also produces upgrade kits for domestic and imported air-cooled gas coolers, performs research work on the optimization of gas transmission processes for PJSC Gazprom and cooperates with petrochemical and chemical companies, oil & gas processing enterprises and machine-building plants.

Hydroaerocenter Group of Companies has the research and production capacities that make it possible to perform a full cycle of works from the initial stage of design activities to the final stages of production and on-site commissioning.

The enterprise has more than 25,000 m^2 of production areas. Its production capacity is up to 15,000 tons of finished products per year. The products are certified under the INTERGAZCERT voluntary certification system.

Оборудование

1. Макет АВО с двумя вентиляторами вытяжного типа, площадками обслуживания и двухходовой теплообменной секцией. Макет демонстрирует принцип охлаждения газа.

2. АВО вытяжного типа СПГ-В-100-1-8-2-1-П-13-УХЛ1.

Equipment

1. Mockup of an induced-draft air-cooled heat exchanger equipped with two exhaust fans, service platforms and a two-way heat exchange section. Demonstrates the gas cooling principle.

2. Induced-draft air-cooled heat exchanger SPG-V-100-1-8-2-1-P-13-UHL1.

АО «Грасис»

Потехин Сергей Владимирович

Генеральный директор

Сфера деятельности: ведущий разработчик, производитель и EPC-подрядчик в области воздухо- и газоразделения в СНГ и Восточной Европе

121059, Россия, Москва,
Бережковская наб., д. 38, строение 1
+7 (495) 777-77-34
info@grasys.ru
www.grasys.ru

Российская научно-производственная компания «Грасис» создана в 2001 году. Основные направления деятельности:

1. Производство газоразделительных мембран и мембранных элементов.
2. Разработка и производство воздухо- и газоразделительного оборудования (азотных и кислородных установок и станций), блочных компрессорных станций.
3. Оборудование для автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, АГНКС под ключ.
4. Подготовка природного и попутного нефтяного газа (ПНГ), утилизация ПНГ.
5. Выполнение проектов под ключ (EPC-контракты) со специализацией в сфере газоразделения, компримирования и подготовки природного и попутного нефтяного газа.
6. Системы производства кислорода для лечебных учреждений, медицинские кислородные концентраторы.
7. Проведение сервисного обслуживания и обучения на всей территории России и СНГ.

Система менеджмента качества компании соответствует международным стандартам ISO 9001:2015. НПК «Грасис» – единственная компания в отрасли газоразделения в России, сертифицированная по стандартам API Spec Q1 с февраля 2016 года (приостановлены на территории Российской Федерации с 2022 года).

JSC Grasys

Sergey Potekhin

Director General

Business profile: leading developer, manufacturer and EPC contractor for air and gas separation in the CIS and Eastern Europe

38 Berezhkovskaya Embankment, Bldg. 1
Moscow 121059 Russia
+7 (495) 777-77-34
info@grasys.ru
www.grasys.com

Grasys, a Russian research and production company, was founded in 2001. Its key areas of activity are as follows:

1. Manufacture of gas separation membranes and membrane elements.
2. Development and manufacture of air and gas separation equipment (nitrogen and oxygen units and plants), skid-mounted compressor stations.
3. Gas station equipment, turnkey NGV filling stations.
4. Natural and associated petroleum gas (APG) treatment, APG utilization.
5. Implementation of turnkey projects (EPC contracts) with a focus on gas separation, compression and natural & associated petroleum gas treatment.
6. Oxygen generation systems for health facilities, medical oxygen concentrators.
7. After-sales service and training across Russia and the CIS.

The company's quality management system complies with the ISO 9001:2015 international standards. Since February 2016, Grasys is the only gas separation company in Russia certified under API Spec Q1 (these standards are currently suspended on the territory of the Russian Federation since 2022).

Оборудование

НПК «Грасис» открыла первое в России и СНГ производство половолоконных газоразделительных мембран и мембранных картриджей для разделения углеводородных газов. Это уникальный производственно-складской и офисный комплекс, расположенный на территории ОЭЗ ТВТ «Дубна».

Основная специализация комплекса – производство высокоэффективных половолоконных нанокомпозитных газоразделительных мембранных картриджей для разделения углеводородных газов, включая выделение CO_2 из природного и попутного нефтяного газа. В частности, эти мембраны разрабатываются для опытно-промышленной установки по подготовке сероводородсодержащего газа на Астраханском НГКМ.

Equipment

Grasys was the first company in Russia and the CIS to launch the manufacture of hollow fiber gas separation membranes and membrane cartridges for hydrocarbon gases separation. This is a unique production, warehouse and office facility located within the Dubna special economic zone of technical-innovative type.

The core competence of the production facility is as follows: manufacture of high-performance hollow fiber nanocomposite gas separation membrane cartridges for hydrocarbon gases separation, including extraction of CO_2 from natural and associated petroleum gas. In particular, these membranes are designed for the pilot sulfurous gas treatment unit of the Astrakhanskoye oil, gas and condensate field.

Молчанов
Артем Владимирович

Генеральный директор

Сфера деятельности:
производство компрессорного, насосного и блочно-модульного технологического оборудования

125047, Россия, Москва,
ул. Чаянова, д. 7
+7 (495) 730-66-01
info@hms.ru
www.grouphms.ru

АО «Группа ГМС»

Группа ГМС – один из ведущих российских производителей компрессорного, насосного и блочно-модульного технологического оборудования для различных отраслей промышленности. С 2008 года Группа ГМС работает как инжиниринговая компания полного цикла.

Предприятия Группы ГМС разрабатывают, производят и поставляют широкую номенклатуру оборудования для добычи, транспорта, переработки газа и газового конденсата: компрессорные установки, газоперекачивающие агрегаты, блочно-модульное оборудование, насосы и насосные системы, соответствующие российским и международным стандартам.

Группа ГМС – активный участник программ импортозамещения, обеспечивающих ключевые потребности предприятий ПАО «Газпром» в основном технологическом оборудовании, а предприятия Группы ГМС сертифицированы на соответствие требованиям СТО Газпром 9001–2012.

Artem Molchanov

Director General

Business profile:
manufacturing of compressors, pumps and modular process equipment

7 Chayanova St.
Moscow 125047 Russia
+7 (495) 730-66-01
info@hms.ru
www.grouphms.ru/en/

JSC HMS Group

HMS Group is one of the leading Russian manufacturers of compressors, pumps and modular process equipment for various industries. Since 2008, HMS Group has been operating as a full cycle engineering company.

The HMS Group companies develop, manufacture and supply a wide range of equipment for gas and condensate extraction, transportation and processing, such as compressor units, gas pumping units, modular process equipment, pumps and pumping systems that comply with both Russian and international oil-and-gas industry standards.

HMS Group is an active participant of the import substitution programs that meet the key needs of PJSC Gazprom's subsidiaries in main process equipment. The HMS Group companies are certified for compliance with the requirements of STO Gazprom 9001–2012.

Оборудование

1. Образец ротора моноблочного турбодетандерного агрегата (МТДА) в масштабе 1:1.

2. Макет моноблочного турбодетандерного агрегата (МТДА) в масштабе 1:22.

Equipment

1. Rotor of the monoblock turbo expander unit (MTEU) – sample at 1:1 scale.

2. Monoblock turbo expander unit (MTEU) – mockup at 1:22 scale.

ДСТ УРАЛ
ТРАКТОРНЫЙ ЗАВОД

Горелый Евгений Анатольевич

Директор

Сфера деятельности: производство промышленных гусеничных тракторов, бульдозеров, трубоукладчиков и кабелеукладчиков, колесных и гусеничных погрузчиков, сельскохозяйственной техники

454081, Россия, г. Челябинск,
ул. Героев Танкограда, д. 28П
+7 (351) 242-05-51
info@tm10.ru
www.tm10.ru

ООО «ДСТ-УРАЛ»

ООО «ДСТ-УРАЛ» – это современное предприятие по производству бульдозеров и спецтехники на базе гусеничного трактора. Работа над созданием тракторного завода «ДСТ-УРАЛ» началась в 1998 году, когда сформировалась идея разработки современной машины российского производства, способной конкурировать с мировыми лидерами отрасли. Свой современный вид завод получил в 2007 году.

Конструкция производимых машин во многом уникальна. Используемые технические решения и проверенные временем элементы силовой группы, трансмиссии, ходовой части выводят продукцию завода на лидирующие позиции в отрасли в России и странах ближнего зарубежья.

Производственная площадь ООО «ДСТ-УРАЛ» составляет 52 000 м^2. На предприятии работают более 900 сотрудников. Производительность завода – 500 ед. техники в год.

Evgeny Gorely

Director

Business profile: production of industrial tracked tractors, bulldozers, pipe-laying and cable-laying machines, wheeled and tracked loaders, and agricultural machinery

28P Geroev Tankograda St.
Chelyabinsk 454081 Russia
+7 (351) 242-05-51
info@tm10.ru
www.tm10.ru

DST-URAL LLC

DST-URAL LLC is a modern enterprise producing bulldozers and specialized machinery based on a tracked tractor. The work on the creation of the DST-URAL tractor plant began in 1998, when the idea to develop a modern machine of Russian make capable of competing with the world's industry leaders emerged. The plant acquired its today's appearance in 2007.

Structurally, the machines manufactured by the company are in many ways unique. The applied technical solutions and the time-tested components of the powertrain, transmission and chassis bring the plant's products to the industry's leading positions in Russia and its neighboring countries.

DST-URAL LLC has a production area of 52,000 m^2. The company has more than 900 employees. The plant's production capacity is 500 units of equipment per year.

Оборудование

1. Бульдозер D30.

Оснащен полусферическим отвалом объемом 13,6 м^3. Гидростатический привод трансмиссии обеспечивает дополнительное преимущество при работе в карьере, позволяя автоматически регулировать скорость движения в зависимости от нагрузки. Крутящий момент передается на обе гусеницы без разрыва потока мощности, что обеспечивает точное и эффективное управление бульдозером. Отвал, расположенный максимально близко к основной раме, позволяет реализовать максимальное усилие на режущей кромке отвала.

2. Самоходная поворотная гусеничная платформа.

Базовое шасси выполнено в формате гусеничной тележки на резиновой гусенице с подрессоренными опорными катками на балке качания. Ширина резиновых гусениц обеспечивает низкое давление на грунт, при этом машина может точно маневрировать как на пересеченной местности, так и в условиях болот и крутых склонов. Платформа может быть оснащена различными видами навесного оборудования.

Equipment

1. Bulldozer D30.

Equipped with a hemispherical blade with a volume of 13.6 m^3. When working in a quarry, the hydrostatic transmission drive provides an additional advantage, making it possible to automatically adjust the speed of movement depending on the load. The torque is transferred to both tracks without any interruptions, so that a precise and efficient control of the tractor is ensured. The blade is located as close as possible to the main frame, which makes it possible to exert a maximum force on the cutting edge of the blade.

2. Self-propelled rotary tracked platform.

The basic chassis is a tracked trolley on a rubber track with spring-mounted rollers on a swing beam. The width of the rubber tracks provides low ground pressure. The machine can accurately maneuver both in off-road and swampy areas, as well as on steep slopes. The platform can be equipped with a wide range of detachable tools.

Арансон Мария Павловна

Директор

Сфера деятельности: машиностроение

152900, Россия, г. Рыбинск, Пилоставная ул., д. 12
+7 (4855) 26-26-41
market@dormashina.ru
www.dormashina.ru

ООО «Завод «Дорожных машин»

ООО «Завод «Дорожных машин» – машиностроительное предприятие полного производственного цикла, расположенное в г. Рыбинске Ярославской области. Включено в реестр организаций – крупнейших производителей самоходных машин и в перечень организаций, оказывающих существенное влияние на отрасли промышленности и торговли РФ.

Основные направления деятельности завода:

• разработка, производство и реализация дорожно-строительной и специализированной техники;

• реализация запасных частей, расходных элементов и материалов к спецтехнике собственного и стороннего производства;

• изготовление и замена обечаек дорожных катков собственного и стороннего производства;

• ремонт, восстановление.

Maria Aranson

Director

Business profile: machine building

12 Pilostavnaya St.
Rybinsk 152900 Russia
+7 (4855) 26-26-41
market@dormashina.ru
www.dormashina.ru

Plant of Road Machines LLC

Plant of Road Machines LLC is a machine-building enterprise which provides a full cycle of manufacturing activities. The company is based in Rybinsk, Yaroslavl Region. Plant of Road Machines LLC is included in the register of the largest manufacturers of self-propelled machines, as well as in the list of enterprises that have a significant influence on the industry and trade of the Russian Federation.

The main lines of the plant's activities are as follows:

• design development, manufacture and sales of road construction and specialized machines;

• sales of spare parts, consumables and materials for specialized machinery of its own manufacture and for third-party machinery;

• manufacture of drum shells and their replacement on road rollers of its own manufacture and on third-party road rollers;

• repair and reconditioning activities.

Оборудование

1. Каток дорожный самоходный DM-617.

Предназначен для уплотнения грунтов различной степени связности, щебня и гравия при работах по устройству оснований на автомобильных, городских дорогах любого типа и категорий, аэродромах, дамбах и промышленных площадках. Масса – 16 т. Ширина уплотняемой полосы – 2130 мм.

Equipment

1. Self-propelled roller DM-617.

Designed for the compaction of soils with various degrees of cohesion, as well as crushed stone and gravel, during the construction of road beds at motorways and intra-city roads of all types and categories, airfields, dams, and industrial sites. The weight of the roller is 16 tons and its rolling width is 2,130 mm.

CAMELOT PUBLISHING

Коновалова Ольга Владимировна

Генеральный директор

Сфера деятельности: издание отраслевого журнала «Газовая промышленность», производство медиаконтента на диджитал-площадках, коммуникации, журналистика, видеопроизводство

108811, Россия, Москва,
п. Московский,
22-й км Киевского шоссе,
двлд. 4, строение 1, этаж 5,
блок Б, офис 503Б
+7 (495) 240-54-57
info@neftegas.info
www.neftegas.info

ООО «Камелот Паблишинг» (журнал «Газовая промышленность»)

Объединенный медиахолдинг научно-технических СМИ «Газовая промышленность» и «Территория НЕФТЕГАЗ» является единым оператором информационных проектов производственного блока ПАО «Газпром» (учредитель – ПАО «Газпром», издатель – ООО «Камелот Паблишинг»).

Сегодня под брендом «Газовая промышленность» – Neftegaz Territory работает конвергентная редакция, выпускающая не только журнал, но и ряд цифровых проектов в соответствии с требованиями времени: ютуб-канал «Газовая промышленность», телеграм-канал Neftegaz Territory, группа «ВКонтакте» Neftegaz Territory. Аудитории проектов и печатного издания частично пересекаются, но благодаря аудиовизуальной составляющей и доступной форме изложения число сторонников цифровых медиа постоянно растет, включая не только сотрудников нефтегазовой отрасли, но также читателей и зрителей, которые не работают на предприятиях топливно-энергетического комплекса, однако интересуются жизнью теплоэнергетики.

Olga Konovalova

Director General

Business profile: publication of the specialized Gas Industry Journal; production of media content at digital platforms; communications; journalism; and video production

22nd kilometer of Kievskoye Shosse
Premises 4, Bldg. 1, Floor 5, Block B
Office 503B
Moskovsky settlement
Moscow 108811 Russia
+7 (495) 240-54-57
info@neftegas.info
www.neftegas.info

Camelot Publishing LLC (Gas Industry Journal)

The united media holding of the science & technology media “Gas Industry” and “NEFTEGAZ Territory” is the single operator of information projects of the production operations block of PJSC Gazprom (founder – PJSC Gazprom, publisher – Camelot Publishing LLC).

Today “Gas Industry” – Neftegaz Territory is the brand name under which a convergent editorial office works, producing not only the journal, but also a number of digital projects to meet modern needs, namely, the Gas Industry channel on YouTube, the Neftegaz Territory channel on Telegram, and the Neftegaz Territory public on VKontakte. Their audience overlaps with that of the print media, but due to the audiovisual content and accessible presentation offered by the digital projects, it is constantly growing and includes not only oil & gas industry employees, but also readers and viewers who do not work at the enterprises of fuel & energy sector but are interested in the news of the heat generation industry.

«Газовая промышленность» – старейшее в отрасли и единственное научно-техническое СМИ, учрежденное ПАО «Газпром». Издание является рабочим инструментом для специалистов производственного блока на каждый день и источником актуальной информации.

Будучи отраслевым научно-техническим и производственным изданием, «Газовая промышленность» играет немаловажную роль в формировании постоянного присутствия компании в информационном пространстве, связи теории с реальными задачами бизнеса и персонификации корпоративного имиджа.

Издание входит в перечень Высшей аттестационной комиссии при Министерстве науки и высшего образования Российской Федерации: в нем публикуются работы на соискание ученых степеней доктора и кандидата наук.

Журнал выходит ежемесячно тиражом 10 000 экземпляров. Также ежеквартально издаются специальные выпуски, посвященные наиболее актуальным темам отечественной нефтегазовой промышленности.

Gas Industry is the oldest media outlet in the gas sector and the only science & technology media outlet established by PJSC Gazprom. The print media serves as an everyday work tool for the specialists of the production operations block and provides up-to-date information.

As a specialized science & technology publication, Gas Industry plays a pivotal role in perpetuating the Company's presence in the media landscape, tying theoretical frameworks to the relevant business goals, and bringing a personal dimension to the corporate image.

The journal is included in the list of the Higher Attestation Commission of the Ministry of Science and Higher Education of the Russian Federation and thus publishes the findings of PhD and doctoral theses.

The journal has a monthly circulation of 10,000 copies. In addition, special issues devoted to the topics of most interest to the domestic oil & gas industry are published every three months.

У издания есть свой сайт *neftegas.info*, на котором каждый желающий может не только ознакомиться с электронной версией журнала, но и прочитать интересные статьи, касающиеся нефтегазовой отрасли, или узнать о последних новостях и важных отраслевых мероприятиях.

Популярным проектом издания является ютуб-канал «Газовая промышленность», где в краткой и емкой форме рассказывается обо всех нюансах работы нефтегазовой отрасли. На сегодняшний день выпущено уже более 150 видеороликов, суммарное количество просмотров которых более 2 500 000.

Важная часть медиаэкосистемы – телеграм-канал Neftegaz Territory. В нем читатели в краткой форме могут узнать о последних важных событиях в отрасли – от постановлений правительства до новейших разработок. Интерес к подаче информации в такой форме растет ежедневно: аудитория канала на сегодняшний день подходит к отметке в 14 000 подписчиков.

Журнал начал свою работу более 65 лет назад. За это время из программной статьи он вырос до экосистемы отраслевых медиа, оставляя при этом неизменными принципы объективности, оперативности и высокого качества работы. Именно благодаря им издание заслужило лояльность аудитории и стало одним из самых авторитетных и читаемых в нефтегазовой отрасли.

The print media has its own *neftegas.info* website, where everyone interested can not only read the electronic version of the journal, but also enjoy captivating articles on oil & gas industry-related topics or learn about the latest news and important industry-specific events.

The Gas Industry channel on YouTube is the journal's popular project which tells its audience, in a brief and concise manner, about all ins and outs of the oil & gas industry operations. As of today, as many as over 150 videos have been issued under the project, with the total number of their views exceeding 2,500,000.

The Neftegaz Territory channel on Telegram forms an important part of the media ecosystem. Its readers can learn in a concise form the latest important news of the industry, from governmental resolutions to cutting-edge developments. This approach to delivering content attracts more and more attention from the audience every day: the number of the channel's subscribers is currently nearing 14,000.

The Gas Industry journal began its work more than 65 years ago. Since that time, it has evolved into an ecosystem of industry-specific media without changing its core principles of objectivity, promptness and high-quality work, which earned the journal the loyalty of its audience and made it one of the most reputable and widely read ones in the oil & gas industry.

ISSN 0016-5581
ГАЗОВАЯ
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
СПЕЦВЫПУСК №1 | 844 | 2023
ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЖУРНАЛ, ИЗДАЕТСЯ С 1956 Г.,
ВХОДИТ В ПЕРЕЧЕНЬ РЕЦЕНЗИРУЕМЫХ НАУЧНЫХ ИЗДАНИЙ ВАК
ГАЗПРОМ 30

ISSN 0016-5581
ГАЗОВАЯ
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
СПЕЦВЫПУСК № 3 | 853 | 2023
ЕЖЕМЕСЯЧНЫЙ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЖУРНАЛ, ИЗДАЕТСЯ С 1956 г.,
ВХОДИТ В ПЕРЕЧЕНЬ РЕЦЕНЗИРУЕМЫХ НАУЧНЫХ ИЗДАНИЙ ВАК
80 лет
энергетике «Газпрома»
8 КОНЦЕПЦИЯ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ В УСЛОВИЯХ ДИНАМИЧНОГО ИЗМЕНЕНИЯ УСЛОВИЙ ХОЗЯЙСТВОВАНИЯ ПРЕДПРИЯТИЙ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ
20 ПЕРСПЕКТИВЫ ПРИМЕНЕНИЯ СИСТЕМ НАКОПЛЕНИЯ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕСПЕРЕБОЙНОЙ РАБОТЫ КОМПЛЕКСА ПО ПРОИЗВОДСТВУ, ХРАНЕНИЮ И ОТГРУЗКЕ СПГ
68 СОЗДАНИЕ СИСТЕМЫ АВТОНОМНОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ КОМПРЕССОРНОГО ЦЕХА, ОСНАЩЕННОГО ИСТОЧНИКАМИ РАСПРЕДЕЛЕННОЙ ГЕНЕРАЦИИ С МУЛЬТИАГЕНТНЫМ ПРИНЦИПОМ УПРАВЛЕНИЯ

ГАЗОВАЯ
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

КОВРОВСКИЙ ЭЛЕКТРОМЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД
КЭМЗ
www.kemz.org

Пименов Владимир Анатольевич

Генеральный директор АО «ВНИИ «Сигнал» – управляющей организации АО «КЭМЗ»

Сфера деятельности: производство дорожно-строительной и сельско-хозяйственной техники, в том числе мини-погрузчиков с бортовым поворотом разной грузоподъемности; гидравлической аппаратуры и электрогидравлических систем управления; 3- и 5-координатных фрезерных и токарно-фрезерных обрабатывающих центров с ЧПУ

601919, Россия, Владимирская обл., г. Ковров, ул. Крупской, д. 55
+7 (49232) 9-34-62
kancelar@kemz.org
www.anttech.ru

АО «Ковровский электромеханический завод» (АО «КЭМЗ»)

АО «КЭМЗ» – современное высокотехнологичное предприятие в составе холдинга АО «НПО «Высокоточные комплексы» Госкорпорации «Ростех». Компания специализируется на выпуске гидравлической аппаратуры и электрогидравлических систем управления. Важным направлением работы предприятия является производство гражданской продукции: мини-погрузчиков и тракторов торговой марки Ant.

Техника торговой марки Ant универсальна для работы как в городской среде, так и в сельском хозяйстве. В текущем году АО «КЭМЗ» планирует увеличить выпуск гражданской продукции, в том числе мини-погрузчиков марки Ant, практически в два раза.

Дочернее предприятие АО «КЭМЗ» – АО «РАСКАТ» (г. Рыбинск, Ярославская обл.) производит вибрационные тротуарные катки, вибрационные асфальтовые катки с гладкими вальцами, вибрационные асфальтовые комбинированные катки, вибрационные грунтовые катки, статические трехвальцовые и пневмоколесные катки, а также уникальные уплотнители полигонов твердых бытовых и промышленных отходов.

KOVROV ELECTROMECHANICAL PLANT
KEMP
www.kemz.org

Vladimir Pimenov

Director General of JSC VNII Signal, the managing organization of JSC KEMP

Business profile: production of road construction and agricultural machinery, including skid steer loaders of different load capacities, as well as hydraulic equipment, electrohydraulic control systems, three- and five-axis milling and milling-turning CNC centers

55 Krupskoi St.
Kovrov
Vladimir Region 601919 Russia
+7 (49232) 9-34-62
kancelar@kemz.org
www.anttech.ru

JSC Kovrov Electromechanical Plant (JSC KEMP)

JSC KEMP is a modern high-tech enterprise that forms part of JSC SPA Vysokotochnye Kompleksy (High Precision Systems) holding company within the Rostec State Corporation. JSC KEMP specializes in the production of hydraulic equipment and electrohydraulic control systems. An important area of the company's work is the manufacture of civil products: mini-loaders and tractors of the Ant trademark.

The Ant machines are universal both for works in an urban environment and for agricultural purposes. This year, JSC KEMP plans to almost double the output of its civil products, including the mini-loaders of the Ant brand.

JSC KEMP's subsidiary JSC RASKAT (based in Rybinsk, Yaroslavl Region) produces vibratory drum rollers for sidewalk pavement, vibratory asphalt rollers with smooth drums, vibratory multipurpose asphalt rollers, vibratory soil compactors, static triple-drum and pneumatic-tire rollers, as well as unique compactors for landfills of solid household and industrial waste.

Оборудование

1. Новая модель мини-погрузчика Ant 1200.

Отличительными особенностями модели являются увеличение грузоподъемности до 1200 кг и технологическая унификация с базовой моделью Ant 1000. Благодаря более чем 20 видам навесного оборудования техника может выполнять практически любые задачи в коммунальном и сельском хозяйстве. Применение более мощного двигателя обеспечивает машине высокую производительность. Выпуск новой модели планируется в двух исполнениях рабочего оборудования: с радиальным и вертикальным подъемами рабочего органа.

Equipment

1. New Ant 1200 mini-loader.

The distinctive features of the model are its increased load capacity of up to 1,200 kg and technical unification with the Ant 1000 basic model. Thanks to more than 20 types of attachments, the machines can perform almost any tasks in the utility and agricultural sectors. The use of a more powerful engine provides the machine with higher performance. It is planned to release the new model with two versions of the working equipment, namely, with the option of either radial or vertical lifting of its working attachment.

Алмаз - Антей

Новиков
Ян Валентинович

Генеральный директор

Сфера деятельности:
многоотраслевой холдинг

121471, Россия, Москва,
Верейская ул., д. 41
+7 (495) 276-29-53
gp@almaz-antey.ru
www.almaz-antey.ru

АО «Концерн ВКО «Алмаз – Антей»

АО «Концерн ВКО «Алмаз – Антей» – надежный индустриальный партнер в разработке и производстве высокотехнологичной продукции для решения задач импортозамещения и технологической независимости топливно-энергетического комплекса Российской Федерации.

Almaz - Antey

Yan Novikov

Director General

Business profile: Diversified Corporation

41 Vereyskaya St.
Moscow 121471 Russia
+7 (495) 276-29-53
gp@almaz-antey.ru
www.almaz-antey.ru

JSC Almaz – Antey Corporation

JSC Almaz – Antey Corporation is a reliable industrial partner in the development and manufacture of high-tech products to solve the tasks of import substitution and technological independence of the fuel & energy sector of the Russian Federation.

Оборудование

1. Система подводных колонных головок (СПКГ).

Является первым элементом по обустройству скважины и основанием для оборудования бурения и заканчивания, обеспечивает доступ этого оборудования в скважину.

Благодаря использованию в СПКГ высокопрочных материалов и точности изготовления сопрягаемых деталей обеспечивается выполнение необходимых технологических операций по бурению на заданную глубину, исключается возможность обрушения осадочной породы и выброса газа и нефти в окружающую водную среду в случае аварийной ситуации. Применение высокотехнологичной наплавки антикоррозионного слоя в наиболее ответственных местах и уплотнений из антикоррозионных материалов позволяет использовать оборудование на месторождениях с повышенным содержанием сероводорода и обеспечивает длительный срок безопасной эксплуатации скважины.

Колонные головки имеют сложную геометрию для установки различного бурового и противовыбросового оборудования. Они соединяются в колонну необходимой длины с помощью быстросборного муфтового соединения типа KATRAN.

Equipment

1. Subsea wellhead system (SWHS).

The system is a primary element of the well installation and connection and a base structure for drilling and completion equipment that provides access for said equipment to the wellbore.

The use of high-strength materials in the SWHS structure and high-precision manufacturing of mating parts ensure the provision of the required drilling operations to the target depth and eliminate the risk that in an emergency case sedimentary rocks collapse and gas and oil are released into the surrounding water environment. The use of high-tech welding method to add a corrosion-resistant layer in the most critical places and the use of seals made of corrosion-resistant materials make it possible to use the equipment at fields with a high content of hydrogen sulfide and ensure a long duration of safe operating lifetime for the well.

The wellheads have a complex geometry which allows installing various drilling and blowout-prevention equipment. They are connected to form a column of the required length using the KATRAN quick-assembly coupling mechanism.

Пономарёв Сергей Алексеевич

Генеральный директор

Сфера деятельности: разработка твердотопливных стратегических ракетных комплексов; разработка продукции гражданского и двойного назначения в следующих сферах: нефтедобыча, запуск коммерческих спутников, городские транспортные системы, городское коммунальное хозяйство в части промышленной водоподготовки и системы тушения лесных пожаров

127273, Россия, Москва,
Берёзовая аллея, д. 10
+7 (499) 907-37-74
+7 (499) 907-37-29
mitemail@umail.ru
www.corp-mit.ru

АО «Корпорация «Московский институт теплотехники» (АО «Корпорация «МИТ»)

В рамках работ по импортозамещению и диверсификации производства в интересах нефтедобывающего комплекса АО «Корпорация «МИТ» совместно с предприятиями ВПК и нефтегазовой отрасли изготавливает и проводит испытания отечественного комплекса гидравлического разрыва пласта (ГРП), предназначенного для повышения добычи трудноизвлекаемых запасов углеводородов за счет интенсификации притока жидкости к скважинам путем создания высокопроводимой трещины в целевом пласте для обеспечения притока нефти к забою скважины.

Создается уникальный испытательный стенд для отработки и подтверждения технических характеристик флота ГРП.

Одновременно в интересах ПАО «Газпром» АО «Корпорация «МИТ» проводит работы по созданию комплекса оборудования многофункциональной наклонной буровой установки (для бурения угольных пластов на месторождениях Кузбасса), а также по внутрискважинному оборудованию для Киринского газоконденсатного месторождения.

Sergey Ponomarev

Director General

Business profile: development of solid-fuel strategic missile systems; development of civil and dual-use products in such areas as oil production, commercial satellites, urban transport systems, urban utilities for industrial water treatment, and forest fire extinguishing systems

10 Berezovaya Alleya
Moscow 127273 Russia
+7 (499) 907-37-74
+7 (499) 907-37-29
mitemail@umail.ru
www.corp-mit.ru

JSC Corporation Moscow Institute of Heat Engineering (JSC Corporation MIT)

As part of the work on import substitution and diversification of production in the interests of the oil production complex, JSC Corporation MIT, together with enterprises of the military-industrial complex and the oil & gas industry, is manufacturing and testing a domestic hydraulic fracturing complex designed to increase the production of hard-to-recover hydrocarbon reserves by intensifying the flow of liquid to wells through creating a highly conductive crack in the target formation to ensure the oil flows to the bottom of the well.

A unique test bench is being created for testing and confirming the technical characteristics of the hydraulic fracturing fleet.

At the same time, in the interests of PJSC Gazprom, JSC Corporation MIT is performing the works to create the equipment complex of the multifunctional directional drilling rig (for drilling coal seams at the fields of Kuzbass), as well as the downhole equipment for the Kirinskoye gas and condensate field.

Оборудование

1. Отечественный флот ГРП (макет).

Флот ГРП, разработанный АО «Корпорация «МИТ», несет в себе необходимый потенциал и передовые технические решения, соответствующие требованиям проведения большеобъемных ГРП, которые становятся ключевым элементом разработки месторождений в Западной Сибири. Преимуществами отечественного флота ГРП являются:

- высокий уровень локализации производства;
- проведение всех видов ГРП;
- возможность автоматического управления процессом ГРП с контролем, отображением и документированием параметров процесса.

2. Испытательный стенд (макет).

Стенд предназначен для отработки и подтверждения характеристик флота ГРП.

3. Комплекс оборудования многофункциональной наклонной буровой установки (МНБУ) (макет).

Комплекс МНБУ предназначен для вертикального и наклонно-направленного бурения скважин, позволяет бурить скважины с наклонным расположением устья на метаноугольных пластах Кузбасса.

Equipment

1. Domestic hydraulic fracturing fleet (mockup).

The hydraulic fracturing fleet developed by JSC Corporation MIT has the necessary potential and advanced technical solutions that meet the requirements of massive hydraulic fracturing, which are becoming a key element in the development of fields in Western Siberia. The advantages of the domestic hydraulic fracturing fleet are:

- a high level of production localization;
- performance of all types of hydraulic fracturing;
- the possibility of automatic control of the hydraulic fracturing process with the monitoring, display and documentation of the process parameters.

2. Test bench (mockup).

The test bench is designed to test and confirm the characteristics of the hydraulic fracturing fleet.

3. Equipment complex of the Multifunctional Directional Drilling Rig (mockup).

The equipment complex of the MDD Rig is designed for vertical and directional drilling of wells and makes it possible to drill inclined wells in the methane coal seams of Kuzbass.

КРАНЭКС

Абалдов Олег Федорович

Исполнительный директор

Сфера деятельности: производство гусеничных гидравлических экскаваторов массой от 20 до 50 т, металлоконструкций к дорожно-строительной и карьерной технике (стрел, рукоятей и ковшей) и стального литья; сервисное обслуживание экскаваторов

153007, Россия, г. Иваново,
ул. Местечко Минеево, КРАНЭКС
+7 (800) 200-77-08
mk@kraneks.ru
www.kraneks.ru

ООО «Машиностроительная Компания КРАНЭКС» (ООО «МК КРАНЭКС»)

ООО «МК КРАНЭКС» – одно из крупнейших предприятий России по производству экскаваторов, запасных частей, навесного оборудования. Осуществляет свою деятельность с 1932 года.

В компании построена и внедрена корпоративная ИТ-система управления, автоматизированы все бизнес-процессы управления и технической подготовки производства: от проектирования до продажи и отгрузки продукции.

В 2022 году предприятие представило новую серию экскаваторов:

- EK 240 (масса 21,8 т, двигатель 124 кВт, ковш 1,1 м^3);
- EK 270 (масса 25,8 т, двигатель 145 кВт, ковш 1,3 м^3);
- EK 330 (масса 32,8 т, двигатель 212 кВт, ковш 1,6 м^3);
- EK 400 (масса 39,3 т, двигатель 212 кВт, ковш 1,9 м^3);
- EK 500 (масса 50,5 т, двигатель 300 кВт, ковш 2,6 м^3);
- EK 500SE (масса 51,0 т, двигатель 300 кВт, ковш 3,2 м^3).

Экскаваторы КРАНЭКС 10-й серии – это новый подход к безопасности, комфорту, производительности, экономичности и качеству выполняемых работ.

KRANEKS

Oleg Abaldov

Executive Director

Business profile: production of crawler hydraulic excavators with a weight from 20 to 50 tons, metal structures for road construction & quarry machines (booms, arms and buckets) and cast steel products; service maintenance of excavators

KRANEKS
Mestechko Mineevo St.
Ivanovo 153007 Russia
+7 (800) 200-77-08
mk@kraneks.ru
www.kraneks.ru

KRANEKS Machinery Group LLC (KRANEKS MG LLC)

KRANEKS MG LLC is one of the largest Russian enterprises for the production of excavators, spare parts and attachments. The enterprise has been operating since 1932.

The company has created and implemented a corporate IT management system providing for the automation of all business processes pertaining to the management of and technological preparation for the production processes, including all stages from the product design to its sales and shipment.

In 2022, KRANEKS introduced a new series of excavators:

- EK 240 (weight 21.8 tons, engine 124 kW, bucket 1.1 m^3);
- EK 270 (weight 25.8 tons, engine 145 kW, bucket 1.3 m^3);
- EK 330 (weight 32.8 tons, engine 212 kW, bucket 1.6 m^3);
- EK 400 (weight 39.3 tons, engine 212 kW, bucket 1.9 m^3);
- EK 500 (weight 50.5 tons, engine 300 kW, bucket 2.6 m^3);
- EK 500SE (weight 51.0 tons, engine 300 kW, bucket 3.2 m^3).

KRANEKS excavators of Series 10 showcase a new approach to safety, comfort, productivity, cost efficiency, and quality of the work performed.

Оборудование

1. Гусеничный гидравлический экскаватор КРАНЭКС ЕК 330.

Масса 32,8 т, объем ковша 1,6 м^3. На ЕК 330 установлен 6-цилиндровый дизельный двигатель ISUZU с турбонаддувом, который отличается высокой надежностью, экономичностью и малой потребностью в техническом обслуживании. Двигатель, соответствующий требованиям стандарта Евро-3, развивает мощность 212 (288) кВт (л.с.). Гидравлическая система обеспечивает экскаватору рациональное потребление мощности, плавность, точность и скорость при работе в зависимости от условий эксплуатации и характера выполняемых операций. Гусеничный ход экскаватора обладает высокой надежностью, долговечностью и обеспечивает эффективную работу на любых видах грунта. Стрелы и рукояти представляют собой сварные конструкции коробчатого сечения со специальными ребрами жесткости в местах, испытывающих наибольшие нагрузки. Кабина экскаватора имеет все необходимое для максимально продуктивной и комфортной работы оператора.

Equipment

1. Crawler hydraulic excavator KRANEKS EK 330.

Weight = 32.8 tons, bucket volume = 1.6 m^3. The EK 330 excavator is equipped with a turbocharged 6-cylinder ISUZU diesel engine characterized by high reliability, fuel efficiency and low maintenance requirements. The engine, compliant with Euro 3 emission standards, develops a power of 212 kW (288 hp). The hydraulic system of the excavator ensures rational power consumption, smoothness, accuracy and quick response during operation, matching the given operating conditions and the nature of the operations performed. The crawler track of the excavator is characterized by high reliability and durability and ensures efficient operation of the excavator on all types of soil. The excavator booms and arms are box-shaped welded structures fitted with special stiffeners located in the areas with the greatest loads. The excavator cabin has all the necessary equipment to make the operator's work as productive and comfortable as possible.

ООО «Научно-производственная фирма Завод «Измерон» (ООО «НПФ Завод «Измерон»)

Альтов Павел Семенович

Генеральный директор

Сфера деятельности: производство технологичного внутрискважинного оборудования для добычи газа, нефти и ее интенсификации

198188, Россия, Санкт-Петербург, Броневая ул., д. 5
+7 (812) 495-49-98
zavod@izmeron.ru
www.izmeron.ru

ООО «НПФ Завод «Измерон» – лидер отечественного рынка технологичного внутрискважинного оборудования для добычи газа, нефти и ее интенсификации. Завод выпускает более 50 номенклатурных групп изделий, в том числе комплексы подземного оборудования для строительства скважин и подземных хранилищ газа, а также инструмент для ремонта скважин.

Успешные проекты по разработке высокотехнологичных инженерных решений принесли заводу «Измерон» репутацию предприятия, способного в сжатые сроки и с неизменно высоким качеством производить внутрискважинное оборудование для сложных условий добычи. Продукция завода доказала свою надежность при эксплуатации в сложных условиях на месторождениях Ямала, Оренбурга, Астрахани и Уренгоя. География поставок охватывает все нефтедобывающие регионы РФ, а также страны ближнего зарубежья. Заводом отгружено уже более 7 млн ед. продукции, а более 400 комплексов завода используются на месторождениях России и стран СНГ.

Сегодня завод «Измерон» принимает активное участие в программе импортозамещения и является единственным российским производителем оборудования для скважин с аномально высокими температурами, пластовыми давлениями и агрессивными коррозионными средами с высоким содержанием сероводорода и углекислого газа.

Research and Production Factory Izmeron LLC (RPF Factory Izmeron LLC)

Pavel Altov

Director General

Business profile: manufacturing of technologically advanced downhole equipment for gas and oil production and its stimulation

5 Bronevaya St.
St. Petersburg 198188 Russia
+7 (812) 495-49-98
zavod@izmeron.ru
www.izmeron.ru

RPF Factory Izmeron LLC is the leader in the Russian market of technologically advanced downhole equipment for gas and oil production and its stimulation. The factory produces more than 50 nomenclature groups of products, including complexes of underground equipment for the construction of wells and underground gas storage facilities, as well as tools for well workover.

Successful projects for the development of high-tech engineering solutions have earned Izmeron a reputation as a company capable of producing high-quality downhole equipment for difficult production conditions in a short time. The plant's products have proven their reliability in the toughest operating conditions at the fields of Yamal, Orenburg, Astrakhan, and Urengoy. The geography of supplies covers all oil-producing regions of the Russian Federation, as well as neighboring countries. Izmeron has already shipped more than 7 million items of its products. Over 400 plant's complexes are used at the fields of Russia and the CIS countries.

Today, Izmeron takes an active part in the import substitution program, and is the only Russian equipment manufacturer for wells with abnormally high temperatures, reservoir pressures and corrosive environments with a high content of hydrogen sulfide and carbon dioxide.

Оборудование

1. Гидравлический извлекаемый клапан-отсекатель типа КОИ.

Клапан-отсекатель извлекаемый (КОИ) устанавливается в гидроуправляемый посадочный ниппель колонны насосно-компрессорных труб (НКТ) и предназначен для перекрытия проходного сечения НКТ при возникновении аварийных ситуаций, требующих отсечения пласта от устья скважины, а также для предотвращения открытого фонтанирования скважинного флюида при выходе из строя устьевого оборудования. КОИ позволяет проводить ревизию оборудования каждые шесть месяцев. Извлечение клапана-отсекателя происходит при помощи специального оборудования.

Equipment

1. Hydraulic retrievable shut-off valve (KOI type).

Retrievable shut-off valve (KOI) is installed in the hydraulically controlled seating nipple of a tubing string and is designed for closing the clear opening of the tubing in the event of emergencies that require cutting off the reservoir from the wellhead, as well as to prevent uncontrolled flow of well fluid in the event of wellhead equipment failure. With the KOI valve, the equipment can be inspected every six months. The shut-off valve is retrieved by special equipment.

МИКРАН

Парамонова Вера Юрьевна

Генеральный директор

Сфера деятельности: производство телекоммуникационного оборудования, контрольно-измерительной аппаратуры и аксессуаров СВЧ-тракта, сверхвысокочастотной электроники и модулей, радаров для навигации и обеспечения безопасности, мобильных комплексов связи, комплексных решений в области связи и автоматизации

634041, Россия, г. Томск, пр. Кирова, д. 51Д
+7 (3822) 90-00-29
mic@micran.ru
www.micran.ru

АО «Научно-производственная фирма «Микран» (АО «НПФ «Микран»)

АО «НПФ «Микран» – ведущий производитель СВЧ-радиоэлектроники в России. Сегодня компания насчитывает более 1500 сотрудников, готовых предложить клиентам свои последние разработки и решения, отвечающие всем требованиям международных рекомендаций и стандартов.

Уже более 20 лет компания «Микран» является надежным партнером ПАО «Газпром» в области связи и безопасности и главным поставщиком радиорелейных систем на стратегическом проекте «МГ «Сила Сибири». Аппаратура компании успешно эксплуатируется на сетях связи ПАО «Газпром» на территории всей страны, включая суровые арктические районы.

В целях реализации новых инновационных проектов в 2022 году АО «НПФ «Микран», ООО «Газпром трансгаз Томск» и АО «Газпром космические системы» подписали договор о долгосрочном взаимодействии в области разработки отечественного оборудования для систем спутниковой связи.

MICRAN

Vera Paramonova

Director General

Business profile: manufacturing of telecommunications equipment, test and measurement microwave equipment and RF & microwave test accessories, microwave electronics and modules, radars for navigation and security systems, mobile communication complexes, and comprehensive solutions for communications and automation

51D Kirova Ave.
Tomsk 634041 Russia
+7 (3822) 90-00-29
mic@micran.ru
www.micran.ru

JSC Research and Production Company Micran (JSC Micran)

Micran is Russia's leading manufacturer of microwave radio electronics. Today, Micran has over 1,500 employees offering clients their latest developments and solutions which are fully consistent with international recommendations and standards.

For more than 20 years, Micran has been a reliable partner of PJSC Gazprom in the field of communications and security, as well as the main supplier of radio relay systems for the Power of Siberia gas trunkline strategic project. The company's products are successfully employed in PJSC Gazprom's communication networks across Russia, including in areas with severe Arctic climate.

In 2022, JSC Micran, Gazprom Transgaz Tomsk LLC and JSC Gazprom Space Systems signed a contract on long-term interaction in the development of domestic equipment for satellite communication systems.

Оборудование

1. Радиомодуль базовой станции 5G.

2. Модем спутниковой связи МИК-АТ01.

3. Система беспроводного широкополосного доступа МИК-РД В500.

4. Система наземной спутниковой связи МИК-САТ.

5. Система радиорелейной связи МИК-РЛ Р1000.

6. Радиолокационная станция обнаружения и сопровождения БПЛА «НОРД».

7. Подвижный пункт управления и связи (ПУС).

Equipment

1. 5G base station radio module.

2. MIC-AT01 satellite communication modem.

3. MIC-RD V500 broadband wireless access system.

4. MIC-SAT ground satellite communication system.

5. MIC-RL R1000 radio relay system.

6. NORD UAV detection and tracking radar system.

7. Mobile communication and control station.

Камнев
Петр Евгеньевич

Директор

Сфера деятельности:
разработка и производство приборов учета газа, жидкости, метрологического оборудования

346800, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. 1-й км шоссе Ростов – Новошахтинск, строение 6/8
+7 (863) 203-77-80
info@turbo-don.ru
www.turbo-don.ru

ООО Научно-производственное объединение «Турбулентность-ДОН» (ООО НПО «Турбулентность-ДОН»)

ООО НПО «Турбулентность-ДОН», основанное в 1998 году, является ведущим отечественным разработчиком и производителем приборов учета газа, жидкости, а также метрологического оборудования. Это наукоемкое производственное предприятие полного цикла с собственным конструкторским бюро, производством и аккредитованной метрологической службой.

ГК «Турбулентность-ДОН» непрерывно ведет инновационную деятельность, реализует проекты по импортозамещению и является изготовителем Государственного первичного специального эталона единицы объемного расхода газа высокого давления и кольцевой газоизмерительной системы на природном газе СПУ ПГ-018 в рамках строительства третьего пускового комплекса Уральского регионального метрологического центра (УРМЦ).

Petr Kamnev

Director

Business profile:
development and production of metering devices for gas and liquid, as well as metrological equipment

1st km of Rostov – Novoshakhtinsk Shosse St., Bldg. 6/8
Rostov-on-Don 346800 Russia
+7 (863) 203-77-80
info@turbo-don.ru
www.turbo-don.com

Scientific Production Association Turbulentnost-DON LLC (SPA Turbulentnost-DON LLC)

SPA Turbulentnost-DON LLC was founded in 1998 and is a leading domestic developer and manufacturer of gas and liquid meters, as well as metrological equipment. This is a science-based full-cycle manufacturing enterprise with its own design office, production capacities and accredited metrological service.

The Turbulentnost-DON Group of Companies continuously innovates, implements import substitution projects and is the manufacturer of the State Primary Special Standard of High Pressure Gas Volumetric Flow Unit and the SPU PG-018 ring-circuit measuring system for natural gas as part of the construction of the third start-up complex of the Ural Regional Metrology Center (URMC).

Оборудование

1. 3D-макет кольцевой поверочной установки на базе УРМЦ третьей очереди – не имеющий аналогов в РФ рабочий эталон 1-го разряда для калибровки/поверки расходомеров в среде природного газа при давлении от 0,1 до 10 МПа с использованием кольцевого режима работы и обеспечением прослеживаемости к ГПСЭ на базе УРМЦ третьей очереди.

2. Ультразвуковой расходомер газа Turbo Flow UFG-F специальной конструкции с повышенной повторяемостью 0,1 %, двойным набором УЗД для учета количества природного газа на магистральных узлах категории «А». Используется как эталонное средство измерения в составе поверочных установок метрологических центров.

Equipment

1. 3D mockup of a ring-circuit calibration unit implemented within Phase Three of the URMC. This is a working standard of the 1st category that has no analogues in the Russian Federation; the unit is designed for calibration/verification of flowmeters in a natural gas environment at a pressure of 0.1 to 10 MPa using a ring mode of operation and ensuring traceability to the State Primary Special Standard at Phase Three of the URMC.

2. Turbo Flow UFG-F ultrasonic gas flowmeter of a special design with an increased repeatability of 0.1 % and a double set of ultrasonic readings for natural gas metering at category “A” trunkline metering units. It is used as a reference measuring instrument as part of the verification facilities of metrological centers.

НЕФТЕГАЗДЕТАЛЬ

Медведев Сергей Даниилович

Директор

Сфера деятельности: производство оборудования для добычи нефти и газа

394026, Россия, г. Воронеж, ул. Дружинников, д. 20
+7 (473) 239-29-72
info@neftegd.com
www.npkneftegd.ru

ООО Научно-производственный комплекс «Нефтегаздеталь» (ООО НПК «Нефтегаздеталь»)

ООО НПК «Нефтегаздеталь» успешно работает с 2003 года, осуществляя полный цикл проектирования и производства наземного, подземного оборудования высокого давления для добычи нефти и газа.

Предприятие обладает высоким научно-техническим потенциалом и совершенной производственной базой с высокопроизводительным оборудованием.

ООО НПК «Нефтегаздеталь» является надежным поставщиком ПАО «Газпром» в области устьевого и внутрискважинного оборудования.

Общая площадь производства – более 19 000 м^2. Производственные мощности – более 140 ед. фонтанной арматуры в год, более 40 ед. комплексов подземного оборудования в год.

Neftegazdetal

Sergey Medvedev

Director

Business profile: manufacturing of equipment for oil and gas production

20 Druzhinnikov St.
Voronezh 394026 Russia
+7 (473) 239-29-72
info@neftegd.com
www.npkneftegd.ru

Research and Production Complex Neftegazdetal LLC (Neftegazdetal LLC)

Research and Production Complex Neftegazdetal LLC providing the full cycle of design development and production of ground-based and underground high-pressure equipment for oil and gas production has been successfully operating since 2003.

The enterprise has a strong scientific & technical potential and a perfect production base with high-performance equipment.

Research and Production Complex Neftegazdetal LLC is PJSC Gazprom's reliable supplier in the field of wellhead and downhole equipment.

The total area of the production facilities is more than 19,000 m^2. The production capacity is more than 140 Christmas tree assemblies per year and more than 40 underground equipment complexes per year.

Оборудование

1. Арматура фонтанная и моноблочное устьевое оборудование (образец).

Арматура фонтанная предназначена для герметизации устья скважины, контроля и регулирования режима работы скважины, направления скважинной среды в боковые отводы (выкиды), для установки шлюзовых устройств и проведения необходимых технологических операций, а в отдельных случаях – для закрытия скважины.

Моноблок предназначен для герметизации устья скважины, подвешивания эксплуатационной колонны и колонны насосно-компрессорных труб, герметизации кольцевого пространства между ними и контроля давления в нем, контроля режима работы скважины, перекрытия и направления добываемой продукции в манифольд, а также проведения различных технологических операций.

Equipment

1. Christmas tree and monoblock wellhead equipment (sample).

The Christmas tree is designed to seal the wellhead, control and regulate the operation mode of the well, direct the well medium into the side outlets (outflows), install lock devices and carry out the necessary technological operations, and in some cases to close the well.

The monoblock is designed for sealing the wellhead, suspending the production string and the tubing string, sealing the annular space between them and controlling the pressure in it, controlling the well operation mode, shutting off and directing the produced product into the manifold, as well as carrying out various technological operations.

НЕФТЬ СЕРВИС

Камышев
Михаил Анатольевич

Генеральный директор

Сфера деятельности: разработка и производство гидравлического и пневматического силового оборудования – гидравлических ключей, спайдеров, элеваторов, системы спуска обсадных колонн, систем телеметрии для направленного бурения

454080, Россия, г. Челябинск,
ул. Коммуны, д. 131
+7 (351) 222-00-25
info@oil-service.com
www.oil-service.com

ООО «Нефть-Сервис»

ООО «Нефть-Сервис» – производитель современного оборудования и устройств для эксплуатации и ремонта скважин. Предприятие располагает собственной производственной базой и инженерным центром, имеет 20-летнюю репутацию надежного поставщика оборудования для нефтегазовых и нефтесервисных компаний России и мира.

ООО «Нефть-Сервис» реализует комплексные проекты, которые включают производство и установку оборудования, а также его сервисное обслуживание. Сервисный центр оказывает услуги по модернизации и ремонту оборудования скважин, предоставлению подменного фонда на время ремонта, аренде ремонтного оборудования, обучению персонала.

Производственные возможности: площадь – более 7000 м^2, более 50 ед. современного обрабатывающего оборудования, штат сотрудников – более 200 человек.

Предприятие обладает большим опытом экспортных поставок: с 2010 года действует представительство «Нефть-Сервис» в Республике Казахстан, оборудование компании поставлялось в другие страны ближнего зарубежья и в Латинскую Америку.

OIL SERVICE

Mikhail Kamyshev

Director General

Business profile: development and production of hydraulic and pneumatic power equipment: hydraulic tongs, spiders, elevators, casing running tools, and telemetry systems for directional drilling

131 Kommuny St.
Chelyabinsk 454080 Russia
+7 (351) 222-00-25
info@oil-service.com
www.oil-service.com

Oil-Service LLC

Oil-Service LLC is a manufacturer of state-of-the-art equipment and machinery for well operation and workover. The company boasts its own production facilities and an engineering center, and has been known for 20 years as a reliable equipment supplier to oil & gas and oilfield service companies in Russia and worldwide.

Oil-Service LLC implements comprehensive projects that include production and installation of equipment, as well as its service maintenance. The company's service center provides services on upgrading and repair of well equipment, provision of replacement stock for the period of repair, rental of repair equipment, and personnel training.

The company's production capabilities include a production area of more than 7,000 m^2, more than 50 units of modern processing equipment and staff of over 200 employees.

Oil-Service LLC has an extensive experience in export supplies. Since 2010, it has had a representative office in the Republic of Kazakhstan; the company's equipment has been supplied to other countries within the FSU and to Latin America.

Оборудование

1. Забойная телеметрическая система «АТЛАС» с гидравлическим каналом связи.

Предназначена для оперативного управления траекторией бурения вертикальных, наклонно-направленных, горизонтальных скважин и зарезки боковых стволов путем непрерывного измерения угла установки отклонителя, азимута, зенитного угла, естественного гамма-излучения окружающих пород и удельного сопротивления.

Дополнительно представлены электронные компоненты телеметрической системы «АТЛАС» – электронные платы различного назначения.

Equipment

1. The ATLAS downhole telemetry system with hydraulic communication channel.

Designed for operational control of the drilling trajectory of vertical, directional and horizontal wells, and for sidetracking through continuous measurement of the toolface angle, azimuth, zenith angle, natural gamma radiation of surrounding rocks, and resistivity.

Also presented are the electronic components of the ATLAS telemetry system, namely, electronic boards of various purposes.

НСК

Крылов
Денис Владимирович

Генеральный директор

Сфера деятельности: оказание высококвалифицированных нефтесервисных услуг в области импортозамещения инженерного технико-технологического сопровождения бурения наклонно-направленных и горизонтальных нефтяных и газовых скважин с использованием телеметрических систем MWD & LWD (контроль траектории и каротаж в процессе бурения скважин) и RSS (роторно-управляемые системы)

123112, Россия, Москва,
Пресненская наб., д. 12, этаж 44,
офис 4405.1, ч. пом. 7
+7 (495) 532-81-01
info@nsc-1.ru
www.nsc-1.ru

АО «НОВАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ» (АО «НСК»)

В настоящее время на объектах отечественных недропользователей АО «НСК» предоставляет услуги наклонно-направленного бурения (ННБ) с применением следующих высокотехнологичных решений:

• комплекс каротажа в процессе бурения (Triple Combo), позволяющий сократить сроки строительства скважины, осуществить более точную геонавигацию;

• наддолотный модуль, позволяющий снизить слепую зону для датчиков телеметрической системы, предоставляя возможность оперативно корректировать траекторию скважины для недопущения аварийных ситуаций и максимально эффективно бурить в коллекторной зоне пласта;

• роторно-управляемая система (РУС), предназначенная для оптимизации ННБ, позволяющая бурить более длинные стволы скважин с меньшими рисками и трудозатратами, сокращая время бурения.

NSC

Denis Krylov

Director General

Business profile: provision of high-standard oilfield services in the area of import substitution solutions in technical and technological engineering support for the drilling of directional and horizontal oil and gas wells using MWD & LWD (measurement-while-drilling and logging-while-drilling) telemetry systems and RSS (rotary steerable systems)

44th Floor, Office 4405.1, Room 7
12 Presnenskaya Embankment
Moscow 123112 Russia
+7 (495) 532-81-01
info@nsc-1.ru
www.nsc-1.ru

JSC NEW SERVICE COMPANY (JSC NSC)

Currently, JSC NSC provides directional drilling (DD) services to domestic subsoil users. The company performs its services with the use of the following high-tech solutions:

• a logging-while-drilling complex (Triple Combo) which provides for shorter well construction time and more accurate geosteering;

• a near-bit module which allows to reduce the blind spot for the sensors of the telemetry system, enabling quick adjustment of the well path to prevent emergencies and to drill as efficiently as possible in the reservoir zone of the formation;

• a rotary steerable system (RSS) which is designed to optimize the DD operations and allows drilling longer boreholes with lower risks and labor costs and shorter drilling time.

Оборудование

Компоновка низа бурильной колонны (КНБК), включающая в себя:

1. Роторно-управляемую систему РУС-120-GT – оборудование, предназначенное для бурения наклонно-направленных, горизонтальных и многоствольных скважин с экстремально большим отходом от вертикали, точной проводки ствола скважины и вскрытия пластов в сложных геологических условиях, а также для бурения на континентальном шельфе Российской Федерации и в Арктике.

2. Модуль гамма-гамма-литоплотностного каротажа в процессе бурения MGPL-120-136-GT – предназначен для исследования скважин методом литоплотностного гамма-гамма-каротажа.

3. Модуль радиоактивного каротажа MRK-120-GT – предназначен для исследования скважин методом двухзондового нейтрон-нейтронного каротажа по тепловым нейтронам и/или нейтронного гамма-каротажа.

4. Модуль электромагнитного каротажа EKZ-120-GT – предназначен для выполнения измерений удельного электрического сопротивления околоскважинного пространства в составе забойной телеметрической системы.

Equipment

Bottom-hole assembly (BHA) including:

1. Rotary steerable system RSS-120-GT. This equipment is designed for drilling directional, horizontal and multilateral wells with an extremely high deviation from the vertical, for precise wellbore drilling and completion of formations in difficult geological conditions, as well as for drilling on the continental shelf of the Russian Federation and in the Arctic.

2. Module for gamma-gamma litho-density logging-while-drilling MGPL-120-136-GT designed for surveying wells with the use of the gamma-gamma litho-density logging method.

3. Module for radioactive logging MRK-120-GT designed for surveying wells with the use of dual-probe thermal neutron-neutron logging and/or neutron gamma-ray logging.

4. Module for electromagnetic logging EKZ-120-GT designed for measuring the electrical resistivity of the near-wellbore area as part of a downhole telemetry system.

ПЕРФОБУР

Галас Илья Ростиславович

Генеральный директор

Сфера деятельности:
интенсификация добычи нефти и газа с применением инновационного метода радиального вскрытия пласта «Перфобур»

127051, Россия, Москва,
Трубная ул., д. 21
+7 (499) 649-39-00
info@perfobur.com
www.perfobur.com

ООО «Перфобур Сервис»

Российская компания «Перфобур Сервис» разработала и внедряет инновационную технологию интенсификации добычи нефти и газа. «Перфобур» – это бурение со станка для капитального/подземного ремонта скважин до четырех направленных радиальных каналов длиной до 25 м на одной отметке с возможностью повторного входа для проведения солянокислотной обработки внутри пробуренных каналов или их обсадки.

Технология применяется как:

• метод интенсификации на залежах с подстилающей водой или газовой шапкой;

• метод вскрытия после проведения ремонтно-изоляционных работ по изоляции заколонной циркуляции и на скважинах с плохим качеством цементажа и близко расположенной подстилающей водой (взамен кумулятивной перфорации);

• альтернатива зарезки бокового ствола на скважинах с аварийным забоем.

На сегодняшний день технология успешно зарекомендовала себя. Всего проведено более 50 скважино-операций, пробурено более 100 каналов. Технологическая успешность работ – 100 %, геологическая – 80 %.

PERFOBORE

Ilya Galas

Director General

Business profile:
oil and gas production stimulation with the use of the innovative Perfobore method for radial penetration of reservoirs

21 Trubnaya St.
Moscow 127051 Russia
+7 (499) 649-39-00
info@perfobur.com
www.perfobur.com

Perfobore Service LLC

The Russian company Perfobore Service LLC has developed and is implementing an innovative technology for oil and gas production stimulation. The Perfobore method implies drilling of up to 4 directional radial channels (of up to 25 m long) at the same level from a workover rig/subsurface well repair rig, with the possibility of re-entry for performing hydrochloric acid treatment inside the drilled channels or their casing.

The technology is applied as:

• a stimulation method for deposits with underlying water or a gas cap;

• a method of reservoir penetration after carrying out repair-and-insulation works to isolate cross flows behind the casing and in wells that have low-quality cementing and underlying water proximity (instead of cumulative perforation);

• an alternative to sidetracking in compromised wells.

To date, the technology has proven itself successful. In total, more than 50 well operations were carried out and more than 100 channels were drilled. The operational efficiency of the works is 100 %, and the geological efficiency is 80 %.

Оборудование

1. Выставочный образец технической системы «Перфобур» – для демонстрации основных элементов системы (модульные корпуса, клин-отклонитель, система гидравлического нагружения, забойный двигатель и породоразрушающий инструмент) в натуральную величину.

2. Интерактивный напольный тачскрин – для демонстрации мультимедийного видеоролика о технологии компании.

Equipment

1. The sample of the Perfobore Technical System on display demonstrates the main elements of the system (modular casings, whipstock, hydraulic loading system, downhole motor, and drill bit) in full size.

2. The interactive floor touch screen shows a multimedia video about the company's technology.

ООО «Т8»

ООО «Т8» – российский разработчик и производитель телекоммуникационного оборудования спектрального уплотнения (DWDM) и инновационных решений для оптических сетей связи. Оборудование предназначено для построения магистральных, городских оптических сетей и высокоскоростных соединений дата-центров. Выпускаемой продукции присвоен статус телекоммуникационного оборудования российского происхождения (ТОРП).

Трещиков Владимир Николаевич

Генеральный директор

Сфера деятельности: разработка и производство телекоммуникационного оборудования спектрального уплотнения (DWDM) и инновационных решений для оптических сетей связи

107076, Россия, Москва, Краснобогатырская ул., д. 44, строение 1
+7 (499) 271-61-61
info@t8.ru
www.t8.ru

T8 LLC

T8 is a Russian developer and manufacturer of dense wavelength-division multiplexing (DWDM) telecommunications equipment and innovative solutions for fiber-optic communication lines. The equipment is designed to be used for building fiber-optic backbone networks, fiber-optic metropolitan networks and high-speed data-center interconnections. The products offered by the company have been awarded the status of Telecommunications Equipment of Russian Origin (TORP).

Vladimir Treshchikov

CEO

Business profile: development and manufacturing of DWDM telecommunications equipment and innovative solutions for fiber-optic communication lines

44 Krasnobogatyrskaya St., Bldg. 1
Moscow 107076 Russia
+7 (499) 271-61-61
export@t8.ru
www.t8.ru

Оборудование

1. DWDM-платформа «Волга» – это эффективное решение, реализованное по технологии DWDM/OTN, для организации высокоскоростных оптических сетей связи. Оборудование поддерживает канальную скорость до 800 Гбит/с с общей пропускной способностью системы до 38 Тбит/с по одной паре волокон.

2. OTDR-система «Раменка» – устройство для мониторинга состояния оптической инфраструктуры и автоматизации обслуживания линий связи. Оборудование предназначено для следующих сценариев применения:
- мониторинг параметров волокна;
- предупреждение аварии на оптоволоконной инфраструктуре;
- локализация проблемы на оптоволоконном кабеле.

3. Компактная модульная DWDM-платформа DCI V2 – это новая линейка оборудования компании «Т8», предназначенная для высокоскоростного соединения центров обработки данных. Обеспечивает наилучшие в своем классе оптические характеристики транспортной сети:
- пропускная способность 2U-шасси до 6,4 Тбит/с;
- гибкое масштабирование емкости до 800G на длину волны.

Equipment

1. Volga DWDM platform is an effective solution implemented using the DWDM/OTN technology for building high-speed fiber-optic communication networks. The equipment supports channel speeds of up to 800 Gbit/s, with a total system bandwidth of up to 38 Tbit/s over a single pair of fibers.

2. Ramenka OTDR system is a device for monitoring the fiber-optic infrastructure and automating the maintenance of communication lines. The equipment is used for the following application scenarios:
- monitoring of fiber parameters;
- prevention of accidents on fiber-optic infrastructure;
- trouble location on fiber-optic cables.

3. System DCI V2 is a compact DWDM platform with modular architecture is the company's new equipment line designed for establishing high-speed data-center interconnections. Ensures the best optical properties of transport network in its class:
- transport capacity of 2U Chassis: up to 6.4 Tbit/s;
- flexible scalability of capacity: up to 800G per wavelength.

Пушкарев Иван Иванович

Генеральный директор

Сфера деятельности: разработка и производство оборудования для нефтегазовой и нефтехимической отраслей с использованием современных технологий на уровне мировых достижений по эксплуатационно-техническим характеристикам

634050, Россия, г. Томск, пр. Ленина, д. 28
+7 (3822) 42-08-56
priemn@temz.tomsk.ru
www.temz.tomsk.ru

АО «Томский электромеханический завод им. В.В. Вахрушева» (АО «ТЭМЗ»)

АО «ТЭМЗ» осуществляет полный технологический цикл проектирования и производства – от литья до готовой продукции. Механообработка и диагностика деталей и узлов выполняются на оборудовании мирового уровня. Проведена комплексная модернизация производства.

Завод производит оборудование по следующим группам:

• энергоэффективные электроприводы для запорной и запорно-регулирующей арматуры диаметром 50–1400 мм с возможностью иметь «протокол» выполненных команд и интеграцию в систему АСУ ТП;

• осевые антипомпажные и регулирующие клапаны диаметром 100–1200 мм;

• клапаны сегментные регулирующие диаметром 50–300 мм;

• автономные энергетические комплексы, работающие на природном и попутном нефтяном газе, для электропитания крановых узлов и узлов связи в отдаленных районах;

• взрывозащищенные вентиляционные установки, в том числе для продувки нефтегазопроводов при выполнении ремонта;

• крупногабаритные детали (валы, шестерни) для ремонта импортных агрегатов.

Вся продукция предприятия сертифицирована.

Ivan Pushkarev

Director General

Business profile: development and production of equipment for the oil & gas and petrochemical industries with the use of modern technologies at the level of world achievements in terms of specifications and performance

28 Lenina Ave.
Tomsk 634050 Russia
+7 (3822) 42-08-56
priemn@temz.tomsk.ru
http://eng.temz.tomsk.ru/

JSC Tomsk Vakhrushev Electromechanical Plant (JSC TEMZ)

JSC TEMZ performs a full technological cycle of design and production from casting to finished products. Machining and diagnostics of component parts and assemblies are performed using world-class equipment. The company's facilities have undergone a comprehensive modernization.

The plant produces a range of equipment in the following categories:

• energy-efficient electric drives for shut-off and control valves with a diameter of 50–1,400 mm, with the ability to have a protocol of executed commands and integration into the automated process control system;

• axial anti-surge and control valves with a diameter of 100–1,200 mm;

• segment control valves with a diameter of 50–300 mm;

• autonomous energy complexes operating on natural and associated petroleum gas for power supply of crane units and communication hubs in remote areas;

• explosion-proof ventilation units, including for purging oil and gas pipelines during repairs;

• large-sized parts (shafts, gears) for the repair of imported units.

All products are certified.

Оборудование

1. Клапан осевой антипомпажный КА 200-100.П1-НО.Л.ЛС.01.УХЛ1 ТУ 3742-257-00165600–2015 с пневмоприводом.

Предназначен для регулирования давления или потока (расхода) в линиях регуляции газа на магистральных газопроводах, газозаправочных станциях, объектах добычи и подготовки газа. Изготовлен из коррозионно-стойкой стали 20ГМЛ, что позволяет эксплуатировать его в условиях агрессивных сред. Диапазон номинальных диаметров – DN от 100 до 1200 мм. Диапазон номинальных давлений – PN от 16 до 250 кгс/см^2. Эксплуатация на открытой площадке при температуре окружающего воздуха – от минус 70 °С до 50 °С. Температура рабочей среды – от минус 20 °С до 180 °С.

2. Комплектующие для пневмоприводов клапанов регулирующих и антипомпажных:

- позиционер П4К.01 ТУ 265165-269-00165600–2022;
- регулятор давления, управляемый пневматическим сигналом (Бустер), РДУ1700-2 У2;
- регулятор низкого давления РД2.1 У2;
- регулятор высокого давления РД12.2 У2;
- фильтр типа ФС;
- комплект уплотнений.

Equipment

1. Axial anti-surge valve KA 200-100.P1-NO.L.LS.01.UHL1 TU 3742-257-00165600–2015 with a pneumatic actuator.

Designed to regulate pressure or flow (flowrate) in gas regulation lines at gas trunklines, CNG filling stations, gas production and processing facilities. The valve is made of corrosion-resistant 20GML steel and is therefore suitable for operation in corrosive environments. Nominal diameter range DN 100 to 1,200 mm. Nominal pressure range PN 16 to 250 kgf/cm^2. Operation in an open area at an ambient temperature of –70 °C to +50 °C. Fluid temperature from –20 °C to +180 °C.

2. Components for pneumatic actuators of control and anti-surge valves:

- positioner P4K.01 TU 265165-269-00165600–2022;
- pressure regulator controlled by pneumatic signal (Booster), RDU1700-2 U2;
- low pressure control device RD2.1 U2;
- high pressure control device RD12.2 U2;
- mesh filter FS;
- gasket set.

ЦКБМ
РОСАТОМ

Бурцев Игорь Юрьевич

Генеральный директор

Сфера деятельности: разработка и производство насосного и дистанционно-управляемого оборудования для объектов атомной энергетики

190020, Россия, Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, д. 138, корп. 1, строение Б
+7 (812) 676-63-00
postbox@ckbm.ru
www.ckbm.ru

АО «Центральное конструкторское бюро машиностроения» (АО «ЦКБМ»)

АО «ЦКБМ» является единственным в стране разработчиком и изготовителем главных циркуляционных насосов (ГЦН) для всех типов российских водо-водяных энергетических реакторов. Компания специализируется на разработке и производстве ГЦН, герметичных насосов, центробежных электронасосов, дистанционно-управляемого и транспортно-технологического оборудования, предназначенных для работы с радиоактивными материалами, на АЭС, в хранилищах отработанного ядерного топлива.

С 2001 года АО «ЦКБМ» успешно работает в сфере электроэнергетики, выпуская оборудование для генерирования, приема и распределения электроэнергии, управления электроустановками, а также системы постоянного тока и энергосберегающее оборудование.

Новейшая разработка конструкторского бюро – главный циркуляционный насос без маслосистемы (ГЦНА-1753), в котором все узлы смазываются и охлаждаются водой (в том числе узлы электродвигателя). Отсутствие маслосистемы значительно повышает пожаробезопасность АЭС. Данное техническое решение не имеет аналогов в мире.

В настоящее время АО «ЦКБМ» открывает новые направления для технических решений в газовой отрасли, одним из которых является новый продукт – стендеры СПГ.

CDBMB
ROSATOM

Igor Burtsev

Director General

Business profile: development and production of pumping and remote-controlled equipment for nuclear power facilities

138/1 Obvodny Canal Embankment, Bldg. B
St. Petersburg 190020 Russia
+7 (812) 676-63-00
postbox@ckbm.ru
www.ckbm.ru

JSC Central Design Bureau of Machine Building (JSC CDBMB)

JSC CDBMB is the only Russian developer and manufacturer of reactor coolant pumps for all types of Russian VVERs (water-cooled water-moderated energy reactors). The company specializes in the development and production of reactor coolant pumps, canned pumps, centrifugal electric pumps, as well as remote-controlled and handling process equipment designed for operations with radioactive materials, at nuclear power plants and at spent fuel storage facilities.

Since 2001, JSC CDBMB has been successfully working for the power sector, supplying it with equipment for the generation, receipt and distribution of electric power, electrical installation control equipment, DC systems, and energy-saving equipment.

The newest development of the design bureau is the reactor coolant pump without oil system (GTsNA-1753), all assemblies of which are lubricated and cooled with water (including the assemblies of its electric motor). As there is no oil system, the fire safety of nuclear power plants is significantly improved. This technical solution is unparalleled anywhere in the world.

Currently, JSC CDBMB is opening new lines of technical solutions for the gas industry. One of them is a new product: the LNG loading arm.

Оборудование

1. Прототип шарнирного соединения продуктовых труб СПГ (условный диаметр 400 мм, давление 4 МПа).

Шарнирное соединение продуктовых труб СПГ представляет собой герметичный полый шарнир, который состоит из фланцев, внутреннего уплотнительного устройства, подшипникового узла и наружного уплотнительного устройства и соединяет между собой части трубопровода стендера, что позволяет в конструкции из жестких труб обеспечить вращение вдоль оси. При использовании одного шарнирного соединения возможно перемещение на 360° в одной плоскости, а при использовании трех – в трех плоскостях. В этом случае достигается полная свобода перемещения трубопровода.

Equipment

1. Prototype of Swivel joint for LNG product pipes (DN 400 mm, pressure 4 MPa).

The swivel joint for LNG product pipes is an airtight hollow joint consisting of flanges, the internal sealing device, the bearing assembly, and the external sealing device. The joint connects the parts of the loading arm pipeline to each other, so that to enable axial rotation within a rigid pipe structure. One swivel joint provides 360 degree movement in one plane, and the use of three swivel joints provides such movement in three planes. In the latter case, the pipeline achieves a complete freedom of movement.

ООО «Челябинский компрессорный завод» (ООО «ЧКЗ»)

Ялалетдинов Альберт Раисович

Генеральный директор

Сфера деятельности: производство компрессорной техники

Фактический и юридический адрес:
456671, Россия, Челябинская обл., Красноармейский р-н, 14-й км автодороги Челябинск – Новосибирск
Почтовый адрес:
454071, Россия, г. Челябинск, а/я 6340
+7 (351) 216-50-50
chkz@chkz.ru
www.chkz.ru

ООО «ЧКЗ», основанное в 1999 году, является крупнейшим отечественным изготовителем компрессорной техники, лидером по производству винтовых компрессорных установок с приводом от дизельного и электрического двигателей.

За время своего существования завод значительно расширил ассортимент производимого оборудования. На сегодняшний день помимо винтовых компрессорных установок ООО «ЧКЗ» производит блок-контейнеры компрессорные, компрессорные установки среднего и высокого давления, безмасляные компрессорные установки, азотные мембранные установки и мобильные азотные станции, газовые компрессорные установки, многоцелевые насосные станции, воздуходувные машины, автономные дизель-генераторные установки, воздухосборники и емкостное оборудование, а также оборудование для подготовки сжатого воздуха.

Предприятие не останавливается на достигнутом, непрерывно совершенствуя производственные мощности и расширяя ассортимент производимой продукции. ООО «ЧКЗ» производит и поставляет свою продукцию промышленным предприятиям и компаниям различных отраслей как в России, так и за рубежом.

Chelyabinsk Compressor Plant LLC (ChKZ LLC)

Albert Yalaletdinov

Director General

Business profile: manufacture of compressor equipment

Actual and legal address:
14th km of the Chelyabinsk – Novosibirsk highway
Krasnoarmeysky District
Chelyabinsk Region 456671 Russia
Mailing address:
PO Box 6340
Chelyabinsk 454071 Russia
+7 (351) 216-50-50
chkz@chkz.ru
www.chkz.ru

Founded in 1999, Chelyabinsk Compressor Plant LLC is the largest Russian manufacturer of compressor equipment and the leader in the production of diesel-motor-driven and electric-motor-driven screw compressor units.

Over the years of its work, the plant has significantly expanded the range of the equipment manufactured. Today, in addition to screw compressor units, ChKZ LLC manufactures compressor block containers, medium- and high-pressure compressor units, oil-free compressor units, nitrogen membrane units and mobile nitrogen stations, gas compressor units, multifunctional pumping stations, air blowing machines, autonomous diesel generator units, air collectors and reservoirs, as well as compressed air treatment equipment.

The company constantly moves forward, continuously upgrading its production capacities and expanding its product range. Chelyabinsk Compressor Plant supplies its products to industrial enterprises and entities engaged in various fields of activities both in Russia and abroad.

Оборудование

1. Винтовой компрессор ЧКЗ-3409.

Эксплуатируется на базе компрессорной установки типа ДЭН. В стандартном исполнении компрессор может компримировать природный газ, попутный нефтяной газ до 2,8 МПа. Производительность единичного компрессора при входном давлении 0,1 МПа составляет до 6700 м^3/ч, в бустерном режиме (с повышенным входным давлением) производительность кратно увеличивается.

Области применения: повышение давления топливного газа при подаче на турбины; сжатие газа для дальнейшей транспортировки, что особенно важно при решении вопросов повышения степени утилизации попутного нефтяного газа (государственная программа).

2. Винтовая компрессорная установка с приводом от электрического двигателя ДЭН-45ШМ.

Предназначена для снабжения сжатым воздухом пневмосистем предприятий при температуре окружающей среды от 1 °С до 35 °С. Представляет собой законченный и готовый к эксплуатации блок, скомпонованный на общей раме, не требующей специального фундамента, снабженный звукоизолирующим кожухом и системой автоматизации. Двухступенчатая система маслоотделения, конечное охлаждение сжатого воздуха в комплекте с влагоотделителем позволяют получать качественный технологический сжатый воздух с содержанием нефтепродуктов не более 3,5 мг/м^3.

Equipment

1. Screw compressor ChKZ-3409.

Operated as part of the DEN compressor unit. In the standard design option, the compressor is able to compress natural gas and associated petroleum gas to the pressure of up to 2.8 MPa. The capacity of a single compressor with the inlet pressure of 0.1 MPa is up to 6,700 m^3/h; in the booster mode (with an increased inlet pressure), the capacity increases multiple times.

Areas of application: increasing the pressure of fuel gas when feeding it to turbines; compression of gas for further transportation, which is a task especially important for increasing the utilization of associated petroleum gas (state program).

2. Screw compressor unit DEN-45ShM driven by electric motor.

Designed for supplying compressed air to pneumatic systems of plants at the ambient temperature from +1 °C to +35 °C. The unit is a complete and ready-for-operation assembly mounted on a single frame which does not require any special foundation. It has a sound-proof housing and is equipped with an automation system. The two-stage system of oil separation and final cooling of compressed air combined with the water separator allow obtaining high-quality compressed air for technological processes with a content of oil products not exceeding 3.5 mg/m^3.

ЧЕТРА

Антонов Владимир Сергеевич

Исполнительный директор

Сфера деятельности: реализация техники промышленного (бульдозеры, трубоукладчики, колесные погрузчики, экскаваторы) и коммунального назначения (мини-погрузчики) и запасных частей под брендом «ЧЕТРА», а также запасных частей и комплектующих к технике международных производителей под брендом «ЧАЗ»

428003, Россия, г. Чебоксары, пр. Мира, д. 1, строение 4
+7 (8352) 38-84-88
chetra@tplants.com
www.chetra.ru

ООО «ЧЕТРА»

ООО «ЧЕТРА» – ведущий поставщик бульдозерной техники на отечественном рынке для предприятий добывающей, нефтегазовой, дорожно-строительной отраслей. Сервисная сеть, охватывающая все федеральные округа, обеспечивает оперативное и своевременное обслуживание техники в местах эксплуатации. Техника «ЧЕТРА» участвовала в реализации таких проектов, как строительство трубопроводов Восточная Сибирь – Тихий океан, «Сахалин-2», газопроводов «Голубой поток», Ванкор – Пурпе, Починки – Грязовец, возведении трубопроводов в Индии, между Казахстаном и Китаем, Россией и Германией и др.

В рамках Программы приобретения дорожно-строительной и специальной техники с применением механизма лизинга на период 2021–2023 годов, утвержденной приказом ПАО «Газпром» от 24.11.2020 № 491, по итогам 2021 и 2022 годов компания «ЧЕТРА» стала крупнейшим поставщиком специализированной техники. Было поставлено более 320 ед. бульдозеров и трубоукладчиков в 19 подразделений ПАО «Газпром» для эксплуатации на крупных инфраструктурных объектах страны.

CHETRA

Vladimir Antonov

Executive Director

Business profile: supplies of industrial machinery (bulldozers, pipelayers, wheel loaders, excavators), municipal machines (skid steer loaders) and spare parts under the CHETRA brand, as well as spare parts and components under the ChAZ brand for the machinery produced by international manufacturers

1 Mira Ave., Bldg. 4
Cheboksary 428003 Russia
+7 (8352) 38-84-88
chetra@tplants.com
www.chetra.ru

CHETRA LLC

CHETRA LLC is a leading supplier of bulldozer machinery in the Russian market for enterprises of the mining, oil & gas and road construction industries. The company's service network covering all federal districts ensures prompt and timely on-site maintenance of the machines. The CHETRA machines have performed in such projects as the construction of the Eastern Siberia – Pacific Ocean and Sakhalin II pipelines, the Blue Stream, Vankor – Purpe and Pochinki – Gryazovets gas pipelines, construction of pipelines in India, Kazakhstan–China, Russia–Germany, etc.

Under the 2021–2023 Program for the purchase of road construction and special machinery using the leasing mechanism as approved by order of PJSC Gazprom No. 491 dated November 24, 2020, CHETRA LLC became the largest supplier of specialized machinery according to the results of the years 2021 and 2022. More than 320 bulldozers and pipelayers were delivered to 19 subdivisions of Gazprom and put to use at large infrastructure facilities across the country.

Оборудование

1. Бульдозер ЧЕТРА Т11.02. Работает на СПГ, что позволяет сэкономить до 60 % расходов на топливо и существенно сократить вредные выбросы в окружающую среду. Бульдозер применяется для дорожно-строительных работ, может эксплуатироваться в температурном режиме от минус 50 °С до 35 °С. Мощность – 203 л.с.

2. Трубоукладчик ЧЕТРА ТГ-511Я. Предназначен для подъемно-транспортных работ при укладке трубопроводов диаметром до 1420 мм в траншеи, сварки трубопроводов в нитку, монтажа крановых конструкций, сооружения переходов под дорогами и через водные преграды, на трубосварочных базах. Максимальная допустимая нагрузка – 71,4 т. Опционально на трубоукладчик можно установить двигатель внутреннего сгорания, работающий на СПГ.

3. Элементы ходовых систем под брендом «ЧАЗ» (гусеница, каток опорный однобортный, каток опорный двубортный, сегмент, цепи гусеничные). Подходят для техники брендов Komatsu, Hyundai, John Deere, Hitachi и др. и призваны решить вопрос импортозамещения для эксплуатантов гусеничной техники.

Equipment

1. CHETRA T11.02 bulldozer is powered by LNG, which saves up to 60 % of fuel costs and significantly reduces environmental pollution. The bulldozer is used for road construction and can operate at a temperature from –50 °C to +35 °C. The capacity of the machine is 203 hp.

2. CHETRA TG-511Ya pipelayer is designed for lifting and handling operations when laying pipelines with a diameter of up to 1,420 mm, as well as during welding of linear pipelines, installation of crane structures, construction of underground passages and crossings through water barriers, and at pipe welding bases. The maximum permissible load is 71.4 tons. Optionally, the pipelayer can be equipped with an LNG-powered internal combustion engine.

3. Components for undercarriage systems under the ChAZ brand (a track, a single-flange support roller, a double-flange support roller, a segment, and track chains) are compatible with the industrial machinery of such brands as Komatsu, Hyundai, John Deere, Hitachi, etc., and are designed as an import substitution solution for the users of tracked machinery.

ЭНВИОГРУПП

Сапунов
Алексей Владимирович

Генеральный директор

Сфера деятельности: производство мобильных лабораторий и мастерских различного назначения на шасси отечественных производителей, в том числе УАЗ «Профи»

117420, Россия, Москва,
Профсоюзная ул., д. 57
+7 (495) 481-22-53
info@enviogroup.ru
www.enviogroup.ru

ООО «ЭНВИОГРУПП»

ООО «ЭНВИОГРУПП» организовано в 2005 году как комплексный поставщик оборудования, в том числе для нужд ПАО «Газпром». С 2019 года компания осуществляет деятельность по двум производственным направлениям:

• разработка и выпуск передвижных лабораторий и мастерских на шасси отечественных производителей;

• производство горизонтальных и вертикальных резервуаров и емкостей.

Выпускаемое оборудование соответствует всем принятым в ПАО «Газпром» стандартам качества. Предоставляется гарантийное и постгарантийное обслуживание.

Компания имеет сертификат соответствия системы менеджмента качества СТО Газпром 9001–2018 (ИНТЕРГАЗСЕРТ).

ENVIOGROUP

Alexey Sapunov

Director General

Business profile: production of mobile laboratories and workshops for various purposes on domestically manufactured chassis, including UAZ Profi

57 Profsoyuznaya St.
Moscow 117420 Russia
+7 (495) 481-22-53
info@enviogroup.ru
www.enviogroup.ru

ENVIOGROUP LLC

ENVIOGROUP LLC was established in 2005 as an integrated supplier of equipment, including for the needs of PJSC Gazprom. Since 2019, ENVIOGROUP has been working in two areas of business activities:

• development and production of mobile laboratories and workshops on the chassis of domestic manufacturers;

• manufacture of horizontal and vertical tanks and containers.

The produced equipment complies with all of the quality standards adopted at PJSC Gazprom and can be provided with warranty and post-warranty services.

The company's quality management system has a certificate of compliance with the STO Gazprom 9001–2018 (INTERGAZSERT) standard.

Оборудование

1. Универсальная передвижная малотоннажная лаборатория ГРС/ЛЭС/ТПА/ЭХЗ повышенной проходимости на шасси УАЗ «Профи» на ГМТ. Оснащена генератором, сварочным полуавтоматом, компрессором для пневмоинструмента. В конструкции предусмотрены распашные двери с трех сторон и выдвижной верстак с тисками. В зависимости от наполнения переносными комплектами инструмента и приборов машина может менять свой функционал:

• лаборатория ГРС – для выполнения ремонтных работ малого и среднего объема на газораспределительных станциях;

• лаборатория ЛЭС – для выполнения ремонтных работ на линейной части магистральных газопроводов;

• лаборатория ТПА – для обслуживания и проведения ТО1, ТО2, ТО3, ТО4 трубопроводной арматуры;

• лаборатория ЭХЗ – для проведения контроля коррозионного состояния трубопроводов при выезде мобильных бригад на объекты.

Представленный образец экономичен и незаменим при выполнении работ, не требующих выезда крупнотоннажных машин.

Equipment

1. Universal mobile low-tonnage laboratory GDS/LMS/PLV/ECP with off-road capability on UAZ Profi chassis running on NGV fuel. Equipped with a generator, a semi-automatic welding machine, and a compressor for pneumatic tools. The configuration includes hinged doors on three sides and a retractable workbench with a vise. Depending on the portable sets of tools and devices attached, the machine can change its functionality:

• GDS (gas distribution stations) laboratory: is used to conduct small- and medium-scale repair works at gas distribution stations;

• LMS (line maintenance service) laboratory: is used to conduct repairs on linear sections of gas trunklines;

• PLV (pipeline valves) laboratory: is used to perform maintenance, including various routine maintenance services on pipeline valves;

• ECP (electrochemical protection) laboratory: is used to control the pipeline corrosion during the visits of mobile crews to the relevant facilities.

The model on display is a cost-efficient and essential solution for the works which do not require large vehicles.

ООО «Энергомаш-ВТС»

Пашков Денис Станиславович

Генеральный директор

Сфера деятельности: производство пластмассовых плит, полос, труб и профилей

301241, Россия, Тульская обл., Щёкинский р-н, г. Щёкино, Южная ул., д. 5В, пом. 1
+7 (48751) 5-10-52
+7 (48751) 2-05-55
info@energomash-vts.com
https://energomash-vts.com/

ООО «Энергомаш-ВТС» предлагает для применения на объектах нефтегазового комплекса высоконапорные трубные системы (ВТС) с внутренним диаметром 30–200 мм как с утеплителем для сохранения температуры, так и с подогревом для поддержания заданной температуры перекачиваемой среды. В зависимости от условий эксплуатации ВТС могут быть изготовлены с газонепроницаемым барьером, позволяющим применять их для транспортировки агрессивных сред с содержанием сероводорода и углекислого газа. Устойчивость ВТС к химической коррозии существенно увеличивает сроки эксплуатации без дополнительных затрат.

Строительство объектов для транспортировки углеводородов с применением ВТС по сравнению с использованием стальных трубопроводов позволяет значительно сократить временные и денежные затраты, что доказывает экономическую эффективность и целесообразность применения продукции.

Energomash-VTS LLC

Denis Pashkov

Director General

Business profile: production of plastic sheets, strips, pipes and profiles

5V Yuzhnaya St., Bldg. 1
Shchekino, Shchekinsky District
Tula Region 301241 Russia
+7 (48751) 5-10-52
+7 (48751) 2-05-55
info@energomash-vts.com
https://energomash-vts.com/

Energomash-VTS LLC offers high-pressure pipe systems (VTS) with an inner diameter of 30 to 200 mm covered by insulation to prevent temperature loss or equipped with heating elements to maintain the specified temperature of the pumped medium, which are designed for the use at the facilities of the oil & gas complex. Depending on the operating conditions, the high-pressure pipe systems can be manufactured with a gas-tight barrier layer, which makes it possible to use them for transporting aggressive media containing hydrogen sulfide and carbon dioxide. The inherent ability of the high-pressure pipe systems to resist chemical corrosion significantly increases their service life without additional costs.

The construction of hydrocarbon transportation facilities with the use of the high-pressure pipe systems can significantly reduce time and money expenditures as compared to the use of steel pipes, which proves the economic efficiency and feasibility of the product application.

Оборудование

1. Барабан с намотанной на него трубой 140/180-6,3, установленный на устройстве отдающем.

На концах трубы установлены фланцевые фитинги, один из которых с помощью хомута закреплен на шее барабана, а другой крепится к ответному фитингу, надетому на прямую короткую трубу 140/180-6,3. На второй конец прямой короткой трубы 140/180-6,3 также надет фланцевый фитинг, который крепится к ответному фланцу на бочке. Бочка установлена на раме и имеет три присоединительных фланца, к одному из которых крепится вышеописанная прямая труба; ко второму крепится фланцевый фитинг, надетый на прямую трубу 175/225-10, на второй конец которой также надет фланцевый фитинг, опирающийся на раму; к третьему фланцу крепится фланцевый фитинг, надетый на прямую трубу 100/125-10, на второй конец которой также надет фланцевый фитинг, опирающийся на раму. Рама, на которой закреплена бочка и на которую опираются два фитинга, соединяется с устройством отдающим через болтовое соединение для дополнительной устойчивости.

Equipment

1. Drum wound with a 140/180-6.3 pipe and installed on the pay-off device.

The pipe ends are equipped with flange fittings, one of which is fixed to the drum neck with a clamp and the other is attached to the mating fitting, which is put onto a straight short 140/180-6.3 pipe. The second end of the straight short 140/180-6.3 pipe is also equipped with a flange fitting, which is attached to the mating flange on the barrel. The barrel is mounted on a frame and is provided with three connecting flanges. One flange is attached to the aforementioned straight pipe. The second flange is connected to the flange fitting, which is put onto a straight short 175/225-10 pipe. The second end of this pipe is also provided with a flange fitting resting on the frame. The third flange is connected to the flange fitting, which is put onto a straight short 100/125-10 pipe. The second end of the latter is also provided with a flange fitting resting on the frame. For additional stability, the frame, to which the barrel is fixed and which provides support for the two fittings, is connected to the pay-off device by a bolted connection.

Содержание

АО «Вертолеты России» 2

ПАО «Газпром автоматизация» 4

ООО «Газпром газобезопасность» 6

ООО «Газпром гелий сервис» 8

АО «Газпром космические системы» 12

ПАО «Газпром нефть» 14

ООО «Газпром СПКА» 16

ООО «Газпром энергохолдинг индустриальные активы» 18

ООО «Газпромтранс» 20

ООО «ГАЗХОЛОДТЕХНИКА» 22

ГК «Гидроаэроцентр» 24

АО «Грасис» 26

АО «Группа ГМС» 28

ООО «ДСТ-УРАЛ» 30

ООО «Завод «Дорожных машин» 32

ООО «Камелот Паблишинг»
(журнал «Газовая промышленность») 34

АО «Ковровский электромеханический завод»
(АО «КЭМЗ») 38

АО «Концерн ВКО «Алмаз – Антей» 40

АО «Корпорация «Московский институт теплотехники» (АО «Корпорация «МИТ») 42

ООО «Машиностроительная Компания КРАНЭКС» (ООО «МК КРАНЭКС») 44

ООО «Научно-производственная фирма Завод «Измерон» (ООО «НПФ Завод «Измерон») 46

АО «Научно-производственная фирма «Микран» (АО «НПФ «Микран») 48

ООО Научно-производственное объединение «Турбулентность-ДОН» (ООО НПО «Турбулентность-ДОН») 50

ООО Научно-производственный комплекс «Нефтегаздеталь» (ООО НПК «Нефтегаздеталь») 52

ООО «Нефть-Сервис» 54

АО «НОВАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ» (АО «НСК») 56

ООО «Перфобур Сервис» 58

ООО «Т8» 60

АО «Томский электромеханический завод им. В.В. Вахрушева» (АО «ТЭМЗ») 62

АО «Центральное конструкторское бюро машиностроения» (АО «ЦКБМ») 64

ООО «Челябинский компрессорный завод» (ООО «ЧКЗ») 66

ООО «ЧЕТРА» 68

ООО «ЭНВИОГРУПП» 70

ООО «Энергомаш-ВТС» 72

Contents

JSC Russian Helicopters	2
PJSC Gazprom Avtomatizatsiya	4
Gazprom Gazobezopasnost LLC	6
Gazprom Helium Service LLC	8
JSC Gazprom Space Systems	12
PJSC Gazprom Neft	14
Gazprom AIT Facility LLC	16
Gazprom Energoholding Industrial Assets LLC	18
Gazpromtrans LLC	20
GAZKHOLODTECHNIKA LLC	22
Hydroaerocenter Group of Companies	24
JSC Grasys	26
JSC HMS Group	28
DST-URAL LLC	30
Plant of Road Machines LLC	32
Camelot Publishing LLC (Gas Industry Journal)	34
JSC Kovrov Electromechanical Plant (JSC KEMP)	38
JSC Almaz – Antey Corporation	40

JSC Corporation Moscow Institute of Heat Engineering (JSC Corporation MIT) 42

KRANEKS Machinery Group LLC (KRANEKS MG LLC) 44

Research and Production Factory Izmeron LLC (RPF Factory Izmeron LLC) 46

JSC Research and Production Company Micran (JSC Micran) 48

Scientific Production Association Turbulentnost-DON LLC (SPA Turbulentnost-DON LLC) 50

Research and Production Complex Neftegazdetal LLC (Neftegazdetal LLC) 52

Oil-Service LLC 54

JSC NEW SERVICE COMPANY (JSC NSC) 56

Perfobore Service LLC 58

T8 LLC 60

JSC Tomsk Vakhrushev Electromechanical Plant (JSC TEMZ) 62

JSC Central Design Bureau of Machine Building (JSC CDBMB) 64

Chelyabinsk Compressor Plant LLC (ChKZ LLC) 66

CHETRA LLC 68

ENVIOGROUP LLC 70

Energomash-VTS LLC 72