

Техника

- Пестов Д.А. Мобильные компрессорные установки HOERBIGER, №7, с. 2.
- Крюков О.В., Хлынин А.С. Технико-экономическое обоснование применения современных электроприводных газоперекачивающих агрегатов на объектах транспорта газа ОАО «Газпром», №1, с. 5.
- Минликаев В.З., Скорик М.С., Семушкин А.В., Михеев С.С. Новая компрессорная техника для обустройства дожимного комплекса газовых промыслов и реконструкции действующих мощностей на месторождениях ОАО «Газпром», №1, с. 2.
- Минликаев В.З., Скорик М.С., Сальников С.Ю., Семушкин А.В., Михеев С.С. Проблемы и перспективы реализации технологии распределенного компримирования при разработке газовых месторождений, №2, с. 2.
- Селянская Е.Л., Женихов С.В., Голдобин А.С. Компрессоры НПО «Искра» для станций подземного хранения газа, №4, с. 2.
- Центробежные компрессоры серии «Урал» НПО «Искра», №5, с. 2.

Расчет и конструирование

- Андрианов А.В., Гузельбаев Я.З., Сусликов Э.В. Динамическая модель роторной системы центробежного нагнетателя ГПА с активным магнитным подвесом, №4, с. 2.
- Блинов В.Л., Бродов Ю.М., Седунин В.А., Комаров О.В. Выбор параметров расчетной модели при решении задач многокритериальной оптимизации плоских компрессорных решеток, №1, с. 36.
- Борисов Ю.А., Чернышев А.В. Исследование процессов парообразования в элементах компрессорной техники и пневмосистем, №6, с. 41.
- Бурмистров А.В., Гаврилов А.В., Саликеев С.И., Гимадиев И.Ш., Аляев В.А. Исследование состава остаточного газа безмасляных спиральных вакуумных насосов, №4, с. 31.
- Галеркин Ю.Б., Рексгин А.Ф., Солдатова К.В., Дроздов А.А. Верификация новых версий метода универсального моделирования центробежных компрессоров по результатам экспериментов, №4, с. 21.
- Галеркин Ю.Б., Рекстин А.Ф., Солдатова К.В., Дроздов А.А. Особенности газодинамического проектирования центробежных компрессоров для газовой промышленности, №5, с. 4.
- Галеркин Ю.Б., Рекстин А.Ф., Солдатова К.В., Дроздов А.А. Радиальные и осерадиальные рабочие колеса центробежных компрессоров – преимущества, недостатки, область применения, №7, с. 23.
- Галаяев П.О., Молодов М.А., Молодова Ю.И., Прилуцкий А.И., Прилуцкий И.К. Вопрос о внутреннем обрешетке рабочих камер компрессоров с коротко-кратковременным режимом работы, №6, с. 34.
- Ейдеюс А.И., Кошелев С.В., Никишин М.Ю. Падение давления в змеевиковых испарителях и производительность компрессора, №5, с. 12.
- Иванов А.Н., Иванов Н.М. Анализ демпфирующих свойств опорных сегментных подшипников центробежных компрессорных машин, №3, с. 30.
- Измайлов Р.А., Лебедев А.А. Построение системы защиты центробежного компрессора от помпажа на основе анализа сигналов и современных методов численного моделирования газодинамики, №1, с. 26.
- Кондратьева Е.А., Сергеев В.В., Симонов А.М. Промышленные тепловые насосы малой и средней теплопроизводительности с одноступенчатыми центробежными компрессорами, №7, с. 12.
- Котлов А.А., Устишенкова О.Ю., Хрусталева Б.С., Хрусталева И.В. Влияние сжимаемой среды на работу поршневого компрессора, №3, с. 22.
- Купцов С.Ю., Моргунов Г.М., Рябцев Е.А. Перспективность разработок полирядных осевых насосов и варианты их проточных частей для энергоагрегатов различного назначения, №5, с. 19.

Equipment

- D.A. Pestov. Mobile Wellhead Compressors HOERBIGER, №7, p. 2.
- O.V. Kryukov, A.S. Khlynin. Feasibility Study of Application of modern Electrically Driven Gaz-compressor Units at Gas Transport objects of Gazprom», №1, p. 5.
- V.Z. Minlikaev, M.S. Skorik, A.V. Semushkin, S.S. Mikheev. The Application of New Types of Compressor Equipment for Booster Compressor Stations of OJSC «Gazprom», №1, p. 2.
- V.Z. Minlikaev, M.S. Skorik, S.Y. Salnikov, A.V. Semushkin, S.S. Mikheev. Problems and Opportunities for Technology Realization of Spread Compressing during Developing Gas Fields, №2, p. 2.
- E.L. Selaynskaya, S.V. Zhenikhov, A.S. Goldobin. Compressors for Underground Gas Storage Station Manufactured by RPA Iskra, №4, p. 2.
- Centrifugal Compressors Series «Ural» NPO «Iskra», №5, c. 2

Calculations and Design

- A.V. Andrianov, Ya.Z. Guzelbaev, A.V. Suslikov. The Dynamic Model of the Rotor System Centrifugal blower HPA with Active Magnetic Bearing, №4, p. 2.
- V.L. Blinov, Yu.M. Brodov, V.A. Sedunin, O.V. Komarov. Setting the Computational Model Parameters for Multicriteria Optimization Task in 2D compressor Airfoil, №1, p. 36.
- Y.A. Borisov, A.V. Chernyshev. Investigation of the Processes Evaporation in the Elements of Compressor Equipment and Pneumatic Systems, №6, p. 41.
- A.V. Burmistrov, A.V. Gavrilov S.I. Salikееv, I.Sh. Gimadiev, V.A. Alyaev. Research of Composition of the Tail Gas Oil-free Scroll Vacuum Pumps, №4, p. 2.
- Y.B. Galerkin, A.F. Rekstin, K.V. Soldatova, A.A. Drozdov. Verification of New Versions of a Method of Universal Modeling of Centrifugal Compressors by Results of Experiments, №4, p. 21.
- Yu.B. Galerkin, A.F. Rekstin, K.V. Soldatova, A.A. Drozdov. Specific Features of Gas of Pipeline Compressor Gas Dynamic Design, №5, p. 4.
- Y.B. Galerkin, A.F. Rekstin, K.V. Soldatova, A.A. Drozdov. 2D and 3D Impellers of Centrifugal Compressors – Advantages, Shortcomings, Field of Application, №7, p. 23.
- P.O. Galyaev, M.A. Molodov, Yu.I. Molodova, A.I. Priilutskiy, I.K. Priilutskiy. About Working Space Inner Finning of Compressors with Short-repeated Operation, №6, p. 34.
- A.I. Eideyus, S.V. Koshelev, M.Y. Nikishin. Pressure Drop in Coil Evaporators and Compressor Capacity, №5, p. 12.
- A.N. Ivanov, N.M. Ivanov. Analysis of Damping Properties of Journal Tilling-Pad Bearings in Centrifugal Compressors, №3, p. 30.
- R.A. Izmaylov, A.A. Lebedev. The Building Protection System of Centrifugal Compressor from Surging, Based on the Analysis of Signals and Modern Methods of Numerical Simulation of Gas Dynamics, №1, p. 26.
- E.A. Kondratyeva, V.V. Sergeev, A.M. Simonov. Low and Medium Heat Performance Industrial Heat Pumps with Single-Stage Centrifugal Compressor, №7, p. 12.
- Kotlov A.A., Ustiushenkova O.Y., Khrustalev B.S., Khrustaleva I.V. The Influence of a Compressible Medium on Reciprocating Compressor Performance, №3, p. 22.
- S.Yu. Kuptsov, G.M. Morgunov, E.A. Riabtsev. Perspective of Polyrow Axial Pump Development and Pumps Flow Channels Modifications for Different Power units, №5, p. 21.

Никифоров А.Г., Попова Д.Ю., Солдатова К.В., Соловьева О.А. Использование нейросетевого моделирования для расчета энергетических характеристик центробежного компрессора, №3, с. 18.

Никифоров А.Г., Попова Д.Ю., Солдатова К.В., Соловьева О.А. Опыт обобщения результатов расчетного исследования безлопаточных диффузоров центробежных компрессорных ступеней с помощью нейронно-сетевой модели, №4, с. 14.

Никифоров А.Г., Попова Д.Ю., Солдатова К.В. Нейросетевые модели политропного КПД и коэффициента напора промежуточной ступени центробежного компрессора, №6, с. 30.

Паранин Ю.А., Паранина О.Ю. Особенности методов расчета тепловых полей рабочих элементов спиральных компрессоров, №8, с. 10.

Парафейник В.П., Прилипко С.А., Бухолдин Ю.С., Татаринов В.М. Комплексная математическая модель рабочего процесса блочно-комплектной турбокомпрессорной установки углеводородного газа с газотурбинным приводом. Часть III, №1, с. 11.

Парафейник В.П., Прилипко С.А., Бухолдин Ю.С., Татаринов В.М. Комплексная математическая модель рабочего процесса блочно-комплектной турбокомпрессорной установки углеводородного газа с газотурбинным приводом. Часть IV, №2, с. 10.

Пугачук А.С., Чернышев А.В. Численное моделирование течения газа через воздушные фильтры высокой эффективности очистки, №7, с. 18.

Райков А.А., Бурмистров А.В., Саликеев С.И. Тепловые деформации рабочих элементов безмасляного спирального вакуумного насоса с двухсторонней подвижной спиралью, №2, с. 6.

Сарманаева А.Ф., Мустафин Т.Н., Чекушкин Г.Н. Расчетно-экспериментальное исследование работы самодействующих кольцевых клапанов поршневых компрессоров, №4, с. 17.

Солдатова К.В., Дроздов А.А., Соловьева О.А. Аппроксимация результатов численного эксперимента по эффективности безлопаточных диффузоров центробежных компрессорных ступеней, №1, с. 32.

Смирнов А.В., Паненко В.Г., Гадьяка В.Г., Парафейник В.П., Бороденко А.М. Новая конструкция высокоэффективного центробежного компрессора для агрегата ГПА-Ц-32/76-1,35 линейных компрессорных станций магистральных газопроводов. Часть 1, №3, с. 12.

Смирнов А.В., Паненко В.Г., Гадьяка В.Г., Парафейник В.П., Бороденко А.М. Новая конструкция высокоэффективного центробежного компрессора для агрегата ГПА-Ц-32/76-1,35 линейных компрессорных станций магистральных газопроводов. Часть 2, №6, с. 23.

Футин В.А., Шубкин И.М., Евгеньев С.С. Структура потока в межлопаточных каналах полукрытого рабочего колеса центробежного компрессора, №4, с. 2.

Чернявский Л.К. Эмпирическое выражение для коэффициента потерь напора в плоскоизогнутом канале, №3, с. 26.

Якупов Р.Р., Райков А.А., Саликеев С.И., Даутов Р.З., Карчевский М.М., Бурмистров А.В. Моделирование температурных полей рабочих элементов спиральных вакуумных насосов, №1, с. 20.

Теория и методы испытаний

Акульшин Ю.Д., Клейманов Р.В., Коршунов А.В. Приборы для измерения параметров потока в турбомашине, созданные на базе микротехнологий, №5, с. 37.

Внучков Д.А., Звезгинцев В.И., Мельников А.Ю. Измерение характеристик электромагнитного клапана с сервоуправляемой мембраной, №6, с. 18.

Лапичский А.Е., Козаченко Л.И., Королев А.А., Терентьев Е.А., Здоров А.В. Особенности заводских (стендовых) и эксплуатационных испытаний центробежных газовых компрессоров, №6, с. 10.

Самигуллин Г.Х., Попов Г.Г. Стенд для проведения пневматических испытаний, №6, с. 21.

Семущкин А.В., Черникова Е.А., Щуровский В.А. Об унификации программ и методик приемо-сдаточных испытаний газовых компрессоров, применяемых на объектах ОАО «Газпром», №3, с. 9.

Nikiforov A.G., Popova D.Y., Soldatova K.V., Solovieva O.A. Neural Network Application for Centrifugal Compressor Performance Curves Modeling, №3, p. 18.

A.G. Nikiforov, D.Y. Popova, K.V. Soldatova, O.A. Solovieva. Approximation of Centrifugal Compressor Stage Vaneless Diffusers Calculated Friction Loss Coefficients by Means of Neural Network, №4, p. 14.

A.G. Nikiforov, D.Y. Popova, K.V. Soldatova. Neural Network Models of Polytrophic Efficiency and Pressure Ratio of Intermediate Centrifugal Compressor Stage, №6, p. 30.

Yu.A. Parinin, O.Yu. Paralina. Special Aspects of the Methodology for the Analysis of Thermal Fields of the Working Elements of Scroll Compressors, №8, p. 10.

V.P. Parafeynik, S.A. Priilpko, Yu.S. Bukholdin, V.M. Tatarinov. Composite Mathematical Model for Operating Process of Hydrocarbon Gas Modular Turbo-Compressor Unit with Gas Turbine Drive. Part III, №1, p. 11.

V.P. Parafeynik, S.A. Priilpko, Yu.S. Bukholdin, V.M. Tatarinov. Composite Mathematical Model for Operating Process of Hydrocarbon Gas Modular Turbo-Compressor Unit with Gas Turbine Drive, №2, p. 10.

A.S. Pugachuk, A.V. Chernyshev. Numerical Simulation of Gas Flow through the Air Filters High Efficiency Cleaning, №7, p. 18.

A.A. Raykov, A.V. Burmistrov, S.I. Salikeev. Thermal Deformations of Scroll elements of Oil Free Scroll Vacuum Pump with Two-sided Orbiting Scroll, №2, p. 6.

A.F. Sarmanaeva, T.N. Moustafin, G.N. Chekoushkin. Theoretical and Experimental Study of the Operation of Self-acting Ring Valves of Reciprocating Compressors, №4, p. 17.

K.V. Soldatova, A.A. Drozdov, O.A. Solovieva. Approximation of Numerical Experiment of Centrifugal Compressor Stage Vaneless Diffuser Performance, №1, p. 32.

A.V. Smirnov, V.G. Panenko, V.G. Gadiaka, V.P. Parafeynik, A.M. Borodenko. High Efficiency Centrifugal Compressor New Design for the GPA-C32/76-1.35 Compressor Package Applied at Gas Main Compressor Stations. Part 1, №3, p. 12.

A.V. Smirnov, V.G. Panenko, V.G. Gadiaka, V.P. Parafeynik, A.M. Borodenko. New Design of High Efficiency Centrifugal Compressor for GPA-C32/76-1.35 Compressor Package for Gas Mains Compressor Stations. Part 2, №6, p. 23.

V.A. Futin, I.M. Shubkin, S.S. Evgeniev. Flow Pattern in the Interblade Channels of Semi-open Impeller of Centrifugal Compressor, №4, p. 2.

L.K. Chernyavsky. Empiric Formula for Coefficient of Losses in Flat Curved Channel, №3, p. 26.

R.R. Yakupov, A.A. Raykov, S.I. Salikeev, R.Z. Dautov, M.M. Karchevskii, A.V. Burmistrov. Modeling of Thermal Fields of Scroll Vacuum Pumps Working Elements, №1, p. 20.

Theory and Methodology of Testing

Yu. Aculshin, R. Kleimanov, A. Korshunov. Instruments made with Microtechnology for Velocity Measurement and its Application for Turbomachines Flow Pass, №5, p. 37.

D.A. Vnuchkov, V.I. Zvegintsev, A.Yu. Melnikov. Measuring of Features of the Solenoid Valve with Servo-controlled Membrane, №6, p. 18.

A.E. Lapitskiy, L.E. Kozachenko, A.A. Korolev, E.A. Terentev, A.V. Zdorov. Features Factory (poster) and Operational Tests of Centrifugal Gas Compressors, №6, p. 10.

G.H. Samigullin, G.G. Popov. Stand for Pneumatic Tests, №6, p. 21.

A. Semushkin, E. Chernikova, V. Schurovskiy. Unification of Gas Compressors Performance Tests Methods for JSC «Gazprom» Compressor Stations, №3, p. 9.

Соколовский М.И., Ерышкин Ю.П., Селянская Е.Л., Касьянов С.В., Чусов А.М., Голдобин А.С., Карпин М.Ю. Проблемные вопросы испытаний центробежных компрессоров на заводском стенде с открытым контуром. Часть 1, №7, с. 5.

Соколовский М.И., Ерышкин Ю.П., Селянская Е.Л., Касьянов С.В., Чусов А.М., Голдобин А.С., Карпин М.Ю. Проблемные вопросы испытаний центробежных компрессоров на заводском стенде с открытым контуром. Часть 2, №8, с. 5.

Диагностика, автоматическое управление и регулирование

Андрианов А.В., Гузельбаев Я.З., Сусликов Э.В. Динамическая модель выходного звена регулятора активных магнитных подшипников центробежного нагнетателя ГПА, №3, с. 34.

Давыдов В.М., Рязанов С.Д. Экспертиза промышленной безопасности насосно-компрессорного оборудования при обосновании возможности увеличения межремонтного пробега, №2, с. 33.

Костюков В.Н., Науменко А.П., Ткаченко А.А. Концепция выбора и обоснование систем мониторинга состояния оборудования компрессорных станций, №7, с. 33.

Крюков О.В. Тензометрические датчики момента с микропроцессорным вычислителем, №2, с. 25.

Крюков О.В. Энергетические характеристики высоковольтных преобразователей частоты в регулируемых ЭГПА, №3, с. 38.

Крюков О.В. Принципы малолюдных технологий в организации работы электроприводных компрессорных станций, №6, с. 45.

Крюков О.В., Серебряков А.В. Идентификатор угла нагрузки электроприводных газоперекачивающих агрегатов, №7, с. 43.

Попов Ю.В., Надршин К.А., Костюков В.Н., Костюков А.В., Синецын А.А. Опыт внедрения и использования технологии безопасной ресурсосберегающей эксплуатации оборудования технологических установок АО «Сызранский НПЗ» по фактическому техническому состоянию, №8, с. 32.

Соломатин С.Я., Краевский В.Н., Черкашенко А.С. Информативность абсолютной и относительной вибрации при определении причин повышенной вибрации центробежного компрессора, №2, с. 20.

Модернизация и ремонт

Захаренко А.В., Захаренко В.П. Импортозамещение и модернизация в поршневых компрессорах от ЗАО «BARRENS», №3, с. 4.

Кантюков Р.Р., Сорвачев А.В., Ахметзянов А.М., Сусликов Э.В., Фалыхов И.В. Доводка нагнетателя H-398-28-3CM проекта «Реконструкция КС «Арская» газопровода Уренгой-Центр1 с заменой нагнетателей и АВО масла» в ООО «Газпром трансгаз Казань». Этап 2, №1, с. 43.

Марцинковский В.С., Юрко В.И., Кухарев И.Е. Влияние изменения динамических характеристик концевых плавающих уплотнений на вибрационное состояние центробежного компрессора, №8, с. 16.

Полный спектр услуг службы сервиса HOERBIGER, №3, с. 6.

Эффективность и надежность

Доловай П. Плавное регулирование производительности поршневых компрессоров. Новая конструкция гибридного клапанного привода позволяет достичь значительной экономии энергии, №6, с. 6.

Крюков О.В. Технико-экономические показатели высоковольтных преобразователей для электроприводных газоперекачивающих агрегатов, №4, с. 38.

Микаэлян Э.А., Седов В.В. Обеспечение надежности и эффективности газотурбинных газоперекачивающих агрегатов, №4, с. 34.

Микаэлян Э.А. Система смазки энерготехнологического оборудования, №8, с. 28.

Январев И.А., Крупников А.В., Ваняшов А.Д. Повышение эффективности работы установок охлаждения газа дожимной компрессорной станции при снижении объемов компримирования, №8, с. 22.

M.I. Sokolovskiy, Yu.P. Yeryshkin, E.L. Seiyanskaya, S.V. Kasiyanov, A.M. Chusov, A.S. Goldobin, M.Yu. Karpin. Problems During Centrifugal Compressor Testing at the Shop Bench with Open Loop System. Part 1, №7, p. 5.

M.I. Sokolovskiy, Yu.P. Yeryshkin, E.L. Seiyanskaya, S.V. Kasiyanov, A.M. Chusov, A.S. Goldobin, M.Yu. Karpin. Problems During Centrifugal Compressor Testing at the Shop Bench with Open Loop System. Part 2, №8, p. 5.

Diagnostics and Automatic Control

A.V. Andrianov, Ya.Z. Guzelbaev, E.V. Souslikov, Behavioral Pattern of the output Link of Active Magnetic Bearings' Regulator of GTU Centrifugal Compressor, №3, p. 34.

V.M. Davydov, S.D. Ryazanov. Some Features of Carrying out of Examination of industrial Safety of Pump and Compressor Equipment in the Justification of the Possibility of Increasing the Turnaround of the main Technological Equipment, №2, p. 33.

V.N. Kostyukov, A.P. Naumenko, A.A. Tkachenko. The Concept of Choice and Feasibility of the Systems for Compressor Plants Condition Monitoring, №7, p. 33.

O.V. Kryukov. Strain Torque Transducers with the microprocessor Calculator. №2, p. 25.

O.V. Kryukov. Power Characteristics of High-Voltage Frequency Converter in Variable Electro-Driven Gas Compressor Units, №3, p. 38.

O.V. Kryukov. Principles Uncrowned Technologies in the Organization of Work of the Electric Drive Compressor Stations, №6, p. 45.

O.V. Kryukov, A.V. Serebryakov. Load Angle Identifier Driven Gas Pumping Units, №7, p. 43.

Y.V. Popov; K.A. Nadirshin; V.N. Kostyukov, A.V. Kostyukov, F.f. Sinityn. Experience in the implementation and use of technology of safe resource-saving and condition-based operation of equipment at the processing units of Syzran Refinery, №8, p. 32.

S.Ya. Solomatin, V.N. Kraevskiy, A.S. Cherkaschenko. Informing of Absolute and Relative Vibration at Determination of Reasons of Enhanceable Vibration of Centrifugal Compressor, №2, p. 20.

Upgrade and Repair

A.V. Zakharenko, V.P. Zakharenko. Import Substitution and Modernization of Reciprocating Compressors by JSC «BARRENS», №3, p. 4.

R.A. Kantyukov, R.R. Kantyukov, A.V. Sorvachev, A.M.Ahmetzianov, E.V.Souslikov, I.V. Falyakhov. Engineering Follow-up of H-398-28-3CM Compressor as part of the Project «Retrofitting of «Arskaya» CS of Urengoy – Tsentrl Gas Pipeline with Replacement of Compressors and Air Cooled Oil Coolers» at ООО «Gazprom transgaz Kazan». Stage 2, №1, p. 43.

V.S. Martsynkovskyy, V.I. Yurko, I.E. Kukhariev. Influence of Changing the End Floating Seal Dynamic Characteristics on the Centrifugal Compressor Vibration State, №8, p.

HOERBIGER Full Range of Services in Russia, №3, p. 6.

Efficiency and Safety

P. Dolovai. Stepless Capacity Control for Reciprocating Compressors. Novel Hybrid Actuator Concept Saves Expensive Energy, №6, p. 6.

O.V. Kryukov. Technical and Economic Indicators of high-voltage Converters for electric drive gas Compressor units, №4, p. 38.

E.A. Mikaelian, V.V. Sedov Issues of Reliability and Efficiency of Gas Turbine Gas Compressor Units, №4, p. 34.

E.A. Mikaelian. Lubrication System Energotechnological Equipment, №8, p. 28.

I.A. Yanvaryov, A.V. Krupnikov, A.D. Vanyashov. Increase of Efficiency of Gas Air Cooling Units of Booster Compressor Station at Decrease Compressing Volumes, №8, p. 22.

Энергосбережение

Крюков О.В. Сравнительный анализ приводной техники газоперекачивающих агрегатов, №5, с. 30.

Микаэлян Э.А. Анализ технического состояния газотурбинных газоперекачивающих агрегатов газопроводов и расхода газа на собственные нужды, №2, с. 37.

Микаэлян Э.А., Седов В.В. Совершенствование оценки энергетической эффективности теплообменных аппаратов регенеративных утилизационных систем, №5, с. 26.

Инжиниринг

Воронецкий А.В. Подготовка технических приложений к контракту на поставку сложного технологического оборудования, №5, с. 41.

Технология изготовления

Князькин Е.Л., Вилохин С.А. Внедрение электроэрозионной обработки для изготовления статорной проточной части центробежного компрессора, №5, с. 44.

Поморцев Е.Н., Чигарин В.И., Габдрахманова З.Р. Титановые сплавы в центробежных компрессорах, №8, с. 38.

Информация

Д. Москаленко. Успешный опыт применения клапанов CP новейшей конструкции, №2, с. 43.

«ВакуумТехЭкспо 2015» – Юбилейная международная выставка вакуумной техники, материалов и технологий!, №2, с. 44.

Импортозамещение в компрессоростроении, №8, с. 42.

XIX Международный симпозиум «Потребители-производители компрессоров и компрессорного оборудования», №4, с. 46.

Научно-исследовательская лаборатория «Газовая динамика турбомашин» Санкт-Петербургского политехнического университета Петра Великого, №4, с. 48.

GE объявила о выборе HOERBIGER Россия в качестве официального дистрибьютора газопоршневых двигателей Waukesha, №5, с. 23.

Магнитные подшипники SKF S2M установлены в первой в мире подводной компрессорной станции, эксплуатируемой Statoil, №8, с. 43.

Магнитные подшипники SKF сохраняют высокую эксплуатационную надежность спустя 25 лет после установки, №8, с. 44.

Совещание в Госдуме РФ, №5, с. 48.

Фадеев Н.В. Информация о продукции, прошедшей сертификацию в НП «СЦ НАСТХОЛ», №3, с. 45.

Чепрасова Е. Итоги Форума «Территория NDT – 2015», №3, с. 47.

Поздравляем с юбилеем!

Ассоциации компрессорщиков и пневматиков 25 лет!, №8, с. 2.

ПАО «НПО «Искра» 60 лет!, №8, с. 4.

Валентину Петровичу Захаренко 75 лет, №7, с. 43.

Ибрагим Габдулхаквичу Хисамееву 70 лет, № 2, с. 45.

Владимиру Леонидовичу Туркину 70 лет, №8, с.

Холодильное оборудование особого назначения, №6, с. 2.

Памяти Коллег

Ахмет Мухаметдинович Галеев (1931 – 2015), №1, с. 47.

Рудольф Александрович Измайлов (1939 – 2015), №1, с. 47

Energy Saving

O.V. Kryukov. Comparative Analysis of Driven Equipment Gas Compressor Units, №5, p. 29.

E.A. Mikaelyan. Analysis of the Technical Condition of the Gas Turbine Gas Compressor Units of Gas Pipelines and Gas Consumption for Own Needs, №2, p. 37.

E.A. Mikaelian, V.V. Sedov. Improving the Evaluation of Energy Efficiency of Heat Exchangers Regenerative Recycling Systems, №5, p. 26.

Engineering

A.V. Voronetskiy. Developing Technical Appendices to a Contract for Procurement of Complex Process Equipment, №5, p. 41.

Manufacturing Technologies

E.L. Knyazkin, S.A. Vilokhin. The Introduction of Electrical Erosion Process for Manufacturing the Stator of the Flow of a Centrifugal Compressor, №5, p. 44.

E.N. Pomortsev, V.I. Chigarin, Z.R. Gabdrakhmanova. Application of Titanium Alloys in Centrifugal Compressors, №7, с. 38.

Information

D. Moskalenko. Successful usage of the latest up-to-date CP valves, №2, p. 43.

«VaccumTechExpo 2015» – The Jubilee International Exhibition of Vacuum Equipment, Materials and Technology!, №2, p. 44.

Import Substitution in Compressor Manufacturing, №8, p. 42.

XIX International Symposium «Compressor Users – Manufacturers», №4, p. 46.

R&D Laboratory «Gas Dynamics of Turbo Mashines» of the St. Petersburg Polytechnic University Peter the Great – the First Year of Operation, №4, p. 48.

GE announced HOERBIGER Russia to be the official distributor of gas-piston engines Waukesha, №5, p. 23.

Magnetic bearings SKF S2M are installed in the first in the world underwater compressor station, operated by Statoil, №8, p. 43.

Magnetic bearings SKF keep being highly safe in operation 25 years after installation, №8, p. 44.

The meeting in the state Duma of the Russian Federation, №5, p. 48.

N.V. Fadekov. Information on production which passed certification in NP «STS NASTHOL», №3, p. 45.

E. Cheprasova. Results of the Forum «The Territory of NDT – 2015», №3, p. 47.

Congratulations with Jubilee!

Association of Compressors and Pneumatics Engineers is 25!, №8, p. 2.

PAO «NPO «Iskra» is 60!, №8, p. 4.

Valentin Petrovich Zakharenko is 75, №7, p. 43.

Ibragim Gabdulhakovich Khisameev is 70, № 2, p. 45.

Vladimir Leonidovich Turkin is 70, №8, p.

Special-purpose Refrigerating Equipment, №6, p. 2.

In Memoriam

Akhmet Mukhametdinovich Galeev (1931 – 2015), №1, p. 47.

Rudolf Aleksandrovich Izmailov (1939 – 2015), №1, p. 47.