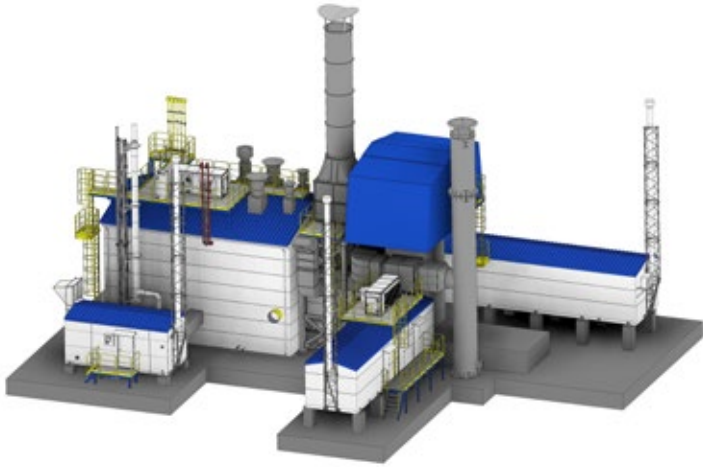


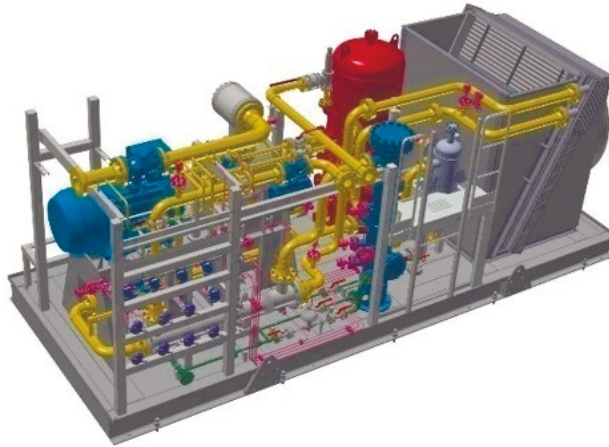
КАТАЛОГ ВЫПОЛНЕННЫХ ПРОЕКТОВ



ПРОДУКЦИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ



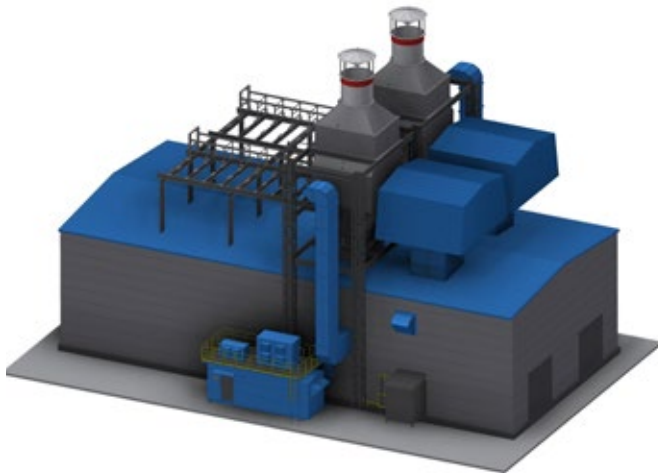
ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ АГРЕГАТЫ



ВИНТОВЫЕ КОМПРЕССОРНЫЕ УСТАНОВКИ



ПОРШНЕВЫЕ КОМПРЕССОРНЫЕ УСТАНОВКИ



ГАЗОТУРБИННЫЕ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ



БЛОЧНО-МОДУЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ



**МОБИЛЬНЫЕ КОМПРЕССОРНЫЕ УСТАНОВКИ
НА БАЗЕ ЕДИНОГО МОТОР-КОМПРЕССОРА**

ВЫПОЛНЕННЫЕ ПРОЕКТЫ РАЗРАБОТКИ, ИЗГОТОВЛЕНИЯ, ПОСТАВКИ И ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИХ АГРЕГАТОВ (ГПА) С ЦЕНТРОБЕЖНЫМИ КОМПРЕССОРАМИ

№	Месторождение	Наименование	Заказчик	Назначение	Привод / Компрессор	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
1	Северо-Уренгойское НГКМ	ГПА-10 «Урал»	ЗАО «Нортгаз» (ПАО «НОВАТЭК»)	ДКС	Компрессор: Thermodyn	10				4	2010
					Привод: ГТУ-10 (ПС-90ГП-3)						
2	Южно-Русское НГКМ (1-ая очередь)	ГПА-16 «Урал»	ООО «Надымгаз- стройдобыча» для ООО «Севернефтегазпром» (ПАО «Газпром»)	ДКС	Компрессор: «НЦ Урал»	16				4	2011
					Привод: ГТУ-16 (ПС-90ГП-2)						
3	Приобская КС-2	ГПА-10 «Урал»	ООО «РН- Юганскнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	ДКС	Компрессор: «НЦ Урал»	10				3	2012
					Привод: ГТУ-10 (ПС-90ГП-3)						
4	Ванкорское месторождение	ГПА-16 «Урал»	АО «Ванкорнефть» (ОАО «НК Роснефть»)	ДКС	Компрессор: 2BCL408/A (Thermodyn, General Electric)	16	1,7	8,3	13,4 млн м³/сут	5	2012
					Привод: ГТУ НК-16-18СТД (ОАО «КМПО»)						
5	Южно-Русское НГКМ (2-ая очередь)	ГПА-16 «Урал»	ООО «Надымгаз- стройдобыча» для ООО «Севернефтегазпром» (ПАО «Газпром»)	ДКС	Компрессор: «НЦ Урал»	16	0,9	7,4	68,8 млн м³/сут	4	2015
					Привод: ГТУ-16П (ОАО «ПМЗ»)						
6	Береговое месторождение	ГПА-16 «Урал» ГКА-16НК	АО «Сибнефтегаз» (ОАО «НК Роснефть»)	ДКС	Компрессор: «НЦ Урал»	16	3,85	7,45	28,9 млн м³/сут	2	2016
					Привод: ГТУ НК-16-18СТД (ОАО «КМПО»)						
7	ДКС Акыртобе ДКС на перемычке ТПР-2 между МГ «БГР-ТБА» и МГ «Казахстан- Китай» (1 очередь)	ГПА-16 «Иртыш» (1601)	ТОО «СП «Союзкомплект» для ООО «КазТрансГаз» (Казахстан)	ДКС	Компрессор: BCL356/A (Thermodyn, General Electric)	16	2,5-3,0	9,8	5,0 млн м³/сут	2	2016
					Привод: ГТУ НК-16-18СТД (ОАО «КМПО»)						

№	Месторождение	Наименование	Заказчик	Назначение	Привод / Компрессор	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
8	ДКС газа деэтанализации Уренгойского ЗПКТ	ГПА-10 «Иртыш» (1001)	ООО «Адватэк» для ООО «Газпром переработка» (ПАО «Газпром»)	Переработка газа	Компрессор: STC-SV(08-7-A) (Siemens)	10	1,79-1,74	4,40-7,20	2,44-4,24 млн м ³ /сут	2	2017
					Привод: ГТУ-10П (ОАО «Авиадвигатель»)						
9	ДКС природного газа Уренгойского ЗПКТ	ГПА-6 «Иртыш» (0601)	ООО «Адватэк» для ООО «Газпром переработка» (ПАО «Газпром»)	Переработка газа	Компрессор: Siemens STC-SV(06-7-A)	6	2,19	7,20.	1,23-1,93 млн м ³ /сут	1	2017
					Привод: ГТУ-6ПГ (ОАО «Авиадвигатель»)						
10	ПНГ Сузунского месторождения Туруханский район Красноярского края, РФ	ГПА-16 «Иртыш» (1604)	АО «Сузун» (ПАО «НК «Роснефть»)	ДКС	Компрессор: 2BCL456 (Nuovo Pignone, General Electric)	16	0,4	6,0.	1,8 млн м ³ /сут	2	2018
					Привод ГТУ НК-16СТ (ОАО «КМПО»)						
11	ДКС «Самантепе» расширение м/р Южный Уртабулак, Республика Узбекистан	ГПА-8 «Иртыш» (0801)	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ДКС	Компрессор: 2BCL406 (Thermodyn, General Electric)	8	0,83-5,0	5,5	1,7-9,2 млн м ³ /ч	2	2018
					Привод: Taurus 70 (Solar Turbines)						
12	ДКС Акыртобе ДКС на перемычке ТИР-2 между МГ «БГР-ТБА» и МГ «Казахстан-Китай» (2 очередь), Казахстан	ГПА-16 «Иртыш» (1601)	ТОО «СП «Союзкомплект» для ООО «КазТрансГаз» (Казахстан)	ДКС	Компрессор: BCL356/A (Thermodyn, General Electric)	16	2,5-3,0	9,8	5,0 млн м ³ /сут	1	2019
					Привод: ГТУ НК-16-18СТД (ОАО «КМПО»)						
13	Ярактинское НГКМ	ГПА-16 «Иртыш» (1605, 1606)	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО «ИНК»)	ДКС	Компрессор: C61, C51, C16 (Solar Turbines)	16	0,4	25	4,0 млн м ³ /сутки	2	2019
					Привод: ГТУ-16 Titan 130 CS (Solar Turbines)						
14	ДКС Еты-Пуровского газового месторождения, ЯНАО Тюменской области, РФ	КМЧ для ЭГПА-10,5/6500 - 2019 (1002)	АО «РЭП Холдинг» для ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (ПАО «Газпром»)	Компримирование газа, транспортируемого по межпромысловому газопроводу	Компрессор: ЦБК 250-2,2/2,1-6500/10,5СМП-Э (АО «РЭП Холдинг»)	10	0,936	2,06	8,0 млн м ³ /сут	3	2019
					Привод: Электродвигатель HSCR900Y2Nidex ASI S.p.A. (АО «РЭП Холдинг»)						

№	Месторождение	Наименование	Заказчик	Назначение	Привод / Компрессор	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
15	Южно-Русское месторождение. УКПГ (3-я очередь)	ГПА-16 «Иртыш» (1602)	ОАО «Севернефтегазпром» (ПАО «Газпром»)	ДКС	Компрессор: НЦ-16ДКС-02 с СПЧ-16/40-2,5ПАО / НЦ-16ДКС-02 с СПЧ-16/76-2,2 (-01) (ПАО НПО «Искра»)	16	1,4-3,0 /3.7-5,1	4,0-7,6	8,7-19,2 млн м ³ /сут 8,7-25,7 млн м ³ /сут	6	2020
					Привод: ГТУ-16ПА с двигателем ПС-90ГП-2 (АО «ОДК-Авиадвигатель»)						
16	Комплекс деасфальтизации Волгоградского НПЗ	ЭГПА-0201	ЗАО «ИЦ «Технохим» для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ПАО «Лукойл»)	ГПА пропана для комплекса деасфальтизации	Компрессор: BCL304 (ВН GE Thermodyn)	1,7	0,456	2,1	0,49 млн м ³ /сут	1	2020
					Привод: Э/д 1NB1 564-4AA60-4AGO (Siemens)						
17	ГКС Повховского месторождения - компримирование ПНГ	ЭГПА-0301	ЗАО «Инжиниринг Солюшнс» для ООО «Лукойл-Западная Сибирь ТПП «Повхнефтегаз» (ПАО «Лукойл»)	ГПА для компримирования ПНГ в составе ГКС	Компрессор: 2BCL457 (Baker Hughes, Nuovo Pignone, GE)	3	0,03	3,0	0,48 млн м ³ /сут	3	2021-2022
					Привод: Э/д ET900V2 (Nidec ASI S.p.A. Motors and Generators Monfalcone (GO), Италия)						
18	Группа месторождений Ноябрьского добычного района	МКУ на базе мотор-компрессора ICL	АО «ГПН - Ноябрьскнефтегаз» (ПАО «Газпром нефть»)	Утилизация ПНГ, -компримирование низконапорных газов	Компрессор: Интегрированный мотор-компрессор 2ICL204 (Thermodyn)	0,33	0,002	0,7-0,8	36-48 тыс. м ³ /сут	1	2021
					Привод: Э/д «Конвертим» с ЭЧР (в едином блоке с ЦБ компрессором)						
19	Ичѣдинское нефтяное месторождение	ГПА-16 «Иртыш» (1607, 1608)	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО «ИНК»)	КС для транспорта и закачки в пласт ПНГ	Компрессор: C61, C51, C16 (Solar Turbines)	16	0,34	24,5	4,0 млн м ³ /сут	2	2021
					Привод: ГТУ Titan 130 (Solar Turbines)						
20	ДКС «Алан», Узбекистан	ГПА-8 «Иртыш» (0802)	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз»	ДКС	Компрессор: PCL504 (Baker Hughes)	8	0,363 ... 1,037	0,85 ... 1,65	0,959 ... 4,452 млн м ³ /сут	2	2021
					Привод: АИ-336-2-8 (АО «Мотор Сич»)						
21	ДКС «Зеварды», Узбекистан	ГПА-8 «Иртыш» (0802)	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз»	ДКС	Компрессор: PCL504 (Baker Hughes)	8	0,47 ... 1,24	1,95 ... 2,25	1,435 ... 4,642 млн м ³ /сут	2	2021

№	Месторождение	Наименование	Заказчик	Назначение	Привод / Компрессор	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
21	ДКС «Зеварды», Узбекистан	ГПА-8 «Иртыш» (0802)	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз»	ДКС	Привод: АИ-336-2-8 (АО «Мотор Сич»)	8	0,47 ... 1,24	1,95 ... 2,25	1,435 ... 4,642 млн м ³ /сут	2	2021
22	ДКС «Денгизкуль», Узбекистан	ГПА-16 «Иртыш» (1609)	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз»	ДКС	Компрессор: 2BCL608 (Baker Hughes)	16	0,47	5,46	1,96 млн м ³ /сут	2	2021
					Привод: Nova LT 16 (Baker Hughes)						
23	Хабаровский НПЗ ЭГПА циркуляции водородсодержащего газа ЦК-1 для установки каталитического риформинга	ЭГПА-0202	ООО «ННК-Хабаровский НПЗ» АО «Независимая нефтяная компания» (АО «ННК»)	ЭГПА циркуляции водородсодержащего газа ЦК-1 для установки	Компрессор: BCL404 (Baker Hughes)	1,7	1,9	2,9	1,75 млн м ³ /сут	1	2021-2022
					Привод: Э/д 1NC1 564-4AA60-4AG0-Z (Siemens)						
25	ДКС «Сургиль» Узбекистан	ГПА-16 «Иртыш» (1610)	Enter Engineering Pte Ltd (Uzliti Engineering) для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ДКС	Компрессор: 2BCL608 (Baker Hughes, Nuovo Pignone)	16	0,5	6	2,4 млн м ³ /сут	2	2023
					Привод: Nova LT16 (Baker Hughes)						
26	КС «Бозой», Казахстан	КМЧ для ГПА-16 (1611)	Solar Turbines (ООО «Солар Турбинс СиАйЭс»)	Компримирование газа	Компрессор: C51MH (Solar Turbines)	16				3	2023
					Привод: Titan 130 S (Solar Turbines)						
27	Ангарск Установа ЭП-300 цеха 124/125 турбоагрегат М-1	ТКА-25 (2502)	АО «Ангарский завод полимеров» (ПАО «Роснефть»)	Сжатие пирогаза	Компрессор: DMCL804+2MCL804+2MCL607 (Shenyang Blower Works Group Corporation)	25	0,05	3,6	2,76 млн м ³ /сут	1	2024
					Привод: Паровая турбина ЕННК40/56 (Hangzhou Steam Turbine Co Ltd.)						
28	Бованенковское месторождение	ГПА-8 «Иртыш» (0803)	ООО «Курганхиммаш» для ООО «Газпромнефть-Заполярье» (ПАО «Газпром нефть»)	Компримирование газа	Компрессор: НЦ-8ДКС «Урал» (ПАО «НПО «Искра»)	8	2,1	5,0	6,42 млн м ³ /сут	2	2024
					Привод: НК-14СТ (ПАО «ОДК-Кузнецов»)						

№	Месторождение	Наименование	Заказчик	Назначение	Привод / Компрессор	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
29	Южно-Тамбейское НГКМ	КМЧ для ГПА-25 (2503)	АО «Казанькомпрессормаш» (ОАО «Ямал СПГ»)	Компримирование газа	Привод: ГТУ-25П с ГТД ПС-90ГП-25 (НПК «Пермские моторы»)	25				6	2024
30	ДКС-3 Новоуренгойского ЛУ	ГПА-16 «Иртыш» (1612)	АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ»	ДКС	Компрессор: НЦ-16ДКС/45 (ПАО «НПО «Искра»)	16	1,3	4,2	7,088 млн м³/сут	2	2024
					Привод ГТУ-16П с ГТД ПС-90ГП-2 (АО «ОДК-Пермские моторы»)						
31	Ильский НПЗ	ЭГПА-0203 «Иртыш» (1201)	ООО «КНГК-ИНПЗ»	Циркуляционный компрессор изомеризации	Компрессор: Центробежный ВСН356 (Hitachi Industrial)	2	2,55	3,85	1,94 млн м³/сут	1	2024
					Привод: Э/д ЦКМ-1201 (Hoffmann Technics AG, Швейцария)						
		ТКА-0603		Циркуляционный компрессор риформинга	Компрессор: Центробежный ВСН809 (Hitachi Industrial)	6	0,23	0,75	2,720 млн м³/сут	1	
					Привод: Паровая турбина Ц6-R7 (Hitachi Industrial)						

ЮЖНО-РУССКОЕ НГКМ

ГПА для работы в составе дожимного компрессорного цеха 1-2

Привод: ГТУ-16ПА с двигателем ПС-90ГП-2 (АО «ОДК-Авиадвигатель»)

Компрессор: НЦ-16ДКС-02 «Урал» с СПЧ-16/40-2,5 (ПАО НПО «Искра»)

Мощность: 18 МВт

Давление всас: 0,9 МПа

Давление нагнетания: 7,4 МПа (изб)

Производительность: 68,8 млн. м³/сут

ООО «Севернефтегазпром» (2020 г.)
(ПАО «Газпром»)

Количество комплектов:

6 агрегатов ГПА-16 «Иртыш»

Работы на объекте:

Монтаж и наладка ГПА с приводом, компрессором и ангарным укрытием



ДКС АКЫРТОБЕ (КАЗАХСТАН)

ГПА в индивидуальных укрытиях

Привод: ГТУ НК-16-18СТД ОАО «КМПО»

Компрессор: BCL356/A
(Thermodyn, General Electric)

Мощность: 18 МВт

Давление всас: 2,5 МПа

Давление нагнетания: 9,8 МПа (абс)

Производительность: 5,0 млн. м³/сут

АО «КазТрансГаз» (2016-2018 г.)
(Казахстан)

Количество комплектов:
3 агрегата ГПА-16 «Иртыш»

Работы на объекте:

Шеф-монтаж и наладка ГПА с приводом,
компрессором и ангарным укрытием,
монтаж СГУ



РЕКОНСТРУКЦИЯ УРЕНГОЙСКОГО ЗПКТ

ГПА в общем укрытии

Привод: ГТУ -10 П и ГТУ-6ПГ
(ОАО «Авиадвигатель»)

Компрессоры: STV-SV (Siemens)

Мощность: 10 и 6 МВт

Давление всаса: 1,79 / 2,19 МПа

Давление нагнетания: 7,2/7,2 МПа

Производительность: 2,44-4,24 млн м³/сут

ООО «Газпром переработка»
(2017-2018 г., ПАО «Газпром»)

Количество комплектов:

2 агрегата ГПА-10 «Иртыш»

1 агрегат ГПА-6 «Иртыш»

Работы на объекте:

Шеф-монтаж, монтаж и наладка ГПА
с приводом, компрессором и ангарным
укрытием, консервация и расконсервация
ГПА



ДКС САМАНТЕПЕ (УЗБЕКИСТАН)

Дообустройство месторождения Самантепе с расширением ДКС на месторождении Южный Уртобулок

Привод: Taurus 70 (Solar Turbines)

Компрессор: 2BCL406

(Thermodyn, General Electric)

Мощность: 8 МВт

Давление всаса: 0,83-5,0МПа

Давление нагнетания: 5,5 МПа

Производительность: 1,7-9,2 млн. м³/сут.

Enter Engineering Pte Ltd для
АО «Узбекнефтегаз» (2019 г.)

Количество комплектов:

2 агрегата ГПА-8 «Иртыш»

Работы на объекте:

Шеф-монтаж и наладка ГПА с приводом



ДКС АЛАН / ЗЕВАРДЫ (УЗБЕКИСТАН)

ГПА в блочном исполнении максимальной заводской готовности

Привод: АИ-336-2-8 (АО «Мотор Сич»)

Компрессор: PCL504 («Baker Hughes»)

Мощность: 8 МВт

Давление всаса: 0,47 – 1,24 МПа

Давление нагнетания: 1,95 – 2,25 МПа

Производительность: 1,4–4,6 млн. м³/сут

Enter Engineering Pte Ltd
для АО «Узбекнефтегаз»
(Узбекистан, 2020 г.)

Количество комплектов:

2 агрегата ГПА-8 «Иртыш» для ДКС Алан

2 агрегата ГПА-8 «Иртыш» для ДКС Зеварды

Работы на объекте:

Монтаж и наладка ГПА с приводом,
компрессором



ДКС ДЕНГИЗКУЛЬ (УЗБЕКИСТАН)

ГПА в блочном исполнении максимальной заводской готовности

Привод: Nova 16LT (Baker Hughes)

Компрессор: 2BCL608 (Baker Hughes)

Мощность: 16 МВт

Давление всаса: 0,47 МПа

Давление нагнетания: 5,46 МПа

Производительность: 1,96 млн. м³/сут

Enter Engineering Pte Ltd
для АО «Узбекнефтегаз»
(Узбекистан, 2022 г.)

Количество комплектов:
2 агрегата ГПА-16 «Иртыш»

Работы на объекте:

Монтаж и наладка ГПА с приводом,
компрессором



ПОВХОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Электроприводные ГПА в блочном исполнении для проекта «Поэтапная реконструкция газокompрессорной станции на Повховском месторождении» ГПА для компримирования ПНГ в составе ГКС

Привод: ET900V2 (Nidec ASI S.p.A.Motors and Generators Monfalcone)

Компрессор: 2BCL457 (Baker Hughes)

Мощность: 3 МВт

Давление всаса: 0,03 МПа

Давление нагнетания: 3,0 МПа (изб)

Производительность: 0,48 млн. м³/сут

ООО «Лукойл-Западная Сибирь ТПП
«Повхнефтегаз» (ПАО «Лукойл», 2021г.)

Количество комплектов:

3 агрегата ЭГПА

Работы на объекте:

Шеф-монтаж, пусконаладочные работы,
передача объекта в эксплуатацию



ХАБАРОВСКИЙ НПЗ

ЭГПА циркуляции водосодержащего газа ЦК-1 для установки каталитического риформинга

Привод: 1NC1 564-4AA60-4AG0-Я (Siemens)

Компрессор: BCL404 (Bakes Hughes)

Мощность: 1,7 МВт

Давление всаса: 1,9 МПа

Давление нагнетания: 2,9 МПа (изб)

Производительность: 1,75 млн м³/сут

ООО «ННК-Хабаровский НПЗ»

АО «Независимая нефтяная компания»
(2022 г.)

Количество комплектов:

1 агрегат ЭГПА

Работы на объекте:

Шеф-монтаж, пусконаладочные работы,
передача объекта в эксплуатацию



НОЯБРЬСКИЙ ДОБЫЧНОЙ РАЙОН

Мобильная компрессорная установка (МКУ) на базе единого мотор-компрессора для утилизации ПНГ, компримирования низконапорных газов

Привод: Э/дв «Конвертим» с ЭЧР (в едином блоке с ЦБ компрессором)

Компрессор: Интегрированный мотор-компрессор 2ICL204 (Thermodyn)

Мощность: 0,33 МВт

Давление всаса: 0,002 МПа

Давление нагнетания: 0,7-0,8 МПа (изб)

Производительность: 36-48 тыс. м³/сут

ООО «ГПН - Ноябрьскнефтегаз»
(ПАО «Газпромнефть», 2021 г.)

Количество комплектов:
1 агрегат. Первая в РФ МКУ

Работы на объекте:

Шеф-монтаж, пусконаладочные работы, передача объекта в эксплуатацию



ВЫПОЛНЕННЫЕ ПРОЕКТЫ РАЗРАБОТКИ, ИЗГОТОВЛЕНИЯ, ПОСТАВКИ И ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ГАЗОТУРБИННЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ АГРЕАТОВ (ГТЭА)

№	Месторождение	Обозначение	Заказчик	Назначение	Привод / Установка	Мощн., МВт	Кол-во	Дата поставки
1	Комплектные газотурбинные электрические агрегаты блочно-модульного исполнения для Ичединского месторождения	ГТЭА-6 «Иртыш» (0602)	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО «ИНК»)	ДКС	Турбогенератор: Taurus 60 (Solar Turbines)	6	2	2016
					Привод: ГТУ Taurus 60 GS			
2	Реконструкция и пусконаладка ГТЭА-6РМ Ичединского месторождения	ГТЭА-6 «Иртыш» (0602)	ООО «Иркутская нефтяная компания» (ООО «ИНК»)	ДКС	Турбогенератор: Серия Е (ООО «Электротяжмаш-Привод»)	6	2	2017
					Привод: ГТУ Д-30КУ/КП (ОАО «Сатурн-Газовые турбины»)			
3	Комплектные газотурбинные электрические агрегаты блочно-модульного исполнения для Электростанции собственных нужд Бованенковского НГКМ ООО «Газпром добыча Надым»	ГТЭА-12 «Иртыш» (1201)	ООО «Газпром инвест» для ООО «Газпром добыча Надым» (ПАО «Газпром»)	ДКС	Турбогенератор: ТС-12-2РУХЛЗ (ООО «Электротяжмаш-Привод»)	12	2	2022
					Привод: ГТУ-12ПГ-2 (АО «ОДК - Пермские моторы»)			

ИЧЕДИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Комплектные газотурбинные электрические агрегаты блочно-модульного исполнения

Привод: ГТУ Taurus 60 GS (Solar Turbines)

Турбогенератор: Taurus 60 (Solar Turbines)

Мощность: 6 МВт

ООО «Иркутская нефтяная компания»
(2016 г.)

Количество комплектов:

2 агрегата ГТЭА-6 «Иртыш»

Работы на объекте:

Шеф-монтаж и наладка ГТЭА



ИЧЕДИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Газотурбинные электрические агрегаты
блочно-модульного исполнения

Привод: ГТУ Д-30КУ/КП
(ОАО «Сатурн-Газовые турбины»)

Турбогенератор: Серия Е
(ООО «Электротяжмаш-Привод»)

Мощность: 6 МВт

ООО «Иркутская нефтяная компания»
(2018 г.)

Количество комплектов:
2 агрегата ГТЭА-6 «Иртыш»

Работы на объекте:

Шеф-монтаж и наладка ГТЭА с приводом
и генератором



БОВАНЕНКОВСКОЕ НГКМ

Комплектные газотурбинные электрические агрегаты блочно-модульного исполнения для Электростанции собственных нужд

Привод: ГТУ-12ПГ-2

(АО «ОДК - Пермские моторы»)

Турбогенератор: ТС-12-2РУХЛЗ

(ООО «Электротяжмаш-Привод»)

Мощность: 12 МВт

ООО «Газпром добыча Надым»

(2022 г.)

Количество комплектов:

2 агрегата ГТЭА-12 «Иртыш»

Работы на объекте:

Шеф-монтаж и наладка ГТЭА с приводом и генератором



ВЫПОЛНЕННЫЕ ПРОЕКТЫ РАЗРАБОТКИ, ИЗГОТОВЛЕНИЯ, ПОСТАВКИ И ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ КОМПРЕССОРНЫХ УСТАНОВОК С ПОРШНЕВЫМИ КОМПРЕССОРАМИ

№	Месторождение	Обозначение	Заказчик	Назначение	Компрессор / Привод	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол- во	Дата поставки
1	Туркмения	БПКУ-003	ENEX Engineering	Сжатие буферного газа	Компрессор: JGP/1 (Ariel)	0,03		7,5	3000 нм ³ /ч	1	2011
					Привод: Э/дв. ABB						
2	Нефтегорский ГПЗ	ПКУ-004	ООО «РН - Нефтегорский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	Компримирование газа	Компрессор: JGJ/4 (Ariel)	0,8	2	5,5	19500 м ³ /ч	2	2012
					Привод: Э/дв. DNSL-500LL-04A (LOHER)						
3	УКПГ месторождение «Алибекмола»	ПКУ-005	ТОО «КазахОйл Актобе» для АО «СНПС- Актобемунайгаз» (Казахстан)	Компримирование газа	Компрессор: JGE/2 (Ariel)	0,63	0,4	0,8	18000 м ³ /ч	1	2012
					Привод: G3508B (Caterpillar)						
4	Ковыктинское ГКМ	ПКУ-006	ЗАО «ГРАСИС» для ООО «Газпром добыча Иркутск» (ПАО «Газпром»)	Мембранная газораздели- тельная станция	Компрессор: JG/4 (Ariel)	0,25	0,12 ... 0,14	9,7	1000 нм ³ /ч	1	2013
					Привод: Э/дв. DNGW-315LM-04 (LOHER)						
5	Усть-Харампурское месторождение	ПКУ-007	ОАО «ГМС Нефтемаш» для ООО «РН- Пурнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGJ/4 (Ariel)	0,56	0,01	2,8	2400 нм ³ /ч	1	2014
					Привод: Э/дв. DNSL-400LN-04 (LOHER)						
6	г. Ангарск, Иркутская обл.	Установка продуктового водорода	ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» (ОАО «НК «Роснефть»)	Продуктовый водород	Компрессор: 2HG/2 (Nuovo Pignone, GE)	4	1,93	9,1	110000 нм ³ /ч	3	2013
					Привод: паровая турбина SC1-6 (Nuovo Pignone, GE)						
7	Отраденский ГПЗ (Блочные КУ K107 для подачи ПНГ, K117 – для компримирования сухого газа)	ПКУ-011	ООО «МРК-Инжиниринг» для ЗАО «Отраденский ГПЗ» (ПАО "Роснефть")	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGC/4 (Ariel)	1,8	0,55	3,7	15970 нм ³ /ч	2	2014
					Привод: G3608 LE (Caterpillar)						

№	Месторождение	Обозначение	Заказчик	Назначение	Компрессор / Привод	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
8	Отраденский ГПЗ (Блочные КУ К107 для подачи ПНГ, К117 – для компримирования сухого газа)	ПКУ-012	ООО «МРК-Инжиниринг» для ЗАО «Отраденский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGT/4 (Ariel)	2	1,7	5,5	20990 нм ³ /ч	2	2014
					Привод: G3520 LE (Caterpillar)						
9	Нефтегорский ГПЗ	ПКУ-014	АО «Нефтегорский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGC/4 (Ariel)	2,5	0,55	3,7	26186 нм ³ /ч	3	2014
					Привод: Э/дв DHRL-800LB-06A (Siemens)						
10	Юрубчено-Тохомское месторождение	ПКУ-008	АО «Востсибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	Закачка в пласт	Компрессор: KBU/6 (Ariel)	3,7	0,6	28	21504 ... 23338 нм ³ /ч	12	2015
					Привод: G3616 LE (Caterpillar)						
11	Ковыктинское месторождение	ПКУ-015	ООО «Курганхиммаш» для ООО «Газпром добыча Иркутск» (ПАО «Газпром»)	Закачка в пласт	Компрессор: JGK/2 (Ariel)	0,4	9,0 ... 9,9	25	7500 нм ³ /ч	3	2015
					Привод: Э/дв. DHSL-500LK-08A (Siemens)						
12	ДКС Акыртобе на перемычке ТИР-2 между МГ «БГР-ТБА» и МГ «Казахстан-Китай», Казахстан	ПКУ-002	ТО «СП «Союзкомплект» для АО «КазТрансГаз» (Казахстан)	Буферный газ	Компрессор: JGP/1 (Ariel)	0,03	2,5 ... 3,2	8,5	284 нм ³ /ч	2	2016
					Привод: Э/дв. BA225M8FBU2,5 (ELDIN)						
13	Пырейное ГКМ	ПКУ-016	ООО «Сибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	Природный газ	Компрессор: KBZ/4 (Ariel)	2,7	4,06 ... 8,34	11,2	700-6800 нм ³ /ч	1	2017
					Привод: G3612LE (Caterpillar)						
14	Чинаревское месторождение, Казахстан	ПКУ-017	MSI для ТОО «Жаикмунай»	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGJ/6 (Ariel)	1	0,25 ... 0,5	4,2	12 000 ст.м ³ /ч	3	2018
					Привод: Э/дв. 1SG64544JJ80-Z (Siemens)						
15	Береговое месторождение	ПКУ-018	АО «Геотрансгаз» (ПАО «НОВАТЭК»)	Буферный газ	Компрессор: JGP/1 (Ariel)	0,03	5,5 ... 6,78	11	2100 ст.м ³ /ч	2	2018
					Привод: Э/дв. BA225M8BU2 (ООО «Русэлпром»)						
16	Юрубчено-Тохомское месторождение	ПКУ-009	АО «Востсибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	Природный газ	Компрессор: JGC/6 (Ariel)	3,65	0,5 ... 1,0	4,4	41400 нм ³ /ч	1	2020
					Привод: G3616 ADEM3 (Caterpillar)						

№	Месторождение	Обозначение	Заказчик	Назначение	Компрессор / Привод	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
17	Юрубчено-Тохомское месторождение	ПКУ-010	АО «Востсибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	Природный газ	Компрессор: JGC/6 (Ariel)	3,5	0,5 ... 1,0	4,4	41400 нм ³ /ч	1	2020
					Привод: Э/дв/ 1PS4915-7BS70-4CA1-Z (Siemens)						
18	Чинаревское месторождение, Казахстан	ПКУ-017	MSI для ТОО «Жаикмунай»	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGJ/6 (Ariel)	1	0,25 ... 0,5	4,2	12000. ст.м ³ /ч	1	2020
					Привод: Э/дв. 1SG64544JJ80-Z (Siemens)						
19	Ичёдинское месторождение	ПКУ-019	ООО Завод «Газпромаш» для нужд ООО «Иркутская НК» (лиц.уч. ПАО "НОВАТЭК")	Топливный и буферный газ для ГПА Solar	Компрессор: JGJ/4 (Ariel)	0,45	0,3 ... 0,36	2,5 ... 2,55	4600 ст.м ³ /ч	1	2020
					Привод: Э/дв. BA355MLC4BY2,5 (ELDIN)						
20	Республика Камерун	ПКУ-020	Perenco Rep S.A.R.L. (Франция)	Компримирование газа	Компрессор: CFH64 (COOPER)	1,4	0,3	8,5	9.417 ст.м ³ /ч	2	2021
					Привод: Э/дв. СТ 500 Y6 (Nidex)						
21	Ево-Яхинское м/р (БК низконапорных газов 038-КС-1, 038-КС-2), Компрессорная станция	ПКУ-022	ООО «Новатэк-Юрхаровнефтегаз» (ПАО "НОВАТЭК")	Компримирование газа	Компрессор: JGJ/6 (Ariel)	1	2,0 ... 2,8	7,5	30000. ст.м ³ /ч	2	2021
					Привод: Э/дв. ВАО-560-905-4ДУ2 (ООО «Электротяжмаш-Привод»)						
22	Южная Тандырча, Узбекистан	ПКУ-023	АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	Компримирование газа	Компрессор: WH74 (COOPER)	1,92	0,23-2,05	1,92-2,38	0,28-1,42 млн.м ³ /день	3	2021
					Привод: Superior 16SGTD (Cameron)						
23	Завод 2-этилгексанола, производительность 75 тыс. тонн в год, установка "Синтез-Газ"	ПКУ-024	ООО «РУСОКСО» для Aerofuels	Компримирование газа	Компрессор: 2D12.2862/0,45-16,5 (Shenyang Yuanda Compressor Co.)	0,315	0,045	1,65	3800 кг/ч	1	2021-2022
					Привод: Э/дв. 1NA1562-7AA80-0CA0-Z (Siemens)						
24	Завод 2-этилгексанола, производительность 75 тыс. тонн в год, установка "Синтез-Газ"	ПКУ-025	ООО «РУСОКСО» для Aerofuels	Компримирование газа	Компрессор: 2D12.18.32/6.2-30.9 (Shenyang Yuanda Compressor Co.)	0,56	0,62	3,1	2600 кг/ч	2	2021-2022
					Привод: Э/дв. 1NC1566-7AA80-4CG0-Z (Siemens)						

№	Месторождение	Обозначение	Заказчик	Назначение	Компрессор / Привод	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
25	Завод 2-этилгексанола, производительность 75 тыс. тонн в год, установка "Синтез-Газ"	ПКУ-026	ООО «РУСОКСО» для Aerofuels	Компримирование газа	Компрессор: 4M10-28.08/1,95-22,4 (Shenyang Yuanda Compressor Co.)	0,5	0,195	2,24	2800 кг/ч	2	2021-2022
26		ПКУ-027			Компрессор: 2D3.5-3.28/0.39-10.2 (Shenyang Yuanda Compressor Co.)						
27	Чинаревское месторождение, Казахстан	ПКУ-028	MSI для ТОО «Жаикмунай»	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGJ/6 (Ariel)	1	4,0-5,0	9,0-12,0	400000 - 750000 ст.м³/сут	1	2022
28					Харьягинское месторождение						
29	Харбейское месторождение	ПКУ-031	ООО «Новатэк-Таркосалнефтегаз» (ПАО "НОВАТЭК")	Утилизация ПНГ		Компрессор: 2GM18-17/8-31 УХЛ4 (ОАО «Пензкомпрессормаш»)	0,5	0,79	2,36 ... 3,11	667-6867 ст.м³/ч	2
30					Ево-Яхинское м/р (БК низконапорных газов 038-КС-3), Компрессорная станция	ПКУ-032					
	Компрессор: JGT/4 (Ariel)	Привод: Э/дв. ВАО-630-1000-6Д У2 (ООО «Электротяжмаш-Привод»)									

УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА ВОДОРОДА

КУ с приводом от паровой турбины, входящие в состав установки производства водорода

Привод: паровая турбина SC1-6 (Nuovo Pignone, GE)

Компрессор: 2HG/2 (Nuovo Pignone, GE)

Мощность: 4 МВт

Давление всаса: 1,93 МПа

Давление нагнетания: 9,1 МПа (изб)

Производительность: 110000 нм³/ч

ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» (2013 г.)
(ОАО «НК «Роснефть»)

Количество комплектов:

3 установки продуктового водорода

Работы на объекте:

Монтаж и сборка блоков паровой турбины, компрессора, конденсационной установки, блоков смазки и охлаждения, проведение регламентной переконсервации



КОВЫКТИНСКОЕ НГКМ

КУ полной заводской готовности в блочном исполнении

Привод: Э/дв. DNGW-315LM-04 (LOHER)

Компрессор: JG/4 (Ariel)

Мощность: 0,25 МВт

Давление всаса: 0,12...0,14 МПа

Давление нагнетания: 9,7 МПа (изб)

Производительность: 1100 нм³/ч

ООО «Газпром добыча Иркутск» (2012 г.)
(ПАО «Газпром»)

Количество комплектов:

1 поршневая компрессорная установка

Работы на объекте:

Монтаж блока КУ и АВО газа с обвязкой,
ПНР и запуск в эксплуатацию, проведение
регламентного ТО



ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

КУ в индивидуальных укрытиях для компримирования ПНГ и последующей закачки в пласт

Привод: G3616 LE (Caterpillar)

Компрессор: KBU/6 (Ariel)

Мощность: 3,7 МВт

Давление всаса: 0,6 МПа

Давление нагнетания: 28,0 МПа (изб)

Производительность: 21504...23338 нм³/ч

АО «Востсибнефтегаз» (2016 г.)
(ПАО «Роснефть»)

Количество комплектов:

12 поршневых компрессорных установок

Работы на объекте:

Шеф-монтаж укрытия, блоков КУ, АВО газа и двигателей, системы выхлопа, НКУ и САУ, проведение регламентной переконсервации



ЧИНАРЕВСКОЕ ГКМ (КАЗАХСТАН)

КУ блочного исполнения полной заводской готовности

Привод: Э/дв. SG64544JJ80-Z (Siemens)

Компрессор: JGJ/6 (Ariel)

Мощность: 1 МВт

Давление всаса: 0,25...0,5 МПа

Давление нагнетания: 4,2 МПа (изб)

Производительность: 12000 ст.м³/ч

ТОО «Жаикмунай» (2018 г.)

Количество комплектов:

3 поршневые компрессорные установки

Работы на объекте:

Шеф-монтаж блоков КУ, АВО газа с обвязкой, наладка и запуск в эксплуатацию



ПЫРЕЙНОЕ ДКС

КУ полной заводской готовности на раме, для размещения в ангарном укрытии

Привод: G3612LE (Caterpillar)

Компрессор: KBZ/4 (Ariel)

Мощность: 2,7 МВт

Давление всаса: 4,0...8,34 МПа

Давление нагнетания: 11,2 МПа (изб)

Производительность: 700-6800 нм³/ч

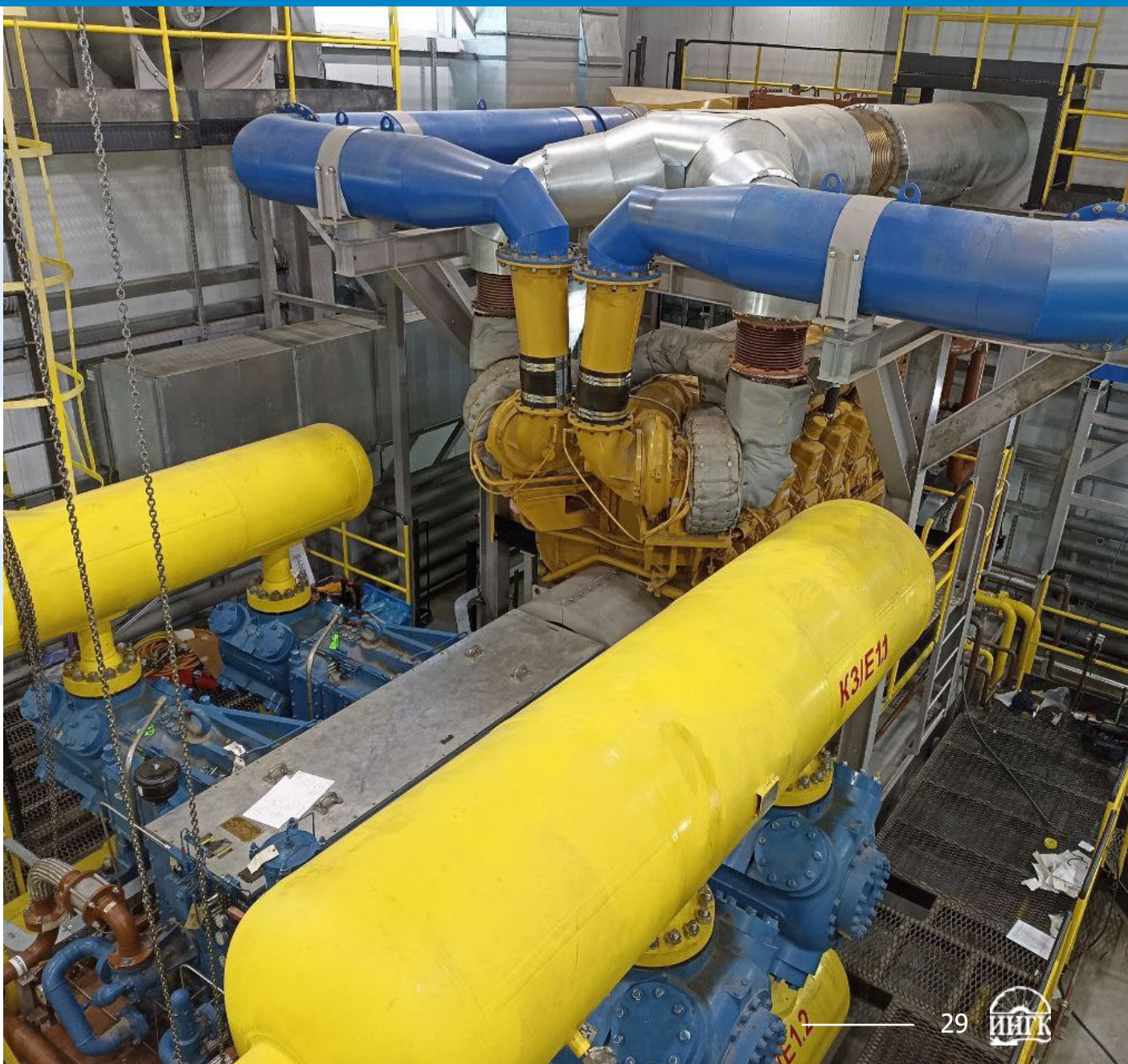
ООО «Сибнефтегаз» (2018 г.)
(ПАО «Роснефть»)

Количество комплектов:

1 поршневая компрессорная установка

Работы на объекте:

Шеф-монтаж блоков КУ, АВО газа с обвязкой, наладка и запуск в эксплуатацию



РЕСПУБЛИКА КАМЕРУН

Первая для ИНГК компрессорная установка, изготовленная с учетом всех требований Морского регистра для эксплуатации оборудования на морской платформе

КУ полной заводской готовности на раме

Привод: Э/дв. СТ 500 Y6 (Nidec)

Компрессор: CFH64 (COOPER)

Мощность: 1,4 МВт

Давление всаса: 0,3 МПа

Давление нагнетания: 8,5 МПа (изб)

Производительность: 9,417 ст.м3/ч

Perenco Rep S.A.R.L. (Франция)
(2021 г.)

Количество комплектов:

2 поршневые компрессорные установки

Работы на объекте:

Шеф-монтажные, пусконаладочные работы, ввод объекта эксплуатацию



ЕВО-ЯХИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

КУ блочного исполнения полной заводской готовности

Привод: Э/дв. ВАО-560-905-4ДУ2
(ООО «Электротяжмаш-Привод»)

Компрессор: JGJ/6 (Ariel)

Мощность: 1 МВт

Давление всаса: 2,0...2,8 МПа

Давление нагнетания: 7,5 МПа (изб)

Производительность: 30000 ст.м³/час

ООО «Новатэк-Юрхаровнефтегаз»
(2022 г.)

Количество комплектов:

2 поршневые компрессорные установки

Работы на объекте:

Шеф-монтаж блоков КУ, наладка и запуск в эксплуатацию



ЮЖНАЯ ТАНДЫРЧА (УЗБЕКИСТАН)

КУ полной заводской готовности на раме, размещенные в ангарном укрытии

Привод: Superior 16SGTD (Cameron)

Компрессор: WH74 (COOPER)

Мощность: 1,92 МВт

Давление всаса: 0,23...2,05 МПа

Давление нагнетания: 1,92-2,38 МПа (изб)

Производительность: 0,28-1,42 млн м³/сут

АО «Узбекнефтегаз» (2022 г.)

Количество комплектов:

3 поршневые компрессорные установки

Работы на объекте:

Шеф-монтаж КУ, ПНР, наладка и запуск в эксплуатацию



ЗАВОД 2-ЭТИЛГЕКСАНОЛА. УСТАНОВКА «СИНТЕЗ ГАЗ»

КУ полной заводской готовности на раме, размещенные в ангарном укрытии

Привод: Siemens/ABB

Компрессор:

Shenyang Yuanda Compressor Co.

Мощность: от 0,315 до 0,56 МВт

Давление нагнетания: 1,02...3,1 МПа (изб)

Производительность: 370...3800 кг/час

ООО «РУСОКСО» для Aerofuels
(2021-2022 г.)

Количество комплектов:

6 поршневых компрессорных установок



ЧИНАРЕВСКОЕ ГКМ (КАЗАХСТАН)

КУ блочного исполнения полной заводской готовности

Привод: Э/дв. 1NB1506-4AT90-4AA0-Z
(Siemens)

Компрессор: JGJ/6 (Ariel)

Мощность: 1 МВт

Давление всаса: 4,0-5,0 МПа

Давление нагнетания: 9,0-12,0 МПа (изб)

Производительность:
400000-750000 ст.м³/сут

ТОО «Жаикмунай» (2022 г.)

Количество комплектов:

1 поршневая компрессорная установка

Работы на объекте:

Изготовление, поставка на объект



ХАРЬЯГИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

КУ блочного исполнения полной заводской готовности

Привод: Э/дв. AND 500 M6R BABM (ABB)

Компрессор: 2SHMB/2 (Nuovo Pignone, GE)

Мощность: 0,72 МВт

Давление всаса: 0,13 МПа

Давление нагнетания: 92,3 МПа (изб)

Производительность: 8658 - 10638 кг/час

ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьяга»
(2023 г.)

Количество комплектов:

1 поршневая компрессорная установка

Работы на объекте:

Реконструкция, капитальный ремонт



ВЫПОЛНЕННЫЕ РАЗРАБОТКИ, ИЗГОТОВЛЕНИЯ, ПОСТАВКИ И ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ КОМПРЕССОРНЫХ УСТАНОВОК С ВИНТОВЫМИ КОМПРЕССОРАМИ (ВКУ)

№	Месторождение	Обозначение	Заказчик	Назначение	Компрессор / Привод	Мощн., МВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
1	Нефтегорский ГПЗ	ВКУ	АО «Нефтегорский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	Утилизация ПНГ	Компрессор: HAFI	1,8 – 2	0,08 – 2	0,6	21000 нм3/ч	2	2014
					Привод: Э/дв. Siemens 1,8 (0,85) МВт						
2	Нефтегорский ГПЗ	ВКУ	АО «Нефтегорский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	БКС сырьевого газа	Компрессор: WRVi-510 (Howden)	0,85 – 2	0,31 – 2	0,6	25500 нм3/ч	2	2014
					Привод: Э/дв. Siemens						
3	Юрубчено-Тохомское месторождение	ВКУ-001	АО «Востсибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	УПТГ	Компрессор: WRVi365/193 (HOWDEN)	1,15	0,0 - 0,1	1.0-1,1	5993 ст.м3/ч	4	2018
					Привод: Э/дв. DNSL-500LM-02A, 1 (LOHER, Siemens)						
4	Повховское месторождение	ВКУ-002	ООО «Лукойл – Западная Сибирь» (ПАО "Лукойл")	Утилизация ПНГ	Компрессор: VP-V36S-28 (GEA Grasso)	0,16	0,02 - 0,07	0,27- 0,32	1500 нм3/ч	1	2019
					Привод: Э/дв. 1BAO-450SA-2Y2.5 (ELDIN)						
5	Станция Кинкаси (Республике Конго, Африка)	ВКУ-003	Perenco Rep S.A.R.L (Франция)	Утилизация ПНГ. для подачи топливного газа в блок генерации ГТЭС KINKASI	Компрессор: WRVi 255-110 38 (HOWDEN)	0,45	0,33	1,79	3 350 нм3/ч	1	2019
					Привод: M3GP (ABB)						
6	Амурский ГХК	ВКУ-004	Linde GmbH для ПАО "СИБУР Холдинг"		Компрессор: KS25LX (Kobelco)	0,32	0,1	1,04	3 398 нм3/ч	1	2021
					Привод: Э/дв. M3KP 355SMB 2 (ABB)						
7	Восточно-Капитуновское месторождение	ВКУ-005/1	АО «Оренбургнефть» (ПАО "Роснефть")	Установка газокомпрессорная (компрессорная станция низкого и среднего давления)	Компрессор: WRV 204-110 50 (HOWDEN)	0,09	0,11	0,7	551,25 нм3/ч	2	2022
					Привод: Э/дв. ASA 280M-2 (UMEB SA, Румыния)						
		ВКУ-005/2			Компрессор: WRViXN/255-110 30 (HOWDEN)	0,39	0,65	2,8	3725 нм3/ч	3	
	Привод: VGF H24SE (Waukesha)										

ВОСТОЧНО-КАПИТОНОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

КУ низкого и среднего давления на раме

ВКУ-005/1

Привод: Э/дв. ASA 280М-2 (УМЕВ SA, Румыния)

Компрессор: WRV 204-110 58 (HOWDEN)

Мощность: 0,09 МВт

Давление всаса: 0,11 МПа

Давление нагнетания: 0,7 МПа (изб)

Производительность: 551,25 нм³/ч

ВКУ-005/2

Привод: ГПД VGF H24SE (Waukesha)

Компрессор: WRViNX/255-110 30 (HOWDEN)

Мощность: 0,39 МВт

Давление всаса: 0,65 МПа

Давление нагнетания: 2,8 МПа (изб)

Производительность: 3725 нм³/час

АО «Оренбургнефть» (2022 г.)

Количество комплектов:

5 винтовых компрессорных установок



ПОВХОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

КУ блочного исполнения полной заводской готовности

Привод: Э/дв. 1BAO-450SA-2У2.5 (ELDIN)

Компрессор: VP-V36S-28 (GEA Grasso)

Мощность: 0,16 МВт

Давление всаса: 0,02-0,07 МПа

Давление нагнетания: 0,27-0,32 МПа (изб)

Производительность: 1500 нм³/ч

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (2019 г.)
(ПАО «Лукойл»)

Количество комплектов:

1 винтовая компрессорная установка

Работы на объекте:

Шеф-монтаж и наладка блока



РЕСПУБЛИКА КОНГО

КУ на раме, наружного исполнения

Привод: M3GP (ABB)

Компрессор: WRVi 255-110 38 (HOWDEN)

Мощность: 0,45 МВт

Давление всаса: 0,33 МПа

Давление нагнетания: 1,79 МПа (изб)

Производительность: 3 350 нм³/ч

Perenco Rep S.A.R.L. (Франция, 2019г.)

Количество комплектов:

1 винтовая компрессорная установка



АМУРСКИЙ ГХК

КУ на раме, наружного исполнения

Привод: Э/дв. МЗКР 355SMB 2 (ABB)

Компрессор: KS25LX (Kobelco)

Мощность: 0,32 МВт

Давление всаса: 0,1 МПа

Давление нагнетания: 1,04 МПа (изб)

Производительность: 3 398 нм³/ч

Linde GmbH для ПАО «СИБУР Холдинг»
(2022г).

Количество комплектов:

1 винтовая компрессорная установка



ВЫПОЛНЕННЫЕ ПРОЕКТЫ РАЗРАБОТКИ, ИЗГОТОВЛЕНИЯ, ПОСТАВКИ КОМПОНЕНТОВ, УЗЛОВ И КОНСТРУКЦИЙ ДЛЯ ДРУГИХ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИХ АГРЕГАТОВ (ГПА) И КОМПРЕССОРНЫХ УСТАНОВОК (КУ)

№	Наименование	Месторождение	Привод	Мощн., МВт	Кол-во	Заказчик	Дата поставки
1	Система воздухообеспечения ГТУ для ГПА-32 «Ладога»		ГТУ	32	2	АО «РЭП Холдинг»	2015
2	Система выхлопа ЭГЭС-12С	Чаяндинское НГКМ, Якутия	ГТУ	12	6	ООО «Газпромнефть-Заполярье» (ПАО «Газпромнефть»)	2016
3	Система газовая ЭГЭС-12С				6		2016
4	Система воздухообеспечения ГТУ для ГПА-32	КС «Новый порт», г. Новый порт, ЯНАО	ГТУ	32	2	ПАО «Газпромнефть»	2015
5	Элементы ВОУ				4		2016
6	КВОУ	Прегольская ТЭС	Турбина GE 6FA	87	4	ООО «Калининградская генерация»	2017
7	Воздухоочистительное устройство для ГТЭС-16	Локосовский ГПЗ	ЭГЭС-16ПА	16	3	АО «ОДК-Авиадвигатель» для ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	2019
8	Кожух двигателя для ГТЭС-16				3		
9	Воздухоочистительное устройство для ГТЭС-25ПА	ГТЭС «Ударная», Краснодарский край	ЭГЭС-25ПА	25	2	АО «ОДК-Авиадвигатель» для ООО «ВО "Технопромэкспорт»	2020
10	Кожух двигателя для ГТЭС-25ПА				2		
11	Рама редуктора для ГТЭС-25ПА				2		
12	Блок системы воздухозаборной	КС «Ударная»	ГТЭС / Энергоблок ЭГЭС-12СА	25	2	АО «ОДК-Авиадвигатель»	2021
13	Блок системы воздухоочистки				2		

№	Наименование	Месторождение	Привод	Мощн., МВт	Кол-во	Заказчик	Дата поставки
14	КВОУ	Заинская ГРЭС	ГТ GE 9HA.02	571	1	ООО «ДжиИ Рус»	2022
15	КВОУ	Якутская ГРЭС-2	ГТ GE 6FA	82	2	ПАО «РусГидро»	2022
16	Рама MLI 901	Якутская ГРЭС-2	ГТУ-ТЭС		2	ООО «РГТ»	2022
17	Блок контейнера А-12.637.65	КС-7 Сивакинская	ГПА/ГТЭС А-12		3	ООО «Система Сервис»	2022
18	Блок системы воздухоочистки ВОУ-8300, ВОУ-8300-01	Салмановское (Утреннее) НГКМ	ЭГЭС-12СА	12	4	ООО «Арктик-СПГ-2» (ПАО «НОВАТЭК»)	2022
19	Блок вентиляции БВ-8400				4		
20	Блок системы воздухозаборной БСВ-8300				4		
21	Сепараторы тонкой очистки (СГ-1-1600-63-11,5.000)	ДКС-3 Новоуренгойского ЛУ			3	ПАО НПО «Искра» для АО «РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ»	2023
22	Блок двигателя БД-8910 для ГТЭС-25ПА	ОП Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	ЭГЭС-25ПА	25	2	АО «ОДК-Авиадвигатель»	2023
23	Контейнер блока воздухоочистки ВОУ-986 для ГТЭС-25ПА				2		
24	Блок вентиляции БВ-8930 для ГТЭС-25ПА				2		
25	Блок привода	Южно-Тамбейское НГКМ	ГПА-2503	25	6	АО «Казанькомпрессормаш»	2023
26	Система обдува привода				6		
27	КВОУ	Каширская ГРЭС	ГТЭ-170		4	ООО «ИНТЕРТЭК»	2024
28	Блок двигателя БД-9510	Якутская ГРЭС	ЭГЭС-25ПА	25	2	АО «ОДК-Авиадвигатель»	2024
	Блок вентиляции БВ-9530				2		
	ВОУ-986				2		

№	Наименование	Месторождение	Привод	Мощн., МВт	Кол-во	Заказчик	Дата поставки
29	Блок системы воздухоочистки ВОУ-8300, ВОУ-8300-01	Салмановское (Утреннее) НГКМ	ЭГЭС-12СА	12	2	ООО «Артик-СПГ-2» (ПАО «НОВАТЭК»)	2024
30	Блок вентиляции БВ-8400				2		
31	Блок системы воздухозаборной БСВ-8300				2		

ВЫПОЛНЕННЫЕ ПРОЕКТЫ РАЗРАБОТКИ, ИЗГОТОВЛЕНИЯ И ПОСТАВКИ СЛОЖНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

№	Наименование	Заказчик	Кол-во	Месторождение	Дата поставки
1	Base frame для судового энергоагрегата	General Electric	8		2018
2	Установка очистки вредных выбросов (УОВВ-12000)	ООО «РПК-Высоцк «Лукойл-II»	2	Ленинградская область, Выборгский район, г. Высоцк	2024
3	Блок установки низкотемпературной конденсации газа (ТРФГ)	ООО «Газсерф»	6	Усть-Пурпейский ЛУ (Присклоновое м-е, ЯНАО)	2024
4	Установка очистки вредных выбросов (УОВВ-50000)	ООО «ЭКОЛАНТ»	1	Нижегородская область, город Выкса	2024

КОМПОНЕНТЫ, УЗЛЫ И КОНСТРУКЦИИ ДЛЯ ГПА И КУ



КОМПОНЕНТЫ, УЗЛЫ И КОНСТРУКЦИИ ДЛЯ ГПА И КУ



Установка очистки вредных выбросов
(УОВВ-12000)
г. Высоцк
(ООО «РПК-Высоцк «Лукойл - II»)



Установка очистки вредных выбросов
(УОВВ-50000)
г. Выкса
(ООО «ЭКОЛАНТ»)



Блок установки низкотемпературной
конденсации газа (ННАУ)
Присклоновое месторождение (ЯМАО)
(ООО «Газсерфф»)



Блок привода для ГПА-25
Южно-Тамбейское НГКМ
(АО «Казанькомпрессормаш»)



Блок контейнера А-12.637.65
для ГТЭС А-12
КС-7 Сивакинская
(ООО «Система Сервис»)



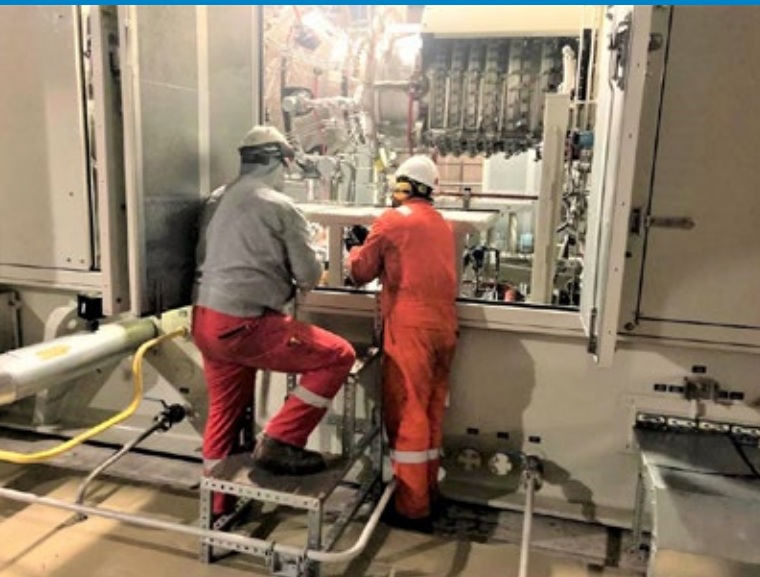
Фильтр-Хаус КВОУ
Прегольская ТЭС
(ООО «Калининградская генерация»)

ПРОЕКТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ, РЕМОНТА, РЕКОНСТРУКЦИИ, СЕРВИСА И ПОСТАВКИ ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ ДЛЯ ДИНАМИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ (ГТУ, КУ, ГПД И Т.Д.) ЗАРУБЕЖНЫХ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОНЦЕПЦИИ МОДУЛЬНЫХ РЕМОНТОВ.

№	Работы	Заказчик	Местонахождение	Количество	Срок
1	Реинжиниринг запасных частей компрессора циркуляционного газа производства метанола PLC (Nuovo Pignone), паровой турбины HNK 40/45/40-3 (Nuovo Pignone)	ПАО «Метафракс Кемикалс»	г. Губаха	Согласно опросного листа	2022
2	Ревизия и установка насоса лубрикаторной системы компрессора Cameron Superior WG74 на объекте УПТГ-1	ООО «НКО-Сервис»	Юрубчено-Тохомское м/р	1	2022
3	Ремонт буферной ёмкости 957	АО «Сибирская нефтегазовая компания»	Пырейное ГКМ	1	2023
4	Плановое техническое обслуживание газотурбинных двигателей Solar TAURUS-60, после наработки 4000 и 8000 часов	ООО «РН-БГПП»	КС Зайкинская	2	2024
5	Плановое техническое обслуживание газотурбинных двигателей Solar Titan-130, после наработки 4000 часов	АО «АБС Энергонефть»/ АО "Мессояханефтегаз"	ЯНАО, Тазовский район, Восточно-Мессояхское м/р	6	2023
6	Капитальный ремонт и поставка газогенератора и силовой турбины для ГТУ Siemens SGT-200-1S	ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга»	Харьягинское месторождение	1	2023

№	Работы	Заказчик	Местонахождение	Количество	Срок
7	Настройка системы топливного газа двигателя SGT-400 Siemens	ООО «Уралкалий»	г. Березники	1	2023
8	Сервисное обслуживание компрессорных установок Saturn 20, а также техническое обслуживание после наработки 8000 часов	ООО «ННК-Оренбург»	Росташинской ГКС	2	2024
9	Техническое обслуживание газотурбинных установок Solar серии Taigus 60: 4 шт. после наработки 4000 часов и 3 шт. после наработки 8000 часов	ООО «РН-Уватнефтегаз»	ГТЭС на месторождении имени Малыка	7	2024
10	Полный комплекс работ по техническому обслуживанию (ТО) центробежного компрессора установки каталитический риформинг	АО «ННК-Хабаровский НПЗ»	г. Хабаровск	1	2025

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, РЕМОНТ, РЕКОНСТРУКЦИЯ И СЕРВИС



РАЗРАБОТКА, ИНЖИНИРИНГ, МАРКЕТИНГ

117246, Россия, г. Москва
Научный проезд, д.14 А, корп. 3
Тел.: +7 495 231 46 73 / 61
info@ingc.ru



ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ИЗГОТОВЛЕНИЕ, ШМР И ПНР, СЕРВИС

614030, Россия, г. Пермь
ул. Ново-Гайвинская, 92
Тел.: +7 342 205 79 50
info.perm@ingc.ru

ИЗГОТОВЛЕНИЕ

614025, Россия, г. Пермь
ул. Бродовский тракт, 11Б
Тел.: +7 342 205 79 50
info.perm@ingc.ru

ingc.ru