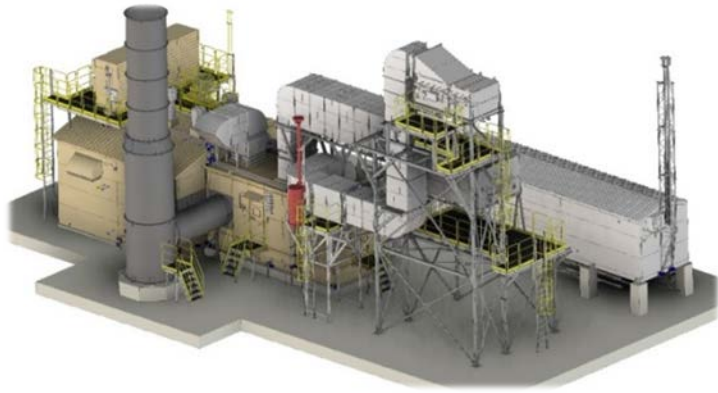


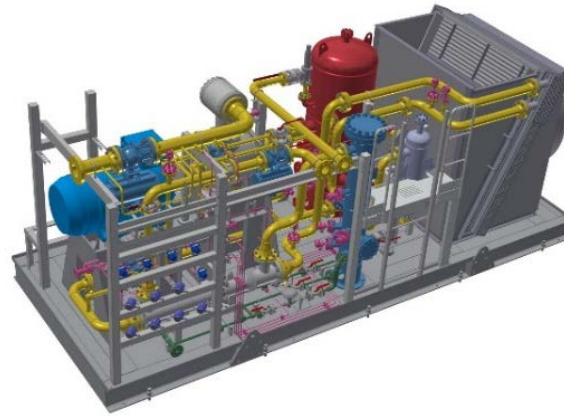
# РЕФЕРЕНС-ЛИСТ ПРОЕКТОВ



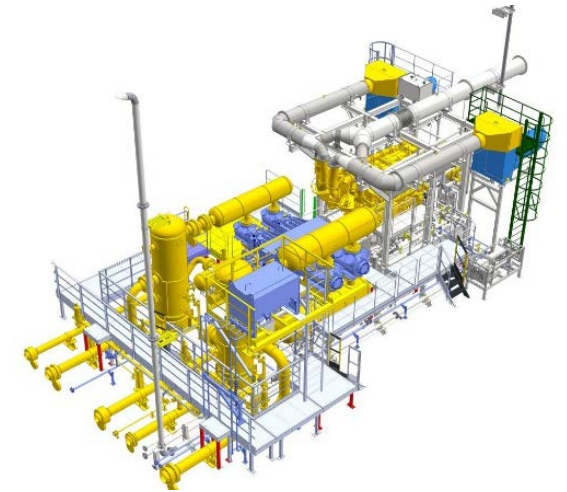
# ПРОДУКЦИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ



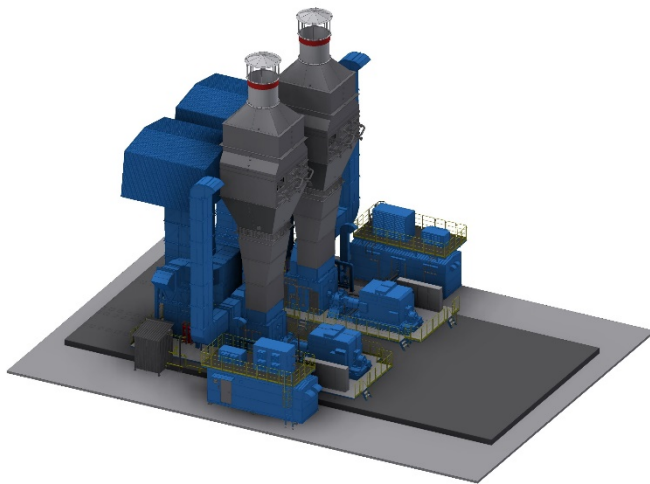
**ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ АГРЕГАТЫ**



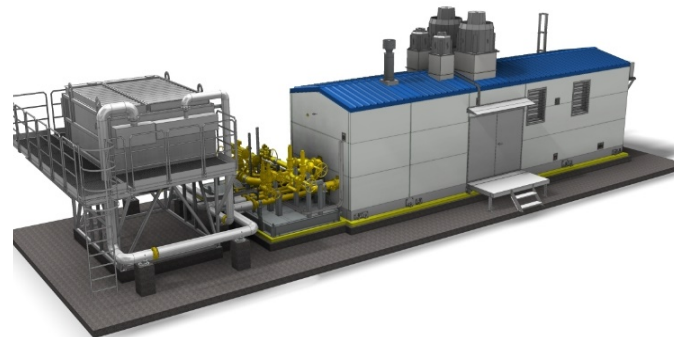
**ВИНТОВЫЕ КОМПРЕССОРНЫЕ УСТАНОВКИ**



**ПОРШНЕВЫЕ КОМПРЕССОРНЫЕ УСТАНОВКИ**



**ГАЗОТУРБИННЫЕ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ  
И АГРЕГАТЫ**



**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 «Надымгазстройдобыча» 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	Банкорское месторождение	ГПА-16 «Урал»	АО «Банкорнефть» (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 «Надымгазстройдобыча» 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 ТИР-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»)						
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 м3/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 м3/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 м3/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 м3/ч	2	2018
					Привод: Taurus 70 (Solar Turbines)						
12	ДКС Акыртобе ДКС на перемычке ТІР-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: Thermodyn BCL356/A (General Electric)	16	2,5-3,0	9,8	5,0 млн м3/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 м3/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, транспортируе- мого по межпро- мысловому газопроводу	Компрессор: ЦБК 250-2,2/2,1- 6500/10,5СМП-Э (АО «РЭП Холдинг»)	10	0,9364	2,06	8,0 млн м3/сут	3	2019
					Привод: Электродвигатель HSCR900Y2Nidex ASI S.p.A. (АО «РЭП Холдинг»)						
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 м3/сут 8,7-25,7 млн м3/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: Thermodyn BCL304 (ВН GE Thermodyn)	1,7	0,456	2,1	0,49 млн м3/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 м3/сут	3	2021-2022
					Привод: Э/д ET900V2 (Nidex ASI S.p.A. Motors and Generators Monfalcone (GO), Италия)						
18	Группа месторождений Ноябрьского добычного района	МКУ на базе мотор- компрессора ICL	ООО «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. м3/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 м3/сут	2	2021
					Привод: ГТУ Titan 130 (Solar Turbines)						
20	ДКС «Алан», Узбекистан	ГПА-8 «Иртыш» (0802)	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ДКС	Компрессор: PCL504 (Baker Hughes)	8	0,363... 1,037	0,85... 1,65	0,959...4,4 52 млн м3/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» (Узбекистан)	ДКС	Компрессор: PCL504 (Baker Hughes)	8	0,47...1 ,24	1,95... 2,25	1,435...4,6 42 млн м3/сут.	2	2021
					Привод: АИ-336-2-8 (АО «Мотор Сич»)						
22	ДКС «Денгизкуль», Узбекистан	ГПА-16 «Иртыш» (1609)	Enter Engineering Pte Ltd для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ДКС	Компрессор: 2BCL608 (Baker Hughes)	16	0,47	5,46	1,96 млн м3/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 водородсодержащ его газа ЦК-1 для установки	Компрессор: BCL404 (Baker Hughes)	1,7	1,9	2,9	1,75 млн м3/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 (Uzlti Engineering) для АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	ДКС	Компрессор: 2BCL608 (Baker Hughes, Nuovo Pignone)	16	0,5	6	2,4 млн м3/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 Установка 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 м3/сут	1	2024
					Привод: Паровая турбина EHNK40/56 (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 м3/сут	2	2024
					Привод: НК-14СТ (ПАО «ОДК-Кузнецов»)						
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)						

**ВСЕГО АГРЕГАТОВ**

**78**

# ЮЖНО-РУССКОЕ НГКМ

**ГПА** максимальной заводской готовности для размещения в ангарном укрытии

**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:** 16 МВт

**Давление всаса:** 1,77 МПа

**Давление нагнетания:** 7,4 МПа (изб)

**Производительность:** 25,1 млрд. нм<sup>3</sup>/год

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:** Газовая турбина НК-16-18СТ  
(ОАО «КМПО»)

**Компрессор:** ЦБ BCL356/A (Thermodyn,  
GE Oil & Gas)

**Мощность:** 16 МВт

**Давление всаса:** 2,5 МПа

**Давление нагнетания:** 9,8 МПа (абс)

**Производительность:** 9,8 млрд. м<sup>3</sup>/год

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** максимальной заводской готовности для размещения в ангарном укрытии

**Привод:** ГТУ -10 (ОАО «ПМЗ») и ГТУ-6ПГ (ОАО «ПМЗ»)

**Компрессоры:** STC-SV (Siemens)

**Мощность:** 10 и 6 МВт

**Давление всаса:** 1,75 / 2,14 МПа

**Давление нагнетания:** 7,3/7,3 МПа

**Производительность:** 170276/ 76494 нм<sup>3</sup>/ч

ООО «Газпром переработка» (2017-2018г.)  
(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 СЕМАНТЕПЕ (УЗБЕКИСТАН)

**ГПА** в блочном исполнении максимальной заводской готовности

**Привод:** Taurus 70 (Solar Turbines)

**Компрессор:** 2BCL406 (Thermodyn, BHGE)

**Мощность:** 7,8 МВт

**Давление всаса:** 4,3-0,9 МПа

**Давление нагнетания:** 5,5 МПа

**Производительность:** 10 млн. ст. м<sup>3</sup>/сут.

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

**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:** ГТУ-8 на АИ-336-2-8  
(АО «Мотор Сич»)

**Компрессор:** PCL504 (Baker Hughes)

**Мощность:** 8 МВт

**Давление всаса:** 1,18 – 0,53 МПа

**Давление нагнетания:** 1,7 – 0,9 МПа

**Производительность:** 9,14 – 2,09 млн.  
м<sup>3</sup>/сутки

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

**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:** ГТУ-16 Nova 16LT (Baker Hughes)

**Компрессор:** 2BCL608 (Baker Hughes)

**Мощность:** 16 МВт

**Давление всаса:** 1,83 - 0,5 МПа

**Давление нагнетания:** 5 МПа

**Производительность:** 5,17-1,52 млн.  
м<sup>3</sup>/сутки

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

**Количество комплектов:**  
2 агрегата ГПА-16 «Иртыш»

**Работы на объекте:**  
Монтаж и наладка ГПА с приводом,  
компрессором



# ПОВХОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

**Электроприводные ГПА** в блочном  
Исполнении максимальной заводской  
ГОТОВНОСТИ

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

**Компрессор:** 2BCL457 (Nuovo Pignone  
Baker Hughes)

**Мощность:** 4 МВт

**Давление всаса:** 0,03 МПа

**Давление нагнетания:** 3,02 МПа (изб)

**Производительность:** 20001 ст.м3/ч

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

**Количество комплектов:**  
3 агрегата ЭГПА

**Работы на объекте:**

Шеф-монтаж, пусконаладочные работы,  
передача объекта в эксплуатацию



# КС БОЗОЙ (КАЗАХСТАН)

**Комплекты КМЧ** для ГПА-16 МВт с ГТУ  
Titan-130

**Привод:** Titan 130 S (Solar Turbines)

**Компрессор:** C51MH (Solar Turbines)

**Мощность:** 16 МВт

ООО «Солар Турбинс СиАйЭс» (2022г.)

**Количество:**  
3 комплекта КМЧ

**Работы на объекте:**  
Шеф-монтаж, пусконаладочные работы,  
передача объекта в эксплуатацию



# ЯРАКТИНСКОЕ НГКМ

**ГПА** максимальной заводской готовности в ангарном исполнении

**Привод:** Titan 130 CS (Solar Turbines)

**Компрессор:** С61PL (LP) и С61М (НР)  
(Solar Turbines)

**Мощность:** 16 МВт

**Давление всаса:** 0,55 МПа

**Давление нагнетания:** 25,1 МПа (изб)

**Производительность:** 4,0 млн. м<sup>3</sup>/сутки

ООО «Иркутская нефтяная компания»  
(2020г.)

**Количество:**

2 агрегата ГПА-16 «Иртыш»

**Работы на объекте:**

Шеф-монтаж, пусконаладочные работы,  
передача объекта в эксплуатацию



# НОЯБРЬСКИЙ ДОБЫЧНОЙ РАЙОН

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

**Привод:** Э/дв (SKF) с ЭЧР (в едином блоке с  
ЦБ компрессором)

**Компрессор:** ICL (Thermodyn, BHGE)

**Мощность:** 0,33 МВт

**Давление всаса:** 0,002 МПа

**Давление нагнетания:** 0,81 МПа (изб)

**Производительность:** 1903 ст.м3/ч

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

**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 АГРЕГАТОВ (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-6PM 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")			

**ВСЕГО АГРЕГАТОВ**

**6**

# ИЧЕДИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

**ГТЭА** в блочно-модульном исполнении  
максимальной заводской готовности

**Привод:** Taurus 60-7901  
(Solar Turbines)

**Турбогенератор:** Taurus 60 (Solar Turbines)

**Мощность:** 5,7 МВт

**Номинальное напряжение:** 6,3 кВ

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 ГТЭА** 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 ПОРШНЕВЫМ КОМПРЕССОРОМ

№	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 нм3/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 м3/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 м3/ч	1	2012
					Привод: G3508B (Caterpillar)						
4	Ковыктинское ГКМ	ПКУ-006	ЗАО «ГРАСИС» для ООО «Газпром добыча Иркутск» (ПАО «Газпром»)	Мембранная газоразделительная станция	Компрессор: JG/4 (Ariel)	0,25	0,12...0,14	9,7	1000 нм3/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 нм3/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 нм3/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: Ariel JGC/4	1,8	0,55	3,7	15970 нм3/ч	2	2014
					Привод: G3608 LE (Caterpillar)						
8	Отраденский ГПЗ (Блочные КУ K107 для подачи ПНГ, K117 – 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 нм3/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 нм3/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 нм3/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 нм3/ч	3	2015
					Привод: Э/дв. DHSL-500LK-08A (Siemens)						
12	ДКС Акыртобе на перемычке ТП-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 нм3/ч	2	2016
					Привод: Э/дв. ELDIN BA225M8F5Y2,5 (ELDIN)						
13	Пырейное ГКМ	ПКУ-016	ООО «Сибнефтегаз» (ПАО «Роснефть»)	Природный газ	Компрессор: KBZ/4 (Ariel)	2,7	4,06...8,3 4	11,2	700- 6800 нм3/ч	1	2017
					Привод: G3612LE (Caterpillar)						
14	Чинаревское месторождение, Казахстан	ПКУ-017	MSI для ТОО «Жаикмунай» (Казахстан)	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGJ/6 (Ariel)	1	0,25...0,5	4,2	12 000 ст.м3/ч	3	2018
					Привод: Э/дв. 1SG64544JJ80-Z (Siemens)						
15	Береговое месторождение	ПКУ-018	АО «Геотрансгаз» (ПАО "НОВАТЭК")	Буферный газ	Компрессор: Ariel JGP/1	0,03	5,5...6,78	11	2100 ст.м3/ч	2	2018
					Привод: Э/дв. BA225M8BY2 (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 нм3/ч	1	2020
					Привод: G3616 ADEM3 (Caterpillar)						
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 нм3/ч	1	2020
					Привод: Э/дв/ 1PS4915-7BS70-4CA1-Z (Siemens)						
18	Чинаревское месторождение, Казахстан	ПКУ-017	MSI для ТОО «Жаикмунай» (Казахстан)	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGJ/6 (Ariel)	1	0,25...0,5	4,2	12000. ст.м3/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.м3/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.м3/ч	2	2021
					Привод: Э/дв. CT 500 Y6 (Nidec)						
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.м3/ча с	2	2021
					Привод: Э/дв. BAO-560-905-4DY2 (ООО «Электротряжмаш-Привод»)						

22	Южная Тандырча, Узбекистан	ПКУ-023	АО «Узбекнефтегаз» (Узбекистан)	Компримирование газа	Компрессор: WH74 (COOPER) Привод: Superior 16SGTD (Cameron)	1,92	0,23-2,05	1,92-2,38	0,28- 1,42 млн.м3/ день	3	2021
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.) Привод: Э/дв. 1NA1562-7AA80-0CA0-Z (Siemens)	0,315	0,045	1,65	3800 кг/ч	1	2021-2022
24		ПКУ-025			Компрессор: 2D12.18.32/6.2-30.9 (Shenyang Yuanda Compressor Co.) Привод: Э/дв. 1NC1566-7AA80-4CG0-Z (Siemens)	0,56	0,62	3,1	2600 кг/ч	2	2021-2022
25		ПКУ-026			Компрессор: 4M10-28.08/1,95-22,4 (Shenyang Yuanda Compressor Co.) Привод: Э/дв 1NC1562-5AA80-4CG0-Z (Siemens)	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.) Привод: M3JP 280SMC 12 (ABB)	0,56	0,039	1,02	370 кг/ч	1	2021-2022
27		Чинаревское месторождение, Казахстан			ПКУ-028	MSI для ТОО «Жаикмунай» (Казахстан)	Утилизация ПНГ	Компрессор: JGJ/6 (Ariel) Привод: 1NB1506-4AT90-4AA0-Z (Siemens)	1	4,0-5,0	9,0-12,0
28	Харьгинское месторождение	ПКУ-030	ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-Добыча Харьга»	Утилизация ПНГ	Компрессор: 2SHMB/2 (Nuovo Pignone) Привод: Э/дв AND 500 M6R BABM (ABB)	0,72	0,13	2,3	8658 - 10638 кг/ч	1	2023
29	Харбейское месторождение	ПКУ-031	ООО «Новатэк-Таркосалнефтегаз» (ПАО "НОВАТЭК")	Утилизация ПНГ	Компрессор: 2ГМ18-17/8-31 УХЛ4 (ОАО «Пензкомпрессормаш») Привод: Э/дв. YB3-500-10 (Wolong)	0,5	0,79	2,36 ... 3,11	667- 6867 ст.м3/ча с	2	2023
30	Ево-Яхинское м/р (БК низконапорных газов 038-КС-3), Компрессорная станция	ПКУ-032	ООО «Новатэк-Юрхаровнефтегаз» (ПАО "НОВАТЭК")	Компримирование газа	Компрессор: JGT/4 (Ariel) Привод: Э/дв. ВАО-630-1000-6Д У2 (ООО «Электротряжмаш-Привод»)	1	2,8	7,5	36000. ст.м3/ч	1	2024

**ВСЕГО АГРЕГАТОВ**

**61**

# ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

**ПКУ** в индивидуальных укрытиях для компримирования ПНГ и последующей закачки в пласт

**Привод:** G3616 LE (Caterpillar)

**Компрессор:** KBU/6 (Ariel Corp.)

**Мощность:** 3,7 МВт

**Давление всаса:** 0,6 МПа

**Давление нагнетания:** 28,0 МПа (изб)

**Производительность:** 23000 нм<sup>3</sup>/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)

**ПКУ** блочного исполнения полной заводской готовности

**Привод:** 1NB1506-4AT90-4AA0-Z (Siemens)

**Компрессор:** JGJ/6 (Ariel Corp.)

**Мощность:** 1 МВт

**Давление всаса:** 0,4 – 5,0 МПа

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

**Производительность:** 400000 -750000

ст.м3/сут.

ТОО «Жаикмунай» (2022г.)

**Количество комплектов:**

1 поршневые компрессорные установки

**Работы на объекте:**

Поставка на объект. ШМР





# ЮЖНАЯ ТАНДЫРЧА (УЗБЕКИСТАН)

**ПКУ** полной заводской готовности на раме,  
для размещения в ангарном укрытии

**Привод:** Superior SGTD16 (COOPER)

**Компрессор:** WH74 (COOPER)

**Мощность:** 2 МВт

**Давление всаса:** 0,2 МПа

**Давление нагнетания:** 2,4 МПа (изб)

**Производительность:** 1916 тыс. ст.м<sup>3</sup>/день

АО «Узбекнефтегаз» (2021 г.)  
(ПАО «Роснефть»)

**Количество комплектов:**

3 поршневая компрессорная установка

**Работы на объекте:**

Шеф-монтаж блоков КУ, наладка и запуск в  
эксплуатацию



# РЕСПУБЛИКА КАМЕРУН

**ПКУ** полной заводской готовности на раме.  
Изготовлено с учетом всех требований  
Морского регистра.  
Эксплуатации оборудования на морском  
шельфе

**Привод:** СТ 500 Y6 (Nidec ASI S.p.A.Motors  
and Generators Monfalcone)

**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 в эксплуатацию



# ЕВО-ЯХИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

**ПКУ** блочного исполнения полной заводской готовности

**Привод:** ВАО-560-905-4ДУ2 (Siemens)

**Компрессор:** JGJ/6 (Ariel Corp.)

**Мощность:** 1 МВт

**Давление всаса:** 2,8 МПа

**Давление нагнетания:** 7,5 МПа (изб)

**Производительность:** 36000 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



## ВЫПОЛНЕННЫЕ ПРОЕКТЫ РАЗРАБОТКИ, ИЗГОТОВЛЕНИЯ, ПОСТАВКИ И ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ КОМПРЕССОРНЫХ УСТАНОВОК С ВИНТОВЫМ КОМПРЕССОРОМ

№	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						
2	Нефтегорский ГПЗ	ВКУ	АО «Нефтегорский ГПЗ» (ПАО «Роснефть»)	БКС сырьевого газа	Компрессор: Howden WRVi-510	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: HOWDEN WRVi365/193	1,15	0,1	1,1	5993 ст.м³/ч	4	2018
					Э/дв. Siemens LOHER DNSL- 500LM-02A						
4	Повховское месторождение	ВКУ-002	ООО «Лукойл – Западная Сибирь» (ПАО "Лукойл")	Утилизация ПНГ	Компрессор: GEA GRASSO VP-V36S-28	0,132	0,02	0,32	1500 нм³/ч	1	2019
					Привод: Э/дв. ELDIN 1BAO- 450SA-2Y2.5						
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: HOWDEN WRVi 255-110 38	0,45	0,33	1,79	3 350 нм³/ч	1	2019
					Привод: ABB M3GP						
6	Амурский ГХК	ВКУ-004	Linde GmbH для ПАО "СИБУР Холдинг"		Компрессор: Kobelco KS25LX	0,32	0,1	1,04	3 398 нм³/ч	1	2021
					Привод: Э/дв. ABB						

№	Месторождение	Обозначение	Заказчик	Назначение	Компрессор / Привод	Мощн., кВт	Р всас, МПа	Р наг, МПа	Расход Q	Кол-во	Дата поставки
7	Восточно-Капитуновское месторождение	ВКУ-005/1	АО «Оренбургнефть»	Установка газокompрессорная (компрессорная станция низкого и среднего давления)	Компрессор: HOWDEN WRV 204-110 58	0,09	0,11	0,7	551,25 нм³/ч	2	2022
					Привод: Э/дв. ASA 280M-2						
		ВКУ-005/2			Компрессор: HOWDEN WRV 255-110 30	0,39	0,65	2,8	3725 нм³/ч	3	
					Привод: ГПД Waukesha VGF H24SE						

**ВСЕГО АГРЕГАТОВ**

**16**

# ПОВХОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

**ВКУ** блочного исполнения полной заводской готовности

**Привод:** ELDIN 1BAO-450SA-2Y2.5 (ELDIN)

**Компрессор:** VP-V36S-28 (GEA GRASSO )

**Мощность:** 0,132 МВт

**Давление всаса:** 0,02 МПа

**Давление нагнетания:** 0,32 МПа (изб)

**Производительность:** 1500 ст.м<sup>3</sup>/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

**ВКУ** на раме. Наружное исполнение

**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 нм<sup>3</sup>/ч

Perenco Rep S.A.R.L. (Франция) 2019г.

**Количество комплектов:**

1 винтовая компрессорная установка



# АМУРСКИЙ ГХК

**ВКУ** на раме для размещение в ангарном укрытии

**Привод:** M3KP 355SMB 2 IMB3 (ABB)

**Компрессор:** KS25LX (Kobelco)

**Мощность:** 0,32 МВт

**Давление всаса:** 0,1 МПа

**Давление нагнетания:** 1,04 МПа (изб)

**Производительность:** 3 398 нм<sup>3</sup>/ч

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

**Количество комплектов:**

1 винтовая компрессорная установка





# ВОСТОЧНО-КАПИТОНОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

**ВКУ** низкого и среднего давления на раме

## **ВКУ-005/1**

**Привод:** ASA 280V-2 (UMEB)

**Компрессор:** WRV 204-110 58 (HOWDEN)

**Мощность:** 0,09 МВт

**Давление всаса:** 0,11 МПа

**Давление нагнетания:** 0,7 МПа (изб)

**Производительность:** 551,25 нм<sup>3</sup>/ч

## **ВКУ-005/2**

**Привод:** VGF H24SE (Waukesha)

**Компрессор:** WRVi 255-110 30 (HOWDEN)

**Мощность:** 0,39 МВт

**Давление всаса:** 0,65 МПа

**Давление нагнетания:** 2,8 МПа (изб)

**Производительность:** 3725 нм<sup>3</sup>/час

АО «Оренбургнефть» (2022г).

**Количество комплектов:**

5 винтовых компрессорных установок



## 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
1	Система воздухообеспечения ГТУ для ГПА-32 «Ладога»		ГТУ	32	2	АО «РЭП Холдинг»
2	Система выхлопа ЭГЭС-12С	Чаяндинское НГКМ, Якутия	ГТУ	12	6	ООО «Газпромнефть-Заполярье» (ПАО «Газпромнефть»)
3	Система газовая ЭГЭС-12С				6	
4	Система воздухообеспечения ГТУ для ГПА-32	КС «Новый порт», г. Новый порт, ЯНАО	ГТУ	32	2	ПАО «Газпромнефть»
5	Элементы ВОУ				4	
6	КВОУ	Прегольская ТЭС	Турбина GE 6FA	87	4	ООО «Калининградская генерация»
7	Воздухоочистительное устройство для ГТЭС-16	Локосовский ГПЗ	ЭГЭС-16ПА	16	3	АО «ОДК-Авиадвигатель» для ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
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»
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»
13	Блок системы воздухоочистки				2	
14	КВОУ	Заинская ГРЭС	ГТ GE 9HA.02	571	1	ООО «ДжиИ Рус»
15	КВОУ	Якутская ГРЭС-2	ГТ GE 6FA	82	2	ПАО «РусГидро»
16	Рама MLI 901	Якутская ГРЭС-2	ГТУ-ТЭС		2	ООО «РГТ»

17	Блок контейнера А-12.637.65	КС-7 Сивакинская	ГПА/ГТЭС А-12		3	ООО «Система Сервис»
18	Блок системы воздухоочистки ВОУ-8300, ВОУ-8300-01	Салмановское (Утреннее) НГКМ	ЭГЭС-12СА	12	4	ООО «Арктик-СПГ-2» (ПАО «НОВАТЭК»)
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 ИНТЕРНЭШНЛ»
22	Блок двигателя БД-8910 для ГТЭС-25ПА	ОП Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	ЭГЭС-25ПА	25	2	АО «ОДК-Авиадвигатель»
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»
26	Система обдува привода				6	
27	КВОУ	Каширская ГРЭС	ГТЭ-170		4	ООО «ИНТЕРТЭК»
28	Блок двигателя БД-9510	Якутская ГРЭС	ЭГЭС-25ПА	25	2	АО «ОДК-Авиадвигатель»
	Блок вентиляции БВ-9530				2	
	ВОУ-986				2	
29	Блок системы воздухоочистки ВОУ-8300, ВОУ-8300-01	Салмановское (Утреннее) НГКМ	ЭГЭС-12СА	12	2	ООО «Арктик-СПГ-2» (ПАО «НОВАТЭК»)
30	Блок вентиляции БВ-8400				2	
31	Блок системы воздухозаборной БСВ-8300				2	

**ВСЕГО 83**

# КОМПОНЕНТЫ, УЗЛЫ И КОНСТРУКЦИИ ДЛЯ ГПА И КУ



## 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

**ВСЕГО 17**



**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**

<b>№</b>	<b>Работы</b>	<b>Заказчик</b>	<b>Местонахождение</b>	<b>Количество</b>	<b>Срок</b>
<b>1</b>	<b>Реинжиниринг запасных частей компрессора циркуляционного газа производства метанола PLC (Nuovo Pignone), паровой турбины HNK 40/45/40-3 (Nuovo Pignone)</b>	ПАО «Метафракс Кемикалс»	г. Губаха	Согласно опросного листа	<b>2022</b>
<b>2</b>	<b>Ревизия и установка насоса лубрикаторной системы компрессора Cameron Superior WG74 на объекте УПТГ-1</b>	ООО «НКО-Сервис»	Юрубчено-Тохомское м/р	<b>1</b>	<b>2022</b>
<b>3</b>	<b>Ремонт буферной ёмкости 957</b>	АО «Сибирская нефтегазовая компания»	Пырейное ГКМ	<b>1</b>	<b>2023</b>
<b>4</b>	<b>Плановое техническое обслуживание газотурбинных двигателей Solar TAURUS-60, после наработки 4000 и 8000 часов</b>	ООО «РН-БГПП»	КС Зайкинская	<b>2</b>	<b>2024</b>
<b>5</b>	<b>Плановое техническое обслуживание газотурбинных двигателей Solar Titan-130, после наработки 4000 часов</b>	АО «АБС Энергонефть»/ АО "Мессояханефтегаз"	ЯНАО, Тазовский р-он, Восточно-Мессояхское м/р	<b>6</b>	<b>2023</b>
<b>6</b>	<b>Капитальный ремонт и поставка газогенератора и силовой турбины для ГТУ Siemens SGT-200-1S</b>	ООО «Зарубежнефть-добыча Харьяга»	Харьягинское м-е	<b>1</b>	<b>2023</b>
<b>7</b>	<b>Настройка системы топливного газа двигателя SGT-400 Siemens</b>	ООО «Уралкалий»	г. Березники	<b>1</b>	<b>2023</b>
<b>8</b>	<b>Сервисное обслуживание компрессорных установок Saturn 20, а также техническое обслуживание после наработки 8000 часов</b>	ООО «ННК-Оренбург»	Росташинской ГКС	<b>2</b>	<b>2024</b>
<b>9</b>	<b>Техническое обслуживание газотурбинных установок Solar серии Taurus 60: 4 шт. после наработки 4000 часов и 3 шт. после наработки 8000 часов</b>	ООО «РН-Уватнефтегаз»	ГТЭС на месторождении имени Малька	<b>7</b>	<b>2024</b>

**ВСЕГО      20**

# 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](mailto:info@ingc.ru)

## **ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ИЗГОТОВЛЕНИЕ, ШМР И ПНР, СЕРВИС**

614030, Россия, г. Пермь  
ул. Ново-Гайвинская, 92  
Тел.: +7 342 205 79 50  
[info@ingc.ru](mailto:info@ingc.ru)

## **ИЗГОТОВЛЕНИЕ**

614025, Россия, г. Пермь  
ул. Бродовский тракт, 11Б  
[info@ingc.ru](mailto:info@ingc.ru)



[ingc.ru](http://ingc.ru)