

ПОРШНЕВЫЕ КОМПРЕССОРЫ и УСТАНОВКИ и КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ НА ИХ БАЗЕ

Марка компрессора	Наименование объекта	Страна	Применяемость компрессора	Компримированная среда	Производ. нм ³ /мин	Давление начальное, МПа	Давление конечное, МПа	Мощность, кВт	Тип привода	Пуск агрегата	Год поставки	Кол-во компрессоров
4ГМ25-25/8-34С	КС "Западный Карун" (проект "NGL 3200") Unit 700 ГПЗ для сбора и переработки ПНГ с дальнейшим получением С ₂₊ , очищенного газа и серы	Ближний Восток	Установка компримирования природного газа	Отходящий газ (Off gas)	188,19	0,8	3,4	1000	AEDK S2241340A9XT 1	Прямой от сети	2018	4
2ГМ10-41/3,8-8,5	Завод по обессоливанию нефти "Лаб Сефид"	Ближний Восток	Сжатие природного газа	Природный газ	95...130	0,28	0,75	267	Электродвигатель HSTC 350-12P-3300-50	Прямой от сети	2017	2
4ГМ10-24/8-28,6	Завод по обессоливанию нефти "Лаб Сефид"	Ближний Восток	Установка компримирования природного газа	Природный газ	90,7...144,1	0,69	2,72	523	Электродвигатель HSTC 600-12P-3300-50	Прямой от сети	2017	3
4ГМ10-6/28,1-71,4	Завод по обессоливанию нефти "Лаб Сефид"	Ближний Восток	Сжатие природного газа	Природный газ	131...145,9	2,71	7,1	317,2	Электродвигатель HSTC 450-12P-3300-50	Прямой от сети	2017	3
4ГМ10-4,4/71-195,5	Завод по обессоливанию нефти "Лаб Сефид"	Ближний Восток	Сжатие природного газа	Природный газ	131,7...283,17	7,01	19,3	659	Электродвигатель HSTC 800-12P-3300-50	Прямой от сети	2017	3
2ГМ10А-2,7/21-151	УКПГ Яблуневского НГКМ	Украина	Газлифтная добыча	Метан	36,5...56,9	1,5...2	12...15	515	Газопоршневой привод Caterpillar G3508BLE	Пневматический	2017	1
4ВМ10-55/71 УХЛ4	CPI-GEORGIA Ltd.	Грузия	Разделение воздуха	Воздух	55±2,8	0,094+0,098	6,97	630	СДК4-17-26-12К УХЛ4	Прямой от сети	2016	1
2ГМ10-14/10-33С	ООО «Корпорация КРТ», г. Львов	Украина	Подача топливного газа в турбину пр-ва ГП НПГ «Зоря»-«Машпроект» электростанции	Природный газ	141,1	1	3,3	401	СДКП4-16-24-12К	Прямой от сети	2015	1
4ГМ10-54/10-20С	ООО «ВПК-Ойл», Новосибирская обл.	Россия	Установка изомеризации	Водородо-содержащий газ	500	1,02	2,0	1000	СДКП4-17-44-10Ф УХЛ4	Прямой от сети	2014	2
2ГМ10-11/21-37,5С	ОАО «Орскнефтеоргсинтез»	Россия	Каталитический риформинг нефти	Водородо-содержащий газ	12833	2,1	3,75	400	DHSW-560LK-12	Прямой от сети	2014	2

ПОРШНЕВЫЕ КОМПРЕССОРЫ и УСТАНОВКИ и КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ НА ИХ БАЗЕ

Марка компрессора	Наименование объекта	Страна	Применяемость компрессора	Компримированная среда	Производ. нм ³ /мин	Давление начальное, МПа	Давление конечное, МПа	Мощность, кВт	Тип привода	Пуск агрегата	Год поставки	Кол-во компрессоров
4ГМ16-45/35-55С	ООО «Киришинефтеоргсинтез»	Россия	Каталитический риформинг нефти	Водородо-содержащий газ	1933	3,5	5,0	2000	СДКП4-19-41-16Ф	Прямой от сети	2013	2
2ГМ10-15,6/13,6-23,3С	Уфимский НПЗ	Россия	Сжатие водородосодержащего газа	Водородо-содержащий газ	127	1,26	2,23	315	СДКП4-16-24-12К УХЛ4	Прямой от сети	2012	2
4ГМ16-22,4/23-64С	Бакинский НПЗ	Азербайджан	Каталитический риформинг нефти	Водородо-содержащий газ	533	2,3	6,4	1250	СДКП4-18-41-16Ф	Прямой от сети	2012	1
2ГМ10-11/42-60С	Бакинский НПЗ	Азербайджан	Каталитический риформинг нефти	Водородо-содержащий газ	366	4,2	6	400	СДКП4-16-29-12К	Прямой от сети	2012	2
2ГМ10-4,6/34-78	Завод по обессоливанию нефти "Биби Хакиме"	Ближний Восток	Установка компримирования кислого газа	Сероводород-содержащий газ	164...175,5	3,33	7,83	347	Электродвигатель HSFC 450-12P-3300-50	Прямой от сети	2012	2
2ГМ10А-П-18/9-26	ДКС ГП-6 Медвежьего НГКМ	Россия	Установка подачи топливного газа	Природный газ	303	0,6	2,5	450	Газопоршневой привод ГПК10	Электро-стартер	2011	2
4ГМ16-42/5-26С	Кременчугский НПЗ	Украина	Каталитический риформинг нефти	Водородо-содержащий газ	166	0,5	2,6	1250	СДКП4-18-41-16Ф	Прямой от сети	2011	2
2ГМ16-34,3/18-26С	Кременчугский НПЗ	Украина	Каталитический риформинг нефти	Водородо-содержащий газ	408	1,8	2,6	800	СДКП4-18-26-16К	Прямой от сети	2011	2
4ГМ16-212/1,2-7С	Кременчугский НПЗ	Украина	Каталитический риформинг нефти	Водородо-содержащий газ	200	0,12	0,7	1250	СДКП4-18-41-16Ф	Прямой от сети	2011	2
4ГМ10-48/2-57С	КС на СП «Кудиновка» с КУ 4ГМ10-48/2-57С	Россия	Установка компримирования природного газа	Природный газ	87,42	0,1	5,6	1000	ВАО-800-1000-10 УХЛ4	Прямой от сети	2010	3
ГПА-П-0,5/4-46С (4ГМ10-10/4-46С)	«Летня» ГПА-П-0,5/4-46С на условиях «под ключ»	Украина	Транспортирование природного газа	Метан	68+146	0,4+2,1	4,6	500	Газовый двигатель 6ГЧН 25/34-2	Пневматический	2002	2

Марка компрессора	Наименование объекта	Страна	Применяемость компрессора	Компримированная среда	Производ. нм ³ /мин	Давление начальное, МПа	Давление конечное, МПа	Мощность, кВт	Тип привода	Пуск агрегата	Год поставки	Кол-во компрессоров
2ГМ10-4/40-120С	«Барсагельмес» ГКС-4,0/12-500 на условиях «под ключ»	Туркмения	Газлифтная добыча нефти	Метан	171	4,1+4,6	12,1	375	СДКП2-16-29-12К УХЛ4	Прямой от сети	2000	3
2ГМ10-4/40-120С	«Готурдепе» ГКС-4,0/12-1000 на условиях «под ключ»	Туркмения	Газлифтная добыча нефти	Метан	171	4,1+4,6	12,1	375	СДКП2-16-29-12К УХЛ4	Прямой от сети	2000	6
6ГМ40-16/100-420	«Котельва» КУ-6ГМ40-16/100-420 на условиях «под ключ»	Украина	Сайклинг-процесс	Метан	1470	9,9	41,3	6080	СДКП-2-21-69-20Ф УХЛ4	Прямой от сети	1985-1986	4
												53

Примечание:

В состав комплектных компрессорных станций входят следующие технологическое оборудование и системы:

1. Очистки газа – входные, промежуточные, концевые сепараторы.
2. Охлаждения газа – промежуточные, концевые газоохладители.
3. Сбора конденсата – емкости, блок насосов.
4. Подготовки импульсного воздуха – блок насосов, ресиверы.
5. Подготовки топливного газа – подогреватели, блок редуцирования.
6. Маслосистема – емкости, блок насосов.
7. Факельная система – факельная установка, блок розжига, факельные сепараторы.
8. Система автоматического управления технологическим процессом на базе микропроцессорной техники.