

РЕФЕРЕНЦ-ЛИСТ ВИНТОВЫХ КОМПРЕССОРНЫХ УСТАНОВОК ИЗГОТОВЛЕНИЯ ООО «ВМЗ»

Референц-лист
дожимных компрессорных станций

Потребитель	Год выпуска	Кол.	Обозначение	Сжимаемый агент	Параметры			
					Объемная производительность, $\text{нм}^3/\text{час}$	Давление начальное (абс), бар	Давление конечное (абс), бар	Мощность двигателя компрессора кВт
ТЭЦ-1 ОАО «Ивановская генерирующая компания»	2004	3	ДККС 16-3	Природный газ	2650	3,0	17,0	250
РТС «Пенягино» «Зеленоград» «Переделкино» «Курьяново» ОАО «Московская энергетическая компания»	2004 - 2005	12	ДККС 16-3	Природный газ	3040	5,0	19,0	200
ТГК № 4 (г. Дорогобуж) ОАО «Смоленская генерирующая компания»	2005	3	ДККС 16-3	Природный газ	3040	5,0	19,0	200
ТЭЦ г. Павловский Посад М.О.	2006-2007	3	ДККС 13-3	Природный газ	5550	5	13	250
Вахитовское месторождение ОАО «Оренбургнефть»	2006	6	ДККС 12-1	Попутный газ	780	3	13	55
г. Сочи, Красная поляна	2006-2007	6	ДККС 12-1	Природный газ	780	3	13	55
Москва-Сити	2007	3	ДККС 12-1	Природный газ	780	3	13	75
ОАО «Нижнекамскнефтехим» завод «Окиси этилена»	2006	1	ДККС 20-1	Углекислый газ	1120	1,1	20	132
Брагуны, Грознефть	2006	1 2	ДККС 5-1 ДККС 19-2	Природный газ		5	20	200 2000
ОАО «Сильвинит» (г.Соликамск)	2006	3	ДККС 19-3	Природный газ	3000	3	19	250
Ивановская обл. Холдинг «Яковлевский»	2006-2007	3	ДККС 19-3	Природный газ	3000	3	19	315
«Майерск-Ойл» Казахстан	2007	1	ДККС 12-1	Попутный нефтяной газ	630	1,5	13	90
Елецкая ТЭЦ	2007	3	ДККС 25-3	Природный газ	8300	4,5	25	800
Пролетарский завод, С-Пт	2007	1	ДККС 13-1	Природный газ	1300	2	13	90
ТЭЦ г. Железнодорожный	2008	3	ДККС 17-3	Природный газ	3800	7	30	200

Потребитель	Год выпуска	Кол.	Обозначение	Сжимаемый агент	Параметры			
					Объемная производительность, $\text{нм}^3/\text{час}$	Давление начальное (абс), бар	Давление конечное (абс), бар	Мощность двигателя компрессора кВт
ГТЭС г. Нарьян-Мар	2008	3	ДККС 8300-3/9,5-15	Природный газ	8400	9	16	250
ОАО «Втормет»	2008	1	ДККС 24-1	Природный газ	1350	4	24	160
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2008		ДККС 50-1	Синтез-газ	5700	14,2	49	400
ТПП «Когалымнефтегаз», ГТЭС	2008	1	ДККС 2400-1/4-21	Попутный нефтяной газ	2400	4	21	250
ТНК ВР Зайкинское ГПП	2008	1	ДККС 600-1/1,2-10	Попутный нефтяной газ	600	1,2	10	90
		1	ДККС 1300-1/1,2-10	Попутный нефтяной газ	1200	1,2	10	200
	2010	1	ДККС 2400-1/4-21	Попутный нефтяной газ	4000	1,5	7,5	250
ФГУП «Красмаш» Г. Красноярск	2008-2009	3	ДККС 4600-1/6-29	Синтез-газ	4600	6	20	315
ОАО «Томскгазпром»	2009	3	ДККС 1100-3/3-12	Попутный нефтяной газ	1100	3	12	90
	2011	1	ДККС 1100-1/3-12	Попутный нефтяной газ	1100	3	12	90
	2012	1	ДККС-2200-1/4-13	Попутный нефтяной газ	2200	4	13	132
	2013	4	ДККС-2700-4/3,5-20	Попутный нефтяной газ	2700	3,5	20	250
ТНК ВР СП "Ваньеганьнефть"	2009	2	ДККС 3500-1/6-25	Попутный нефтяной газ	3500	6	25	630
	2010	1	ДККС 3500-1/6-25	Попутный нефтяной газ	3500	6	25	630
ГТЭС Ю.Бутово ОАО «Московская энергетическая компания»	2009	3	ДККС 7780-3/4-25	Природный газ	7780	4	25,3	1000
НПО «Салют» Г. Москва	2009	1	ДККС 13000-1/6,5-22	Природный газ	13500	6	22	1000
ООО «ТЭЦ-Энергогарант»	2009	1	ДККС 1800-1/3-16	Попутный нефтяной газ	1800	3	16	200
ООО «Уралэлектрострой» Г. Оренбург	2009	1	ДККС4000-1/1,5-7,5	Попутный нефтяной газ	4000	1,5	7,5	315
Вологодский оптико-механический з-д	2009	1	ДККС 810-1/2,5-13	Природный газ	810	2,5	13	75

Потребитель	Год выпуска	Кол.	Обозначение	Сжимаемый агент	Параметры			
					Объемная производительность, $\text{нм}^3/\text{час}$	Давление начальное (абс), бар	Давление конечное (абс), бар	Мощность двигателя компрессора кВт
ООО «Союз-Энергия», ГТЭС, г. Дубна	2010	2	ДККС 2500-2/5-25	Природный газ	2500	5	25	250
Казахстан, Каракудук	2010	1	ДККС-1100-1/1-7	Попутный нефтяной газ	1100	1	7	132
ТНК-Нягань, ГТЭС м-р Каменное	2010	3	ДККС-5700-3/3-21	Попутный нефтяной газ	5700	3	21	630
	2012	5	ДККС 5700-3/3-21	Попутный нефтяной газ	5700	3	21	630
«Когалым-нефтегаз»	2010-2011	12	12 ДККС на различные параметры	Попутный нефтяной газ	От 600 до 4000	1	7	75,110,160,25 0,315,400
ГТУ-ТЭЦ г. Знаменск ЗАО «Искра-Энергетика»	2010-2011	2	ДККС 12600-2/13-33	Природный газ	12600	13	33	800
ОАО Лукойл-Пермь, Ильичевское м/р	2011	5	ДККС-2000-5/1,5-17	Попутный нефтяной газ	2000	1,5	17	315
ЗАО «Интернейшнл Пейпер», Светогорск	2011	1	ДККС-10000-1/6-28	Природный газ	10000	6	28	1000
ГТЭС 6МВт ОАО «Сатурн», г. Рыбинск	2011	1	ДККС 2900-1/12-19	Природный газ	2900	9	18	90
ГТЭС ТПП «Урайнефтегаз» Лукойл	2011	1	ДККС-2100-1/2,5-24	Попутный нефтяной газ	2100	2,5	24	250
ТНК-ВР (ТНК-Уват) (Тымкинское месторождение)	2012	4	ДККС-3500-4/3-27	Попутный нефтяной газ	3500	3	27	630
ТПП «Лукойл-Ухтанефтегаз», Западно-Тебукское м/р	2012	3	ДККС-3050-3/1,5-18	Попутный нефтяной газ	3050	1,5	18	500
ООО «Столбовое, г. Томск (м/р Столбовое)	2012	1	ДККС-930-1/1-7	Попутный нефтяной газ	930	1	7	110
ОАО «ТНК-ВР» (ГТЭС, Нягань, м/р Каменное	2012	5	ДККС-5700-3/3-21 – 2 шт.	Попутный нефтяной газ	5700	3	21	630
ГТЭС Покачевского м/я ТПП «Покачевнефтегаз».	2012	1	ДККС-2100-1/2,5-24	Попутный нефтяной газ	2100	2,5	24	250
ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» ДНС-2 Кечимовского месторождения.	2012	1	ДККС-630-1/1-7	Попутный нефтяной газ	630	1	7	90

Потребитель	Год выпуска	Кол.	Обозначение	Сжимаемый агент	Параметры			
					Объемная производительность, $\text{нм}^3/\text{час}$	Давление начальное (абс), бар	Давление конечное (абс), бар	Мощность двигателя компрессора кВт
ЗАО «Искра-Энергетика», ГТЭС, Русьветпетро	2012	4	ДККС-6700-4/4-31	Попутный нефтяной газ	6700	4	31	1000
ГАЗПРОМ Вынгапуровское м/р	2012	1	ДККС-26250-1/7-10	Природный газ	25250	7	10	1000
Ф-л КВЭП ЗАО "РАМО-М", г. Краснодар	2012	1	ДККС-1750-1/4,3-22	Природный газ	1750	4,3	22	200
ГТЭС, ОАО "Башнефть"	2013	3	ДККС-700-1/1-6,5	Попутный нефтяной газ	700	1	6,5	90
ГТЭС 6МВт ОАО «Сатурн» ОАО «ТОМСКГАЗПРОМ» Казанское НГКМ	2013	4	ДККС-2700-4-3,5-20	Попутный нефтяной газ	2700	3,5	20	250
НК «РОСНЕФТЬ» Самаранефтегаз	2014	4	ДККС 3500-4/1,9-6,	Попутный нефтяной газ	3500	1,9	6	250
НОВАТЭК «ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»	2014	1	ДККС 2100-1/1,4-7	Попутный нефтяной газ	2100	1,4	7	250
м/р Большехитское, Лукойл-Западная Сибирь	2014	1	ДККС 900-1/1-6	Попутный нефтяной газ	950	1	4	110
м/р Пякяхинское, Лукойл-Западная Сибирь	2014	1	ДККС 2160-1/4-8	Попутный нефтяной газ	2160	4	8	110
		1	ДККС 16700-1/19,6-30	Попутный нефтяной газ	16700	19,6	30	400
м/р Мессояхинское, Газпромнефть	2015	1	ДККС-3000-2/1-7	Попутный нефтяной газ	3000	1	7	400
ТПП «Покачевнефтегаз, Лукойл-Западная Сибирь	2015	1	ДККС-10000-1/3-26	Попутный нефтяной газ	10000	3	26	1600
Томскнефтехим	2016	1	ДККС 1000-1/1-7	Попутный нефтяной газ	1000	1	7	160
Восточно-перевальное м/р	2017	3	ДККС-8100-1/2,5-20	Попутный нефтяной газ	8100	2,5	20	1250
Томскнефтехим	2017	1	ДККС-3750-1/1-7	Пропилен	3750	1	7	400
МНПЗ	2017	1	ДККС-412-1-3,5-15,5	Пропилен	412	3,5	15,5	110

Потребитель	Год выпуска	Кол.	Обозначение	Сжимаемый агент	Параметры			
					Объемная производительность, $\text{нм}^3/\text{час}$	Давление начальное (абс), бар	Давление конечное (абс), бар	Мощность двигателя компрессора кВт
АО «НК «Конданефть»	2017	1	ДККС-10000-2/4,5-2 1	Попутный нефтяной газ	10000	4,5	21	800
АО «НК «Конданефть»	2017	2	ДККС-4200-2/6,4-21	Попутный нефтяной газ	4200	6,4	21	315
ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	2018	1	ДККС-5300-1/2-41	Попутный нефтяной газ	5300	2	41	960 ГПД
ООО «Лукойл-Пермь» Аспинское м/р	2018	2	ДККС-4600-2/2-7	Попутный нефтяной газ	4600	2	7	315
ПАО «КуйбышевАзот»	2018	2	ДККС-3600-2/4-8,5	Аммиак	3600	4	8,5	132
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	2018	2	ДККС-900-2/0,95-7	Попутный нефтяной газ	900	0.95	7	250
ОАО «Зеленодольский машиностроительный завод» АО «КМПО»	2018	1	ДККС-8000-1/24-51	Природный газ	8000	24	51	400
АО «НК «Конданефть»	2018	2	ДККС-2350-2/1-7	Попутный нефтяной газ	2350	1	7	250
ТПП «Покачевнефтегаз» ООО «Лукойл- Западная Сибирь»	2018	1	БКС-840-1/1-8	Попутный нефтяной газ	840	1	7	160
ЗАО «Борисфен»	2019	1	ДККС-3000-1/5,8-26	Природный газ	3000	5,8	26	250
ООО «Газпромнефть - Хантос	2019	1	ДККС-4000-1/1-7	Попутный нефтяной газ	4000	1	7	450
АО КМПО ГТЭС18МВт	2019	1	ДККС-7500-1/47	Природный газ	7500	7	47/26	800
ПАО Роснефть Томская нефть ВНК	2019	2	ДККС-8450-2/2-7	Попутный нефтяной газ	8450	2	7	800
ПАО КАДВИ	2019	1	ДККС-390-1/2-14	Природный газ	390	2	14	55

Потребитель	Год выпуска	Кол.	Обозначение	Сжимаемый агент	Параметры			
					Объемная производительность, $\text{нм}^3/\text{час}$	Давление начальное (абс), бар	Давление конечное (абс), бар	Мощность двигателя компрессора кВт
АО «РИТЕК»	2019	1	ДККС-2700-1/1,9-15,6	Пропан	2700	1,9	15,6	132
ТехПроСинтез	2020	1	ДККС-120-1/2-12	Попутный нефтяной газ	120	2	12	15
НПК «Гипрохолод»	2020	1	ДККС-255-1/1-18	Углекислый газ	255	1	18	45
Ритэк Волгоград	2020	1	ДККС-4200-1/2-17	Попутный нефтяной газ	4200	2	17	630
ООО «Купер»	2020	1	ДККС-500-2/1,5-13	Попутный нефтяной газ	2x500	1,5	13	2x90
ООО «КЭС-Групп»	2021	1	ДККС-2400-1/5-13	Природный газ	2400	5	13	132
ООО «НПО «Гипрогаз»	2021	1	ДККС-600-1/1-2	Попутный нефтяной газ	600	1	2	45
РУП «Белоруснефть»	2021	1	ДККС-100-1/1,5-8	Попутный нефтяной газ	100	1,5	8	22
ООО «КЭС-Групп»	2022	1	ДККС-2400-1/5-13	Природный газ	2400	5	13	132
ПАО КАДВИ	2023	4	ДККС-430-1/2,5-15	Природный газ	4300	2,5	15	55
ООО «Газпромнефть-Оренбург»	2024	2	ДККС-2100-2/1-9	Попутный нефтяной газ	2100	1	9	315
ООО «РУСОКСО»	2024	1	ДККС-180-2/1,7-17	Пропилен	180	1	17	2x75
АО «КЭНПО»	2024	1	ДККС-4600/1-12	Попутный нефтяной газ	560	1	13	90 (16 шт.)
ООО «НПО «Гипрогаз»	2024	1	БКУ 1-2,5/15-90С	Азот	160	15	90	22

