

## По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72  
Астана (7172)727-132  
Белгород (4722)40-23-64  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89  
Иваново (4932)77-34-06  
Ижевск (3412)26-03-58  
Казань (843)206-01-48  
Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04

Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391)204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Липецк (4742)52-20-81  
Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41  
Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Новосибирск (383)227-86-73  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-Дону (863)308-18-15

Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78  
Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Тверь (4822)63-31-35  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)74-02-29  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Уфа (347)229-48-12  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: [kkz@nt-rt.ru](mailto:kkz@nt-rt.ru) Веб-сайт: <http://kzkompres.nt-rt.ru>

## Винтовые компрессорные установки «сухого» сжатия

### ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

- Производительность: до 250 м<sup>3</sup>/мин (15 000 нм<sup>3</sup>/ч)
- Давление конечное: до 2 МПа (20,4 кгс/см<sup>2</sup>)
- Мощность привода: 1 600 кВт

### КОМПРИМУЕМЫЕ ГАЗЫ

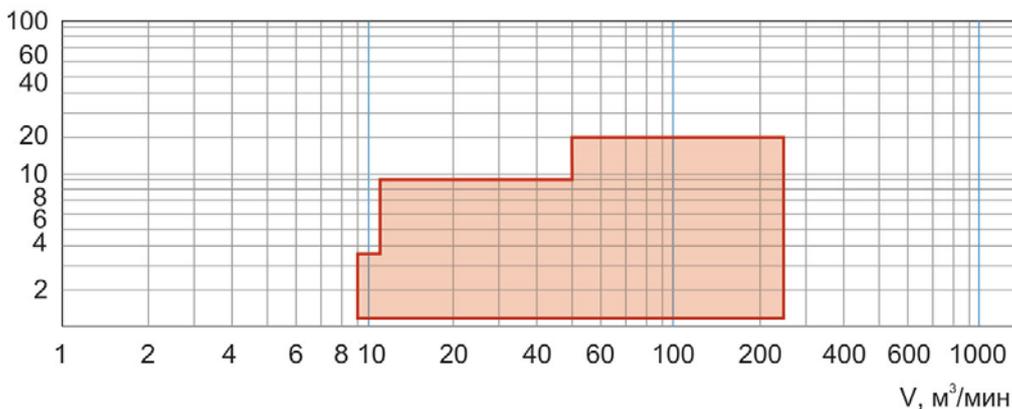
- Технологический углеводородный газ
- Природный газ
- Попутный нефтяной газ
- Факельный газ
- Коксовый газ

### ОТРАСЛИ ПРИМЕНЕНИЯ

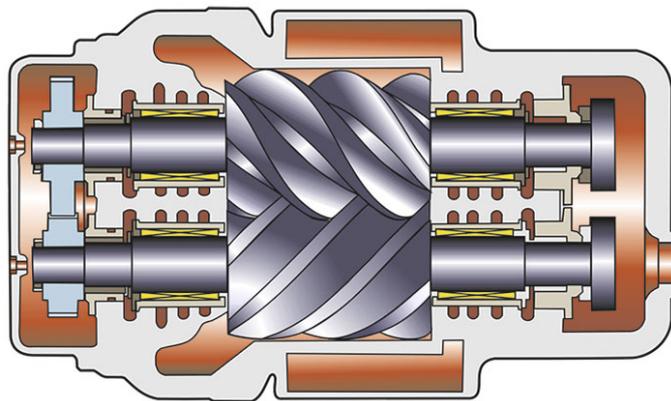
- Сбор и транспортировка газа
- Нефтепереработка и нефтехимия
- Газопереработка и производство СПГ
- Утилизация ПНГ



P, кгс/см<sup>2</sup>



Винтовые компрессорные установки «сухого» сжатия предназначены для сжатия газов, где по условиям технологии не допускается содержание паров масла. Компрессоры данного типа состоят из ведущего и ведомого роторов, расположенных в корпусе, который может иметь водяную рубашку. Роторы вращаются в опорных и опорно-упорных подшипниках скольжения и имеют шестерни связи, благодаря которым фиксируются в необходимых пределах профильные зазоры между роторами, что исключает их взаимное касание.



**Модификация базовых моделей может быть выполнена в соответствии с требованиями заказчика.**

### **КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ И ПРЕИМУЩЕСТВА**

- Устойчивость к попаданию жидкой фазы в полость сжатия
- Функционирование в широком диапазоне изменений производительности и состава газа
- Использование высокоэффективных газоохладителей для понижения температуры компримированного газа
- Использование преобразователей частоты гарантирует высокую энергетическую эффективность компрессорной установки
- Минимизация утечек и потерь обеспечивает оптимизацию функций компрессора

### **ВАРИАНТЫ ИСПОЛНЕНИЯ**

- Компрессорные установки для размещения внутри капитальных зданий компрессорных цехов
- Блочно-контейнерное исполнение со всеми системами жизнеобеспечения
- Ангарное исполнение со всеми системами жизнеобеспечения (легкосборное здание)
- Компрессорные установки для эксплуатации на открытом воздухе

### **ТИПОВОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ**

- Компрессорный агрегат
- Приводной электродвигатель
- Агрегат системы смазки
- Аварийный бак системы смазки
- Регулирующая и запорная арматура
- Газоохладитель
- Глушитель шума на всасывании и нагнетании
- Система автоматизации

## РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Марка	Сжимаемая среда	Производительность м <sup>3</sup> /мин (нм <sup>3</sup> /час)	Давление МПа (кгс/см <sup>2</sup> )		Частота вращения ротора, об/мин	Привод		Габариты установки, м	Масса изделия с эл./д., зип, кип, авт., арм., кг	Область применения
			начальное	конечное		тип двигателя	мощность, кВт			
96В-285/19С У2	Факельный газ	285 (15933)	0,1 (1,03)	1,86 (19)	I ст. – 4455; II ст. - 8610	ЭД	1600+1460	16,50x19,00x6,50	80000**	Нефтепереработка. Сжатие газа
75В-90/1,4-12С УХЛ4	Отходящие газы	90 (6819)	0,14 (1,4)	1,18 (12)	I ст. – 6252; II ст. - 11351	ЭД	1250	6,00x3,10x2,85*	49500	Нефтепереработка. Установки гидроочистки дизельного топлива
75В-88/2,4-16С УХЛ4	Жирный газ	88 (11430)	0,24 (2,4)	1,57 (16)	I ст. – 5975; II ст. - 8650	ЭД	1250	5,77x2,62x2,12*	49500	Нефтепереработка. Сжатие газа
6В-55/3,5-15С УХЛ4	Жирный термический газ	55 (10418)	0,34 (3,5)	1,47 (15)	3000	ЭД	1000	7,45x2,35x3,56	13500	Нефтепереработка. Сжатие газа
6В-55/2,5-11С УХЛ4	Прямогонный газ	55 (7441)	0,24 (2,5)	1,08 (11)	3000	ЭД	630	7,45x2,35x3,56	13200	Нефтепереработка. Сжатие газа

\* указаны габариты компрессорного агрегата

\*\* (без ЗИПСА)

### По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72  
Астана (7172)727-132  
Белгород (4722)40-23-64  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89  
Иваново (4932)77-34-06  
Ижевск (3412)26-03-58  
Казань (843)206-01-48  
Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04

Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391)204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Липецк (4742)52-20-81  
Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41  
Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Новосибирск (383)227-86-73  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-Дону (863)308-18-15

Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78  
Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Тверь (4822)63-31-35  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)74-02-29  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Уфа (347)229-48-12  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: [kkz@nt-rt.ru](mailto:kkz@nt-rt.ru) Веб-сайт: <http://kzkompres.nt-rt.ru>