



ТОМСКНИПИНЕФТЬ

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

Свидетельство № П-124-015.2 от 17 апреля 2015 г.

**ОБУСТРОЙСТВО СЕНОМАНСКОЙ ЗАЛЕЖИ
БЕРЕГОВОГО НГКМ. РАСШИРЕНИЕ ОБЪЕКТОВ
ОБУСТРОЙСТВА.
ЭТАП 3. ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВ ГАЗОВЫХ
СКВАЖИН №31, 32, 33, 38**

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ИЗГОТОВЛЕНИЕ И
ПОСТАВКУ КРАНА ШАРОВОГО**

КШ250*100Н1ОФ-УХЛС0-К0/09Г2С*8-К48ЭП11

4247/3-Р-000.000.000-ТХ-01-ОЛ-002

Главный инженер проекта

Немцев М.С.

1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

Оборудование должно быть изготовлено и поставлено в строгом соответствии с Методическими указаниями Компании «Единые технические требования. Крана шарового» № П1-01.05 М-0114 и требованиями настоящего ОЛ.

2. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕКТИРОВАНИЮ, ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ПОСТАВКЕ

Таблица 1

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ЗНАЧЕНИЯ ИЛИ ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПАРАМЕТР
2.1.	Количество, шт	1
2.2.	Условное обозначение	КШ250*100Н1ОФ-УХЛС0-К0/09Г2С*8-К48ЭП11
3. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ТРЕБОВАНИЯ		
3.1.	Номинальный проход DN, мм	250
3.2.	Номинальное давление PN, кгс/см ²	100
3.3.	Присоединение к трубопроводу	Ф - фланцевое присоединение
3.4.	Строительная длина, L, мм	787
3.5.	Установка	Н - надземная
3.6.	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150	УХЛ1
3.7.	Сейсмостойкость по MSK-64	С0 - не сейсмостойкое (до 6 баллов включительно)
3.8.	Исполнение затворной части	Металл-полимер
3.9.	Перепад давления ΔP на кране при управлении	До 66,0
3.10.	Рабочая среда	Природный газ
3.11.	Температура рабочей среды, не более, °С	15,0
3.12.	Номинальный диаметр присоединяемого трубопровода, DN, мм	250
3.13.	Толщина стенки присоединяемого трубопровода, h, мм	8
3.14.	Тип резьбы для муфтовых кранов шаровых	Нет
3.15.	Исполнение фланца крана шарового по	ГОСТ Р 54532 исполнение J
3.16.	Марка материала трубопровода	09Г2С
3.17.	Категория прочности трубопровода	К48
3.18.	Длина катушки под приварку, мм	-
3.19.	Длина шпинделя - удлинителя, мм	-
3.20.	Исполнение затворной части (указывается при необходимости)	-

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

198925

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Мажурин			14.08.17
Пров.		Сергеев			14.08.17
Нач. отдела					
Н. контр.		Ядыкина			14.08.17
Гл. спец.		Грасмик			14.08.17

4247/3-Р-000.000.000-ТХ-01-ОЛ-002

Обустройство сеноманской залежи берегового НГКМ. Расширение объектов оустройства. Этап 3. Обустройство кустов газовых скважин №31, 32, 33, 38.
Опросный лист на изготовление и поставку крана шарового КШ250*100Н1ОФ-УХЛС0-К0/09Г2С*8-К48ЭП11

Стадия	Лист	Листов
Р	2	4
ОАО «ТомскНИПИнефть»		

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ЗНАЧЕНИЯ ИЛИ ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПАРАМЕТР
4.28.	Схема принципиальная	Определяется Поставщиком
4.29.	Предусмотреть защитное покрытие электропривода	Да
4.30.	Предусмотреть электрообогрев блока конечных выключателей	<input type="text" value="Да"/>
4.31.	Предусмотреть встроенный регистратор крутящих моментов	<input type="text" value="Нет"/>
4.32.	Предусмотреть встроенное хранение журнала пусков и событий	<input type="text" value="Нет"/>
4.33.	Предусмотреть взрывозащищённый пульт для привода с возможностью настройки привода и выгрузки на пульт графиков и журналов работы привода	<input type="text" value="Нет"/>
4.34.	Дополнительные требования	Взрывозащищенные кабельные вводы для подвода бронированного кабеля внешним диаметром 14,0 - 18,0 мм - 1 шт.
5. КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ		
5.1.	Комплект присоединительных (ответных) фланцев трубопровода с крепежными изделиями и прокладками	<input type="text" value="Да"/>
5.2.	Комплект ЗИП	<input type="text" value="Да"/>
5.3.	Комплект эксплуатационной и сопроводительной (разрешительной) документации	Да
5.4.	Теплоизоляционный защитный кожух для крана шарового	<input checked="" type="checkbox"/>
5.5.	Дополнительные требования	-

Взам. инв.№	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	198925

Изм.	Кол.уч.	Лист	№	Подп.	Дата

4247/3-Р-000.000.000-ТХ-01-ОЛ-002

Лист

4

