

Утверждаю:
 Главный инженер ОАО «ЯТЭК»
 А.В. Ильиных
 «21» 07 2015 г.

Техническое задание: «Гибкая полимерная труба, армированная металлом для системы нефтесбора».
 Объект применения: «Нефтесборная система Маччобинского НГМ».

Технические характеристики																																																	
№	Наименование																																																
1	Гибкая металлополимерная труба (полимер армированная)(ГПМТ) или их аналоги																																																
Описание: Гибкая металлополимерная труба (полимерная армированная) служит для транспортировки скважинной продукции (нефтегазовая смесь) от нефтяных добывающих скважин до центрального сборного пункта (узла сепарации нефти)																																																	
Основные требования:																																																	
<table><tr><th>Наименование параметра</th><th>Единица измерения</th><th>Значение</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>Тип трубопровода</td><td>Гибкий металлополимерный</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Условный проход</td><td>мм</td><td>100</td><td></td></tr><tr><td>Температура окружающей среды</td><td>С</td><td>-55 +40</td><td></td></tr><tr><td>Транспортируемая среда</td><td></td><td>нефтегазовая смесь</td><td></td></tr><tr><td>Рабочее давление</td><td>МПа</td><td>4,0</td><td></td></tr><tr><td>Внутренний фактический диаметр, не менее</td><td>мм</td><td>90</td><td></td></tr><tr><td>Радиус изгиба, не менее</td><td>м</td><td>2</td><td></td></tr><tr><td>Длина секции, не менее</td><td>м</td><td>130</td><td></td></tr><tr><td>Максимально допустимое давление</td><td>МПа</td><td>6,0</td><td></td></tr><tr><td>Тип соединения</td><td>-</td><td>фланцевый</td><td></td></tr><tr><td>Пропускная способность трубопровода, при перепаде давления 0,5 МПа на 1 км, не менее</td><td>м3/сут</td><td>1000</td><td></td></tr></table>		Наименование параметра	Единица измерения	Значение	Примечание	Тип трубопровода	Гибкий металлополимерный			Условный проход	мм	100		Температура окружающей среды	С	-55 +40		Транспортируемая среда		нефтегазовая смесь		Рабочее давление	МПа	4,0		Внутренний фактический диаметр, не менее	мм	90		Радиус изгиба, не менее	м	2		Длина секции, не менее	м	130		Максимально допустимое давление	МПа	6,0		Тип соединения	-	фланцевый		Пропускная способность трубопровода, при перепаде давления 0,5 МПа на 1 км, не менее	м3/сут	1000	
Наименование параметра	Единица измерения	Значение	Примечание																																														
Тип трубопровода	Гибкий металлополимерный																																																
Условный проход	мм	100																																															
Температура окружающей среды	С	-55 +40																																															
Транспортируемая среда		нефтегазовая смесь																																															
Рабочее давление	МПа	4,0																																															
Внутренний фактический диаметр, не менее	мм	90																																															
Радиус изгиба, не менее	м	2																																															
Длина секции, не менее	м	130																																															
Максимально допустимое давление	МПа	6,0																																															
Тип соединения	-	фланцевый																																															
Пропускная способность трубопровода, при перепаде давления 0,5 МПа на 1 км, не менее	м3/сут	1000																																															

Трубы должны сохранять длительную прочность и герметичность при воздействии на них высокоагрессивных транспортируемых сред с содержанием мех. примесей до 500 мг/л, наличием серы, асфальтенов, парафинов, смол и прочих веществ.

Срок службы труб – не менее 25 лет.

Конструктивные требования:

Трубы должны иметь следующие конструктивные элементы:

- внутреннюю герметизирующую камеру;
- упрочняющие оболочки;
- промежуточные герметизирующие прослойки;
- внешнее защитное покрытие (наружную оболочку);
- концевые соединения.

Используемые для проектирования материалы и конструкция трубопроводов из ГПМТ должны обеспечивать:

- безопасность и надежную эксплуатацию трубопровода в пределах нормативного срока;
- ведение технологического процесса в соответствии с заданными параметрами;
- производство монтажных и ремонтных работ индустриальными методами с применением средств механизации;
- возможность выполнения всех необходимых видов работ по контролю и испытанию трубопровода.

В комплект поставки каждой секции трубы, оснащенной концевыми соединениями, должны входить отдельные (механически не связанные при поставке) детали, крепежные изделия, фланцы, уплотнительные кольца и техническая документация.

Комплектность поставляемых трубопроводов

№ п/п	Наименование	Количество	Примечание
1	Трубопровод Ду 100мм.	4500 метров	В комплекте с фланцами и крепежом.
2	Концевые соединения	согласно спецификации поставляемого трубопровода	Дополнительно поставить 5 комплектов концевых соединений (в дополнение к основной поставке)
3	Ремонтные вставки L=5 м., с концевыми соединениями	5	Включая ответные фланцы 10 шт., крепежные изделия (шпильки, гайки, шайбы и т.д.)

4	Тройник	5	Включая ответные фланцы 10 шт., крепежные изделия (шпильки, гайки, шайбы и т.д.)
5	Устройство для запрессовки концевых соединений	1	

1. Качество и комплектность должны соответствовать назначению продукции, требованиям, предъявляемых к техническим характеристикам оборудования в стране производителя, а также действующим в РФ стандартам и техническим условиям.

2. Качество поставляемого оборудования должно соответствовать действующим ГОСТам, ТУ в РФ.

3. Перечень обязательной технической документации:

- сертификат соответствия предлагаемой продукции;
- паспорт
- руководство по эксплуатации
- спецификация

4. Оборудование должно поставляться новым. Год выпуска продукции не ранее 2015 г.

Запрещена поставка оборудования:

- б/у - бывшего в употреблении (эксплуатации);
- после капитального или восстановительного ремонта;
- восстановленного после аварии или непродолжительной эксплуатации и т.п.

5. Перечень прилагаемой в комплекте с оборудованием обязательной технической документации:

- паспорт;
- руководство по проведению монтажных работ
- руководство по эксплуатации.
- комплектовочная ведомость.

Вся вышеуказанная техническая документация должна предоставляться на русском языке.

В ТКП отобразить стоимость транспортных расходов

Составил:

Главный специалист ПТО

Скопылатов Ю.Д.

Согласовано:

Начальник ПТО

Ступак В.А.

Главный механик

Кияшко Д.В.