

**«УТВЕРЖДАЮ»**  
Главный инженер  
Шуртанского нефтегазодобывающего  
управления

  
\_\_\_\_\_ **З.Б. Ньматов**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ **2022г.**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
на закупку задвижки для Цеха ООУГ и К  
Шуртанского НГДУ

**Шуртан-2022г.**

№	1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	
1.1	Наименование	Задвижка
1.2	Основание и цель приобретения оборудования	Основанием для закупа являются рапорты и заявки от руководства Цеха ООУГ и К в связи острой производственной необходимости материально-технических ресурсов и запасных частей в рамках ремонтно-эксплуатационной необходимости на 2022г.
1.3	Сведения о новизне	Арматура должна быть новой (выпуск не ранее 2022 года), не бывшей в эксплуатации.
1.4	Этапы разработки / изготовления	В соответствии НТД завода изготовителя
1.5	Документы для разработки / изготовления	В соответствии НТД завода изготовителя
1.6	Код ТН ВЭД и другие между народные коды при применимости	Будет определено при разработке контракта на изготовление и поставку
1.7	Источник финансирования	За счёт собственных средств АО «Узбекнефтегаз»
<b>2. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ</b>		
2.1		Используется при ремонте цеха ООУГ и К
<b>3. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ</b>		
3.1	Общие условия эксплуатации	Категория наружной установки – Ан, ШНК 2.01.19-09; Класс зон по ПУЭ – В-1г; Категория и группа смеси, H <sub>2</sub> S - ПВ-Т3, ГОСТ 3 0852.5-2002; Категория и группа ДЭА ПВ-Т2 Класс опасности вредных веществ – 3; ГОСТ 12.1.005-88;
3.2	Рабочая среда	Согласно опросным листам
<b>4. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ</b>		
4.1	Основные технические требования	Основные параметры и размеры должны соответствовать запорной трубопроводной арматуре, согласно опросным листам в приложении
4.2	Основные технико-экономические и эксплуатационные показатели	Арматуры должны соответствовать требованиям к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах
4.3	Требования по надежности	Арматура относится к классу ремонтируемых, восстанавливаемых изделий без вырезки из трубопровода. Срок действия гарантии трубопроводной арматуры должен быть не менее 36 месяцев, после ввода в эксплуатацию. Надежность арматуры должна характеризоваться следующими показателями: По безотказности: - наработка на отказ – не менее 30 000 циклов; По долговечности: - требуемый срок службы изделия – не менее 25 лет;
4.4	Требования к конструкции, монтажно-технические требования	Конструкция арматуры по каждой указанной выше позиции должна обеспечивать безопасность обслуживающего персонала при монтаже, подготовке к эксплуатации, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте.
4.5	Требования к материалам	Арматуры должны соответствовать техническим требованиям, которые указаны в опросных листах и должны иметь высокую износостойкость, обладать хорошими прочностными характеристиками.
4.6	Требования к стабильности и параметрам при воздействии факторов внешней среды	Категория сейсмостойкости – 8 баллов;
4.7	Требования к электропитанию / энергопитанию	В соответствии НТД завода изготовителя
4.8	Требования к контрольно-измерительным приборам и автоматике	Арматуры должны иметь маркировку взрывозащиты соответствовать НТД завода изготовителя
4.9	Требования к составным частям, исходным и эксплуатационным сырью / материалам, готовой продукции и документам передаваемых с товаром	Документация, передаваемая заказчику в печатном и электронном виде (в формате pdf) вместе с арматурой, должна быть составлена и на русском языке и содержать: - чертежи быстро изнашивающихся и корпусных деталей; - расчет на прочность корпусных деталей или выписка из расчета на прочность; - руководство по эксплуатации, включающее раздел с рекомендациями по ремонту; - сертификат качества, паспорт, руководство по эксплуатации, сборочные чертежи со спецификацией (при их отсутствии в руководстве по эксплуатации) на комплектующие изделия и происхождения; - упаковочный лист;

		- комплекточная ведомость с указанием габаритов и весов
4.10	Требования к маркировке	<p>Маркировка и отличительная окраска арматуры должна выполняться по ГОСТ Р 52760-2007, а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам и содержать следующую обязательную информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- товарный знак или наименование предприятия - изготовителя;</li> <li>- номинальное значение PN;</li> <li>- номинальный диаметр DN;</li> <li>- материал корпуса;</li> <li>- стрелка-указатель направления потока среды (при односторонней подаче среды);</li> <li>- тип рабочей среды;</li> <li>- год изготовления;</li> <li>- заводской номер.</li> </ul> <p>- класс безопасности и группа арматуры, обозначение изделия, марка стали и номер плавки (для корпусов, выполненных из отливок).</p> <p>Маркировка должна быть нанесена на корпус клапана способом, обеспечивающим качество и сохранность при транспортировании, хранении и эксплуатации.</p> <p>Транспортировочная маркировка должна соответствовать ГОСТ 14192, а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам, и содержать основные, дополнительные и информационные надписи и манипуляционные знаки.</p>
4.11	Требования к размерам и упаковке	Трубопроводная арматура поставляется в пригодной для транспортировки упаковке, которая может защитить его от воздействия внешних условий, таких как механические повреждения, вода, пыль и т.п., в соответствии с ГОСТ 26653-90 (транспортировка) и ГОСТ 15150-69 (хранение), а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам.
4.12	Требования к ЗИП и быстроизнашивающимся деталям	ЗИП и быстроизнашивающимся деталями на два года эксплуатации согласно паспортам трубопроводной арматуры
<b>5. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРАВИЛАМ СДАЧИ И ПРИЕМКИ</b>		
5.1	Порядок сдачи и приемки	Приемка товара осуществляется специалистами Грузополучателя с оформлением акт приемки. Порядок сдачи приемки в соответствии с требованиями технических условий на арматуру
5.2	Требования к страхованию оборудования	Не требуется
<b>6. ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ</b>		
6.1		<p>Арматура может транспортироваться автомобильным, железнодорожным, воздушным или водным транспортом, в соответствии с НТД (нормативно-техническая документация), действующим на соответствующем виде транспорта.</p> <p>Арматура должна поставляться в собранном виде по инструкции завода-изготовителя.</p> <p>При транспортировании и хранении арматуры, проходные отверстия должны быть закрыты заглушками.</p>
<b>7. ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ</b>		
7.1		<p>Арматура должна выдерживать хранение в неподвижной заводской упаковке не менее 36 месяцев без повторной консервации.</p> <p>При нарушении консервации должна быть проведена повторная консервация с составлением акта.</p>
<b>8. ТРЕБОВАНИЯ К ОБЪЕМУ И/ИЛИ СРОКУ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГАРАНТИЙ</b>		
8.1		Поставщик гарантирует качество и надежность поставляемой продукции в течение 24 месяцев с момента ввода в эксплуатацию поставленной Продукции, 36 месяцев с даты приемки Продукции.
<b>9. ТРЕБОВАНИЯ ПО РЕМОНТНОПРИГОДНОСТИ</b>		
9.1		<p>Конструкция арматуры должна обеспечивать безопасность обслуживающего персонала при монтаже, подготовке к эксплуатации, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте.</p> <p>Конструкция арматуры должна обеспечивать возможность его быстрой разборки, сборки, замены быстро изнашиваемых деталей с использованием специального инструмента.</p>
<b>10. ТРЕБОВАНИЯ К ОБСЛУЖИВАНИЮ</b>		
10.1		В отношении безопасности работы при монтаже, обслуживании, эксплуатации и ремонте арматура должна соответствовать требованиям ГОСТ Р 56001-2014, а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам
<b>11. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И САНИТАРНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ</b>		

11.1		Продукция должна соответствовать экологическим и санитарным нормам РУз
<b>12. ТРЕБОВАНИЯ ПО БЕЗОПАСНОСТИ</b>		
12.1		В отношении безопасности работы при монтаже, обслуживании, эксплуатации и ремонте арматура должна соответствовать требованиям ГОСТ Р 56001-2014, а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам
<b>13. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ И КЛАССИФИКАЦИИ</b>		
13.1		Арматура должно соответствовать международными стандартами качества, сертификатами и паспортами завода-изготовителя.
<b>14. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ (ИНЫЕ) ТРЕБОВАНИЯ</b>		
14.1		Предлагаемое к поставке оборудование местного производства должно быть изготовлено на предприятиях, имеющих соответствующие лицензии. В случае поставки товаров импортного производства и/или применения импортного оборудования и комплектующих материалов в составе поставляемого товара, должны быть выполнены требования, связанные с обеспечением безопасности в нефтегазовой отрасли РУз, а также процессов ее проектирования, производства, монтажа, наладки, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации
<b>15. ТРЕБОВАНИЯ К КОЛИЧЕСТВУ, КОМПЛЕКТАЦИИ, МЕСТУ И СРОКУ (ПЕРИОДИЧНОСТИ) ПОСТАВКИ</b>		
15.1		<p>Полное наименование и адрес: АО «Узбекнефтегаз», город Ташкент, улица Истиклол-21  Грузополучатель: Шуртанское нефтегазодобывающее управление  Юридический адрес: Республика Узбекистан, Кашкадарьинская область, 180320, Гузарский район, поселок Шуртан.  Почтовый адрес: Республика Узбекистан, Кашкадарьинская область, 180320, Гузарский район, поселок Шуртан.  Телефон/факс: (998 75) 552-67-51 Адрес электронной почты: <a href="mailto:shurtanneftegaz@ung.uz">shurtanneftegaz@ung.uz</a>  Расчётный счёт (сум): 2021 0000 8001 2433 9035 отделение банка РУз ПСБ г.Ташкент  Яшнабадский ф-л  МФО 00432, ИНН 200837914, ОКЭД 84111 ОКПО 00037517</p> <p>Для поставки железнодорожным транспортом:  «Узбекистан Темир Йуллари» код станция «Шуртан» - 733602 - по вагонно;  Код станции «Карши» - 733104 - для контейнеров</p> <p>Для поставки автотранспортом: Республика Узбекистан, 180320, Кашкадарьинская область, Гузарский район, поселок Шуртан. ВЭД Таможенный пост «Камаш-Гузар» Код поста - 10007  Количество – по опросному листу;  Арматура должна быть соответствовать заводской комплектации.  Срок поставки изделия не более 90 дней с момента предоплаты.</p>
<b>16. ТРЕБОВАНИЕ К СОПУТСТВУЮЩИМ УСЛУГАМ ПРИ ПОСТАВКЕ ОБОРУДОВАНИЯ</b>		
16.1	Требования к выполнению проектной документации	Не требуется
16.2	Требования к шефмонтажу	Не требуется
16.3	Требования к пуско-наладке	Не требуется
16.4	Требования к обучению персонала заказчика	Не требуется
16.5	Другие сопутствующие услуги	Не требуется
<b>17. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ</b>		
17.1		Нет
<b>18. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ</b>		
№ п.п	Сокращение	Расшифровка сокращения
18.1	ПУЭ	Правила устройства электроустановок
18.2	НТД	Нормативно-техническая документация
18.3	На опросных листах	Пояснительные записки проектного института
<b>19. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ</b>		
19.1	Наименование приложения	Кол-во страниц
19.2	Опросные листы	

№	Наименование	Тип, марка	Ед. изм	К-во	Компонентный состав газа, mol %.
1	2	3	4	5	7
1	Задвижка с КОФ Ду50 Ру6,4 МПа	ТУ 3742-001-10995136-98	кт	7	$CH_4$ - 93,76 $C_2H_6$ - 3,485 $C_3H_8$ - 0,857 $i C_4H_{10}$ - 0,221 $n C_4H_{10}$ - 0,172 $i C_5H_{10}$ - 0,104 $n C_5H_{10}$ - 0,094 $C_6 + 6$ - 0,265 $CO_2$ - 0,259 $H_2S$ - 0,07 $N_2$ - 0,708
2	Задвижка с КОФ Ду80 Ру6,4 МПа		кт	16	
3	Задвижка с КОФ Ду80 Ру16,0 МПа		кт	6	
4	Задвижка с КОФ Ду100 Ру6,4 МПа		кт	6	
5	Задвижка с КОФ Ду100 Ру16,0 МПа		кт	3	
6	Задвижка с КОФ Ду150 Ру6,4 МПа		кт	7	

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**

техническое задание на изготовление и поставку запорно-регулирующей арматуры для Цеха ООУГ и К Шуртанского НГДУ

Заместитель директора:

Мамарахимов Э.У.

Главный механик:

Шаропов Б.Г.

Отдел главного технолога:

Донников Д.

Начальник ЦООУГ и К:

Хужамбердиев Ф.Б.

**«УТВЕРЖДАЮ»**  
**Главный инженер**  
**Шуртанского нефтегазодобывающего**  
**управления**

  
\_\_\_\_\_ **З.Б. Ньматов**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на изготовление и поставку запорно-регулирующей арматуры для объекта**  
**“Строительство УППГ на БТ-34 Шуртан”**

**Шуртан-2022г.**

№	1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	
1.1	Наименование	Задвижка
1.2	Основание и цель приобретения оборудования	Утвержденный адресный список строек на 2022г. АО «Узбекнефтегаз». Разработано техническое задание на изготовление и поставку запорно-регулирующей арматуры для объекта “Строительство УППГ на БТ-34 Шуртан”
1.3	Сведения о новизне	Арматура должна быть новой (выпуск не ранее 2022 года), не бывшей в эксплуатации.
1.4	Этапы разработки / изготовления	В соответствии НТД завода изготовителя
1.5	Документы для разработки / изготовления	В соответствии НТД завода изготовителя
1.6	Код ТН ВЭД и другие между народные коды при применимости	Будет определено при разработке контракта на изготовление и поставку
1.7	Источник финансирования	За счёт собственных средств АО «Узбекнефтегаз»
<b>2. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ</b>		
2.1		Строительство УППГ на БТ-34 Шуртан.
<b>3. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ</b>		
3.1	Общие условия эксплуатации	Категория наружной установки – Ан, ШНК 2.01.19-09; Класс зон по ПУЭ – В-1г; Категория и группа смеси, H <sub>2</sub> S - ПВ-Т3, ГОСТ 3 0852.5-2002; Категория и группа ДЭА ПВ-Т2 Класс опасности вредных веществ – 3; ГОСТ 12.1.005-88;
3.2	Рабочая среда	Согласно опросным листам
<b>4. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ</b>		
4.1	Основные технические требования	Основные параметры и размеры должны соответствовать запорной трубопроводной арматуры, согласно опросным листам в приложение
4.2	Основные технико-экономические и эксплуатационные показатели	Арматуры должны соответствовать требованиям к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах
4.3	Требования по надежности	Арматура относится к классу ремонтируемых, восстанавливаемых изделий без вырезки из трубопровода. Срок действия гарантии трубопроводной арматуры должен быть не менее 36 месяцев, после ввода в эксплуатацию. Надежность арматуры должна характеризоваться следующими показателями: По безотказности: - наработка на отказ – не менее 30 000 циклов; По долговечности: - требуемый срок службы изделия – не менее 25 лет;
4.4	Требования к конструкции, монтажно-технические требования	Конструкция арматуры по каждой указанной выше позиции должна обеспечивать безопасность обслуживающего персонала при монтаже, подготовке к эксплуатации, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте.
4.5	Требования к материалам	Арматуры должны соответствовать техническим требованиям, которые указаны в опросных листах и должны иметь высокую износостойкость, обладать хорошими прочностными характеристиками.
4.6	Требования к стабильности и параметрам при воздействии факторов внешней среды	Категория сейсмостойкости – 8 баллов;
4.7	Требования к электропитанию / энергопитанию	В соответствии НТД завода изготовителя
4.8	Требования к контрольно-измерительным приборам и автоматике	Арматуры должны иметь маркировку взрывозащиты соответствовать НТД завода изготовителя
4.9	Требования к составным частям, исходным и эксплуатационным сырью / материалам, готовой продукции и документам передаваемых с товаром	Документация, передаваемая заказчику в печатном и электронном виде (в формате pdf) вместе с арматурой, должна быть составлена и на русском языке и содержать: - чертежи быстро изнашивающихся и корпусных деталей; - расчет на прочность корпусных деталей или выписка из расчета на прочность; - руководство по эксплуатации, включающее раздел с рекомендациями по ремонту; - сертификат качества, паспорт, руководство по эксплуатации, сборочные чертежи со спецификацией (при их отсутствии в руководстве по эксплуатации) на комплектующие изделия и происхождения; - упаковочный лист; - комплектовочная ведомость с указанием габаритов и весов

4.10	Требования к маркировке	<p>Маркировка и отличительная окраска арматуры должна выполняться по ГОСТ Р 52760-2007, а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам и содержать следующую обязательную информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- товарный знак или наименование предприятия - изготовителя;</li> <li>- номинальное значение PN;</li> <li>- номинальный диаметр DN;</li> <li>- материал корпуса;</li> <li>- стрелка-указатель направления потока среды (при односторонней подаче среды);</li> <li>- тип рабочей среды;</li> <li>- год изготовления;</li> <li>- заводской номер.</li> </ul> <p>- класс безопасности и группа арматуры, обозначение изделия, марка стали и номер плавки (для корпусов, выполненных из отливок).</p> <p>Маркировка должна быть нанесена на корпус клапана способом, обеспечивающим качество и сохранность при транспортировании, хранении и эксплуатации. Транспортировочная маркировка должна соответствовать ГОСТ 14192, а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам, и содержать основные, дополнительные и информационные надписи и манипуляционные знаки.</p>
4.11	Требования к размерам и упаковке	Трубопроводная арматура поставляется в пригодной для транспортировки упаковке, которая может защитить его от воздействия внешних условий, таких как механические повреждения, вода, пыль и т.п., в соответствии с ГОСТ 26653-90 (транспортировка) и ГОСТ 15150-69 (хранение), а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам.
4.12	Требования к ЗИП и быстроизнашивающимся деталям	ЗИП и быстроизнашивающимся деталями на два года эксплуатации согласно паспортам трубопроводной арматуры
<b>5. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРАВИЛАМ СДАЧИ И ПРИЕМКИ</b>		
5.1	Порядок сдачи и приемки	<p>Приемка товара осуществляется специалистами Грузополучателя с оформлением акт приемки.</p> <p>Порядок сдачи приемки в соответствии с требованиями технических условий на арматуру</p>
5.2	Требования к страхованию оборудования	Не требуется
<b>6. ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ</b>		
6.1		<p>Арматура может транспортироваться автомобильным, железнодорожным, воздушным или водным транспортом, в соответствии с НТД (нормативно-техническая документация), действующим на соответствующем виде транспорта. Арматура должна поставляться в собранном виде по инструкции завода-изготовителя.</p> <p>При транспортировании и хранении арматуры, проходные отверстия должны быть закрыты заглушками.</p>
<b>7. ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ</b>		
7.1		<p>Арматура должна выдерживать хранение в неподвижной заводской упаковке не менее 36 месяцев без повторной консервации.</p> <p>При нарушении консервации должна быть проведена повторная консервация с составлением акта.</p>
<b>8. ТРЕБОВАНИЯ К ОБЪЕМУ И/ИЛИ СРОКУ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГАРАНТИЙ</b>		
8.1		Поставщик гарантирует качество и надежность поставляемой продукции в течение 24 месяцев с момента ввода в эксплуатацию поставленной Продукции, 36 месяцев с даты приемки Продукции.
<b>9. ТРЕБОВАНИЯ ПО РЕМОНТНОПРИГОДНОСТИ</b>		
9.1		<p>Конструкция арматуры должна обеспечивать безопасность обслуживающего персонала при монтаже, подготовке к эксплуатации, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте.</p> <p>Конструкция арматуры должна обеспечивать возможность его быстрой разборки, сборки, замены быстро изнашиваемых деталей с использованием специального инструмента.</p>
<b>10. ТРЕБОВАНИЯ К ОБСЛУЖИВАНИЮ</b>		
10.1		В отношении безопасности работы при монтаже, обслуживании, эксплуатации и ремонте арматура должна соответствовать требованиям ГОСТ Р 56001-2014, а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам
<b>11. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И САНИТАРНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ</b>		
11.1		Продукция должна соответствовать экологическим и санитарным нормам РУз



<b>12. ТРЕБОВАНИЯ ПО БЕЗОПАСНОСТИ</b>		
12.1		В отношении безопасности работы при монтаже, обслуживании, эксплуатации и ремонте арматура должна соответствовать требованиям ГОСТ Р 56001-2014, а также другие стандарты, не уступающие по качеству и характеристикам
<b>13. ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ И КЛАССИФИКАЦИИ</b>		
13.1		Арматура должно соответствовать международными стандартами качества, сертификатами и паспортами завода-изготовителя.
<b>14. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ (ИНЫЕ) ТРЕБОВАНИЯ</b>		
14.1		Предлагаемое к поставке оборудование местного производства должно быть изготовлено на предприятиях, имеющих соответствующие лицензии. В случае поставки товаров импортного производства и/или применения импортного оборудования и комплектующих материалов в составе поставляемого товара, должны быть выполнены требования, связанные с обеспечением безопасности в нефтегазовой отрасли РУз, а также процессов ее проектирования, производства, монтажа, наладки, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации
<b>15. ТРЕБОВАНИЯ К КОЛИЧЕСТВУ, КОМПЛЕКТАЦИИ, МЕСТУ И СРОКУ (ПЕРИОДИЧНОСТИ) ПОСТАВКИ</b>		
15.1		<p>Полное наименование и адрес: АО «Узбекнефтегаз», город Ташкент, улица Истиклол-21  Грузополучатель: Шуртанское нефтегазодобывающее управление  Юридический адрес: Республика Узбекистан, Кашкадарьинская область, 180320, Гузарский район, поселок Шуртан.  Почтовый адрес: Республика Узбекистан, Кашкадарьинская область, 180320, Гузарский район, поселок Шуртан.  Телефон/факс: (998 75) 552-67-51 Адрес электронной почты: <a href="mailto:shurtanneftegaz@ung.uz">shurtanneftegaz@ung.uz</a>  Расчётный счёт (сум): 2021 0000 8001 2433 9035 отделение банка РУз ПСБ г.Ташкент  Яшнабадский ф-л  МФО 00432, ИНН 200837914, ОКЭД 84111 ОКПО 00037517</p> <p>Для поставки железнодорожным транспортом:  «Узбекистан Темир Йуллари» код станция «Шуртан» - 733602 - по вагонно;  Код станции «Карши» - 733104 - для контейнеров</p> <p>Для поставки автотранспортом: Республика Узбекистан, 180320, Кашкадарьинская область, Гузарский район, поселок Шуртан. ВЭД Таможенный пост «Камаша-Гузар» Код поста - 10007  Количество – по опросному листу;  Арматура должна быть соответствовать заводской комплектации.  Срок поставки изделия не более 90 дней с момента предоплаты.</p>
<b>16. ТРЕБОВАНИЕ К СОПУТСТВУЮЩИМ УСЛУГАМ ПРИ ПОСТАВКЕ ОБОРУДОВАНИЯ</b>		
16.1	Требования к выполнению проектной документации	Не требуется
16.2	Требования к шефмонтажу	Не требуется
16.3	Требования к пуско-наладке	Не требуется
16.4	Требования к обучению персонала заказчика	Не требуется
16.5	Другие сопутствующие услуги	Не требуется
<b>17. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ</b>		
17.1		Нет
<b>18. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ</b>		
№ п.п	Сокращение	Расшифровка сокращения
18.1	ПУЭ	Правила устройства электроустановок
18.2	НТД	Нормативно-техническая документация
18.3	На опросных листах	Пояснительные записки проектного института
<b>19. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ</b>		
19.1	Наименование приложения	Кол-во страниц
19.2	Опросные листы	

№	Наименование	Тип, марка	Ед. изм	К-во	Компонентный состав газа, mol %.
1	2	3	4	5	7
1	Задвижка с КОФ Ду50 Ру1,6 МПа	ТУ 3742-001-10995136-98	кт	9	CO <sub>2</sub> и H <sub>2</sub> S до 0,28%
2	Задвижка КОФ Ду150 Ру2,5 МПа		кт	2	

### ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

техническое задание на изготовление и поставку запорно-регулирующей арматуры для объекта  
“Строительство УШГ на БТ-34 Шуртан”

Заместитель директора:

Мамарахимов Э.У.

Главный геолог:

Очилов Б.Х.

Заместитель главного геолога:

Усмонов С.Ш.

Главный механик:

Шаропов Б.Г.

И.о.Начальник ОКСиР:

Абдурахмонов О.Х.

Начальник промысла Шуртан:

Хамраев Э.Б.