

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ
на колодец вантузный

DATA SHEET
for air escape well






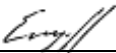

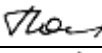

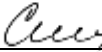
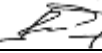


АО Каспийский Трубопроводный Консорциум – Р
JSC Caspian Pipeline Consortium – R

К ПРОИЗВОДСТВУ РАБОТ
FOR WORK EXECUTION

(должность, подпись, position, signature) (ФИО, name)
Дата, date

Все предшествующие ревизии
чертежа должны быть уничтожены и
заменены данной

All Previous Drawing Revisions
Should Be Destroyed
and Superseded By This Revision

 <p>Каспийский Трубопроводный Консорциум Caspian Pipeline Consortium</p>				 <p>GIPROVOSTOKNEFT JOINT STOCK COMPANY</p>			
1	R-PD-21-0015-05			УИ-2420		17.06	
Изм. КТК/ Rev. CPC	Номер контракта/ Contract number			Номер УИ/ MoC number		Дата выпуска/ Date of issue	
1	17.06	Утверждено для закупки / Approved For Purchase					
Изм. Rev	Дата Date	Описание изменения Revision description				Внес изм. Revised	Проверил Check
ОАСУТП	Артюшин		17.06				
ОМПР	Елуферьев		17.06				
Отдел Department	Фамилия Name	Подпись Signature	Дата Date	Отдел Department	Фамилия Name	Подпись Signature	Дата Date
СОГЛАСОВАНО				AGREED BY			
				НЕФТЕПРОВОДНАЯ СИСТЕМА КТК CPC CRUDE OIL PIPELINE SYSTEM			
				UPGRADE OF TENGIZ-NOVOROSSIYSK MAIN OIL PIPELINE, SECTIONS: 579.24 KM – 586.97 KM, 738.5 KM - 755.98 KM			
				Stage 2. KP 738.5 - KP 755.98.		Stage	Sheet no.
						DD	1
						Tot. Shts	9
Перевел Translated	Прончук		17.06	Data Sheet for air escape well		JSC GIPROVOSTOKNEFT Samara 2022	
Нормоконтр Rf code cntl.	Поликашина		17.06	R-PD-21-0015-05.1-P0010-ME-01			
Утвердил Approve	Князькин		17.06				
Нач. отдела Head of dpt	Силин		17.06	РЕКОНСТРУКЦИЯ МАГИСТРАЛЬНОГО НЕФТЕПРОВОДА «ТЕНГИЗ-НОВОРОССИЙСК» НА УЧАСТКАХ: 579.24 KM – 586.97 KM, 738.5 KM - 755.98 KM			
Гл. спец. Chf. special.	Логонов		17.06	2 этап. Участок 738.5 км - 755.98 км.		Стадия	Лист
Проверил Check	Грачев		17.06			РД	1
Разработал Dsgn	Дрынкин		17.06	Опросный лист на колодец вантузный		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ Самара 2022	
Должность Position	Фамилия Name	Подпись Signat.	Дата Date				

R

СОДЕРЖАНИЕ
TABLE OF CONTENTS

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ3

2. ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИЗДЕЛИЯ3

3. ХАРАКТЕРИСТИКА СРЕДЫ3

4. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ4

5. ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ4

6. ПРОЧИЕ ТРЕБОВАНИЯ.....5

 Приложение А. Эскиз колодца.....8

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ		
Запрашиваемые данные	Технические характеристики, данные	Для заполнения производителями
1.1 Наименование проектирующей организации	АО «Гипровостокнефть»	
1.2 Заказчик	АО «КТК-Р»	
1.3 Объект установки	Крановый узел на 738 км линейной части МН	
1.4 Тип оборудования	Колодец для трубопровода DN1000	
1.5 Назначение	Обслуживание врезок (вантузные краны DN150) в подземный трубопровод DN1000	
1.6 Обозначение базового нормативного документа, регламентирующего требования	ГОСТ Р 59721-2021 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Колодцы. Общие технические условия»	
1.7 Обозначение	К-1	
1.8 Количество заказываемых изделий, шт.	1	
1.9 Условное обозначение колодца по ГОСТ59721-2021	КВГПП-1020-Н1770(730)	
2. ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИЗДЕЛИЯ		
2.1 Номинальный диаметр трубопровода DN на который устанавливается колодец	DN1000 (1020мм)	
2.2 Толщина стенки и класс прочности трубопровода	12 мм, Сталь К60	
2.3 Расчетная глубина установки колодца от уровня верхней образующей трубопровода до уровня поверхности земли, м	1,77	
3. ХАРАКТЕРИСТИКА СРЕДЫ		
3.1. Наименование фазы	Нефть товарная группы 1 ГОСТ Р 51858-2002	
3.2. Физическое состояние	Легковоспламеняющаяся жидкость (ЛВЖ)	
3.3. Характер среды: – категория и группа взрывоопасности по ГОСТ 31610.20-1-2020 – класс опасности по ГОСТ 12.1.005-88	ПА-Т3 III	
3.4. Рабочая температура продукта, °C – минимальная	плюс 5	

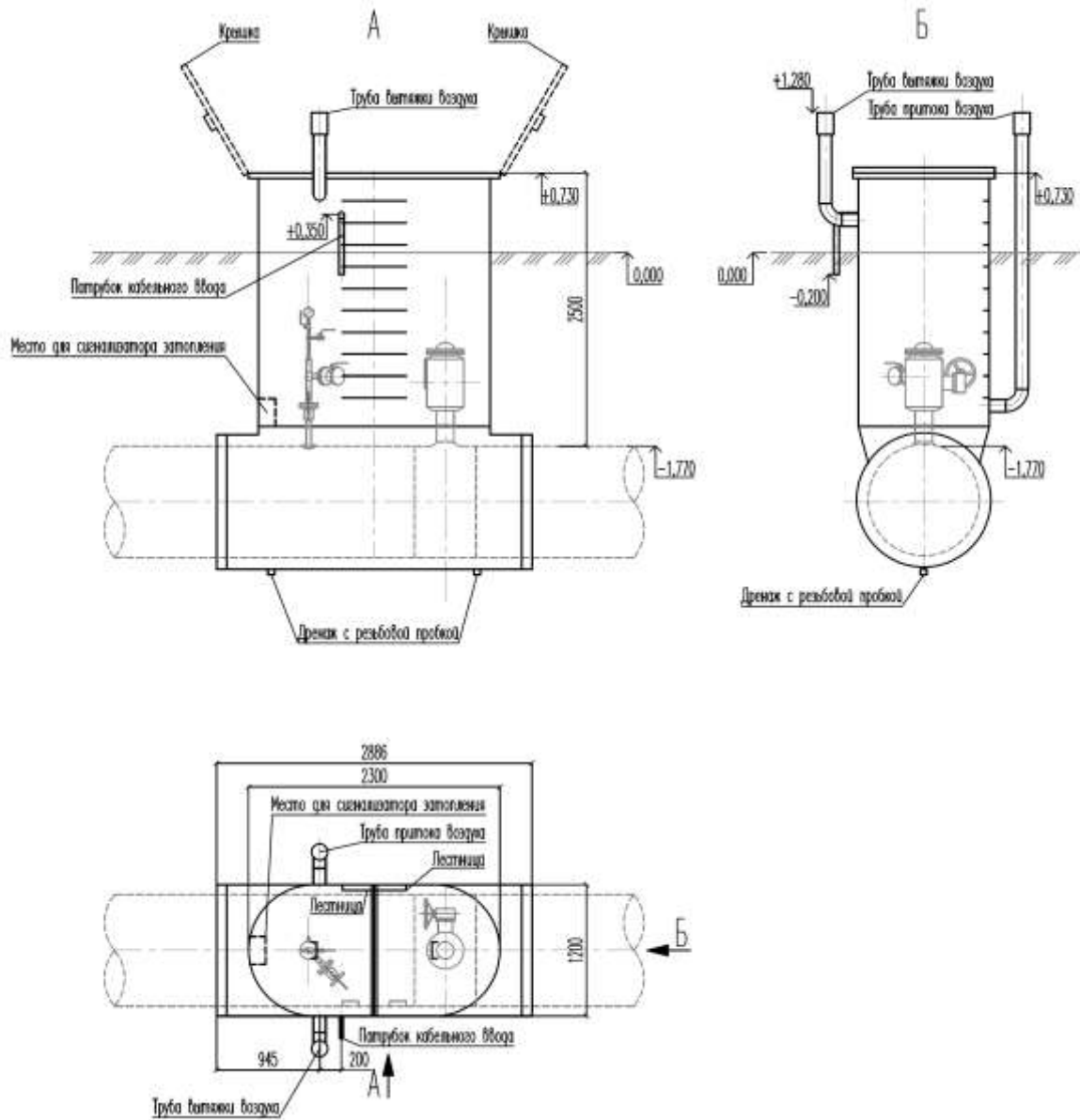
– максимальная	плюс 55	
4. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ		
4.1. Установка изделия	На открытой площадке	
4.2. Характеристика установки: – категория помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности по СП 12.13130.2009 – класс взрывоопасной зоны по ПУЭ (шестое издание, 2006 г.) – класс взрывоопасной зоны внутри колодца по ПУЭ (шестое издание, 2002 г.)	А (в колодце) АН (площадка) В-1г В-1а	
4.3. Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	У1	
4.4. Температура окружающей среды по СП 131.13330.2020 – абсолютно максимальная температура воздуха района эксплуатации изделия, °С – абсолютно минимальная температура воздуха района эксплуатации изделия, °С – средняя температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, °С	плюс 41 минус 34 минус 20	
4.5. Сейсмичность по шкале MSK-64, балл / Исполнение изделия по сейсмостойкости.	6 / С0	
5. ПОКАЗАТЕЛИ НАДЕЖНОСТИ		
5.1. Срок службы изделия, назначенный, лет	30 (в соответствии с п. 6.1.2. ГОСТ Р 59721-2021)	
5.2. Срок службы антикоррозионного покрытия, лет	Срок службы наружного и внутреннего антикоррозионного покрытия принять в соответствии с данными изготовителя АКЗ по согласованному типу покрытия.	
5.3. Гарантийный срок эксплуатации с даты его монтажа, мес.	24	
5.4. Гарантийный срок хранения без переконсервации, мес.	24	

5.5. Ремонтопригодность	По ТУ завода-изготовителя	
6. ПРОЧИЕ ТРЕБОВАНИЯ		
6.1. Комплект поставки	<ol style="list-style-type: none"> 1. Колодец с необходимым крепежом и прокладками для функционирования. 2. Закладная конструкция для датчика затопления. 3. Труба притока воздуха. 4. Труба вытяжки воздуха. 5. Патрубок для кабельного ввода. 6. Дренажные патрубки с резьбовой пробкой (2 шт.). 7. Замковое устройство. 8. Крышки входные. 9. Крепление крышек входных. 10. Лестница. 11. Комплект ЗИП. 	
6.2. Материальное исполнение	Низколегированная сталь с нормированной ударной вязкостью на образцах KCU при температуре минус 40 °С.	
6.3. Особенности конструктивного исполнения в соответствии с дополнительными условиями Заказчика	<ol style="list-style-type: none"> 1. Конструкция колодца с учетом врезки в трубопровод DN1000 трубопровода DN150 с запорной арматурой и патрубков для отбора давления (см. приложение А); 2. Крышка колодца должна открываться одним человеком и иметь устройства для фиксации в открытом и закрытом положениях. 3. Труба кабельного ввода должна быть предусмотрена диаметром Dвн не менее 50мм, расположена вниз с заглублением на 200мм от поверхности земли. 4. Кабельный ввод должен быть оснащен опорной, нажимной и прокладочными шайбами, которые дорабатываются при монтаже колодца под диаметры и количество вводимых в колодец кабелей. 	
6.4. Антикоррозионное покрытие	Для защиты от атмосферной коррозии наружной поверхности	

	<p>колодца над землей применить следующую систему покрытий общей толщиной не менее 200 мкм:</p> <ul style="list-style-type: none"> - эпоксидное мастичное покрытие - один слой толщиной не менее 150 мкм; - полиуретановое покрытие стойкое к ультрафиолетовому излучению – один слой толщиной не менее 50 мкм. <p>Для защиты от почвенной коррозии подземной части колодца предусмотреть заводское антикоррозионное абразивостойкое эпоксидное мастичное покрытие толщиной не менее 200 мкм с покрывным слоем толщиной не менее 200÷250 мкм. Общая толщина покрытия не менее 400÷450 мкм.</p> <p>АКП подземной части должно выступать на высоту не менее 200 мм над уровнем земли. АКП надземной части наносят с нахлестом на АКП подземной части.</p> <p>Возможно применение других покрытий для защиты от почвенной коррозии в соответствии с рекомендованными конструкциями защитных покрытий усиленного типа согласно ГОСТ 9.602 2016.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Покрытие надземной части должно наноситься с нахлестом на покрытие подземной части до уровня земли. - Защиту от коррозии внутренней поверхности колодца выполнить эпоксидно-фенольным покрытием в два слоя толщиной не менее 150 мкм. Общая толщина покрытия не менее 300 мкм. <p>Толщины покрытий определяются, исходя из действующих заключений, выданных на основании проведенных опытно-промышленных испытаний защитных лакокрасочных систем</p>	
--	--	--

	<p>специализированными организациями.</p> <p>Общие требования к выбору материалов, подготовке поверхности, нанесению, приемке, методам контроля и безопасности в соответствии с ВРД КТК 109.11.2020.</p> <p>Конкретный тип АКЗ согласовать с АО «КТК-Р» до начала производства.</p>	
6.5. Наличие теплоизоляции	Нет	
6.6. Наличие обогрева	Нет	
6.7. Наличие установочной поверхности для установки на фундамент	Нет	
Примечания		
1. До начала производства необходимо согласовать конструкторскую документацию на колодец с проектной организацией и АО «КТК-Р». Срок предоставления документации определяется Договором поставки.		
2. Документация изготовителя должна содержать необходимые показатели надежности.		

**Приложение А.
Эскиз колодца**



E