

Лист согласования

К опросному листу на камеру пуска средств очистки и диагностики Ду 500 № 54/14-В, УДР Ц-С101-ЛТ.ОЛ1. Проект «Обустройство Куюмбинского месторождения. Внутрипромысловый нефтегазопровод правый берег р. Подкаменная Тунгуска - ЦПС (с переходом через р. Подкаменная Тунгуска)».

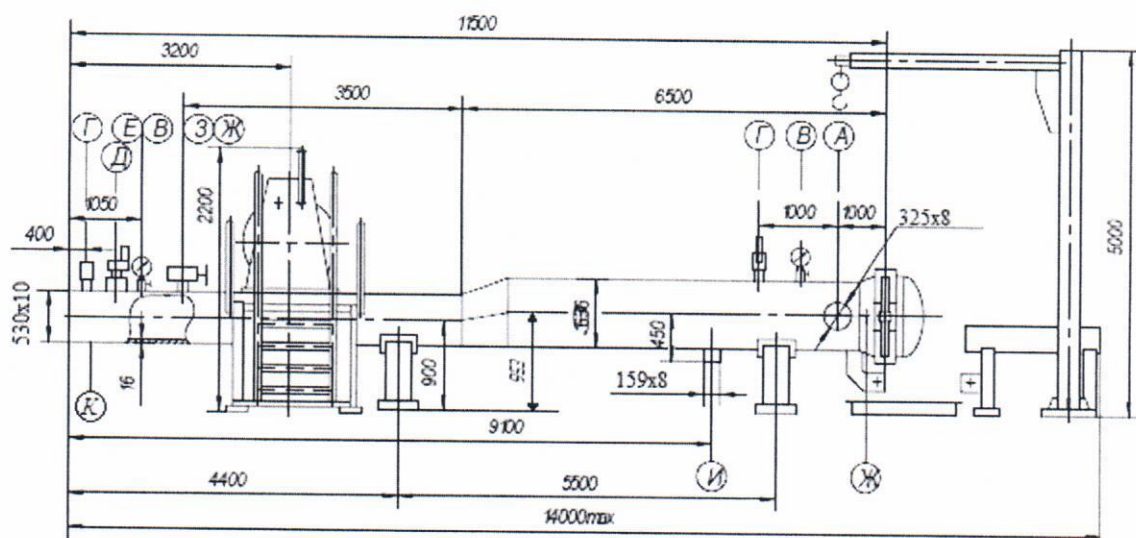
[illegible]

Наименование МТР: Камера запуска средств очистки и диагностики нефтепровода							
1.Наименование: камера запуска			по типу УЗПЗ 6М-500-4,0-Л-ХЛ1				
2.Количество, шт.			1				
3.Условный диаметр трубопровода, на который устанавливается камера.			Ду 500 мм				
4.Рабочее давление в трубопроводе, МПа.			4,0 МПа				
5.Расчетное давление камеры, МПа.			8,0 МПа				
6.Материал корпуса			09Г2С				
7.Климатическое исполнение			ХЛ1				
8.Температура продукта, °С			От минус 0,6 до плюс 0,3				
9. Сейсмичность			5 баллов				
10. Комплектность (да, нет):							
– камера			Да				
– лоток			Да				
– багор			Да				
– сигнализатор прохождения поточных средств			Да				
– манометр			Да				
– болты фундаментные			Да				
– поддон для камеры пуска			Да				
– лебедка			Да				
– устройство для извлечения			Да				
– кран консольный			Да				
– переходное кольцо для устранения разнотолщинности (не более 2 мм) с диаметра присоединения из материала согласно п.13 (определяется поставщиком)			Да				
11. Расположение патрубков входа (выхода) нефти (правое, левое), если смотреть по направлению потока нефти.			Левое				
12. Характеристика района эксплуатации камеры: абсолютная минимальная температура воздуха, °С.			минус 56,5 °С				
13. Наружный диаметр, толщина стенки и марка металла трубопровода, присоединяемого к камере.			Труба 530х10 Класс прочности К52 Сталь 13ХФА ТУ 1381-116-00186654-2013				
14. Наружный диаметр, толщина стенки и марка металла трубопровода, присоединяемого к патрубкам подвода (отвода) нефти.			Труба 325х8 Класс прочности К52 Сталь 13ХФА ТУ 1317-006.1-593377520-2003				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	54/14-4-В,УДР Ц-С101-ЛТ .ОЛ1	
							Лист
							2

15. Наименование и состав среды, транспортируемой по трубопроводу.							Нефтегазовая смесь (нефть, вода, газ) Плотность нефти при 20°C – 0,820 г/см ³ Кинематическая вязкость при 20°C – 8,973 мм ² /с Газовый фактор – 607,1 м ³ /т
16. Характеристика среды, транспортируемой по трубопроводу (класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76, категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852.11-2002, ГОСТ 30852.5-2002)							III ПА, ТЗ
17. Категория пожарной опасности камеры запуска по ФЗ №123 ТРoТПБ							АН
18. Класс взрывоопасной зоны по ПУЭ							В-1г
19. Срок службы							20 лет
20. Прибавка на коррозию							0,05 мм в год
21. Число циклов нагружения в год, не менее							40
22. Время открытия затвора							20 мин
23. Заземление							Предусмотреть узлы крепления заземляющего устройства через болтовые соединения.
24. Тип опор							Металлический
25. Наружное антикоррозионное покрытие							1. Грунтовка – ЦИНОТАН (1 слой), цвет – серый. 2. Полиуретановая эмаль – ПОЛИКОР-УР (1 слой) – цвет светло-серый. 3. Полиуретановая эмаль – ПОЛИКОР-УФ Количество слоев и цвет, согласно выбранного RAL.
26. Прочие требования по усмотрению составителя опросного листа							1. Поставляемое оборудование должно соответствовать ПБвНГП Приказ РТН №101 от 12.03.2-13г., сопровождаться паспортом согласно ПБ ОПО Приказ № 116 от 25.03.2014, соответствовать техническим регламентам Таможенного союза ТР ТС 010/2011, ТР ТС 012/2011, ТР ТС 032/2013. 2. Оснастить камеру запуска бугельным затвором и двумя комплектами ЗИП на 2 года эксплуатации (уплотняющие прокладки) для бугельного соединения. 3. Оснастить камеру пуска устройством для предотвращения открывания до срабатывания давления. 4. Расстояние от оси трубопровода до низа опорной конструкции принять 900 мм, от оси камеры до низа опорной конструкции – 953 мм согласно эскиза камеры см. стр. 4
27. Дополнительные требования:							1. Гидравлические испытания на прочность и герметичность выполнить в заводских условиях в присутствии представителя
Иив. № подл.							Лист 3
	54/14-4-В,УДР Ц-С101-ЛТ .ОЛ1						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

3. Грузоподъемность консольного крана должна составлять не менее 1800 кг.

Эскиз камеры



УЗП 6М01.00.000-01 (П-правое исполнение) - зеркальное отражение УЗП 6М01.00.000 относительно оси аппарата

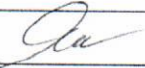
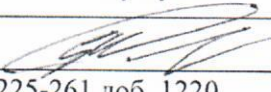
А - подача нефтепродукта; Г - вантуз; Е - под инертный газ; З - для передней заправки;
В - под манометр; Д - под сигнализатор; Ж - под блокировку; И - дренаж; К - выход нефтепродукта

Таблица патрубков

Патрубки и штуцера	Назначение	Условный проход, Ду,мм	Тип присоединения
А	Подача нефтепродукта	300	Под приварку
В	Под манометр	15/М20х1,5	Резьбовой
Г	Вантуз	50	Под приварку
Д	Под сигнализатор	65/М60х2	Резьбовой
Е	Под инертный газ	10/М33х1,5	Резьбовой
Ж	Под блокировку	М20х1,5	Резьбовой
З	Для передней заправки	200	-
И	Дренаж	150	Под приварку
К	Выход нефтепродукта	500	Под приварку

Взаим. инв. №		В	Под манометр	15/М20х1,5	Резьбовой				
		Г	Вантуз	50	Под приварку				
Подпись и дата		Д	Под сигнализатор	65/М60х2	Резьбовой				
		Е	Под инертный газ	10/М33х1,5	Резьбовой				
		Ж	Под блокировку	М20х1,5	Резьбовой				
		З	Для передней заправки	200	-				
		И	Дренаж	150	Под приварку				
		К	Выход нефтепродукта	500	Под приварку				
Инв. № подл.						54/14-4-В,УДР Ц-С101-ЛТ .ОЛ1	Лист		
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись	Дата	4

Формат А4

Проектировщик		ЗАО «ТюменьНИПИнефть»	
Ф.И.О. Ответственного лица		Юдина Л.А.	
Должность		Начальник отдела трубопроводного транспорта	
Подпись			
Телефон/факс		(3452) 225-261 доб. 1104	
Электронный адрес		Project44@tnipi.ru	
Ф.И.О.		Катаев К.А.	
Должность		Главный инженер проекта	
Подпись			
Телефон/факс		(3452) 225-261 доб. 1220	
Электронный адрес		Kirill.Kataev@tnipi.ru	
Заказчик		ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	
Ф.И.О.			
Должность			
Телефон/факс			
Электронный адрес (личный или организации)			
Подпись			
		Лист	
		5	

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

54/14-4-В,УДР Ц-С101-ЛТ .ОЛ1