

УТВЕРЖДЕНО
решением Тендерной комиссии
Протокол № 199
« 02 » 06 2015 г.

ОАО «Славнефть-Мегийоннефтегаз» уведомляет вас о внесении изменений и дополнений в ПДО №229/ТК/2015 от 25.05.2015 г. на выполнение работ по внутритрубной диагностике нефтепромысловых трубопроводов ОАО «СН-МНГ».

1. Читать абзац «окончание приема оферт...» (стр. 2 ПДО № 229/ТК/2015 от 25.05.2015г.) в следующей редакции:

«Окончание приема оферт – 09 июня 2015г.».

2. В Форму 5 «Техническое задание» включить Опросный лист обследуемого трубопровода Приложением №2 к Форме 5.

3. В Форме 6 (Договор):

п. 6.14. читать в редакции: «В случае установления факта употребления работником Исполнителя (Субподрядчика) алкогольной продукции, наркотических, психотропных, иных одурманивающих веществ, нахождения работника Исполнителя (Субподрядчика) на территории, месторождениях Заказчика (лицензионном участке, производственной территории, производственной площадке, контрольно-пропускном пункте и пр.), в том числе месторождениях, обслуживаемых Заказчиком в рамках договоров об оказании операторских услуг, в состоянии алкогольного, наркотического, токсического опьянения, Исполнитель (Субподрядчик) обязан уплатить штраф в размере 150 000 (ста пятидесяти тысяч) рублей за каждый такой случай, в течение 30 (Тридцати) дней, с момента предъявления требования.

Установление факта употребления работником Исполнителя (Субподрядчика) алкогольной продукции, наркотических, психотропных, иных одурманивающих веществ, нахождения работника Исполнителя (Субподрядчика) в состоянии алкогольного, наркотического, токсического опьянения, осуществляется по выбору Заказчика, одним из следующих способов:

- Медицинским осмотром или освидетельствованием;
- Составлением и подписанием двухстороннего акта. В случае отказа работника Исполнителя (Субподрядчика) от подписания акта, подтверждающего факт нарушения, данный акт подписывается работником Заказчика в одностороннем порядке с отметкой об отказе Исполнителя (Субподрядчика) от его подписания;
- Составлением и подписанием акта работником организации оказывающей Заказчику охранные услуги на основании договора, с использованием при необходимости технических средств индикации (АКПЭ-1МОЗ, и др.). Акт составляется при наличии следующих критериев: 1) запах алкоголя изо рта; 2) неустойчивость позы; 3) нарушение речи; 4) выраженное дрожание пальцев рук; 5) резкое изменение окраски кожных покровов лица; 6) поведение, не соответствующее обстановке; 7) наличие алкоголя в выдыхаемом воздухе, определяемое техническими средствами индикации.

При обнаружении и установлении факта употребления алкогольной продукции, наркотических, психотропных, иных одурманивающих веществ, нахождения работника Исполнителя (Субподрядчика) на территории, месторождениях Заказчика (лицензионном участке, производственной территории, производственной площадке, контрольно-пропускном пункте и пр.), в том числе месторождениях, обслуживаемых Заказчиком в рамках договоров об оказании операторских услуг, в состоянии алкогольного, наркотического, токсического опьянения,

Исполнитель (Субподрядчик) обязан по требованию Заказчика незамедлительно отстранить от работы данного работника.»

п. 6.15. читать в редакции: «В случае завоза/проноса (попытки завоза/проноса) работниками Исполнителя (Субподрядчика) на месторождения Заказчика (лицензионный участок, производственную территорию, производственную площадку, контрольно-пропускной пункт и пр.), в том числе месторождения, обслуживаемые Заказчиком в рамках договоров об оказании операторских услуг, алкогольной продукции (в том числе пива), наркотических, психотропных веществ, Заказчик имеет право предъявить Исполнителю штраф в размере 150 000 (пятидесяти тысяч) рублей, за каждый такой случай, а Исполнитель обязуется оплатить его в течение 30 (тридцати) дней с момента предъявления требования.

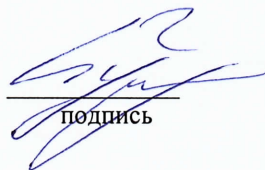
Установление факта завоза/проноса (попытки завоза/проноса) работниками Исполнителя (Субподрядчика) алкогольной продукции (в том числе пива), наркотических, психотропных веществ осуществляется по выбору Заказчика одним из следующих способов:

– актом, составленным работниками Заказчика и Исполнителя (Субподрядчика). В случае отказа работника Исполнителя (Субподрядчика) от подписания акта, подтверждающего факт нарушения, данный акт подписывается работником Заказчика в одностороннем порядке с отметкой об отказе Исполнителя (Субподрядчика) от его подписания;

– актом о нарушении, составленным работником организации, оказывающей Заказчику охранные услуги на основании договора.»

Приложение: Опросный лист обследуемого трубопровода (Приложение №2 к Форме 5) к ПДО №229/ТК/2015 от 25.05.2015г.

Руководитель Ответственного подразделения



подпись

Булычев С.Ю.
Ф.И.О.

Зам. Руководителя
Тендерного комитета



подпись

Дмитриченко О.А.
Ф.И.О.

Опросный лист обследуемого трубопровода

Project:

Подготовлен: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Дата: 30.04.2015г.

Трубопровод: Напорный нефтепровод

Назв. прогона: КЗОУ (ППН-1) – КПОУ (р-н т.вр. в ННП НВ-УМН)

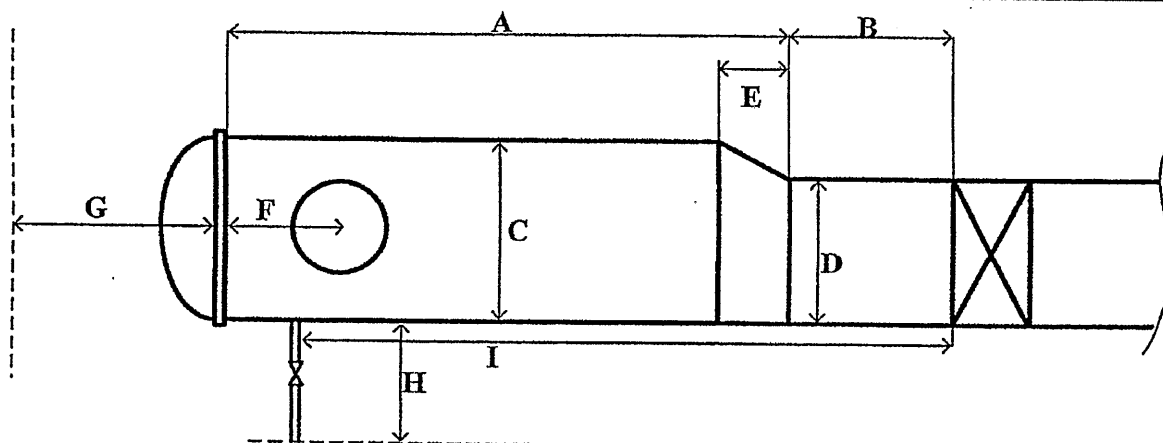
1. Общая информация			
Подрядчик:		Заказчик: ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	
Страна:	Россия	Местоположение базового лагеря:	
Название трубопров. системы:		Напорный нефтепровод	☒ на суше, ☐ на море
Название труб-да:	т.п. к СИКН №512 (средство измер. контр. качеств нефти) - НП "Усть-Балык" 32км		
Доступ к трубопроводу:		☒ хороший, ☐ плохой (вездеходная техника типа ГТТ)	
Наличие ЛЭП вблизи:		☐ нет, ☒ да, расстояние до трубопровода (м): 30	
Засыпка трубопровода:		тип: траншея	глубина: 2,2 м
Требуемые услуги:			
☐ Обнаружение трещин, продольн.:		☐ ультразвуковое ☒ MFL (профильное намагничивание)	
☐ Обнаружение трещин, поперечн.:		☐ ультразвуковое ☐ TFI (магнитное, поперечно направл. поле)	
☐ Измерение толщины стенки:		☐ ультразвуковое ☐ sMFL (спиральное намагничивание)	
☐ Очистка скребком:		☐ из пеноматериала ☒ магнетным ☐ дисковым ☐ щеточным ☐ с мет. шипами ☐ магнитным ☐ прочими: при необходимости другими	
☐ Измерение геометрии:		☐ Профилемером ☐ шаблоном, мм	
☐ Геодезич. снарядам		☐ Измерение колен	
2. Проектные параметры			
Длина трубопровода (м):		9000	
Внешний диаметр (дюйм & мм):		28 дюймов 720 мм	
Внутренний диаметр (мм):		диапазон: 696-700 преимущественно: 700	
Толщина стенки (мм):		диапазон: 10-12 преимущественно: 10	
Мин. радиус колена (xD/45°):		5D	Мин. внутр. диаметр в мин. колене (мм): 692
Тройники с диаметром 1:1:		☐ нет, ☒ да: ☒ с напр. решетками, ☐ без решеток (указать): св. отс. расположение: ПК 3+00 ориентация: 270 град. расположение: ПК 87+11 ориентация: 90 град. Тройник выступает внутрь трубы: ☒ нет, ☐ да: св. отс. мм	

2. Проектные параметры		
Все задвижки равнопроходные?	☒ да, ☐ нет (указать): расположение: ПК 3+00 реальный внутр. диаметр: 700 мм расположение: ПК 87+11 реальный внутр. диаметр: 700 мм	
Обратные клапаны?	☒ нет, ☐ да, тип: (пожалуйста, приложите чертеж)	
Кожухи?	☐ нет, ☒ да	
Катодная защита?	☒ нет, ☐ да	
Тип сварки:	☒ продольношовная, ☐ SAW, ☐ ERW, ☐ бесшовная, ☐ спиралешовная	
Марка стали:	Ст 17ГС	
Тип внешней изоляции:	Покрытие из экструдированного полиэтилена	
Внутренняя изоляция:	тип:	
3. Эксплуатационные параметры	Для нормальной эксплуатации	Для проведения диагностических работ
Продукт:	Нефть с обводненностью до 1%	☐ необходима жидкостная пробка? среда пробки: нет
Информация о продукте:	- радиоактивность 0% H ₂ S, содержание: - ppm ☐ другое:	☐ радиоактивность ☐ H ₂ S, содержание: ppm ☐ другое:
Скорость перекачки (м/с):	~0,4 м/с	не менее 0,2м/сек
Регулируемая скорость перекачки:	☐ нет, ☒ да	☐ нет, ☒ да
Диапазон давления (МПа):	в месте запуска: 51 в месте приема: 30	в месте запуска: 51 в месте приема: 30
Температурный диапазон (°C):	в месте запуска: 50 в месте приема: 45	в месте запуска: 50 в месте приема: 45
4. Описание камер запуска/приема КАМЕРЫ ОТСУТСТВУЮТ (пожалуйста, см. чертеж ниже)		
	Камера запуска	Камера приема
Месторасположение	ПК 3+00	ПК 87+11
Ориентация (горизонтально, вертикально, наклонно)	☒ г ☐ в ☐ н	☒ г ☐ в ☐ н
Длина ствола, вкл. расширение: А (мм)	8000	5500
Длина номинальной части: В (мм)	4000	6500
Длина расширения: Е (мм)	500	500
Внешний диаметр ствола: С (мм)	1020	1020
Внутренний диаметр ствола (мм)	976	976
Диаметр номинальной части: D (мм)	720	720
Толщина стенки ствола (мм)	22	22

Project:

2. Проектные параметры

Толщина стенки номинальной части (мм)	22	22
Размер линии давления/байпас линии (дюймов)	16	16
Расст. до линии давл. /байпаса от края камеры: F (мм)	2000	4500
Ориентация линии давления/байпас линии (град)	270	90
Линия выравнивания, расстояние до задвижки: I (мм)	9000	9000
Тип и внутр. диаметр отсечной задвижки	ЗКЛ, Ø: 400х63	ЗКЛ, Ø: 400х63
Плотно ли закрывается крышка камеры?	☒ да, ☐ нет	☒ да, ☐ нет
Кол-во выпускных патрубков	1	1
Кол-во сигнализаторов прохождения снаряда/скребка??	2	2
Высота нижней части камеры над землей: H (мм)	1000	1000
Свободн. рабоч. пространство перед камерой: G (LxW) (мм)	-	-

**5. Оборудование трубопровода (арматура)**

Оборудование	Расстояние до камеры запуска* (км)	Расстояние до камеры приема* (км)	Положение по окружности (°)	Внешний диам (мм)	Внутр. диам. основной трубы (мм)	Внутр. диам. отводов ** (мм)	t*** (мм)	Расстояние: задвижка - основная линия ** (м)
УКК								
УЗТ								

* достаточно указать любое из расстояний

** информация необходимая только для прогонов в жидкостной пробке

*** t = толщина стенки

Опросный лист обследуемого трубопровода

Project:

6. История трубопровода				
Год строительства:	2004			
Ранее проводимые обследования: нет	☐ ультразвуковое, продольные трещины: год(ы): ☐ ультразвуковое, поперечные трещины: год(ы): ☐ магнитное TFI, поперечные трещины: год(ы): ☐ ультразвуковое, потеря металла: год(ы): ☐ магнитное MFL, потеря металла: год(ы): ☒ другие (пожалуйста укажите): УЗТ год(ы): 2012			
Частота очистки: нет	раз в ☐ неделю, ☐ месяц, ☐ год другое: не очищается			
Тип очистного скребка: нет	☐ из пеноматериала, ☐ манжетный, ☐ дисковый, ☐ щеточный, ☐ с мет. шипами, ☐ магнитный, ☐ другой:			
Тип/кол-во мусора: нет	тип: нет данных количество:			
Повреждения снарядов или неполадки на трубопроводе	25.04.2015г. в 1м от забора ЦППН-1, р-н конденсатосборной. Свищ Ø3мм на 11ч по ходу жидкости. Ликвидирован методом установки технологического стакана Ø159мм.			
7. Список лиц для контактов				
	Ф.И.О.	Телефон	Факс	E-Mail
Представитель Заказчика	Барцевский Руслан Михайлович	8(34643)46-105	8(34643)46-253	BarscevskiiRM@mng.slavneft.ru
Представитель Подрядчика				

Технолог ЦпоЭТ
Управления «Сервис-нефть»



Почапский А.И.