

Цех № 5 Установка Регенерации сульфидсодержащих стоков

Строительство установки регенерации сульфидсодержащих стоков

Изменения

Этап согласования					Рабочая документация						
Лист	A	B	C	D	Лист	0	1	2	3	4	5
1					1	x					
2					2	x					
3					3	x					
4					4	x					
5					5	x					
6					6	x					
7					7	x					
8					8	x					
9					9	x					
10					10	x					
11					11	x					
12					12	x					
13					13						
14					14						
15					15						
16					16						
17					17						
18					18						
19					19						
20					20						
21					21						
22					22						
23					23						
24					24						
25					25						
26					26						
27					27						
28					28						
29					29						
30					30						

Никифоров П.А.

Согласовано:

Изм.	Дата	Должность	Фамилия	Подпись	Примечание
	03.22	Нач. МО	Бутин	<i>[Подпись]</i>	

(2566)-74/3-TX002-ОЛ-PSV8006

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб		Гасилин		<i>[Подпись]</i>	03.22
Проверил		Старостин		<i>[Подпись]</i>	03.22
Гл. спец.		Кошляков		<i>[Подпись]</i>	03.22
Нач. отд.		Харитонов		<i>[Подпись]</i>	03.22
ГИП		Гудыма		<i>[Подпись]</i>	03.22

**Блок пружинных предохранительных клапанов емкости Е-103
PSV 8006А/В**

Стадия	Лист	Листов
Р	1	12

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС» и не подлежит копированию и распространению без его согласия.

Согласовано
Рук. ПКО
Гл. технолог

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС» и не подлежит копированию и распространению без его согласия.

[illegible]


Никифоров П.А.

СОДЕРЖАНИЕ ОПРОСНОГО ЛИСТА

№	Наименование раздела	№ листа
1	Назначение опросного листа	4
2	Данные для подбора предохранительного клапана	5
3	Объем поставки	7
4	Общие требования	8
5	Требования по составу технического паспорта арматуры	9
6	Требования к составу (перечню) документации	10
7	Требования к техническому предложению	11
8	Требования по согласованию конструкторской документации	12

ПРИЛАГАЕМАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

1. Технические решения №ОПТО-1 «По запорной арматуре и предохранительным клапанам для потребностей ПАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС».

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС»
и не подлежит копированию и распространению без его согласия.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.


Никифоров П.А.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

(2566)-74/3-ТХ002-ОЛ-PSV8006

Лист

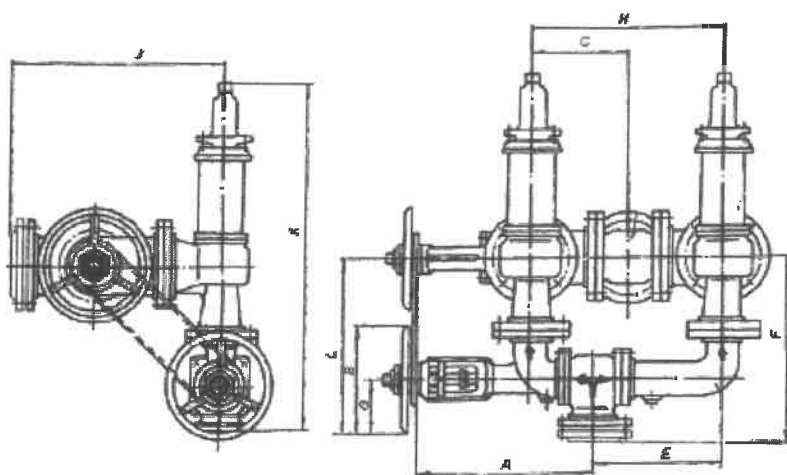
3

1. НАЗНАЧЕНИЕ ОПРОСНОГО ЛИСТА

Данный документ определяет основные технические условия и характеристики, необходимые для проведения закупочных процедур, а также подбора (конструирования), изготовления и поставки блока пружинных предохранительных клапанов (БППК)

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	
ПЛОЩАДКА СТРОИТЕЛЬСТВА:	Цех № 5
НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА:	Установка регенерации сульфидсодержащих стоков, Тит. 74/3
ЗАКАЗЧИК:	ПАО «Славнефть – ЯНОС»
РАЗРАБОТЧИК ДОКУМЕНТАЦИИ: <input checked="" type="checkbox"/> ПРОЕКТНОЙ	ПАО «Славнефть-ЯНОС»
СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКЕ ЗАКУПОЧНЫХ ПРОЦЕДУР (1)	
• НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	
• ПОЧТОВЫЙ АДРЕС	
• ФИО КОНТАКТНОГО ЛИЦА	
• ТЕЛЕФОН	
• ФАКС	
• ЭЛЕКТРОННАЯ ПОЧТА	

(1) - заполняется участником закупочных процедур.
Блок пружинных предохранительных клапанов (БППК)



Условные обозначения по документу:

☒ - да (требуется);

☐ - нет (не требуется).

Никифоров П.А.

(2566)-74/3-ТХ002-ОЛ-PSV8006

Лист

4

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС»
и не подлежит копированию и распространению без его согласия.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

ПАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС»				Блок пружинных предохранительных клапанов				ОЛ		
2. ДАННЫЕ ДЛЯ ПОДБОРА ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНОГО КЛАПАНА										
2.1.	Позиция по проекту		PSV 8006A/B		Тип		БППК			
2.2.	Количество ППК, шт.		2		Рабочий		1		Резервный	1
2.3.	Место установки		Аппаратный двор		Защищаемое оборудование		Емкость Е-103 Линия SRG-02.07			
2.4.	Давление, изб. МПа		Расчетное линии SRG-02.07, Р		0,45					
			Рабочее линии SRG-02.07, Рр		0,3					
2.5.	Класс взрывоопасной зоны по ГОСТ 31610.10-2017		Зона класса 2		Категория зданий, помеще-ний, наружных установок СП 12.13130-2009		Ан			
2.6.	DN штуцера входного не более, мм.	80	(1)	Размер трубопровода, DN x h(стенки), мм	89x7,0 ⁽³⁾	Материал трубопровода	Сталь 20			
2.7.	DN штуцера выходного не более, мм.	100	(1)	Размер трубопрово-да, DN x h(стенки), мм	108x9,0 ⁽³⁾	Материал трубопровода	Сталь 20			
РАБОЧАЯ СРЕДА										
2.8.	Наименование		Кислый газ		Агрегатное состояние		Газ			
2.9.	Состав, % масс.		Сероводород - 99,29 Аммиак - 0,00 Вода - 0,71							
2.10.	Воспламеняемость, ГОСТ 12.1.044-2018		ГТ		Класс опасности, ГОСТ 12.1.007-76		2			
2.11.	Категория и группа взрыво-опасной смеси, ГОСТ 31610.20-1-2020		ПВ-ТЗ		Токсичность, ГОСТ 12.1.005-88, ГН 2.2.5.3532-18 (ПДК) мг/м³		10			
2.12.	Количество твердых частиц, мг/м³		-		Размеры твердых частиц, мкм		-			
2.13.	Агрессивная составляющая, % объемн.		-		Коррозионные примеси		-			
2.14.	Вязкость при температуре сброса, сСт		-		Плотность при температуре сброса, кг/м³		8,09			
2.15.	Фактор сжимаемости (для газа)		0,96		Ср/Сн(показатель адиабаты для газа)		1,35			
РАБОЧИЕ И РАСЧЕТНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ППК										
2.16.	Давление по ГОСТ 24856-2014, изб. МПа	Номинальное по ГОСТ 356-80, РН	На входе, не менее	1,6	(1)	Начала открытия, Рно (установочное давлени-е)		0,45		
			На выходе, не менее	1,6	(1)	Настройки, Рн или диапазон настройки		(1)		
			Полное открытие, Рпо (1)			Закрытие, Рз		(1)		
2.17.	Направление сброса	На кислый факел		Противодавление, изб. МПа (кгс/см²)				не более 0,05		
2.18.	Температура, °С	Рабочая	40		Расчетная	100		При давлении сброса	40	
2.19.	Допустимое превышение давления, %	15			Аварийный расход, кг/ч			2392		
КОНСТРУКЦИЯ										
2.20.	Тип клапана по ГОСТ 12.2.085-2017				Разгруженный		(1)			
2.21.	Эффективная площадь клапана, мм²		(1)		Пропускная способность клапана, кг/ч		(1)			
2.22.	Номер пружины (2)		<input checked="" type="checkbox"/> - определяет поставщик <input type="checkbox"/> - определяет заказчик			Коэффициент расхода		(1)		
<div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: center;"> <div> <div>Изм.</div> <div>Кол.уч.</div> <div>Лист</div> <div>№ док.</div> <div>Подпись</div> <div>Дата</div> </div> <div> (2566)-74/3-TX002-ОЛ-PSV8006 </div> <div> <div>Лист</div> <div>5</div> </div> </div>										

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС» и не подлежит копированию и распространению без его согласия.

ПАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС»		Блок пружинных предохранительных клапанов				ОЛ
2.23.	Принадлежности	Сильфон				<input checked="" type="checkbox"/>
		Ответные фланцы, прокладки, крепеж				<input checked="" type="checkbox"/>
		Рычаг подъема				<input type="checkbox"/>
		Защитная крышка				<input checked="" type="checkbox"/>
		Трехходовая арматура (переключающее устройство), до предохранительных клапанов и после них, исключающую возможность одновременного закрытия обоих клапанов				<input checked="" type="checkbox"/>
		Дополнительный привод для принудительного открытия				<input type="checkbox"/>
		Идентификационная табличка с указанием позиции по проекту				<input checked="" type="checkbox"/>
2.24.	Материальное исполнение деталей предохранительного клапана (4)	Корпус, крышка	20ГМЛ, 09Г2С, 20КА	Крепеж	В соответствии ГОСТ 20700-75, ГОСТ 23304-78 и СТ ЦКБА 012-2005.	
		Седло, золотник, шток	Согласно приложения Б по ГОСТ 33260-2015	Остальные детали	Согласно приложения Б по ГОСТ 33260-2015	
		Пружина	50ХФА	Сильфон	10Х17Н13М2Т	
		Переключающее устройство перед БППК	20ГМЛ, 09Г2С, 20КА	Переключающее устройство после БППК	20ГМЛ, 09Г2С, 20КА	
		Материальное исполнение деталей предохранительного клапана должно соответствовать требованиям NACE MR0103.				
ИСПОЛНЕНИЕ КЛАПАНА						
2.25.	Тип уплотнения затвора	Металл-металл				
2.26.	Обозначение фланцевого присоединения (заполняется при фланцевом соединении) по ГОСТ 33259-2015	Вход	Фланец	Е		
			Ответный фланец	F		
		Выход	Фланец	Е		
			Ответный фланец	F		
	Прокладка	СНП по ГОСТ 52376-2005				
2.27.	Требования к изготовлению ответных фланцев Ответные фланцы должны быть изготовлены по ГОСТ 33259-2015 приварные встык тип 11 ряд 1, из поковок IV группы контроля (с учетом требований ГОСТ 8479-70, ГОСТ 25054-81 и таб. А2 ГОСТ 32569-2013)	Вход (3)			<input checked="" type="checkbox"/>	
		Выход (3)			<input checked="" type="checkbox"/>	
2.28.	Материальное исполнение ответных фланцев	Вход	09Г2С	(1)		
		Выход	09Г2С	(1)		
2.29.	Герметичность затвора предохранительного клапана	Класс герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015				
2.30.	Герметичность затвора переключающего устройства	Класс герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015				
2.31.	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ1				
2.32.	Климатические условия на площадке (абс. мин/ср. наиб. хол. 5дн. с обесп. 0,92/абс. макс.) в соотв. СП 131.13330-2018	T= -46°C / -29°C / +37°C				
2.33.	Вибрация					
2.34.	Нагрузка от трубопровода					
2.35.	Вес в сборе, кг	(1)				
2.36.	Установочные размеры, мм	(1)				
2.37.	Дополнительные требования					
2.38.	Модель/Изготовитель (заполняется участником закупочных процедур)					
Примечания: (1) - заполняет участник, отклонения от требований ОЛ по согласованию с Заказчиком. (2) - пределы давлений и технические данные пружин должны быть согласованы с Заказчиком (3) - размеры шейки фланца под приварку должны соответствовать размерам присоединительных труб, которые уточняются у заказчика после определения DN ППК (вх. и вых.) и согласовываются с заказчиком на этапе согласования конструкторской документации. (4) - материальное исполнение, отличающееся от требований настоящего пункта, подлежит согласованию с Заказчиком.						
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата


(2566)-74/3-TX002-ОЛ-PSV8006

Лист


6

Никифоров П.А.

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС» и не подлежит копированию и распространению без его согласия.


ПАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС»		Блок пружинных предохранительных клапанов		ОЛ	
3 ОБЪЕМ ПОСТАВКИ					
№ п/п	Перечень оборудования, услуг и документов				
3.1.	№ позиции по проекту	Количество	Примечание		
3.2.	БППК PSV 8006A/B	1			
	Общее количество оборудования	1			
№ п/п	Требования к комплектации оборудования, услуг и документации	Требуется	Включено ⁽¹⁾	Примечание	
3.3.	Предохранительные клапаны в соответствии с требованиями опросного листа:	<input checked="" type="checkbox"/>			
3.4.	Переключающее устройство, в комплекте с маховиками, звездочками, цепной передачей, в соответствии с требованиями опросного листа	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		
3.5.	Ответные фланцы с прокладками и крепежом	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1 комплект для каждого фланцевого разъёма	
3.6.	Запасные части и принадлежности:				
	Комплект запасных частей для пуска, гарантийного срока и эксплуатации – 3 комплекта прокладок (в соответствие с требованиями ОЛ), – 10% каждого вида применяемого крепежа, при этом для фланцевых соединений не менее 2 шт. Крепеж должен быть из одной партии.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		
3.7.	Гарантии изготовителя	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		
3.8.	Консервация и окраска (в том числе ЛКП пружины) согласно требований СТ ЦКБА 030-2006 и ГОСТ 9.303-84	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>		
3.9.	Чертежи, схемы и документы	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	см. раздел «Требования к составу (перечню) документации»	
(1) - Заполняет участник, отклонения от требований ОЛ по согласованию с Заказчиком.					
<div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: flex-end;"> <div style="display: flex; flex-direction: column; align-items: center;"> <div>Инов.№ подл.</div> <div>Подпись и дата</div> <div>Взам. инв. №</div> </div> <div style="text-align: right;">  Никифоров П.А. </div> </div>					
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись
					Дата
(2566)-74/3-TX002-ОЛ-PSV8006					Лист
					7

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС» и не подлежит копированию и распространению без его согласия.

ПАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС»		Блок пружинных предохранительных клапанов		ОЛ						
4 ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ										
№ п/п	Требование									
1.	ГОСТ 12.2.085-2017 «Арматура трубопроводная. Клапаны предохранительные. Выбор и расчет пропускной способности».									
2.	Общие требования безопасности по ГОСТ 12.2.063-2015. Методы контроля и испытаний по ГОСТ 33257-2015.									
3.	Изготовление пружин и их защитное покрытие должны соответствовать СТ ЦКБА 030-2006. «Пружины винтовые цилиндрические сжатия. Общие технические условия».									
4.	Вид и качество защитных металлических и лакокрасочных покрытий должны соответствовать требованиям ГОСТ 9.303, ГОСТ 9.306, ГОСТ 9.032.									
5.	Технические решения №ОПТО-1 «По запорной арматуре и предохранительным клапанам для потребностей ПАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС».									
6.	Резьба крепежа должна быть выполнена по стандарту ISO, т.е. быть метрической									
7.	Шейки ответных фланцев должны быть выполнены по ГОСТ 33259-2015									
8.	В переключающих устройствах для каждой позиции необходимо предусмотреть дренажи с резьбовыми пробками.									
9.	Необходимо предоставить протоколы расчета предохранительных клапанов для каждой модели расчета.									
10.	Высота выступающих над гайками концов шпилек должна быть не менее одного и не более трех шагов резьбы.									
11.	Срок службы, лет, не менее	20								
12.	Ресурс, циклов, не менее	750								
13.	Наработка между отказами, циклов, не менее	120								
<div style="text-align: right;">  Никифоров П.А. </div>										
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
(2566)-74/3-TX002-ОЛ-PSV8006					Лист					
					8					

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

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС»
и не подлежит копированию и распространению без его согласия.

ПАО «СЛАВНЕФТЬ-ЯНОС»		Блок пружинных предохранительных клапанов		ОЛ	
5 ТРЕБОВАНИЯ ПО СОСТАВУ ТЕХНИЧЕСКОГО ПАСПОРТА АРМАТУРЫ					
№ п/п	Требование				
1.	Наименование изготовителя.				
2.	Тип арматуры.				
3.	Заводской номер.				
4.	Позиция арматуры по проекту.				
5.	Маркировка арматуры по каталогу изготовителя.				
6.	Номинальное давление PN.				
7.	Номинальный диаметр DN.				
8.	Стандарт, ТУ изготовителя.				
9.	Герметичность затвора.				
10.	Назначенный срок службы, в часах.				
11.	Ресурс, циклов.				
12.	Габаритные и монтажные чертежи арматуры с ответными фланцами с указанием габаритных, установочных и присоединительных размеров и веса.				
13.	Сборочный чертеж сечения арматуры и детализовочная спецификация.				
14.	Акты приемочных испытаний: - испытания корпуса на прочность и плотность; - испытания на работоспособность и герметичность затвора; - испытания на герметичность относительно внешней среды; - испытания на функциональность: фактический ход, правильность настройки и работы.				
15.	Сертификаты на материалы основных элементов и сварочные материалы.				
16.	Акты испытаний на ударную вязкость.				
 Никифоров П.А.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
(2566)-74/3-TX002-ОЛ-PSV8006					Лист
					9

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

6 ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ (ПЕРЕЧНЮ) ДОКУМЕНТАЦИИ

Пункт	Наименование	С предложением	После заказа			Подтверждение Да/Нет с обоснованием. Заполняет участник
			Согласование РКД	С поставкой		
		Кол-во ⁽¹⁾	Кол-во ⁽¹⁾	Кол-во ⁽¹⁾	Срок	
1.	Технический паспорт			1	с поставкой	
2.	Заполненный ОЛ со штампом изготовителя	1	1			
3.	Габаритные и монтажные чертежи с указанием веса	1 Предварит.	1	в составе паспорта		
4.	Сборочный чертеж предохранительного клапана и детализованная спецификация		1	в составе паспорта		
5.	Расчеты предохранительных клапанов для каждой модели	1	1	в составе паспорта (3)		
6.	Результаты испытаний			в составе паспорта	с поставкой	
7.	Инструкции по монтажу, вводу в действие, эксплуатации и техническому обслуживанию			в составе паспорта (3)		
8.	Паспорт на пружину			1 (3)	с поставкой	
9.	Сертификаты на материалы основных элементов и сварочные материалы.			в составе паспорта	с поставкой	
10.	Свидетельство о консервации			в составе паспорта	с поставкой	
11.	Акт приёмки. Для импортного оборудования по 3.1 EN 10 204-2004 (DIN 50049) на основе AD-A4 и DIN 3230 часть 3 (AA/AG, AH, AP, AR, BA/BQ), EN 12266-1			1	с поставкой	
12.	Гарантии качества.			1	с поставкой	
13.	Декларация (Сертификат) о соответствии требованиям Технического регламента ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»	подтверждение		1	с поставкой	
14.	Сертификат соответствия требованиям Технического регламента ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»	подтверждение		1	с поставкой	
15.	Референц-лист	1				
16.	Перечень запасных частей для пуска, гарантийного периода и эксплуатации			1		

Примечания:

- (1) - количество копий на бумаге;
- (2) - для информации
- (3) - один экземпляр предоставляется проектной организации в электронном виде (на CD диске), плюс один экземпляр Заказчику одновременно с поставкой оборудования на площадку Заказчика.


Никифоров П.А.

(2566)-74/3-TX002-ОЛ-PSV8006

Лист

10

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-Янос» и не подлежит копированию и распространению без его согласия.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

7 ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ПРЕДЛОЖЕНИЮ

7.1. В техническое предложение (техническая часть предложения) участника закупочных процедур должны быть включены документы согласно раздела 6 столбец «С техническим предложением».

Любые отклонения от требований ОЛ должны быть указаны в предложении с пояснением причин отклонения и обоснованием допустимости отклонений. В случае отсутствия перечня указанных отклонений, считается, что участник закупочных процедур подтверждает выполнение данных технических требований.

7.2. При подготовке материалов технических предложений участник закупочных процедур должен указывать в технических предложениях следующую информацию:

- позиция оборудования;
- номер, дата и текущая ревизия предложения;
- ссылка на номера и ревизии документации проектной организации;
- количество листов каждого предложения.

7.3. При устранении несоответствий в предложениях (по замечаниям Заказчика и проектной организации), необходимо предоставлять комплектные ревизии технических предложений, количество указано в столбце «с предложением» раздела 6 ОЛ «Требования к составу (перечню) документации участника закупочных процедур», с **выделением** исправленной или добавленной информации.

7.4. Техническое предложение участника закупочных процедур в электронном виде должно соответствовать следующим требованиям:

- каждый электронный файл должен представлять собой только один (1) документ и каждый документ должен быть занесен только в один (1) электронный файл;
- наименование файла должно быть на русском языке и соответствовать содержанию документа;
- текст документов предложения должен быть на русском языке;
- изображения должны быть полностью просматриваемые;
- изображения должны быть расположены в нужной последовательности и ориентированы для просмотра на экране;
- при подготовке предложения по нескольким позициям документация, относящаяся к каждой позиции, должна быть представлена в отдельной папке (каталоге);
- в наименовании папки должно быть указание позиции оборудования, ревизии пакета и дата;
- длина символов в наименовании документа либо папки не должна превышать 40-50 символов.
- формат сканированных файлов должен соответствовать требованиям, указанным в таблице:

Тип	Расширение файла	Совместимость приложения (формата)	Примечание.
Сканированный/ только для просмотра - для текстовых документов и чертежей	.pdf	Acrobat Reader	Полная совместимость с приложением, то есть без требования о модернизации или преобразовании файла.

Технические предложения, не соответствующие требованиям раздела 6, к рассмотрению приниматься не будут.


Никифоров П.А.

(2566)-74/3-TX002-ОЛ-PSV8006

Лист

11

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС» и не подлежит копированию и распространению без его согласия.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подпись Дата

8 ТРЕБОВАНИЯ ПО СОГЛАСОВАНИЮ КОНСТРУКТОРСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

8.1 Выбранный участник закупочных процедур после заключения договора поставки оборудования должен разработать и предоставить Заказчику комплект конструкторской документации (РКД) на рассмотрение/согласование в количестве, указанном в столбце «Согласование РКД» раздела 6 ОЛ «Требования к составу (перечню) документации участника закупочных процедур». РКД выполняется на русском языке и направляется в электронном виде по e-mail (адрес см. ПДО).

8.2 ВАЖНО! Дата предоставления комплекта РКД на рассмотрение/согласование принимается по дате предоставления полного комплекта РКД в количестве, указанном в столбце «Согласование РКД» раздела 6 ОЛ «Требования к составу (перечню) документации участника закупочных процедур»

8.3 В срок 10 рабочих дней после предоставления документации Заказчик направляет с письмом поставщику замечания, сведения о некомплектности документации или сообщает о согласовании предоставленной РКД.

8.4 Документация, несогласованная Заказчиком и проектной организацией должна быть откорректирована выбранным участником закупочных процедур в соответствии с замечаниями и повторно предоставлена для согласования Заказчику.

8.5 Количество предоставлений откорректированной РКД несоответствующей требованиям настоящего Опросного листа и срок корректирования РКД является ответственностью поставщика.

В случае если поставщик не может предоставить откорректированную РКД в течение 10 рабочих дней после получения замечаний Заказчика, то поставщик уведомляет Заказчика письмом о данном факте и указывает причину.

8.6. Изготовленное по согласованной РКД оборудование должно поставляться в комплекте с документацией в количестве, указанном в столбце «с поставкой» раздела 6 ОЛ «Требования к составу (перечню) документации участника закупочных процедур». Полный комплект документации в количестве, указанном в столбце «с поставкой» раздела 6 ОЛ «Требования к составу (перечню) документации участника закупочных процедур» направляется на бумажном носителе и электронном носителе в формате .pdf в комплекте с оборудованием и с письмом в электронном виде до поступления оборудования на склад Заказчика.

8.7. Поставка изготовленного по несогласованной РКД оборудования или без какой-либо документации в количестве, указанном в столбце «с поставкой» раздела 6 ОЛ «Требования к составу (перечню) документации участника закупочных процедур», считается невыполнением условий поставки товара в соответствии с договором поставки.

8.8. Проштампованный ОЛ означает подтверждение поставщика процедуры согласования документации в соответствии с ОЛ.

8.9. Данные указанные Поставщиком при заполнении ОЛ являются неотъемлемой частью договора поставки. Изменения или отклонения от данных указанных поставщиком при заполнении ОЛ допускаются при согласии Заказчика и проектировщика.

Документ является собственностью ПАО «Славнефть-ЯНОС» и не подлежит копированию и распространению без его согласия.


Никифоров П.А.

(2566)-74/3-TX002-ОЛ-PSV8006

Лист

12

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата