



Славнефть



Открытое акционерное общество
**"СЛАВНЕФТЬ-
ЯРОСЛАВНЕФТЕОРГСИНТЕЗ"**



ISO 9001
ISO 14001
OHSAS 18001

Московский пр-т, д. 130
г. Ярославль, 150023
ОКПО 00149765 ОГРН 1027600788544
ИНН 7601001107 КПП 760401001

Справочное: (4852) 44-03-57, 49-81-00

Факс: (4852) 40-76-76

E-mail: post@yanos.slavneft.ru
<http://yanos.slavneft.ru>

16 ИЮН 2016

№ 7812/108

На №

от

разъяснения к ПДО №041-КС-2016

Направляем разъяснения по тендеру «Выполнение комплекса работ по проектированию, поставке, монтажу и пуско-наладке системы стационарного вибромониторинга динамического оборудования установки «Блок гидрокрекинга по производству базовых масел III группы» цеха №9 ОАО «Славнефть-ЯНОС» (ПДО №041-КС-2016):


1. В Изменении №3 к ПДО №041-КС-2016 изменена редакция п.7.2.3 Технических условий. Редакция Комплексного задания данным Изменением не корректируется (копия Комплексного задания прилагается).

Директор по снабжению

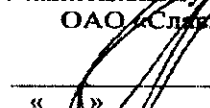
В.Ф. Желязков

Исп. В.А. Бедарев
тел. (4852) 49-87-31

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

 Е.Н. Карасев
«___» _____ 2015г.

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель директора
по капитальному строительству
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

 А.С. Кесарев
«___» _____ 2015г.

Комплексное задание на выполнение работ по проектированию, поставке, монтажу и пуско-наладке системы стационарного вибромониторинга динамического оборудования установки «Блок гидрокрекинга по производству базовых масел III группы».

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
1.	Наименование работы	Оснащение динамического оборудования стационарной системой вибромониторинга (согл. прил.2)
2.	Объект	Основная производственная площадка ОАО «Славнефть-ЯНОС» Планшет №26 Цех №9 Установка «Блок гидрокрекинга по производству базовых масел III группы».
3.	Вид строительства	Капитальное строительство
4.	Статья финансирования	Новое строительство
5.	Номер СПП-элемента	5.64
6.	Срок ввода объекта в эксплуатацию	31 марта 2017 года
7.	Срок разработки документации по этапам и разделам	1. Разработка рабочей документации – с момента подписания договора 2 месяца. 2. Поставка оборудования – до 30 ноября 2016 г. 3. Монтаж и шефмонтаж оборудования – с 01 декабря 2016г. - по 15.01.2017г. 4. Пуско-наладка оборудования – с 15.01.2017г. - по 31 марта 2017г. 5. Передача ключей доступа к программному обеспечению – по окончании ПНР. 6. Ввод системы в эксплуатацию – 31.03.2017г.
8.	Режим работы производства, межремонтный пробег	Режим работы установки непрерывный межремонтный пробег 3 года.
9.	Объем проектирования по этапам и разделам	Работу выполнить в два этапа: Объем проектирования включает полный комплекс работ необходимый для полноценной эксплуатации поставляемой системы и всех её опций. 1. Рабочее проектирование во всех разделах, необходимых для внесения в стадию «П», выполняемую ЗАО «Нефтехимпроект». 2. При необходимости выполнить сбор дополнительной информации для проектирования.
10.	Границы проектирования	Согласно приложению №2
11.	Исходные данные по объекту проектирования и требования к проекту, общие и по разделам проекта:	1. План расположения оборудования и сооружений. 2. Характеристики динамического оборудования. 3. Технические условия на проектирование системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования. Предусмотреть вывод информации на отдельную рабочую станцию и в локальную сеть завода по ТУ предоставляемым цехом №20 по запросу проектировщика.
	Объем технико-коммерческого предложения в объеме:	1. Стоимость разработки проектной документации на монтаж стационарной системы мониторинга с разработкой сметной документации; 2. Стоимость поставки оборудования; 3. Стоимость строительно-монтажных работ; 4. Стоимость пуско-наладочных работ;
	- технологическая часть	Не требуется.
	- автоматизация технологического процесса	Раздел выполнить в соответствии с Техническими условиями ОГМет, выдаваемыми по запросу проектной организации и Техническими условиями для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования. Средства автоматизации, примененные в проекте, должны иметь: сертификат утверждения типа Госстандарта РФ, сертификат соответствия Техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
	- электротехническая часть	1. В соответствии с Техническими условиями ОГЭ, выдаваемыми по запросу проектной организации на основании исходных данных по потреблению энергоресурсов. 2. Выдать задание по силовому питанию системы стационарного вибромониторинга.
	- строительная часть	Определяется при проектировании. При необходимости запроектировать кабельную эстакаду.
	- механизация ремонтных работ	Не требуется.
	- сметная часть	Сметы выполнить в программном комплексе «Багир», разработанные ресурсным методом. Передать Заказчику в формате сметной программы, в формате MS Excel, а также на бумажном носителе в 3 экземплярах не позднее двух недель с момента передачи соответствующего раздела проекта. В сводных сметных расчетах в главе 10 «Содержание службы заказчика-застройщика» отдельной строкой указывать размер затрат Заказчика на осуществление строительного контроля, рассчитанный в соответствии с п. 15 «Положения о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства», утвержденного Постановлением РФ от 21.06.2010 №468.
12.	Обеспечение энергоресурсами (электроснабжение, теплоснабжение, воздушоснабжение), точки подключения	В соответствии с Техническими условиями ОГЭ, выдаваемыми по запросу проектной организации на основании исходных данных по потреблению энергоресурсов.
13.	Водоснабжение и канализация, точки подключения	Не требуется.
14.	Требования к новому оборудованию и применяемым материалам	Все технические устройства, включая импортные, до начала применения должны соответствовать требованиям ст.7 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Кроме того все комплектующие попадающие под действие регламентов Таможенного Союза должны быть соответствующим образом сертифицированы и иметь сертификат соответствия требованиям Техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах».
15.	Исходные данные для привязки и подключения нового оборудования	В соответствии со схемой расположения оборудования и Техническими условиями для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования.
16.	Необходимость демонтажа, переноса внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтажа оборудования и трубопроводов.	Не требуется.
17.	Требования к благоустройству территории и озеленения	Не требуется.
18.	Дополнительные условия проектирования	В соответствии со ст.8 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектная организация осуществляет авторский надзор.
19.	Требования по согласованию отдельных разделов и проектных решений.	До выпуска окончательной документации согласовать: 1. С ЗАО «Нефтехимпроект» 2. Монтажно-технологические схемы с цехом №9 и ОПНР. 3. Часть КИПиА проекта с ОГМет. 3. Электротехническую часть с ОГЭ.
20.	Экспертиза документации	Предоставление раздела проекта для внесения в стадию «П», выполняемую ЗАО «Нефтехимпроект»

Приложение:

1. План расположения оборудования и сооружений.
2. Технические характеристики насосного оборудования.
3. Технические условия для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования.

Главный специалист по процессу

Зам. главного инженера по ОП и ТБ

Зам. главного инженера по производственному контролю

А.В.Пискунов

Д.В. Кириллов

В.В. Сакупин
А.В. Лозинский

Главный метролог

Главный энергетик

Главный механик

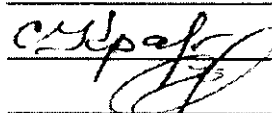
Главный инженер службы директора
по капитальному строительству

Начальник ОПНР

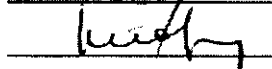
Начальник ОИП

Заказчик:

Начальник цеха №9



С.И. Кравец



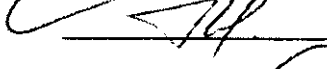
С.Л. Егоров



В.Ю. Борузов



К.А. Михайлов



С.А. Салтыков



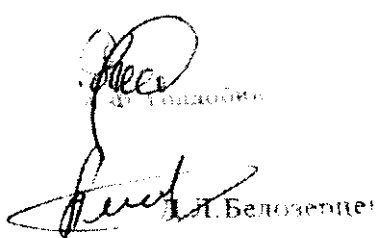
Г.Б. Чубаров



В.Е. Знамов



А.С. Краснев

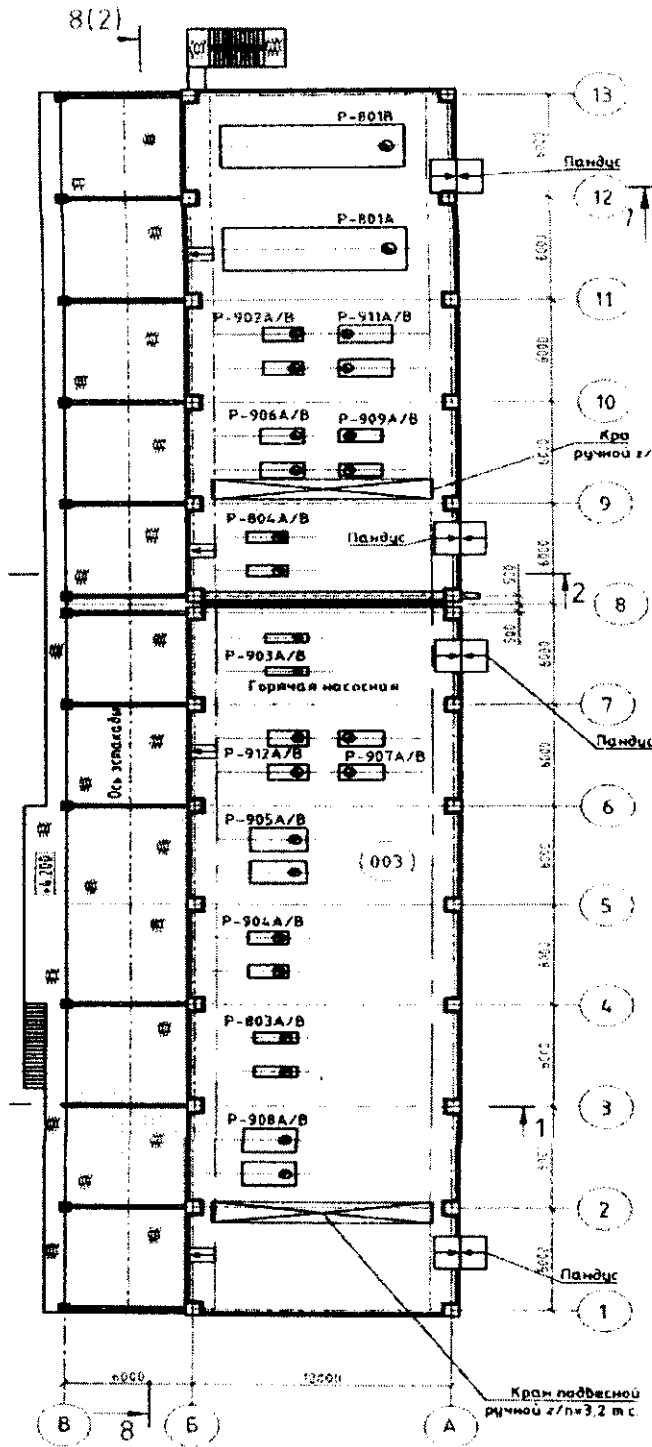


А.И. Белозерцев

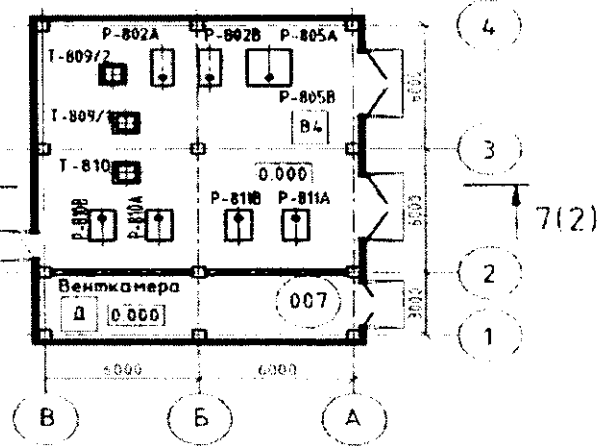


В.И. Зайцев
01.06.15

Постамент №1
План на отм от 0 000 до +7.200



Приложение №1
Водяная насосная
План на отм 0 000



Перечень динамического оборудования установки "Блок гидрокрекинга по производству базовых масел III группы" для оснащения

системой стационарного оборудования вибромониторинга

Наименование	Марка	Производитель	Технические характеристики	Перерабатываемый продукт	Мощность кВт/лс (кВт)	Темп. °С	Кол-во применяется
P-800	AX 25/80.1347 74(4)	ЗАО "Гидрогаз"	ABB/150 ML B2	Дизельная фракция	15	40	1
P-801A/B	CP 4x6x9 FX	Finder	Нет информации	Сырье реактора	250	149	2
P-802A/B	G3K 160MC	Finder	Нет информации	депарафинизации	11	106	2
P-803A/B	TKA-32/80	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 200 L ₁ -2	Промысловая вода	37	295	2
P-804A/B	TKA-32/125	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 200 L ₁ -2	Кубовый продукт отпарной колонны K-801	30	66	2
P-902A/B	TKA 120/125	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 160 M-4	Орошение отпарной колонны гидроочистки	11	227	2
P-903A/B	TKA 32/80	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 160 L-2	Циркуляционное орошение (легкое смазочное масло)	18,5	281	2
P-905A/B	1x2DPER 132D	Finder	Нет информации	Циркуляционное орошение (среднее смазочное масло)	45	305	2
P-906A/B	TKA 63/200	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 200 L ₁ -2	Кубовый продукт вакуумной колонны K-901	30	202	2
P-907A/B	TKA 63/200	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 225 M-2	Продуктовое легкое смазочное масло с установкой	45	258	2
P-908A/B	1x2DPER 132D	Finder	Нет информации	Продуктовое среднее смазочное масло с установкой	30	292	2
P-909A/B	ESH 32-20-315-L	ЗАО "Грэм"	ABB/ M3IP180M1A2	Продуктовое тяжелое смазочное масло с установкой	22	40	2
P-911A/B	TKA 120/125	Волгограднефтемаш	Schorch ATB Nordenham/ CD 280 M-2	Уловленный верхний продукт вакуумной колонны	90	113	2
XB-901	FRP	Bronswerk	Siemens-Lohrer/ DNGW-180 LS-04R	Вакуумная дизельная фракция	22	113	2
XB-903	FRP	Bronswerk	Siemens-Lohrer/ DNGW-180 MR-04R	Вакуумная дизельная фракция	18,5	258	2