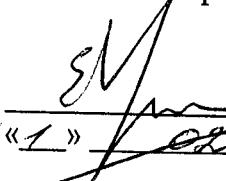
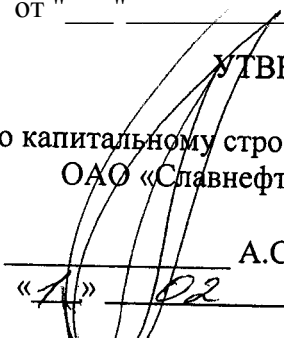


СОГЛАСОВАНО  
Главный инженер  
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

  
Е.Н.Карасев  
«1» \_\_\_\_\_ 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ  
Директор  
по капитальному строительству  
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

  
А.С. Кесарев  
«1» \_\_\_\_\_ 2017 г.


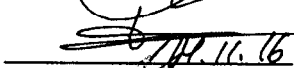



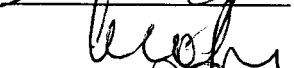

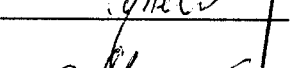
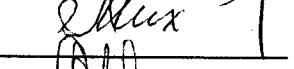


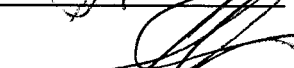
**Комплексное задание на выполнение работ по проектированию, поставке, монтажу и пуско-наладке системы стационарного вибромониторинга динамического оборудования установки «Утилизации сероводорода Мокрый катализ-2». N 9-136-K**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
1.	Наименование работы	Установка «Утилизации сероводорода Мокрый катализ-2». Оснащение динамического оборудования стационарной системой вибромониторинга.
2.	Объект	Основная производственная площадка ОАО «Славнефть-ЯНОС» Планшет №6 Цех №9 Установка «Утилизации сероводорода Мокрый катализ-2».
3.	Вид строительства	Капитальное строительство
4.	Статья финансирования	Инвестиционная программа ОАО «Славнефть-ЯНОС» БП на 2016-2020 г., прочие проекты технического перевооружения, п. 10.
5.	Номер СПП-элемента	S.D9
6.	Срок ввода объекта в эксплуатацию	Декабрь 2018 года
7.	Ориентировочные сроки реализации проекта	1. Рабочая документация во всех разделах – до 01.08.2018 г. 2. Поставка оборудования – до 30.08.2018 г. 3. Монтаж и шефмонтаж оборудования – с 01.09.2018г. - по 15.10.2018г. 4. Пуско-наладка оборудования, комплексные испытания – с 15.10.2018г. – по 30.12.2018г. 5. Передача ключей доступа к программному обеспечению – по окончании ПНР. 6. Ввод системы в эксплуатацию – декабрь 2018г.
8.	Режим работы производства, межремонтный пробег	Режим работы установки непрерывный межремонтный пробег 2 года.
9.	Объем проектирования по этапам и разделам	Работу выполнить в три этапа: Объем проектирования включает полный комплекс работ необходимый для полноценной эксплуатации поставляемой системы и всех её опций. 1. Рабочее проектирование для внесения в стадию «П», выполняемую АО «Гипрогазоочистка». 2. При необходимости выполнить сбор дополнительной информации для проектирования. 3. Рабочее проектирование во всех разделах, необходимых для проведения СМР.
10.	Границы проектирования	Согласно приложению №1, №2, №3
11.	Исходные данные по объекту проектирования и требования к проекту, общие и по разделам проекта:	1. План расположения оборудования и сооружений (приложение №1). 2. Перечень динамического оборудования (приложение №2). 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 (приложение №3).
	Объем технико-коммерческого предложения в объеме:	1. Стоимость рабочей 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.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
	- автоматизация технологического процесса	Раздел выполнить в соответствии со следующими документами: - Технические условия для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования (приложение №3). - Типовые Технические условия по проектированию систем управления (часть АТХ) на установках ОАО «Славнефть-ЯНОС» (приложение №4). - Типовые Технические условия по проектированию части АТХ и на средства КИП и А для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» (приложение №5). - Основные технические решения по проектированию и монтажу средств КИПиА для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» (приложение №6). 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».
	- 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 «Багира», 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. Сметы на проведение пусконаладочных работ выполнить в соответствии с методикой МДС 81-35.2004. 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, воздухоснабжение), 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 АО «Гипрогазоочистка». 2. Часть КИПиА проекта с ОГМет. 3. Электротехническую часть с ОГЭ.
20.	Экспертиза документации	Предоставление раздела проекта для внесения в стадию «П», выполняемую АО «Гипрогазоочистка».

Приложение:

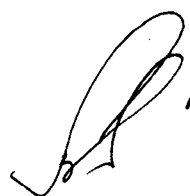
1. План расположения оборудования и сооружений.
2. Перечень динамического оборудования.
3. Технические условия для проектирования системы стационарного мониторинга технического состояния динамического оборудования.
4. Типовые Технические условия по проектированию систем управления (часть АТХ) на установках ОАО «Славнефть-ЯНОС».
5. Типовые Технические условия по проектированию части АТХ и на средства КИП и А для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС».
6. Основные технические решения по проектированию и монтажу средств КИПиА для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Главный специалист по процессу		А.В. Пискунов
Зам. главного инженера по ОП и ТБ		Д.В. Кириллов
Зам. главного инженера по производственному контролю		А.В. Лозинский
Главный метролог		С.И. Кравец
Главный энергетик		С.Л. Егоров
Главный механик		В.Ю. Боруруев
Руководитель направления		А.Ф. Голдобин
Главный инженер службы директора по капитальному строительству		К.А. Михайлов
Ведущий инженер-технолог ОПНР		А.Ю. Семенов
Начальник цеха №15		А.В. Григорьев
Начальник ОИП		О.В. Приходько
Заказчик: начальник цеха №9		В.Е. Знаемов

**ЗАКАЗЧИК**

ОАО «Славнефть-ЯНОС»  
Российская Федерация,  
150023, г. Ярославль,  
Московский проспект, д.130

**ИСПОЛНИТЕЛЬ**



А.В. Войнов



А.А. Строганов



А.А. Низинский

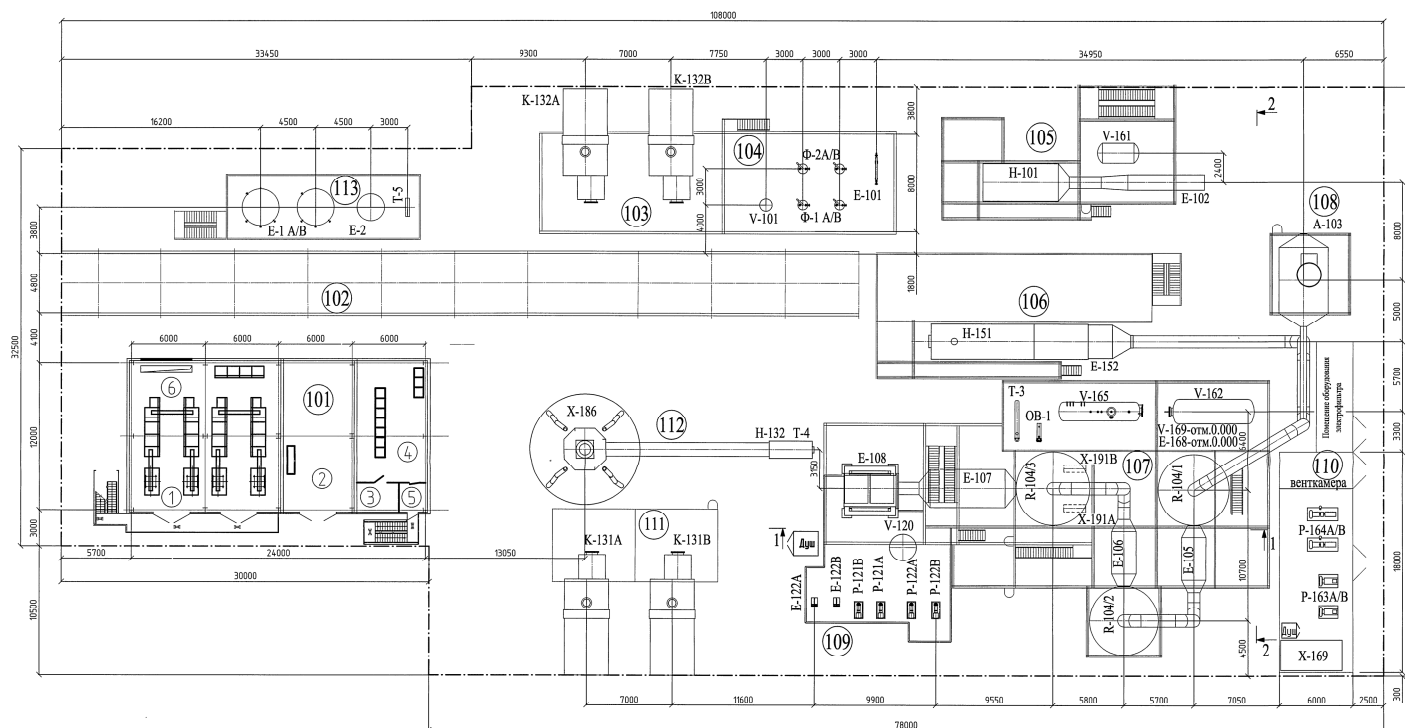
# Приложение №1 к Комплексному заданию

Экспликация зданий и сооружений

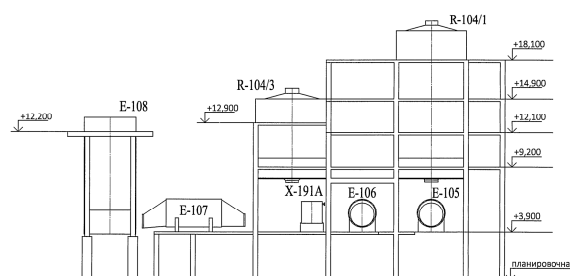
Номер на плане	Наименование	Примечание
101	Здание ТП и аппаратурной	
102	Эстакада	
103	Узел воздухоподогрев горячего воздуха	
104	Узел подготовки топливного газа	
105	Узел первой печи сжижения	
106	Узел второй печи сжижения	
107	Эстакада	
108	Узел электростатического осадителя	
109	Узел промывочной серной кислоты	
110	Пассажная	
111	Узел воздухоподогрев холодного воздуха	
112	Узел дымовой трубы	
113	Узел воздухоохладителей	

Экспликация помещений ТП и аппаратурной

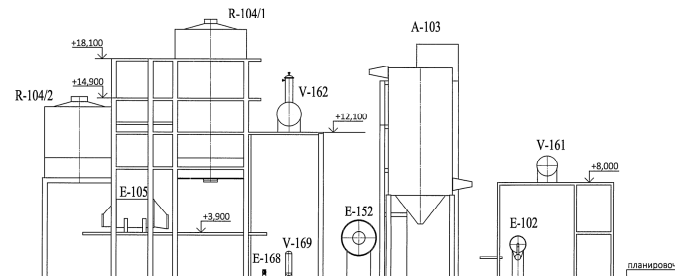
Номер помещения	Наименование помещения	Категория помещения по СП 12.13130.2009
1	Трансформаторная подстанция	ВЗ
2	Венткамера	Д
3	Помещение ИМП	В4
4	Аппаратная	ВЗ
5	Танк-буфер	
6	Электростанция	ВЗ



Разрез 1-1



Разрез 2-2



16017-43/6-000-ТМ.ПРО				ОАО «Славнефть-ЯНОС»		
Изм.	Контр.	Лист	Изм.	Лист	Лист	Лист
Рисов.	Бензинов	22.09.16	Установка углеводород серооборота (УС-2)	Р	1	2
Проб.	Корова	22.09.16	План расположения оборудования	Гипрогазосиловика		
На ч.от	Сергеев	22.09.16				
И.контр.	Ильин	22.09.16				
Гип.	Ильин	22.09.16				

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер  
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Е.Н.Карасев  
«16» 10 2016 г.

Перечень динамического оборудования установки «Утилизации сероводорода Мокрый катализ-2»  
для оснащения системной стационарного вибромониторинга.

Позиция	Марка	Производитель	Производитель/марка электродвигателя	Перекачиваемый продукт	Мощность эл/дв. (кВт) (предварительно)	Темп. °С	Кол-во приводов
Р-164 А	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Питательная котловая вода	160 кВт (предварительно)	105	1
Р-164 В	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Питательная котловая вода	160 кВт (предварительно)	105	1
К-131 А	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Охлаждающий воздух	500 кВт (предварительно)	50	1
К-131 В	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Охлаждающий воздух	500 кВт (предварительно)	50	1
К-132 А	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Воздух на горение	500 кВт (предварительно)	274	1
К-132 В	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Предоставляется по факту выбора поставщика	Воздух на горение	500 кВт (предварительно)	274	1

Главный механик

В.Ю. Боруруев

Начальник ЛТНидО

В.И. Зайцев

Начальник цеха №5

М.В. Бурцев  
Н.Н. Лукашов

Начальник цеха №9

В.Е. Знаемов