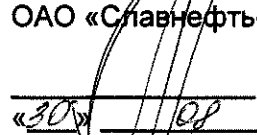


СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

 Е.Н. Карасев
«30» 08 2016г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор по
капитальному строительству
ОАО «Славнефть-ЯНОС»

 А.С. Кесарев
«30» 08 2016г.

Задание на проектирование № 1-3020

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
1.	Наименование работы	Изменение уставок по температурам подшипников насосов установки ВТ-3 цеха №1
2.	Объект	Основная производственная площадка ОАО «Славнефть-ЯНОС» Планшет № 3, Цех № 1, Установка ВТ-3, Титул 11/1А
3.	Вид строительства	Техническое перевооружение
4.	Статья финансирования	Модернизация систем управления установок, компрессоров. Разработка и реализация проектов СБ и ПАЗ установок.
5.	Номер СПП-элемента	S.17-06-53
6.	Ориентировочный срок ввода объекта в эксплуатацию и период проведения СМР	Ввод объекта - март 2017 г. СМР не требуется
7.	Ориентировочные сроки разработки документации по этапам и разделам. Окончательные сроки выполнения каждого этапа работ указываются в требованиях к предмету закупки.	Окончательная документация – февраль 2017 г.
8.	Режим работы производства, межремонтный пробег	Круглосуточный, непрерывный, ремонт 1 раз в 3 года.
9.	Объем проектирования по этапам и разделам	Проектирование во всех разделах, необходимых для получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.
10.	Границы проектирования	-
11.	Исходные данные по объекту проектирования	Проект 00148(16)-11/1А-ТХ-01-ПЭ
12.	Требования к проекту, общие и по разделам проекта:	В объем работ Подрядчика по настоящему заданию входят все работы, сопровождающие процесс проектирования: сбор дополнительных исходных данных (не указанных в задании). Не позднее 15 дней со дня заключения договора Подрядчик обязан составить и передать Заказчику перечень разделов проекта.
	- технологическая часть	1. Изменить уставки по температурам подшипников с сигнализацией 95°С и блокировкой 100°С для насосов: Н-301А – поз. ТИСА 3500, 3501; Н-301В - поз. ТИСА 3502, 3503; Н-301С - поз. ТИСА 3504, 3505; Н-302А - поз. ТИСА 3506, 3507; Н-302В - поз. ТИСА 3508, 3509; Н-303А - поз. ТИСА 3510, 3511; Н-303В - поз. ТИСА 3512, 3513; Н-303С - поз. ТИСА 3514, 3515;; Н-305А - поз. ТИСА 3516, 3517; Н-305В - поз. ТИСА 3518, 3519; Н-305С - поз. ТИСА 3520, 3521; Н-311А - поз. ТИСА 3538, 3539; Н-311В - поз. ТИСА 3540, 3541; Н-311С - поз. ТИСА 3542, 3543; (Приложение 1 – письмо согласование уставок изготовителем насосов). 2. Предусмотреть дополнительную сигнализацию по скорости роста температуры подшипников (2°С за 5 минут)
	- автоматизация технологического процесса	1. Раздел выполнить в соответствии со следующими документами: – Типовые Технические условия по проектированию систем управления (часть АТХ) на установках ОАО «Славнефть-ЯНОС» – Типовые Технические условия по проектированию части АТХ и на средства КИП и А для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» – Основные технические решения по проектированию и монтажу средств КИПиА для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» 2. Заказную документацию на средства автоматизации и систему управления (опросные листы и запросы на техническое предложение) выполнить по форме, передаваемой Заказчиком.

№ п/п	Перечень основных данных и требова- ний	Характеристика основных данных и требований
		3. В случае необходимости предусмотреть расширение существующей системы управления для подключения новых сигналов по техническим условиям, выдаваемым Заказчиком на основании полученных от Под- рядчика данных по типу и количеству новых сигналов.
	- электротехническая часть	-
	- строительная часть	-
	- механизация ремонтных работ	-
	- сметная часть	<ul style="list-style-type: none"> Сметы должны быть составлены в программном комплексе «Баги-ра». Сметы должны быть разработаны ресурсным методом в текущих ценах на дату начала проектирования. Сметы должны быть переданы Заказчику в формате сметной про-граммы smt, в формате MS Excel, в формате pdf (отсканированные с подписями), а также на бумажном носителе в 3 экземплярах не позд-нее двух недель с момента передачи соответствующего раздела проекта. В сметах в обязательном порядке должна быть указана рыночная стоимость оборудования и материалов по всем разделам проекта. Затраты на проведение пусконаладочных работ технологического оборудования, электротехнического оборудования, оборудования КИПиА, а также пусконаладочных работ, связанных с подготовкой к эксплуатации слаботочных, контрольных и питающих электрических кабелей, должны быть предусмотрены в отдельных сметах. В сводных сметных расчетах в главе 10 «Содержание службы заказ-чика-застройщика» отдельной строкой указывать размер затрат За-казчика на осуществление строительного контроля, рассчитанный в соответствии с п. 15 «Положения о проведении строительного кон-троля при осуществлении строительства, реконструкции и капиталь-ного ремонта объектов капитального строительства», утвержденного Постановлением РФ от 21.06.2010 №468.
13.	Требования к обогреву трубо-проводов, аппаратов, прибор-ов КИПиА	-
14.	Обеспечение энергоресурсами (теплоснабжение, воздухос-набжение, инертный газ), точки подключения	-
15.	Водоснабжение и канализация, точки подключения	-
16.	Требования к новому оборудо-ванию и применяемым мате-риалам	-
17.	Порядок разработки заказной документации и технических проектов на оборудование	-
18.	Исходные данные для привяз-ки и подключения нового обо-рудования	-
19.	Необходимость демонтажа, перенесения внутренних ин-женерных сетей и сооружений, а также демонтажа оборудова-ния и трубопроводов.	-
20.	Мероприятия по защите окру-жающей среды	-
21.	Требования к благоустройству территории и озеленения	-
22.	Дополнительные условия про-ектирования	-
23.	Требования по согласованию отдельных разделов и проек-тных решений.	Окончательную документацию согласовать с цехом №1, ОГМет, ОПНР

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Характеристика основных данных и требований
24.	Экспертиза документации	Выполнить экспертизу промышленной безопасности документации, предоставить положительное заключение, внесенное в реестр в Ростехнадзоре.

Приложения:

1. Письмо по согласованию уставок изготовителем насосов ОАО «Волгограднефтемаш».

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 механик

В.Ю. Боруруев

Главный инженер службы директора по капитальному строительству

К.А. Михайлов

Руководитель направления

С.А. Салтыков

Ведущий инженер ОПНР

А.Н. Спиридонов

Начальник цеха №15

А.А. Чернецкий
А.В. Григорьев

Начальник ОИП

О.В. Приходько

Заказчик: начальник цеха №1

М.П. Феценко

Е.А. Советов

М.Ю. Осокин



ОАО "ВОЛГОГРАДНЕФТЕМАШ"

Электродесовская ул., 45, Волгоград, 400011
Тел. (8442) 41-02-20, факс (8442) 416-416, 407-333

E-mail: office@vnm.ru

ОКПО 00217610 ОГРН 1023404238384
ИНН/КПП 3446003396/345250001

04.06.2014 № 320/186

на № _____ от _____

На письмо 7095/004
от 28.05.2014г.

Возможные причины повышенной рабочей температуры на подшипниках качения:

1. Отсутствие циркуляции охлаждающей жидкости;
2. Температура охлаждающей жидкости более 30°C;
3. Низкий уровень масла в кронштейне подшипника.

По справочно-технической документации фирмы SKF допускается эксплуатация подшипников качения выше указанной в руководстве по эксплуатации 001.15РЭ до температуры $t=90^{\circ}\text{C}$. При данной температуре остаётся без изменения значение температурного коэффициента динамической грузоподъёмности, что в свою очередь не уменьшает номинальную долговечность.

В связи с этим рекомендуем следующие температурные установочные значения по температуре:

1. Предупредительная световая и звуковая сигнализация – $t=95^{\circ}\text{C}$.
2. Сигнал блокировки на останов – $t=100^{\circ}\text{C}$.

Главный конструктор

А. Ю. Таволгин

Евгений Николаевич Игнатенко
(8442)40-72-72

Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	
АДМИНИСТРАТИВНЫЙ ОТДЕЛ	
Вход. №	4195
Тел. 47 70.72	

05 ИЮН 2014 098110