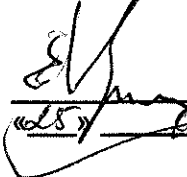
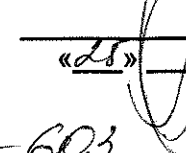


СОГЛАСОВАНО
Главный инженер
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


Е.Н. Карасев
«25» 20/6 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор
по капитальному строительству
ОАО «Славнефть-ЯНОС»


А.С. Кесарев
«25» 20/6 г.

Задание на проектирование № 4-603

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Характеристика основных данных и требований |
|-------|--|--|
| 1. | Наименование работы | Изменение шкалы перепада давления поз. PDRSA 201 насоса Н-107. |
| 2. | Объект | Основная производственная площадка ОАО «Славнефть-ЯНОС» Планшет № 7 Цех № 4 Установка ЛЧ-24/7 Титул 20/2 |
| 3. | Вид строительства | Техническое перевооружение |
| 4. | Статья финансирования | Инвестиционная программа ОАО «Славнефть-ЯНОС». Модернизация систем управления установок, компрессоров. Разработка и реализация проектов СБ и ПАЗ установок. |
| 5. | Номер СПП-элемента | S.17-06-52 |
| 6. | Ориентировочный срок ввода объекта в эксплуатацию и период проведения СМР | Ввод объекта - январь 2017 г. Проведение работ на режиме (без останова установки). |
| 7. | Ориентировочные сроки разработки документации по этапам и разделам. Окончательные сроки выполнения каждого этапа работ указываются в требованиях к предмету закупки. | Окончательная документация – декабрь 2016 г. |
| 8. | Режим работы производства, межремонтный пробег | Режим работы производства – непрерывный, круглосуточный. Межремонтный пробег – 3 года. |
| 9. | Объем проектирования по этапам и разделам | Проектирование во всех разделах, необходимых для выполнения СМР и получения положительного заключения экспертизы. |
| 10. | Границы проектирования | В соответствии с приложением 1. |
| 11. | Исходные данные по объекту проектирования | План расположения оборудования и сооружений установки ЛЧ-24/7 (приложение 1). Выкопировка из технологической схемы к ТР установки ЛЧ-24/7 (приложение 2). Копия протокола технического совещания (приложение 3) |
| 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), проведение инженерных изысканий (с восстановлением покрытия после проведения изысканий), обследование строительных конструкций. Не позднее 15 дней со дня заключения договора Подрядчик обязан составить и передать Заказчику перечень разделов проекта. |
| | - технологическая часть | Не требуется |
| | - автоматизация технологического процесса | 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 |

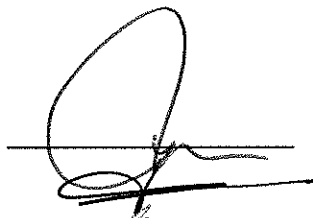
| № п/п | Перечень основных данных и требова- ний | Характеристика основных данных и требований |
|----------|--|---|
| | | и на средства КИП и А для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» – Основные технические решения по проектированию и монтажу средств КИПиА для объектов ОАО «Славнефть-ЯНОС» Внести необходимые изменения в проект существующей системы управления №16406-АТХ по увеличению верхнего предела шкалы перепада давления поз. PDRSA 201 «приём-нагнетание насоса Н-107» с 6 кгс/см ² до 10 кгс/см ² . |
| | - электротехническая часть | Не требуется |
| | - строительная часть | Не требуется |
| | - механизация ремонтных работ | Не требуется |
| | - сметная часть | Не требуется. |
| 13. | Требования к обогреву трубопроводов, аппаратов, приборов КИПиА | Не требуется |
| 14. | Обеспечение энергоресурсами (теплоснабжение, воздухообеспечение, инертный газ), точки подключения | Не требуется |
| 15. | Водоснабжение и канализация, точки подключения | Не требуется |
| 16. | Требования к новому оборудованию и применяемым материалам | Не требуется |
| 17. | Порядок разработки заказной документации и технических проектов на оборудование | Разработка заказной документации не требуется. |
| 18. | Исходные данные для привязки и подключения нового оборудования | - |
| 19. | Необходимость демонтажа, перенесения внутренних инженерных сетей и сооружений, а также демонтажа оборудования и трубопроводов. | Не требуется. |
| 20. | Мероприятия по защите окружающей среды | Не требуется |
| 21. | Требования к благоустройству территории и озеленения | Не требуется |
| 22. | Дополнительные условия проектирования | Проектная организация обязана предоставлять отчет о ходе выполнения проектных работ дважды в месяц, начиная с момента заключения договора. Форма отчета утверждается Заказчиком и прилагается к Договору. |
| 23. | Требования по согласованию отдельных разделов и проектных решений. | <p>Вся разработанная документация предварительно должна быть направлена Заказчику в электронном виде со статусом «Для согласования».</p> <p>Проектно-изыскательскую документацию, касающуюся вопросов охраны окружающей среды, согласовать с отделом охраны природы до прохождения экспертизы.</p> <p>При проектировании за пределами территории предприятия получить необходимые исходно-разрешительные документы, согласования и технические условия от сторонних организаций для проектирования и строительства объекта.</p> |

| № п/п | Перечень основных данных и требова- ний | Характеристика основных данных и требований |
|----------|---|---|
| 24. | Экспертиза документации | Выполнить экспертизу промышленной безопасности докумен- тации, предоставить положительное заключение, внесенное в ре- естр Ростехнадзора. |

Приложение:

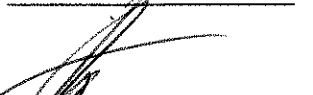
1. План расположения оборудования и сооружений установки ЛЧ-24/7.
2. Выкопировка из технологической схемы к ТР установки ЛЧ-24/7.
3. Копия протокола технического совещания.

Главный специалист по процессу



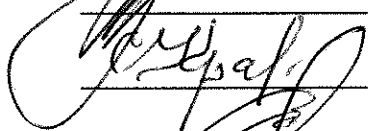
А.В. Пискунов

Зам. главного инженера по ОП и ТБ



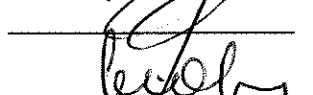
Д.В. Кириллов

Зам. главного инженера по производственному кон-
тролю



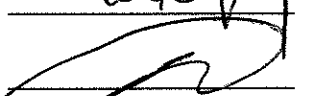
А.В. Лозинский

Главный метролог



С.И. Кравец

Главный энергетик



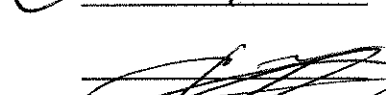
С.Л. Егоров

Главный механик



В.Ю. Боруев

Руководитель направления



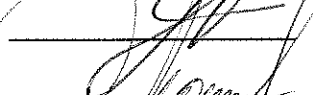
С.А. Салтыков

Главный инженер службы директора
по капитальному строительству



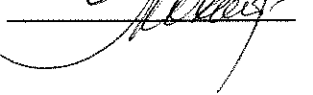
К.А. Михайлов

Ведущий инженер-технолог ОПНР



А.Ф. Данилов

Начальник цеха №15



А.А. Чернепкий

Начальник ОИП



О.В. Приходько

Заказчик: начальник цеха №_4__



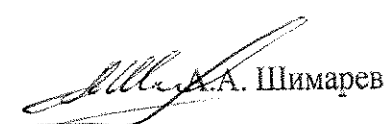
С.В. Лохматов



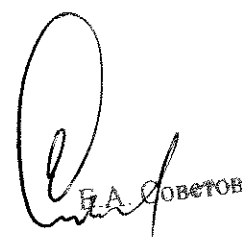
А.Б. Макаров



С.В. Минаев



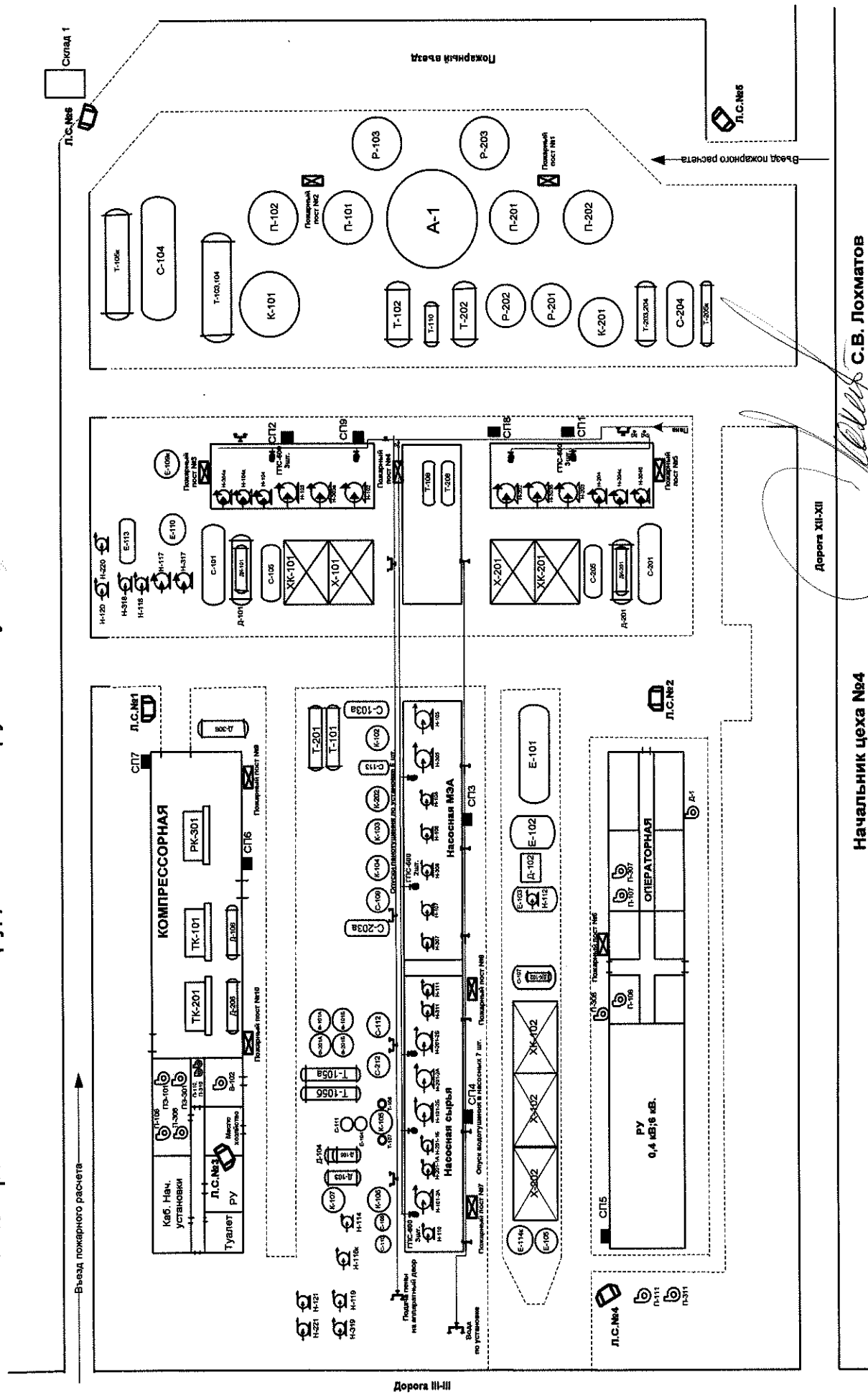
А.А. Шимарев



Б.А. Советов

План расположения оборудования и сооружений установки ЛЧ-24/7.

Приложение 1.



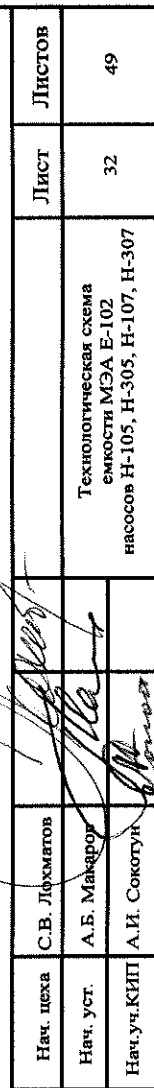
Начальник цеха №4
Начальник установки ЛЧ-24/7

Дорога XII-XII

С.В. Лохматов

А.Б. Макаров

Приложение 2.



УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ОАО «Славнефть - ЯНОС»

Е.Н. Карасёв

2016 г.

ПРОТОКОЛ

технического совещания о необходимости увеличения шкалы перепада давления приём - нагнетание насоса Н-107 в системе управления установки ЛЧ-24/7 цеха №4.

Присутствовали:

Зам. главного инженера
по технологическим процессам

Главный метролог

Начальник отдела по сопровождению проектирования

Начальник цеха №4

Начальник цеха № 15

Начальник установки ЛЧ-24/7

Механик установки Л-24/7

Начальник участка № 2 цеха №15

Пискунов А.В.

Кравец С.И.

Волков Н.К.

Лохматов С.В.

Григорьев А.В.

Макаров А.Б.

Воронцов Д.А.

Сокотун А.И.

Слушали:

Начальника цеха №4 Лохматова С.В. о необходимости увеличения шкалы перепада приём - нагнетание (поз. PDRSA-201) насоса Н-107 в системе управления установки ЛЧ-24/7 цеха №4 с 6 кгс/см² до 10 кгс/см², по причине не соответствия выбора шкалы в системе управления (приложение 1) и характеристик насоса Н-107 (приложение 2).

Решили:

1. Подать задание на проектирование на изменение шкалы перепада приём - нагнетание (поз. PDRSA-201) в системе управления.

Ответственный: Лохматов С.В.

Срок: август 2016 года.

2. Заключить договор на проектирование и выполнить проект по изменению шкалы перепада приём-нагнетание (поз. PDRSA-201) в системе управления.

Ответственный: Волков Н.К.

Срок: декабрь 2016 года.

3. На основании проекта изменить шкалу по поз. PDRSA-201 в системе управления.

Ответственный: Григорьев А.В.

Срок: в течении трёх дней после передачи изменения в проект автоматизации на участок №2 цеха №15.

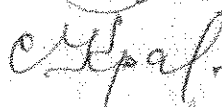
4. Контроль за выполнением мероприятий данного протокола возложить на зам. главного инженера по технологическим процессам Пискунова А.В.

Зам. главного инженера
по технологическим процессам



А.В. Пискунов

Главный метролог



С.И. Кравец

Начальник отдела
по сопровождению проектирования



Н.К. Волков

Начальник КП



С.В. Лохматов

Начальник цеха № 15




А.В. Григорьев

Начальник установки ЛЧ-24/7



А.Б. Макаров

Механик установки ЛЧ-24/7



Д.А. Воронцов

Начальник участка № 2 цеха №15



А.А. Шумарев
А.И. Сокотун

| | | | | | | |
|--|---------|--------|-------|-----------------|------|----|
| Перечень входных и выходных сигналов ПАЭ (SCS0103) | | | | | Лист | 24 |
| 16 | 1 | 780-11 | 9/12 | 16406-ATX2.B2.1 | | |
| Им | Кол у ч | Лист | Подп. | Дата | | |

Перечень входных и выходных сигналов ПАЗ (SCS0103)

16406-ATX2.B2.1

A. B. M. 2223

24

Выписка характеристики насоса Н-107.

2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

2.1. Параметры электронасосов приведены в табл. 1

Таблица 1

| Наименование показателя | Насосы | | | | | | | | | |
|---|--------------|----|-----------|----|-----------|----|-----------|-----|-----------|-----|
| | Н-107/100 | | Н-107/120 | | Н-107/140 | | Н-107/160 | | Н-107/180 | |
| Подорож. м/с | 10 | 25 | 40 | 6 | 25 | 50 | 75 | 100 | 125 | 150 |
| Полная м | 84 | 60 | 74 | 58 | 65 | 60 | 54 | 50 | 46 | 43 |
| Допусковой коэффициент | 15 | 18 | 20 | 16 | 10 | 21 | 15 | 19 | 22 | 20 |
| Зона, м. не более | 39 | 39 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| К.п.д. % | 4,9 (50) | | | | | | | | | |
| Время в контуре электро-насоса (мкс) не более | от 30 до 100 | | | | | | | | | |
| Температура перекачиваемой жидкости °С | 97 | | | | | | | | | |
| Корректированный расход жидкости (мг/мин) 35А, не более | 95 (2,41) | | | | | | | | | |
| Время задержки (мкс) в пористом слое | 95 (2,41) | | | | | | | | | |

3KE-909 198700

копия

лист 44

И.А. Макаров
И.А. Воронцов