



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

2015 г.

Задание на проектирование №31-15
«Обустройство Мыхпайского месторождения нефти.
БКНС-2бис на ДНС-2»

1.	Наименование объекта
	Обустройство Мыхпайского месторождения нефти. БКНС-2бис на ДНС-2.
2.	Географическое положение объекта
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Нижневартовский район, Мыхпайское месторождение нефти.
3.	Основание для проектирования
	План капитального строительства ОАО «СН-МНГ».
4.	Заказчик
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	Разработчик проектной документации
	Определяется в результате тендера.
6.	Требования к проектной организации
	– Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2011 (ИСО 9001:2011).
7.	Вид строительства
	Новое строительство
8.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию
	2016 год.
9.	Стадия проектирования
	Проектная документация.
10.	Состав проектируемого объекта
	Насосный блок КНС-2бис с установкой 3-х насосных агрегатов: - №2,3 ЦНС180-1422/СТД-1250кВт (2шт.); - №1 ЦНС240-1422/СТД-1250кВт (1шт.) - согласно техническим условиям для разработки ПСД, утвержденным Главным инженером ОАО «СН-МНГ» 09.12.2014г. - электроснабжение – согласно техническим условиям ООО «МЭН» №02-14/2408
11.	Потребность в инженерных изысканиях
	Выполнить инженерные изыскания согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП47.13330.2012. Отобразить фактически существующие на местности объекты и рельеф. Согласовать: – Задание на инженерные изыскания с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»; – Полноту снятых коммуникаций и демонтируемые трубопроводы с эксплуатирующей

	<p>службой;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Предоставить подписанный маркшейдерской службой акт сдачи полевых работ; - Представить в электронном виде и на бумажном носителе градостроительный план и генеральный план в системе координат, предложенной маркшейдерской службой ОАО «СН-МНГ», в формате MapInfo.
12.	Условия ввода в эксплуатацию
	В условиях действующего производства.
13.	Требования к выделению этапов строительства
	Не требуется
14.	Требования к технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объекта
	Согласно техническим условиям для разработки ПСД, утвержденным Главным инженером ОАО «СН-МНГ» 09.12.2014г.
15.	Требования к техническим решениям
15.1	Проект должен соответствовать достижениям науки, новой техники и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расходования материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования.
15.2	Предусмотреть подъезды к проектируемым объектам, размещение коммуникаций выполнить с учётом существующих.
16.	Особые условия
	<ul style="list-style-type: none"> - Внести корректировку в технологический регламент КНС-2, в связи с истечением срока действия, и согласовать его в установленном порядке; - Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов;
17.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям
	Не требуется.
18.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда
	<ul style="list-style-type: none"> - Разработать «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации НПВ» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 36 л). При разработке учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ; межгосударственных и национальных стандартов РФ, СНиП, СанПиН, нормативных документов Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды. - Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов и «Перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 38 м), и).

19.	Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных объектов, а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
	- Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», ГОСТ 17.5.3.04 и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.
20.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций
	Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СП 11-107-98, СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.
21.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	Выполнить в полном соответствии с требованиями законодательства РФ в области пожарной безопасности и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 г. №101).
22.	Требования по выполнению исследований и актуализации нормативных документов
	Не требуется
23.	Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации
	<ul style="list-style-type: none"> - Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ. - Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2009. - Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации. - Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.
24.	Состав демонстрационных материалов
	Не требуется.
25.	Материалы, представляемые Заказчиком
	<ul style="list-style-type: none"> - Приложение №1 Технические условия для разработки ПСД от 09.12.2014г. - Приложение №2 Технологическая схема КНС-2бис - 1л. - Приложение №3 Технологическая схема водоводов системы ППД КНС-2. КНС-2б - 1л. - Приложение №4 Технические условия на электроснабжение №02-14/2408 - Приложение №5 Технологический регламент КНС-2 – 1 том. - Приложение №6 Требования УКСиРО ОАО «СН-МНГ» к сметной документации.

26.	Срок выдачи проектной документации
	– Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
27.	Срок выдачи тендерной документации
	В течении 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
28.	Количество экземпляров ПД
	<ul style="list-style-type: none"> - Документацию предоставить для согласования службами ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующими, надзорными организациями, в т.ч. энергоснабжающей организацией, на бумажном носителе в 2-х экземплярах и в эл. виде в 1 экз.; - После согласования документации и получения положительного заключения государственной экспертизы, предоставить ПД на бумажном носителе в 4-х экземплярах, в электронном виде в формате «*.pdf» - 1 экземпляр.
29.	Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов
	<p>Представить опросные листы для заказа оборудования в формате Заказчика на согласование со службами ОАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования.</p> <p>Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel,</p> <p>При составлении ведомостей и спецификаций материалов и оборудования применять кодировку по номенклатурным справочникам Заказчика;</p> <p>В составе рабочей документации дополнительно отдельной книгой выпускаются заказные спецификации на оборудование и материалы, а также опросные листы для заказа оборудования.</p>
30.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР
	<ul style="list-style-type: none"> - Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией РФ; - Сметную документацию выполнить в программе «Гранд-смета», в соответствии с требованиями УКСиРО (приложение №6), предоставить в формате XML, arps, excel. - Выполнить расчет стоимости ликвидации объекта, сформировать отдельным томом.
31.	Правила представления, рассмотрения и принятия ПД
	<p>Согласовать проектные решения с Заказчиком.</p> <p>Опросные листы для заказа оборудования согласовать со службами ОАО «СН-МНГ»</p>
32.	Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании
	В соответствии с требованиями нормативно-правовых документов Российской Федерации.
33.	Перечень согласований с федеральными надзорными органами
	<p>Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации.</p> <p>Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ.</p> <p>Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</p>

34.	Идентификационные признаки
	<p>Идентификация сооружения в соответствии со статьей 4 Федерального закона РФ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:</p> <p>34.1 Назначение: производственный объект системы поддержания пластового давления;</p> <p>34.2 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность: не принадлежит;</p> <p>34.3 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения: отсутствуют;</p> <p>34.4 Принадлежность к опасным производственным объектам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по признаку опасности относится к типу 2,1, 2.2, 2.5 (Приказы Ростехнадзора от 16.11.2011 N 641, от 17.10.2012 N 586) - по типу объекта относится к типу 3.2 (Приказы Ростехнадзора от 16.11.2011 N 641, от 17.10.2012 N 586) <p>34.5 Пожарная и взрывопожарная опасность: категория Д;</p> <p>34.6 Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: отсутствуют.</p> <p>34.7 Уровень ответственности: нормальный.</p>

Исполнитель:

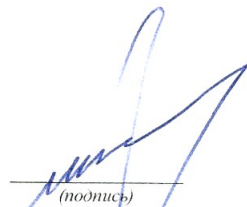
Ведущий инженер ООПР ДПИРиВОЭ
УКСиРО



Романенко А.Б.

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к заданию на проектирование №29-15
«Обустройство Мыхпайского месторождения нефти.
БКНС-2бис на ДНС-2»

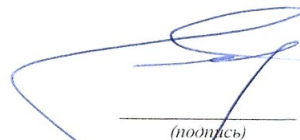
Начальник ДПРПиОМ


(подпись)

Бессонов М.Н.

" " 2015г.

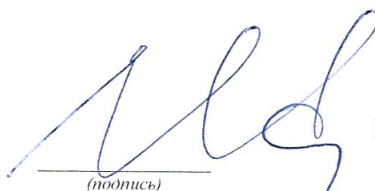
Начальник УКСиРО


(подпись)

Лешенко Е.В.

" " 2015г.

Главный инженер
Аганского НГДУ


(подпись)

Евдокимов В.В.

" " 2015г.

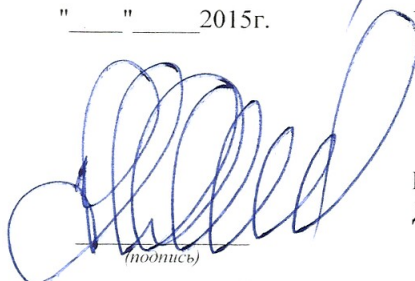
Начальник отдела ППД


(подпись)

Хорошильцев А.Н.

" " 2015г.

Директор по
капитальному
строительству


(подпись)

Николаев Д.А.

" " 2015г.

Начальник ООПИР
ДПИРиВОЭ


(подпись)

Бабкин С.Н.

« 02 » 03 2015г.

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

«09» 12 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объекту
«Обустройство Мыхпайского месторождения нефти БКНС №2 «бис» на ДНС №2.»

1. Месторождение, район строительства	Мыхпайское месторождение, Нижневартовский район, Ханты-Мансийского АО, Тюменской области.
2. Вид строительства	Реконструкция
3. Состав проектируемого объекта	3.1. Насосный блок КНС №2 «бис»; 3.2. Система низконапорных водоводов; 3.3. Система высоконапорных водоводов с водораспределительной гребенкой; 3.4. Энергоснабжение, теплоснабжение и вентиляция; 3.5. Автоматизация и связь.
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов	<p>4.1. Подготовка и транспорт подтоварной воды:</p> <p>4.1.1. Подтоварная вода с ДНС-2 поступает по существующему низконапорному водоводу на приём насосных агрегатов ЦНС240-1422/СТД-1250кВт, ЦНС180-1422/СТД-1250кВт проектируемого блока КНС-2 «бис». Предусмотреть установку 3-х агрегатов. По выкидным линиям насосных агрегатов КНС-2 «бис» рабочий агент поступает на распределительную гребенку КНС-2 «бис» и по существующей системе высоконапорных водоводов подтоварная вода подается на устье нагнетательных скважин.</p> <p>4.1.2. Проектом предусмотреть установку насосных агрегатов №2,3 ЦНС180-1422/СТД-1250кВт в количестве двух штук, и один насосный агрегат №1 ЦНС240-1422/СТД-1250кВт</p> <p>4.2. Электроснабжение, теплоснабжение и вентиляция:</p> <p>4.2.1. Электроснабжение выполнить согласно ТУ энергоснабжающей организации.</p> <p>4.2.2. Вентиляцию насосных блоков и помещений: предусмотреть в соответствии с действующими нормами;</p> <p>4.2.3. Теплоснабжение насосной станции: электрообогрев, с автоматическим контролем температуры в помещениях.</p> <p>4.3. Автоматизация и связь:</p> <p>4.3.1. Предусмотреть использование средств автоматизации принятых в ОАО «СН-МНГ».</p> <p>4.4. Пожарная безопасность:</p> <p>4.4.1. Мероприятия по пожарной безопасности, автоматической пожарно-охранной сигнализации, пожаротушения, противопожарного водоснабжения предусмотреть в соответствии с требованиями действующих нормативных документов по пожарной безопасности, в том числе учитывая требования ВНТП 3-85, ВНТП 03/170/567-87 НПБ 88-2001.</p> <p>4.4.2. Для автоматической пожарной сигнализации применить приемно-контрольные приборы пожарной сигнализации типа С-2000 с установкой пожарных извещателей (тепловых, дымовых).</p>

	4.4.3. Предусмотреть пожарные и технологические проезды к проектируемым объектам.
5. Особые условия	<p>5.1. Провести изыскания под проектируемый объект.</p> <p>5.5.1. При проектировании низконапорных водоводов применять сталь марки 13ХФА по ТУ 1308-015-48184013-03, для водоводов высокого давления 20ХФА по ТУ 1317-006.1-593377520-2003, а так же применять отводы, тройники той же марки стали;</p> <p>5.5.2. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих;</p> <p>5.5.3. Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации КНС№2«бис» и трубопроводов.</p>
6. Порядок сдачи работы.	6.1. После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-ти экземплярах на бумажном и электронном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.
7. Срок действия	7.1 Срок действия технических условий для разработки проектно-сметной документации по объекту БКНС№2«бис» на ДНС№2, Мыхпайского месторождения ОАО «СН-МНГ» до 01.01.2016 г.

Главный инженер АНГДУ

В.В. Евдокимов

Зам. начальника ПТО АНГДУ

Н.А. Щегловский

Главный геолог АНГДУ

О.А. Федоров

Начальник ОПК, ОТ, ПБ,
ГО и ПЧС АНГДУ

И.П. Нестерова

Зам. главного инженера АНГДУ
по автоматизации

А.Е. Дмитриев

Главный механик АНГДУ

Д.В. Бережной

Главный энергетик АНГДУ

В.А. Луценко

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера
по производству ОАО «СН-МНГ»

А.С. Седякин

Директор по новым проектам,
технике и технологии ОАО «СН-МНГ»

М.Н. Бессонов

Начальник ДПНиГ и ППД ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

Начальник отдела автоматизации
ОАО «СН-МНГ»

С.В. Наливайко

Заместитель главного механика ОАО «СН-МНГ»

Ю.А. Киндигов

Главный энергетик ОАО «СН-МНГ»

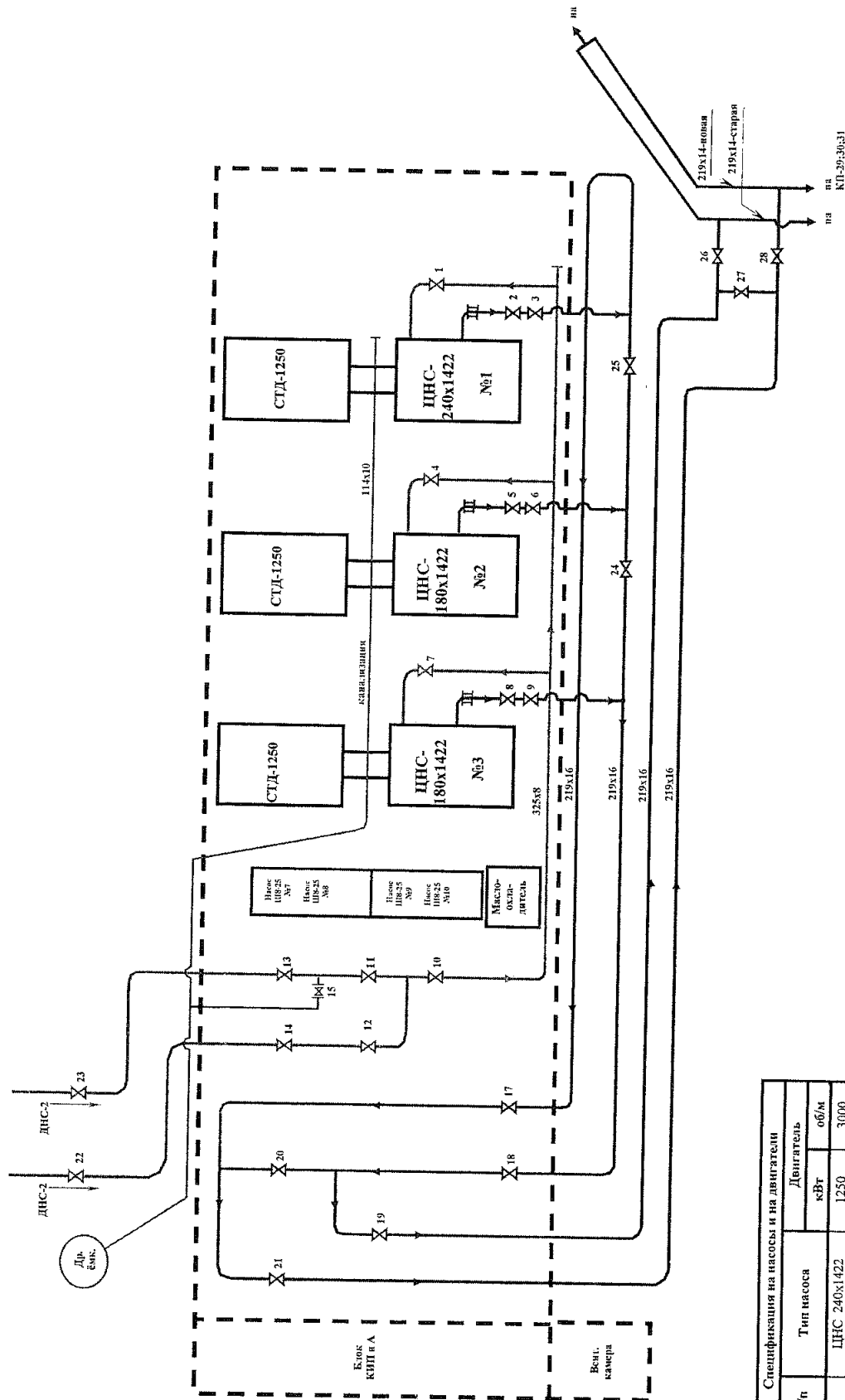
В.Е. Сыровежкин

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦИТС АНГДУ
ОАО "Славнефть-МНГ"
Д.А. Вострецов
" " " 2014 г.

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ЦИТС АНГДУ
ОАО "Славнефть-МНГ"
В.Р. Хачатуров
" " " 2014 г.

Технологическая схема КНС-2 бис Мышайского месторождения НПП-2 АНГДУ

"УТВЕРЖДАЮ"
Главный инженер АНГДУ
В.В. Евдокимов
" " " 2014 г.



Спецификация на насосы и на двигатели			
№ п/п	Тип насоса	Двигатель	
		кВт	об/м
1	ЦНС 240x1422	1250	3000
2	ЦНС 180x1422	1250	3000
3	ЦНС 180x1422	1250	3000
4	НМШ 8x25	2,2	1450
5	НМШ 8x25	2,2	1450
6	НМШ 8x25	2,2	1450
7	НМШ 8x25	2,2	1450

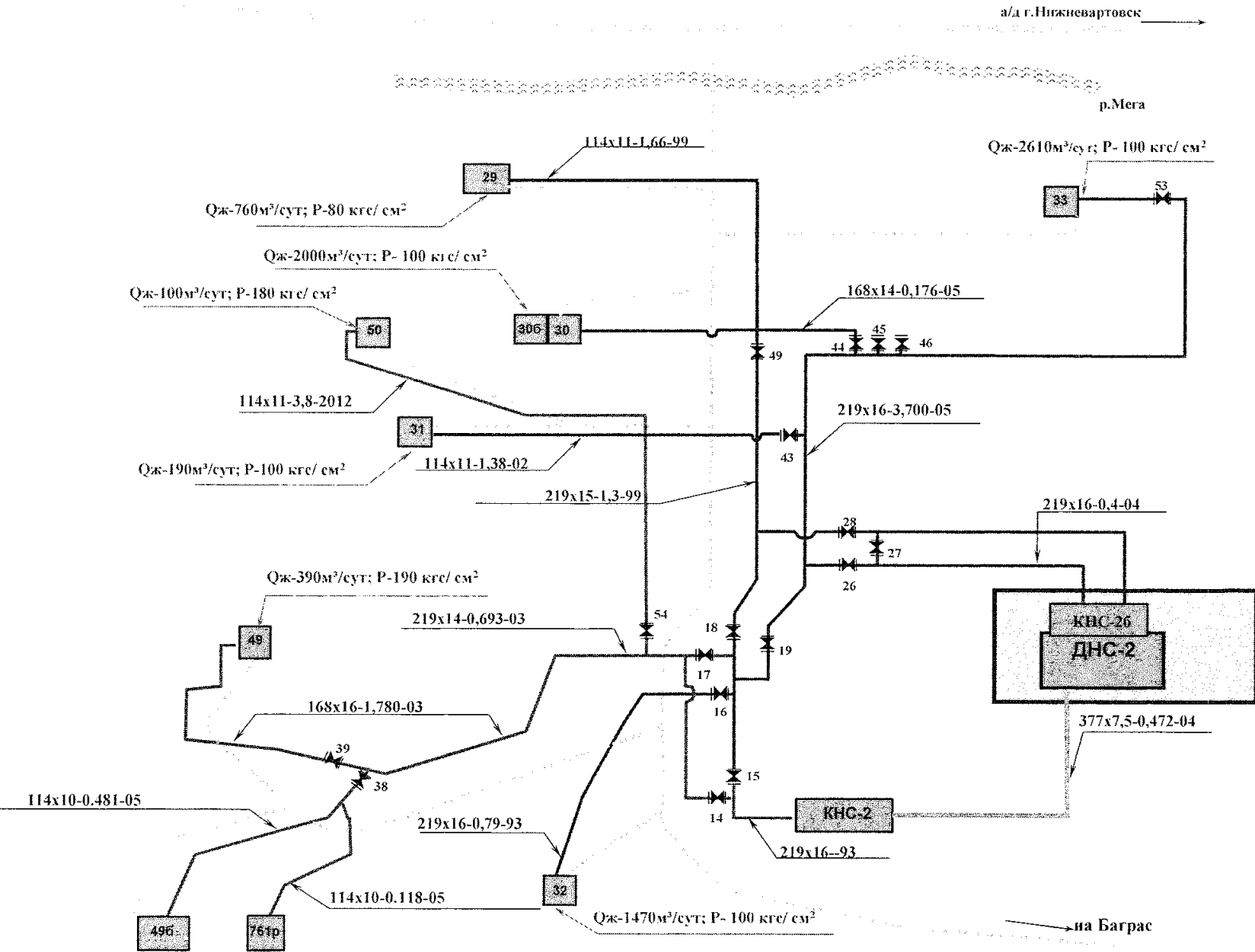
Схему составил: мастер ППД

М. М. Велиев

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА

водоводов системы ППД КНС-2, КНС-2Б Мыхпайского м/р
НГП-2 АНГДУ ОАО "СН-МНГ"



Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«МегионЭнергоНефть»

628685, Российская Федерация,
Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра
г. Мегион, ул. Заречная, 26
Тел.: (34663) 4-19-59
Факс: (34663) 4-15-94

ОКПО 72302631, ОКОГУ 49014,
ОКВЭД 40.10.2; 40.10.3; 40.10.5
в ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» г. Москва
БИК 044525204 ИНН 8605016890 КПП 860501001
Р/с 40702810800001616190
К/с 30101810900000000204

Исх. № 08-14/мчс

« 14 » с 200 8 г.

Начальнику ДКС и РО

ОАО "СН-МНГ"

В.М. Солопову

О ТУ на электроснабжение БКНС Мыхпайского м/р

Сообщаю технические условия на проектирование электроснабжения БКНС Мыхпайского месторождения.

Подключаемая мощность:

- Блок насосов 2*800кВт, Уном 6кВ.
- Потребители 0,4кВ – 133кВт.

1. В соответствии с правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ № 168 от 21 марта 2007 года, величину присоединяемой мощности электроприемников согласовать с ЭО ОАО «СН-МНГ».
2. Выполнить проект электроснабжения БКНС, согласовать с ООО "МЭН", ЭО ОАО «СН-МНГ».
3. Опросные листы на электродвигатели насосных агрегатов согласовать с ЭО ОАО «СН-МНГ».
4. Получить согласования на соответствие проекта нормативно-технической документации в соответствии с «Порядком организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок».

Проектом предусмотреть:

5. Проверочный расчёт КЛ 6кВ ввода в РУ «ДНС-2м» в связи с увеличением нагрузок. По результатам расчётов при необходимости предусмотреть прокладку дополнительных КЛ.

6. Проверочный расчёт трансформаторов тока ячеек №№2, 10 3, 8, 12.17 РУ 6кВ «ДНС-2М», ячеек №6, №10 ПС 35/6кВ «ДНС-2М». По результатам расчётов при необходимости предусмотреть их замену.
7. Реконструкцию существующего РУ 6кВ «ДНС-2М» с расширением на 4 ячейки.
8. Строительство КТП 6/0,4кВ для электроснабжения потребителей 0,4кВ со встроенным НКУ 0,4кВ и системой возбуждения синхронных двигателей. Технические характеристики КТП определить проектом.
9. Монтаж устройства плавного пуска на 5 электродвигателей (3 существующих, 2 проектируемых).
10. Категория электроснабжения – определить проектом.
11. Точки подключения:
 - Для потребителей 6кВ – ячейки №3, №8, №17, №12, две вновь смонтированные ячейки РУ 6кВ «ДНС-2М».
 - Для потребителей 0,4кВ – пуско-коммутационные аппараты в проектируемой КТП 6/0,4кВ.
12. Прокладку КЛ – 6, 0,4кВ от точек подключения до проектируемых электроприёмников. Технические характеристики КЛ, способ прокладки определить проектом согласно требований главы 2.3. ПУЭ. Трассы прокладки КЛ согласовать со всеми заинтересованными организациями.
13. Прокладку КЛ 6кВ для подключения существующих электродвигателей СТД-1250 к устройству плавного пуска.
14. Заземление проектируемых КТП, электроприёмников выполнить в соответствии с требованиями главы 1.7 ПУЭ.
15. Включение согласно требований главы 1.3. ПТЭЭП.

Срок действия ТУ – 6 месяцев.

Приложение: Однолинейная схема РУ 6кВ «ДНС-2М»

Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер



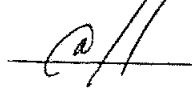
Е. В. Мирошниченко

Исполнитель: ПТО
Гаськов В.Н.
тел. 4-10-92

ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»

"УТВЕРЖДАЮ"

Главный инженер Ватинского НГДУ


 С.Б.Храмов

" 20 " 07. 2007 г.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ

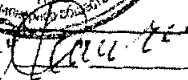
Кустовой насосной станции №26
Мыхпайского месторождения

"СОГЛАСОВАНО"

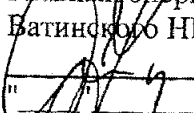
Главный инженер
ОАО «Гипротюменьнефтегаз»
 С.М.Соколов
2007 г.



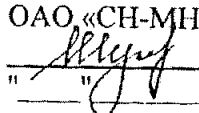
"СОГЛАСОВАНО"

Главный механик
Ватинского НГДУ
 О.А.Катчик
2007 г.


"СОГЛАСОВАНО"

Главный энергетик
Ватинского НГДУ
 С.И.Нечепуренко
2007 г.

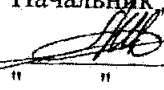
"СОГЛАСОВАНО"

Заместитель главного инженера
Ватинского НГДУ по ПК, ОТ и ПБ
ОАО «СН-МНГ»
 С.В.Микушев
2007 г.


"СОГЛАСОВАНО"

Начальник ПТО
Ватинского НГДУ ОАО «СН-МНГ»
 Л.Н.Панькин
2007 г.

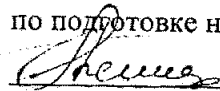
"СОГЛАСОВАНО"

Начальник ДКС «СН-МНГ»
 В.М.Солопов
2007 г.

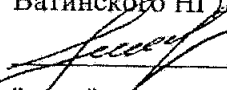
"СОГЛАСОВАНО"

Начальник департамента Л, ЭБ и РПП
ОАО «СН-МНГ»
 Л.В.Ларина
2007 г.

"СОГЛАСОВАНО"

Заместитель начальника Ватинского НГДУ
по подготовке нефти и газа ОА «СН-МНГ»
 А.В.Беннер
2007 г.

"СОГЛАСОВАНО"

Заместитель главного инженера по А и С
Ватинского НГДУ ОАО «СН-МНГ»
 С.И.Федин
2007 г.

Индекс регламента: 7573 – ДОК – ТР1.

Срок действия – 5 лет.

2007 г.

**Технические условия
на разработку сметной документации
для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Метанонефтегаз»**

1.	Код региона РФ, зона строительства: – 1 зона ХМАО
2.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР – Выполнить сметную документацию в соответствии с МДС 81-35.2004 в программном комплексе «ГРАНД-СМЕТА» версия не ниже 5.5.4 (база 2001г. редакция 2010г.) Прямые затраты формируются по составу работ единичных расценок базы ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001 ХМАО; – В составе сметной документации предоставить сводный ресурсный расчет, в том числе по подобъектам строительства. – Сметную документацию предоставить на электронном носителе в программе «Гранд-смета» (расширение *.agr, .xml и .exe)
3.	Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.) – Северная надбавка – 70%; – Перевозка рабочих свыше 3км - 1,5 %;
4.	Затраты на строительство временных зданий и сооружений при производстве строительно-монтажных работ для ССР Согласно ГСН 81-05-01-2001
5.	Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ – средства на производство работ в зимнее время согласно ГСН 81-05-02-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД); – средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию: МДС-81-35.2004 Приложение 8.п.9.9 в размере 1% (для стадии ПД); – борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8.п.9.13 в размере 0,1% (для стадии ПД).
6.	Затраты на осуществление авторского надзора МДС-81-35.2004 Приложение 8.п.12.3 в размере -0,2% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета стоимости строительства.
7.	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты для ССР - п. 4.96 МДС 81-35.2004 в размере 1,5%.
8.	Карьеры грунта. Стоимость грунта, торфа Грунт (песок) - карьер «Аганский»; Стоимость 1м3 грунта (в ценах 2001г.) – 74 руб.; Стоимость 1м3 торфа (в ценах 2001г.) - 102 руб.;
9.	Доставка на строительную площадку материалов, конструкций, оборудования - от базы УМТС ОАО «СН-МНП», пос.Высокий
10.	Место вывоза строительного мусора и непригодных материалов, полученных от разборки конструкций. полигон ТБО г.Метан
11.	Особые условия выполнения сметной документации Предусмотреть изменение объемов работ в соответствии с согласованными Заказчиком изменениями строительства. При составлении сметной документации необходимо руководствоваться следующими требованиями:

- принимать изготовление всех металлических конструкций по сборнику ТЕРм38 и включать в смету стоимость всех материалов с нормой расхода согласно технической части данного сборника;
- при определении стоимости работ по погружению свай из металлической трубы не допускается определять стоимость материалов по расценкам «готовые строительные конструкции». Необходимо использовать расценки на изготовление ТЕР5-01-117, погружение по ТЕР5-01-011 и стоимость трубы нужного диаметра с нормой расхода;
- при применении расценок на укладку внутриплощадочных трубопроводов по сборнику ТЕРм12 не включать установку фасонных частей, гидравлическое, пневматическое испытание дополнительной расценкой, т.к. данный вид работ учтен в расценках на укладку (см. тех.часть);
- при составлении смет на монтаж узлов трубопроводов необходимо использовать 19 раздел сборника ТЕРм12, применение расценок на стоимость готовых узлов не допускается!
- при составлении смет на строительство трубопроводов (водоводы, нефтесборы за пределами кустовой площадки) необходимо использовать сборник ТЕР25, узлы на данных трубопроводах расценивать по сборнику ТЕРм12 раздела 19;
- расценку на выдержку под давлением при пневматическом или гидравлическом испытаниях необходимо корректировать понижающими коэффициентами в зависимости от часов выдержки по проекту;
- при составлении смет на строительство опор ВЛ принимать изготовление всех металлических конструкций по сборнику ТЕРм38 и стоимость всех материалов с нормой расхода согласно технической части данного сборника. Применение расценок на стоимость готовых стальных опор не допускается!
- в составе ПД и РД обязательно предоставление локальных сметных расчётов на выполнение пуско-наладочных работ.

12. Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость

ФЗ №117 от 07.07.03 г. в размере - 18%

Составил:

Главный специалист ОЦиПД УКСиРО

Е.А. Баландина

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УКСиРО - ОАО «СН-МНГ»

Е.В. Лещенко

Начальник ДКС и РО - ОАО «СН-МНГ»

Р.О. Галиямов

12.11.2013