

«СОГЛАСОВАНО»

ООО «Славнефть-Нижневартовск»
Генеральный директор


О. В. Пирогов

«___» _____ 2015 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Заместитель Генерального директора –
Главный инженер


А. М. Пятаев

«___» _____ 2015 г.

Задание на проектирование № 116-15
объекта «Обустройство Западно-Усть-Балькского месторождения нефти.
Куст скважин № 25».

1.	Наименование объекта
	Обустройство Западно-Усть-Балькского месторождения нефти. Куст скважин № 25.
2.	Географическое положение объекта
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балькский лицензионный участок.
3.	Основание для проектирования
	Бизнес-план 2016-2018 г. ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».
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
	Капитальное строительство.
8.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию
	2018 г.
9.	Стадия проектирования
	Проектная документация, рабочая документация.

10.	Условия ввода в эксплуатацию																			
	Предусмотреть поэтапный ввод объекта в эксплуатацию.																			
11.	Потребность в инженерных изысканиях																			
	<p>Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания для строительства кустовой площадки № 25, размещением всего необходимого оборудования, трасс нефтесборных сетей, водоводов, ВЛ-6 кВ, автодорог.</p> <p>Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемых трасс коммуникации (глубины их залегания и диаметры), объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте.</p> <p>Обязательно согласовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> – задание на инженерные изыскания и местоположение трассы с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»; – полноту снятых коммуникаций и демонтируемые трубопроводы с эксплуатирующей службой. <p>Предоставить в электронном виде и на бумажном носителе градостроительный план и генеральный план в системе координат 1963 года и Балтийской системе высот в формате MapInfo.</p> <p>Выполнить инженерные изыскания согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП 11-103-97, СП47.13330.2012.</p> <p>При необходимости разработать проект межевания и проект планировки территории согласно п.7 постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011г. №77 «О порядке подготовки документации по планировке территории, осуществляемой по решению уполномоченного федерального органа исполнительной власти».</p>																			
12.	Требования к выделению пусковых комплексов																			
	<p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</p> <p>Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</p>																			
13.	Основные технико-экономические показатели объекта проектирования																			
13.1	<p><u>Куст скважин № 25 – 24 скважин:</u></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 25</td><td>2,2</td><td>Возможна корректировка</td></tr> <tr> <td>ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,7</td><td>Возможна корректировка</td></tr> <tr> <td>ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,7</td><td>Возможна корректировка</td></tr> <tr> <td>Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)</td><td>2,2</td><td>Возможна корректировка</td></tr> <tr> <td>Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)</td><td>2,2</td><td>Возможна корректировка</td></tr> </tbody> </table>		Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 25	2,2	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,7	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,7	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)	2,2	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)	2,2	Возможна корректировка
Наименование участка	Длина, км	Примечание																		
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 25	2,2	Возможна корректировка																		
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,7	Возможна корректировка																		
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,7	Возможна корректировка																		
Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)	2,2	Возможна корректировка																		
Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)	2,2	Возможна корректировка																		

- Координаты первой скважины и НДС представлены в Приложении № 5;
- Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и планируемый объем отходов бурения с одной скважины представлены в Приложении №6;

- Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 25:

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Западно-Усть-Балыкское	25	гор, МГРП	БС10	128	63	45
		гор, МГРП	БС10	126	62	45
		гор, МГРП	БС10	125	61	45
		гор, МГРП	БС10	110	54	45
		гор, МГРП	БС10	103	50	45
		гор, МГРП	БС10	85	42	45
		гор, МГРП	БС10	82	40	45
		нагн	БС10	36	18	45
		нагн	БС10	35	17	45
		нагн	БС10	35	17	45
		нагн	БС10	34	17	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	22	11	45
		гор, МГРП	БС10	110	54	45
		гор, МГРП	БС10	103	50	45
		гор, МГРП	БС10	85	42	45
		гор, МГРП	БС10	82	40	45
		нагн	БС10	34	17	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	22	11	45
		водоз	ПК			
		водоз	ПК			
Сумма				1475	725	
Ср. Q				67	33	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 3;
- Планируемое погружное оборудование куста скважин № 25 представлено в Приложении № 4.

14. Требования к техническим решениям

- Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормами противопожарной и экологической безопасности, с использованием передовых технологий и применением труб отечественного производства.
- Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении № 7.
- Запроектировать максимальное допустимое давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более 40 кгс/см², наружный диаметр применяемых трубопроводов 89 мм.
- Рабочее давление в начальной точке нефтесборного трубопровода не более 25 кгс/см².
- Применить расчетную толщину стенки, позволяющую использовать выкидные

	<p>нефтепроводы скважин кустовых площадок как для закачки рабочего агента в пласт, так и для транспорта нефтегазоводяной эмульсии.</p> <ul style="list-style-type: none"> – Проектом предусмотреть подключение всех скважин к ГЗУ, независимо от способа эксплуатации (кроме водозаборных скважин). – Проектирование промысловых трубопроводов (нефтесборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении № 1. – При проведении гидравлического расчета предложить вариант с применением двухтрубной системы нефтесборов. Гидравлический расчет проводить на всю систему трубопроводов, задействованных в данной системе. – При предоставлении гидравлического расчета, предоставлять обзорную схему с указанием точек подключения кустовой площадки к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций, при проведении расчетов принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать: общепринятые в ОАО "СН-МНГ" величины расхода (м³/сут, т/сут), данные о давлении в начале и в конце каждого участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. – Предусмотреть монтаж перспективных ЗКЛ в начале и в конце трассы нефтесбора. – После проведения инженерных изысканий, согласования прохождения трасс коммуникаций и согласования гидравлического расчета предоставить в ДПРПиОМ обзорную схему с указанием диаметров и протяженностей линейных трубопроводов и ВЛ, данную схему включить в состав пояснительной записки. – Требования к организации системы ППД куста № 25: Централизованно-локальная, подтоварная вода (также сеноманская вода от водозаборных скважин) по системе трубопроводов поступает к проектируемому блоку гребенок (БГ) и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки. Давление нагнетания в пласт 165 атм. При необходимости проектом предусмотреть мероприятия по достижению необходимого давления закачки – Комплекс устьевого оборудования должен отвечать достигнутому техническому уровню лучших образцов оборудования, обеспечивающего требования эксплуатации скважин при строгом соблюдении норм и правил техники безопасности и защиты окружающей среды согласно ГОСТ Р 51365-2009. При проектировании учесть пластовое давление, согласно проектным данным и динамике основных показателей разработки кустовой площадки. – При бурении предусмотреть площадку для временного сбора (накопления/складирования) отходов бурения на срок не более 6 месяцев для изготовления вторичной продукции (строительного материала) и последующей утилизации. – При нахождении кустовой площадки на особо охраняемых природных территориях (ООПТ), в границах водоохранных зон, а также при наличии других обоснованных факторов, согласованных с Заказчиком, предусмотреть безамбарное бурение. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком. – При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение объекта (площадки временного складирования отходов бурения) на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно проекту бурения, для осуществления работ по выемке и утилизации отходов. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев с начала накопления отходов бурения, оборудовать подъездными путями к секциям площадки для осуществления работ по выемке и/или обезвреживанию (переработке) и утилизации отходов бурения по ходу строительства скважин. – Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком.
--	---

	<ul style="list-style-type: none"> – Устройство свайных оснований обязательно на выходе с БГ и входе в ГЗУ на подводящих и отводящих трубопроводах. – Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках. – Предусмотреть точки подключения бригад ТКРС на кабельных эстакадах каждые 50 м, но не более 40 м от устья скважин. – Применять технические решения в соответствии с типовым проектом обустройства кустов скважин ОАО «СН-МНГ». – Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора. – В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса. – При пересечении проектируемыми трубопроводами существующих коммуникаций, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций.
15.	Особые условия строительства
	<ul style="list-style-type: none"> – Новое строительство. – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовываются с Заказчиком. – Идентификацию проектируемых сооружений выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации и приложением № 8. – Кустовая площадка № 25 расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования. – Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленицы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра (ППБ в лесах, п.19).
16.	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 линейного объекта» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 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 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», п. 38. При разработке учесть нормативные требования <u>СП 12-136-2002</u>, <u>СП 2.2.1.1312-03</u>, <u>СП 2.2.2.1327-03</u>, <u>СанПиН 2.2.3.1384-03</u>, <u>СНиП 12-03-2001</u>, <u>СНиП 12-04-2002</u> (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность).
17.	Перечень мероприятий по охране окружающей среды

	<ul style="list-style-type: none"> – Разработать перечень мероприятий по охране окружающей среды в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 04.09.1999 г. N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха», Приказом Минприроды от 25.07.2011 г. № 650 «Об утверждении административного регламента ФС по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по выдаче разрешений на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)», Градостроительным кодексом Российской Федерации, Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 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. – При необходимости разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобърыбвод». – На основании раздела 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», оформить отдельной книгой с титульным листом «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей». – Получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы. Получить все согласования и экспертизы эксплуатирующих и надзорных организаций.
18.	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), <u>СНиП 2.01.51-90</u> , Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.
19.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	Выполнить в соответствии с требованиями Законодательства РФ, а также с учетом требований Постановления Правительства РФ № 390 от 25.04.2012 года, Федерального закона № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
20.	Материалы, представляемые Заказчиком
	<p>Приложение № 1 «Технические условия на выполнение ПСД», исх. № МБ-681 от 25.08.15 г., исх. № МР-329 от 11.08.15 г.</p> <p>Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение», исх. № СМ-1533 от 16.07.15 г.</p> <p>Приложение № 3 «Основные показатели разработки».</p> <p>Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование», исх. № 14-177 от 28.05.15 г.</p> <p>Приложение № 5 «Координаты первой скважины и НДС», исх. № АН-123А от 08.06.15 г.</p> <p>Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами, и планируемый объем шлама с одной скважины», исх. № АТ-46/508 от 29.05.15 г.</p> <p>Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП» от 17.06.15 г.</p> <p>Приложение № 8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений».</p> <p>Приложение № 9 «Геолого-физическая характеристика продуктивных пластов Островного месторождения».</p> <p>Приложение № 10 «Технические условия на разработку сметной документации для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» от 04.09.15 г.</p>

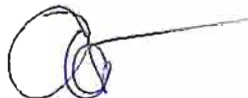
	<p>Приложение № 11 «Перечень МТР по номенклатуре ДКОКС УКСиРО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК-ПОДРЯДЧИК», исх. № СК-750 от 04.09.14 г.</p> <p>Приложение № 12 «Требования по оформлению опросных листов», исх. № СК-1032 от 24.12.14 г.</p> <p>Приложение № 13 «Расчет договорной цены строительства объекта (базисно-индексный метод)».</p> <p>Приложение № 14 «Типовой проект обустройства кустов скважин ОАО «СН-МНГ».</p> <p>Приложение № 15 «№ МО-392 от 06.03.15 г. О включении дополнительных требований в задание на проектирование».</p> <p>Приложение № 16 «Типовой технический стандарт по выбору материалов для ремонта, реконструкции, строительства промысловых трубопроводов на месторождениях ОАО «СН-МНГ» (предоставляется Заказчиком в электронном виде по запросу подрядной организации на начальном этапе проектирования).</p> <p>Приложение № 17 «Технический стандарт «Унификация применяемых технических устройств». СТО 701» (предоставляется Заказчиком в электронном виде по запросу подрядной организации на начальном этапе проектирования).</p>
21.	Требования к составу и оформлению ПД/РД
	<ul style="list-style-type: none"> – Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ. – Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013. – Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в котором перечисляются комплекты рабочей документации. – Представить опросные листы в формате Заказчика. – Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате *.xls. – При составлении ведомостей и спецификаций материалов и оборудования применять кодировку по номенклатурным справочникам Заказчика. – В составе рабочей документации дополнительно отдельной книгой выпускаются заказные спецификации на оборудование и материалы, а также опросные листы для заказа оборудования (предоставлять Заказчику на начальном этапе проектирования). – Заказные спецификации согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией. – Согласовать проектные решения с Заказчиком. – Опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ». – Рабочая документация на бумажном носителе предоставляется только после получения подрядчиком согласования со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями и предоставления подписанного акта преднадзора. – Предусмотреть площадку для складирования леса от вырубki полосы отвода для объекта строительства.
22.	Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании
	<p>В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасности, безопасности электрических и тепловых установок и сетей, безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.</p>
23.	Перечень согласований с федеральными надзорными органами
	<ul style="list-style-type: none"> – Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных

	<p>организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации с подписанием акта преднадзора.</p> <ul style="list-style-type: none"> – Получение положительного экспертного заключения по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы в территориальном Управлении Роспотребнадзора на «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей». – Передать в Департамент ЭБ и ООС согласованный «Проект предельно допустимых выбросов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей» с приложением всех необходимых согласований непосредственно после завершения согласования и в срок до начала строительства объекта. – При амбарном способе бурения - получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы. – Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ. – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».
24.	Срок выдачи проекта
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
25.	Срок выдачи тендерной документации
	В течение 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
26.	Количество экземпляров ПД/РД
	Документацию предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах. В электронном виде в формате «Adobe Acrobat» - в 1 экземпляре.
27.	Перечень получаемых согласований и заключений
	<p>Подрядчик выполняет работы по запросу и получению всех необходимых согласований, заключений, экспертиз по рабочей документации от служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, энергоснабжающих и надзорных организаций.</p> <p>Подрядчик согласовывает опросные листы и заказные спецификации со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями.</p> <p>На стадии разработки рабочей документации Подрядчик выполняет предварительные согласования проектных решений со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями.</p> <p>Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</p>
28.	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ
	Не требуется.
29.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР
	Расчет сметной стоимости строительства объекта выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации.

	<p>Расчет стоимости работ согласно приложению № 13 включить в состав пояснительной записки.</p> <p>Выполнить расчет стоимости ликвидации объекта, сформировать отдельным томом в составе рабочей документации.</p> <p>Разработать сметную документацию на устройство и содержание площадки для складирования леса, а также на вывоз леса до площадки складирования.</p> <p>Сметную документацию выполнить в электронном виде в форматах Гранд-смета, *.agr, *.xml, *.xls.</p>
--	---

Исполнитель:

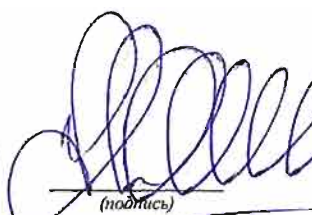
Ведущий инженер ООПИР



Р. Х. Хатилов

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к заданию на проектирование № 116-15
объекта «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 25».

Заместитель Генерального
директора - Директор по
капитальному строительству
ОАО «СН-МНГ»

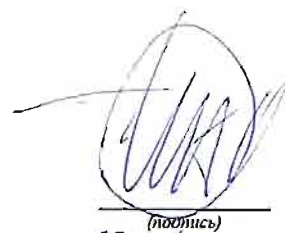


(подпись)

Николаев Д. А.

" " 2015 г.

Заместитель
Главного инженера
по производству
ОАО «СН-МНГ»



(подпись)

Седякин А. С.

" 7 " 16 2015 г.

Директор по
перспективному развитию
производства и
обустройству
месторождений
ОАО «СН-МНГ»

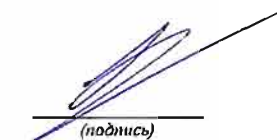


(подпись)

Тухфатуллин И. Г.

" " 2015 г.

Начальник департамента
производственного
контроля, охраны труда,
пожарной безопасности,
гражданской обороны и
предупреждения
чрезвычайных ситуаций
ОАО «СН-МНГ»



(подпись)

Финк А. В.

" " 2015 г.

Начальник Управления
капитального строительства
и ремонта объектов
ОАО «СН-МНГ»

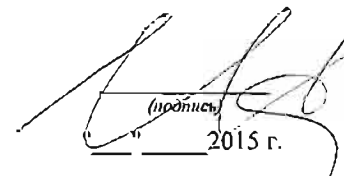


(подпись)

Лешенко Е. В.

" " 2015 г.

Главный инженер
Аганского НГДУ
ОАО «СН-МНГ»

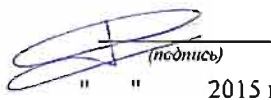


(подпись)

Евдокимов В. В.

" " 2015 г.

Начальник отдела
организации проектно-
изыскательских работ
ДПИР и ВОЗ УКСиРО
ОАО «СН-МНГ»

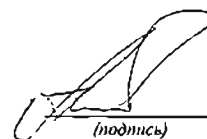


(подпись)

Бабкин С. Н.

" " 2015 г.

Начальник НТП-5
Аганского НГДУ
ОАО «СН-МНГ»



(подпись)

Маркелов А. В.

" " 2015 г.

Открытое акционерное общество
 "Славнефть-Мегионнефтегаз"
**ДЕПАРТАМЕНТ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ
 ПРОИЗВОДСТВА И ОБУСТРОЙСТВА МЕСТОРОЖДЕНИЙ**
 ул. Кузьмина, дом 51, город Мегион, ХМАО-Югра, 628684
 тел. (34643) 4-66-88, факс (34643) 4-67-99

28 08 2015 г.
 На № _____

№ МБ-681
 от _____ 2015г.

Начальнику УКСиРО
 ОАО «СН-МНГ»
 Е.В. Лещенко

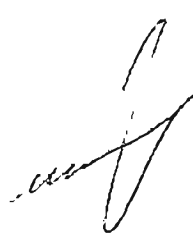
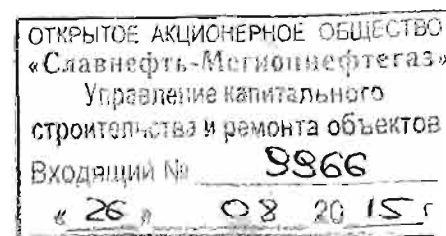
*О направлении
 технических условий.*

Уважаемый Евгений Владимирович!

В связи с включением в производственную программу эксплуатационного бурения БП 2016-2018гг. (оптимальный вариант) КП-7 Кетовского месторождения нефти, КП-27 Северо-Островного месторождения нефти, КП-25 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти, КП-100 Мыхпайского месторождения нефти, направляю Вам технические условия на выполнение проектно-сметной документации по объектам:

1. «Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №25». УПКС № 14-22882015;
2. «Обустройство Мыхпайского месторождения нефти. Куст скважин №100». УПКС № 14-22892015;
3. «Обустройство Кетовского месторождения нефти. Куст скважин №7». УПКС № 14-22902015;
4. «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин №27». УПКС № 14-22912015.

С уважением,
 Начальник

М.Н. Бессонов

УТВЕРЖДАЮ:

Директор по перспективному развитию
производства и обустройства
месторождений ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

« » 2015 г.

Технические условия
на выполнение ПСД по объекту:
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 25»

1.	Наименование объекта																		
	Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 25.																		
2.	Географическое положение объекта																		
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок.																		
3.	Основание для проектирования																		
	Производственная программа бурения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».																		
4.	Заказчик																		
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).																		
5.	Вид строительства																		
	Капитальное строительство.																		
6.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию																		
	2018г.																		
7.	Условия ввода в эксплуатацию																		
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.																		
8.	Состав проектируемого объекта:																		
	<u>Куст скважин № 25 – 24 скважин:</u>																		
	<table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 25</td><td>2,2</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,7</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,7</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)</td><td>2,2</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)</td><td>2,2</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 25	2,2	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,7	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,7	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)	2,2	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)	2,2	Возможна корректировка
Наименование участка	Длина, км	Примечание																	
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 25	2,2	Возможна корректировка																	
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,7	Возможна корректировка																	
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 25 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,7	Возможна корректировка																	
Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (1 нитка) (Приложение № 1)	2,2	Возможна корректировка																	
Нефтегазопровод «к.25-т.вр.» (2 нитка) (Приложение № 1)	2,2	Возможна корректировка																	
	<ul style="list-style-type: none">– Координаты первой скважины и НДС представлены в <u>Приложении № 5;</u>– Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и планируемый объем отходов бурения с одной скважины представлены в <u>Приложении №6;</u>																		

- Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 25:

месторождение	куст	Назнач. Нагн. ГС	Плагг	Qпуск, м3/сут по жид	Qпуск, г/сут по нефти	%
Западно-Усть-Балыкское	25	гор. МГРП	БС10	128	63	45
		гор. МГРП	БС10	126	62	45
		гор. МГРП	БС10	125	61	45
		гор. МГРП	БС10	110	54	45
		гор. МГРП	БС10	103	50	45
		гор. МГРП	БС10	85	42	45
		гор. МГРП	БС10	82	40	45
		нагн	БС10	36	18	45
		нагн	БС10	35	17	45
		нагн	БС10	35	17	45
		нагн	БС10	34	17	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	22	11	45
		гор. МГРП	БС10	110	54	45
		гор. МГРП	БС10	103	50	45
		гор. МГРП	БС10	85	42	45
		гор. МГРП	БС10	82	40	45
		нагн	БС10	34	17	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	22	11	45
		водоз	ПК			
		водоз	ПК			
Сумма				1475	725	
Ср. Q				67	33	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 3;
– Планируемое погружное оборудование куста скважин № 25 представлено в Приложении № 4.

9. Требования к техническим решениям

Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормам противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий и применениям труб отечественного производства:

- Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении № 7;
- Запроектировать рабочее давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более 40 кгс/см², наружный диаметр применяемых трубопроводов 89 мм;
- Применить расчетную толщину стенки позволяющую использовать выкидные нефтепроводы скважин кустовых площадок как для закачки рабочего агента в пласт, так и для транспорта нефтегазоводяной эмульсии;
- Проектом предусмотреть подключение всех скважин к ГЗУ, независимо от способа эксплуатации (кроме водозаборных скважин);
- Проектирование промысловых трубопроводов (нефтеборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении № 1;
- При проведении гидравлического расчета предложить вариант с применением двух-трубной системы нефтеборов. Гидравлический расчет проводить на всю систему трубопроводов, задействованных в данной системе.
- При предоставлении гидравлического расчета, предоставлять обзорную схему с

указанием точек подключения кустовой площадки к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций, при проведении расчетов принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать: общепринятые в ОАО "СН-МНГ" величины расхода (м³/сут, т/сут), данные о давлении в начале и в конце каждого участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов.

- Предусмотреть монтаж перспективных ЗКЛ в начале и в конце трассы нефтесбора;
- После проведения инженерных изысканий, согласования прохождения трасс коммуникаций и согласования гидравлического расчета предоставлять в ДПРПиОМ обзорную схему с указанием диаметров и протяженностей линейных трубопроводов и ВЛ, данную схему включать в состав пояснительной записки.
- Требования к организации системы ППД куста № 25:
Централизованно-локальная, подтоварная вода по системе трубопроводов поступает на проектируемый БГ кустовых площадок, так же сеноманская вода от водозаборных скважин, по внутрикустовым трубопроводам поступает к проектируемому блоку гребенок (БГ) и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки. Давление нагнетания в пласт 165 атм;
- При необходимости проектом предусмотреть мероприятия по достижению необходимого давления закачки;
- Комплекс устьевого оборудования должен отвечать достигнутому техническому уровню лучших образцов оборудования, обеспечивающего требования эксплуатации скважин при строгом соблюдении норм и правил техники безопасности и защиты окружающей среды согласно ГОСТ Р 51365-2009. При проектировании учесть пластовое давление, согласно проектных данных и динамики основных показателей разработки кустовой площадки;
- При нахождении кустовой площадки в водоохраной зоне и на особо охраняемых природных территориях (ООПТ) предусмотреть безамбарное бурение. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком;
- При строительстве скважин по амбарной технологии предусмотреть строительство шламового амбара для временного сбора (накопления/складирования) отходов бурения, площадки по обезвреживанию (переработке), утилизации отходов бурения (бурового шлама) и наблюдательных скважин для ведения мониторинга подземных вод.
- При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение шламового амбара на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно проекта бурения, для осуществления работ по выемке и утилизации отходов. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев, с начала накопления отходов бурения, оборудовать подъездными путями к секциям площадки для осуществления работ по выемке и/или обезвреживанию (переработке) и утилизации отходов бурения, по ходу строительства скважин;
- Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком;
- Устройство свайных оснований по всей длине подводящих и отводящих трубопроводов к ГЗУ для предотвращения их деформации в результате усадки отсыпки кустовой площадки скважин предусматривать при необходимости, в зависимости от геологии рельефа застраиваемого участка. Устройство свайных оснований обязательно на выходе с БГ и входе в ГЗУ;
- Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках;
- Предусмотреть точки подключения бригад ТКРС, не более 40м от устья скважин;
- Применять технические решения в соответствии с типовым проектом обустройства кустов скважин ОАО «СН-МНГ»;
- Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора;

- В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;
- При пересечении проектируемых трубопроводами существующих коммуникаций, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций;
- По пожарно-охранной сигнализации: извещатели АУПС (автоматическая установка пожарной сигнализации) предусмотреть в технологических помещениях ГЗУ во взрывозащищенном исполнении. На дверях ГЗУ, БГ, БМА предусмотреть сигнализацию от несанкционированного доступа. Вывести сигнал АУПС и охранной сигнализации в систему кустовой телемеханики;
- Перед въездом на кустовую площадку предусмотреть поворотный шлагбаум и информационный щит на просматриваемых местах с указанием наименования объекта и владельца, номер контактного телефона (на период строительства). После окончания строительства установить информационный щит при въезде на кустовую площадку (площадку разведочной скважины), на просматриваемом месте с указанием наименования объекта и владельца, номером контактного телефона и указанием его регистрационного номера согласно свидетельства о регистрации ОПО в государственном реестре и нанесенными запрещающими, предупреждающими и предписывающими знаками Р 06;М-02;М-05;М-06;М-07;W-09;W-01;W-02;Р-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001) и надписью «въезд без искрогасителя –запрещен» (п. 9 в ред. Приказа Ростехнадзора от 12.01.2015 N 1).;
- Проектом предусмотреть монтаж на каждом узле трубопроводов металлических табличек во влагозащитном исполнении со схемой узла, которая включает в себя диаметр трубопровода, направление движения жидкости, контактный телефон владельца;
- Для канализационных колодцев принять отметку верха +600 мм;
- В местах, где возможно воздействие на человека вредных и (или) опасных производственных факторов, должны быть размещены предупредительные знаки и надписи: перед входом в ГЗУ выполнить трафаретом предупредительную надпись «Перед входом провентилировать в течение 20 минут», информационный стенд с нанесенными знаками М-06,М-01,W-09,Р-02,М-04, Р 06,М-02,М-05,М-07, W-09, W-01, W-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001); перед входом в БГ информационный стенд с нанесенными знаками W-09,Р-02, М-07(№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001); перед входом на площадку обслуживания станции управления W-08,W-09,Р-02 (№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001);
- Места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту до 0,75 м, оборудуются ступенями, а на высоту выше 0,75 м - лестницами с перилами; рабочие площадки и площадки обслуживания, предусмотреть с двух сторон, если у оборудования имеется два входа, расположенные на высоте, должны иметь настил, выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения. При высоте более 0,75 м, перила высотой 1,25 м с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 0,4 м друг от друга, и борт высотой не менее 0,15 м, образующий с настилом зазор не более 0,01 м для стока жидкости;
- Предусмотреть обустройство куста скважин земляным валом высотой 1м с шириной бровки по верху вала 0,5м (ВНТП 3-85);
- При обустройстве куста скважин предусмотреть два выезда, расположенных в разных концах по длинной стороне куста (ВНТП 3-85);
- Для размещения пожарной техники на въезде кустовой площадки следует предусматривать площадку размером 20х20 м.(ВНТП 03/170/567-87 п.2.20).

По блокам ГЗУ и БМА:

- По внутреннему периметру помещения предусмотреть бортики высотой 150мм, в

	<p>дверных проёмах – пороги не менее 0,15м. с пандусами (ВНТП 03/170/567-87 п.4.6.).</p> <ul style="list-style-type: none"> – Блоки конструктивно должны быть выдержаны в едином стиле с другими блоками и окрашены (в том числе оборудование) в корпоративные цвета с нанесением логотипов и с установкой знаков безопасности в соответствии с требованиями. – Предусмотреть конструктивное решение, обеспечивающее коэффициент пульсации освещённости в блоках ГЗУ и БМА не более 20 Кп% (СНП 23-05-95*; МУ 2.2.4.706-98) <p>Параметры здания блока ГЗУ:</p> <p>Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>В помещениях категории А и Б предусмотреть наружные легкобрасываемые ограждающие конструкции. (СП 4.13130. 2013 п. 6.2.5)</p> <p>В ГЗУ установить вентиляцию и отопление во взрывозащищенном исполнении (СП 2.2.1.1312-03 п.VI.)</p> <p>Параметры здания блока БМА:</p> <p>Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <p>Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <ul style="list-style-type: none"> – Предел огнестойкости несущих элементов- R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ.
10.	Особые условия строительства
	<ul style="list-style-type: none"> – Новое строительство. – Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект обустройства кустовой площадки, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. – Кустовая площадка № 25 расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования. – При необходимости предусмотреть строительство площадки по обезвреживанию или утилизации (переработке) отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважин кустовой площадки. – Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком. – Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком. – Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации. Приложение №8. – Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленицы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра. (ППБ в Лесах п.19) – При проведении работ по геологическому изучению недр и разработке месторождений полезных ископаемых в период пожароопасного сезона в лесах требуется: <ul style="list-style-type: none"> – а) содержать территории, отведенные под буровые скважины и другие сооружения, в состоянии, свободном от древесного мусора и иных горючих материалов; проложить по границам этих территорий противопожарную минерализованную полосу шириной не менее 1,4 метра и содержать ее в

	<p>очищенном от горючих материалов состоянии;</p> <ul style="list-style-type: none"> – б) полностью очистить от лесных насаждений территорию в радиусе 50 метров от пробуриваемых и эксплуатируемых скважин (при эксплуатации нефтяных и газовых скважин по закрытой системе - в радиусе 25 метров); (ППБ в Лесах п.33)
11.	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 линейного объекта» 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 . При разработке учесть нормативные требования <u>СП 12-136-2002</u>, <u>СП 2.2.1.1312-03</u>, <u>СП 2.2.2.1327-03</u>, <u>СанПиН 2.2.3.1384-03</u>, <u>СНиП 12-03-2001</u>, <u>СНиП 12-04-2002</u> (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность)
12.	Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных и площадных объектов в соответствии с Федеральным Законом от 10.01.2002г № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», 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»
	<ul style="list-style-type: none"> – 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. – При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод». – Получение Государственной Экологической экспертизы; – Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций.
13.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций
	<ul style="list-style-type: none"> – Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.
14.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	<ul style="list-style-type: none"> – Выполнить в полном соответствии с требованиями Постановления Правительства

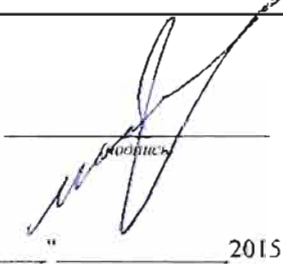
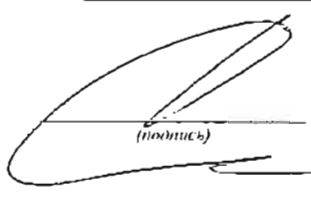
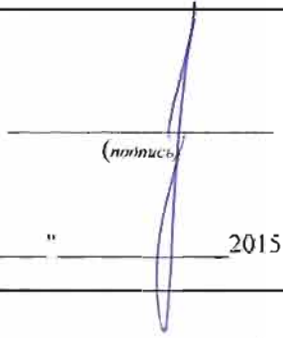
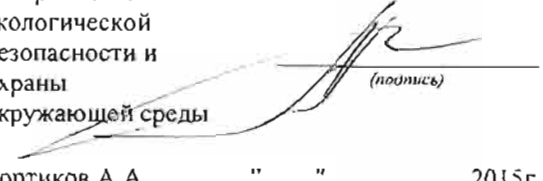
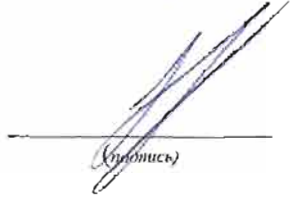
	РФ №390 от 25.12.2004 года и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
15.	Материалы, представляемые Заказчиком
	Приложение № 1 «Технические условия на проектирование промышленных трубопроводов» Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение» Приложение № 3 «Основные показатели разработки» Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование» Приложение № 5 «Координаты первой скважины и НДС» Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами. и планируемый объем отходов бурения с одной скважины» Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП» Приложение № 8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений» Приложение № 9 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов». Приложение № 10 «Обзорная схема трубопроводов».
16.	Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД
	<ul style="list-style-type: none"> – Согласовать проектные решения с Заказчиком. – Заказные спецификации и опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ».
17.	Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании
	В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасности, безопасности электрических и тепловых установок и сетей, безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.
18.	Перечень согласований с федеральными надзорными органами
	<ul style="list-style-type: none"> – Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации с подписанием акта преднадзора. – Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ. – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».

Исполнитель:
Инженер I категории ОПМ ДПРП и ОМ



О.В. Журавель

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к техническим условиям на выполнение ПСД по объекту
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 25»

<p>Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений</p> <p>Бессонов М.Н. " " 2015г.</p> 	<p>Главный инженер Аганского НГДУ</p> <p>Евдокимов В.В. " " 2015г.</p> 
<p>Главный маркшейдер</p> <p>Новичков А.А. " " 2015г.</p> 	<p>Начальник департамента экологической безопасности и охраны окружающей среды</p> <p>Гортиков А.А. " " 2015г.</p> 
<p>Начальник департамента производственного контроля, охраны труда, пожарной безопасности, гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций</p> <p>Финк А.В. " " 2015г.</p> 	



Открытое Акционерное Общество
"Славнефть – Мегионнефтегаз"
**ДЕПАРТАМЕНТ ТРУБОПРОВОДНОГО
ТРАНСПОРТА**

ул. Кузьмина 51, г. Мегион, ХМАО-Югра. 628684
тел.: (34643) 46-902 факс: (34643) 4-62-53

" 41 " 08 2015 г.
На № _____

№ МР - 329
от «__» _____ 2015г.

Начальнику ДПРП и ОМ
М.Н. Бессонову

О направлении ТУ

Уважаемый Михаил Николаевич!

Направляю Вам технические условия для разработки проектно-сметной документации по объектам:

«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин №27.

«Обустройство Кетовского месторождения нефти. Куст скважин № 7.

«Обустройство Локосовского месторождения нефти. Куст скважин № 120.

«Обустройство Мыхпайского месторождения нефти. Куст скважин №100.

«Обустройство Покамасовского месторождения нефти. Куст скважин №103.

«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №25.

«Обустройство Аганского месторождения нефти. Низконапорный водовод «ППН-2 – КНС-1».

Приложение: ТУ – 64л., 1э.

С уважением,
Начальник

М.Г. Разин

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

М.Г. Разин

2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектно-сметной документации по объекту
«Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
Куст скважин № 25».

1. Месторождение, район строительства	Западно-Усть-Балыкское месторождение нефти, Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1,2.Этапы. Нефтегазопровод «к.25-т.вр»(2 нитки)
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	<p>1,2.Этапы. Нефтегазопровод «к.25-т.вр.»(2 нитки)</p> <p>От к. 25 по проектируемому трубопроводу нефтегазоводяная жидкость поступает по системе нефтегазопроводов на пункт сбора – ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.</p> <p>Объем жидкости $Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут} - 1475/725$.</p> <p>Давление в точке подключения – определять по результатам гидравлического расчета.</p> <p>Диаметр в точке подключения – определять по результатам изысканий.</p> <p>Объем жидкости с существующих и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.</p>
5. Требования к техническим решениям	<p>–Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства;</p> <p>–В проектной документации необходимо указывать срок полезного использования объектов ОС;</p> <p>–В проектной документации необходимо указывать амортизационную группу в отношении каждого объекта ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. №1);</p> <p>–В проектной документации необходимо присваивать объекту ОС код ОКОФ в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94 (утв. постановлением Госстандарта РФ от 26 декабря 1994 г. №359);</p>

варианты необходимости применения оборудования и материалов (задвижки с электроприводом, обратные клапаны и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ОХЗ, ингибиторная защита и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности.

-Для строительства нефтегазопровода рассмотреть варианты применения трубы из стали 13 ХФА, а также отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции согласовать с ДПГ.

-Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими защитными муфтами.

-Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта.

-Проектом предусмотреть установку УДХ на кустовой площадке для ввода химреагентов в выкидной коллектор согласно утвержденного в ОАО «СН-МНП» типового проекта обустройства кустов скважин. Подбор типа УДХ производить по объему жидкости с куста скважин. Использовать блоки заводского изготовления.

-На нефтегазопроводе предусмотреть установку узлов контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДПГ.

-Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов.

-Срок эксплуатации нефтегазопровода определить проектом.

-Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Прил. № 1):

-В проекте предусмотреть все необходимые материалы для подключения проектируемых трубопроводов к существующей системе трубопроводов;

-Предлагаемое рабочее давление и диаметр проектируемых трубопроводов подтвердить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком.

-Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций.

-При проведении гидравлического расчета необходимо принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ОАО «СН-МНП» величины расхода ($\text{м}^3/\text{сут.}$, $\text{т}/\text{сут.}$), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. (Приложение №4);

При проведении гидравлического расчета учитывать

существующую систему трубопроводов. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования:

- Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см²;
- При формировании расчетов диаметров проектируемых трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см² необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и НГО НГДУ эксплуатирующей организации;
- Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см²;
- Предусмотреть прокладку трубопроводов подземную, переходы через водные преграды, согласно нормам проектирования. Допускается наземная прокладка на болоте 2.3 гила с обвалованием трубопровода;
- Углы поворотов линейной части трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях следует выполнять естественным изгибом сваренной нитки трубопровода или монтажом отводов 1,5D-1,5°, 30°, 45°, 60°, 90°. (расстояние между отводами не менее 1,5м);

При проектировании камер пуска, приема очистных устройств необходимо предусматривать отводы не менее 3D для прохождения диагностических снарядов.

- Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе из труб д/у. Концы футляров, устанавливаемых на участках переходов трубопровода через автомобильные дороги, должны выводиться:

1. при пересечении грунтовой (лежневой) дороги без усовершенствованного покрытия - от бровки земляного полотна на 2м;
2. при пересечении дороги с усовершенствованным покрытием - от бровки земляного полотна на 5м, но не менее 2м от подошвы насыпи.

Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра и не менее 0,4 м от дна кювета;

- Проектом предусмотреть ограждения на каждом узле задвижек. Ограждения выполнить в модульном исполнении со съёмными секциями согласно требованиям изложенным в Приложении 2.

- Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам:

- а) «холодная» врезка.
- б) врезка тройником.

в) подключение в существующую задвижку

В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов (участки уточнить во время изыскательских работ и согласовать с Заказчиком);

Предусмотреть балластировку трубопроводов, проходящих по обводненным участкам болот 1-3 типов. На трубопровод под балластировочные устройства необходимо укладывать футеровочные маты. Установка балластирующих средств на плавающий трубопровод не допускается.

-Для теплоизоляции узлов трубопроводов использовать теплоизоляционные полимерные покрытия. Выбор покрытия согласовать с Заказчиком;

-При разработке проекта предусмотреть мероприятия по охране непр. лесо- и землепользования, родовых угодий, уменьшению потерь нефти и газа при сборе и транспорте продукции скважин, разработать мероприятия по защите от коррозии;

-Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора;

-В проектной документации на рабочих чертежах (план трассе) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;

-При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций.

-На трассе трубопровода должна предусматриваться установка сигнальных знаков высотой 2 м от поверхности земли, которые должны быть оснащены соответствующими лампами с надписями указателями (Приложение 3). Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более, чем через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны.

При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.

6. ОЛ, ПБ и ООС

Охрана и безопасность труда.

- Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда;

- Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов.

По защите окружающей среды

- Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду;

- Согласовать раздел окружающей природной среды с

7. Особые условия

природоохранными органами.

- Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов откорректировать по результатам изысканий.
- Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПГО АНН ДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов.
- Результаты изысканий согласовать с ПГО АНН ДУ, ДПТ ОАО «СН-МНГ»
- Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества полнотовительных работ.
- Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов.
- Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.

8. Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия

Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект строительства, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.

Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.

Технические условия составил:
Инженер 2 категории 1 ИнИГГ

Р.С. Шедранов

СОГЛАСОВАНО:

Начальник департамента перспективного
развития производства и обустройства
месторождений ОАО «СН-МНГ»

М.Н. Бессонов

Главный инженер ВИН ДУ ОАО «СН-МНГ»

В.В. Евдокимов

Предлагаемая схема подключения нефтегазопровода проектируемой кустовой площадки №25
Западно-Усть-Балыкского м/р. Приложение №1

Предусмотреть ЗКП для
подключения существующих
и проектируемых кустов.

1,2 Этапы Проектируемый
нефтегазопровод, L-2,2км.(2
нитки)

Предусмотреть подключение
проектируемого нефтегазопровода и
высоконапорного водовода к
проектируемым трубопроводам с КП.№ 9,16

- 1.Прокладку трассы и расположение узлов задвижек и точек подключений корректировать по результатам изысканий. Согласование прокладки трассы, точек подключений и расположения узлов задвижек, вариантов подключений (холодная врезка, тройник, в сущ. задвижку)с НГП-5 АНГДУ и с ПТО АНГДУ обязательно.
- 2.Необходимо детально разрабатывать узлы подключений к существующим коммуникациям.
- 3.Подключения выполняются после завершения строительства и сдачи объекта в эксплуатацию. Выполнять их обязательно трубой, деталями с защитным покрытием (материалами, заложенными в проекте)

Исполнитель
Должность: Инженер 2 категории ГИиНТ
Ф.И.О.: Щедранов Р.С.

подпись

Ограждение узла задвижек

Ограждение выполнить в модульном исполнении.

На вбитые стальные трубы с помощью пластин (петель) монтировать пролеты ограждения.

Обеспечить возможность производства монтажа и съема пролетов для проведения плановых и аварийных работ.

Калитку располагать со стороны дороги, подъезда к узлу задвижек. Калитка должна открываться наружу и висеть на петлях. Предусмотреть засов.

Высоту ограждения принять 2200 мм.

Цветовая раскраска:

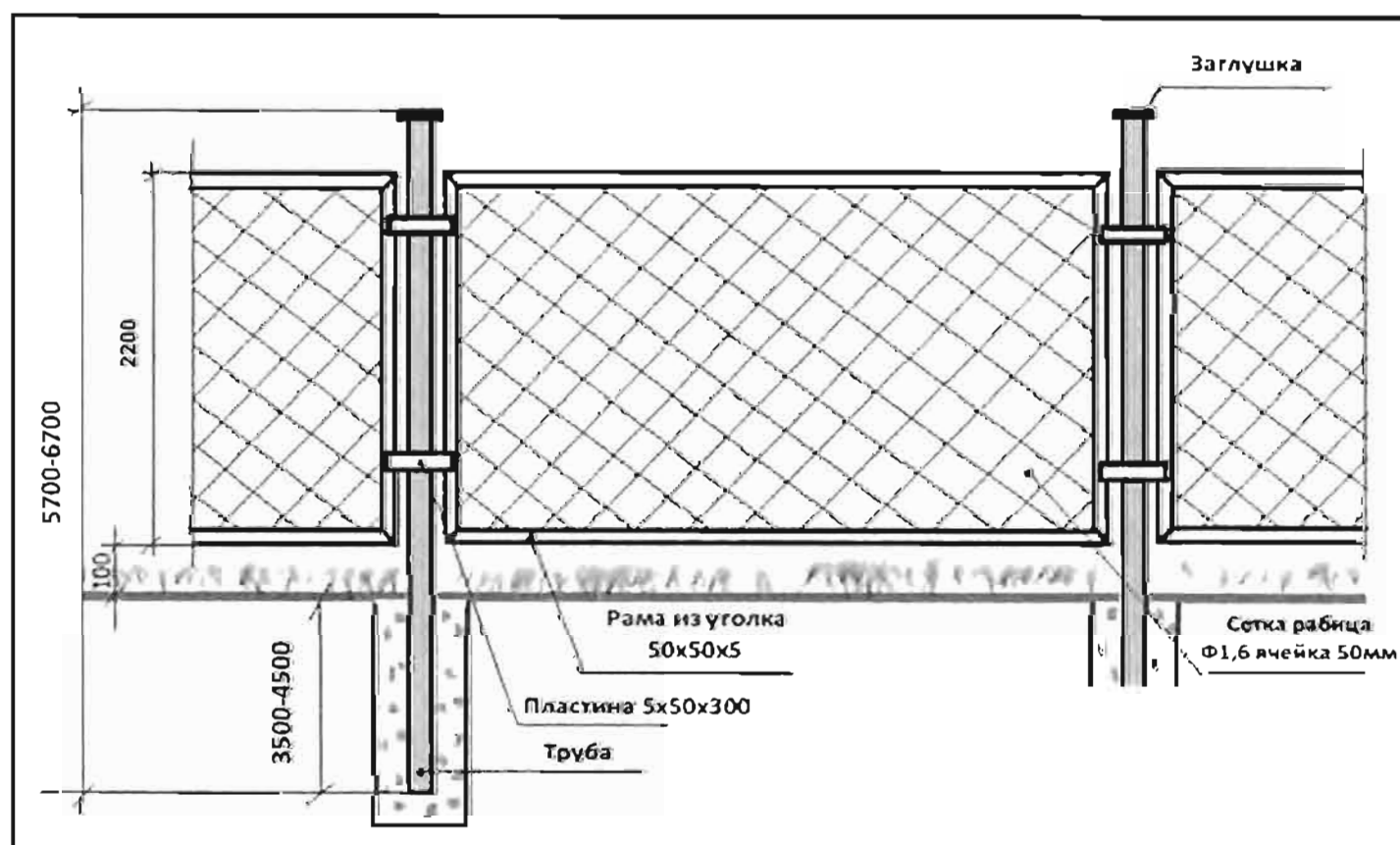
- Трубы, уголок каркаса пролета - черный цвет;

- Пролеты:

Газопроводы – желтый цвет;

Высоконапорные, низконапорные водоводы – синий цвет;

Нефтегазопроводы, напорные нефтепроводы – коричневый цвет.



Образец выполнения надписей на аншлаге

Условные обозначения.

P – давление проектное (кгс/см²)

Dy – диаметр трубопровода (мм)

h – глубина залегания (м)

ПК - пикетаж

Телефон:

ЦИТС ОАО «СН-МНГ» 4-62-22;

ПТО АНГДУ «СН-МНГ» 4-57-98

Фон:

Нефтесборный коллектор – красный;

Водовод – синий



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра. 628684
тел. (34643) 4-19-05, факс (34643) 4-11-57

16 с. 7 2015 г.
На № _____

№ СМ- 1535
от _____ 2015 г.

Начальнику ДПРПиОМ
М.Н. Бессонову

О предоставлении ТУ

Уважаемый Михаил Николаевич!

Направляю вам технические условия на электроснабжение КП-25 Западно-Усть-Балыкского м/р, КП-100 Мыхлайского м/р.

Приложение: 1. ТУ №159-2015 от 15.07.2015г. - 3 листа в 1 экз.;
2. ТУ №160-2015 от 15.07.2015г. - 4 листа в 1 экз.

С уважением.



С.Ю. Мухин

Технические условия № 159-2015 от 15.07.2015г.
на электроснабжение КП-25
Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти

Установленная мощность – 1734кВт

1. Разработать проект электроснабжения КП-25 Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
2. Проект согласовать с ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
3. Проект предоставить в ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС» на бумажном и электронном носителях.
4. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
5. Проектом предусмотреть:

I этап:

- 5.1 Категорию электроснабжения определить проектом.
- 5.2 Напряжение на шинах 6кВ в РУ-6кВ проектируемого энергоцентра в районе КП-9 - в соответствии с ГОСТ Р54149-2010.
- 5.3 Точка подключения: резервные ячейки 6кВ в РУ-6кВ проектируемого энергоцентра в районе КП-9. Номера ячеек определить проектом.
- 5.4 Строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-25. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
- 5.5 Определить места пересечений проектируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ ОАО «СН-МНГ». В случае необходимости предусмотреть переврезку ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов.
- 5.6 Трассу ВЛ-6кВ и предварительные решения в части пересечения ВЛ-6кВ с существующими коммуникациями согласовать со всеми заинтересованными организациями.
- 5.7 Устройства защиты от грозовых перенапряжений типа РМК, РДИП и т.п.
- 5.8 Индикаторы неисправностей LineTroll для определения коротких замыканий и замыканий на землю в воздушных линиях.
- 5.9 На стадии проектно-изыскательских работ выявить пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с коммуникациями сторонних организаций и получить от них технические условия для выполнения пересечений.
- 5.10 В проекте привести точный расчёт вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям в соответствии требованиям ПУЭ п.2.5.207.
- 5.11 Постоянные знаки на опорах ВЛ в соответствии требованиям ПУЭ п.2.5.23.
- 5.12 Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии требованиям ПУЭ.
- 5.13 В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги в соответствии требованиям ПУЭ.

- 5.14 Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного автотранспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 № 160.
- 5.15 Монтаж ЛР-6кВ на концевых опорах для подключения проектируемых КТПН-6/0,4кВ.
- 5.16 Пункт АВР-6кВ на КП-25 из трех ячеек типа К-112 или аналогов на общей площадке обслуживания.
- 5.17 Строительство КТПН-6/0,4кВ в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных одностанционных подстанций наружной установки 6/0,4кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Количество, технические характеристики КТПН-6/0,4кВ определить проектом.
- 5.18 Крепление проводов к ЛР-6кВ, КТПН-6/0,4кВ, ячеек 6кВ пункта АВР-6кВ при помощи плашечных зажимов.
- 5.19 Мачту освещения, грозозащиту оборудования КП-25.
- 5.20 Прокладку КЛ-0,4кВ от точки подключения до электроприемников по кабельным эстакадам. Технические характеристики, способ прокладки определить проектом.
- 5.21 КЛ-6кВ по кабельным эстакадам от точки подключения проектируемого энергоцентра в районе КП-9 до первых опор ВЛ-6кВ с учетом переподключения к РУ-6кВ ПС-35/6кВ. Технические характеристики, способ прокладки КЛ определить проектом.
- 5.22 ОПН-6кВ на первых опорах ВЛ-6кВ для защиты КЛ-6кВ.
- 5.23 Трассы КЛ, ВЛ согласовать со всеми заинтересованными организациями.
- 5.24 Электроприемники, оборудование заземлить в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
- 5.25 Расчет уставок РЗА для проектируемых присоединений ячеек 6кВ в РУ-6кВ проектируемого энергоцентра и пункта АВР-6кВ. Результаты расчетов предоставить в ООО «ЮЭС».

II этап:

- 5.26 Проверочный расчет электрооборудования ПС-6/35кВ «Касаев»: В-35кВ, силовых трансформаторов, ошиновки 6-35кВ, оборудования ячеек 6кВ № 3, 5, 11, 13 на соответствие величине подключаемой нагрузки. При необходимости предусмотреть замену.
- 5.27 Проверочный расчет КЛ-6кВ от ячеек № 39, 40 ЗС-6кВ, 4С-6кВ ПС 220/10/6кВ «Каркатеевы» до первых опор ВЛ-6кВ Ф.№ 39, 40, провода ВЛ-6кВ Ф.№ 39, 40 на соответствие величине подключаемой нагрузки. При необходимости предусмотреть замену или монтаж дополнительных КЛ-6кВ, провода ВЛ-6кВ.
- 5.28 Напряжение на шинах проектируемой ПС-35/6кВ «Куст-9» - в соответствии с ГОСТ 13109-97.
- 5.29 Точка подключения: резервные ячейки 6кВ в РУ-6кВ проектируемой ПС-35/6кВ «Куст-9». Номера ячеек определить проектом.
- 5.30 В случае необходимости строительство заходов ВЛ-6кВ от точек подключения РУ-6кВ ПС-35/6кВ до места врезки ВЛ-6 КП-25 на металлических опорах. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.


- 5.31 Определить места пересечений проектируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ ОАО «СН-МНГ». В случае необходимости предусмотреть переврезку ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов.
- 5.32 Расчет уставок РЗА для проектируемых присоединений ячеек 6кВ в РУ-6кВ ПС-35/6кВ. Результаты расчетов предоставить в ООО «ЮЭС».
6. Срок действие ТУ-6 месяцев.

Главный инженер

И.И. Байгильдин

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ»

С.Ю. Мухлин



Исполнитель: ЛТО
В.В. Макеев
Тел. (34643) 41349

Перечень скважин с обоснованием дусковых дебитов по КП № 25
Западно-Усть-Балыкское месторождения

месторождение	куст	Назнач. Нагн. ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Западно-Усть-Балыкское	25	гор, МГРП	БС10	128	63	45
		гор, МГРП	БС10	126	62	45
		гор, МГРП	БС10	125	61	45
		гор, МГРП	БС10	110	54	45
		гор, МГРП	БС10	103	50	45
		гор, МГРП	БС10	85	42	45
		гор, МГРП	БС10	82	40	45
		нагн	БС10	36	18	45
		нагн	БС10	35	17	45
		нагн	БС10	35	17	45
		нагн	БС10	34	17	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	22	11	45
		гор, МГРП	БС10	110	54	45
		гор, МГРП	БС10	103	50	45
		гор, МГРП	БС10	85	42	45
		гор, МГРП	БС10	82	40	45
		нагн	БС10	34	17	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	30	15	45
		нагн	БС10	22	11	45
		водоз	ПК			
		водоз	ПК			
Сумма				1475	725	
Ср. Q				67	33	

Проектные данные по КП № 25 Западно-Усть-Балыкского месторождения

№ п.п	Месторождение	Куст	Пласт	Кол-во скважин				объем добычи		объем закачки	Давление	Газо- содерж-е	Темп-ра	Тип насосов	
				всего	добыв	нагн		водозаб	жидк м3/сут						нефти м3/сут
						с отработ	без отработ								
Агацкое ПГДУ															
1	З-У-Балыкское	25	БВ 10	24	11	11	0	2	1475	725	1400	165	27,2	75,5	ЭЦН
1	Итого по месторождению			24	11		0	2							

Данные с учетом отработки нагнетательных скважин (в сумме всех работающих скважин по пусковому дебиту).

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"

Начальник ОМППР ОАО "СН-МНГ"



Юрков И.С.

Горбань А.М.

Основные показатели разработки КП 25 Западно-Усть-Балыкского месторождения

№	Показатели	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
КП № 25											
1.1	Общий фонд скважин, шт	12	24	24	24	24	24	24	24	24	24
	в т. ч. - добывающих	12	15	11	11	11	11	11	11	11	11
	- нагнетательных	-	7	11	11	11	11	11	11	11	11
	- водозаборных	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.2	Добыча нефти, тыс. т	71,064	265,513	199,135	149,351	112,013	84,010	63,007	50,406	45,365	40,829
1.3	Добыча жидкости, тыс. т	144,720	540,710	529,896	519,298	508,912	498,734	488,759	478,984	469,404	460,016
1.4	Закачка рабочего агента, тыс. м3	-	186,257	291,891	291,891	291,891	292,690	291,891	291,891	291,891	292,690
1.5	Ресурсы газа, млн.м3	1,9	7,2	5,4	4,1	3,0	2,3	1,7	1,4	1,2	1,1

Начальник ОПиМПР ОАО "СН-МНГ"



А.М. Горбань

Беликова А.В
тел. 46-472



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34663) 4-63-68, факс (34663) 4-63-78

28 05 2015 г.
На № МБ-433

№ 141-17.7
от 27 05 2015 г.

Начальнику ДПРП и ОМ
М.Н. Бессонову

О предоставлении информации

В ответ на исх. №МБ-433 от 27.05.2015г. направляю перечень скважин КП №№ 12, 18, 19 Островного месторождения; КП № 25 Западно-Усть-Балыкского месторождения; КП №№ 157, 179 Ватинского месторождения с планируемым погружным оборудованием, согласно предоставленным проектным данным.

Приложение: на б.л., 1 экз.

Начальник ТО ДНГ ДДНГ

Н.Р. Шамсутдинов

Перечень скважин КП №25 Западно-Усть-Балыкского м/р с планируемым погружным оборудованием

Месторождение	№ скважины	Куст	Назначение	П.вст	Опуск. м3/сут по жид-ти	Опуск. т/сут по нефти	%	Планируемый насос	Мощность ПВД, кВт
Западно-Усть-Балыкское	***	25	гор. МГРП	БС10	128	63	45	5-125-2200	90
	***		гор. МГРП	БС10	126	62	45	5-125-2200	90
	***		гор. МГРП	БС10	125	61	45	5-125-2200	90
	***		гор. МГРП	БС10	111	54	45	5-125-2200	90
	***		гор. МГРП	БС10	103	50	45	5-125-2200	90
	***		гор. МГРП	БС10	85	42	45	5-80-2200	63
	***		гор. МГРП	БС10	82	40	45	5-80-2200	63
	***		нагн	БС10	36	18	45	5-30-2200	32
	***		нагн	БС10	35	17	45	5-30-2200	32
	***		нагн	БС10	35	17	45	5-30-2200	32
	***		нагн	БС10	34	18	45	5-30-2200	32
	***		нагн	БС10	30	15	45	5-30-2200	32
	***		нагн	БС10	30	15	45	5-30-2200	32
	***		нагн	БС10	22	11	45	5-25-2200	32
	***		гор. МГРП	БС10	110	54	45	5-125-2200	90
	***		гор. МГРП	БС10	103	50	45	5-125-2200	90
	***		гор. МГРП	БС10	85	42	45	5-80-2200	63
	***		гор. МГРП	БС10	82	40	45	5-80-2200	63
	***		нагн	БС10	34	17	45	5-30-2200	32
	***		нагн	БС10	30	15	45	5-30-2200	32
	***		нагн	БС10	30	15	45	5-30-2200	32
	***		нагн	БС10	22	11	45	5-25-2200	32
	***		водоз	ПК				5а-700-1800	250
	***		водоз	ПК				5а-700-1800	250
				Сумма	1477	727			1734
				Ср.О	67	33			

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ГЛАВНЫЙ МАРКШЕЙДЕР

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 46-880, факс (34643) 46-975

8 ИЮНЯ 2015 г.
На № МБ - 435

№ АИ-123^А
от 27 05 2015 г.

Начальнику ДПРПиО
ОАО «СН-МНГ»
М. Н. Бессонову

Об исходных данных по кустовым площадкам

Сообщаем проектные координаты первой скважины и НДС на куст, включенный в план эксплуатационного бурения.

Система координат 1963г

№ п/п	№ куста	Месторождение	Координаты		НДС
			Х	У	
1.	25	Зап-Усть-Балыкское	773340	510306	180°

Примечание: ГПН отсутствует.

Главный маркшейдер

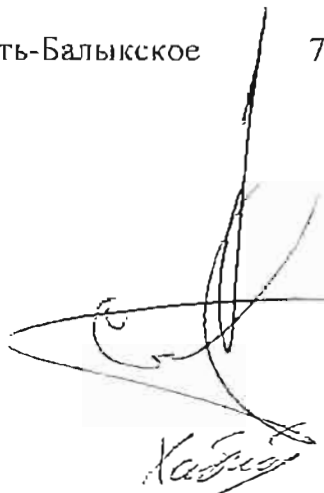
А.А.Новичков

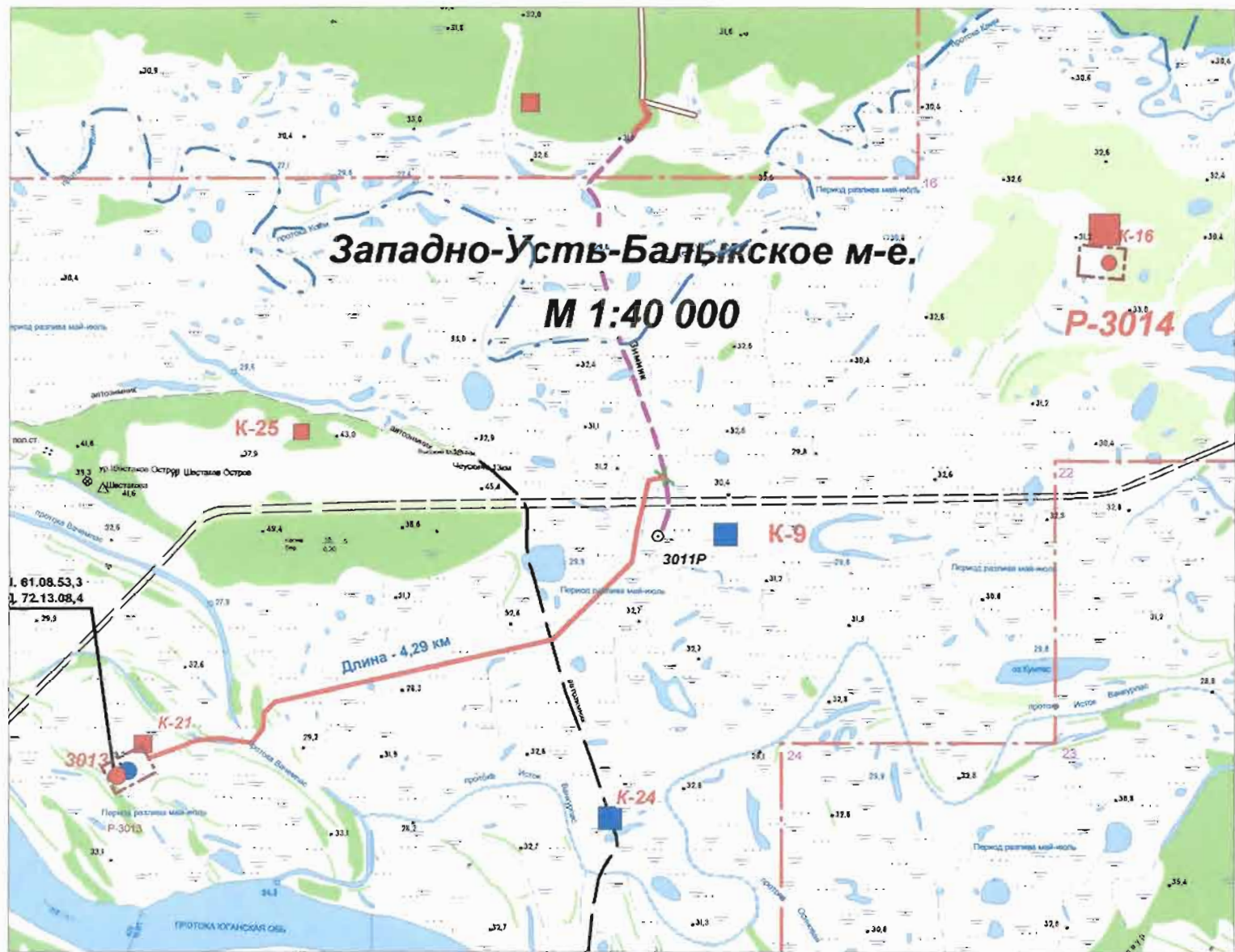
Начальник департамента
геологии и недропользования

М.Ф.Старицын

Начальник отдела
земельных отводов

Д.В.Соловей





Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ДЕПАРТАМЕНТ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ СКВАЖИН

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-73-93, факс (34643) 4-73-93

29 05 2015г.
На № _____

№ АТ-46/508
от _____ 2015г.

И.о. Начальника ДПП и ОМ
ОАО «СН-МНГ»
Д.В. Волкову

О проектировании

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

На основании Регламента взаимоотношений между службами ОАО «СН-МНГ» о разработке проектной документации, направляю Вам схемы разбуривания кустовых площадок и количество отходов бурения с одной скважины:

1. КП №№12,18,19 Островного м/р - 1500м³;
2. КП №№179,157 Ватинского м/р - 1200м³;
3. КП №25 Западно-Усть-Балыкского м/р - 1500м³.

С уважением,
Начальник ПТО по СС

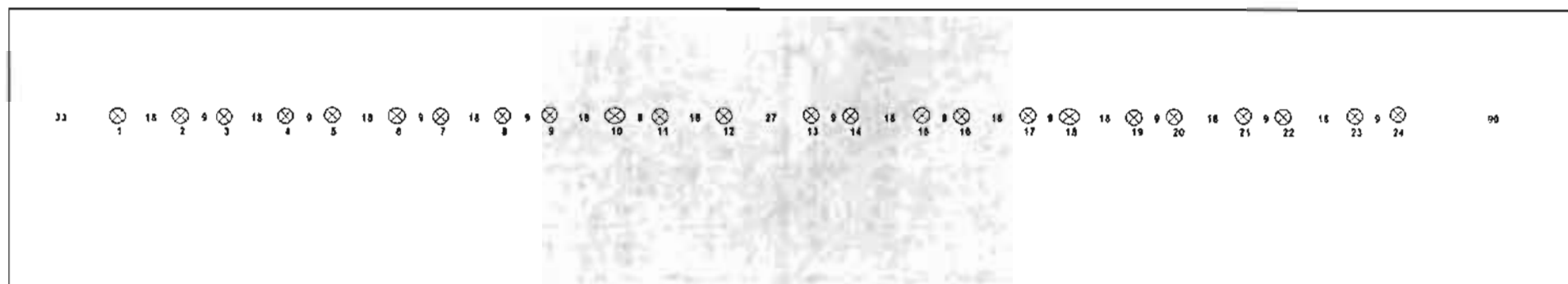


А.Н. Терешун

СХЕМА РАЗБУРИВАНИЯ КУСТА № 25 ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (на 29.05.15 г.)

L - ошелоны БУ (от устья скважины до КРНБ) - 65 м

Демонтажная зона - 90 м



Начальник ПТО по СС ДСС ОАО "СН-МНГ"

А.Н. Терешун

Гл. специалист ПТО по СС ДСС ОАО "СН-МНГ"

Д.И. Уразаев