



«УТВЕРЖДАЮ»

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Заместитель Генерального директора –

Главный инженер

А. М. Пятаев

» _____ 2015 г.

Задание на проектирование № 108-15
объекта «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 114бис».

1.	Наименование объекта
	Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин № 114бис.
2.	Географическое положение объекта
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Южно-Локосовский лицензионный участок.
3.	Основание для проектирования
	Бизнес-план 2016 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
	2016 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 № 114бис, 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 № 114бис – 24 скважины:</u></p> <table><tr><td>Наименование участка</td><td>Длина, км</td><td>Примечание</td></tr><tr><td>Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 114бис.</td><td>0,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 114бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>1,8</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 114бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>1,8</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод «к. 114бис – т. вр. к. 114» (Приложение № 1)</td><td>0,35</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод «т. вр. к. 114 – т. вр. к. 115» (Приложение № 1)</td><td>1,65</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>			Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 114бис.	0,5	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 114бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 114бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «к. 114бис – т. вр. к. 114» (Приложение № 1)	0,35	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «т. вр. к. 114 – т. вр. к. 115» (Приложение № 1)	1,65	Возможна корректировка
Наименование участка	Длина, км	Примечание																			
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 114бис.	0,5	Возможна корректировка																			
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин № 114бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка																			
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин № 114бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка																			
Нефтегазопровод «к. 114бис – т. вр. к. 114» (Приложение № 1)	0,35	Возможна корректировка																			
Нефтегазопровод «т. вр. к. 114 – т. вр. к. 115» (Приложение № 1)	1,65	Возможна корректировка																			

Нефтегазопровод «т. вр. к. 115 – т. вр. к. 119» (Приложение № 1)	5,4	Возможна корректировка
Высоконапорный водовод «т. вр. к. 115 – к. 114бис» (Приложение № 1)	2,0	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 № 114бис:

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Северо-Островное	114б	гор	Ю1(1)	105	45	50
(Южно-Локосовский ЛУ)		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	112	52	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	85	40	45
		нагн, в ппд	Ю1(1)			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		водоз	ПК			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн, в ппд	Ю1(1)			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		водоз	ПК			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
Сумма				1947	846	
Ср. Q				97	42	

- Основные показатели разработки представлены в **Приложении № 3.**
- Планируемое погружное оборудование куста скважин № 114бис 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/см^2 , наружный диаметр применяемых трубопроводов 89 мм.
- Рабочее давление в начальной точке нефтесборного трубопровода не более 25 кгс/см^2 .
- 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 (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.
- 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 ($\text{м}^3/\text{сут}$, $\text{т}/\text{сут}$), 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 № 114бис:
Централизованно-локальная, подтоварная вода по системе трубопроводов поступает к проектируемому блоку гребенок (БГ) и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки. Давление нагнетания в пласт 180 атм.
- 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

	<p>подъездными путями к секциям площадки для осуществления работ по выемке и/или обезвреживанию (переработке) и утилизации отходов бурения по ходу строительства скважин.</p> <ul style="list-style-type: none"> – Технические условия к проектируемым автодорогам согласовать с Заказчиком. – 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. – 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 аншлаг с указанием наименования объекта, а также другой информации согласно принятым локальным актам заказчика. – 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, Р06, 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, 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 0,5 м (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). <p>По блокам ГЗУ и БМА:</p> <ul style="list-style-type: none"> – По внутреннему периметру помещения предусмотреть бортики высотой 150 мм, в дверных проёмах – пороги не менее 0,15м. с пандусами (ВНТП 03/170/567-87 п.4.6.).
--	---

	<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% (СНиП 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 22.07.2008г. № 123-ФЗ.</p> <p>Класс конструктивной пожарной опасности - C0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.</p> <p>Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 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 22.07.2008г. № 123-ФЗ.</p> <p>Класс конструктивной пожарной опасности - C0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.</p> <ul style="list-style-type: none"> – Предел огнестойкости несущих элементов- R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ.
15.	<p>Особые условия строительства</p> <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 № 114бис расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования. <p>Не допускать хранения нефти в открытых емкостях и котлованах, а также загрязнения территории горючими веществами (нефтью, мазутом и другими, ППБ в лесах п.33).</p> <p>Не допускать захламления территории, отведенной под буровые, площадочные и линейные объекты, производственными и бытовыми отходами. (N 89-ФЗ от 24.06.1998 (ред. от 29.12.2014) "Об отходах производства и потребления").</p> <p>Полосы отвода и охранные зоны вдоль трубопроводов, проходящих через лесные массивы, в период пожароопасного сезона должны быть свободны от горючих материалов. Через каждые 5 - 7 километров трубопроводов устраивать переезды для противопожарной техники и прокладывать минерализованные полосы шириной 2 - 2,5 метра вокруг колодцев на трубопроводах (ППБ в лесах п.34).</p> <p>При строительстве, реконструкции трубопроводов обеспечить складирование и уборку заготовленной древесины, порубочных остатков и других горючих материалов (ППБ в лесах п.35).</p> <p>Обеспечить регулярное проведение очистки используемых лесов и примыкающих опушек леса, искусственных и естественных водотоков от захламления строительными, промышленными, древесными, бытовыми и иными отходами, мусором.</p>

	<p>При проведении производственной деятельности восстанавливать нарушенные лесные дороги, квартальные столбы, квартальные просеки.</p> <p>До начала проведения производственных работ производить установку аншлагов на природоохранную и пожарную тематику (Приказ Рослесхоза от 27 декабря 2010 г. N 515 «Об утверждении порядка использования лесов для выполнения работ по геологическому изучению недр, для разработки месторождений полезных ископаемых» п.19).</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 бурение скважин 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 очищенном от горючих материалов состоянии; 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).
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

	<p>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.</p> <ul style="list-style-type: none"> – При необходимости разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод». – 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 Государственную экологическую экспертизу. <p>Получить все согласования и экспертизы эксплуатирующих и надзорных организаций.</p>
18.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций
	<p>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.</p>
19.	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
	<p>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».</p>
20.	Материалы, представляемые Заказчиком
	<p>Приложение № 1 «Технические условия на выполнение ПСД», исх. № МБ-557 от 07.07.15 г., исх. № МР-249 от 26.06.15 г.</p> <p>Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение», исх. № ВкС-1148 от 27.05.15 г.</p> <p>Приложение № 3 «Основные показатели разработки», исх. № МС-198 от 08.05.15 г.</p> <p>Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование».</p> <p>Приложение № 5 «Координаты первой скважины и НДС», исх. № АН-116А от 08.05.15 г.</p> <p>Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами, и планируемый объем шлама с одной скважины», исх. № ДБ-46/470 от 20.05.15 г.</p> <p>Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП» от 22.05.15 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 22.08.14 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>

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 организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации с подписанием акта преднадзора. – 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. – 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
	<p>Расчет сметной стоимости строительства объекта выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации.</p> <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, *.arp, *.xml, *.xls.</p>

Исполнитель:

Ведущий инженер ООПИР



Р. Х. Хатипов

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к заданию на проектирование № 108-15
объекта «Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 114бис».

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

Николаев Д. А.


 (подпись)
 " " 2015 г.

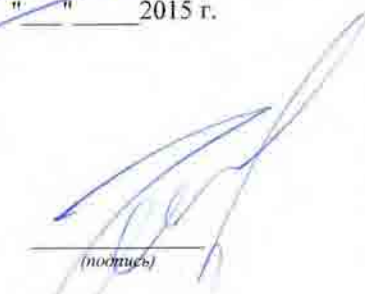
Заместитель
Главного инженера
по производству
ОАО «СН-МНГ»

Седакин А. С.


 (подпись)
 " " 2015 г.

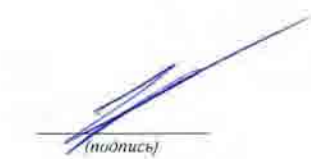
Директор по
перспективному развитию
производства и
обустройству
месторождений
ОАО «СН-МНГ»

Тухфатуллин И. Г.


 (подпись)
 " " 2015 г.

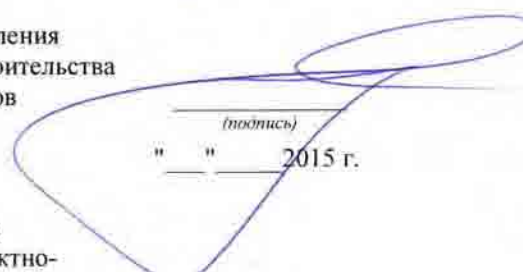
Начальник департамента
производственного
контроля, охраны труда,
пожарной безопасности,
гражданской обороны и
предупреждения
чрезвычайных ситуаций
ОАО «СН-МНГ»

Финк А. В.


 (подпись)
 " " 2015 г.


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

Лещенко Е. В.


 (подпись)
 " " 2015 г.

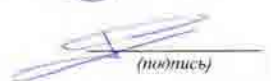
Главный инженер
Аганского НГДУ
ОАО «СН-МНГ»

Евдокимов В. В.


 (подпись)
 " " 2015 г.

Начальник отдела
организации проектно-
изыскательских работ
ДПИРиВОЭ УКСиРО
ОАО «СН-МНГ»

Бабкин С. Н.


 (подпись)
 " " 2015 г.

Начальник НГП-3
Аганского НГДУ
ОАО «СН-МНГ»

Трубин В. В.


 (подпись)
 " " 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

01 07 2015 г.
На № _____

№ МБ-554
от _____ 2015г.

**Начальнику УКСиРО
Е.В. Лещенко**

*О направлении
технических условий.*

Уважаемый Евгений Владимирович!

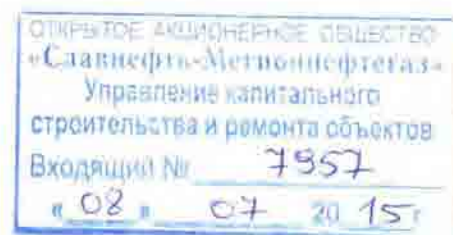
Направляю Вам технические условия на выполнение проектно-сметной документации по следующим объектам:

1. Обустройство Северо-Островного месторождения нефти. Куст скважин №114бис. УПКС № 14-22422015;
2. Обустройство Чистинного месторождения нефти. Куст скважин №8. УПКС № 14-22432015.

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 Северо-Островного месторождения нефти
Южно-Локосовского лицензионного участка. Куст скважин № 114 бис»

1.	Наименование объекта																								
	Обустройство Северо-Островного месторождения нефти Южно-Локосовского лицензионного участка. Куст скважин № 114 бис.																								
2.	Географическое положение объекта																								
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Южно-Локосовский 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																								
	2016г.																								
7.	Условия ввода в эксплуатацию																								
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.																								
8.	Состав проектируемого объекта:																								
	<u>Куст скважин № 114 бис – 24 скважины:</u>																								
	<table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 114 бис</td><td>0,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №114 бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>1,8</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №114 бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>1,8</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод «к.114 бис – т.вр. к. 114» (Приложение № 1)</td><td>0,35</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод «т.вр. к. 114 – т.вр. к. 115» (Приложение № 1)</td><td>1,65</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод «т.вр. к. 115 – т.вр.к. 119» (Приложение № 1)</td><td>5,4</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Высоконапорный водовод «т.вр. к.115 – к. 114 бис» (Приложение № 1)</td><td>2,0</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 114 бис	0,5	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №114 бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №114 бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «к.114 бис – т.вр. к. 114» (Приложение № 1)	0,35	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «т.вр. к. 114 – т.вр. к. 115» (Приложение № 1)	1,65	Возможна корректировка	Нефтегазопровод «т.вр. к. 115 – т.вр.к. 119» (Приложение № 1)	5,4	Возможна корректировка	Высоконапорный водовод «т.вр. к.115 – к. 114 бис» (Приложение № 1)	2,0	Возможна корректировка
Наименование участка	Длина, км	Примечание																							
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 114 бис	0,5	Возможна корректировка																							
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №114 бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка																							
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №114 бис в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	1,8	Возможна корректировка																							
Нефтегазопровод «к.114 бис – т.вр. к. 114» (Приложение № 1)	0,35	Возможна корректировка																							
Нефтегазопровод «т.вр. к. 114 – т.вр. к. 115» (Приложение № 1)	1,65	Возможна корректировка																							
Нефтегазопровод «т.вр. к. 115 – т.вр.к. 119» (Приложение № 1)	5,4	Возможна корректировка																							
Высоконапорный водовод «т.вр. к.115 – к. 114 бис» (Приложение № 1)	2,0	Возможна корректировка																							
	<ul style="list-style-type: none">– 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 № 114 бис:

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Северо-Островное	114б	гор	Ю1(1)	105	45	50
(Южно-Локосовский ЛУ)		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	112	52	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	85	40	45
		нагн, в ппд	Ю1(1)			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		водоз	ПК			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн, в ппд	Ю1(1)			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		водоз	ПК			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
Сумма				1947	846	
Ср. Q				97	42	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 3;
- Планируемое погружное оборудование куста скважин № 114 бис 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 применением 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 № 114 бис:
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 180 атм;
- 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 проектируемыми 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;P-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,P-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,P-02, М-07(№ знака согласно ГОСТ Р 12.4.026-2001); перед входом на площадку обслуживания станции управления W-08,W-09,P-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 дверных проёмах – пороги не менее 0,15м. с пандусами (ВНТП 03/170/567-87

	<p>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% (СНиП 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 - C0 (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 легкобросываемые 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 - C0 (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 № 114 бис 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 очищенном от горючих материалов состоянии;

	<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), <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.
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:
Ведущий инженер ОПОМ ДПРП и ОМ

К.С. Трипольский

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к техническим условиям на выполнение ПСД по объекту
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Куст скважин № 114 бис»

<p>Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Бессонов М.Н. " " 2015г.</p>	<p>Главный инженер Аганского НГДУ</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Евдокимов В.В. " " 2015г.</p>
<p>Главный маркшейдер</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Новичков А.А. " " 2015г.</p>	<p>Начальник департамента экологической безопасности и охраны окружающей среды</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</p> <p>Гортиков А.А. " " 2015г.</p>
<p>Начальник департамента производственного контроля, охраны труда, пожарной безопасности, гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций</p> <p style="text-align: center;">(подпись)</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

" 26 " 06 2015 г.
На № _____

№ МР-249
от «__» _____ 2015г.

Начальнику ДПП 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. Куста скважин №114бис».

«Обустройство Чистинного месторождения нефти. Куст №8».

«Обустройство Ачимовского месторождения нефти. Низконапорный водовод «к.2-ДНС».

Приложение: ТУ – 23л., 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 объектам
«Обустройство Северо-Островного месторождения нефти.
Куста скважин №114бис»

1. Месторождение, район строительства	Северо-Островное месторождение нефти, Сургутский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1. Нефтегазопровод к. 114бис - т.вр.к.114 2. Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.114 - т.вр. к.115» 3. Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.115 - т.вр.к.119». 4. Этап Высоконапорный водовод т.вр.к.115-к.114б»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	<p>1 Этап. Нефтегазопровод «к. 114бис-т.вр.к.114» От к.114б по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Локосовского месторождения нефти. Объем жидкости $Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут}$ - 1947/846 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом.</p> <p>2 Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.114 - т.вр. к.115» От к.114 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Локосовского месторождения нефти. Объем жидкости $Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут}$ - 1947/846 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом.</p> <p>3 Этап. Нефтегазопровод «т.вр. к.115 - т.вр.к.119». От т.вр.к.115 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС Локосовского месторождения нефти. Объем жидкости $Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут}$ - 2334/976 Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом. Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом.</p>

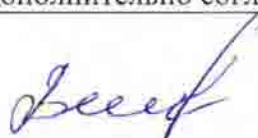
	<p>расчетом.</p> <p>4 Этап Высоконапорный водовод «т.вр.к.115- к.1146.</p> <p>Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от т.вр.к.115 на к.1146</p> <p>Объем жидкости Qж-800 м³/сут</p> <p>Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом.</p> <p>Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом</p> <p>Объем жидкости и закачки рабочего агента с существующих, проектных и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.</p>
<p>5. Требования к техническим решениям</p>	<ul style="list-style-type: none"> –Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства; –В проектной документации необходимо указывать срок полезного использования объектов ОС; –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); –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); –При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и материалов, (задвижки с электроприводом, обратные клапана и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ЭХЗ, ингибиторная защита и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности. –Для строительства нефтегазопровода и высоконапорного водовода рассмотреть варианты применения трубы из стали 13 ХФА, а также отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции согласовать с ДТТ. –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-МНГ» типового проекта обустройства кустов скважин. Подбор типа УДХ производить по объему жидкости с куста скважин. Использовать блоки заводского изготовления; –На нефтегазопроводе предусмотреть установку узла

	<p>контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТТ;</p> <ul style="list-style-type: none"> –Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов. –Срок эксплуатации нефтегазопроводов 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. –Гидравлический расчет необходимо осуществлять в программном продукте OISPipe. –При проведении гидравлического расчета учитывать существующие трубопроводы. 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 ПТО НГДУ эксплуатирующей организации; –Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210кг/см², –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 типа 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-15°,30°,45°, 60°, 90°. (расстояние между отводами не менее 1,5м); –При проектировании камер пуска, приема очистных устройств необходимо предусматривать отводы для прохождения диагностических снарядов. –Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе из труб б/у. Концы футляров, устанавливаемых на участках переходов трубопровода через автомобильные дороги, должны выводиться: <ol style="list-style-type: none"> 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. <p>Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно</p>
--	---

	<p>приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра и не менее 0,4 м от дна кювета;</p> <ul style="list-style-type: none"> –Проектом предусмотреть ограждения на каждом узле задвижек. Ограждения выполнить в модульном исполнении со съемными секциями согласно требованиям изложенным в Приложении 2. –Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам: <ul style="list-style-type: none"> 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 недр, 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 трасс) 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 щитами 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. ОТ, ПБ и ООС	<p>Охрана и безопасность труда.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-,

	<p>пожаробезопасности, по охране труда;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. <p>По защите окружающей среды</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; - Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.
7. Особые условия	<ul style="list-style-type: none"> - Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов откорректировать по результатам изысканий. - Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО АНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов. - Результаты изысканий согласовать с ПТО АНГДУ, ДТГ ОАО «СН-МНГ» - Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных 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	<p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект строительства, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</p> <p>Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</p>

Технические условия составил:
Ведущий инженер группы ИиНТ ДТГ



Е.А. Войтович

СОГЛАСОВАНО:

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



М.Н. Бессонов

Главный инженер АНГДУ ОАО «СН-МНГ»



В.В. Евдокимов

**Предлагаемая схема подключения трубопроводов проектируемого куста
№114бис.Северо-Островного месторождения нефти. Приложение №1**



- 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 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:
Ф.И.О.:

Ведущий инженер ГИИНТ
Войтович Е.А.
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:

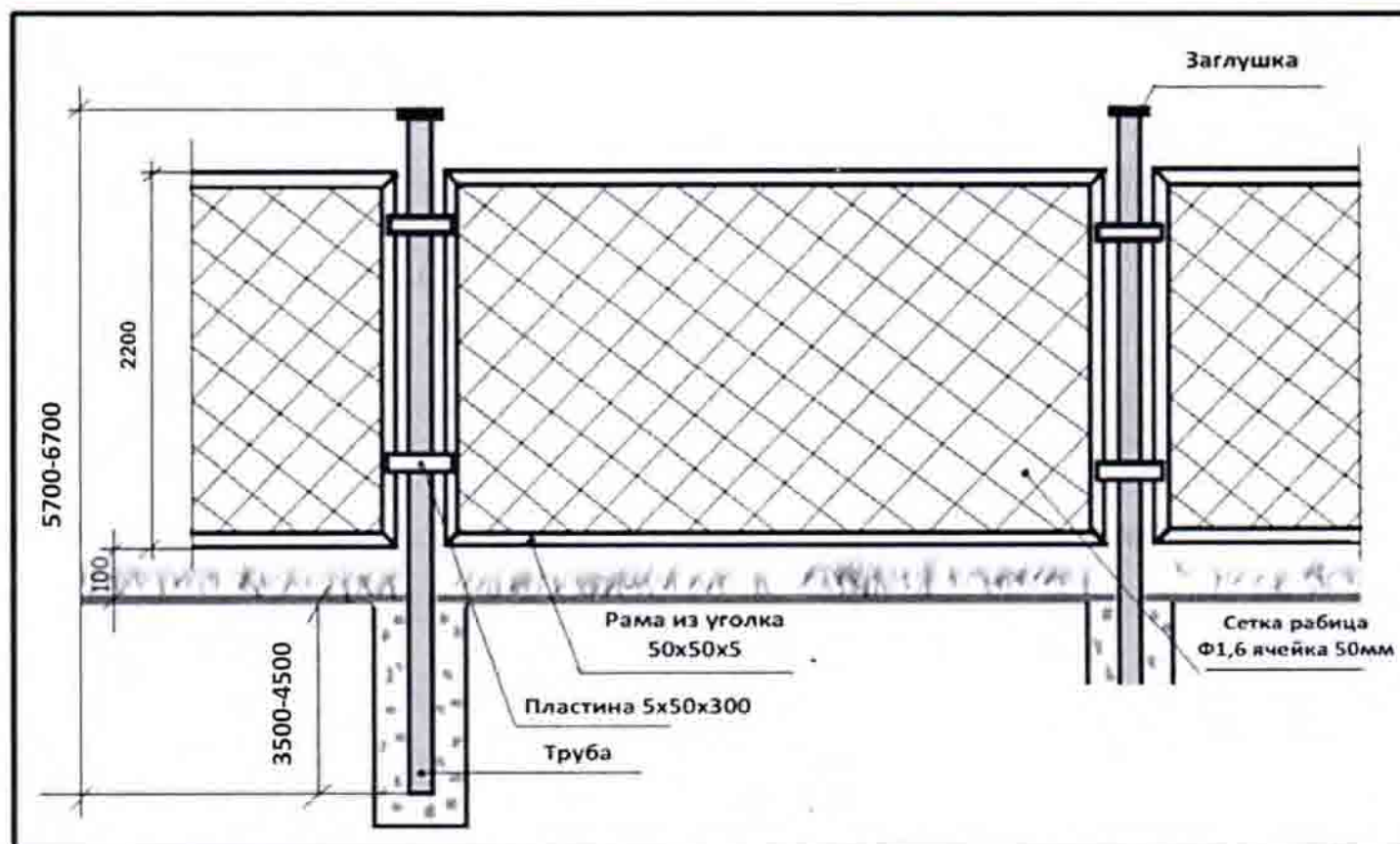
- Трубы, уголок каркаса пролета - черный цвет;

- Пролеты:

Газопроводы – желтый цвет;

Высоконапорные, низконапорные водоводы – синий цвет;

Нефтегазопроводы, напорные нефтепроводы – коричневый цвет.



Образец выполнения надписей на аншлаге

Условные обозначения.

Р – давление проектное(кгс/см²)

Ду – диаметр трубопровода (мм)

h – глубина залегания (м)

ПК - пикетаж

Телефон:

ЦИТС ОАО «СН-МНГ» 4-62-22;
управление "Сервис-нефть" 4-69-43

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

27 мая 2015 г.
На № _____

№ ВКС- 1148
от _____ 2015 г.

Директору по перспективному
развитию производства и
обустройству месторождений
И.Г. Тухфатуллину

О предоставлении ТУ

Уважаемый Ильдар Гарифуллович!

Направляю вам технические условия на электроснабжение КП-114бис
Северо-Островного м/р.

Приложение: 1. ТУ №129-2015 от 26.05.2015г. - 4 листа в 1 экз.



В.Е. Сыровежкин

2015-05-15
И.Г. Тухфатуллин
114-887
29.05.15

Технические условия № 129 - 2015 от 26.05 2015.
на электроснабжение КП-114 бис Северо-Островного м/р

Запрашиваемая мощность – 2025 кВт.

1. Со стороны подрядной организации:

1.1. Разработать проект электроснабжения КП-114 бис Северо-Островного месторождения нефти. Проектом предусмотреть:

1.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-114 бис Северо-Островного м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».

1.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.

1.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.

1.1.4. Точки подключения:

– Существующие ВЛ-6кВ Ф-13, 14 ПС-35/6кВ «Куст-115». Точные номера опор определить при проектировании. При необходимости произвести замену опор в точке врезки.

1.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования ПС-35/6кВ «Куст-115» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.

1.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-114 бис – в соответствии с ГОСТ Р 54149-2010.

1.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-114, КП-114 бис с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.

1.1.8. Расположение оборудования пунктов АВР-6кВ на общей площадке обслуживания с указанием расстояний и монтажом степ-болтов для подъёма к ЛР-6кВ для ремонта и обслуживания. Расположение оборудования и габариты площадки согласовать с ООО «МЭН».

1.1.9. КТПН-6/0,4кВ на КП-114 бис в соответствии с утвержденными общими техническими требованиями на изготовление и поставку комплектных однотрансформаторных подстанций наружной установки 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 1000кВА. Мощность КТПН-6/0,4кВ определить проектом.

1.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.

1.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-114 бис.

1.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН-6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.

- 1.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-114 бис по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.
- 1.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.
- 1.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
- 1.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.
- 1.1.17. Произвести замену провода на марку А-120 в пролете опор №№1-32 Ф-13, Ф-14 ПС-35/6кВ «Куст-115».
- 1.1.18. В местах пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с технологическими проездами на кустовых площадках переход от пункта АВР-6кВ до КТПН-6/0,4кВ выполнить проводом СИП-3.
- 1.1.19. Определение мест опасного сближения ВЛ-6кВ с а/дорогами и зимниками. В этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ВЛ-6кВ от механических повреждений. Места опасного сближения согласовать с ООО «МЭН».
- 1.1.20. В местах пересечения ВЛ-6кВ с а/дорогами, зимниками и водными преградами - переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ВЛ-6кВ до полотна дороги – не менее 10м. Места пересечения согласовать с ООО «МЭН».
- 1.1.21. Пересечение проектируемых ВЛ с надземными, наземными и подземными трубопроводами выполнить в соответствии с п.п.2.5.279-2.5.290 ПУЭ 7 изд. При необходимости выполнить реконструкцию трубопроводов и защиту опор проектируемых ВЛ.
- 1.1.22. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.
- 1.1.23. Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного транспорта 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 24.02. 2009 № 160.
- 1.1.24. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
- 1.1.25. Определение мест пересечения проектируемых и реконструируемых ВЛ-6кВ с действующими ВЛ-6кВ и рассмотрение вариантов переврезки этих ВЛ-6кВ для исключения пересечений и повышенных переходов. Места пересечения и варианты переврезки согласовать с ООО «МЭН».
- 1.1.26. Выполнение расчёта вырубki просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.
- 1.1.27. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.
- 1.1.28. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубki леса, поросли, кустарников.

- 1.2. Проект, выполненный в соответствии с п.1.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».
- 1.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
- 1.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.1.2. настоящих технических условий проектной документации.
2. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-114 бис Северо-Островного месторождений нефти:
 - 2.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.
 - 2.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».
 - 2.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.
3. Срок действия технических условий 12 месяцев.

Приложение: Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-13, 14 ПС-35/6кВ «Куст-115» - на 1 листе в 1 экземпляре.

Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН»

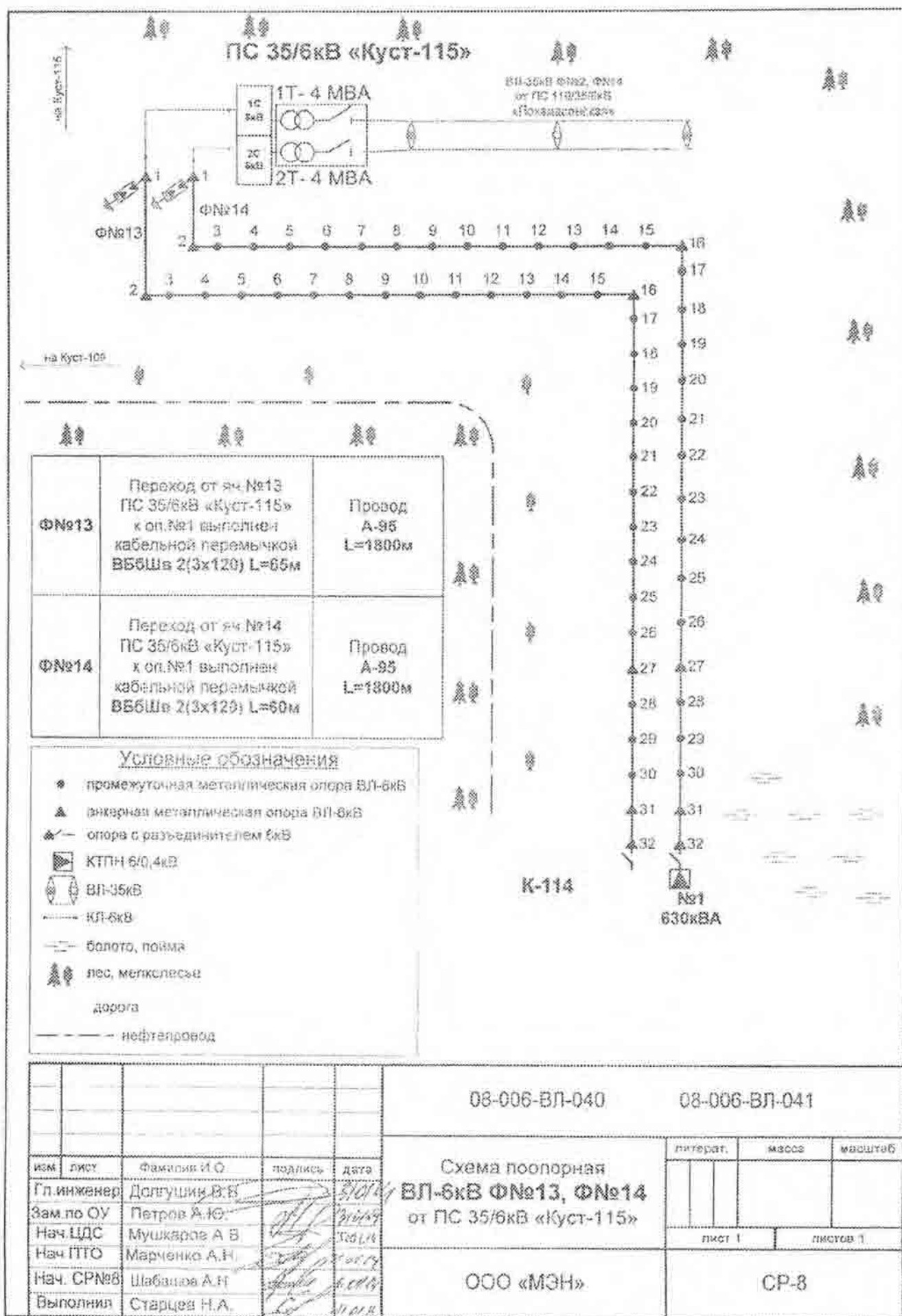


В.В. Долгушин

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ»



В.Е. Сыровежкин



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**НАЧАЛЬНИК ДЕПАРТАМЕНТА ГЕОЛОГИИ И
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-67-86, факс (34643) 4-64-91

8 мая 2015г.
На № _____

№ МС-198
от _____ 2015г.

**Начальнику ДПРПиОМ
ОАО «СН-МНГ»
М.Н. Бессонову**

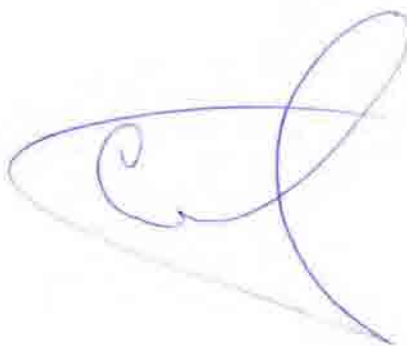
О предоставлении проектных данных

Уважаемый Михаил Николаевич!

В связи с невозможностью добуривания КП № 114 Северо-Островного месторождения, направляю Вам для проектирования проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП № 114б Северо-Островного месторождения.

Приложение: 1. Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по КП № 114б Северо-Островного месторождения.

С уважением,



М.Ф. Старицын

8 мая 2015
МС-198

Перечень скважин с обоснованием пусковых дебитов по КП № 1146 Северо-Островного месторождения

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Северо-Островное	1146	гор	Ю1(1)	105	45	50
(Южно-Локосовский ЛУ)		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	112	52	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	85	40	45
		нагн, в ппд	Ю1(1)			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		водоз	ПК			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн, в ппд	Ю1(1)			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		водоз	ПК			
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		гор	Ю1(1)	105	45	50
		нагн	Ю1(1)	70	33	45
		гор	Ю1(1)	105	45	50
Сумма				1947	846	
Ср. Q				97	42	

Проектные данные по КП № 1146 Северо-Островного месторождения (Южно-Локосовский ЛУ)

№ п.п	Месторождение	Куст	Пласт	Кол-во скважин					объем добычи		объем закачки м3/сут	Давление нагн атм	Газо- содерж-е м3/т	Пл. тем-ра град	Тип насосов
				всего	добыв	нагн		водозаб	жидк м3/сут	нефти т/сут					
						с отраб	без отраб								
Аганское НГДУ															
1	Северо-Островное	1146	Ю1(1)	24	16	4	2	2	1947	846	800	180	46	100	ЭЦН
1	Итого по месторождению			24	16	4	2	2							

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

Начальник геологического отдела ОАО "СН-МНГ"

Начальник ОМиППР ОАО "СН-МНГ"



Юрков И.С.

Горбань А.М.

Динамика основных показателей разработки КП № 1146 Северо-Островного месторождения (Южно-Локосовского ЛУ)

№	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	КП № 1146										
1.1	Общий фонд скважин, шт	8	20	24	24	24	24	24	24	24	24
	в т. ч. - добывающих	7	14	16	16	16	16	16	16	16	16
	- нагнетательных	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6
	- водозаборных	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1.2	Добыча нефти, тыс.т	42	107	137	111	103	100	97	94	91	88
1.3	Добыча жидкости, тыс. т	138	438	703	714	712	712	712	714	712	712
1.4	Закачка рабочего агента, тыс. м3	28	226	292	293	292	292	292	293	292	292
1.5	Ресурсы газа, млн.м3	1,9	4,9	6,3	5,1	4,7	4,6	4,5	4,3	4,2	4,1

Начальник отдела ОПиМПП



А.М. Горбань

Перечень скважин КП №1146 Северо-Островного м/р с планируемым погружным оборудованием

Месторождение	№ скважины	Куст	Назначение	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид-ти	Qпуск. т/сут по нефти	%	Планируемый насос	Мощность ПЭД, кВт
Северо-Островное	***	1146	гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		гор	Ю1(1)	112	52	45	5-125-2500	90
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		гор	Ю1(1)	85	40	45	5-80-2500	63
	***		нагн. в ППД	Ю1(1)					
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		нагн	Ю1(1)	70	33	45	5-80-2500	63
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		водоз	ПК				5а-400-1900	180
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		нагн	Ю1(1)	70	33	45	5-80-2500	63
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		нагн. в ППД	Ю1(1)					
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		водоз	ПК				5а-400-1900	180
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		нагн	Ю1(1)	70	33	45	5-80-2500	63
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
	***		нагн	Ю1(1)	70	33	45	5-80-2500	63
	***		гор	Ю1(1)	105	45	50	5-125-2500	90
				Сумма	1947	854			2025
				Ср.Q	97	43			

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 мая 2015 г.
На № _____

№ Ж-116
от _____ 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	Месторож- дение	Координаты		НДС
			X	Y	
1.	114 бис	Северо-Островное	767109	654802	55°36'

Примечание: ТТП- отсутствует.

Расстояние между скв. №220/К-114 - 1-я скв.К-114 бис – 145 м

Главный маркшейдер



А.А.Новичков

Начальник департамента
геологии и недропользования



М.Ф.Старицын

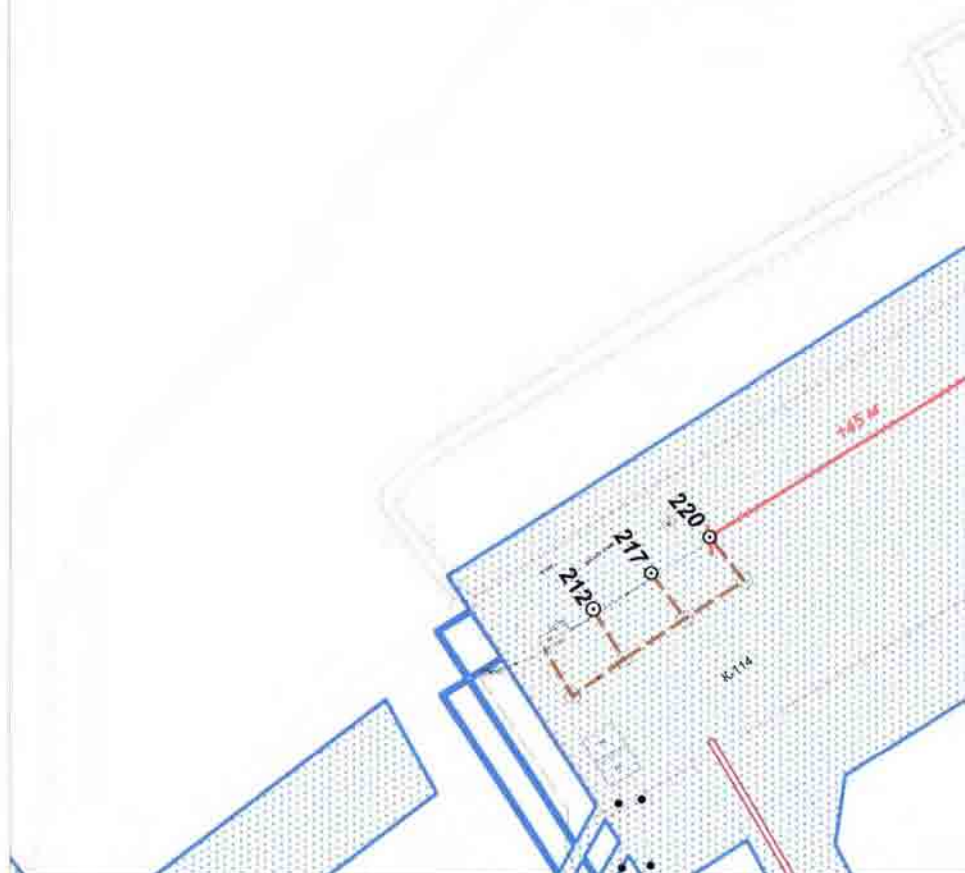
Начальник отдела
земельных отводов



Д.В.Соловей

Северо-Островное м-е.

М 1:2000





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

20 05 2015г.
На № _____

№ ДБ-46/470
от _____ 2015г.

Начальнику ДПП и ОМ
ОАО «СН-МНГ»
Бессонову М.Н.

О проектировании

Уважаемый Михаил Николаевич!

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

1. КП №114бис Северо-Островного м/р – 1500м³.

С уважением,
Начальник ПТО по СС

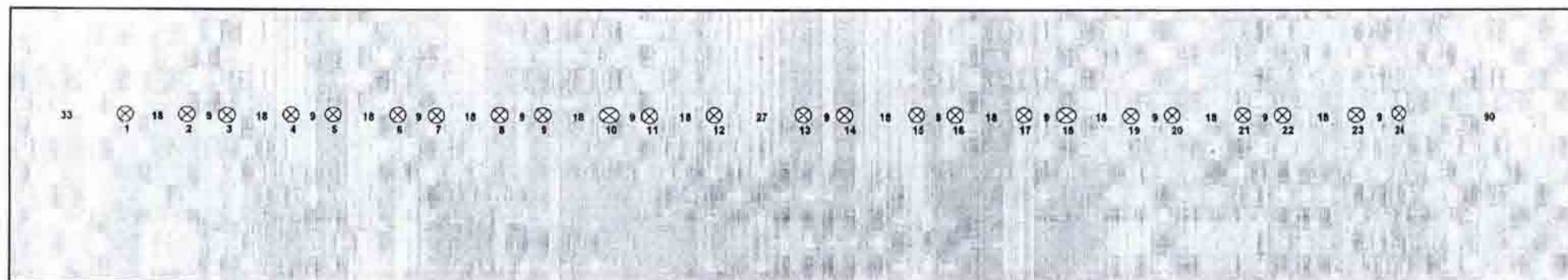


А.Н. Терешун

СХЕМА РАЗБУРИВАНИЯ КУСТА № 114бис СЕВЕРО-ОСТРОВНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (на 20.05.15 г.)

L - эшелона 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