

Формы 10

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»



А. М. Пятаев  
2015 г.

**Задание на проектирование №206-14**

**«Обустройство Мегионского месторождения нефти. Куст скважин № 64»**

1.	<b>Наименование объекта</b>
	Обустройство Мегионского месторождения нефти. Куст скважин № 64
2.	<b>Географическое положение объекта</b>
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Нижневартовский район, Мегионский лицензионный участок
3.	<b>Основание для проектирования</b>
	Производственная программа бурения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
4.	<b>Заказчик</b>
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»)
5.	<b>Разработчик проектной документации</b>
	Определяется в результате тендера
6.	<b>Требования к проектной организации</b>
	– 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.	<b>Вид строительства</b>
	Капитальное строительство.
8.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>
	2016г.
9.	<b>Стадия проектирования</b>
	Проектная документация, рабочая документация.
10.	<b>Условия ввода в эксплуатацию</b>
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию
11.	<b>Потребность в инженерных изысканиях</b>
	Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания для строительства куста скважин № 64, согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП47.13330.2012. Отобразить фактически существующие на местности коммуникации, пересекаемые осью проектируемых трасс (глубины их залегания и диаметры), объекты и рельеф. Согласовать: – Задание на инженерные изыскания с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»; – Полноту снятых коммуникаций и демонтируемые трубопроводы с эксплуатирующей службой; – Представить градостроительный план на бумажном носителе и в электронном виде в формате MapInfo.
12.	<b>Требования к выделению пусковых комплексов</b>

Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект обустройства куста скважин, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.

**13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования**

**Куст скважин № 64 – 12 скважин:**

Наименование участка	Длина , км	Примечание
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 64	0,25	Возможна корректировка после выполнения инж. изысканий
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №64 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	0,30	Возможна корректировка после выполнения инж. изысканий
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №64 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	0,30	Возможна корректировка после выполнения инж. изысканий
Нефтегазопровод к. 64- т.вр. к.52	0,25	Возможна корректировка после выполнения инж. изысканий
Нефтегазопровод т.вр.к. 52- т.вр. к.37	2,5	Возможна корректировка после выполнения инж. изысканий
Нефтегазопровод т.вр.к. 37- т.вр. к.38	1,25	Возможна корректировка после выполнения инж. изысканий
Высоконапорный водовод т.вр.МБКНС-1 – т.вр.к.38	1,2	Возможна корректировка после выполнения инж. изысканий
Высоконапорный водовод т.вр.38 – т.вр.к.37	1,2	Возможна корректировка после выполнения инж. изысканий
Высоконапорный водовод т.вр.37 – к.64	2,7	Возможна корректировка после выполнения инж. изысканий

**Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 64**

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Мегнионское	64	гор	A1(3)	70	33	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
			Сумма	670	316	
			Ср. Q	56	26	

**14. 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 (*приложение №7*);
- Запроектировать рабочее давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более  $40 \text{ кгс/см}^2$ , наружный диаметр применяемых трубопроводов  $89 \times 10 \text{ мм}$ ;
- Применить расчетную толщину стенки позволяющую использовать выкидные нефтепроводы скважин кустовых площадок как для закачки рабочего агента в пласт, так и для транспорта нефтегазоводяной эмульсии;
- Проектирование промысловых трубопроводов (нефтеборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в (*приложение №1*);
- При проведении гидравлического расчета предложить вариант с применением двух-трубной системы нефтеборов;
- Требования к организации системы ППД куста № 64:
- Централизованная, подтоварная вода по системе трубопроводов поступает на проектируемый БГ и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки. Давление нагнетания в пласт  $120 \text{ кг/см}^2$ . Проектом проработать вопрос по достижению требуемого давления закачки рабочего агента в пласт;
- 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 амбарном бурении предусмотреть площадку для временного сбора (накопления/складирования) твердой фазы отходов бурения (шламовый амбар);
- При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение шламового амбара на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно, проекта бурения. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев, с начала накопления отходов бурения, оборудовать подъездными путями для осуществления работ по переработке (обезвреживанию) отходов бурения, по ходу строительства скважин;
- 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 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 чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;
- 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 аншла

указанием наименования объекта и 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;

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;

Предусмотреть обустройство куста скважин земляным валом высотой 1 м 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).

#### По блокам ГЗУ и БМА:

Для предотвращения растекания ЛВЖ и ГЖ за пределы помещений, по периметру следует предусматривать бортики, а в дверных проемах пороги высотой не менее 0,15 м с пандусами (ВНТП 03/170/567-87 п.4.6).

- 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)

#### Параметры здания блока ГЗУ:

- Степень огнестойкости здания по СНиП 21-01-97\* IV (ВНТП 03/170/567-87 п.4.2.)
- Класс конструктивной пожарной опасности С0 (СНиП 31-03-2001 п.7.1. табл. 5)
- Предел огнестойкости несущих элементов R15 (21-01-97\* п5.18\* табл.4\*)

#### Параметры здания блока БМА:

- Степень огнестойкости здания по СНиП 21-01-97\* IV (ВНТП 03/170/567-87 п.4.2.)
- Класс конструктивной пожарной опасности С0 (СНиП 31-03-2001 п.7.1. табл. 5)
- Предел огнестойкости несущих элементов R15 Ф3-123 таб.21 (21-01-97\* п5.18\* табл.4\*).
- Для предотвращения растекания ЛВЖ и ГЖ за пределы помещений по периметру следует предусматривать бортики, а в дверных проемах пороги высотой не менее 0,15 м с пандусами (ВНТП 03/170/567-87 п.4.6).
- Для размещения пожарной техники на въезде кустовой площадки следует предусматривать площадку размером 20х20 м. (ВНТП 03/170/567-87 п.2.20).
- В помещениях категории А и Б предусмотреть наружные легкобрасываемые ограждающие конструкции. (СП 4.13130. 2013 п. 6.2.5).
- В ГЗУ установить вентиляцию и отопление во взрывозащищенном исполнении (СП 2.2.1.1312-03 п. VI.).
- 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 проветрить 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).

Рабочие площадки и площадки обслуживания, расположенные на высоте, должны иметь настил, выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения, начиная с высоты 0,75 м; перила высотой 1,25 м с

	<p>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.</p>
<b>15.</b>	<p><b>Особые условия строительства</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект обустройства куста скважин № 64, в том числе на каждую скважину, входящую в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</li> <li>– Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</li> <li>– Кустовая площадка №64 расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования.</li> <li>– Предусмотреть строительство площадки для переработки отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважин кустовой площадки.</li> <li>– Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком.</li> <li>– При пересечении проектируемыми трубопроводами существующих коммуникаций, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций.</li> <li>– Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации (<i>приложение №8</i>).</li> </ul>
<b>16.</b>	<p><b>Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям</b></p>
	Не требуется
<b>17.</b>	<p><b>Требования к режиму безопасности и гигиене труда</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 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.</li> <li>– 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).</li> </ul>
<b>18.</b>	<p><b>Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных объектов, а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»</b></p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 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</li> </ul>



	<ul style="list-style-type: none"> <li>– «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.</li> <li>– При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод».</li> </ul>
<b>19.</b>	<b>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России №105 от 28.02.2003г., исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.</li> </ul>
<b>20.</b>	<b>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Выполнить в полном соответствии с требованиями Законодательства РФ, а также с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</li> </ul>
<b>21.</b>	<b>Требования по выполнению исследований и актуализации нормативных документов</b>
	Не требуется
<b>22.</b>	<b>Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ.</li> <li>– Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013.</li> <li>– Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации.</li> <li>– Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов рабочих чертежей».</li> </ul>
<b>23.</b>	<b>Состав демонстрационных материалов</b>
	Не требуется
<b>24.</b>	<b>Материалы, представляемые Заказчиком</b>
	<p>Приложение № 1 Технические условия ДТТ для разработки ПСД по объекту «Обустройство Мегионского месторождения нефти. Куст скважин №64».</p> <p>Приложение № 2 Технические условия на электроснабжение К.64</p> <p>Приложение № 3 Основные показатели разработки К.64.</p> <p>Приложение № 4 Планируемое погружное оборудование К.64».</p> <p>Приложение № 5 Координаты первой скважины и НДС К.64».</p> <p>Приложение № 6 Схема разбуривания К.64 с указанием расстояния между скважинами и количество отходов бурения с одной скважины».</p> <p>Приложение № 7 Технические условия на проектирование АСУ ТП.</p> <p>Приложение № 8 Идентификационные признаки проектируемых сооружений.</p> <p>Приложение № 9 Геолого-физические характеристики продуктивных пластов Мегионского месторождения.</p>
<b>25.</b>	<b>Срок выдачи проекта</b>
	– Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
<b>26.</b>	<b>Срок выдачи тендерной документации</b>
	– В течении 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
<b>27.</b>	<b>Количество экземпляров ПД/РД</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Документацию предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах</li> <li>– В электронном виде в формате «*.pdf» - 1 экземпляр.</li> </ul>
<b>28.</b>	<b>Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Представить опросные листы в формате Заказчика</li> <li>– Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате *.xls.</li> <li>– При составлении ведомостей и спецификаций материалов и оборудования применять</li> </ul>

	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).
<b>29.</b>	<b>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</b>
	– Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации. – Сметную документацию выполнить в программе «Гранд-смета», предоставить в электронном виде в форматах *.xml, *.xls. – Исходные данные запросить отдельно.
<b>30.</b>	<b>Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД</b>
	– Согласовать проектные решения с заказчиком. – Заказные спецификации и опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией. – После получения положительного заключения государственной экспертизы подрядчик загружает документацию в систему УПКС ОАО «СН-МНГ».
<b>31.</b>	<b>Особые условия</b>
	- Подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте Mapinfo; - Заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий готовит проектировщик от лица Держателя лицензии по согласованию с Заказчиком.
<b>32.</b>	<b>Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании</b>
	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.
<b>33.</b>	<b>Перечень согласований с федеральными надзорными органами</b>
	– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации. – Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ. – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».
<b>34.</b>	<b>Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ</b>
	Не требуется

Исполнитель:

Ведущий инженер ООПИР ДПИРиВОЭ



Романенко А.Б.

**ВИЗОВЫЙ ЛИСТ**  
**к заданию на проектирование №206-14**  
**«Обустройство Мегионского месторождения нефти. Куст скважин № 64»**

<p>Директор по капитальному строительству</p>  <p>_____ Д. А. Николаев</p> <p>« _____ » _____ 2014 г.</p>	<p>Заместитель Главного инженера</p>  <p>_____ А.С. Седякин</p> <p>« _____ » _____ 2014 г.</p>
<p>Начальник УКСиРО</p>  <p>_____ Е. В. Лещенко</p> <p>« _____ » _____ 2014 г.</p>	<p>Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений</p>  <p>_____ И. Г. Тухфатуллин</p> <p>« _____ » _____ 2014 г.</p>
<p>Начальник ООПИР</p>  <p>_____ С. Н. Бабкин</p> <p>« 25 » 12 2014 г.</p>	



УТВЕРЖДАЮ:  
Начальник департамента  
трубопроводного транспорта  
ОАО «СН-МНП»

М.Г. Разин  
« » 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для разработки проектно-сметной документации по объекту  
«Обустройство Мегионского месторождения нефти.  
Куст скважин № 64».

1. Месторождение, район строительства	Мегионское месторождение нефти, Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	Нефтегазопровод «к. 64- т.вр. к.52» Нефтегазопровод «т.вр.к. 52- т.вр. к.37» Нефтегазопровод «т.вр.к. 37- т.вр. к.38» Высоконапорный водовод «т.вр.МБКНС-1 – т.вр.к.38» Высоконапорный водовод «т.вр.38 – т.вр.к.37» Высоконапорный водовод «т.вр.37 – к.64»
4. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	<p><b>1 этап. Нефтегазопровод «к. 64 - т.вр. к.52»</b> От к. 64 по проектируемому трубопроводу нефтегазоводяная жидкость поступает по системе нефтесборов на пункт сбора – ДНС-1 Мегионского месторождения нефти. Объем жидкости <math>Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут} - 670/316</math>. Давление в точке подключения – <math>15 \text{ кг/см}^2</math>. Диаметр в точке подключения – 159 мм.</p> <p><b>2 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к. 52 - т.вр. к.37»</b> От к. 64 по проектируемому трубопроводу нефтегазоводяная жидкость поступает по системе нефтесборов на пункт сбора – ДНС-1 Мегионского месторождения нефти. Объем жидкости <math>Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут} - 815/354</math>. Давление в точке подключения – <math>13 \text{ кг/см}^2</math>. Диаметр в точке подключения – 168 мм., дополнительно определить по результатам изысканий.</p> <p><b>3 этап. Нефтегазопровод «т.вр.к. 37 - т.вр. к.38»</b> От к. 64 по проектируемому трубопроводу нефтегазоводяная жидкость поступает по системе нефтесборов на пункт сбора – ДНС-1 Мегионского месторождения нефти. Объем жидкости <math>Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут} - 1985/446</math>. Давление в точке подключения – <math>13 \text{ кг/см}^2</math>. Диаметр в точке подключения – 168 мм., дополнительно определить по результатам изысканий.</p> <p><b>4 этап. Высоконапорный водовод «т.вр.МБКНС-1 – т.вр.к.38»</b> Подоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от МБКНС-1 на к.64 Объем жидкости <math>Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут} - 500</math>. Давление в точке подключения – <math>180 \text{ кг/см}^2</math>. Диаметр в точке подключения – определить по результатам изысканий.</p>

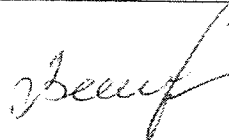
	<p><b>5 этап. Высоконапорный водовод «т.вр.38 – т.вр.к.37»</b>  Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от МБКНС-1 на к.64  Объем жидкости <math>Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут} - 500</math>.  Давление в точке подключения – <math>175 \text{ кг/см}^2</math>.  Диаметр в точке подключения – определить по результатам изысканий.</p> <p><b>6 этап. Высоконапорный водовод «т.вр.37 – к.64»</b>  Подтоварная вода по проектируемому высоконапорному водоводу поступает от МБКНС-1 на к.64  Объем жидкости <math>Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут} - 500</math>.  Давление в точке подключения – <math>175 \text{ кг/см}^2</math>.  Диаметр в точке подключения – определить по результатам изысканий.</p> <p><b>Объем жидкости и закачки рабочего агента с существующих и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.</b></p>
5. Требования к техническим решениям	<ul style="list-style-type: none"> <li>–Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства;</li> <li>–При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и материалов, (задвижки с электро-приводом, обратные клапана и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ОХЗ, ингибиторная защита и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности.</li> <li>–Для строительства нефтегазопровода и высоконапорного водовода предусмотреть применение трубы из стали 13 ХФА, а также отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции согласовать с ДТТ.</li> <li>– Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими защитными муфтами.</li> <li>–Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта;</li> <li>–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;</li> <li>–На нефтегазопроводе предусмотреть установку узла контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТТ;</li> <li>– Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов. Выполнить периметральное обвалование узлов задвижек высотой не менее 1 м;</li> <li>–Проектные решения должны обеспечивать безаварийную эксплуатацию нефтегазопровода на срок не менее 20 лет, высоконапорного водовода не менее 14 лет;</li> <li>–Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Прил. № 1);</li> </ul>

- 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. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования;
- При проведении гидравлического расчета учесть жидкость с к.17, также учитывать существующую систему трубопроводов;
- Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см<sup>2</sup>;
- Максимальное рабочее давление не должно превышать 25 кг/см<sup>2</sup>. В случае превышения указанного рабочего давления предусмотреть мероприятия по строительству дополнительных трубопроводов с выделением их в отдельные этапы;
- Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210 кг/см<sup>2</sup>;
- Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см<sup>2</sup>;
- Предусмотреть прокладку трубопроводов подземно, переходы через водные преграды, согласно нормам проектирования. Выполнить наземную прокладку 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);
- 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:
  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

	<ul style="list-style-type: none"> <li>-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);</li> <li>-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.</li> <li>-Для теплоизоляции узлов трубопроводов использовать теплоизоляционные полимерные покрытия. Выбор покрытия согласовать с Заказчиком;</li> <li>-При пересечении проектируемых трубопроводов с коридорами коммуникаций плавно углублять трубопровод без применения дополнительных трубных деталей;</li> <li>-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;</li> <li>-Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора;</li> <li>-В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;</li> <li>-При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций.</li> <li>-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.</li> <li>-Технические решения, принимаемые в проектах должны выбираться из условий экономической обоснованности с учётом расчётных минимальных параметров материалоёмкости и трудоёмкости объектов строительства;</li> <li>-При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.</li> </ul>
<p>6. ОТ, ПБ и ООС</p>	<p><b>Охрана и безопасность труда.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда;</li> <li>- Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов.</li> </ul> <p><b>По защите окружающей среды</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду;</li> <li>- Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.</li> </ul>

7. Особые условия	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Провести изыскания под проектируемый объект;</li> <li>- Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТС Управления «Сервис-нефть» и с ПТО АНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы нефтегазопровода.</li> <li>- Результаты изысканий согласовать с ПТО АНГДУ и с ДТТ.</li> <li>- Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ.</li> <li>- Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов.</li> <li>- Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.</li> </ul>
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>

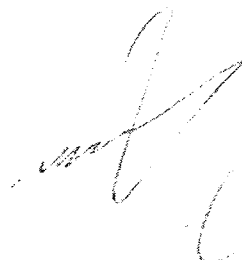
Технические условия составил:  
Ведущий инженер ГиНТ ДТТ



Е.А. Войтович

# **СОГЛАСОВАНО:**

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

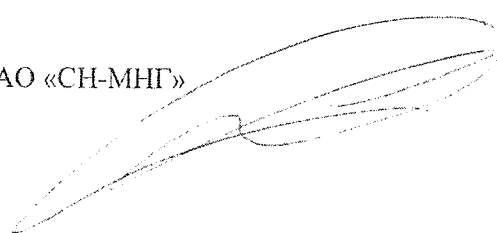


М.Н. Бессонов

Главный инженер АНГДУ ОАО «СН-МНГ»

В.В. Евдокимов

Главный инженер  
управления «Сервис-нефть» ОАО «СН-МНГ»



О.Е. Сапронов

# Предлагаемая схема подключения коммуникаций проектируемого куста 64 Мегионского м/р. Приложение № 1

Проектном предусматривать ЗКЛ для подключения проектируемых к. 66, 67, 68, данные и местоположение КП запросить у заказчика на дату фактического проектирования.

6 этап. Проектируемый высоконапорный водовод, L-2,7 км.

5 этап. Проектируемый высоконапорный водовод, L-1,2 км.

1 этап. Проектируемый нефтегазопровод, L-0,25 км.

2 этап. Проектируемый нефтегазопровод, L-2,5 км.

3 этап. Проектируемый нефтегазопровод, L-1,25 км.

4 этап. Проектируемый высоконапорный водовод, L-1,2 км.

1. Прокладку трассы и расположение узлов задвижек и точек подключения корректировать по результатам изысканий. Согласование прокладки трассы, точек подключения и расположения узлов задвижек, вариантов подключений (холодная врезка, тройник, в сущ. задвижку) с ПТС «Сервис-Нефть» обязательно.
2. Необходимо детально разрабатывать узлы подключения 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: Ведущий инженер ГИИИТ

Ф.И.О.: Войтович Е.А.

подпись



УТВЕРЖДАЮ:

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

И.Г. Тухфатуллин

2014 г.

Технические условия  
на выполнение ПСД по объекту:  
«Обустройство Мегионского месторождения нефти.  
Куст скважин № 64».

1.	<b>Наименование объекта</b>																								
	Обустройство Мегионского месторождения нефти. Куст скважин № 64.																								
2.	<b>Географическое положение объекта</b>																								
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Мегионский лицензионный участок																								
3.	<b>Основание для проектирования</b>																								
	Производственная программа бурения ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».																								
4.	<b>Заказчик</b>																								
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).																								
5.	<b>Вид строительства</b>																								
	Капитальное строительство.																								
6.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>																								
	2017 г.																								
7.	<b>Условия ввода в эксплуатацию</b>																								
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.																								
8.	<b>Состав проектируемого объекта:</b>																								
	<b><u>Куст скважин № 64 – 12 скважин:</u></b>																								
	<table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 64</td><td>0,25</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №64 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации</td><td>0,30</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №64 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации</td><td>0,30</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод к. 64- т.вр. к.52</td><td>0,25</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод т.вр.к. 52- т.вр. к.37</td><td>2,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод т.вр.к. 37- т.вр. к.38</td><td>1,25</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Высоконапорный водовод т.вр.МБКНС-1 – т.вр.к.38</td><td>1,2</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 64	0,25	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №64 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	0,30	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №64 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	0,30	Возможна корректировка	Нефтегазопровод к. 64- т.вр. к.52	0,25	Возможна корректировка	Нефтегазопровод т.вр.к. 52- т.вр. к.37	2,5	Возможна корректировка	Нефтегазопровод т.вр.к. 37- т.вр. к.38	1,25	Возможна корректировка	Высоконапорный водовод т.вр.МБКНС-1 – т.вр.к.38	1,2	Возможна корректировка
Наименование участка	Длина, км	Примечание																							
Дорога внутрипромысловая до куста скважин № 64	0,25	Возможна корректировка																							
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №64 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	0,30	Возможна корректировка																							
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №64 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации	0,30	Возможна корректировка																							
Нефтегазопровод к. 64- т.вр. к.52	0,25	Возможна корректировка																							
Нефтегазопровод т.вр.к. 52- т.вр. к.37	2,5	Возможна корректировка																							
Нефтегазопровод т.вр.к. 37- т.вр. к.38	1,25	Возможна корректировка																							
Высоконапорный водовод т.вр.МБКНС-1 – т.вр.к.38	1,2	Возможна корректировка																							

Высоконапорный водовод т.вр.38 – т.вр.к.37 (Приложение 21)	1,2	Возможна корректировка
Высоконапорный водовод т.вр.37 – к.64 (Приложение 22)	2,7	Возможна корректировка

- Координаты первой скважины и НДС представлены в Приложении № 5;
- Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и планируемый объем пласта с одной скважины представлены в Приложении № 6;
- Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 64

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Q <sub>пуск.</sub> м3/сут по жид	Q <sub>пуск.</sub> т/сут по нефти	%
Меглионское	64	гор	A1(3)	70	33	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
		нагн	A1(3)	36	17	45
		гор	A1(3)	70	33	45
			Сумма	670	316	
			Ср. Q	56	26	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 3;
- Планируемое погружное оборудование куста скважин № 64 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/см<sup>2</sup>, наружный диаметр применяемых трубопроводов 89\*10 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;
- Проектирование промысловых трубопроводов (нефтеборных трубопроводов и водоводов высокого давления) выполнить в соответствии с техническими условиями в Приложении № 8;
- При проведении гидравлического расчета предложить вариант с применением двух-трубной системы нефтеборов;

Требования к организации системы НДС куста № 64:

Централизованная, подтоварная вода по системе трубопроводов поступает на проектируемую БУ и далее к нагнетательным скважинам кустовой площадки. Для обеспечения давления в пласт 120 кгс/см<sup>2</sup> необходимо проработать вопрос по

достижению требуемого давления закачки рабочего агента в пласт;

- Комплексе 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 амбарном бурении предусмотреть площадку для временного сбора (накопления/складирования) твердой фазы отходов бурения (шламовый амбар);
- Безамбарное бурение предусматривается при нахождении кустовой площадки на особо охраняемых природных территориях (ООПТ), в границах водоохранных зон, а также при наличии других обоснованных факторов, согласованных с Заказчиком. Место вывоза бурового шлама согласовать с Заказчиком;
- При строительстве скважин необходимо предусмотреть разделение шламового амбара на секции, в зависимости от количества забуриваемых скважин, согласно проекта бурения. Срок эксплуатации каждой отдельной секции не более шести месяцев, с начала накопления отходов бурения, оборудовать подъездными путями для осуществления работ по переработке (обезвреживанию) 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 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 аншлаги с указанием наименования объекта и 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;
- 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;
- Предусмотреть обустройство куста скважин земляным вальом высотой 1 м с шириной бровки по верху вала 0,5 м (ВНПН 3-85);
- При обустройстве куста скважин предусмотреть два выезда, расположенных в разных концах участка, с одной стороны куста (ВНПН 3-85).

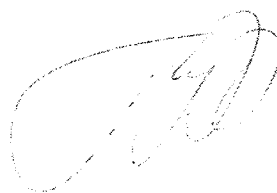
По блокам ГЗУ и БГ

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– По внутреннему периметру помещения предусмотреть бортики высотой 150 мм, в дверных проёмах – пороги не менее 0,15 м с пандусами (ВНТП 03/170/567-87 п.4.6.);</li> <li>– 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;</li> <li>– 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);</li> </ul> <p>Параметры здания блока ГЗУ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ;</li> <li>– Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ;</li> <li>– Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ.</li> </ul> <p>Параметры здания блока БМА:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Степень огнестойкости здания - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ;</li> <li>– Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ;</li> <li>– Предел огнестойкости несущих элементов - R15 (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ.</li> </ul>
<b>10.</b>	<b>Особые условия строительства</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 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.</li> <li>– Кустовая площадка № 64 расположена за пределами границ территорий традиционного природопользования.</li> <li>– Предусмотреть строительство площадки по переработке отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважин кустовой площадки.</li> <li>– Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</li> <li>– Новое строительство.</li> <li>– Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком.</li> <li>– Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации. <i>Примечание 1.11.</i></li> </ul>
<b>11.</b>	<b>Требования к режиму безопасности и гигиене труда</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 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.</li> </ul> <p>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. 36 л).</p>

	<p>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).</p>
12.	<p><b>Перечень мероприятий по охране окружающей среды для объектов капитального строительства производственного и непроизводственного назначения или перечень мероприятий по охране окружающей среды для линейных объектов, а также результаты оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»</b></p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 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.</li> <li>– При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод».</li> </ul>
13.	<p><b>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций</b></p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– 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.</li> </ul>
14.	<p><b>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</b></p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Выполнить в полном соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</li> </ul>
15.	<p><b>Материалы, представляемые Заказчиком</b></p>
	<p>Приложение № 1 «Технические условия на проектирование промысловых трубопроводов».</p> <p>Приложение № 2 «Технические условия на электроснабжение».</p> <p>Приложение № 3 «Основные показатели разработки».</p> <p>Приложение № 4 «Планируемое погружное оборудование».</p> <p>Приложение № 5 «Координаты первой скважины и НДС».</p> <p>Приложение № 6 «Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и количество отходов бурения с одной скважины».</p> <p>Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП».</p> <p>Приложение № 8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений».</p> <p>Приложение № 9 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов Мегнопского месторождения».</p>
16.	<p><b>Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД</b></p>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Согласовать проектные решения с Заказчиком.</li> <li>– Заказные спецификации и опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНУ».</li> </ul>
17.	<p><b>Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании</b></p> <p>В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами, техническими регламентами</p>

	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.
<b>18.</b>	<b>Перечень согласований с федеральными надзорными органами</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации с подписанием акта преднадзора.</li> <li>– Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ.</li> <li>– Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</li> </ul>

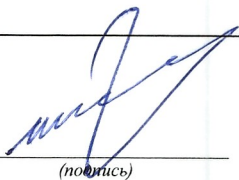
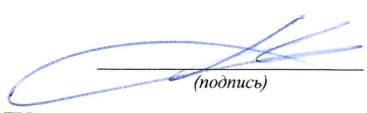
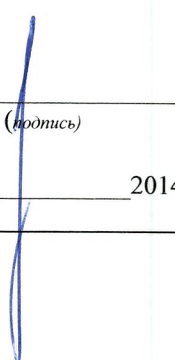
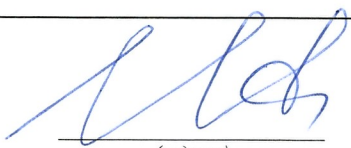
Исполнитель:  
Ведущий инженер ОПИОМ ДПРПиОМ



А.И. Лузин



**ВИЗОВЫЙ ЛИСТ**  
**к техническим условиям на выполнение ПСД по объекту**  
**«Обустройство Мегионского месторождения нефти.**  
**Куст скважин № 64»**

Начальник департамента перспективного развития производства и обустройства месторождений  Бессонов М.Н. " ____ " ____ 2014г.	 (подпись)	Начальник департамента экологической безопасности и охраны окружающей среды  Гортиков А.А. " ____ " ____ 2014г.	 (подпись)
Главный маркшейдер  Новичков А.А. " ____ " ____ 2014г.	 (подпись)	Главный инженер Аганского НГДУ  Евдокимов В.В. " ____ " ____ 2014г.	 (подпись)