

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель Генерального директора -  
Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев

2016г.



**Задание на проектирование № 007-16**  
**«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №77»**

1.	<b>Наименование объекта</b>	
	Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №77.	
2.	<b>Географическое положение объекта</b>	
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Сургутский район, Тайлаковский лицензионный участок.	
3.	<b>Основание для проектирования</b>	
	План капитального строительства 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>	
	Новое строительство.	
8.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>	
	2017г.	
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 согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП47.13330.2012 для строительства куста скважин №77 Тайлаковского месторождения нефти с размещением всего необходимого оборудования, трасс нефтесборных сетей, водоводов, ВЛ-6 кВ, автодорог.  Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемых трасс коммуникации (глубины их залегания и диаметров), объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте.  Обязательно согласовать:  - Задание на инженерные изыскания и местоположение трассы с Главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»:	

	<p>– Трассы инженерных коммуникаций. точки подключения, полноту снятых коммуникаций с эксплуатирующей службой и энергоснабжающей организацией.</p> <p>Разработать и согласовать проект планировки и межевания 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», в том числе градостроительный план.</p> <p>Представить в электронном виде и на бумажном носителе градостроительный план и генеральный план в системе координат, предложенной маркшейдерской службой ОАО «СН-МНГ» и Балтийской системе высот в формате MapInfo.</p>																																																																																																										
12.	<p><b>Требования к выделению этапов строительства</b></p> <p>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.</p> <p>Выделение этапов строительства предусмотреть в соответствии с типовыми, утверждёнными в ОАО «СН-МНГ» (Приложение №15) и дополнительно согласовать с Заказчиком.</p>																																																																																																										
13.	<p><b>Основные технико-экономические показатели объекта проектирования</b></p> <p><u>Куст скважин №77 - 12 скважин:</u></p> <p>Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин №77:</p> <table><tr><th>Месторождение</th><th>Куст</th><th>Назначение Нагн, ГС</th><th>Пласт</th><th>Qпуск. м3/сут по жид-ти</th><th>Qпуск. т/сут по нефти</th><th>%</th></tr><tr><td>Тайлаковское</td><td>77</td><td>гор с МГРП</td><td>ЮВ2</td><td>120</td><td>74</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор с МГРП</td><td>ЮВ2</td><td>120</td><td>74</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>нагн</td><td>ЮВ2</td><td>60</td><td>32</td><td>40</td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор с МГРП</td><td>ЮВ2</td><td>120</td><td>74</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>водоз</td><td>ПК</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор с МГРП</td><td>ЮВ2</td><td>120</td><td>74</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>нагн</td><td>ЮВ2</td><td>60</td><td>32</td><td>40</td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор с МГРП</td><td>ЮВ2</td><td>120</td><td>74</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>нагн</td><td>ЮВ2</td><td>60</td><td>32</td><td>40</td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор с МГРП</td><td>ЮВ2</td><td>120</td><td>74</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td>нагн</td><td>ЮВ2</td><td>60</td><td>32</td><td>40</td></tr><tr><td></td><td></td><td>гор с МГРП</td><td>ЮВ2</td><td>120</td><td>74</td><td>30</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>Сумма</td><td>1080</td><td>646</td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td>Ср. Q</td><td>98</td><td>59</td><td></td></tr></table> <p>Координаты первой скважины и НДС представлены в <u>Приложении №5</u>;</p> <p>Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами, и планируемый объем шлама с одной скважины представлены в <u>Приложении №6</u>;</p> <p>Основные показатели разработки представлены в <u>Приложении №1</u>;</p> <p>Планируемое погружное оборудование куста скважин представлено в <u>Приложении №4</u>.</p>	Месторождение	Куст	Назначение Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид-ти	Qпуск. т/сут по нефти	%	Тайлаковское	77	гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30			гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30			нагн	ЮВ2	60	32	40			гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30			водоз	ПК						гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30			нагн	ЮВ2	60	32	40			гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30			нагн	ЮВ2	60	32	40			гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30			нагн	ЮВ2	60	32	40			гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30				Сумма	1080	646					Ср. Q	98	59		
Месторождение	Куст	Назначение Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид-ти	Qпуск. т/сут по нефти	%																																																																																																					
Тайлаковское	77	гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30																																																																																																					
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30																																																																																																					
		нагн	ЮВ2	60	32	40																																																																																																					
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30																																																																																																					
		водоз	ПК																																																																																																								
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30																																																																																																					
		нагн	ЮВ2	60	32	40																																																																																																					
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30																																																																																																					
		нагн	ЮВ2	60	32	40																																																																																																					
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30																																																																																																					
		нагн	ЮВ2	60	32	40																																																																																																					
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30																																																																																																					
			Сумма	1080	646																																																																																																						
			Ср. Q	98	59																																																																																																						

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Автодорога до куста скважин №77	3,3	Возможна корректировка
ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №77 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,4	Возможна корректировка
ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №77 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,4	Возможна корректировка
Нефтегазопровод К.77 – т.вр.К.36.77 (Приложение №1.1)	4,55	Возможна корректировка
Высоконапорный водовод т.вр.К.36.77 – К.77 (Приложение №1.1)	4,55	Возможна корректировка
<b>14. Требования к техническим решениям</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>– При проектировании учитывать требования п.9 технических условий ДТРПиОМ и ДТТ (Приложение №1 и Приложение №1.1);</li> <li>– Электроснабжение куста скважин №77 Тайлаковского месторождения выполнить в соответствии с требованиями технических условий, выданных ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ» (Приложение №2);</li> <li>– При проектировании автодорог руководствоваться типовыми техническими условиями ОАО «СН-МНГ» в соответствии с СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги» (Приложение №13);</li> <li>– Предусмотреть конструкцию затрубной линии фонтанной арматуры с учётом установки обратных клапанов КУБС (Приложение №14);</li> <li>– При проектировании учитывать утвержденный ОАО «СН-МНГ» «Типовой технический стандарт по выбору материалов для ремонта, реконструкции, строительства промысловых трубопроводов на месторождениях ОАО «СН-МНГ» и технические стандарты «Унификация применяемых технических устройств» (предоставляется Заказчиком в электронном виде по запросу подрядной организации на начальном этапе проектирования).</li> </ul>		
<b>15. Особые условия строительства</b>		
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Новое строительство;</li> <li>– Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком;</li> <li>– Кустовая площадка №77 расположена в границах территории традиционного природопользования;</li> <li>– При необходимости предусмотреть строительство площадки по обезвреживанию или утилизации (переработке) отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважин кустовой площадки. Запросить необходимую информацию в ДЭБ и ООС ОАО «СН-МНГ»;</li> <li>– 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 4 метра (ППБ в лесах, п.19);</li> <li>– 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"> <li>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;</li> <li>б) полностью очистить от лесных насаждений территорию в радиусе 50 метров от</li> </ul> </li> </ul>		

	<p>пробуриваемых и эксплуатируемых скважин (при эксплуатации нефтяных и газовых скважин по закрытой системе - в радиусе 25 метров), (ППБ в лесах п.33):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии Законодательством Российской Федерации (Приложение №8).</li> </ul>	
16.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	
	Не требуется.	
17.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	
	<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 м), н). При разработке учесть нормативные требования СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, СП 2.2.2.1327-03, СанПиН 2.2.3.1384-03, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность).</li> </ul>	
18.	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»	
	<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 «Нижеобьрыбвод»;</li> <li>- На основании раздела 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», оформлять отдельной книгой с титульным листом «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей»;</li> <li>- Получить экспертное заключение 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»;</li> <li>- Согласовать в Управлении Роспотребнадзора «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) ЗВ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей»;</li> <li>- Запросить в службе Государственной охраны справку о наличии (отсутствии) на территории объектов ИКН;</li> <li>- Согласовать схему размещения проектируемого объекта, расположенного на ТТП, с коренными и малочисленными народами севера (КМНС).</li> </ul>	

19.	<b>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций</b>	
	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.	
20.	<b>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</b>	
	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» и Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 марта 2013 г. №101).	
21.	<b>Требования по выполнению исследований и актуализации нормативных документов</b>	
	Не требуется.	
22.	<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 чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.</li> </ul>	
23.	<b>Материалы, представляемые Заказчиком</b>	
	Приложение №1 «Технические условия на выполнение ПСД по объекту «Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №77»; Приложение №1.1 «Технические условия на проектирование промысловых трубопроводов куста скважин №77 Тайлаковского месторождения нефти»; Приложение №2 «Технические условия на электроснабжение КП-77 Тайлаковского месторождения»; 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 пласта с одной скважины»; Приложение №7 «Технические условия к системам автоматизации АСУ ТП»; Приложение №8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений»; Приложение №9 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов»; Приложение №10 «Обзорная схема трубопроводов»; Приложение №11 «Требования к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ»; Приложение №11.1 «Письмо ОАО «НК «Роснефть» о ценообразовании объектов строительства №ПА-39615 от 16.06.15г.»; Приложение №12 «Образец для расчета стоимости работ строительства объекта»; Приложение №13 «Технические условия на проектирование автодорог»; Приложение №14 «Сборочный чертеж клапана КУБС»; Приложение №15 «Типовые независимые этапы строительства кустов скважин на месторождениях ОАО «СН-МНГ».	
24.	<b>Срок выдачи проекта</b>	
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.	

25.	<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.																							
26.	<b>Количество экземпляров ПД/РД</b>																							
	<ul style="list-style-type: none"><li>Документацию предоставить для согласования служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации на бумажном носителе в 2-х экземплярах и в эл. виде в 1 экз.;</li><li>После получения согласований служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации и положительного заключения государственной экспертизы на бумажном носителе в 4-х экземплярах, в электронном виде в формате «*.pdf» - 1 экземпляр.</li></ul>																							
27.	<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>Опросные листы предоставить на согласование со службами ОАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования;</li><li>При разработке ПСД отдельной книгой составляется том спецификаций с полным пообъектным перечнем ТМЦ (в том числе объектная ведомость металлопроката) с разделением оборудования и материалов на поставку заказчика/подрядчика;</li><li>Материалы и оборудование должны иметь коды SAP R3, согласно требований Заказчика.</li></ul> <p>Спецификация предоставляется Заказчику в формате Microsoft XL в следующем виде:</p> <table><tr><th>№</th><th>Код</th><th>SAP</th><th>R3</th><th>Материал/ Оборудование</th><th>Наименование ТМЦ</th><th>ГОСТ ТУ</th><th>Завод изготовитель</th><th>Ед. изм.</th><th>Кол- во</th><th>Примечание</th></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <p>Так же необходимо предусмотреть дальнейшую возможность предоставления вышеуказанных спецификаций ТМЦ с привязкой к общероссийскому классификатору продукции и/или справочника кодов ОЗМ из системы SAP R3 ОАО «СН-МНГ»;</p> <ul style="list-style-type: none"><li>Разделение поставки МТР на поставку заказчиком/подрядчиком выполнить согласно утверждённого перечня по номенклатуре ДКОКС УКСИРО ОАО «СН-МНГ» (предоставляется Заказчиком в электронном виде по запросу подрядной организации на начальном этапе проектирования).</li></ul>	№	Код	SAP	R3	Материал/ Оборудование	Наименование ТМЦ	ГОСТ ТУ	Завод изготовитель	Ед. изм.	Кол- во	Примечание												
№	Код	SAP	R3	Материал/ Оборудование	Наименование ТМЦ	ГОСТ ТУ	Завод изготовитель	Ед. изм.	Кол- во	Примечание														
28.	<b>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</b>																							
	<ul style="list-style-type: none"><li>Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнять в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации и требованиям к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ» (Приложение №1, 11.1);</li><li>Сметную документацию выполнить в электронном виде в программе «Гранд-смета» и дополнительно предоставить в форматах *.agr, *.xml, *.xls;</li><li>Расчет стоимости работ согласно Приложению №12 включить в состав пояснительной записки;</li><li>Выполнить расчет стоимости ликвидации объекта, сформировать отдельным томом в составе рабочей документации.</li></ul>																							
29.	<b>Правила предоставления, рассмотрения и принятия ПД/РД</b>																							
	<ul style="list-style-type: none"><li>Согласовать проектные решения с Заказчиком;</li><li>Опросные листы на оборудование согласовать со службами ОАО «СН-МНГ»;</li><li>Подрядчик загружает документацию в систему УПКС ОАО «СН-МНГ» в полном объеме (ИИ, ПД, РД, ППТ).</li></ul>																							



30.	Особые условия	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- На начальном этапе проектирования для принятия основных технических решений Заказчик передает Подрядчику типовой проект обустройства кустов скважин ОАО «СН-МНГ».</li> <li>- Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ;</li> <li>- Указать в проектной документации срок полезного использования проектируемого объекта, амортизационную группу в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. Постановлением Правительства РФ №1 от 01.01.2002г.), код ОКОФ в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94 (утв. Постановлением Госстандарта РФ №359 от 26.12.1994г.);</li> <li>- Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов;</li> <li>- Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов;</li> <li>- Подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте Mapinfo;</li> <li>- Предусмотреть площадку для складирования леса и сметную документацию на вывоз леса до площадки. Минимально сократить размеры площадок складирования, если возможно, сделать их как примыкание к дороге на КП. Учитывать применение леса от местной вырубki, вместо привозных материалов и для уменьшения объемов песка;</li> <li>- При пересечении проектируемых коммуникаций с существующими направить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций;</li> <li>- Заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий готовит проектировщик от лица Держателя лицензии по согласованию с Заказчиком.</li> </ul>	
31.	<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.	
32.	<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;</li> <li>- При необходимости, получение положительного заключения Государственной экологической экспертизы с предварительным проведением общественных слушаний материалов по оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду;</li> <li>- Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ;</li> <li>- Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Заместителем Генерального директора – Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</li> </ul>	

Исполнитель:  
Ведущий инженер ООПИР ДПИРиВОЭ УКСиРО



Н.А. Глебова

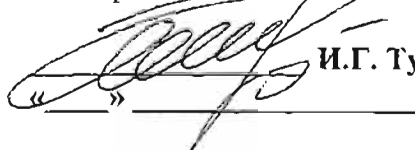
**ВИЗОВЫЙ ЛИСТ**  
**к заданию на проектирование № 007-16**  
**«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин №77»**

<p>Заместитель Генерального директора - Директор по капитальному строительству</p> <p><i>(подпись)</i></p> <p>Николаев Д.А.      "   "   2016г.</p>	<p>Заместитель Главного инженера по инфраструктуре</p> <p><i>(подпись)</i></p> <p>Седякин А.С.      "26" 01/ 2016г.</p>
<p>Директор по перспективному развитию производства и обустройству месторождений</p> <p><i>(подпись)</i></p> <p>Тухфатуллин И.Г.      "   "   2016г.</p>	<p>Главный инженер ВНГДУ</p> <p><i>(подпись)</i></p> <p>Мережкин Р.А.      "   "   2016г.</p>
<p>Начальник УКС и РО</p> <p><i>(подпись)</i></p> <p>Лещенко Е.В.      "   "   2016г.</p>	<p>Начальник НГП-4 ВНГДУ</p> <p><i>(подпись)</i></p> <p>Догошев А.С.      "   "   2016г.</p>
<p>Начальник ООПИР ДПИРиВОЗ УКСиРО</p> <p><i>(подпись)</i></p> <p>Бабкин С.Н.      "12" 01 2016г.</p>	



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 Тайлаковского месторождения нефти.  
Куст скважин № 77»**

1.	<b>Наименование объекта</b>																		
	Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 77.																		
2.	<b>Географическое положение объекта</b>																		
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, Тайлаковский 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>																		
	2017г.																		
7.	<b>Условия ввода в эксплуатацию</b>																		
	Предусмотреть поэтапный ввод подобъектов в эксплуатацию.																		
8.	<b>Состав проектируемого объекта:</b>																		
	<b><u>Куст скважин № 77 – 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 №77</td><td>3,3</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №77 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,4</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №77 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)</td><td>3,4</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Нефтегазопровод к.77 – т.вр.к.36,77 (Приложение № 1)</td><td>4,55</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Высоконапорный водовод т.вр.к.36,77 – к.77 (Приложение № 1)</td><td>4,55</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	Дорога внутрипромысловая до куста скважин №77	3,3	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №77 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,4	Возможна корректировка	ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №77 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,4	Возможна корректировка	Нефтегазопровод к.77 – т.вр.к.36,77 (Приложение № 1)	4,55	Возможна корректировка	Высоконапорный водовод т.вр.к.36,77 – к.77 (Приложение № 1)	4,55	Возможна корректировка
Наименование участка	Длина, км	Примечание																	
Дорога внутрипромысловая до куста скважин №77	3,3	Возможна корректировка																	
ВЛ 6кВ №1 на куст скважин №77 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,4	Возможна корректировка																	
ВЛ 6кВ №2 на куст скважин №77 в соответствии с ТУ энергоснабжающей организации (Приложение №2)	3,4	Возможна корректировка																	
Нефтегазопровод к.77 – т.вр.к.36,77 (Приложение № 1)	4,55	Возможна корректировка																	
Высоконапорный водовод т.вр.к.36,77 – к.77 (Приложение № 1)	4,55	Возможна корректировка																	
	<ul style="list-style-type: none"><li>– Координаты первой скважины и НДС представлены в Приложении № 5;</li><li>– Схема разбуривания с указанием расстояния между скважинами и планируемый объем отходов бурения с одной скважины представлены в Приложении №6;</li></ul>																		

- Перечень скважин с указанием пусковых дебитов по кусту скважин № 77:

месторождение	куст	Наимеч. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Тайлаковское	77	гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		нагн	ЮВ2	60	32	40
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		водоз	ПК			
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		нагн	ЮВ2	60	32	40
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		нагн	ЮВ2	60	32	40
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		нагн	ЮВ2	60	32	40
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		нагн	ЮВ2	60	32	40
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
			Сумма	1080	646	
			Ср. Q	98	59	

- Основные показатели разработки представлены в Приложении № 3;
- Планируемое погружное оборудование куста скважин № 77 представлено в Приложении № 4.

## 9. Требования к техническим решениям

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

- Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении №7;
- Запроектировать рабочее давление выкидных нефтепроводов скважин до АГЗУ не более  $40 \text{ кгс/см}^2$ , 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 нефтебора;
- 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 № 77:  
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 190 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 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 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 - IV (табл. 21) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ

Класс конструктивной пожарной опасности - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ

	<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 - С0 (табл. 22) Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ</p> <ul style="list-style-type: none"> <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>– Новое строительство.</li> <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 № 77 расположена в пределах границ территорий традиционного природопользования.</li> <li>– При необходимости предусмотреть строительство площадки по обезвреживанию или утилизации (переработке) отходов бурения (бурового шлама) в ходе строительства скважин кустовой площадки.</li> <li>– Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</li> <li>– Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком.</li> <li>– Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации. Приложение №8.</li> <li>– Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленницы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра. (ППБ в Лесах п.19)</li> <li>– 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"> <li>– 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;</li> <li>– 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)</li> </ul> </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</li> </ul>

	<p>безопасности и охране окружающей среды.</p> <ul style="list-style-type: none"> <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 СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, СП 2.2.2.1327-03, СанПиН 2.2.3.1384-03, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность)</li> </ul>
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 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»</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 «Нижнеобърыбвод».</li> <li>– Получение Государственной Экологической экспертизы;</li> <li>– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций.</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 №390 от 25.12.2004 года 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 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»</p>



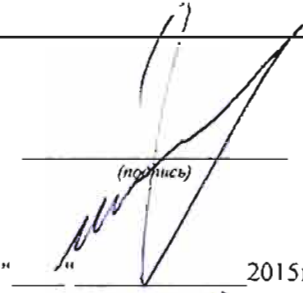
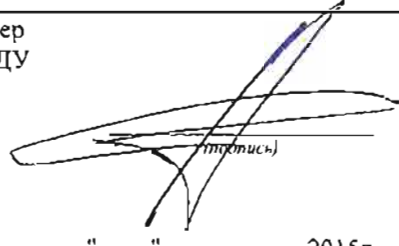
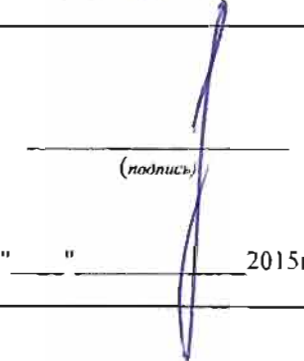
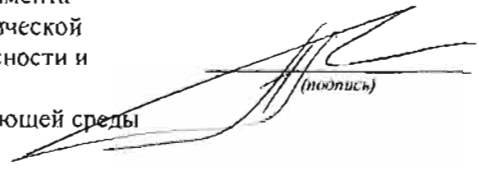
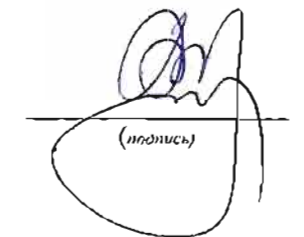
	Приложение № 7 «Технические условия на проектирование АСУ ТП» Приложение № 8 «Идентификационные признаки проектируемых сооружений» Приложение № 9 «Геолого-физические характеристики продуктивных пластов». Приложение № 10 «Обзорная схема трубопроводов».
<b>16.</b>	<b>Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Согласовать проектные решения с Заказчиком.</li> <li>– Заказные спецификации и опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ».</li> </ul>
<b>17.</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>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:  
Инженер 1 категории ОПOM ДПРП и OM



О.В. Журавель

**ВИЗОВЫЙ ЛИСТ**  
к техническим условиям на выполнение ПСД по объекту:  
**«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти.**  
**Куст скважин № 77»**

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

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

М.Г. Разин  
« \_ » \_\_\_\_\_ 2015 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для разработки проектно-сметной документации по объектам  
«Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 77»

1. Месторождение, район строительства	Тайлаковское месторождение нефти, Сургутский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства	Капитальное строительство.
3. Состав проектируемого объекта	1 Этап. Нефтегазопровод «к.77-т.вр.к.36,77»  2.Этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к.36,77 – к.77»
4. Требования к техническим решениям	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов (РД 39-132-94, Единые технические требования к технологическому процессу эксплуатации и ремонта, обеспечению целостностью промысловых трубопроводов ОАО «СН-МНГ», СП 34-116-97 и др.), норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства;</li> <li>– В проектной документации необходимо указывать срок полезного использования объектов ОС;</li> <li>– 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);</li> <li>– 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);</li> <li>– При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и материалов, (задвижки с электроприводом, обратные клапаны и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и паружной коррозии (ЭХЗ, ингибиторная защита и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности;</li> <li>– Для строительства нефтегазопровода и высоконапорного водовода рассмотреть вариант применения трубы из стали 13</li> </ul>

ХФА, а также отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции согласовать с ДТТ;

- Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживаемыми 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 контроля коррозии. Тип, количество узлов, а также место установки согласовать с ДТТ;

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

- Срок эксплуатации трубопроводов определить проектом;

- Вариант прохождения трассы проектируемого трубопровода представлен в прилагаемой схеме (Приложение № 1). Трасса проектируемого трубопровода может быть изменена и должна отвечать следующим требованиям:

1. Выполнение требований п.3.1.2 РД 39-132-94;
2. Возможность круглогодичного подъезда к проектируемому трубопроводу и узлам задвижек;
3. Прохождение трассы проектируемого трубопровода максимально близко к существующим коммуникациям;
4. Минимальная протяженность трассы трубопровода при выполнении вышеуказанных условий;

- Переход через водные преграды должен обеспечивать:

1. Подземную прокладку трубопроводов. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода;
2. Наличие резервной нитки с возможностью вывода из эксплуатации одной из ниток для проведения ТД, обслуживания и пр. без остановки транспорта жидкости;
3. Возможность круглогодичного подъезда;
4. Возможность проведения внутритрубнои диагностики;

- Необходимость проектирования резервной нитки, защитного футляра и способ прокладки трубопровода через водный переход согласовать с ДТТ в не зависимости от его длины;

- Согласовать с ДТТ, ПТО НГДУ и ПТС Управления

«Сервис-Нефть» прохождение трасс проектируемых трубопроводов. количество и необходимость резервных ниток на пересечении водных переходов;

- В проекте предусмотреть все необходимые материалы для подключения проектируемых трубопроводов к существующей системе трубопроводов;
- Предлагаемое рабочее давление и диаметр проектируемых трубопроводов подтвердить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком.
- Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций.
- При проведении гидравлического расчета необходимо принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ОАО «СН-МНГ» величины расхода (м<sup>3</sup>/сут., т/сут.), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов.(Приложение №4);
- При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования;
- Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см<sup>2</sup>;
- При формировании расчетов диаметров проектируемых трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см<sup>2</sup> необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и ПТО НГДУ эксплуатирующей организации;
- Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см<sup>2</sup>;
- Максимально допустимое давление проектируемых высоконапорных водоводов принять 210 кг/см<sup>2</sup>;
- Проектом предусмотреть применение на высоконапорных водоводах задвижек клиновых «под приварку»;
- 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 не менее 3D для прохождения диагностических снарядов

- Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе в соответствии с п.3.2.20 РД 39-132-94;
- 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 съемными секциями согласно требованиям изложенным в Приложении 2;
- Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам:
  - а) «холодная» врезка,
  - б) врезка тройником,
  - в) подключение в существующую задвижку;
- В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов, разработать мероприятия по демонтажу (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



	<p>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;</p> <p>– При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих..</p>
5. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования	<p><b>1 Этап. Нефтегазопровод «к.77-т.вр.к.36,77»</b>  От к.77 по системе трубопроводов нефтегазоводяная жидкость поступает на пункт сбора – ДНС-2 Тайлаковского месторождения нефти.  Объем жидкости <math>Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{н} \text{ т/сут}</math> - 1080/646.  Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом.  Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом.</p> <p><b>2 Этап. Высоконапорный водовод «т.вр.к.36,77 – к.77»</b>  От БНКС-2 по системе трубопроводов подтоварная вода поступает на к.77 Тайлаковского месторождения нефти.  Объем жидкости <math>Q_{ж}</math> - 1000 <math>\text{м}^3/\text{сут}</math>.  Давление в точке подключения – определить гидравлическим расчетом.  Диаметр в точке подключения определить гидравлическим расчетом.  <b>Объем жидкости и закачки рабочего агента с существующих, проектных и проектируемых кустов запросить у заказчика на дату фактического проектирования.</b></p>
6. Особые условия	<p>– Провести изыскания под проектируемый объект, протяженность трассы трубопроводов откорректировать по результатам изысканий.</p> <p>– Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО ВНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы трубопроводов.</p> <p>– Результаты изысканий согласовать с ПТО ВНГДУ, ДТТ ОАО «СН-МНГ»</p> <p>– Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ.</p> <p>– Предусмотреть проектом возможность применения материалов различных производителей (взаимозаменяемость);</p> <p>– Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов.</p>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.</li> </ul>
7. ОТ, ЛБ и ООС	<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> </ul> <p>Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.</p>

Технические условия составил:  
Инженер 2 категории ГИИНТ ДТТ



Р.С.Щедранов

### СОГЛАСОВАНО:

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



М.Н. Бессонов

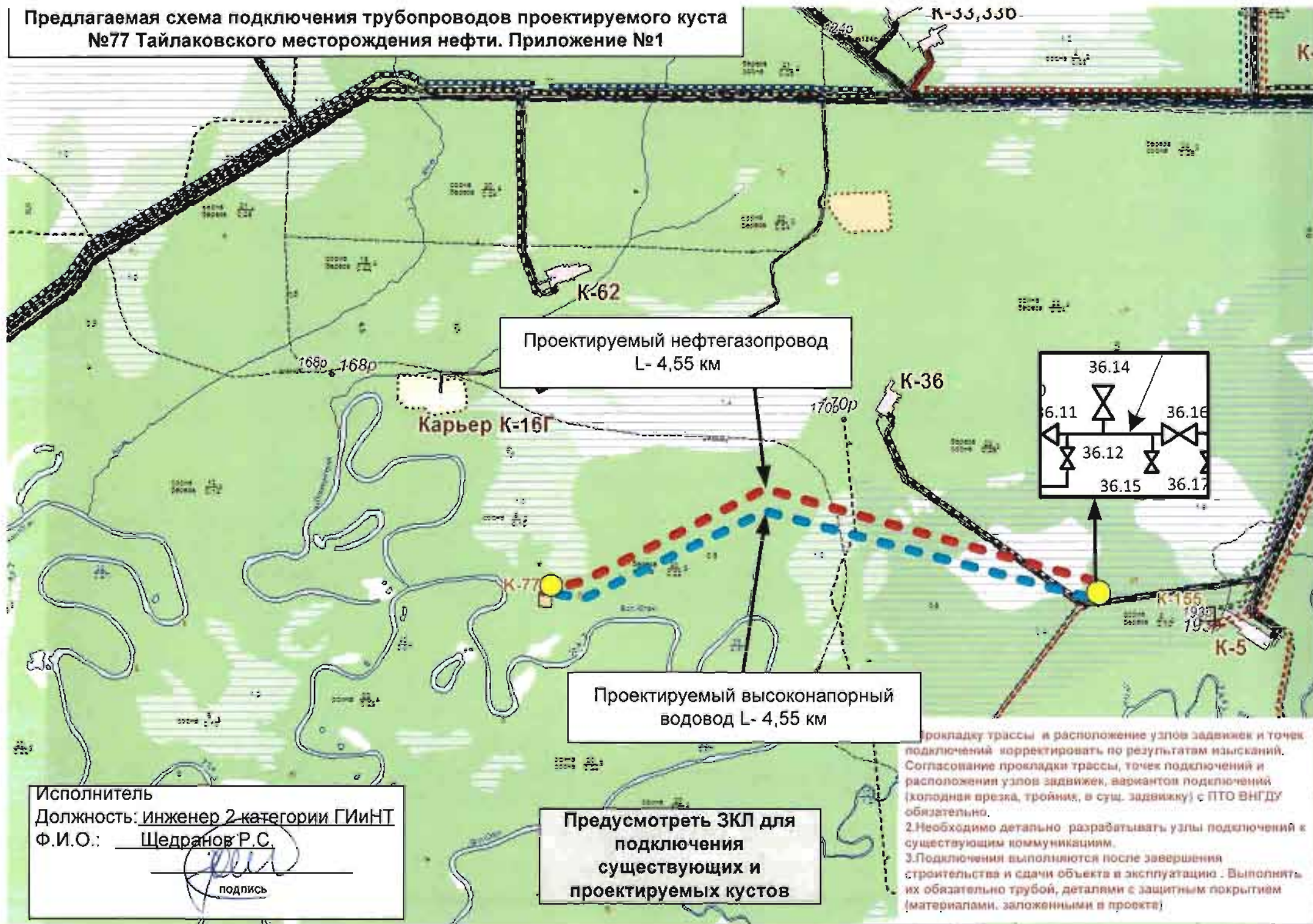
Главный инженер ВНГДУ ОАО «СН-МНГ»



Р.А. Мережкин



Предлагаемая схема подключения трубопроводов проектируемого куста  
№77 Тайлаковского месторождения нефти. Приложение №1



## Ограждение узла задвижек

Ограждение выполнить в модульном исполнении.

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

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

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

Высоту ограждения принять 2200 мм.

Цветовая раскраска:

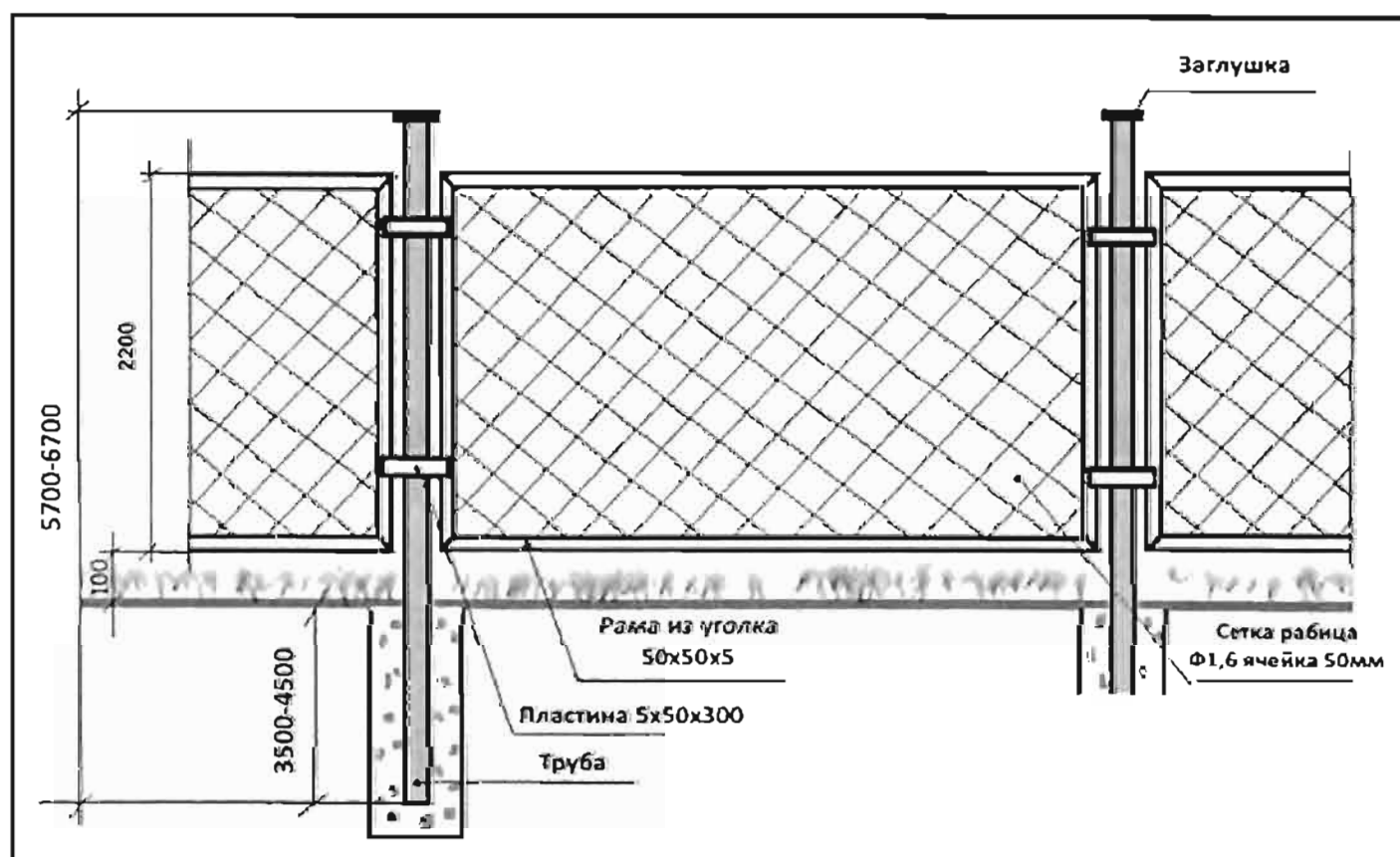
- Трубы, уголок каркаса пролета - черный цвет;

- Пролеты:

Газопроводы – желтый цвет;

Высоконапорные, низконапорные водоводы – синий цвет;

Нефтегазопроводы, напорные нефтепроводы – коричневый цвет.





## Образец выполнения надписей на аншлаге

Условные обозначения.

$P$  – давление проектное (кгс/см<sup>2</sup>)

$Dy$  – диаметр трубопровода (мм)

$h$  – глубина залегания (м)

ПК - пикетаж

Телефон:

ЦИТС ОАО «СН-МНГ 4-27-17

НГП -4 ВНГДУ ОАО «СН-МНГ» 4-59-12

Фон:

Нефтесборный коллектор – красный;

Водовод – синий



[illegible]



«О выдаче ТУ»

Технические условия № 3/0-2015 от 13.11.2015 г.  
на электроснабжение КП-77 Тайлаковского м/р

Запрашиваемая мощность – 1210 кВт.

1. Со стороны заказчика:

- 1.1. Выполнение технических условий направленных письмом ООО «МЭН» №02-14/3531 от 29.10.2015г., «О ТУ на переустройство ВЛ-6кВ на КП-9 Тайлаковского м/р».
- 1.2. Завершение строительства и допуск в органах Ростехнадзора ВЛ-6кВ №22 на КП-36 Тайлаковского месторождения (ш.275-07).

2. Со стороны подрядной организации:

- 2.1. Разработать проект электроснабжения КП-77 Тайлаковского месторождения нефти. Проектом предусмотреть:
  - 2.1.1. Строительство двух ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до КТПН-6/0,4кВ КП-77 Тайлаковского м/р. Трассу прохождения ВЛ-6кВ предварительно согласовать с ООО «МЭН».
  - 2.1.2. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
  - 2.1.3. Категорию надёжности электроснабжения определить проектом.
  - 2.1.4. Точки подключения:
    - Существующая ВЛ-6кВ Ф-14 КРУН-6кВ «ДНС-2» на КП-36. Номер опоры определить при проектировании. При необходимости произвести замену опоры в точке подключения.
    - Проектируемая ВЛ-6кВ №22 на КП-36 Тайлаковского м/р. Номер опоры определить при проектировании. При необходимости выполнить замену опоры в точке подключения.
  - 2.1.5. Проверочный расчёт электрооборудования КРУН-6кВ «ДНС-2» с учётом существующих и проектируемых нагрузок. При необходимости предусмотреть замену оборудования, в т.ч. трансформаторов тока и измерительных приборов.
  - 2.1.6. Напряжение на шинах 0,4кВ проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-77 – в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
  - 2.1.7. Пункт АВР-6кВ на КП-77 с защитами на микропроцессорных устройствах и трансформаторами тока 300/5.
  - 2.1.8. Расположение оборудования пункта 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».
  - 2.1.9. КТПН-6/0,4кВ 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.

- 2.1.10. Калитку с механическим затвором на входе площадки обслуживания КТПН-6/0,4кВ, пункта АВР-6кВ.
- 2.1.11. Линейные разъединители на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых ВЛ-6кВ и КТПН-6/0,4кВ КП-77.
- 2.1.12. Крепление провода к ЛР-6кВ, проходным изоляторам КТПН-6/0,4кВ при помощи плашечных зажимов.
- 2.1.13. КЛ-0,4кВ от проектируемых КТПН-6/0,4кВ до электроприёмников КП-77 по кабельным эстакадам. Технические характеристики, тип и способ прокладки по кабельным эстакадам КЛ-0,4кВ определить проектом.
- 2.1.14. Согласование трассы КЛ-0,4кВ со всеми заинтересованными организациями.
- 2.1.15. Заземление электроприёмников, пункта АВР-6кВ, ЛР-6кВ и КТПН-6/0,4кВ в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
- 2.1.16. В ПСД включить затраты на пусконаладочные работы оборудования, поверку трансформаторов тока и измерительных приборов в случае их замены.
- 2.1.17. Проверку сечения провода ВЛ-6кВ по экономической плотности тока.
- 2.1.18. 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».
- 2.1.19. 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».
- 2.1.20. 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.
- 2.1.21. При попадании опор в зону затопления при половодье, оборудовать их защитой ото льда и корчехода.
- 2.1.22. 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.
- 2.1.23. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
- 2.1.24. 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».
- 2.1.25. Выполнение расчёта вырубki просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям согласно ПУЭ п.2.5.207.

- 2.1.26. Установку устройств защит ВЛ-6кВ от грозовых перенапряжений типа ГИРМК, РДИП и т.п.
- 2.1.27. На планах трасс ВЛ-6кВ указывать линию вырубki леса, поросли, кустарников.
- 2.2. Проект, выполненный в соответствии с п.2.1. настоящих технических условий, согласовать с ООО «МЭН» и энергетическим отделом ОАО «СН-МНГ».
- 2.2.1. Предоставить в ООО «МЭН» проект на электронном носителе.
- 2.3. Строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит на основании согласованной в соответствии с п.2.2. настоящих технических условий проектной документации.
3. Порядок выполнения мероприятий по электроснабжению КП-77 Тайлаковского месторождения нефти:
- 3.1. Выполнить мероприятия, предусмотренные настоящими техническими условиями.
- 3.2. Провести осмотр (обследование) объекта капитального строительства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии представителей ОАО «СН-МНГ», ООО «МЭН».
- 3.3. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки.
4. Срок действия технических условий 24 месяца.

Приложение: Поопорная схема ВЛ-6кВ Ф-9, Ф-14 КРУН-6кВ «ДНС-2» - на 1 листе в 1 экземпляре.

Первый заместитель  
генерального директора –  
главный инженер ООО «МЭН»



В.В. Долгушин

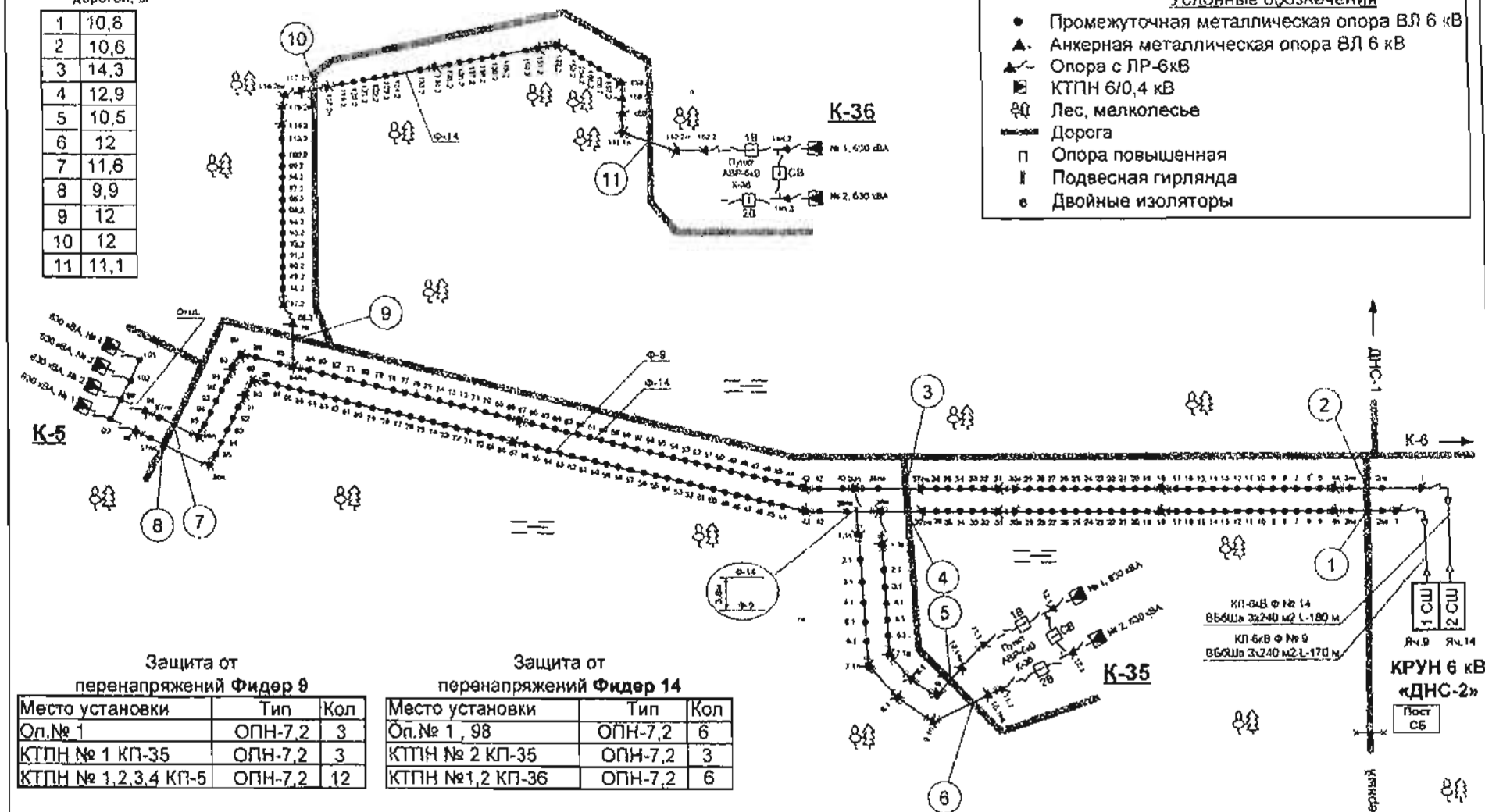
(Согласовано:  
Главный энергетик  
ОАО «СН-МНГ»



С.Ю. Мухин

габарит ВЛ в пересечении с  
дорогой, м

1	10,8
2	10,6
3	14,3
4	12,9
5	10,5
6	12
7	11,6
8	9,9
9	12
10	12
11	11,1



Защита от  
перенапряжений Фидер 9

Место установки	Тип	Кол
Оп. № 1	ОПН-7,2	3
КТПН № 1 КП-35	ОПН-7,2	3
КТПН № 1,2,3,4 КП-5	ОПН-7,2	12

Защита от  
перенапряжений Фидер 14

Место установки	Тип	Кол
Оп. № 1, 98	ОПН-7,2	6
КТПН № 2 КП-35	ОПН-7,2	3
КТПН № 1,2 КП-36	ОПН-7,2	6

Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Первый заместитель начальника дирекции энергоснабжения Самарской области	Долгушин В.В.		07.11.14
Заместитель начальника ЦЭИ	Марченко А.Н.		07.11.14
Инженер по охране труда	Приступа Е.Н.		07.11.14
Начальник	Кельзин Д.А.		07.11.14
Механик	Юсупов Р.Р.		07.11.14

09-006-ВЛ-004

Попорная схема  
ВЛ-6 кВ Фидер № 9,14  
КРУН-6кВ «ДНС-2»

Лист 1 Листов 3

ООО «МЭН»

С/Р-9

ВЛ 6 кВ Фидер-14  
А-120 L-5650м

ВЛ 6 кВ Фидер-14  
(отпайка на К-36)  
А-120 L-3700м

ВЛ 6 кВ Фидер-9  
А-120 L-5550м

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

30 09 2015г.  
На № \_\_\_\_\_

№ МС-499  
от \_\_\_\_\_ 2015г.

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

*О предоставлении проектных данных*

**Уважаемый Михаил Николаевич!**

В ответ на исходящее письмо за № МБ-683, направляю Вам для проектирования проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП №№ 72, 85, 76, 87, 77 Тайлаковского месторождения взамен КП №№ 52, 65, 82, 92, 37 соответственно, проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП №№ 273, 274 Ватинского месторождения взамен КП №№ 12, 202 соответственно. Так же направляю Вам для проектирования актуализированные проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП № 15 Аригольского месторождения, КП № 26 Северо-Островного месторождения.

В соответствии с запросом № МБ-673, учитывая невозможность добуривания КП №№ 3, 41 Мегионского месторождения, направляю Вам взамен для проектирования проектные данные и динамику основных показателей разработки по КП №№ 82, 84 Мегионского месторождения соответственно.

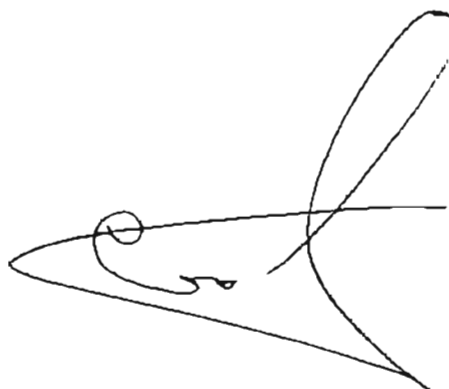
Так же сообщаю, что с целью исполнения п.1,2 протокола совещания *«по вопросу отклонения скважин возможных бурением к планируемым реализацией»*, по ряду КП, являющихся перспективными к расширению, проектные данные на расширение будут предоставлены по результату бурения первых скважин с данных кустов. По остальным КП количество скважин, планируемых бурением будет приведено в соответствие с проектными данными

при корректировке производственной программы по бурению на 2016-2020гг (п.3 протокола).

Приложение:

- 1) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 72 Тайлаковского месторождения – 3 листа.
- 2) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 85 Тайлаковского месторождения – 3 листа.
- 3) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 76 Тайлаковского месторождения – 3 листа.
- 4) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 87 Тайлаковского месторождения – 3 листа.
- 5) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 77 Тайлаковского месторождения – 3 листа.
- 6) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 273 Ватинского месторождения – 3 листа.
- 7) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 274 Ватинского месторождения – 3 листа.
- 8) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 26 Северо-Островного месторождения – 3 листа.
- 9) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 15 Аригольского месторождения – 3 листа.
- 10) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 82 Мегионского месторождения – 3 листа.
- 11) Перечень, проектные данные и динамика основных показателей разработки по 84 Мегионского месторождения – 3 листа.

С уважением,

A handwritten signature in black ink, consisting of a stylized, elongated shape with a small circle at the top left and a large, sweeping curve on the right side.

М.Ф. Старицын



Перечень скважин с обоснованием пусковых дебитов по КП № 77 Тайлаковского месторождения

месторождение	куст	Назнач. Нагн, ГС	Пласт	Qпуск. м3/сут по жид	Qпуск. т/сут по нефти	%
Тайлаковское	77	гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		нагн	ЮВ2	60	32	40
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		водоз	ПК			
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		нагн	ЮВ2	60	32	40
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		нагн	ЮВ2	60	32	40
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
		нагн	ЮВ2	60	32	40
		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30
			Сумма	1080	646	
			Ср. Q	98	59	

**Проектные данные по КП № 77 Тайлаковского месторождения**

№ п.п	Месторождение	Куст	Пласт	Кол-во скважин					объем добычи		объем закачки м3/сут	Давление нагн МПа	Газосодержа ние м3/т	Пл. темпера град	Тип насосов
				всего	добыв	нагн		водозабор	жидк м3/сут	нефти т/сут					
						с отработ	без отработ								
Ватинское НГДУ															
1	Тайлаковское	77	ЮВ <sub>2</sub>	12	7	4	0	1	1080	646	1000	19	34,88	ЮВ <sub>2</sub> - 83	ЭЦН
1	Итого по месторождению			12	7		0	1							

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

Начальник геологического отдела ДГин ОАО "СН-МНГ"

Начальник ОПИМЛР ДЛГТМ ОАО "СН-МНГ"



Юрков И.С.

Горбань А.М.

**Динамика основных показателей разработки КП № 77 Тайлаковского месторождения**

№	Показатели	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		365	366	365	365	365	366	365	365	365	366
1	77										
1.1	Общий фонд скважин, шт	-	-	9	12	12	12	12	12	12	12
	в т.ч. - добывающих	-	-	6	7	7	7	7	7	7	7
	- нагнетательных	-	-	2	4	4	4	4	4	4	4
	- водозаборных	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1
1.2	Добыча нефти, тыс.т	-	-	48,6	90,3	73,0	68,2	65,0	62,1	59,5	56,7
1.3	Добыча жидкости, тыс. т	-	-	115,8	277,4	271,5	266,8	263,6	260,5	258,1	254,3
1.4	Закачка рабочего агента, тыс. т	-	-	37,2	303,5	355,0	354,1	354,1	354,1	355,0	354,1
1.5	Ресурсы газа, млн м3	-	-	1,7	3,2	2,5	2,4	2,3	2,2	2,1	2,0

Начальник ОПИМПР

Исп. Плашкевич Н.М.  
тел. 4-66-53



А.М. Горбань



Открытое акционерное общество  
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**ДЕПАРТАМЕНТ ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА**

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

02 10 2015 г.  
На № МБ-817

№ 14 - 328  
от 01 10 2015 г.

Начальнику ДПРП и ОМ  
М.Н. Бессонову

**О предоставлении информации**

В ответ на исходящее письмо № МБ-817 от 01.10.2015г. направляю перечень скважин КП №№72, 76, 77, 85, 87 Тайлаковского месторождения, КП №№ 273, 274 Ватинского месторождения, КП №№82, 84 Мегионского месторождения, КП № 26 Северо-Островного месторождения, КП № 15 Аригольского месторождения с планируемым погружным оборудованием, согласно предоставленным проектным данным.

Приложение: на 11 л., 1 экз.

Начальник ТООДНГ ДДНГ

Н.Р. Шамсутдинов

Перечень скважин КП №77 Тайлаковского 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
Тайлаковское	***	77	гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30	5-125-2500	90
	***		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30	5-125-2500	90
	***		нагн	ЮВ2	60	32	40	5-60-2500	45
	***		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30	5-125-2500	90
	***		водоз	ПК				6-1000-1900	400
	***		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30	5-125-2500	90
	***		нагн	ЮВ2	60	32	40	5-60-2500	45
	***		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30	5-125-2500	90
	***		нагн	ЮВ2	60	32	40	5-60-2500	45
	***		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30	5-125-2500	90
	***		нагн	ЮВ2	60	32	40	5-60-2500	45
	***		гор с МГРП	ЮВ2	120	74	30	5-125-2500	90
				Сумма	1080	646			1210
				Ср. Q	98	59			