

УТВЕРЖДАЮ:
 Заместитель Генерального директора –
 Главный инженер ОАО «СН-МНГ»

А.М. Пятаев
 2015 г.



Задание на проектирование № 120-15
«Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов.
Нефтеборные сети».

1.	Наименование объекта
	«Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов. Нефтеборные сети».
2.	Географическое положение объекта
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, Аригольское месторождение нефти.
3.	Основание для проектирования
	План капитального строительства ОАО «Слазнефть-Мегионнефтегаз».
4.	Заказчик
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	Разработчик проектной документации
	Определяется в результате тендера.
6.	Требования к проектной организации
	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2011 (ИСО 9001:2011).
7.	Вид строительства
	Капитальное строительство. Реконструкция.
8.	Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию
	2016-2017 гг.
9.	Стадия проектирования
	Проектная документация. Рабочая документация (в части ПС 35/6 кВ «Аригольская-2»).
10.	Условия ввода в эксплуатацию
	В условиях действующего производства.
11.	Потребность в инженерных изысканиях
	Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания для строительства объектов с размещением всего необходимого оборудования, ПС 35/6 кВ «Аригольская-2», трасс нефтеборных сетей, ВЛ-6 кВ, ВЛ-35 кВ. Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемых трасс коммуникации (глубины их залегания и диаметров), объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте.

	Выполнить инженерные изыскания согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП 47.13330.2012. Обязательно согласовать: - Задание на инженерные изыскания и местоположение трассы с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»; - Представить в электронном виде и на бумажном носителе градостроительный план и генеральный план в системе координат, предложенной маркшейдерской службой ОАО «СН-МНГ» в Балтийской системе высот в формате MapInfo; - Разработать и согласовать проект межевания и проект планировки территории согласно п.7 постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011г. №77 «О порядке подготовки документации по планировке территории, осуществляемой по решению уполномоченного федерального органа исполнительной власти».																																				
12.	Требования к выделению этапов строительства Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект, входящий 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 <u>ПС 35/6кВ «Аригольская-2» с сетями ВЛ 6, 35кВ</u> - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №1) <table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>"ВЛ-35 кВ в габ. 110 кВ на ПС 35/6 кВ "Аригольская 2".</td><td>1,913</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>Сети ВЛ-6кВ от ПС 35/6 "Аригольская -2"</td><td>0,57</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Аригольская -2"</td><td>0,06</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table> <u>Расширение ПС35/6кВ «Аригольская-2»</u> - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №2) <u>ВЛ-6кВ на КП-3 Аригольского м/р</u> - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №3) <table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>ВЛ-6кВ №1 на КП-3</td><td>3,0</td><td>Возможна корректировка</td></tr><tr><td>ВЛ-6кВ №2 на КП-3</td><td>3,5</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table> <u>ВЛ-6кВ №1 к.2-к.9 Аригольского м/р</u> - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №4) <table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>ВЛ-6кВ №1 на к.9</td><td>5,82</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table> <u>ВЛ-6кВ №2 к.2-к.9 Аригольского м/р</u> - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №5) <table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr><tr><td>ВЛ-6кВ №2 на к.9</td><td>5,88</td><td>Возможна корректировка</td></tr></table> <u>ВЛ-6кВ на КП-7 Аригольского м/р</u> - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №6) <table><tr><th>Наименование участка</th><th>Длина, км</th><th>Примечание</th></tr></table>	Наименование участка	Длина, км	Примечание	"ВЛ-35 кВ в габ. 110 кВ на ПС 35/6 кВ "Аригольская 2".	1,913	Возможна корректировка	Сети ВЛ-6кВ от ПС 35/6 "Аригольская -2"	0,57	Возможна корректировка	ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Аригольская -2"	0,06	Возможна корректировка	Наименование участка	Длина, км	Примечание	ВЛ-6кВ №1 на КП-3	3,0	Возможна корректировка	ВЛ-6кВ №2 на КП-3	3,5	Возможна корректировка	Наименование участка	Длина, км	Примечание	ВЛ-6кВ №1 на к.9	5,82	Возможна корректировка	Наименование участка	Длина, км	Примечание	ВЛ-6кВ №2 на к.9	5,88	Возможна корректировка	Наименование участка	Длина, км	Примечание
Наименование участка	Длина, км	Примечание																																			
"ВЛ-35 кВ в габ. 110 кВ на ПС 35/6 кВ "Аригольская 2".	1,913	Возможна корректировка																																			
Сети ВЛ-6кВ от ПС 35/6 "Аригольская -2"	0,57	Возможна корректировка																																			
ВЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Аригольская -2"	0,06	Возможна корректировка																																			
Наименование участка	Длина, км	Примечание																																			
ВЛ-6кВ №1 на КП-3	3,0	Возможна корректировка																																			
ВЛ-6кВ №2 на КП-3	3,5	Возможна корректировка																																			
Наименование участка	Длина, км	Примечание																																			
ВЛ-6кВ №1 на к.9	5,82	Возможна корректировка																																			
Наименование участка	Длина, км	Примечание																																			
ВЛ-6кВ №2 на к.9	5,88	Возможна корректировка																																			
Наименование участка	Длина, км	Примечание																																			

ВЛ-6кВ №1 на КП-7	2,822	Возможна корректировка
ВЛ-6кВ №2 на КП-7	0,899	Возможна корректировка

ВЛ-6кВ на куст скважин №10 Аригольского м/р - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №6)

Наименование участка	Длина, км	Примечание
ВЛ-6кВ №1 на куст скважин №10	2,64	Возможна корректировка
ВЛ-6кВ №2 на куст скважин №10	2,64	Возможна корректировка

ВЛ-6кВ на КП-11 Аригольского м/р - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №7)

Наименование участка	Длина, км	Примечание
ВЛ-6кВ №1 на КП-11	1,31	Возможна корректировка
ВЛ-6кВ №2 на КП-11	1,32	Возможна корректировка

ВЛ-6кВ от ПС35/6кВ "Аригольская-2" до КП-12 - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №8)

Наименование участка	Длина, км	Примечание
ВЛ-6кВ №1 на КП-12	1,02	Возможна корректировка
ВЛ-6кВ №2 на КП-12	1,02	Возможна корректировка

ВЛ-6 кВ №1 от ф.8 ПС35/6кВ "Аригольская" до КП-13 - согласно технических условий энергоснабжающей организации (Приложение №5)

Наименование участка	Длина, км	Примечание
ВЛ-6 кВ №1 от ф.8 ПС35/6кВ "Аригольская" до КП-13	0,75	Возможна корректировка

Нефтегазосборный трубопровод с КП-13 до врезки в нефтесбор с КП-14

Проектирование нефтесборных сетей выполнить в соответствии с ожидаемыми объемами добычи жидкости.

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Нефтегазосборный трубопровод с КП-13 до врезки в нефтесбор с КП-14 (Приложение №9)	0,594	Возможна корректировка

Нефтесборные сети скв.527 - т.вр.

Проектирование нефтесборных сетей выполнить в соответствии с ожидаемыми объемами добычи жидкости.

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Нефтесборные сети скв.527 оценоч.- т.вр. (Приложение №10)	0,341	Возможна корректировка

Нефтегазопровод от УДР до 1-й ступени сепарации УПН

Проектирование нефтесборных сетей выполнить в соответствии с ожидаемыми объемами добычи жидкости.

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Нефтепровод от УДР до 1-й ступени сепарации УПН (Приложение №11)	0,215	Возможна корректировка

Реконструкция нефтегазосборного трубопровода к.4 - т.вр. Аригольского м/р

Проектирование нефтесборных сетей выполнить в соответствии с ожидаемыми объемами добычи жидкости.

Наименование участка	Длина, км	Примечание
Нефтегазосборный трубопровод к.4 - т.вр. Аригольского м/р (Приложение №12)	0,551	Возможна корректировка

14.	Требования к техническим решениям												
	<ul style="list-style-type: none"> - Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормам противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий и применением труб отечественного производства; - При проектировании руководствоваться техническими условиями на выполнение ПСД (Приложения №1-12); - Проектирование промысловых нефтесборных трубопроводов выполнить в соответствии с требованиями технических условий (Приложение №1-17); - При проведении гидравлического расчета учитывать существующую систему трубопроводов. Гидравлический расчет проводить на всю систему трубопроводов, задействованных в данной системе; - Максимальное рабочее давление проектируемых нефтегазосборных трубопроводов не должно превышать 25 кг/см^2; - После проведения инженерных изысканий, согласования прохождения трасс инженерных 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; - Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках; - 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. 												
15.	Особые условия строительства												
	<ul style="list-style-type: none"> - Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовывается с Заказчиком; - Идентификацию проектируемых сооружений, выполнить в соответствии Законодательством Российской Федерации <table border="1" data-bbox="320 1301 1482 2038"> <thead> <tr> <th data-bbox="320 1301 874 1346">Признаки</th><th data-bbox="874 1301 1482 1346">Идентификация по признакам</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2" data-bbox="320 1346 874 1469">Нефтегазосборные трубопроводы: с КП-13 до врезки в нефтесбор с КП-14, от УДР до 1-й ступени сепарации УПН, к.4 - т.вр. Аригольского м/р, нефтесборные сети скв.527 - т.вр.</td></tr> <tr> <td data-bbox="320 1469 874 1592">Назначение</td><td data-bbox="874 1469 1482 1592">Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции скважин до точек врезок в существующую систему сбора продукции скважин.</td></tr> <tr> <td data-bbox="320 1592 874 1771">Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность</td><td data-bbox="874 1592 1482 1771">К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.</td></tr> <tr> <td data-bbox="320 1771 874 1973">Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения</td><td data-bbox="874 1771 1482 1973">Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.</td></tr> <tr> <td data-bbox="320 1973 874 2038">Принадлежность к опасным производственным объектам</td><td data-bbox="874 1973 1482 2038">Относятся к опасным производственным объектам.</td></tr> </tbody> </table>	Признаки	Идентификация по признакам	Нефтегазосборные трубопроводы: с КП-13 до врезки в нефтесбор с КП-14, от УДР до 1-й ступени сепарации УПН, к.4 - т.вр. Аригольского м/р, нефтесборные сети скв.527 - т.вр.		Назначение	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции скважин до точек врезок в существующую систему сбора продукции скважин.	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.
Признаки	Идентификация по признакам												
Нефтегазосборные трубопроводы: с КП-13 до врезки в нефтесбор с КП-14, от УДР до 1-й ступени сепарации УПН, к.4 - т.вр. Аригольского м/р, нефтесборные сети скв.527 - т.вр.													
Назначение	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции скважин до точек врезок в существующую систему сбора продукции скважин.												
Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.												
Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.												
Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.												

	(Наличие опасных веществ – нефти и газа)
Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности - АН (узлы установки арматуры) (В соответствии с главой 7 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г.)
Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
Уровень ответственности	Повышенный
ПС 35/6кВ «Аригольская-2», ВЛ-6кВ на КП-3, ВЛ-6кВ №1,2 на к.2-к.9, ВЛ-6кВ на КП-7, ВЛ-6кВ на куст скважи №10, ВЛ-6кВ на КП-11, ВЛ-6кВ от ПС35/6кВ "Аригольская-2" до КП-12, ВЛ-6 кВ №1 от ф.8 ПС35/6кВ "Аригольская" до КП-13, Сети ВЛ-6кВ от ПС 35/6 "Аригольская -2", ВЛ-35 кВ в габ. 110 кВ на ПС 35/6 кВ "Аригольская 2" Аригольского месторождения нефти.	
Назначение	Электроснабжение кустов скважин Аригольского месторождения нефти.
Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.
Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.
Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.
Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат. Статья 27 Федерального закона №123-ФЗ
Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет
Уровень ответственности	Нормальный
– Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленицы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра (ППБ в лесах, п.19):	
16.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям
	Не требуется.
17.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда
	<p>- 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;</p> <p>- Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-</p>

	<p>геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов и «Перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 38 м). и). 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).</p>
18.	<p>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»</p> <ul style="list-style-type: none"> – Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». ГОСТ 17.5.3.04 и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды; – При необходимости, разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод»; – 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»; – 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»; – Согласовать в Управлении Роспотребнадзора «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) ЗВ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей»; – Запросить в службе Государственной охраны справку о наличии (отсутствии) на территории объектов ИКН;
19.	<p>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций</p> <p>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., исходящими данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России. Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.</p>
20.	<p>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</p> <p>Выполнить в полном соответствии с требованиями Законодательства РФ, а также с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008г. № 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 2013г. №101).</p>
21.	<p>Требования к составу и оформлению проектной/рабочей документации</p> <ul style="list-style-type: none"> – Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ;

	<ul style="list-style-type: none"> - Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013; - Комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации; - Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации.
22.	Материалы, предоставляемые Заказчиком
	<p>Приложение №1. Технические условия №634-НС от 06.05.14г. на электроснабжение и строительство ПС35/6кВ «Аригольская-2»;</p> <p>Приложение №2. Технические условия на реконструкцию ПС-35/6кВ «Аригольская-2»;</p> <p>Приложение №3. Технические условия №718-НС от 20.05.14г. на подключение ВЛ-6кВ №1,2 от точки врезки до КП-3 Аригольского месторождения нефти;</p> <p>Приложение №4. Технические условия №721-НС от 21.05.14г. на подключение ВЛ-6кВ №1,2 от точки подключения до КП-9 Аригольского месторождения нефти;</p> <p>Приложение №5. Технические условия №719-НС от 20.05.14г. на подключение ВЛ-6кВ №1,2 от точки подключения до КП-7, КП-13 Аригольского месторождения нефти;</p> <p>Приложение №6. Технические условия №1073-НС от 23.07.14г. на подключение ВЛ-6кВ №1,2 от точки подключения до КП-10 Аригольского месторождения нефти;</p> <p>Приложение №7. Технические условия №720-НС от 20.05.14г. на подключение ВЛ-6кВ №1,2 от точки подключения до КП-11 Аригольского месторождения нефти;</p> <p>Приложение №8. Технические условия №1774-ИБ от 14.11.14г. на строительство ВЛ-6кВ на КП-12 Аригольского месторождения нефти;</p> <p>Приложение №9. Технические условия по объекту «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Нефтегазопровод «к.13-т.врезки»;</p> <p>Приложение №10. Технические условия по объекту «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Нефтегазопровод «скв.527-т.врезки»;</p> <p>Приложение №11. Технические условия по объекту «Техническое перевооружение нефтепровода от УДР до 1-й ступени сепарации УПН Аригольского месторождения»;</p> <p>Приложение №12. Технические условия по объекту «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Нефтегазопровод «к.4-г.вр.»;</p> <p>Приложение №13. «Требования к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ»;</p> <p>Приложение №14. «Образец для расчета стоимости работ строительства объекта»;</p> <p>Приложение №15. «Перечень МТР по номенклатуре ДКОКС УКСИРО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК».</p>
23.	Срок выдачи проекта
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
24.	Срок выдачи тендерной документации
	В течении 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
25.	Количество экземпляров ПД/РД
	<ul style="list-style-type: none"> - 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.; - 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
26.	Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов
	<ul style="list-style-type: none"> – Представить опросные листы в формате Заказчика; – Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате *.xls; – 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); – Разделение поставки МТР на поставку заказчиком/подрядчиком выполнить согласно Приложению №13.
27.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР
	<ul style="list-style-type: none"> – Расчет сметной стоимости строительства объекта необходимо выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации и требованиям к разработке сметной документации для проектирования объектов ОАО «СН-МНГ» (Приложение №15); – Сметную документацию выполнить в электронном виде в программе «Гранд-смета» и дополнительно предоставить в форматах *.arj, *.xml, *.xls; – Расчет стоимости работ согласно Приложению №14 включить в состав пояснительной записки; – Выполнить расчет стоимости ликвидации объекта, сформировать отдельным томом в составе рабочей документации.
29.	Правила представления, рассмотрения и принятия ПД/РД
	<ul style="list-style-type: none"> – Согласовать проектные решения с Заказчиком; – Заказные спецификации согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией; – Подрядчик загружает документацию в систему УПКС ОАО «СН-МНГ» в полном объеме (ИИ, ПД, РД).
30.	Особые условия
	<ul style="list-style-type: none"> – Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ; – Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов; – Подготовить табличную и графическую части к акту выбора и к отводу земельного участка в программном продукте Mapinfo; – Опросные листы предоставить на согласование со службами ОАО «СН-МНГ» на начальном этапе проектирования; – Предусмотреть площадку для складирования леса и сметную документацию на вывоз леса до площадки; – Заявление о проведении Государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий готовит проектировщик от лица Держателя лицензии по согласованию с Заказчиком.
31.	Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании
	В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасности, безопасности электрических и тепловых установок и сетей, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного

	назначения, а также строительного надзора.
32.	Перечень согласований с федеральными надзорными органами
	<ul style="list-style-type: none"> – Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации; – Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ; – Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Заместителем Генерального директора – Главным инженером ОАО «СН-МНГ».

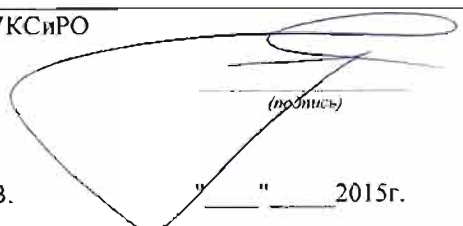


Исполнитель:

Инженер I категории ООПР ДПИРиВОЭ



Е.В. Кочергина

ВИЗОВЫЙ ЛИСТ
к заданию на проектирование №120-15
«Обустройство Аригольского месторождения нефти. Электроснабжение объектов.
Нефтедоборные сети».

<p>Заместитель Генерального директора – Директор по капитальному строительству</p> <p> (подпись)</p> <p>Николаев Д.А. " " 2015г.</p>	<p>Главный энергетик</p> <p> (подпись)</p> <p>Мухин С.Ю. " 12 " 11 2015г.</p>
<p>Начальник Департамента трубопроводного транспорта</p> <p> (подпись)</p> <p>Разин М.Г. " 10 " 11 2015г.</p>	<p>Главный инженер ВНГДУ</p> <p> (подпись)</p> <p>Мережкин Р.А. " " 2015г.</p>
<p>Начальник Департамента подготовки нефти и газа</p> <p> (подпись)</p> <p>Куршин А.В. " " 2015г.</p>	<p>Начальник УКСиРО</p> <p> (подпись)</p> <p>Лещенко Е.В. " " 2015г.</p>
<p>Начальник ООПИР ДПИРиВОЭ УКСиРО</p> <p> (подпись)</p> <p>Бабкин С.Н. " " 2015г.</p>	<p>Начальник ОВОЭ ДПИРиВОЭ УКС и РО</p> <p> (подпись)</p> <p>Ильяш С.В. " " 2015г.</p>



Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:

628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2

Почтовый адрес:

628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Тел/факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОГУ 4210014, ОКВЭД 40.1.

ИНН 860502269 КПП 860501001

ОГРН 1108605000129

Р/с 40702810500290002583

в ОАО «УРАЛСИБ» г.Москва,

БИК 044525787, к/сч 30101810100000000787

« 06 » 05 2014г.

№ 634-НС

Главному энергетiku
ОАО «СН-МНГ»
В.Е. Сыровежину

О выдаче ТУ на электроснабжение
ПС 35/6кВ «Аригольская-2» м/р.

На исх. № ВКС-982 от 23.04.2014г.

Сообщаю технические условия на электроснабжение ПС 35/6кВ «Аригольская-2»
Аригольского месторождения нефти.

1. Разработать проект электроснабжения ПС 35/6кВ «Аригольская -2», Аригольского месторождения нефти, согласовать его с ООО «ЮЭС».
2. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
3. Включение согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
4. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях в ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
5. Проектом предусмотреть:
 - 5.1. Категорию электроснабжения определить проектом.
 - 5.2. Напряжение на шинах ОРУ-35кВ ПС 110 /35/6кВ «Вахская» - в соответствии с ГОСТ 13109-97.
 - 5.3. Точка подключения:
 - 5.3.1. ВЛ-35кВ Ф-16,17 ЦЛ опора №88 отпайка от ПС 110/35/6кВ «Вахская»
 - 5.4. Строительство ВЛ-35кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых ПС 35/6кВ «Аригольская-2». Трассу ВЛ-35кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями. Технические характеристики ВЛ-35кВ определить проектом.
 - 5.5. В проекте привести точный расчёт вырубki просеки под прохождение ВЛ-35кВ по насаждениям в соответствии с требованиями ПУЭ п.2.5.207.


- 5.6. Строительство ПС-35/6кВ «Аригольская-2». Технические характеристики ПС-35/6кВ «Аригольская-2» определить проектом.
- 5.7. ОРУ-35кВ по стандартной схеме главных цепей номер 35-5., с применением вакуумных выключателей.
- 5.8. БСК-6кВ в ПС 35/6кВ для компенсации реактивной мощности. Технические характеристики определить проектом.
- 5.9. Силовые трансформаторы с РПН.
- 5.10. Маслоприемники, маслосборники, маслопровод, в соответствии с п.ч. 2.69 ПУЭ.
- 5.11. Выключатели 35кВ, ТН 35кВ, ТСН оборудовать площадками обслуживания.
- 5.12. ОПН-35кВ;6кВ с корпусом из взрывобезопасных материалов.
- 5.13. Пересечение ВЛ-35кВ с различными коммуникациями выполнять согласно главы 2.5 ПУЭ.
- 5.14. В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.15. Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.16. Прокладку КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ от точки подключения до электроприемников по кабельным эстакадам. Технические характеристики, способ прокладки определить проектом.
- 5.17. Электроприемники, оборудование заземлить в соответствии с требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.

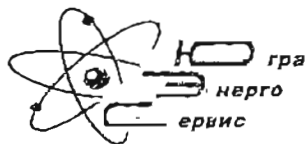
Срок действия ТУ-6 месяцев.

Генеральный директор

Н.М. Симкин

Исп. М.Ф. Гарифов
Тел.: (34643) 41349





Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Почтовый адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Тел/факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОГУ 4210014, ОКВЭД 40.1.
ИНН 8605022269 КПП 860501001
ОГРН 1108605000129
Р/с 40702810500290002583
в ОАО «УРАЛСИБ» г.Москва,
БИК 044525787, к/сч 30101810100000000787

« 14 » 11 2014г.

№ 1744-ИБ

**Технические условия
на реконструкцию ПС-35/6кВ «Аригольская-2»
(замена трансформаторов 6,3МВА на 10МВА)
Аригольского месторождения нефти.**

На исх. № ВКС-2741 от 06.11.2014г

Сообщаю технические условия на реконструкцию ПС-35/6кВ «Аригольская-2» (замена трансформаторов 6,3МВА на 10МВА) Аригольского месторождения нефти.

1. Разработать проект реконструкции ПС-35/6кВ «Аригольская-2» (замена трансформаторов 6,3МВА на 10МВА) Аригольского месторождения нефти.
2. Проект согласовать с ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
3. Проект предоставить в ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС» на бумажном и электронном носителях.
4. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ООО «ЮЭС».
5. Включение электроустановки согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
6. Проектом предусмотреть:
 - 6.1 Замену силовых трансформаторов 35/6кВ 6,3МВА на 10МВА.
 - 6.2 Работу РПН силовых трансформаторов обеспечить в автоматическом и ручном режимах. Управление РПН в КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 6.3 Маслоприемники силовых трансформаторов, маслопроводы и маслооборудование в соответствии с п.4.2.69 ПУЭ.
 - 6.4 Контрольные кабели с изоляцией не распространяющей горение. Токовые цепи (ОРУ-35кВ) выполнить кабелем с медными жилами сечением не менее 4мм², остальные токовые цепи не менее 2,5мм².
 - 6.5 Необходимость реконструкции свайного основания под трансформатор 35кВ 10МВА.
 - 6.6 Проверку существующих ячеек 6кВ №№ 1, 2, 11, 12 и оборудования под силовой трансформатор 35кВ 10МВА. В случае необходимости предусмотреть замену.

- 6.7 В проекте учесть затраты на демонтаж реконструируемого оборудования. Объем работ определять проектом.
- 6.8 Электроприемники, оборудование заземлить в соответствии требованиям главы 1.7 ПУЭ.
7. Срок действия ТУ – 2 года.

Главный инженер



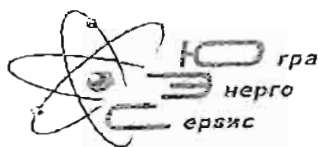
И.И. Байтиньдин

Согласовано:
/ Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ»



В.Е. Сыровецкий

Исп. В.В. Макеев
Тел.: (34643) 41349



Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:

628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2

Почтовый адрес:

628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2

Тел./факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКФС 4210014, ОКВЭД 40.1.

ИНН 860502269 КПП 860501001

ОГРН 1108605000129

Р/с 40702810500290002583

в ОАО «УРАЛСИБ» г. Москва,

БИК 044525787, к/сч 30101810100000000787

«20» 05 2014г.

№ 718-НС

Главному энергетiku
ОАО «СН-МНГ»
В.Е. Сыровежkinу

О выдаче ТУ на подключение ВЛ-6кВ № 1,
2 на КП-3 Аригольского м/р.

На исх. № ВКС-982 от 23.04.2014г.

Сообщаю технические условия на подключение ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки врезки до КП-3
Аригольского месторождения нефти.

1. Разработать проект ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки врезки до КП-3 Аригольского месторождения нефти, согласовать его с ООО «ЮЭС».
2. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ООО «ЮЭС».
3. Включение согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
4. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях в ООО «ЮЭС».
5. Проектом предусмотреть:
 - 5.1. Категорию электроснабжения определить проектом.
 - 5.2. Напряжение на шинах 1, 2 С-6кВ КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2» Аригольского м/р – в соответствии с ГОСТ 13109-97.
 - 5.3. Точки подключения:
 - 5.3.1. Для ВЛ № 1 – опора № 6 ВЛ-6кВ Ф-3 ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3.2. Для ВЛ № 2 – опора № 7 ВЛ-6кВ Ф-4 ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.4. Строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КПНЗ кустовых площадок. Трассу ВЛ-6кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.

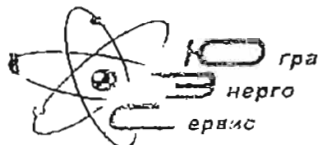
- 5.5. В проекте привести точный расчёт вырубki просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям в соответствии с требованиями ПУЭ п.2.5.207.
- 5.6. Дорожные знаки «Габарит 4,5 м» запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5 м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160.
- 5.7. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23 ПУЭ.
- 5.8. Монтаж ЛР-6кВ на первых отпаечных и концевых опорах для подключения проектируемых КТПН 6/0,4кВ.
- 5.9. Крепления провода к ЛР-6кВ при помощи плашечных зажимов.
- 5.10. Пересечение ВЛ-6кВ с различными коммуникациями выполнить согласно главы 2.5 ПУЭ.
- 5.11. В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.12. Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.13. Заземления в соответствии с требованиями глав 1.7 ПУЭ.

Срок действия ТУ-6 месяцев.

Генеральный директор

Н.М. Симанов

Исх. М.Ф. Гарифов
Тел. (34643) 41349



Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:

628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2

Почтовый адрес:

628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2

Тел/факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОГУ 4210014, ОКВЭД 40.1.

ИНП 8605022269 КПП 860501001

ОГРН 1108605000129

Р/с 40702810500290002583

в ОАО «УРАЛСИБ» г.Москва.

БИК 044525787, к/сч 30101810100000000787

«21» 05 2014г.

№ 21-НС

Главному энергетiku
ОАО «СН-МНГ»
В.Е. Сыровежkinу

О выдаче ТУ на подключение ВЛ-6кВ № 1,
2 до КП-2, 4, 5, 9 Аригольского м/р

На исх. № ВКС-982 от 23.04.2014г.

Сообщаю технические условия на подключение ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки подключения до КП-2, 4, 5, 9 Аригольского месторождения нефти.

1. Разработать проект ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки подключения до КП-2, 4, 5, 9 Аригольского месторождения нефти, согласовать его с ЭО ОАО СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
2. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУ), отчет предоставить в ООО «ЮЭС».
3. Включение согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
4. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях в ООО «ЮЭС».
5. Проектом предусмотреть:
 - 5.1. Категорию электроснабжения определить проектом.
 - 5.2. Напряжение на шинах 1, 2 С-6кВ КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2» Аригольского м/р – в соответствии с ГОСТ 13109-97.
 - 5.3. Точки подключения.
 - 5.3.1 ВЛ-6кВ № 1 на КП-2 – опора № 6/1 ВЛ-6кВ Ф-3 ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3.2 ВЛ-6кВ № 2 на КП-2 – опора № 6/1 ВЛ-6кВ Ф-4 ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3.3 ВЛ-6кВ № 1 на КП-5 – ячейка 6кВ № 5 в КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3.4 ВЛ-6кВ № 2 на КП-5 – ячейка 6кВ № 8 в КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3.5 ВЛ-6кВ № 1 на КП-4 – опора № 25 ВЛ-6кВ Ф-5 ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3.6 ВЛ-6кВ № 2 на КП-4 – опора № 25 ВЛ-6кВ Ф-8 ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3.7 ВЛ-6кВ № 1 на КП-9 – ячейка 6кВ № 6 в КРУН-6кВ ПС 35/6кВ «Аригольская-2».

5.3.8 ВЛ-6кВ № 2 на КП-9 – ячейка 6кВ № 7 в КРУН-6кВ ПС 35/6кВ «Аригольская-2».

- 5.4 Строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН кустовых площадок. Трассу ВЛ-6кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
- 5.5. В проекте привести точный расчёт вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям в соответствии с требованиями ПУЭ п.2.5.207.
- 5.6 Дорожные знаки «Габарит 4,5 м» запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5 м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160
- 5.7 Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23 ПУЭ.
- 5.8. Монтаж ЛР-6кВ на первых отпайных и концевых опорах для подключения проектируемых КТПН 6/0,4кВ.
- 5.9 Крепления провода к ЛР-6кВ при помощи шланговых зажимов.
- 5.10. Пересечение ВЛ-6кВ с различными коммуникациями выполнить согласно главы 2.5 ПУЭ.
- 5.11. В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.12. Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.13. Заземление в соответствии с требованиями глав 1.7 ПУЭ

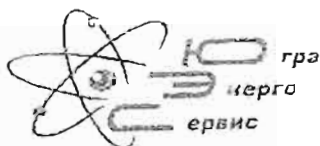
Срок действия ТУ-6 месяцев.

Генеральный директор

Н.М. Симкин

Иск. М.Ф. Газифонов
Тел.: (34643) 41-349





Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Почтовый адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Тел/факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОГУ 4210014, ОКВЭД 46.1,
ИНН 8605022269 КПП 860501001
ОГРН 1108605000129
Р/с 40702810500290002583
в ОАО «УРАЛСИБ» г. Москва,
БИК 044525787, к/сч 30101810100000000787

«20» 06 2014г.

№ 718-НС

Главному энергетiku
ОАО «СН-МНГ»
В.Е. Сыровежkinу

О выдаче ТУ на подключение ВЛ-6кВ № 1,
2 до КП-7, 13 Аригольского м/р

На исх. № ВКС-982 от 23.04.2014г.

Сообщаю технические условия на подключение ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки подключения до КП-7,
КП-13 Аригольского месторождения нефти.

1. Разработать проект ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки подключения до КП-7, КП-13 Аригольского месторождения нефти, согласовать его с ООО «ЮЭС».
2. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ООО «ЮЭС».
3. Включение согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП
4. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях в ООО «ЮЭС».
5. Проектом предусмотреть:
 - 5.1. Категорию электроснабжения определить проектом.
 - 5.2. Напряжение на шинах 1, 2 С-6кВ КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская» Аригольского м/р. – в соответствии с ГОСТ 13109-97.
 - 5.3. Точки подключения:
 - 5.3.1. Для ВЛ-6кВ № 1 на КП-7 – ячейка 6кВ № 8 в КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская».
 - 5.3.2. Для ВЛ-6кВ № 2 на КП-7 – ячейка 6кВ № 13 в КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская».
 - 5.3.3. Для ВЛ-6кВ № 1 на КП-13 – опора № 19 ВЛ-6кВ Ф-8 ПС-35/6кВ «Аригольская».
 - 5.3.4. Для ВЛ-6кВ № 2 на КП-13 – опора № 22 ВЛ-6кВ Ф-13 ПС-35/6кВ «Аригольская».



Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Почтовый адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Тел/факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОНУ 4210014, ОКВЭД 40.1.
ИНН 8605022269 КПП 860501001
ОГРН 1108605000129
Р/с 40702810500290002583
в ОАО «УРАЛСИБ» г.Москва,
БИК 044525787, к/сч 30101810100000000787

«23» 07 2014г.

№ 1073-НС

Главному энергетiku
ОАО «СН-МНГ»
В.Е. Сыровежkinу

О выдаче ТУ на подключение ВЛ-6кВ №1, 2
до КП-10 Аригольского м/р.

На исх. № ВКС-1651 от 03.07.2014г.

Сообщаю технические условия на подключение ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки подключения до КП-10 Аригольского месторождения нефти.

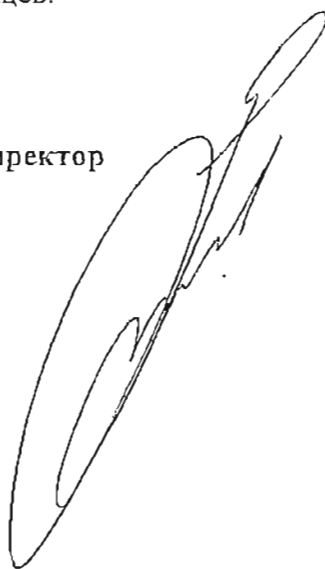
1. Разработать проект строительства ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки подключения до КП-10 Аригольского месторождения нефти, согласовать его с ОГЭ ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
2. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ООО «ЮЭС».
3. Включение согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
4. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях в ОГЭ ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
5. Просктом предусмотреть:
 - 5.1. Категорию электроснабжения определить проектом.
 - 5.2. Напряжение на шинах 1, 2 С-6кВ КРУН-6кВ ПС 35/6кВ «Аригольская-2» - в соответствии с ГОСТ 13109-97.
 - 5.3. Точки подключения:
 - 5.3.1. Для ВЛ №1 - опора № 95 ВЛ-6кВ Ф-7 ПС35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3.2. Для ВЛ №2 - опора № 96 ВЛ-6кВ Ф-6 ПС35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.4. Строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН КП-10. Трассу ВЛ-6кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.

- 5.5. В проекте привести точный расчёт вырубki просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям в соответствии с требованиями ПУЭ п.2.5.207.
- 5.6. Дорожные знаки «Габарит 4,5 м» запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5 м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160
- 5.7. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23 ПУЭ.
- 5.8. Монтаж ЛР-6кВ на первых отпаечных и коцевых опорах для подключения проектируемых КТПН 6/0,4кВ.
- 5.9. Крепление провода к ЛР-6кВ при помощи плашечных зажимов.
- 5.10. Пересечение ВЛ-6кВ с различными коммуникациями выполнить согласно главы 2.5 ПУЭ.
- 5.11. В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.12. Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.13. Заземление в соответствии с требованиями главы 1.7, ПУЭ.
- 6. Срок действия ТУ – 6 месяцев.

Генеральный директор

Н.М. Симкин

Исл. М.Ф. Гарифов
Тел. (34643) 41349





Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:

628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2

Почтовый адрес:

628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2

Тел./факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОГУ 4210014, ОКВЭД 40.1.

ИНН 8605022269 КПП 860501001

ОГРН 1108605000129

Р/с 40702810500290002583

в ОАО «УРАЛСИБ» г.Москва,

БИК 044525787, к/сч 30101810100000000787

«20» 05 2014г.

№ 20-НС

Главному энергетнику
ОАО «СН-МНГ»
В.Е. Сыровежину

О выдче ТУ на подключение ВЛ-6кВ № 1,
2 до КП-11 Аригольского м/р.

На исх. № ВКС-982 от 23.04.2014г.

Сообщаю технические условия на подключение ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки подключения до КП-11 Аригольского месторождения нефти.

1. Разработать проект ВЛ-6кВ № 1, 2 от точки подключения до КП-11 Аригольского месторождения нефти, согласовать его с ООО «ЮЭС».
2. Выполнить приемо-сдаточные испытания оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ, отчет предоставить в ООО «ЮЭС».
3. Включение согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
4. Проект предоставить на бумажном и электронном носителях в ООО «ЮЭС».
5. Проектом предусмотреть:
 - 5.1. Категорию электроснабжения определить проектом.
 - 5.2. Напряжение на шинах 1, 2 С-6кВ КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2» Аригольского м/р, – в соответствии с ГОСТ 13109-97.
 - 5.3. Точки подключения:
 - 5.3.1. Для ВЛ-6кВ № 1 – опора № 7/2 ВЛ-6кВ Ф-3 ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3.2. Для ВЛ-6кВ № 2 – опора № 7/2 ВЛ-6кВ Ф-4 ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.4. Строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПШ кустовых площадок. Траексу ВЛ-6кВ согласовать со всеми заинтересованными организациями. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.

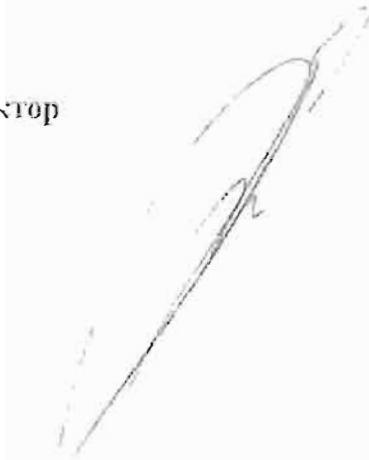
- 5.5. В проекте привести точный расчёт вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям в соответствии с требованиями ПУЭ п.2.5.207.
- 5.6. Дорожные знаки «Габарит 4,5 м» запрещающие проезд крупногабаритного транспорта с грузом или без груза высотой более 4,5 м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160.
- 5.7. Постоянные знаки на опорах ВЛ-6кВ, согласно п.2.5.23 ПУЭ.
- 5.8. Монтаж ЛР-6кВ на первых отпайных и концевых опорах для подключения проектируемых КТПН-6/0,4кВ.
- 5.9. Крепления провода к ЛР-6кВ при помощи планечных зажимов.
- 5.10. Пересечение ВЛ-6кВ с различными коммуникациями выполнить согласно главы 2.5 ПУЭ.
- 5.11. В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышенных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.12. Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии с требованиями ПУЭ.
- 5.13. Заземление в соответствии с требованиями глав 1.7 ПУЭ.

Срок действия ТУ-6 месяцев.

Генеральный директор

Н.М. Симкин

Иск М.Ф. Гарматов
Тел (3-1643) 44-349





Российская Федерация
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЮграЭнергоСервис»

Юридический адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Почтовый адрес:
628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
город Мегион, улица Заречная, дом 24, строение 2
Тел./факс: (34643) 4-16-06

ОКПО 66592083, ОКОНУ 4210014, ОКВЭД 40.1.
ИИН 8605022269 КПП 860501001
ОГРН 1108605000129
Р/с 40702810500290002583
в ОАО «УТА-ЦСНБ» г.Москва,
ИНК 044525787, к/сч 30101810100000000787

«14» // 2014г.

№ 1474-И15

Технические условия
на строительство ВЛ-6кВ на КП-12 Аригольского месторождения нефти

На исх. № ВКС-2741 от 06.11.2014г

Сообщаю технические условия на строительство ВЛ-6кВ на КП-12 Аригольского месторождения нефти.

1. Разработать проект ВЛ-6кВ на КП-12 Аригольского месторождения нефти.
2. Проект согласовать с ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС».
3. Проект предоставить в ЭО ОАО «СН-МНГ», ООО «ЮЭС» на бумажном и электронном носителях.
4. Включение электроустановок согласно требованиям главы 1.3. ПТЭЭП.
5. Проектом предусмотреть:
 - 5.1 Напряжение на шинах 1, 2С-6кВ КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2» - в соответствии с ГОСТ 13109-97.
 - 5.2 Точки подключения:
 - Для ВЛ-6кВ № 1 – опора № 82 ВЛ-6кВ Ф.№ 6 КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - Для ВЛ-6кВ № 2 – опора № 82 ВЛ-6кВ Ф.№ 7 КРУН-6кВ ПС-35/6кВ «Аригольская-2».
 - 5.3 Строительство ВЛ-6кВ на металлических опорах от точек подключения до проектируемых КТПН-6/0,4кВ КП-12. Технические характеристики ВЛ-6кВ определить проектом.
 - 5.4 На стадии проектно-изыскательских работ выявить пересечения проектируемых ВЛ-6кВ с коммуникациями сторонних организаций и получить от них технические условия для выполнения пересечений.
 - 5.5 В проекте привести точный расчёт вырубки просеки под прохождение ВЛ-6кВ по насаждениям в соответствии с требованиями ПУЭ п.2.5.207.

- 5.6 Постоянные знаки на опорах ВЛ в соответствии требованиями ПУЭ п.2.5.23.
- 5.7 Места опасного сближения ЛЭП с автодорогами и зимниками, в этих местах предусмотреть установку металлических отбойников для защиты опор ЛЭП от механических повреждений в соответствии требованиями ПУЭ.
- 5.8 В местах пересечения ЛЭП с автодорогой и зимниками предусмотреть переходы на повышепных опорах. Расстояние от проводов ЛЭП до полотна дороги не менее 10 метров.
- 5.9 Дорожные знаки «Габарит 4,5м», запрещающие проезд крупногабаритного автотранспорта с грузом или без груза высотой более 4,5м в местах пересечения ВЛ-6кВ с автодорогами и зимниками, согласно п.14 Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 № 160.
- 5.10 Монтаж ЛР-6кВ на первых отпасах и концевых опорах для подключения проектируемых КТПН-6/0,4кВ.
- 5.11 Пункт АВР-6кВ на КЛ-12 из трех ячеек типа К-112 или аналогов на общей площадке обслуживания.
- 5.12 Крепление проводов к ЛР-6кВ, КТПН-6/0,4кВ при помощи пластичных зажимов.
- 5.13 Трассу ВЛ согласовать со всеми заинтересованными организациями.
- 5.14 Электрооборудование заземлить в соответствии требованиями глав 1.7, 7.3 ПУЭ.
6. Срок действие ТУ – 2 года.

Главный инженер



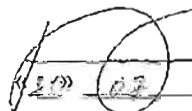
И.И. Байтольдин

Согласовано:
Главный энергетик
ОАО «СН-МНГ»



В.Е. Сыровецкий

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

 М.Г. Разин
2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

 на разработку проектно-сметной документации по объекту
 «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Нефтегазопровод «к.13-т.врезки»

1. Месторождение, район строительства.	Аригольское месторождение нефти. Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства.	Реконструкция. Код объекта: КС00002374/ОС0001181
3. Состав проектируемого объекта.	Нефтегазопровод «к.13-т.врезки»
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<ul style="list-style-type: none"> - Проект выполнять в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства; - Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими защитными муфтами. - Подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта; - Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Приложение № 1); - 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 учитывать существующую систему трубопроводов; - Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см²; - Предусмотреть прокладку трубопроводов подземно, переходы через водные преграды, согласно нормам проектирования. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода; - Согласовать с Заказчиком подключения вдоль построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам: <ul style="list-style-type: none"> а) «холодная» врезка, б) врезка тройником. в) подключение в существующую задвижку - В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть

	<p>демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов (участки уточнить во время изыскательских работ и согласовать с Заказчиком);</p> <ul style="list-style-type: none"> - При пересечении проектируемых трубопроводов с коридорами коммуникаций плавно углублять трубопровод без применения дополнительных трубных деталей; - При разработке проекта предусмотреть мероприятия по охране недр, лесо- и землепользования, родовых угодий, уменьшению потерь нефти и газа при сборе и транспорте продукции скважин, разработать мероприятия по защите от коррозии; - Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора; - В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса; - При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций. - На трассе трубопровода должна предусматриваться установка сигнальных знаков высотой 2 м от поверхности земли, которые должны быть оснащены соответствующими щитами с надписями указателями (Приложение 2). 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. - Технические решения, принимаемые в проектах должны выбираться из условий экономической обоснованности с учетом расчётных минимальных параметров материалоемкости и трудоёмкости объектов строительства; - При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.
5. Требования к технико-экономическим показателям.	<p>Нефтегазопровод «к.13-т.врезки»</p> <p>От к.13 по проектируемому нефтегазопроводу нефтегазоводяная жидкость поступает по системе нефтегазопроводов на пункт сбора УПН Аригольского месторождения нефти.</p> <p>Объем жидкости - $Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{г} \text{ т/сут} - 50/14$</p> <p>Давление в точке подключения - 7 кгс/см^2.</p> <p>Диаметр в точке подключения - 273мм.</p>
6. Особые условия.	<ul style="list-style-type: none"> - Провести изыскания под проектируемый объект, откорректировать протяженность по результатам изысканий; - Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО ВНГДУ и НГП-2 ВНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы нефтегазопровода. - Результаты изысканий согласовать с ПТО ВНГДУ - Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ.

	<ul style="list-style-type: none"> - Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов. - Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.
7. ОТ, ПБ и ООС	<p>Охрана и безопасность труда.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда; - Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. <p>По защите окружающей среды</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; - Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.

Технические условия составил:

Ведущий инженер группы ИиНТ ДТТ



Е.А.Войтович

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер ВНГДУ ОАО «СН-МНГ»



Р.А.Мережкин



Образец выполнения надписей на аншлаге

Условные обозначения.

P – давление проектное (кгс/см²)

Ду – диаметр трубопровода (мм)

h – глубина залегания (м)

ПК – пикетаж

Телефон:

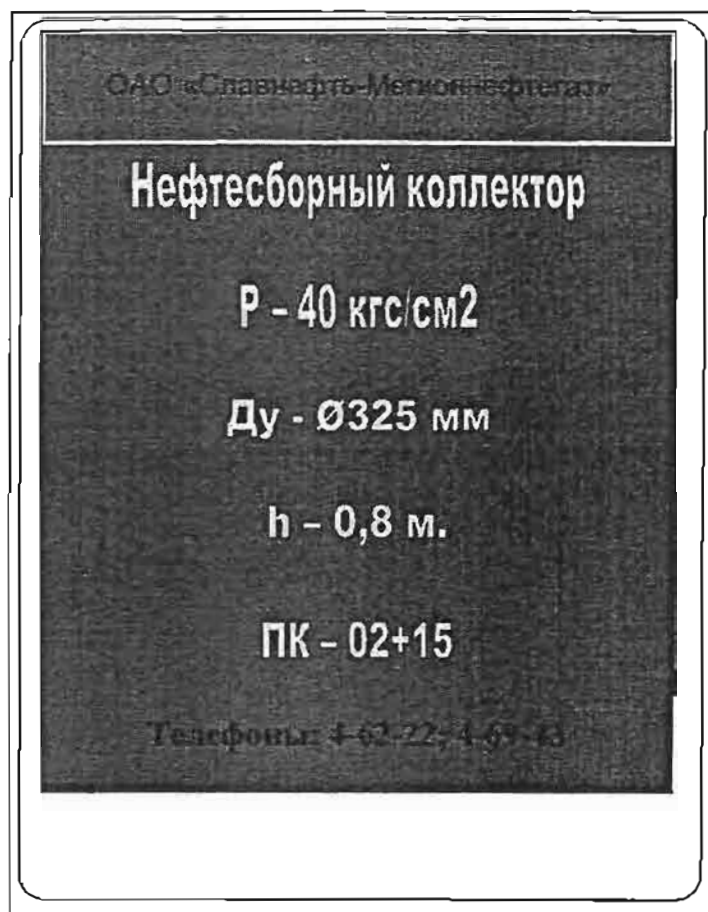
ЦИТС 4-62-22;

управление "Сервис-нефть" 4-69-43

Фон:

Нефтесборный коллектор – красный;

Водовод – синий



УТВЕРЖДАЮ:

Начальник департамента
трубопроводного транспорта
ОАО «СН-МНГ»

 М.Г. Разин
2014 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектно-сметной документации по объекту
«Обустройство Аригольского месторождения нефти. Нефтегазопровод «скв.527-т.врезки»

1. Месторождение, район строительства.	Аригольское месторождение нефти, Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства.	Реконструкция. Код объекта:КС000001801/ОС00000975
3. Состав проектируемого объекта.	Нефтегазопровод «скв.527 -т.врезки»
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<ul style="list-style-type: none"> - Проект выполнять в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства; -Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими защитными муфтами. -Подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта; -Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Приложение № 1); -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 учитывать существующую систему трубопроводов; -Максимально допустимое давление проектируемых нефтегазопроводов принять 40 кг/см²; -Предусмотреть прокладку трубопроводов подземно, переходы через водные преграды, согласно нормам проектирования. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода; -Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам: <ul style="list-style-type: none"> а) «холодная» врезка, б) врезка тройником, в) подключение в существующую задвижку -В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть

	<p>демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов (участки уточнить во время изыскательских работ и согласовать с Заказчиком);</p> <ul style="list-style-type: none"> – При пересечении проектируемых трубопроводов с коридорами коммуникаций плавно углублять трубопровод без применения дополнительных трубных деталей; – 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, выполнять запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций. – На трассе трубопровода должна предусматриваться установка сигнальных знаков высотой 2 м от поверхности земли, которые должны быть оснащены соответствующими щитами с надписями указателями (Приложение 2). 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. – Технические решения, принимаемые в проектах должны выбираться из условий экономической обоснованности с учетом расчётных минимальных параметров материалоёмкости и трудоёмкости объектов строительства; – При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнять с учетом существующих.
5. Требования к технико-экономическим показателям.	<p>Нефтегазопровод «скв. 527-г.врезки» От скв.527, 532 по проектируемому нефтегазопроводу нефтегазоводяная жидкость поступает по системе нефтегазопроводов на пункт сбора УПН Аригольского месторождения нефти. Объем жидкости - $Q_{ж} \text{ м}^3/\text{сут}/Q_{г} \text{ т/сут} - 53/5$ Давление в точке подключения – 8 кгс/см^2. Диаметр в точке подключения – 273мм.</p>
6. Особые условия.	<ul style="list-style-type: none"> - Провести изыскания под проектируемый объект, откорректировать протяженность по результатам изысканий; - Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО ВНГДУ и НГП-2 ВНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы нефтегазопровода. - Результаты изысканий согласовать с ПТО ВНГДУ - Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ.

	<ul style="list-style-type: none"> - Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов. - Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов.
7. ОТ, ПБ и ООС	<p>Охрана и безопасность труда.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда; - Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. <p>По защите окружающей среды</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; - Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.

Технические условия составил:
Ведущий инженер группы ИлНТ ДТТ



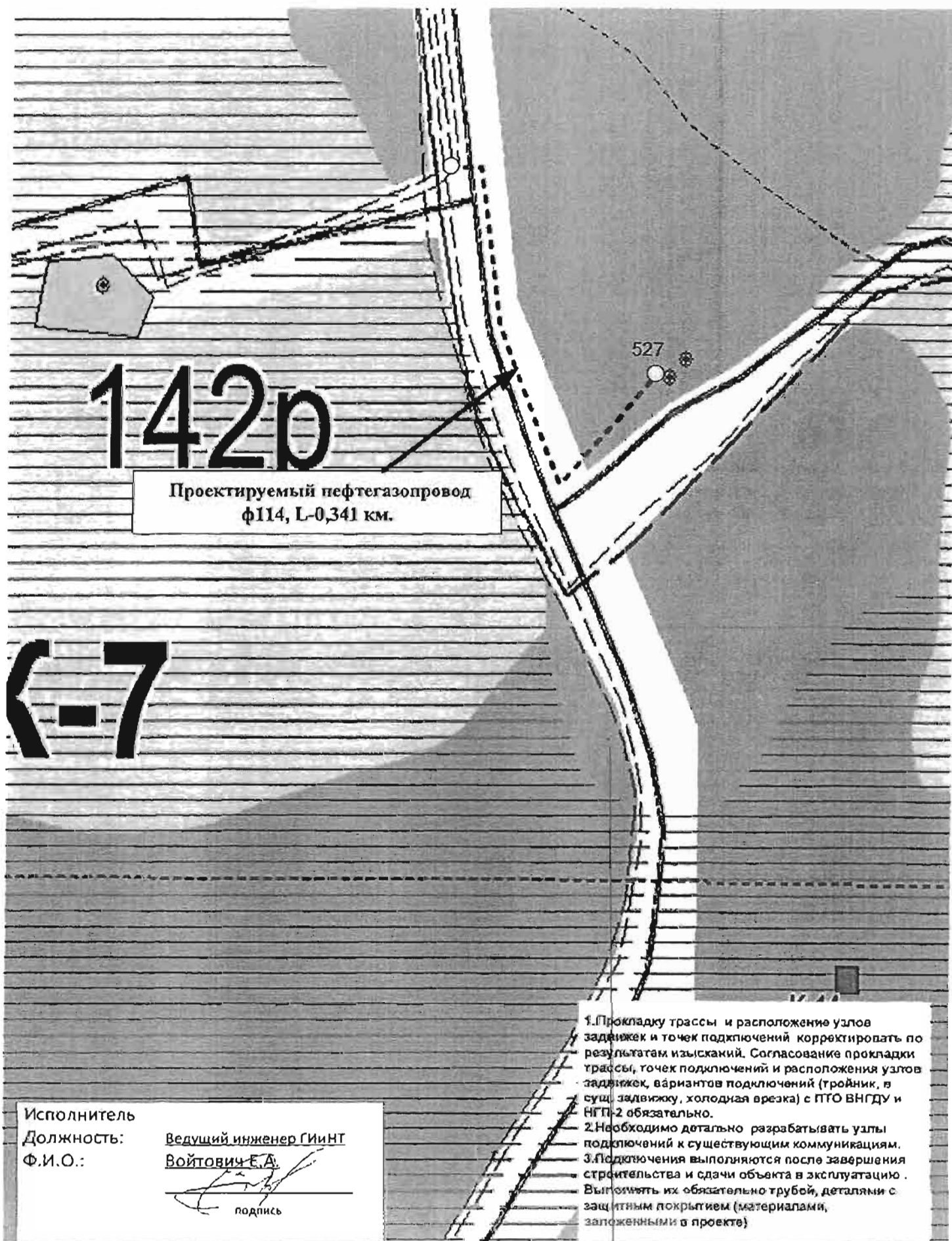
Е.А.Войтович

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер ВНГДУ ОАО «СН-МНГ»



Р.А.Мережкин



Образец выполнения надписей на аншлаге

Условные обозначения.

P – давление проектное (кгс/см²)

D_u – диаметр трубопровода (мм)

h – глубина залегания (м)

ПК – пикетаж

Телефон:

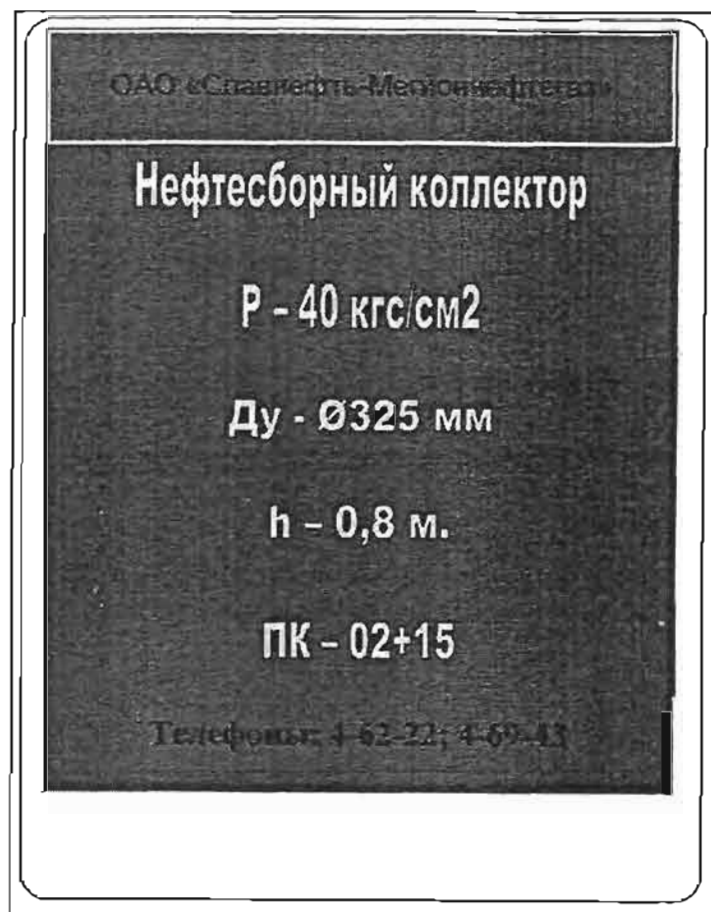
ЦИТС 4-62-22;

управление "Сервис-нефть" 4-69-43

Фон:

Нефтесборный коллектор – красный;

Водовод – синий





ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проектной и рабочей документации по объекту
«Техническое перевооружение нефтепровода от УДР до 1-й степени сепарации УПН
Аригольского м/р».

1. Район, пункт строительства	Аригольское месторождение, Нижневартовский район, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Тюменской области. Территория УПН Аригольского месторождения.
2. Вид строительства	Техническое перевооружение
3. Стадийность проектирования.	Проектная документация. Рабочая документация
4. Заказчик	ОАО «Славнефть – Мегионнефтегаз»
5. Состав проектируемого объекта.	5.1. Техническое перевооружение трубопровода: Нефтепровод от УДР до 1-й степени сепарации УПН Аригольского м/р
6. Основные технико-экономические показатели объекта и требования к техническим решениям.	<p>6.1. В составе проектной документации выполнить следующий объем работ:</p> <p>6.1.1. Предусмотреть замену существующего трубопровода от УДР до 1 степени УПН.</p> <p>6.1.2. При переходе трубопроводов через а/дорогу предусмотреть прокладку трубопроводов подземном исполнении с устройством защитного патрона.</p> <p>6.1.3. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями законодательных и нормативных документов.</p> <p>6.1.4. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов.</p> <p>6.1.5. Материалы для трубопровода предусмотреть из стали с повышенными коррозионно-стойкими свойствами.</p> <p>6.1.6. Проектом предусмотреть ремонт опор трубопроводов.</p> <p>6.2. Охрана и безопасность труда.</p> <p>6.2.1. Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности и охране труда.</p> <p>6.3. Защита окружающей среды.</p> <p>6.3.1. Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду.</p>

7. Особые условия.	7.1. При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих; 7.2. Выполнить топографические и другие необходимые изыскания с привязкой к государственной системе координат в объеме, необходимом для разработки рабочей документации. Топо съемку под площадки строительства выполнить в масштабе 1:500.
8. Порядок сдачи работы.	8.1 После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-и экземплярах и на магнитном носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.

Главный инженер ВНГДУ

Р.А. Мережкин

Зам. начальника ВНГДУ по ПНИГ

Ю.Н. Соколкин

Главный механик ВНГДУ

А.Г. Андриянов

СОГЛАСОВАНО:

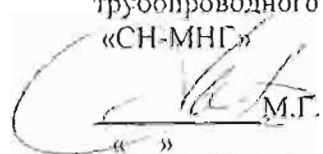
Директор по перспективному развитию
производства и обустройству месторождений
ОАО «СН-МНГ»

И.Г. Тухфатуллин

Начальник ДППиГ и ППД
ОАО «СН-МНГ»

А.В. Куршин

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник департамента
трубопроводного транспорта
«СН-МНГ»

 М.Г. Разин
 « » 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
 на разработку проектно-сметной документации по объекту
 «Обустройство Аригольского месторождения нефти. Нефтегазопровод к.4-т.вр»

1. Месторождение, район строительства.	Аригольское месторождение нефти, Нижневартовский район Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области.
2. Вид строительства.	Реконструкция. Инв. № 70001703
3. Состав проектируемого объекта.	Нефтегазопровод «к.4-т.вр.»
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<ul style="list-style-type: none"> – Проект выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства; – При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и материалов, (задвижки с электроприводом, обратные клапана и т.д.), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ЭХЗ, ингибиторная защита и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности. – Для строительства нефтегазопровода предусмотреть применение трубы из стали 13 ХФА, а также отводы, тройники из той же марки стали, выбор ТУ для трубной продукции согласовать с ДТТ. – Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживающими защитными муфтами.

- Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта;
- 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 краевых узлов.
- Срок эксплуатации нефтегазопроводов определить проектом.
- Проектом предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов согласно прилагаемой схеме (Прил. № 1);
- На нефтесборах предусмотреть задвижки для подключения существующих кустов скважин.
- 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;
- Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций.
- При проведении гидравлических расчетов необходимо принимать фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ОАО «СН-МНГ» величины расхода ($\text{м}^3/\text{сут.}$, $\text{т}/\text{сут.}$), данные о давлении в начале и в конце 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 существующие трубопроводы. Исходные данные для гидравлического расчета запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования;
- Максимально допустимое давление проектируемых низконапорных водоводов принять 40 кг/см²;
- При формировании расчетов диаметров проектируемых трубопроводов рабочее давление которых превышает 25 кг/см² необходимо дополнительно согласовать гидравлический расчет с ДТТ и ПТО НГДУ эксплуатирующей организации;
- Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 12821-80 с условным давлением 40 кгс/см²;
- Предусмотреть прокладку трубопроводов подземную, переходы через водные преграды, согласно нормам проектирования. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода;
- Углы поворотов линейной части трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях следует выполнять естественным изгибом сваренной нитки трубопровода или монтажом отводов 1,5D-15°, 30°, 45°, 60°, 90°. (расстояние между отводами не менее 1,5м);
- При проектировании камер пуска, приема очистных устройств необходимо предусматривать отводы для прохождения диагностических снарядов.
- Переход через автомобильные и железные дороги выполняется методом «прокола» в защитном кожухе из труб б/у. Концы футляров, устанавливаемых на участках переходов трубопровода через автомобильные дороги, должны выводиться:
 - 1.при пересечении грунтовой (лежлевой) 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 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 (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;

	<ul style="list-style-type: none"> - В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса; - При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций. - На трассе трубопровода должна предусматриваться установка сигнальных знаков высотой 2 м от поверхности земли, которые должны быть оснащены соответствующими щитами с надписями указателями (Приложение 3). Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более, чем через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны. - При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнить с учетом существующих.
5. Требования к технико-экономическим показателям.	<p>1 Этап. Нефтегазопровод «к.4-т.вр.»</p> <p>От к.4 по проектируемому нефтегазопроводу нефтегазоводяная жидкость в объеме $Q_{ж-344} \text{ м}^3/\text{сут.}$, $Q_{н-17} \text{ т/сут.}$ поступает по системе нефтегазопроводов на пункт сбора УПН Арвгольского месторождения нефти.</p> <p>Давление в точке подключения – 12 кгс/см^2.</p> <p>Диаметр в точке подключения – определить по результатам гидравлического расчета.</p>
6. Особые условия.	<p>Провести изыскания под проектируемый объект, откорректировать протяженность по результатам изысканий;</p> <p>-Перед проведением изысканий в обязательном порядке согласовать с ПТО ВНГДУ точки подключения к действующим трубопроводам и схему прохождения трассы нефтегазопровода.</p>

	<ul style="list-style-type: none"> - Результаты изысканий согласовать с ПТО ВНГДУ. ДТТ ОАО «СН-МНГ» - Разработать организационные мероприятия по контролю качества поступающих труб, фасонных деталей, сварочных материалов, арматуры, оборудования, операционному контролю качества подготовительных работ. - Рассчитать сроки эксплуатации проектируемого технологического оборудования и трубопроводов. - Внести дополнение в действующий технологический регламент по эксплуатации трубопроводов
7. ОТ, ПБ и ООС	<p>Охрана и безопасность труда.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда; - Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту, по вариантам развития аварий с выбросом вредных продуктов. <p>По защите окружающей среды</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработать природоохранные меры по предотвращению отрицательного воздействия на природную среду; - Согласовать раздел окружающей природной среды с природоохранными органами.

Технические условия составил:

Инженер 2 категории группы ИнТГ ДТТ



Р.С. Щедраков

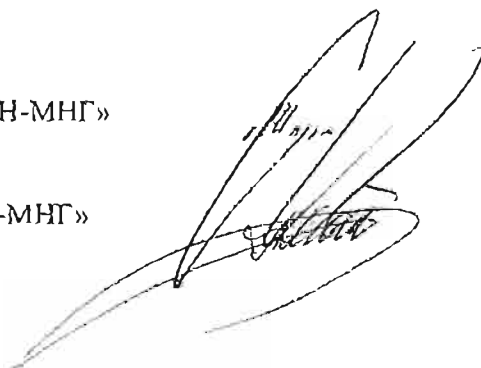
СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер ВНГДУ ОАО «СН-МНГ»

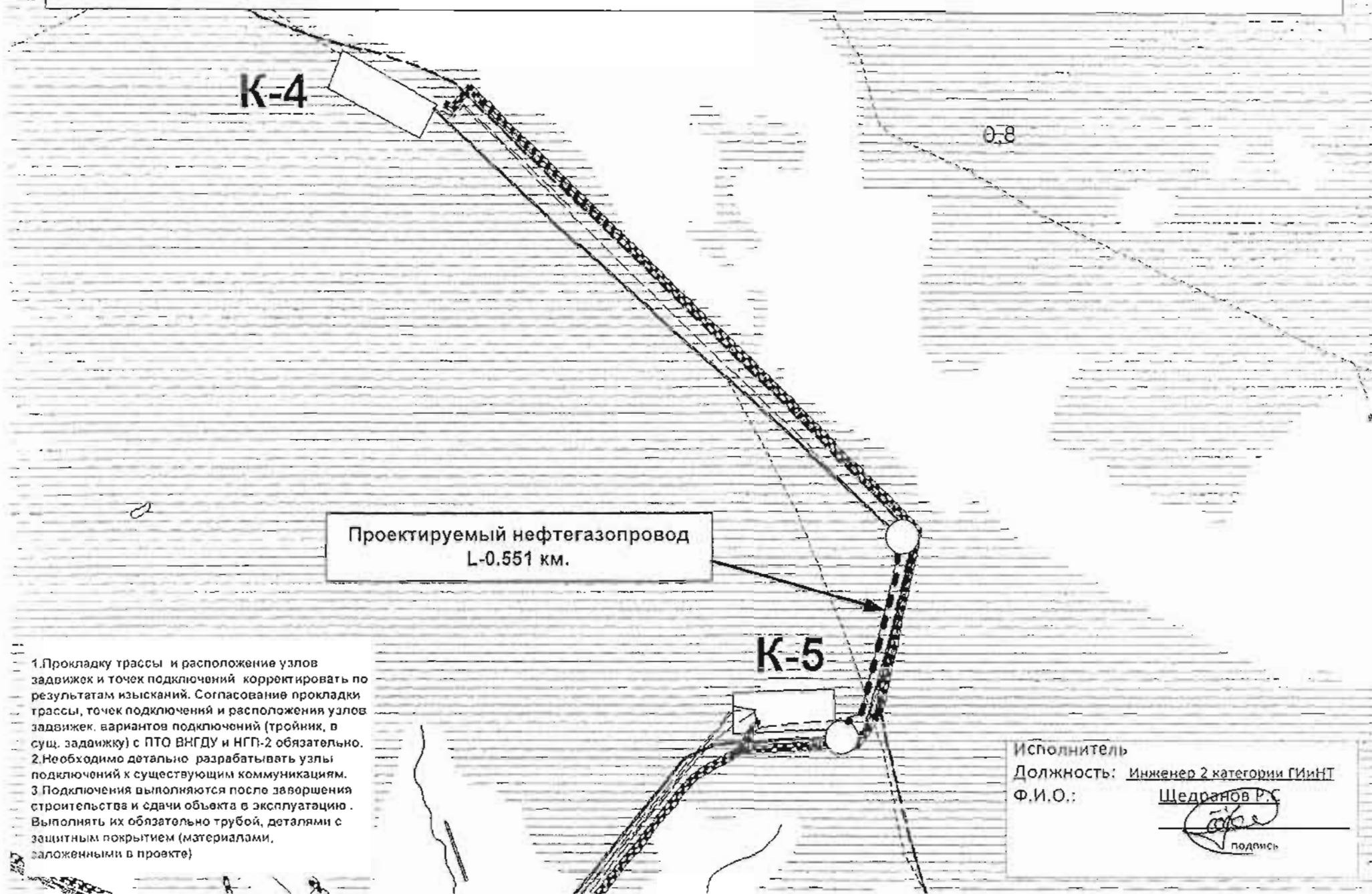
Р.А. Мережкин

Начальник ПТО ВНГДУ ОАО «СН-МНГ»

А.А. Бурцев



Предлагаемая схема подключения проектируемого нефтегазопровода «К-4-т.вр» Аригольского месторождения м/р.
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:

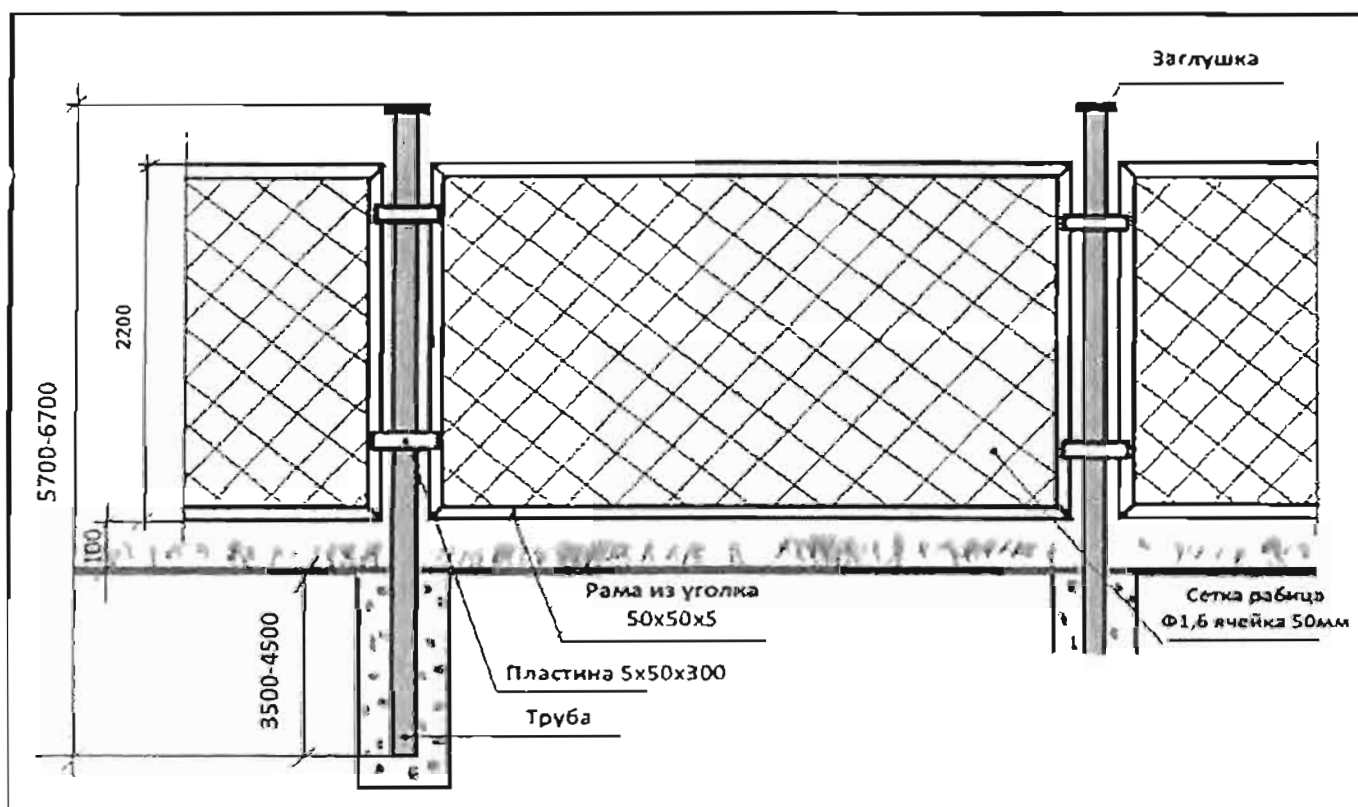
- Трубы, уголок каркаса пролета - черный цвет;

- 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/см²)

Ду – диаметр трубопровода (мм)

h – глубина залегания (м)

ПК - пикетаж

Телефон:

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

Фон:

Нефтесборный коллектор – красный;

Водовод – синий



Таблица результатов расчета

[illegible]

**Требования к разработке сметной документации
для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»**

1.	Код региона РФ, зона строительства:
	- 1.2 зона ХМАО
2.	Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР
	<ul style="list-style-type: none"> • Выполнять, сметную документацию в соответствии с МДС 81-35.2004 в программном комплексе «ГРАНД-СМЕТА» версия не ниже 5.5.4 (база 2001г. редакция 2010г.) Прямые затраты формируются по составу работ единичных расценок базы ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001 ХМАО; • Сметную стоимость строительства в сводном сметном расчете определить в двух уровнях цен: в базисном уровне – ценах 2001 года, и, в текущем уровне цен на момент выпуска сметной документации, путем применения региональных индексов пересчета базовой стоимости 2001 года • Расчет стоимости произвести на каждый объект строительства (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), согласно приложенного формата (Приложение №2.1). • В составе сметной документации предоставить сводный ресурсный расчет. А также сформировать ведомость ресурсов на каждый локальный сметных расчет и по объектам в целом (подготовительные работы к бурению (устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно), обустройство кустовой площадки, строительство высоковольтных линий (на каждую линию ВЛ отдельно), строительство нефтесборных сетей и высоконапорных водоводов (отдельно на каждый трубопровод), с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel. • Предоставить дополнительно сводную ведомость стоимости оборудования, изделий и материалов по объектам в электронном виде таблицы Excel, с разделением на материалы поставки Подрядчика, поставки Заказчика, на основании «Перечня МТР по номенклатуре ДК ОКС УКС и РО ОАО «СН-МНГ», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК», с указанием массы оборудования, изделий и материалов, согласно приложенного формата (Приложение №2.2). Материалы поставки подрядчика в текущем уровне цен определять по территориальным сборникам текущих цен на МТР (ТССЦ). Стоимость местных материалов (песок, привозной грунт, щебень и т.д.) в сметной документации необходимо учитывать по данным Поставщиков (прайс-листы). При отсутствии необходимой номенклатуры в территориальных сборниках, стоимость материалов и оборудования принимать по прайс-листам с учетом транспортных и заготовительно-складских расходов с пересчетом в базисный или текущий уровень цен посредством использования регионального индекса изменения стоимости материальных ресурсов и оборудования • Расчет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии получаемой от ДЭС при производстве СМР выполнить в соответствии с порядком расчета (приложение 2.3) • Заказчик оставляет за собой право в случае изменений требований в расчетах текущей стоимости строительства объектов направить дополнительные условия формирования стоимости.

	Сметную документацию предоставить на электронном носителе в программе «Гранд-смета» (расширение *.agr, *.xml и *.exe).
3.	Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.) - Перевозка рабочих свыше 3км-1,5%;
4.	Затраты на строительство временных зданий и сооружений при производстве строительно-монтажных работ для ССР Согласно ГСН 81-05-01-2001
5.	Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ - средства на производство работ в зимнее время согласно ГСН 81-05-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД); - борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8, п.913 в размере 0,1% (для стадии ПД).
6.	Затраты на осуществление авторского надзора МДС-81-35.2004 Приложение 8, п.12.3 в размере -0,2% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета стоимости строительства.
7.	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты для ССР Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определить в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере: • до 2 % для объектов социальной сферы; • до 3% для объектов производственного назначения; • до 10% для уникальных и особо сложных объектов строительства.
8.	Карьеры грунта. Стоимость грунта, торфа Грунт (песок)- карьер уточнить во время проведения изысканий; Стоимость 1м3 грунта (в ценах 2001г.) - согласно ТСЦ-408-0122; Стоимость 1м3 торфа (в ценах 2001г.) – согласно ТСЦ-407-0021;
9.	Доставка на строительную площадку материалов, конструкций, оборудования от базы УМТС ОАО «СН-МНГ», пос. Высокий
10.	Место вывоза строительного мусора и непригодных материалов полученных от разборки конструкций. - полигон ТБО г. Мегион
11.	Особые условия выполнения сметной документации - Предусмотреть выделение объемов работы в соответствии с согласованными Заказчиком этапами строительства. - Предусмотреть в отдельном локальном сметном расчете работы по вырубке леса, захоронке лесопорубочных остатков с выделением подразделов по объектам (нефтеборные сети, высоконапорные водоводы, высоковольтные линии, автомобильная дорога, устройство площадки) - Разработать локальные сметные расчеты на пусконаладочные работы КИП и А, сетей электрических. - Разработать локальные сметные расчеты на устройство площадки и строительство автомобильной дороги отдельно. - По каждому разделу ЛСР и в каждой строке(расценке) должны быть выделены размеры и суммы накладных расходов и сметной прибыли и итоги с учетом этих затрат; - При ссылках на техническую часть или вводные указания сборников расценок или другие нормативные документы (коэффициенты учитывающие условия применения ТЕР) в графе «шифр» после номера сборника и расценки указаны ТЧ ВУ и номер соответствующего пункта или таблицы, а при применении коэффициентов, учитывающие условия производства работ (должны быть обоснованы ПОС и указаны в пояснительной записке к сметной документации) в графе «наименование работ и затрат»

дополнительно указана величина этого коэффициента, а также сокращенное наименование и пункт нормативного документа;

- В случае исключения или замены ресурсов в единичных расценках, должны быть указаны коды, количественные и стоимостные показатели.
- При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:
- Монтаж металлоконструкций в локальных сметах расценивать следующим образом: монтаж м/к по ТЕР09, стоимость металлопроката и труб по ТСЦ часть I, изготовление м/к по ТЕРм38 ;
- при определении стоимости работ по погружению свай из металлической трубы не допускается определять стоимость материалов по расценкам «готовые строительные конструкции». Необходимо использовать расценки на изготовление ТЕР5-01-117, погружение по ТЕР5-01-011 (исключить стоимость шпунта) и отдельной строкой учитывать стоимость труб по ТСЦ часть I.
- При монтаже технологических трубопроводов ТЕРм12 применять расценки «из труб и готовых деталей», с включением развернутой длины этих деталей (фасонных частей) в длину трубопровода, при этом дополнительно расценку на установку фасонных частей не учитывать. Кроме того, не учитывать гидравлическое и пневматическое испытание, т.к. данный вид работ учтен в расценках на укладку (см. тех.часть);
- при составлении смет на монтаж узлов трубопроводов необходимо использовать 19 раздел сборника ТЕРм12, применение расценок на стоимость готовых узлов не допускается!
- при составлении смет на строительство трубопроводов (водоводы, нефтесборы за пределами кустовой площадки) необходимо использовать сборник ТЕР25, узлы на данных трубопроводах расценивать по сборнику ТЕРм12 раздела 19;
- расценку на выдержку под давлением при пневматическом или гидравлическом испытаниях необходимо корректировать понижающими коэффициентами в зависимости от часов выдержки по проекту;
- при составлении смет на строительство опор ВЛ принимать изготовление всех металлических конструкций по сборнику ТЕРм38 и стоимость всех материалов с нормой расхода согласно технической части данного сборника. Применение расценок на стоимость готовых стальных опор не допускается!
- При применении расценок на тепловую изоляцию, необходимо исключить основной ресурс маты или плиты теплоизоляционные и включить отдельной строкой в соответствии с коэффициентом уплотнения к объему теплоизоляции по проекту.
- При покрытии тепловой изоляции не применять расценки с листовым алюминием, так как используется листовая оцинкованная сталь.
- Не включать в сметы визуальный контроль стыков, так как эти затраты учтены накладными расходами.
- Из расценки на установку манжет по ТЕР25-07-22 необходимо исключать стоимость праймера эпоксидного и манжет, а стоимость манжет учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы.
- На установку втулок применять расценки как на манжеты по ТЕР25-07-22 с исключением стоимости праймера эпоксидного, песка для пескоструйной обработки стыка и манжет, а стоимость втулок учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы.
- Если погружение свай осуществляется в заранее пробуренные лидерные

	скважины с последующей забивкой их в плотные грунты необходимо применять корректирующий коэффициент в размере 0,71 к единичным расценкам сборника №5 на погружение свай. Указанный коэффициент не должен применяться к стоимости свай. В случае выполнения работ по погружению свай в лидерные скважины при условии оставления части свай и поверхности земли выше 10% от проектной длины свай, при формировании сметных расчетов следует учитывать оба коэффициента (коэффициент $K=0,71$ и коэффициенты п.3.3. технической части сборника №5.)
12.	Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость
	ФЗ №117 от 07.07.03г. в размере – 18%

Составил:

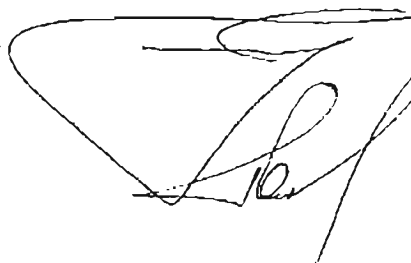
Главный специалист ОЦиПТДпоКСиРО



Е.А.Баландина

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УКС и РО ОАО «СН-МНГ»



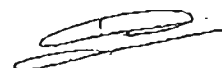
Е.В.Лещенко

Начальник ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»




Р.Ю.Галлямов

Начальник ООПИР ДКС и РО ОАО «СН-МНГ»



С.Н.Бабкин

Начальник ОЦ и ПТД по КС и РО



В.А.Дменова

[illegible]

© 2004 Blackwell Publishing Ltd
Journal of Internal Medicine 255: 105–112

Inventory of the Archives of the Province of Palermo
 1. *Archivio della Provincia di Palermo* (1713-1714) p. 61

© 2011 Blackwell Publishing Ltd *Journal of Internal Medicine* 270: 111–121

[illegible]
$$-\frac{\Gamma_{\text{ext}} \Gamma_{\text{int}} \Gamma_{\text{ext}} \Gamma_{\text{ext}} \Gamma_{\text{ext}}}{\Gamma_{\text{ext}} \Gamma_{\text{ext}} \Gamma_{\text{ext}} \Gamma_{\text{ext}} \Gamma_{\text{ext}}}$$

Discussion

Заказчик
 Подрядчик
 Стройка
 Объект

Ориентировочная стоимость материалов
(Разделительная ведомость поставки материально-технических ресурсов между подрядчиком и заказчиком)

№ п/п	Наименование материально- технических ресурсов	Ед. изм	Поставщик					
			Заказчик			Подрядчик		
			Кол-во	Цена за ед., руб.	Стоимость, руб.	Кол-во	Цена за ед., руб. *	Стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								
16								
17								
18								
19								
20								
21								
22								
23								
24								
25								
26								
27								
28								
29								
30								
31								
32								
33								
34								
35								
36								
37								
38								
39								

Порядок расчета дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии, получаемой от ДЭС при производстве СМР.

При разработке проектно-сметной документации:

1. По линейным объектам строительства (ВЛ, КЛ, трубопроводы, дороги и т.п.):
Учитывая, что в составе норм ГЭСН и расценок ФЕР(ТЕР), используемых для определения стоимости строительства линейных объектов, учитываются механизмы и сварочные агрегаты с двигателями внутреннего сгорания, расчет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии производить не рекомендуется.
2. По площадочным объектам, объектам обустройства кустов скважин:
Затраты, учитывающие разницу в стоимости электроэнергии, получаемой от ДЭС, необходимо рассчитывать только в исключительных случаях, при обосновании данных затрат в Проекте организации работ(ПОС).
В ПОС необходимо:
 - рассчитать оптимальную мощность ДЭС;
 - произвести расчет количества часов работы ДЭС, необходимое при строительстве площадочных объектов, учитывающих в главах 2-8 Сводного сметного расчета стоимости строительства;
 - отразить период работы ДЭС на данном объекте

При подготовке окончательного решения ПОС по оптимальному учету затрат на разницу в стоимости электроэнергии необходимо проработать вариант, при котором будет построена и задействована трансформаторная подстанция, необходима для нормальной эксплуатации объекта, подведены электросети к ней и от нее (до места сдачи органам Энергонадзора). При этом необходимо рассчитать и указать стоимость работ, выполняемых с использованием ДЭС до введения в эксплуатацию в расчет дополнительных затрат можно было принимать не полную стоимость, а лишь часть этой стоимости.

В сметной документации необходимо рассчитать дополнительные затраты на основании показателей стоимости 1 часа работы ДЭС с вычетом учитываемой расценками электроэнергии от постоянных источников.

При отсутствии данных в ПОС производить учет дополнительных затрат на разницу в стоимости электроэнергии не рекомендуется.

© 2006 Pearson Education, Inc. All rights reserved. This publication is protected by copyright. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system, or transmitted, in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording, or by any information storage or retrieval system, without permission in writing from Pearson Education, Inc.

СОГЛАСОВАНО

« _____ » _____ г.
 Директор по капитальному строительству
 ОАО «Славнефть-Меденовское-Углегор»
 Ильяшев Д.А.

СОГЛАСОВАНО

« _____ » _____ г.
 Заместитель генерального директора по управлению системой снабжения
 ОАО «Славнефть-Меденовское-Углегор»
 Ильяшев С.А.

июнь 2014г

Перечень МГР по номенклатуре ДК ОКС УКСиРО ОАО "СН-МНГ", предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК/ПОДРЯДЧИК

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
1	Трубы и детали трубопроводов	1	1410ТЧ	Муфты обсадные	Подрядчик		
		2	606НМП	Механизированные устройства ТОТрубопров.	Подрядчик		
		3	705НМП	ТрубыСтеклопластик	Подрядчик		
		4	1490ТЧ	Трубы водогазопров.	Подрядчик (от Ду15 до Ду45)	Заказчик	
		5	1360ТЧ	Отводы	Подрядчик до Ду57	Заказчик от Ду57	
		6	1370ТЧ	Переходы	Подрядчик по Ду57	Заказчик от Ду57	
		7	1380ТЧ	Тройники	Подрядчик по Ду57	Заказчик от Ду57	
		8	1460ТЧ	Трубы электросварные		Заказчик	
		9	1470ТЧ	Трубы больш. диаметра		Заказчик	
		10	1480ТЧ	Трубы бесшовные		Заказчик	
		11	602НМП	Трубы нефтепроводные		Заказчик	
		12		Трубы керамические, дымовые, пластмассовые, Блоки, пружины, Заглушки, бобышки, штуцера, Опоры трубопроводов, Трубы чугунные	Подрядчик		
2	Насосно-компрессорное оборудование	13	0940ТЧ	Насосы промышленные	Подрядчик (насосы ручные, электрические бытовые)	Заказчик	
		14	0950ТЧ	Компрессора промышленные	Подрядчик (бытовые)	Заказчик	
		15	761НМП	Мультифазные насосы		Заказчик	
3	Нефтехимическое оборудование	16	1160ТЧ	Резерв. и резер. обор.		Заказчик	
		17	1170ТЧ	Нефтеаппаратура		Заказчик	
		18		Емкостное оборудование		Заказчик	
		19		Резервуары и комплектующие		Заказчик	
		20		Понтоны и комплектующие	Подрядчик		
		21		Теплообменное оборудование	Подрядчик		
		22		Запасные части к теплообменному оборудованию	Подрядчик		
		23		Запасные части к емкостному оборудованию	Подрядчик		
		24		Внутренние устройства емкостного оборудования	Подрядчик		
		25		Нестандартное оборудование (в т.ч. Котельное оборудование)	Подрядчик		
		26		Оборудование для очистных сооружений		Заказчик	
		27		Фильтры	Подрядчик до Ду100	Заказчик от Ду100	
		28		Запчасти к фильтрам	Подрядчик		
		29		Резервуары и комплектующие		Заказчик	
		30		Печи и змеевики печей	Подрядчик (змеевики печей)	Заказчик	
		31		Комплектующие печей и змеевиков	Подрядчик		
		32		Каркасы печей	Подрядчик		
		33		Метал. констр. газоходов	Подрядчик		
		34	3120ТЧ	Дизтопливо	Подрядчик		
		35	3130ТЧ	Бензин	Подрядчик		
		36	3140ТЧ	Керосин	Подрядчик		
		37	3150ТЧ	Жидкости ГСМ	Подрядчик		

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
4	Нефть, нефтепродукты и ГСМ	38	3160ТЧ	Масла отечественные	Подрядчик		
		39	3170ТЧ	Смазки	Подрядчик		
		40	3180ТЧ	Нефтебитумы дорожные	Подрядчик		
		41	4580ТЧ	Нефтебитумы строительные	Подрядчик		
		42	4590ТЧ	Сжиженные газы (газовые смеси)	Подрядчик		
		43	4840ТЧ	Мазут	Подрядчик		
		44	663ИМП	Масла Имп	Подрядчик		
		45	679ИМП	Жидкости ГСМ	Подрядчик		
		46	697ИМП	Смазки	Подрядчик		
		47		Охлаждающие жидкости	Подрядчик		
		48		Гидравлические жидкости	Подрядчик		
		49		Бензол, толуол	Подрядчик		
		50		Прочие нефтепродукты	Подрядчик		
		51	1180ТЧ	Котел.и энерг.обор.		Заказчик	
		52	1220ТЧ	3/4 кот.-энерг.обор.		Заказчик	
		53	2230ТЧ	Электронагрев.элементы	Подрядчик		
		54	2240ТЧ	Калориферы	Подрядчик		
		55	2250ТЧ	Эл.печи промышленные	Подрядчик		
		56	2260ТЧ	Обогреватели промышлен.	Подрядчик		
		57	2270ТЧ	Обогреватели бытовые	Подрядчик		
		58	2280ТЧ	ПРА для эл.ламп	Подрядчик		
		59	2290ТЧ	Лампы накаливания	Подрядчик		
		60	2300ТЧ	Лампы местн.освещен.	Подрядчик		
		61	2310ТЧ	Лампы кварц. галоген	Подрядчик		
		62	2320ТЧ	Лампы ртутно-дуговые	Подрядчик		
		63	2330ТЧ	Лампы люминесцентные	Подрядчик		
		64	2340ТЧ	Лампы прочие	Подрядчик		
		65	2350ТЧ	Светильник взрывозащ.		Заказчик	
		66	2360ТЧ	Светильник промышлен.		Заказчик	
		67	2370ТЧ	Светильн.общ.назнач.	Подрядчик		
		68	2380ТЧ	Светильники уличные	Подрядчик		
		69	2390ТЧ	Светильники бытовые	Подрядчик		
		70	2400ТЧ	Пржекторы		Заказчик	
		71	2410ТЧ	Коробки эл.установоч.		Заказчик	
		72	2420ТЧ	Выключатели, патроны	Подрядчик		
		73	2430ТЧ	Эл.разъемы, роз.вил.	Подрядчик		
		74	2440ТЧ	Наконечники кабельн.	Подрядчик		
		75	2450ТЧ	Муфты кабельные	Подрядчик		
		76	2490ТЧ	Подвесная арматура (Зажимы, серьги, скобы)	Подрядчик (заземлители, грозоразрядники)	Заказчик	
		77	2640ТЧ	Ящики силовые		Заказчик	
		78	2720ТЧ	Трансформ.разделит.	Подрядчик (ТСЗи-2,3, ТФЗМ, ТОЛ, ТЛК, ТТИ, тока Т-0,66, 50/5-600/5, лабораторные)	Заказчик	
		79	2730ТЧ	Трансформаторы тока			
		80	2740ТЧ	Трансформ.напряжения			
		81	2750ТЧ	Трансформ.лаборатор.			
		82	2760ТЧ	Электродв.общепром.		Заказчик	
		83	2770ТЧ	Электродв.взрывозащ.		Заказчик	
		84	2780ТЧ	Электродв.синхронные		Заказчик	
		85	2810ТЧ	Включатели высоковольт.		Заказчик	
		86	2820ТЧ	Разъединители		Заказчик	
		87	2830ТЧ	Разрядники		Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
5	Электротехническое оборудование	88	2840ТЧ	Выкл.автоматические	Подрядчик (АП-50, АД-12, АД-14, АЕ, ВА (от 0,11А до50А)	Заказчик	
		89	2850ТЧ	Пускатели магнитные	Подрядчик (ПВ2х16, 2х10, 3х10, 3х16, 325, 3х40, ГПВМ2-10)	Заказчик	
		90	2860ТЧ	Контакторы		Заказчик	
		91	2870ТЧ	Посты кнопочные		Заказчик	
		92	2880ТЧ	Переключатели	Подрядчик		
		93	2890ТЧ	Рубильники		Заказчик	
		94	2900ТЧ	Предохран.низковольт	Подрядчик		
		95	2910ТЧ	Предохран.высоковольт	Подрядчик		
		96	2920ТЧ	Реле, фотореле	Подрядчик (Реле РЗУ-II, РВ ВД, РЭС, РЭП, РЭВ, РГ, РСВ, фотореле ФР-7, РФС-II/220, радиодетали)	Заказчик	
		97	2930ТЧ	Выключатели пакетные	Подрядчик		
		98	2940ТЧ	Выключатели конечные	Подрядчик		
		99	2950ТЧ	Указатели напряжения	Подрядчик		
		100	2960ТЧ	Индикаторы напряжен.	Подрядчик		
		101	2970ТЧ	Штанги изолирующие	Подрядчик		
		102	2980ТЧ	Переносные заземлен.	Подрядчик		
		103	2990ТЧ	Тех.диагн.и исп.приб	Подрядчик (Астро-УЗО, указатели положения)		
		104	3000ТЧ	Шкафы распределители		Заказчик	
		105	3010ТЧ	Щиты осветительные		Заказчик	
		106	3040ТЧ	Станции управления		Заказчик	
		107	3050ТЧ	Вольтметры	Подрядчик		
		108	3060ТЧ	Амперметры	Подрядчик		
		109	3070ТЧ	Омметры	Подрядчик		
		110	3080ТЧ	Комбинирован.приборы	Подрядчик		
		111	3090ТЧ	Счетчики эл. энергии	Подрядчик		
		112	3100ТЧ	Электроизм.приб.проч	Подрядчик	Заказчик	
		113	3740ТЧ	НизковольтноеОборудов.	Подрядчик		
		114	3850ТЧ	Комплекующие к ЛЭП	Подрядчик		
		115	3860ТЧ	Материалы б/у	Подрядчик	Заказчик (кроме Ду 1020 - 1420)	
		116	3900ТЧ	Лампы коммут.сигн.	Подрядчик		
		117	3930ТЧ	Шкафы распр.автомат.		Заказчик	
		118	5300ТЧ	3/4 Газ.порш.эл.стан		Заказчик	
		119	5330ТЧ	3/4 компр. ДЭН-160ШМ		Заказчик	
		120	612ИМП	3/4 к/эл.оборудовани		Заказчик	
		121	628ИМП	Электрооборудование		Заказчик	
		122	674ИМП	Осветител.устройства		Заказчик	
		123	675ИМП	Наз.эл.-проект.система		Заказчик	
		124	750ИМП	ГТЭ "SOLAR"		Заказчик	
		125	2700ТЧ	Трансформ.подстанции		Заказчик	
		126	2710ТЧ	Трансформат. силовые		Заказчик	
		127	3030ТЧ	Дизел.электростанции		Заказчик	
		128	3910ТЧ	Трансформаторы ТМПН		Заказчик	
		129	722ИМП	Подстанции импортные		Заказчик	
		130	750ИМП	ГТЭ "SOLAR"		Заказчик	
		131	768ИМП	Электростанции имп.		Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
6	Блочное-комплексное оборудование различного назначения	132	1190ТЧ	Блочное оборудование		Заказчик	
7	КИП и средства связи	133	1270ТЧ	Регуляторы давления		Заказчик	
		134	2550ТЧ	Манометры		Заказчик	
		135	2570ТЧ	Термометры	Подрядчик		
		136	2580ТЧ	Радиоап. телеф.аппар. (Средства радио связи, средства проводной связи)	Подрядчик (Кроссы оптические, радиокабель, разъемы, трансляционные узлы, громкоговорители, усилители, гуды, микшерные, микрофоны, розетки, аккумуляторы для средств связи, фильтры)	Заказчик	
		137	2600ТЧ	Радиодетали	Подрядчик		
		138	2610ТЧ	КИПиА прочие	Подрядчик (счетчики воды)	Заказчик	
		139	2620ТЧ	З/ч к прочим КИПиА	Подрядчик (Экраны, гильзы, фильтры, разделители сред, бобышки, пробоотборники)	Заказчик	
		140	3820ТЧ	Приборы контроля		Заказчик	
		141	629ИМП	КИП и А		Заказчик	
		142		Приборы электронизмерительные		Заказчик	
		143		Диафрагмы		Заказчик	
		144		Контр-измер.приб (маном, терм, датч.давл, фильтры, редукт)	Подрядчик (термометры ртутные, лабораторные, фильтры)	Заказчик	
		145		Термопреобразователи и гильзы к ним		Заказчик	
		146		Газоанализаторы		Заказчик	
		147		Пневмоприводы		Заказчик	
		148		Щиты,Шкафы КИП, электрические, компьютерные, Сетевое оборуд.		Заказчик	
		149		Приборы и аппаратура для систем охранной сигнализации	Подрядчик		
		150		Приб и аппаратура для систем автоматич.пожаротуш и пож сигнал	Подрядчик		
		151		Исполнительные механизмы (клапана регулирующие)		Заказчик	
		152		Поточные анализаторы и хроматографы		Заказчик	
		153		Узлы и элементы проводной связи		Заказчик	
8	Аппаратура запорная, т.ч.	154	1290ТЧ	Задвижки трубопров.	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		155	605ИМП	ПромТрубопроводАматур	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		156	696ИМП	Запорная арматура	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		157	702ИМП	Вентили трубопр.	Подрядчик (кроме высокого давления Ру160, 200, 250)	Заказчик	
		158	5200ТЧ	Система охранного видеонаблюдения, домофоны	Подрядчик		
		159	703ИМП	Клапаны обр.повор.	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	
		160	704ИМП	Задвижки клиновые	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		161	1210ТЧ	Краны трубопроводные	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
	прокладки металлические	162	123ОТЧ	Вентили трубопровод.	Подрядчик (кроме высокого давления Ру160, 200, 250)	Заказчик	
		163	124ОТЧ	Клап. обратн. трубопр.	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	
		164	125ОТЧ	Клап. предох. трубопр.	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	
		165	126ОТЧ	Клап. обр. повор. труб.	Подрядчик (от Ду10 до Ду50)	Заказчик	
		166	128ОТЧ	Клап. регул. трубопр.		Заказчик	
		167	133ОТЧ	Электроп. трубоп. арм.		Заказчик	
		168	134ОТЧ	Фланцы	Подрядчик (от Ду15 до Ду50)		
		169	135ОТЧ	Крепеж к фланцам	Подрядчик		
		170	139ОТЧ	Заглушки	Подрядчик		
9	Вспомогательные материалы	171		Скобяные изделия, моющие средства, спирт, ткани, вода, бумага и бумажные изделия, Клеящие вещества и герметики, Спец. оптические материалы, Знаки техники безопасности, Дорожные знаки, этикетки, бирки, Припой, баббит и пр., Канаты и пневмокабели	Подрядчик		
		172	151ОТЧ	Плакаты и знаки ТБ	Подрядчик		
		173	152ОТЧ	Средства зап.ГО и ЧС	Подрядчик		
		174	174ОТЧ	Олово	Подрядчик		
		175	180ОТЧ	Сплавы	Подрядчик		
		176	182ОТЧ	Припой	Подрядчик		
		177	183ОТЧ	Баббит	Подрядчик		
		178	186ОТЧ	Канаты стальные		Заказчик	
		179	187ОТЧ	Стропы,комплек.к ним	Подрядчик		
		180	322ОТЧ	Дорнит,бурукрытия	Подрядчик		
		181	338ОТЧ	Спирт этиловый	Подрядчик		
		182	342ОТЧ	Материалы из дерева (фанера, ДВП, ДСП, доски, доска половая, лес круглый, брусья,)	Подрядчик		
		183	343ОТЧ	Изделия из дерева и пластика (окна, двери, перегородки, витражи, плинтуса и комплектующие, уголки)	Подрядчик		
		184	347ОТЧ	Мебель офисная		Заказчик	
		185	348ОТЧ	Мебель бытовая		Заказчик	
		186	354ОТЧ	Сантехнические изделия (трубы чугунные, полипропиленовые, металлопластиковые; локти чугунные канализационные; санфаянс и комплектующие)	Подрядчик		
		187	355ОТЧ	Скобяные изделия	Подрядчик		
		188	356ОТЧ	Щетно-щеточн.матер.	Подрядчик		
		189	357ОТЧ	Вспомогат.инструмент	Подрядчик		
		190	358ОТЧ	Вспомогат.материалы	Подрядчик		
		191	359ОТЧ	Матер.для дефектоск.	Подрядчик		
		192	384ОТЧ	Удобрения	Подрядчик		
		193	400ОТЧ	Химреаг.холод.обор.	Подрядчик		
		194	401ОТЧ	Химреаг.свар.и охлаж.	Подрядчик		
		195	402ОТЧ	Химреаг. котел.обор.	Подрядчик		
		196	403ОТЧ	Химреаг.дезинфицир.	Подрядчик		
		197	461ОТЧ	Технический материал	Подрядчик		
		198	519ОТЧ	Оборудование для столовой		Заказчик	
		199	527ОТЧ	Средства очистки трубоп.	Подрядчик		

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
		200	538ОТЧ	Песок природный	Подрядчик	Заказчик	Карьеры по м/р
		201	649ИМП	Мебель	Подрядчик	Заказчик (в комплекте с оборудованием)	
		202	700ИМП	Бытовая техника импорт.	Подрядчик	Заказчик (в комплекте с оборудованием)	
10	Кабельная продукция	203	212ОТЧ	Кабель гибк. (шланг.)		Заказчик	
		204	213ОТЧ	Кабель телефонный	Подрядчик		
		205	214ОТЧ	Кабель радиочастотн.	Подрядчик		
		206	215ОТЧ	Кабель контрольный		Заказчик	
		207	216ОТЧ	Кабель силовой		Заказчик	
		208	217ОТЧ	Кабель бронированный		Заказчик	
		209	218ОТЧ	Кабель греющий	Подрядчик		
		210	219ОТЧ	Провод осветительный	Подрядчик		
		211	220ОТЧ	Пров. и шнур установ.	Подрядчик		
		212	221ОТЧ	Провод неизолирован.		Заказчик	
		213	222ОТЧ	Провод обмоточный	Подрядчик		
		214	245ОТЧ	Муфты кабельные	Подрядчик		
		215	246ОТЧ	Гильзы кабельные	Подрядчик		
		216	247ОТЧ	Изд. для каб. лин. тр.	Подрядчик (кабельные монтажные, лотки кабельные)	Заказчик	
		217	688ИМП	Кабель гибк. (шланг.)		Заказчик	
		218	689ИМП	Кабель контрольный		Заказчик	
		219	690ИМП	Кабель силовой		Заказчик	
		220	693ИМП	Кабель телефонный	Подрядчик		
		221	694ИМП	Провод осветительный	Подрядчик		
11	Средства защиты и спец. Жиры	222	344ОТЧ	Спецодежда	Подрядчик		
		223	345ОТЧ	Спецобувь	Подрядчик		
		224	346ОТЧ	Средства индив. защ.	Подрядчик		
		225	648ИМП	Спецодежда	Подрядчик		
12	Металлопрокат	226	168ОТЧ	Прокат бронзовый	Подрядчик		
		227	169ОТЧ	Прокат алюминевый	Подрядчик		
		228	170ОТЧ	Прокат медный	Подрядчик (нетранзитные нормы)	Заказчик	
		229	171ОТЧ	Прокат латуновый	Подрядчик		
		230	172ОТЧ	Свинец	Подрядчик		
		231	173ОТЧ	Цинк	Подрядчик		
		232	175ОТЧ	Титано-маг. протект.	Подрядчик		
		233	184ОТЧ	Сетка стальная		Заказчик	
		234	1201	Черный металлопрокат	Подрядчик (нетранзитные нормы)	Заказчик	
		235	1202	Нержавеющий металлопрокат	Подрядчик (нетранзитные нормы)	Заказчик	
		236	1204	Металлопрокат легированный	Подрядчик (нетранзитные нормы)	Заказчик	
		237	150ОТЧ	Балки	Подрядчик (Балки стальные колонные, широкополочные, балки стальные для крановых путей, рельсы, подкладки, накладки, костыли)	Заказчик	
		238	151ОТЧ	Швеллеры		Заказчик	
		239	152ОТЧ	Сталь угловая		Заказчик	
		240	153ОТЧ	Сталь шестигранная	Подрядчик		
		241	154ОТЧ	Сталь квадратная	Подрядчик		
		242	155ОТЧ	Сталь полосовая		Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
		243	1560ТЧ	Сталь круглая	Подрядчик (за исключением ф16, 18, 20, 22)	Заказчик	
		244	1570ТЧ	Проволока	Подрядчик (Проволока колючая, катанка, сетки кладочные, сетка «Рабица», сетка плетёная, сетка тканая, проволока вязальная, сварочная проволока)	Заказчик	
		245	1580ТЧ	Сталь листовая		Заказчик	
		246	1590ТЧ	Ст. лист прос.-вытяж.		Заказчик	
		247	1600ТЧ	Прокат кровельный	Подрядчик		
		248	1610ТЧ	Настил стал.профил.	Подрядчик		
		249	1620ТЧ	Прокат лист.рефлси.	Подрядчик		
		250	1630ТЧ	Прокат лист.оцинк.	Подрядчик		
		251	1640ТЧ	Жесть черная	Подрядчик		
		252	1650ТЧ	Прокат арматурный	Подрядчик (Прокат арматурный А-I и А-III d8-22)	Заказчик	
13	Материалы и оборудования общестроительного назначения	253	0960ТЧ	Вентил. центробежные		Заказчик	
		254	0970ТЧ	Вентиляторы осевые		Заказчик	
		255	0980ТЧ	Вентиляторы крышные		Заказчик	
		256	0990ТЧ	Вентил.промыш.прочие	Подрядчик (канальные, оконные, Вентиляционные короба, воздуховоды, узлы прохода, решетки вентиляционные, дефлекторы, кондиционеры бытовые, сплит-системы)	Заказчик	
		257	2480ТЧ	Металлорукав	Подрядчик		
		258	3230ТЧ	Лакокрас.Матр.Строител	Подрядчик		
		259	3370ТЧ	Тампонажн.материалы	Подрядчик		
		260	3400ТЧ	ЖБИ (Блоки фундаментные, балки фундаментные, плиты пустотные, стеновые панели, перегородки, пригрузы, плиты резервуарные, плиты тротуарные, бордюры, колодцы, лотки, плиты лотков, кольца, перемычки, колошны)	Подрядчик (кроме дорожных плит и свай ж/б.)	Заказчик	
		261	3410ТЧ	Строительн.материалы (гипсокартон и комплектующие, рулонные кровельные материалы, обои,стекло, линолеум,плитка для пола и стен кирпич, плиты минераловатные, скорлупа для изоляции труб,поршни поролоновые, панели МДФ, пена монтажная, герметики, подвесные потолки, пленка полиэтиленовая, пенопласт, трубы асбестоцементные, ровинг жгут, клей для обоев, сухие смеси, Гравий, щебень, ПГС, цемент, бетон, раствор, керамзит)	Подрядчик		
		262	3960ТЧ	Сып.мат.(пес.кварц.)	Подрядчик		
		263	4050ТЧ	Алюминиевая пудра	Подрядчик		
		264	4560ТЧ	Композитные матер-лы	Подрядчик		
		265	4570ТЧ	Лакокрас.Матр.Автомоб	Подрядчик		
		266	4890ТЧ	Металлосайдинг,компл	Подрядчик		
		267	630ИМП	З/ч д/холод оборудов	Подрядчик		
		268	631ИМП	З/ч анализ.МашиныОбор	Подрядчик		
		269	632ИМП	З/чКот.Агр.Уст.По.Вязодг	Подрядчик		
		270	698ИМП	Лакокрасочн.матер.	Подрядчик		
		271	714ИМП	Торг.Промыш.Оборуд.ИМП	Подрядчик		
		272	731ИМП	Строительн.Материалы	Подрядчик		
		273		Изоляционные изделия	Подрядчик		

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарий
		274		Керамические и фарфоровые изделия	Подрядчик		
		275		Лакокрасочные материалы	Подрядчик		
		276		Радиаторы	Подрядчик		
		277		Огнеупорные материалы	Подрядчик		
		278		Пиломатериалы	Подрядчик		
		279		Клапаны вентиляционные	Подрядчик		
		280		Калориферы	Подрядчик		
		281		Кислотоупорные материалы	Подрядчик		
		282		Цементы	Подрядчик		
		283		Абразивные материалы	Подрядчик		
		284		Столярные изделия	Подрядчик		
		285		Стекло	Подрядчик		
		286		Кровельные материалы	Подрядчик		
		287		Песок, щебень, гравий	Подрядчик		
		288		Расходные строительные материалы	Подрядчик		
14	Инструменты, ГПМ, приспособления	289	0810ТЧ	Присл. по тех. безоп.	Подрядчик		
		290	1050ТЧ	Под.-тран. обор. тали	Подрядчик		
		291	1060ТЧ	Под.-тран. обор. лебед	Подрядчик		
		292	1070ТЧ	Под.-тран. обор. лифты	Подрядчик		
		293	1810ТЧ	Баллоны газовые	Подрядчик		
		294	1920ТЧ	Строительн. инструм.	Подрядчик		
		295	1930ТЧ	Измерительн. инструм.	Подрядчик		
		296	1950ТЧ	Абразивн. инструмент	Подрядчик		
		297	1960ТЧ	Электротех. Инструмент	Подрядчик		
		298	1970ТЧ	Слес.-монтаж. инструм	Подрядчик		
		299	1980ТЧ	Ключи слес.-монтаж.	Подрядчик		
		300	1990ТЧ	Напильники	Подрядчик		
		301	2000ТЧ	Сверла	Подрядчик		
		302	2010ТЧ	Резцы	Подрядчик		
		303	2020ТЧ	Плоско	Подрядчик		
		304	2030ТЧ	Метчики	Подрядчик		
		305	2040ТЧ	Развертки	Подрядчик		
		306	2050ТЧ	Требки металопр.	Подрядчик		
		307	2090ТЧ	Станч. принадлежн.	Подрядчик		
		308	2100ТЧ	Подпитники	Подрядчик		
		309	2500ТЧ	Электропальники	Подрядчик		
		310	2510ТЧ	Свароч. оборуд. и катод	Подрядчик		
		311	2520ТЧ	Газопл. оборуд. и котел	Подрядчик		
		312	2530ТЧ	Приборы теплосчетчик		Заказчик	
		313	7523МН	Сборные желез. домики		Заказчик	

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
15	Вычислительная, офисная, бытовая техника, в т.ч. з/ч и комплектующие	34		Вычислительная техника и периферия к ней, Офисная и копировальная техника, Бытовая техника и оборудование, Программное обеспечение, Сетевое оборудование, шкафы компьютерные и запчасти к ним, Источники бесперебойного питания		Заказчик	
		315	269ОТЧ	Бытовое эл/оборудов		Заказчик	
		316	410ОТЧ	Програм.обеспеч.(ПО)		Заказчик	
		317	472ОТЧ	Телевидение		Заказчик	
		318	660ИМП	Програм. обеспеч. ПО		Заказчик	
		319	407ОТЧ	Компьютер, вычисл.тех.		Заказчик	
		320	408ОТЧ	Сетев.и коммунал.обор.		Заказчик	
		321	409ОТЧ	Ксерокопиров.техника		Заказчик	
		322	657ИМП	КомпьютерВычислительТех-ка		Заказчик	
		323	658ИМП	Сетев.и КоммуналОбор		Заказчик	
		324	659ИМП	Ксерокопиров.техника		Заказчик	
		325	767ИМП	ДопОборудКВычислТехи		Заказчик	
16	Лабораторная техника	326	311ОТЧ	Лабораторное оборуд		Заказчик	
		327	526ОТЧ	Мебель промышл эл.лаб.		Заказчик	
		328	641ИМП	З/ч к ЛабОборНюуско		Заказчик	
		329	719ИМП	ЛабораторОборудИМП		Заказчик	
		330	1001	Лабораторное оборудование		Заказчик	
		331	311ОТЧ	Лабораторное оборуд		Заказчик	
		332	719ИМП	ЛабораторОборудИМП		Заказчик	
17	Общепромышленное оборудование и комплектующие	334	265ОТЧ	Холод.обор.промышлен		Заказчик	
		335	266ОТЧ	Торговопромыш.оборуд		Заказчик	
18	Электроизоляционные материалы	336	404ОТЧ	Изоляционные материалы	Подрядчик (Изолирующие ткани, Изолента, Оргстекло, Текстолит)	Заказчик	
19	Материалы из резины, асбеста и пр.	337	324ОТЧ	Рукава гибк.полимер	Подрядчик		
		338	325ОТЧ	Рукава буровые	Подрядчик		
		339	326ОТЧ	Рукава для газосвар.	Подрядчик		
		340	327ОТЧ	Рукава резинотехнич.	Подрядчик		
		341	328ОТЧ	Ремни клиновые	Подрядчик		
		342	329ОТЧ	Ремни вент.для австр.	Подрядчик		
		343	330ОТЧ	Неформовые РТИ	Подрядчик		
		344	331ОТЧ	Парониты	Подрядчик		
		345	332ОТЧ	Набивки салыниковые	Подрядчик		
		346	333ОТЧ	Асбонизделия	Подрядчик		
		347	334ОТЧ	Электроиз.полим.мат.	Подрядчик		
		348	449ОТЧ	ФторопластовИздалия	Подрядчик		
		349	481ОТЧ	Стандарт РТИ	Подрядчик		
		350	708ИМП	Набивки салыниковые	Подрядчик		
		351		Резинотехнические изделия	Подрядчик		
		352		Асбестотехнические изделия	Подрядчик		
		353		Фторопластовые изделия	Подрядчик		
		354		Графитовые изделия	Подрядчик		
		355		Пластмассовые изделия	Подрядчик		
		356		Прокладки	Подрядчик		
		357		Набивки	Подрядчик		
		358					
		359		Крепежные изделия черные (гайки, шпильки, болты)	Подрядчик		
		360		Сварочные материалы	Подрядчик		

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
20	Метизы	361		Проволока	Подрядчик		
		362		Сетка	Подрядчик		
		363		Крепежные изделия легированные (гайки, шпильки, болты)	Подрядчик		
		364		Крепежные изделия строительные (саморезы, гвозди, дюбели)	Подрядчик		
		365	1770ТЧ	Электроды	Подрядчик		
		366	1780ТЧ	Сварочная проволока	Подрядчик		
		367	1790ТЧ	Сварочные флюсы	Подрядчик		
		368	1850ТЧ	Гвозди	Подрядчик		
		369	1880ТЧ	Метизы	Подрядчик		
21	Пожарное оборудование и материалы	370	1110ТЧ	Огнетушители	Подрядчик		
		371	1120ТЧ	Стволы и пеног.пож.	Подрядчик		
		372	1130ТЧ	Рукава пожарные	Подрядчик		
		373	1140ТЧ	Арматура пожарная	Подрядчик		
		374	1150ТЧ	Пожар оборуд.прочее	Подрядчик		
		375	2590ТЧ	Охран.-пожар.сигнал.	Подрядчик		
		376	3950ТЧ	Огнеупорн.материалы	Подрядчик		
		377	642ИМП	З/чПожарСигн/Кондиг	Подрядчик		
		378	695ИМП	ПротивопожариОборуд	Подрядчик		
		379		ПротивопожариОборуд (стволы, рукава пожарные, головки, головки-заглушки, гидранты, шкафы пожарные, краны, муфты сливные, предохранители огневые, клапана пожарные, насадки, патрубки, ППС, Пенообразователь)	Подрядчик		
22	Тарн и тарные материалы	380		Бочки	Подрядчик		
		381		Баллоны	Подрядчик		
		382		Барабаны кар.матинные	Подрядчик		
		383		Канистры	Подрядчик		
		384		Пленка	Подрядчик		
		385		Материалы упаковочные	Подрядчик		

Начальник УКС и РО

Е.В. Лешенко

Начальник ЛК ОКС

С.И. Коваленко



Исп. Дуплява И.Ю.
тел. 41-969

Исп. Чернышова А.Н.
тел. 41-862