

«СОГЛАСОВАНО»

ООО «Славнефть-Нижневартовск»  
Генеральный директор

О. В. Пирогов

2015 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

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

М. Пятаев

2015 г.

**Задание на проектирование № 65-15**  
**объекта «Реконструкция ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти».**

1.	<b>Наименование объекта</b>
	Реконструкция ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти.
2.	<b>Географическое положение объекта</b>
	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономной округ – Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок.
3.	<b>Основание для проектирования</b>
	Бизнес-план 2016 г. ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».
4.	<b>Заказчик</b>
	Открытое Акционерное Общество «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ»).
5.	<b>Разработчик проектной документации</b>
	Определяется в результате тендера.
6.	<b>Требования к проектной организации</b>
	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2011 (ИСО 9001:2011).
7.	<b>Вид строительства</b>
	Капитальное строительство.
8.	<b>Срок начала и окончания строительства объекта, либо ввода объекта в эксплуатацию</b>
	2017 г.
9.	<b>Стадия проектирования</b>
	Проектная документация, разработка проектной документации.
10.	<b>Условия ввода в эксплуатацию</b>
	Предусмотреть поэтапный ввод объектов в эксплуатацию.

11.	<b>Потребность в инженерных изысканиях</b>
	<p>Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания для реконструкции ДНС, размещением всего необходимого оборудования, трасс нефтесборных сетей, водоводов, ВЛ-6 кВ, автодорог.</p> <p>Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемых трасс коммуникации (глубины их залегания и диаметры), объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте.</p> <p>Обязательно согласовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– задание на инженерные изыскания и местоположение трассы с главным маркшейдером ОАО «СН-МНГ»;</li> <li>– полноту снятых коммуникаций и демонтируемые трубопроводы с эксплуатирующей службой.</li> </ul> <p>Представить в электронном виде и на бумажном носителе градостроительный план и генеральный план в системе координат 1963 года и Балтийской системе высот в формате MapInfo.</p> <p>Выполнить инженерные изыскания согласно СП 11-104-97, СП 11-105-97, СП 11-102-97, СП 11-103-97, СП47.13330.2012.</p> <p>При необходимости разработать проект межевания и проект планировки территории согласно п.7 постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011г. №77 «О порядке подготовки документации по планировке территории, осуществляемой по решению уполномоченного федерального органа исполнительной власти».</p>
12.	<b>Требования к выделению пусковых комплексов</b>
	<p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</p> <p>Этапы строительства дополнительно согласовать с Заказчиком.</p>
13.	<b>Основные технико-экономические показатели объекта проектирования</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Нефтепроводы, газопроводы, водоводы, трехфазный сепаратор НГСВ V=100 м3 – 1 ед., газосепаратор ГС V=12 м3 – 1 ед., отстойник нефти ОГ/ОГВ-Г V=200 м3 – 1 ед. (в одном аппарате предусмотреть формирование двух процессов: 1. Динамический отстой нефти. 2. Динамический отстой пластовой воды, улавливание нефти, сепарация газа).</li> <li>– Путевой подогреватель ПП-1.6 – 1 ед., РВС нефтяной (динамический) V=5000 м3, РВС водяной (пластовой воды) V=3000 м3.</li> </ul>
14.	<b>Требования к техническим решениям</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов, нормами противопожарной и экологической безопасности, с использованием передовых технологий и применением материалов отечественного производства.</li> <li>– Проектирование систем автоматизации и АСУ ТП выполнить в соответствии с техническими условиями в приложении № 1.</li> <li>– Проектом предусмотреть прокладку кабельной продукции на типовых электротехнических стойках и полках.</li> </ul>

- Название объектов в проекте должно соответствовать названию по акту выбора.
- При пересечении проектируемыми коммуникациями существующих коммуникаций, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать их с владельцами коммуникаций.
- Места прохода и доступа к техническим устройствам, на которых требуется подъем обслуживающего персонала на высоту до 0,75 м, оборудуются ступенями, а на высоту выше 0,75 м - лестницами с перилами; рабочие площадки и площадки обслуживания, расположенные на высоте, должны иметь настил, выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения. При высоте более 0,75 м, перила высотой 1,25 м с продольными планками, расположенными на расстоянии не более 0,4 м друг от друга, и борт высотой не менее 0,15 м, образующий с настилом зазор не более 0,01 м для стока жидкости.
- Произвести изыскания по проектируемому объекту и выполнить подбор необходимого оборудования с учетом существующего для обеспечения подготовки высоковязкой нефти в объеме требований ГОСТ 51858. Состав оборудования обосновать проектом в соответствии с динамикой поступления жидкости и нефти (данные уточнить в процессе проектирования). Произвести физико-химический анализ нефти, пластовой воды, жидкости. Произвести анализ на компонентный состав нефти.
- По результатам проектно-изыскательских работ при необходимости произвести изменение состава проектируемого объекта, перечисленного в п. 13. Оборудование ДНС должно обеспечивать подготовку высоковязкой нефти при малых дозировках реагента-деэмульгатора.
- При проектировании рассмотреть возможность использования существующего оборудования, не участвующего в технологическом процессе НГС  $V=50 \text{ м}^3$ , ГС объемом  $12,5 \text{ м}^3$ .
- Перед началом проектирования разработать предварительный технологический регламент, где определить основной состав оборудования и организацию технологического процесса подготовки нефти, газа и воды. Данный регламент согласовать с Заказчиком.
- Готовая продукция (товарная нефть) должна соответствовать первой группе качества по степени подготовки, согласно ГОСТ 51858.
- Предусмотреть проектом устройство узла коррозионного контроля с использованием образцов-свидетелей на следующих потоках: вход жидкости перед ДНС, трубопровод откачки пластовой воды на утилизацию КНС.
- Предусмотреть поэтапный ввод объектов в эксплуатацию, этапы строительства согласовать с заказчиком.
- В технологической схеме предусмотреть возможность отделения пластовой воды в НГСВ  $V=100 \text{ м}^3$ , подготовку пластовой воды до необходимых параметров для работы КНС. Предусмотреть конструкцию аппарата ОГ/ОГВ-Г  $V=200 \text{ м}^3$  - 1ед., с возможностью формирования двух процессов:
  1. Динамический отстой нефти;
  2. Динамический отстой пластовой воды, улавливания нефти, сепарация газа. Путьевой подогреватель ПП-1.6 -- 1ед; РВС нефтяной (динамический)  $V=5000 \text{ м}^3$ , РВС водяной (пластовой воды)  $V=3000 \text{ м}^3$ .
- Технологическую схему предусмотреть с возможностью переключения технологического процесса в ОГ/ОГВ-Г  $V=200 \text{ м}^3$ . Диаметр технологических межплощадочных трубопроводов определить расчетным методом, исходя из пропускной способности и объемов транспортируемых потоков (нефти, газа, воды).
- Проектом предусмотреть 3-х суточный запас в РВС, в случае остановки коммерческого узла СИН 1502.
- При проектировании предусмотреть индивидуальные регулирующие клапаны с

	<p>электроприводом фирмы «AUMA» по каждому транспортному потоку (нефть, газ, вода). Проектируемое для целей подготовки пластовой воды оборудование и выбор технологического процесса подготовки должны обеспечивать качество пластовой воды с следующими параметрами: содержание нефтепродуктов не более 40 мг/л, концентрация взвешенных частиц не более 30 мг/л.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Предусмотреть при проектировании обеспечение установки резервным оборудованием.</li> <li>– Предусмотреть возможность отключения технологических аппаратов из технологического процесса подготовки нефти и вывода в ремонт. Предусмотреть байпасирование технологического оборудования.</li> <li>– Тип и характеристики применяемого оборудования согласовать с Заказчиком. Предусмотреть электрообогрев всех топливных газопроводов, дренажных трубопроводов, отсекающих клапанов, приборов КИПиА и запорной арматуры на площадке подготовки нефти.</li> <li>– Предусмотреть теплоизоляцию всего технологического оборудования и трубопроводов. Тип теплоизоляции определить проектом.</li> <li>– Предусмотреть проектирование системы пожаротушения оборудования.</li> <li>– Объем резервуаров противопожарного запаса воды и состав системы пожаротушения определить проектом, по действующим нормам и требованиям. Предусмотреть проектирование промышленной и промливневой канализации с площадок технологического оборудования с учетом существующих. Предусмотреть проектирование раздельной системы сбора (системы канализации и подземных емкостей) для производственных (нефтепродукты, пластовая вода) и канализационных стоков (ливневые и бытовые стоки).</li> </ul>
15.	<b>Особые условия строительства</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Новое строительство.</li> <li>– Предложения о режиме осуществления авторского надзора согласовываются с Заказчиком.</li> <li>– Идентификацию проектируемых сооружений выполнить в соответствии с Законодательством Российской Федерации.</li> <li>– Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленицы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра. (ППБ в Лесах п.19).</li> <li>– При проведении работ по геологическому изучению недр и разработке месторождений полезных ископаемых в период пожароопасного сезона в лесах требуется: <ul style="list-style-type: none"> <li>а) содержать территории, отведенные под буровые скважины и другие сооружения, в состоянии, свободном от древесного мусора и иных горючих материалов; проложить по границам этих территорий противопожарную минерализованную полосу шириной не менее 1,4 метра и содержать ее в очищенном от горючих материалов состоянии;</li> <li>б) полностью очистить от лесных насаждений территорию в радиусе 50 метров от пробуриваемых и эксплуатируемых скважин (при эксплуатации нефтяных и газовых скважин по закрытой системе - в радиусе 25 метров); (ППБ в Лесах п.33).</li> </ul> </li> </ul>
16.	<b>Требования к режиму безопасности и гигиене труда</b>
	<p>При разработке учесть нормативные требования Трудового кодекса РФ; межгосударственных и национальных стандартов РФ, СТН П, Сан ПН, нормативных документов Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.</p>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Разработать в составе раздела «Проект организации строительства» «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» п. 38 м), н). При разработке учесть нормативные требования СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, СП 2.2.2.1327-03, СанПиН 2.2.3.1384-03, СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002 (перед ссылкой на нормативные документы необходимо проверить их актуальность).</li> </ul>
17.	<b>Перечень мероприятий по охране окружающей среды</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Разработать перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 04.09.1999г. N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха», Приказом Минприроды от 25.07.2011г. №650 «Об утверждении административного регламента ФС по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по выдаче разрешений на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ), Градостроительным кодексом Российской Федерации, Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», ГОСТ 17.5.3.04 и нормативными документами Общества по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.</li> <li>– При необходимости разработать рыбохозяйственный раздел и согласовать его с ФГБУ «Нижнеобьрыбвод».</li> <li>– На основании раздела 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», оформить отдельной книгой с титульным листом «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей».</li> </ul>
18.	<b>Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Мероприятия разработать в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (ст. 48 пункт 14), СНиП 2.01.51-90, Приказом МЧС России, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС России.</li> <li>– Запрос готовит проектировщик от лица Заказчика.</li> </ul>
19.	<b>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</b>
	Выполнить в соответствии с требованиями Законодательства РФ, а также с учетом требований Федерального закона № 123-ФЗ от 22.07.2008 г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
20.	<b>Материалы, представляемые Заказчиком</b>

Приложение № 1 «Технические условия на выполнение ПСД», вех. № МБ-326 от 22.04.15 г.

Приложение № 2 «Технические условия на разработку сметной документации для проектирования объектов ОАО «Славнефть-Метанолнефтегаз».

Приложение № 3 «Перечень МТР по номенклатуре ДКОКС УКСиРО ОАО «СН-МНП», предлагаемый к поставке ЗАКАЗЧИК-ПОДРЯДЧИК», вех. № СК-750 от 04.09.14 г.

Приложение № 4 «Требования по оформлению опроекных листов», вех. № СК-1032 от

	<p>24.12.14 г.</p> <p>Приложение № 5 «Расчет договорной цены строительства объекта (базисно-индексный метод)».</p> <p>Приложение № 6 «№ МО-392 от 06.03.15 г. О включении дополнительных требований в задание на проектирование».</p>
21.	<p><b>Требования к составу и оформлению ПД/РД</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87, требованиями ст. 15 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ.</li> <li>– Оформление проекта – в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013.</li> <li>– Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в котором перечисляются комплекты рабочей документации.</li> <li>– Представить опросные листы в формате Заказчика.</li> <li>– Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате *.xls.</li> <li>– При составлении ведомостей и спецификаций материалов и оборудования применять кодировку по номенклатурным справочникам Заказчика.</li> <li>– 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).</li> <li>– Заказные спецификации согласовать со службами ОАО «СН-МНГ» и энергоснабжающей организацией.</li> <li>– Согласовать проектные решения с Заказчиком.</li> <li>– Опросные листы согласовать со службами ОАО «СН-МНГ».</li> <li>– Рабочая документация на бумажном носителе предоставляется только после получения подрядчиком согласования со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями и предоставления подписанного акта преднадзора.</li> </ul>
22.	<p><b>Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании</b></p> <p>В соответствии с действующими Федеральными законами, нормативными правовыми актами, национальными стандартами и иными нормативными документами по вопросам в сфере безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, промышленной безопасности, безопасности электрических и тепловых установок и сетей, безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также строительного надзора.</p>
23.	<p><b>Перечень согласований с федеральными надзорными органами</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Получение всех согласований и экспертиз эксплуатирующих и надзорных организаций, в т.ч. энергоснабжающей организации с подписанием акта преднадзора.</li> <li>– Получение положительного экспертного заключения по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы в территориальном Управлении Роспотребнадзора на «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей». Согласовать в Управлении Роспотребнадзора «Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) ВВ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей».</li> <li>– Передать в Департамент ВБ и ООС согласованный «Проект предельно допустимых</li> </ul>



	<p>выбросов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей» с приложением всех необходимых согласований непосредственно после завершения согласования и в срок до начала строительства объекта.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Получение положительного заключения Государственной экспертизы РФ.</li> <li>– Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</li> </ul>
24.	<b>Срок выдачи проекта</b>
	Согласно календарному плану к договору на проектирование данного объекта.
25.	<b>Срок выдачи тендерной документации</b>
	В течение 7 дней после устранения замечаний по результатам внутренней экспертизы Заказчика (если отсутствуют требования к внешним экспертизам) и 7 дней после положительного заключения внешних экспертиз.
26.	<b>Количество экземпляров ПД/РД</b>
	Документацию предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах. В электронном виде в формате «Adobe Acrobat» - в 1 экземпляре.
27.	<b>Перечень получаемых согласований и заключений</b>
	<p>Подрядчик выполняет работы по запросу и получению всех необходимых согласований, заключений, экспертиз по рабочей документации от служб ОАО «СН-МНГ», эксплуатирующих, энергоснабжающих и надзорных организаций.</p> <p>Подрядчик согласовывает опросные листы и заказные спецификации со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями.</p> <p>На стадии разработки рабочей документации Подрядчик выполняет предварительные согласования проектных решений со службами ОАО «СН-МНГ» и эксплуатирующими организациями.</p> <p>Изменение любых параметров должно быть оформлено, как изменение задания на проектирование и утверждено Главным инженером ОАО «СН-МНГ».</p>
28.	<b>Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ</b>
	Не требуется.
29.	<b>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</b>
	<p>Расчет сметной стоимости строительства объекта выполнить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации.</p> <p>Расчет стоимости работ согласно приложению № 5 включить в состав пояснительной записки.</p> <p>Выполнить расчет стоимости ликвидации объекта, сформировать отдельным томом в составе рабочей документации.</p> <p>Сметную документацию выполнить в электронном виде в форматах Гранд-смета. *.arp, *.xml, *.xls.</p>

Исполнитель:

Ведущий инженер ОАО «МНП»



Р. Н. ХАТИНОВ

**ВИЗОВЫЙ ЛИСТ**  
**к заданию на проектирование № 65-15**  
**объекта «Реконструкция ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти».**

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

Николаев Д. А.

" " 201\_г.

Директор по  
перспективному развитию  
производства и  
обустройству  
месторождений  
ОАО «СН-МНГ»  
Тухфатуллин И. Г.

" " 201\_г.

Начальник департамента  
подготовки нефти и газа  
ОАО «СН-МНГ»

Куршин А. В.

" " 201\_г.

Начальник Управления  
капитального строительства  
и ремонта объектов  
ОАО «СН-МНГ»  
Лещенко Е. В.

" " 201\_г.

Заместитель начальника  
отдела организации  
проектно-изыскательских  
работ ДПИРиВОЭ УКСиРО  
ОАО «СН-МНГ»  
Игнатов С. В.

" " 201\_г.

Заместитель  
Главного инженера  
по производству  
ОАО «СН-МНГ»

Седякин А. С.

" " 201\_г.

Главный энергетик  
ОАО «СН-МНГ»

В. Е. Сыровежкин

" " 201\_г.

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

" " 201\_г.

Главный инженер  
Аганского НГДУ  
ОАО «СН-МНГ»

Евдокимов В. В.

" " 201\_г.

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

Маркелов А. В.

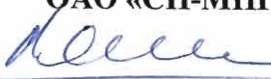
" " 201\_г.



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

ОАО «СН-МНГ»



А.М. Пятаев

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2015г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

**на разработку проектно-сметной документации по объекту  
«Реконструкция дожимной насосной станции Западно-Усть-Балыкского  
месторождения нефти. Расширение».**

1. Месторождение, район строительства.	Нефтеюганский район, Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, Западно-Усть-Балыкское месторождение нефти.
2. Вид строительства.	Реконструкция.
3. Состав проектируемого объекта.	<p>Нефтепроводы, газопроводы, водоводы, 3-х фазный сепаратор НГСВ V=100м<sup>3</sup> - 1ед., газосепаратор ГС V=12м<sup>3</sup> - 1ед., отстойник нефти ОГ/ОГВ-Г V=200м<sup>3</sup>- 1ед. (в одном аппарате предусмотреть формирование двух процессов:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Динамический отстой нефти;</li> <li>2. Динамический отстой пластовой воды, улавливания нефти, сепарация газа).</li> </ol> <p>Путевой подогреватель ПП-1,6 – 1ед; РВС нефтяной (динамический) V=5000м<sup>3</sup>, РВС водяной (пластовой воды) V=3000м<sup>3</sup>. В процессе проектирования возможно изменение типа и количество оборудования.</p>
4. Основные требования по технологической схеме с учетом основных направлений в проектировании объектов.	<p><b>4.1. Существующая технологическая схема:</b> Водонефтяная эмульсия в объеме 8800м<sup>3</sup>/сут. (3000 м<sup>3</sup>/сут нефть) со скважин Западно-Усть-Балыкского месторождения поступает в существующие нефтегазосепараторы первой ступени сепарации С-1/1,1/2 объемом по 50 м<sup>3</sup>. Давление на входе 4,8-5,2 кг/см<sup>2</sup> и температура жидкости от 20 °С до 30 °С. Для интенсификации процесса деэмульсации на входе установки от блока реагентного хозяйства (БРХ) в коллекторы нефти подается деэмульгатор Decleave V-1323. Отделившийся в нефтегазосепараторах газ (70 000 м<sup>3</sup>/сут), пройдя осушку от капельной жидкости в газовом сепараторе ГС-1/1 объемом 12,5 м<sup>3</sup> направляется на узел учета газа и далее по газопроводу на Южно-Балыкский ГПК (в перспективе). Газ также используется для технологических нужд как топливо для путевых подогревателей нефти ПП-1.6 в количестве трех единиц. В связи с этим предусмотрена линия с ГС-1/1 на блок подготовки топливного газа, где происходит дополнительная очистка и учет газа перед поступлением на ПП-1.6. Отсепарированная жидкость с остаточным содержанием газа поступает на прием ПП-1.6 для подогрева эмульсии и затем направляется в отстойники ОГ-1,2 объемом по 200м<sup>3</sup>, где происходит отделение пластовой воды от нефти. С отстойников нефть с остаточным содержанием пластовой воды направляется на концевую сепарационную установку КСУ-1,2 объемом по 50м<sup>3</sup> для окончательной дегазации. Выделившийся ПНГ с КСУ транспортируется на вакуумную компрессорную станцию (в перспективе) для компримирования и транспорта на Южно-Балыкский ГПК. Технологической схемой предусмотрен аварийный сброс газа в факельную систему. Газ с первой ступени сепарации сбрасывается на факел высокого давления, газ с КСУ сбрасывается на факел низкого давления, где происходит их сжигание. Дегазированная нефть с КСУ поступает в резервуарный парк</p>

технологических и динамических резервуаров (РВС-5000м<sup>3</sup>-3 шт., РВС-2000м<sup>3</sup>-1шт.) где подготавливается до требований ГОСТ 51858 и насосами внешнего транспорта ЦНС 105х196 транспортируется через СИКН №1502 в систему ОАО «АК «Транснефть».

Пластовая вода, отделившаяся в отстойниках ОГ-1,2 сбрасывается в резервуарный парк очистных резервуаров (РВС-1000м<sup>3</sup>-2шт.), где происходит окончательная подготовка пластовой воды для закачки в систему ППД. С очистных РВС-1000м<sup>3</sup> пластовая вода направляется на прием насосов пластовой воды и далее в систему ППД. В перспективе предусмотрен транспорт пластовой воды насосами НПВ на КНС.

Технологической схемой предусмотрена перекачка нефти и пластовой воды насосами внутренней перекачки НВП ЦНС 60х132 – 2 ед.

При поступлении на СИКН нефти не соответствующей ГОСТ 51858 предусмотрена линия некондиционной нефти с СИКН на резервуарный парк технологических и динамических резервуаров.

**4.2.** Произвести изыскания по проектируемому объекту и выполнить подбор необходимого оборудования с учетом существующего для обеспечения подготовки высоковязкой нефти в объеме по требованию ГОСТ 51858. Состав оборудования обосновать проектом в соответствии с динамикой поступления жидкости и нефти (данные уточнить в процессе проектирования). Произвести физико-химический анализ нефти, пластовой воды, жидкости. Произвести анализ на компонентный состав нефти.

По результатам проектно-изыскательских работ при необходимости произвести изменение состава проектируемого объекта перечисленного в п.3 Оборудование ДНС должно обеспечивать подготовку высоковязкой нефти при малых дозировках реагента-деэмульгатора.

При проектировании рассмотреть возможность использования существующего оборудования не участвующего в технологическом процессе НГС V=50м<sup>3</sup>, ГС объемом 12,5м<sup>3</sup>.

Перед началом проектирования разработать предварительный технологический регламент, где определить основной состав оборудования и организацию технологического процесса подготовки нефти, газа и воды. Данный регламент согласовать с Заказчиком.

Готовая продукция (товарная нефть) должна соответствовать первой группе качества по степени подготовки, согласно ГОСТ 51858.

Предусмотреть проектом устройство узла коррозионного контроля с использованием образцов-свидетелей на следующих потоках: вход жидкости перед ДНС, трубопровод откачки пластовой воды на утилизацию КНС.

Предусмотреть поэтапный ввод объектов в эксплуатацию, этапы строительства согласовать с заказчиком.

В технологической схеме предусмотреть возможность отделения пластовой воды в НГСВ V=100м<sup>3</sup>, подготовку пластовой воды до необходимых параметров для работы КНС. Предусмотреть конструкцию аппарата ОГ/ОГВ-Г V=200м<sup>3</sup>- 1ед., с возможностью формирования двух процессов:

1. Динамический отстой нефти;
2. Динамический отстой пластовой воды, улавливания нефти, сепарация газа). Путь подогреватель ПП-1,6 – 1ед; РВС нефтяной (динамический) V=5000м<sup>3</sup>, РВС водяной (пластовой воды) V=3000м<sup>3</sup>.

Технологическую схему предусмотреть с возможностью переключения технологического процесса в ОГ/ОГВ-Г V=200м<sup>3</sup>. Диаметр технологических межплощадочных трубопроводов, определить расчетным методом исходя из пропускной способности и объемов транспортируемых потоков (нефти, газа, воды).

Проектом предусмотреть 3-х суточный запас в РВС, в случае остановки коммерческого узла СИКН 1502.

При проектировании предусмотреть индивидуальные регулирующие клапана с электроприводом фирмы «AUMA» по каждому транспортному потоку (нефть, газ, вода). Проектируемое для целей подготовки пластовой

воды оборудование и выбор технологического процесса подготовки должен обеспечивать качество пластовой воды с следующими параметрами: содержание нефтепродуктов не более 40 мг/л, концентрация взвешенных частиц не более 30 мг/л.

Предусмотреть при проектировании обеспечение установки резервным оборудованием.

Предусмотреть возможность отключения технологических аппаратов из технологического процесса подготовки нефти и вывода в ремонт.

Предусмотреть байпасирование технологического оборудования.

Тип и характеристики применяемого оборудования согласовать с Заказчиком. Предусмотреть электроподогрев всех топливных газопроводов, дренажных трубопроводов, отсекающих клапанов, приборов КИПиА и запорной арматуры на площадке подготовки нефти.

Предусмотреть теплоизоляцию всего технологического оборудования и трубопроводов. Тип теплоизоляции определить проектом.

Предусмотреть проектирование системы пожаротушения оборудования.

Объем резервуаров противопожарного запаса воды и состав системы пожаротушения определить проектом, по действующим нормам и требованиям. Предусмотреть проектирование промышленной и промливневой канализации с площадок технологического оборудования с учетом существующих. Предусмотреть проектирование раздельной системы сбора (системы канализации и подземных емкостей) для производственных (нефтепродукты, пластовая вода) и канализационных стоков (ливневые и бытовые стоки).

#### **4.3 Автоматизация.**

##### **4.3.1. АСУ ТП.**

Сигналы контроля технологических параметров проектируемого оборудования вывести в операторную ДНС на новую отдельную станцию управления построенную на программируемом логическом контроллере Allen-Bradley серии ControlLogix. Предусмотреть интеграцию данной станции управления в существующую систему АСУТП. Предусмотреть корректировку существующего программного обеспечения АРМов и серверов АСУТП построенного на базе программного обеспечение SystemPlatform фирмы Invensys (Wonderware). Предусмотреть корректировку эксплуатируемого программного обеспечения ПТК «Зонд» по выводу информации в г. Мегион.

##### **4.3.2. Полевое оборудование.**

4.3.2.1. Для сигнализации предельных уровней применить поплавковые сигнализаторы уровня СУР-7 ЗАО «Альбатрос»;

4.3.2.2. Для измерения уровня жидкостей в технологических емкостях применить датчики уровня ПЛП 1000-U-Ex в комплекте с БИБ2-UART/ISM868.

4.3.3.3. Для измерения давления и разрежения применить преобразователи давления JUMO-404385/1 и технические манометры МП4-У ОАО «Манотомь».

4.3.4.4. Для измерения температуры технологических параметров применить термопреобразователи ТСМУ-0104 НПП «Элемер».

4.3.5.5 Запорно-регулирующая арматура с электроприводом АУМА и управляющим аналоговым сигналом 4-20 мА.

4.3.3. Монтаж кабельной продукции произвести с учетом существующих коридоров коммуникаций.

#### **4.5 Энергоснабжение.**

Электроснабжение обосновать проектом.

Согласно ТУ эксплуатирующей организации.

#### **4.6. Охрана и безопасность труда:**

4.6.1. Проектом предусмотреть мероприятия по взрыво-, пожаробезопасности, по охране труда.

4.6.2. Выполнить расчет степени риска по проектируемому объекту по вариантам развития аварий с выбросом вредных

	<p>продуктов.</p> <p>4.6.3. Проект должен соответствовать требованиям норм, определяемым действующим законодательством РФ и его нормативно правовой базой в части техники безопасности, охраны труда, взрывобезопасности, пожарной безопасности и санитарно-гигиенических правил.</p>
5. Требования к технико-экономическим показателям.	5.1. Проект должен соответствовать достижениям науки, новой технике и технологии и обеспечивать эффективность капитальных вложений, экономного расходования материально-технических ресурсов, высокой степени заводской готовности оборудования.
6. Особые условия.	<p>6.1. При проектировании нового оборудования и трубопроводов учесть расположение существующей обвязки.</p> <p>6.2. При проектировании линейных участков трубопроводов применять стали отечественных марок, так же применять отводы, тройники и т. д. с теми же марками сталей;</p> <p>6.3. Провести изыскания под проектируемый объект.</p> <p>6.4. Разработать технологический регламент проектируемого объекта.</p> <p>6.5. Выполнить корректировку действующей декларации промышленной безопасности по объекту.</p>
7. Порядок сдачи работы.	7.1. После окончания работы Исполнитель представляет Заказчику отчетный материал в 5-ти экземплярах и на оптическом носителе, согласованный со всеми inspectирующими органами.

#### ЗАКАЗЧИК:

Главный инженер АНГДУ

Зам. начальника АНГДУ по ПНИГ

Главный метролог АНГДУ

Зам. главного инженера АНГДУ по автоматизации

Главный энергетик АНГДУ

Начальник ОПК, ОТ, ПБ, ГО и ПЧС АНГДУ

В.В. Евдокимов

Р.А. Чалин

А.В. Сорокалетов

А.Е. Дмитриев

В.А. Луценко

И.П. Нестерова

#### СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главного инженера  
по производству ОАО «СН-МНГ»

Директор по перспективному развитию  
производства и обустройству месторождений

ОАО «СН-МНГ»

Начальник ДПНИГ и ППД

ОАО «СН-МНГ»

Начальник ОА

ОАО «СН-МНГ»

Главный метролог  
ОАО «СН-МНГ»

Главный энергетик  
ОАО «СН-МНГ»

Начальник ВЦ  
ОАО «СН-МНГ»

Начальник ДПК, ОТ, ПБ, ГО и ПЧС  
ОАО «СН-МНГ»

А.С. Седякин

И.Г. Тухфатуллин

А.В. Куршин

С.В. Наливайко

Д.В. Чернов

В.Е. Сыровежкин

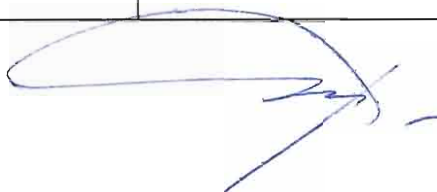
С.И. Кошечев

А.В. Финк

**Добыча нефти и газа ОАО "СН-МНГ" для ТУ на 2015-2019гг.**

<b>ЗАПАДНО-УСТЬ-БАЛЫКСКОЕ</b>	<b>2015 г.</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2017 г.</b>	<b>2018 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Добыча жидкости, тыс.тн	2573,291	3112,511	3996,124	4159,463	4387,357
Добыча нефти, тыс.тн	1074,938	1151,715	1342,130	1266,366	1211,480
2. Газовый фактор	24,210	24,210	24,210	24,210	24,210
Ресурсы газа, млн.м3	26,026	27,884	32,493	30,659	29,330

**Начальник ДПНИГ**



**Куршин А.В.**



Открытое Акционерное Общество  
"Славнефть – Мегионнефтегаз"

**ГЛАВНЫЙ ГЕОЛОГ**

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

На № 22 01 2014г.

№ 100 - 85  
от \_\_\_\_\_ 2014г.

Директору по новым проектам,  
технике и технологии  
ОАО «СН-МНГ»  
Тухфатуллину И. Г.

*О представлении информации*

**Уважаемый Ильдар Гарифуллович!**

Во исполнение протокола № 132 от 24.12.2014г, направляем Вам динамику основных показателей разработки по Западно-Усть-Балыкскому, Западно-Асомкинскому месторождениям.

Приложение 1 – динамика добычи нефти, жидкости Западно-Усть-Балыкского месторождения с выделением показателей по правобережной группе кустовых площадок.

Приложение 2 – динамика добычи нефти, жидкости Западно-Усть-Балыкского месторождения с выделением показателей по правобережной группе кустовых площадок (максимальный вариант).

Приложение 3 – динамика добычи нефти, жидкости Западно-Асомкинского месторождения с разделением на объекты подготовки ДНС-1 и ДНС-2.

В электронном виде направляем динамику основных показателей разработки на период 2015-2034гг (3 года ежемесячно), а также свод по КП (эксплуатационное бурение).

С уважением,

**М.А. Кузнецов**



Приложение 1

№	Месторождение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2015-2034
1	Добыча нефти																						
	Зелено-Усть-Балыкское	тыс.т	1 124,329	1 154,558	1 253,102	1 307,233	1 361,376	1 223,330	1 175,660	1 136,510	1 096,304	1 058,338	1 014,018	974,690	933,799	896,738	857,789	820,074	784,932	753,767	718,049	688,564	20 233,649
	Базовая добыча	тыс.т	997,592	760,076	597,264	488,211	418,147	392,198	372,805	355,291	338,538	323,405	308,835	296,827	284,905	274,155	262,314	251,616	241,206	232,010	221,787	212,555	7 625,038
	Добыча от ввода новых	тыс.т	104,746	334,830	565,408	670,022	665,988	631,998	595,311	558,577	525,021	496,728	466,606	439,516	414,007	391,055	367,302	346,068	326,003	307,936	289,315	272,565	8 765,982
	Дополнительная добыча от ГТМ	тыс.т	21,991	59,652	92,330	149,000	177,641	199,134	209,553	222,642	231,955	238,195	238,577	238,547	234,087	231,537	228,113	223,389	217,624	213,001	206,746	203,745	3 837,720
1.1	В т.ч. добыча нефти от правобережной группы КП (КП-16, 9, 24, 21)																						
	Зелено-Усть-Балыкское	тыс.т	68,882	223,775	251,886	230,554	217,960	207,129	195,563	185,184	177,139	170,156	161,280	153,162	144,581	137,596	129,893	123,702	116,832	111,020	104,621	99,158	3 210,473
	Базовая добыча	тыс.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Добыча от ввода новых	тыс.т	68,882	223,775	251,886	229,834	216,181	204,352	192,495	181,655	171,471	162,493	153,160	144,754	136,810	129,667	122,226	115,537	109,210	103,519	97,586	92,259	3 107,952
	Дополнительная добыча от ГТМ	тыс.т	-	-	-	0,720	1,779	2,577	3,668	3,529	5,668	7,643	8,120	8,408	8,171	7,929	7,667	8,165	7,622	7,501	7,035	6,899	102,521
2	Добыча жидкости																						
	Зелено-Усть-Балыкское	тыс.т	2 713,065	3 109,228	3 632,208	4 066,041	4 360,661	4 576,621	4 694,158	4 805,487	4 893,513	4 954,690	4 933,917	4 858,515	4 774,943	4 703,165	4 616,633	4 551,108	4 506,578	4 475,769	4 418,181	4 376,710	88 040,193
	Базовая добыча	тыс.т	2 369,985	1 936,163	1 528,480	1 278,016	1 144,499	1 089,564	1 027,825	965,086	916,975	875,941	846,330	820,271	815,239	786,766	761,208	736,340	714,366	687,910	664,420	641,420	21 366,519
	Добыча от ввода новых	тыс.т	264,658	896,940	1 603,940	2 005,390	2 061,029	2 046,011	2 030,019	1 999,823	1 979,822	1 965,395	1 940,424	1 921,014	1 901,811	1 887,916	1 863,968	1 845,524	1 826,874	1 813,555	1 790,517	1 772,614	35 413,281
	Дополнительная добыча от ГТМ	тыс.т	78,422	276,125	493,788	802,428	1 106,501	1 386,111	1 384,575	1 767,879	1 927,605	2 052,723	2 099,551	2 171,121	2 053,861	1 918,979	1 845,900	1 744,486	1 643,665	1 547,848	1 450,753	1 357,677	31 360,363
2.1	В т.ч. добыча жидкости от правобережной группы КП (КП-16, 9, 24, 21)																						
	Зелено-Усть-Балыкское	тыс.т	173,368	616,490	868,473	902,318	893,938	893,675	886,725	882,095	886,169	899,764	894,213	882,519	868,378	859,010	843,466	836,028	827,615	821,919	811,516	803,735	16 351,414
	Базовая добыча	тыс.т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Добыча от ввода новых	тыс.т	173,368	616,490	868,473	900,698	886,502	890,044	888,862	880,175	851,572	845,367	834,628	826,378	818,919	812,053	801,740	793,721	785,787	770,055	770,151	762,446	15 736,431
	Дополнительная добыча от ГТМ	тыс.т	-	-	-	1,620	7,436	12,631	17,863	21,920	31,597	41,747	59,585	55,241	36,359	46,955	41,726	42,307	41,828	41,861	41,365	41,289	614,983

И. В. Зайцев

*[Signature]*  
W. J. P. R. R.

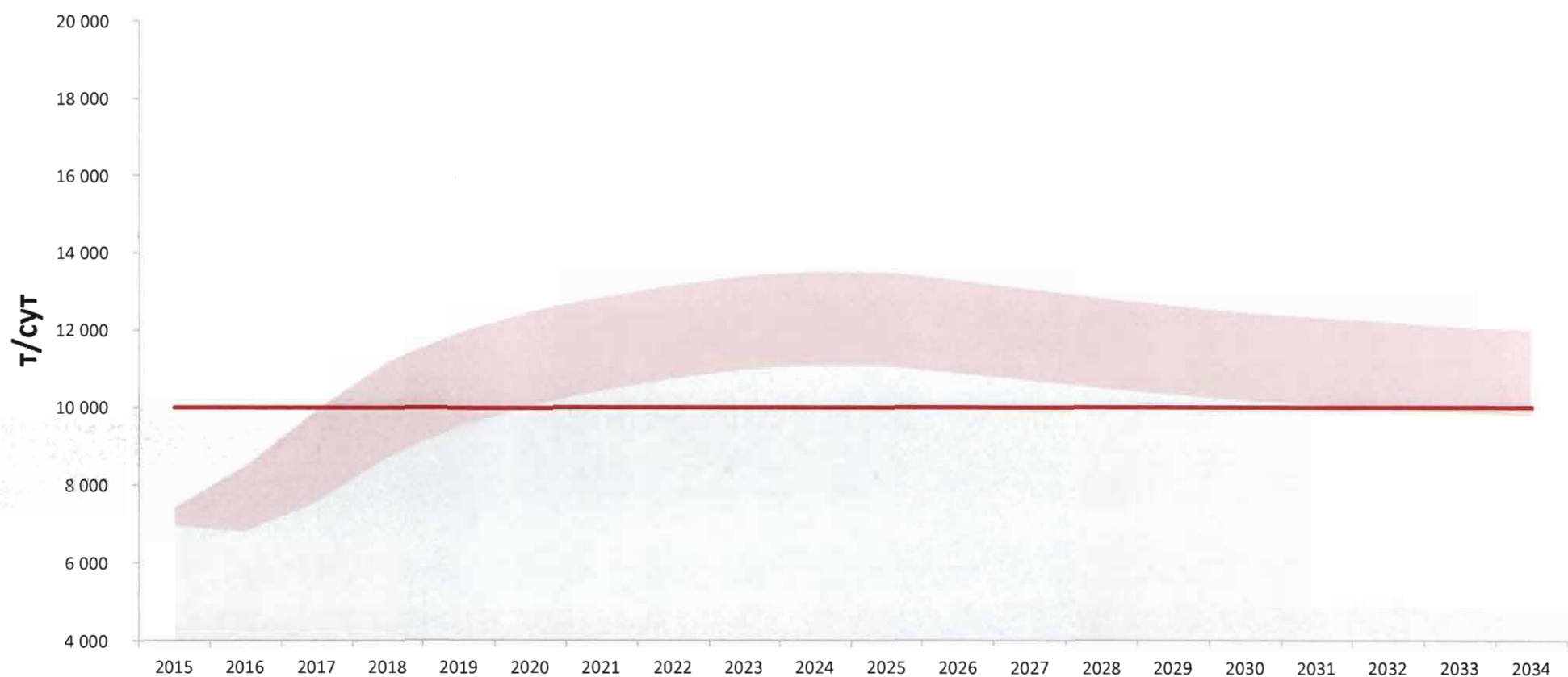
1:2015\_2024\2015\_205\1 макс ЗУБ\Профиль добычи ЗУБ

## Динамика добычи жидкости по ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения (реальный профиль добычи)

Добыча жидкости Левобережной группы КП

Добыча жидкости по району КП-9

Проектная мощность ДНС

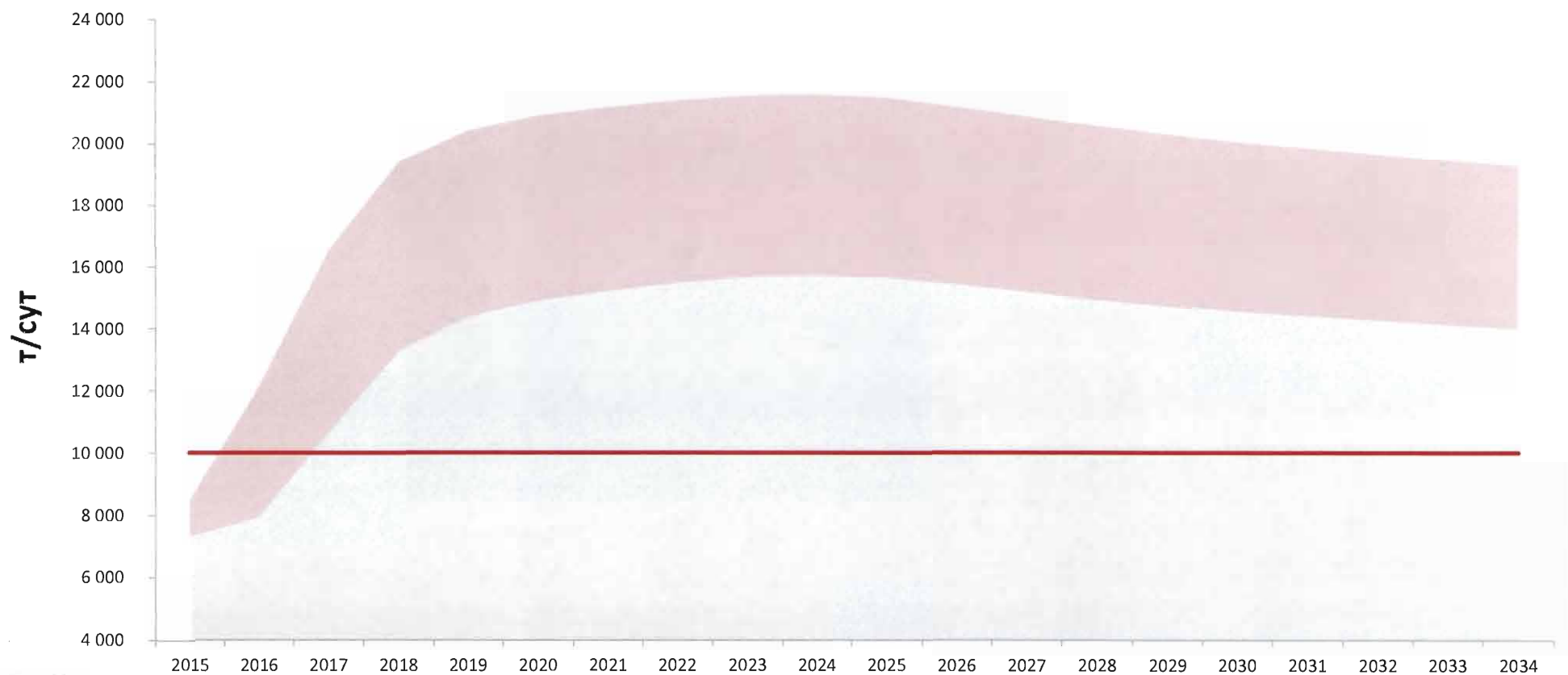


## Динамика добычи жидкости по ДНС Западно-Усть-Балыкского месторождения (максимальный профиль добычи)

Добыча жидкости Левобережной группы КП

Добыча жидкости по району КП-9

Проектная мощность ДНС



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

1.	<b>Код региона РФ, зона строительства:</b>
	– 1,2 зона ХМАО
2.	<b>Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Выполнить 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-2001ХМАО;</li> <li>• 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</li> <li>• 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 №1).</li> <li>• В составе сметной документации предоставить сводный ресурсный расчёт. 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.</li> <li>• 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).</li> </ul> <p>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).</p> <p>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</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Выполнить расчет стоимости эксплуатации дизельной электростанции при нормативных сроках строительства объектов, согласно ПОС с предоставлением на бумажном носителе и в электронном виде таблицы Excel.</li> <li>• Выполнить расчет удельного показателя, согласно приложенного формата, с описанием мощностных и технических характеристик объекта (Приложение №2).</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>Заказчик оставляет за собой право в случае изменений требований в расчетах текущей стоимости строительства объектов направить дополнительные условия формирования стоимости.</li> <li>Сметную документацию предоставить на электронном носителе в программе «Гранд-смета» (расширение *.arp, xml и exel).</li> </ul>
<b>3.</b>	<b>Фактические затраты по 9 главе (в ценах 2001г.)</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Северная надбавка – 70%;</li> <li>Перевозка рабочих свыше 3км - 1,5 %;</li> </ul>
<b>4.</b>	<b>Затраты на строительство временных зданий и сооружений при производстве строительно-монтажных работ для ССР</b>
	Согласно ГСН 81-05-01-2001
<b>5.</b>	<b>Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>средства на производство работ в зимнее время согласно ГСН 81-05-02-2007, п.9 таб.4 п. (для стадии ПД и РД);</li> <li>средства на покрытие затрат строительных организаций по добровольному страхованию: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.9 в размере 1% (для стадии ПД);</li> <li>борьба с гнусом: МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.9.13 в размере 0,1% (для стадии ПД).</li> </ul>
<b>6.</b>	<b>Затраты на осуществление авторского надзора</b>
	МДС-81-35.2004 Приложение 8,п.12.3 в размере -0,2% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета стоимости строительства.
<b>7.</b>	<b>Резерв средств на непредвиденные работы и затраты для ССР</b>
	<p>Резерв средств на непредвиденные работы и затраты определить в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>до 2 % для объектов социальной сферы;</li> <li>до 3% для объектов производственного назначения;</li> <li>до 10% для уникальных и особо сложных объектов строительства.</li> </ul>
<b>8.</b>	<b>Карьеры грунта. Стоимость грунта, торфа</b>
	<p>Грунт (песок) - карьер уточнить во время проведения изысканий;</p> <p>Стоимость 1м3 грунта (в ценах 2001г.) – согласно ТСЦ-408-0122;</p> <p>Стоимость 1м3 торфа (в ценах 2001г.)- согласно ТСЦ-407-0021;</p>
<b>9.</b>	<b>Доставка на строительную площадку материалов, конструкций, оборудования</b>
	– от базы УМТС ОАО «СН-МНГ», пос.Высокий
<b>10.</b>	<b>Место вывоза строительного мусора и непригодных материалов полученных от разборки конструкций.</b>
	– полигон ТБО г.Мегион
<b>11.</b>	<b>Особые условия выполнения сметной документации</b>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Предусмотреть выделение объемов работ в соответствии с согласованными Заказчиком этапами строительства.</li> <li>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)</li> <li>Разработать локальные сметные расчеты на пусконаладочные работы КИП и А, сетей электрических.</li> <li>Разработать локальные сметные расчеты на устройство площадки и строительство</li> </ul>



автомобильной дороги отдельно.

- По каждому разделу ЛСР 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, учитывающих 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.

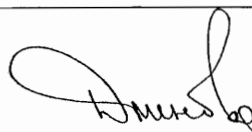
При составлении сметной документации, необходимо руководствоваться следующими требованиями:

- 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 исключать основной ресурс маты или плиты теплоизоляционные и включать отдельной строкой в соответствии с коэффициентом уплотнения к объему теплоизоляции по проекту.

	<ul style="list-style-type: none"> <li>– При покрытии тепловой изоляции не применять расценки с листовым алюминием, так как используется листовая оцинкованная сталь.</li> <li>– Не включать в сметы визуальный контроль стыков, так как эти затраты учтены накладными расходами.</li> <li>– Из расценки на установку манжет по ТЕР25-07-22 необходимо исключить стоимость праймера эпоксидного и манжет, а стоимость манжет учитывать отдельной строкой методом пересчета от текущей стоимости к базисной путем применения регионального индекса на материалы.</li> <li>– 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.</li> </ul>
<b>12.</b>	<b>Затраты связанные с уплатой налога на добавленную стоимость</b>
	ФЗ №117 от 07.07.03 г. в размере - 18%

Составил:

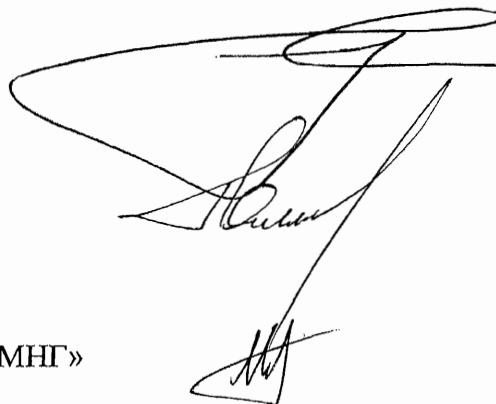
Главный специалист ОЦиПТД по КСиРО/



Е.А. Баландина

## СОГЛАСОВАНО:

Начальник УКСиРО 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.В. Игнатов

Начальник ОЦиПТДпоКСиРО



В.А. Дменова



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»**  
(ОАО «НК «Роснефть»)

Почтовый адрес: Софийская наб., д. 26/1 г. Москва, 117997  
Юридический адрес: Софийская наб., д. 26/1 г. Москва, 115035  
Тел: (499) 517-88-99, факс: (499) 517-72-35  
e-mail: postman@rosneft.ru, http://www.rosneft.ru  
ОКПО 00044428, ОГРН 1027700043502, ИНН/КПП 7706107510/997150001

от 16.06.2015 № НА - 39615

Генеральным  
директорам дочерних обществ  
ОАО «НК «Роснефть»

(по списку)

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О ценообразовании объектов строительства

Уважаемые коллеги!

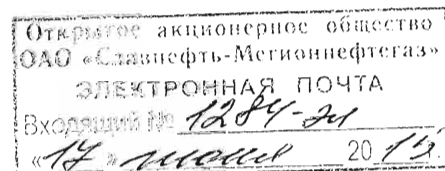
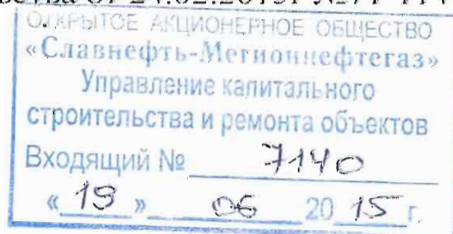
В дополнение к письму ОАО «НК «Роснефть» о ценообразовании объектов строительства от 24.02.2015г №71-11446 (пункт 1) и в целях установления единого подхода применения расценок Сборника №5 ТЭР-2001 «Свайные работы. Опускные колодцы. Закрепление грунтов» необходимо в обязательном порядке применять понижающий коэффициент  $K=0,71$  (без учета стоимости свай).

В случае выполнения работ по погружению свай в лидерные скважины при условии оставления части сваи на поверхности земли выше 10% от проектной длины сваи, при формировании сметных расчетов следует учитывать оба коэффициента (коэффициент  $K=0,71$  и коэффициенты п. 3.3. технической части Сборника №5).

Данный норматив применять при подготовке сметной документации, формировании стоимости начальной максимальной цены и формировании затрат за выполненные подрядчиком работы.

Приложение: письмо ОАО «НК «Роснефть» о ценообразовании объектов строительства от 24.02.2015г №71-11446 на 3 л. в 1экз.

С уважением,



Советник Президента –  
директор Департамента планирования,  
управления эффективностью, развития  
и инвестиций в разведке и добыче  
в ранге вице-президента

А.В. Пригода

Исполнитель: Петрова А.С.  
8(499)517-8888, доб.62194

О.В. Брызгунов





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»  
(ОАО «НК «Роснефть»)

Почтовый адрес: Софийская наб., д. 25/1 г. Москва, 117997  
Юридический адрес: Софийская наб., д. 25/1 г. Москва, 115035  
Тел: (499) 517-80-80, факс: (499) 517-72-35  
e-mail: postamt@rosneft.ru, http://www.rosneft.ru  
ОГРН 00344428, ОГРН 1027700043502, ИНН/КПП 7706107510/997150001

от 24.09.2013 № 11/11848

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О ценообразовании объектов строительства

Генеральным директорам  
ОАО «НК «Роснефть»  
(по списку)

Уважаемые коллеги!

В целях повышения достоверности формирования стоимости объектов строительства сообщаем следующее:

1. 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.

2. Затраты на компенсацию разницы в стоимости электроэнергии, получаемой от дизельных электростанций, следует определять в строгом соответствии с прилагаемым порядком.

Вместе с тем обращаю внимание на необходимость неукоснительного соблюдения порядка компенсации прочих и лимитированных затрат, доведенного письмом от 25.09.2013 № АВ-7672.

Приложение: порядок определения затрат на электроэнергию от ДЭС на 2л.

С уважением,

Заместитель директора Департамента  
строительного контроля, планирования  
и ценовой политики в строительстве

Д.М. Натко

Иск. Глуховский Евгений Александрович  
8(499)517-5888, моб.6731

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

Дополнительные затраты по оплате разницы в стоимости электроэнергии могут появляться при отсутствии на объектах постоянных источников электропитания и применении передвижных электростанций. Ниже приводится порядок расчета этих дополнительных затрат.

**1.1 При разработке проектно-сметной документации:**

**1.1.1 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.

**1.1.2 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 строительства (ПОС).

В ПОС необходимо:

- рассчитать оптимальную мощность ДЭС;
- произвести расчет количества часов работы ДЭС, необходимое при строительстве площадочных объектов, учитываемых 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, необходимая для нормальной эксплуатации объекта, подведены электросети к ней и от неё (до момента сдачи органам энергонадзора). При этом необходимо рассчитать и указать стоимость работ, выполняемых с использованием ДЭС до введения в эксплуатацию строящейся трансформаторной подстанции, чтобы в расчете стоимости в расчет дополнительных затрат можно было принимать не полную стоимость строительства, 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 при получении от постоянных источников.

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

1.2. При формировании расчета начальных (максимальных) цен (далее – НМЦ) для проведения закупок на строительство объектов:

В расчет НМЦ включать только затраты, учитывающие разницу в стоимости электроэнергии, обоснованные ПОС и учтенные в утвержденном Заказчиком Сводном сметном расчете стоимости строительства. При отсутствии данных затрат в проектно-сметной документации, в расчете затраты не учитывать.

1.3. При заключении договоров с подрядными организациями и проведении взаиморасчетов с ними:

-Договора заключаются в соответствии с условиями проведенных закупок;  
-При наличии в коммерческом предложении Подрядчика и заключенном договоре затрат, учитывающих разницу в стоимости электроэнергии, проведение взаиморасчетов с Подрядчиком в части компенсации названных затрат, производится в рамках утвержденного лимита в договоре в следующем порядке:

- по ресурсным ведомостям к локальным сметам (или же Актам КС-2) Подрядчику необходимо рассчитать кол-во часов работы механизмов, работа которых в расценках учтена от постоянных источников электроэнергии, а по факту питание осуществляется от передвижной ДЭС;
- на основании паспортных данных машин и механизмов определяется общая потребность в электроэнергии в кВт-час;
- Подрядчик производит расчет стоимости 1 часа работы ДЭС и стоимость вырабатываемого ДЭС 1 кВт-часа электроэнергии и согласовывает данные расчеты с Заказчиком;
- определяется разница между стоимостью электроэнергии, вырабатываемой ДЭС, и стоимостью электроэнергии от постоянных источников, учтенной расценками.

К расчетам Подрядчик должен прикладывать документы, подтверждающие фактические показатели расхода электроэнергии от ДЭС. Оплате подлежат только та часть фактических затрат Подрядчика, которая не превышает расчетный уровень дополнительных затрат.

При отсутствии расчетов Подрядчика дополнительные затраты на разницу в стоимости электроэнергии не компенсировать.



СОГЛАСОВАНО

Директор по капитальному строительству  
ОАО «Сибнефтегаз»  
Николаев Д.А.

СОГЛАСОВАНО

Заместитель генерального директора по управлению системой снабжения  
ОАО «Сибнефтегаз»  
Израйлев С.А.

июнь 2014г

## Перечень МТР 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	606ИМП	Механизированные устройства ТОТрубопровод	Подрядчик		
		3	705ИМП	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 до Ду57	Заказчик от Ду57	
		7	1380ТЧ	Тройники	Подрядчик до Ду57	Заказчик от Ду57	
		8	1460ТЧ	Трубы электросварные		Заказчик	
		9	1470ТЧ	Трубы больш. диаметра		Заказчик	
		10	1480ТЧ	Трубы бесшовные		Заказчик	
		11	602ИМП	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	761ИМП	Мультифазные насосы		Заказчик	
3	Нефтехимическое оборудование	16	1160ТЧ	Резерв. и резер. оборуд.		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	316ОТЧ	Масла отечественные	Подрядчик		
		39	317ОТЧ	Смазки	Подрядчик		
		40	318ОТЧ	Нефтебитумы дорожные	Подрядчик		
		41	458ОТЧ	Нефтебитумы строительные	Подрядчик		
		42	459ОТЧ	Сжиженные газы (газовые смеси)	Подрядчик		
		43	484ОТЧ	Мазут	Подрядчик		
		44	663ИМП	МаслаИмп	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	118ОТЧ	Котел.и энерг.обор.		Заказчик	
		52	122ОТЧ	З/ч кот.-энерг.обор.		Заказчик	
		53	223ОТЧ	Электронагрев. элем.	Подрядчик		
		54	224ОТЧ	Калориферы	Подрядчик		
		55	225ОТЧ	Эл.печи промышленные	Подрядчик		
		56	226ОТЧ	Обогреват. промышлен.	Подрядчик		
		57	227ОТЧ	Обогреватели бытовые	Подрядчик		
		58	228ОТЧ	ПРА для эл.ламп	Подрядчик		
		59	229ОТЧ	Лампы накаливания	Подрядчик		
		60	230ОТЧ	Лампы местн.освещен.	Подрядчик		
		61	231ОТЧ	Лампы кварц. галоген	Подрядчик		
		62	232ОТЧ	Лампы ртутно-дуговые	Подрядчик		
		63	233ОТЧ	Лампы люминисцентные	Подрядчик		
		64	234ОТЧ	Лампы прочие	Подрядчик		
		65	235ОТЧ	Светильник взрывозащ.		Заказчик	
		66	236ОТЧ	Светильник. промышлен.		Заказчик	
		67	237ОТЧ	Светильн. общ. назнач.	Подрядчик		
		68	238ОТЧ	Светильники уличные	Подрядчик		
		69	239ОТЧ	Светильники бытовые	Подрядчик		
		70	240ОТЧ	Прожекторы		Заказчик	
		71	241ОТЧ	Коробки эл.установоч.		Заказчик	
		72	242ОТЧ	Выключатели, патроны	Подрядчик		
		73	243ОТЧ	Эл.разъемы, роз.вил.	Подрядчик		
		74	244ОТЧ	Наконечники кабельн.	Подрядчик		
		75	245ОТЧ	Муфты кабельные	Подрядчик		
		76	249ОТЧ	Подвесная арматура (Зажимы, серьги, скобы)	Подрядчик (заземлители, грозоразрядники)	Заказчик	
		77	264ОТЧ	Ящики силовые		Заказчик	
		78	272ОТЧ	Трансформ.разделит.	Подрядчик (ТСЗИ-2,5, ТФЗМ, ТОЛ, ТЛК, ТТИ, тока Т-0,66, 50/5-600/5, лабораторные)	Заказчик	
		79	273ОТЧ	Трансформаторы тока			
		80	274ОТЧ	Трансформ.напряжения			
		81	275ОТЧ	Трансформ.лаборатор.			
		82	276ОТЧ	Электроув.общепром.		Заказчик	
		83	277ОТЧ	Электроув.взрывозащ.		Заказчик	
		84	278ОТЧ	Электроув.синхронные		Заказчик	
		85	281ОТЧ	Включатели высоковольт.		Заказчик	
		86	282ОТЧ	Разъединители		Заказчик	
		87	283ОТЧ	Разрядники		Заказчик	



№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
5	Электротехническое оборудование	88	284ОТЧ	Выкл.автоматические	Подрядчик (АП-50, АД-12, АД-14, АЕ, ВА (от 0.11А до50А)	Заказчик	
		89	285ОТЧ	Пускатели магнитные	Подрядчик (ПВ2х16, 2х10, 3х10, 3х16, 325, 3х40, Г11ВМ2-10)	Заказчик	
		90	286ОТЧ	Контакты		Заказчик	
		91	287ОТЧ	Посты кнопочные		Заказчик	
		92	288ОТЧ	Переключатели	Подрядчик		
		93	289ОТЧ	Рубильники		Заказчик	
		94	290ОТЧ	Предохран.низковольт	Подрядчик		
		95	291ОТЧ	Предохран.высоковольт.	Подрядчик		
		96	292ОТЧ	Реле, фотореле	Подрядчик (Реле РЗУ-П, РВ ВЛ, РЭС, РЭП, РЭВ, РТ, РСВ, фотореле ФР-7, РФС-П/220, радиодетали)	Заказчик	
		97	293ОТЧ	Выключатели пакетные	Подрядчик		
		98	294ОТЧ	Выключатели конечные	Подрядчик		
		99	295ОТЧ	Указатели напряжения	Подрядчик		
		100	296ОТЧ	Индикаторы напряжен.	Подрядчик		
		101	297ОТЧ	Штанги изолирующие	Подрядчик		
		102	298ОТЧ	Переносные заземлен.	Подрядчик		
		103	299ОТЧ	Тех.диагн.и исп.приб	Подрядчик (Астро-УЗО, указатели положения)		
		104	300ОТЧ	Шкафы распределители		Заказчик	
		105	301ОТЧ	Щиты осветительные		Заказчик	
		106	304ОТЧ	Станции управления		Заказчик	
		107	305ОТЧ	Вольтметры	Подрядчик		
		108	306ОТЧ	Амперметры	Подрядчик		
		109	307ОТЧ	Омметры	Подрядчик		
		110	308ОТЧ	Комбинирован.приборы	Подрядчик		
		111	309ОТЧ	Счетчики эл. энергии	Подрядчик		
		112	310ОТЧ	Электронизм.приб.проч	Подрядчик	Заказчик	
		113	374ОТЧ	Низковольтн.Оборудов	Подрядчик		
		114	385ОТЧ	Комплектующие к ЛЭП	Подрядчик		
		115	386ОТЧ	Материалы б/у	Подрядчик	Заказчик (кроме Лу 1020 - 1420)	
		116	390ОТЧ	Лампы коммут.,сигн.	Подрядчик		
		117	393ОТЧ	Шкафы распр.автомат.		Заказчик	
		118	530ОТЧ	3/4 Газ.порш.эл.стан		Заказчик	
		119	533ОТЧ	3/4 компр. ДЭН-160ШМ		Заказчик	
		120	612ИМП	3/ч к эл.оборудован		Заказчик	
		121	628ИМП	Электрооборудование		Заказчик	
		122	674ИМП	Осветител.устройства		Заказчик	
		123	675ИМП	Наз.эл.-проц.система		Заказчик	
		124	750ИМП	ГТЭ "SOLAR"		Заказчик	
		125	270ОТЧ	Трансформ.подстанции		Заказчик	
		126	271ОТЧ	Трансформат. силовые		Заказчик	
		127	303ОТЧ	Дизел.электростанции		Заказчик	
		128	391ОТЧ	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-комплектное 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. апар. (Средства радио связи, средства проводной связи)	Подрядчик (Кроссы оптические, радиокабель, разъемы, трансляционные узлы, громкоговорители, усилители, пульта 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 (Оправы, 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 дл 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	Арматура запорная, в т.ч.	154	1290ТЧ	Задвижки трубопров.	Подрядчик (от Ду15 до Ду40)	Заказчик от Ду50	
		155	605ИМП	ПромТрубопровАрматур	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, Клеяные вещества и герметики, Спец. опитровочные материалы, Знаки, техники безопасности, Дорожные знаки, этикетки, бирки, Припой, баббит и пр., Канаты и пневмокабели	Подрядчик		
		172	131ОТЧ	Плакаты и знаки ТБ	Подрядчик		
		173	132ОТЧ	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, люки чугунные канализационные; санфаянс и комплектующие)	Подрядчик		
		187	355ОТЧ	Скобяные изделия	Подрядчик		
		188	356ОТЧ	Щетино-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.дезенфицир.	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 оборулованием)	
		202	700ИМП	Бытовая техника имп.	Подрядчик	Заказчик ( в комплекте с оборулованием)	
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.пр.	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.заш.	Подрядчик		
		225	648ИМП	Спецодежда	Подрядчик		
12	Металлопрокат	226	168ОТЧ	Прокат бронзовый	Подрядчик		
		227	169ОТЧ	Прокат алюминиевый	Подрядчик		
		228	170ОТЧ	Прокат медный	Подрядчик (нетранзитные нормы)	Заказчик	
		229	171ОТЧ	Прокат латунный	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.рефлен.	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, воздухопроводы, узлы прохода, решетки вентиляционные, дефлекторы, кондиционеры бытовые, сплит-системы.)	Заказчик	
		257	2480ТЧ	Металлорукав	Подрядчик		
		258	3230ТЧ	ЛакокрасМтрлСтроител	Подрядчик		
		259	3370ТЧ	Тампонажн.материалы	Подрядчик		
		260	3400ТЧ	ЖБИ (Блоки фундаментные, балки фундаментные, плиты лустотные, стеновые панели, перегородки, пригрузы, плиты резервуарные, плиты тротуарные, бордюры, колодцы, лотки, плиты лотков, кольца, перемычки, колонны)	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,поршши поролоновые, панели МДФ, пена монтажная, герметики, подвесные потолки, пленка полиэтиленовая, пенопласт, трубы асбоцементные, ровинг жгут, клей для обоев, сухие смеси, Гравий, щебень, ПГС, цемент, бетон, раствор, керамзит )	Подрядчик		
		262	3960ТЧ	Сып.мат.(пес.кварц.)	Подрядчик		
		263	4050ТЧ	Алюминисвая пудра	Подрядчик		
		264	4560ТЧ	Композитные матер-лы	Подрядчик		
		265	4570ТЧ	ЛакокрасМтрлАвтомоб	Подрядчик		
		266	4890ТЧ	Металлосайдинг,компл	Подрядчик		
		267	630ИМП	З/ч д/холод оборудов	Подрядчик		
		268	631ИМП	З/ч анализ.МашиныОбор	Подрядчик		
		269	632ИМП	З/чКотАгрУстПоВподг	Подрядчик		
		270	698ИМП	Лакокрасочн.матер.	Подрядчик		
		271	714ИМП	ТоргПромышОборудИМП	Подрядчик		
		272	731ИМП	СтроительнМатериалы	Подрядчик		
		273		Изоляционные изделия	Подрядчик		

№ п/п	Наименование группы	№ п/п	№ подгруппы	Наименование подгруппы	Поставка Подрядчик	Поставка Заказчик	Комментарии
		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	Присп. 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	Плоски	Подрядчик		
		304	2030ТЧ	Метчики	Подрядчик		
		305	2040ТЧ	Развёртки	Подрядчик		
		306	2050ТЧ	Гребенки металлореж.	Подрядчик		
		307	2090ТЧ	Станоч. принадлежност	Подрядчик		
		308	2100ТЧ	Подшипники	Подрядчик		
		309	2500ТЧ	Электропаяльники	Подрядчик		
		310	2510ТЧ	Свароч. оборуд. и компл.	Подрядчик		
		311	2520ТЧ	Газопл. оборуд. и компл.	Подрядчик		
		312	2530ТЧ	Приборы теплоконтрол		Заказчик	
		313	752НМП	Сборные жилые 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	2690ТЧ	Бытовое эл/оборудов		Заказчик	
		316	4100ТЧ	Програм.обеспеч.(ПО)		Заказчик	
		317	4720ТЧ	Телевидение		Заказчик	
		318	660ИМП	Програм. обеспеч. ПО		Заказчик	
		319	4070ТЧ	Компьют., вычисл. тех.		Заказчик	
		320	4080ТЧ	Сетев. и коммун. обор.		Заказчик	
		321	4090ТЧ	Ксерокопиров. техника		Заказчик	
		322	657ИМП	Компьют.Вычисл.Тех-ка		Заказчик	
		323	658ИМП	Сетев. и Коммуник.Обор		Заказчик	
		324	659ИМП	Ксерокопиров. техника		Заказчик	
		325	767ИМП	Доп.Оборуд.К.Вычисл.Техн.		Заказчик	
16	Лабораторная техника	326	3110ТЧ	Лабораторное оборуд		Заказчик	
		327	5260ТЧ	Мебель промыш. эл.лаб.		Заказчик	
		328	641ИМП	З/ч к Лаб.Обор.Ноуско		Заказчик	
		329	719ИМП	Лаборатор.Оборуд.ИМП		Заказчик	
		330	1001	Лабораторное оборудование		Заказчик	
		331	3110ТЧ	Лабораторное оборуд		Заказчик	
		332	719ИМП	Лаборатор.Оборуд.ИМП		Заказчик	
17	Общепромышленное оборудование и комплектующие	334	2650ТЧ	Холод.обор.промышлен.		Заказчик	
		335	2660ТЧ	Торговопромыш. оборуд		Заказчик	
18	Электроизоляционные материалы	336	4040ТЧ	Изоляционные материалы	Подрядчик (Изолирующие ткани, Изолента, Оргстекло, Текстолит)	Заказчик	
19	Материалы из резины, асбеста и пр.	337	3240ТЧ	Рукава гибк.полимер.	Подрядчик		
		338	3250ТЧ	Рукава буровые	Подрядчик		
		339	3260ТЧ	Рукава для газосвар.	Подрядчик		
		340	3270ТЧ	Рукава резинотехнич.	Подрядчик		
		341	3280ТЧ	Ремни клиновые	Подрядчик		
		342	3290ТЧ	Ремни вент. для автр.	Подрядчик		
		343	3300ТЧ	Неформовые РТИ	Подрядчик		
		344	3310ТЧ	Парониты	Подрядчик		
		345	3320ТЧ	Набивки сальниковые	Подрядчик		
		346	3330ТЧ	Асбоизделия	Подрядчик		
		347	3340ТЧ	Электроиз. полим. мат.	Подрядчик		
		348	4490ТЧ	Фторопластов.Изделия	Подрядчик		
		349	4810ТЧ	Стандарт РТИ	Подрядчик		
		350	708ИМП	Набивки сальниковые	Подрядчик		
		351		Резинотехнические изделия	Подрядчик		
		352		Асбестотехнические изделия	Подрядчик		
		353		Фторопластовые изделия	Подрядчик		
		354		Графитовые изделия	Подрядчик		
		355		Пластмассовые изделия	Подрядчик		
		356		Пробки	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/Кондиц	Подрядчик		
		378	695ИМП	ПротивопожарнОборуд	Подрядчик		
		379		ПротивопожарнОборуд (стволы, рукава пожарные, головки, головки-заглушки, гидранты, шкафы пожарные, краны, муфты сливные, предохранители огневые, клапана пожарные, насадки, патрубки, ГПС, Пенообразователь)	Подрядчик		
22	Тара и тарные материалы	380		Бочки	Подрядчик		
		381		Баллоны	Подрядчик		
		382		Барабаны кар. наливные	Подрядчик		
		383		Канистры	Подрядчик		
		384		Пленка	Подрядчик		
		385		Материалы упаковочные	Подрядчик		

Начальник УКС и РО

Е.В.Лешенко

Начальник ДК ОКС

С.И.Коваленко

Исп.Луценко В.Ю.  
тел.41-969

Исп.Черентасв А.Н.  
тел.41-862

Открытое акционерное общество

"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**ДЕПАРТАМЕНТ**

**ПО КОМПЛЕКТАЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО  
СТРОИТЕЛЬСТВА**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684

тел. (34643) 4-18-56, 4-19-69, 4-18-09 факс (34643) 4-18-93, 4-18-53

*Сергеев А.А.  
директор спец. отдела  
по комплектованию  
для использования  
подготовке заявок на ПИР.*  
*26.12.24*  
*декабрь*

На № \_\_\_\_\_ 2014г.

№ СК-1032  
от \_\_\_\_\_ 2014г.

**Начальнику отдела  
организации ПИР  
С.Н. Бабкину**

*Касательно оформления опросных листов*

**Уважаемый Сергей Николаевич!**

Направляю в Ваш адрес письмо ОАО НГК «СЛАВНЕФТЬ» с требованиями по оформлению опросных листов.

Прошу довести данную информацию для исполнения.

Приложение: Письмо исх.№18-05/172 от 23.10.2014г. — 1 лист  
Образец визового листа — 1 лист

С уважением,

**Начальник Департамента**



**С.И. Коваленко**

исп.Холостов И.В.,

41826





Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "СЛАВНЕФТЬ"  
Россия, 125047, Москва, 4-й Лесной пер., 4. Тел.: (495) 787 8206. Факс: (495) 777 7317

"23" октября 2014 г.

№ 18-05/172

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Заместителям  
генеральных директоров по УСС  
Дочерних Обществ  
ОАО «НГК «Славнефть»**

*Касательно оформления*

*Планов закупки МТР/Запросов на корректировку Планов закупки МТР*

**Уважаемые коллеги!**

С целью сокращения количества корректировок и повышения оперативности согласования Планов закупки МТР/ Запросов на корректировку Планов закупки МТР прошу Вас дать указание ответственным лицам Подразделений Общества, отвечающих за консолидацию Планов закупки МТР/Запросов на корректировку Планов закупки МТР и пакетов технической документации, строго соблюдать требования «Процедуры управления потребностью в МТР»:

1. В соответствии с разделом 6 Дочерние общества предоставляют в Отдел управления потребностью и запасами МТР Компании План закупки МТР/ Запрос на корректировку Плана закупки МТР, оформленные надлежащим образом в строгом соответствии с шаблонами, являющимися неотъемлемой частью «Регламента формирования, утверждения и корректировки Планов закупки МТР» (Приложения №5.1, №5.2 и № 6), с обязательным заполнением ВСЕХ столбцов (в т.ч. нормативных сроков поставки, ГОСТ/ТУ/ТТ, № ТЗ, ОЛ, кодов ОКЕИ, ОКВЭД, ОКДП, ОКП, ОКАТО и т.д.).
2. Потребность в технически сложном оборудовании с длительным сроком изготовления и поставки необходимо предоставить на утверждение в Компанию строго в соответствии с нормативными сроками поставки в целях проведения отборочных и закупочных процедур на более эффективном уровне в виде Запроса на корректировку Плана закупки МТР.
3. План закупки МТР/ Запрос на корректировку Плана закупки МТР должен содержать исчерпывающую техническую информацию о предмете закупки: полное наименование, технические характеристики, марку, модель, ГОСТ/ТУ/ТТ, вариантность упаковки, комплектацию, сортность, а также другие сведения, характеризующие востребованные МТР. При необходимости должны быть указаны

дополнительные атрибуты, необходимые для идентификации потребности и осуществления закупок.

4. Техническая документация должна быть согласована руководителями соответствующих профильных подразделений Общества (главный инженер, главный механик, главный метролог, главный технолог, главный энергетик и др.), и направлена в Компанию одновременно с Планом закупки МТР.

Техническим заданиям, как и Опросным листам, присваиваются порядковые номера. При формировании электронных архивов для отправки в Компанию каждый файл отдельно (ОЛ/ТЗ) именуется в виде присвоенного ему номера (ОЛ №1, ОЛ №2, ТЗ №1, ТЗ №2 и т.д.) Архив формируется строго из одиночных файлов, т.е. каждый ОЛ или ТЗ – отдельный файл. Указание данных номеров в столбце плана «Техническая документация» (Столбец №7) является обязательным. Потребность, имеющая в Плане закупки МТР/ Запросе на корректировку Плана закупки МТР ссылку на ТЗ или ОЛ, но не подкрепленная данными файлами в архиве технического пакета, к рассмотрению в Компании не принимается.

5. Потребность, имеющая срок поставки менее нормативного, и не обоснованная как неотложная, согласно критериям пункта 8.5.2 «Процедуры закупочной деятельности», рассматривается Ответственным подразделением Компании на возможность ее удовлетворения. В случае отсутствия возможности закупки МТР в срок, требуемый Инициатором закупки, Ответственное подразделение Компании указывает нормативный срок поставки, который должен быть рассмотрен и согласован Инициатором закупки в трехдневный срок. В противном случае потребность к закупке не принимается.

Начальник Департамента  
эффективности и методологии УСС



С.В. Солафильева



УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
ОАО «Славнефть-Мегионефтегаз»

\_\_\_\_\_ А.М. Пятаев  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2014 г.

**Визовый лист согласования опросного листа**  
на .....  
по проекту ш..... «.....»

Должность	Подпись	Фамилия И.О.	Дата	Замечания

\* Замечания оформлять приложением к визовому листу.

Приложение: Опросный лист ..... на .... листах.

Отв.исп.

*Примечание: В зависимости от вида оборудования в перечень согласующих лиц включать главных специалистов по направлению деятельности.*

Расчет стоимости строительства объекта (базисно-индексный метод)

№	Виды работ и затрат	Единица измерения количество (м, кв. м, шт и т.п.)	Количество	Базисный уровень цен 2011г							Текущий уровень цен																	
				в том числе							в том числе									в том числе								
				Стоимость сметы всего, тыс. руб.	Стоимость материалов всего, тыс. руб.	Оплата труда рабочих, тыс. руб.	Стоимость ЗИМС, тыс. руб.	в том числе оплата труда механизаторов, тыс. руб.	Наложение накладных, тыс. руб.	Сметная прибыль, тыс. руб.	Стоимость МТР всего, тыс. руб.	Стоимость оборудования, тыс. руб.	Стоимость материалов, тыс. руб.	Стоимость эксплуатации машин и механизмов, тыс. руб.	Стоимость работы механизмов, тыс. руб.	Стоимость работы механизаторов, чел.-час	Наложение накладных и механизмов, тыс. руб.	Стоимость работы механизаторов, чел.-час	Стоимость ВСЕГО по смете материалов и оборудования поставки Заказчика	Стоимость ВСЕГО по смете затрат на строительство с учетом прочих затрат и НДС	Полная стоимость с учетом материалов и оборудования поставки Заказчика	Полная стоимость с учетом материалов и оборудования поставки Заказчика с учетом прочих затрат и НДС						
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	
1	Подобным перечнем работ выполняемых при строительстве "объекта"																											
2																												
3																												
	ИТОГО по всем работам																											
	Включением оплаты и вознаграждения																											
	ИТОГО с НДС																											
	Зачисление затрат на освоение																											
	Нормативные затраты																											
	ИТОГО																											
	Прочие работы и затраты																											
	- Материалы																											
	- Затраты, связанные с осуществлением работ в соответствии с методикой																											
	- Затраты по перемещению оборудования на строительную площадку																											
	- Прочие		1%																									
	Итого прочие работы и затраты																											
	ИТОГО с учетом оплаты работ и затрат																											
	ПНР																											
	ИТОГО с учетом всех затрат																											
	- НДС		18%																									
	ИТОГО с учетом НДС																											

Стоимость работ без учета материалов и оборудования поставки Заказчика без НДС (тыс. руб.)		
НДС		
Стоимость работ без учета материалов и оборудования поставки Заказчика с НДС (тыс. руб.)		

Примечание: в строке "Стоимость работ без учета материалов и оборудования поставки Заказчика" указывается максимально возможная стоимость ЛОТ за весь период строительства, с учетом индексации, всех прочих и непредвиденных затрат

Ценовые нормативы, используемые в расчете на момент проведения тендера (базисно-индексный метод)		
Указать в каких календарных периодах выполнялся расчет (например "Расчет выполнен в первом 4 квартала 2014 года")		
1 Заработная плата рабочего 4-го разряда	руб./час	
2 Индекс оплаты труда		
3 Индекс эксплуатации машин и механизмов		
4 Индекс МТР		
5 Уровень накладных расходов	%	
6 Уровень сметной прибыли	%	
7 Учетный процент индексации СМР (годовой)	%	

Расчет должен быть выполнен на основании утвержденной ПҚД



Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "СЛАВНЕФТЬ"  
Россия, 125047, Москва, 4-й Лесной пер., 4. Тел.: (495) 787 8206. Факс: (495) 777 7317

" 6 " 03 2015 г.

№ МО-392

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
ООО «СН-Красноярскнефтегаз»  
В.В. Дронову

Исполнительному директору  
ОАО «СН-МНГ»  
А.Г. Кану

*О включении дополнительных требований  
в Задание на проектирование*

Уважаемые господа!

В целях обеспечения единого подхода при отнесении основных средств предприятия при вводе их в эксплуатацию к той или иной амортизационной группе, а также исключения соответствующих налоговых рисков Вам необходимо обеспечить включение следующих требований в Задания на проектирование объектов капитального строительства Обществ:

1) указывать в проектной документации срок полезного использования объектов ОС,

2) указывать в проектной документации амортизационную группу в отношении каждого объекта ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. N 1),

3) присваивать объекту ОС код ОКОФ в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94 (утв. постановлением Госстандарта РФ от 26 декабря 1994 г. N 359).

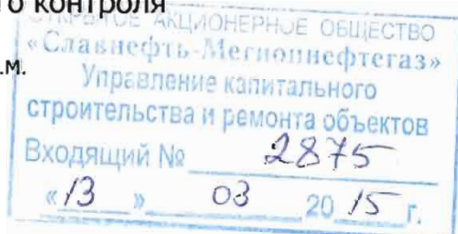
С уважением,

Вице-президент  
по добыче нефти и геологии

Руководитель блока учета  
и налогового контроля

Исп: Моклоков О.М.  
(495) 7777-256

47329



М.Л. Осипов

А.В. Буреев

