

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ на разработку Технической документации

### 1. Название работы

«Разработка локальных нормативных документов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по учёту добытой нефти с целью нормативно - правового и технического обеспечения системы учета добытого полезного ископаемого в соответствие с принятыми изменениями Налогового Кодекса, Федеральными Законами, национальными стандартами и иными нормативными документами».

#### 1.1. Цель работы и основное практическое назначение планируемых результатов:

Основными целями разработки ЛНД являются:

- приведение нормативных документов ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» в соответствие с действующим законодательством в части измерений и учета извлекаемого минерального сырья – сырой нефти и добытого полезного ископаемого – нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной;
- установление единых требований и процедур учета нефти от скважин лицензионных участков до границ балансовой принадлежности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и ответственности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по НДС;
- обоснование методов определения количества добытого полезного ископаемого, методик измерений, метрологических требований к средствам измерения, методов определения количественных и качественных параметров нефти;
- обоснование достоверности предоставления данных для составления территориального и федерального балансов запасов углеводородного сырья, заполнения налоговой декларации по НДС;
- обоснование методов и процедуры определения фактических потерь нефти, сведения баланса нефти по предприятию от извлечения из недр до реализации, в том числе обоснование применения методик расчёта и оценки точности определения количественных показателей, на различных этапах добычи, подготовки и реализации нефти;
- определение основных положений по взаимоотношениям с поставщиками и потребителями при определении поставляемого и принимаемого количества нефти, в том числе передаваемого по трубопроводам;
- определение информационной структуры ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по получению результатов измерений, формированию учетных данных о добыче нефти и их регистрации;
- определение зон ответственности структурных подразделений ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» за достоверность и своевременность данных по замерам (измерениям), определению параметров нефти и ведению учетных операций по определению количества добытой нефти.

**1.2. Исполнитель:** Закрытое акционерное общество Консалтинго-инжиниринговое предприятие «Метрологический центр энергоресурсов» (ЗАО КИП «МЦЭ»), г. Москва.

## **2. Научные, технические, социальные, экономические и другие требования к результатам работы**

2.1. В ходе выполнения работы должны быть разработаны требования и положения по технической, организационной, методической, метрологической и информационной основам учета добытой нефти.

2.2. В результате работы должны быть определены объекты учёта, их оснащённость средствами измерений, на которых непосредственно определяется и формируется первичная учётная информация по количественным и качественным показателям нефти в целях налогообложения.

2.3. Разрабатываемые ЛНД должны:

- обеспечивать единство технологических, организационных, методических, метрологических и информационных основ организации учета углеводородного сырья;
- содержать методику определения необходимого и достаточного количества узлов учета, их оснащённость средствами измерений, результаты измерений на которых будут являться основой формирования первичной учётной информацией по количественным и качественным показателям углеводородного сырья в целях формирования налоговой, статистической и геологической отчетности;
- содержать методические рекомендации (методики измерений, методики определения учётных показателей о количестве добытой нефти), определяющие порядок определения учётных показателей в системе сбора, подготовки углеводородного сырья, а также на участке сбора, транспортировки и реализации нефти потребителям;
- содержать формы первичной учётной документации и систему движения информации (информационные потоки) от первичных результатов измерений до отчетной документации;
- содержать процедуру внесения учётных показателей в установленные законодательством формы и учётные документы для представления в исполнительные органы власти.

2.4. В результате работы должен быть разработан алгоритм (порядок) внесения учётных показателей в установленные законодательством формы и учётные документы для представления в исполнительные органы власти.

2.5. В результате работы должны быть разработаны:

- **Стандарт организации «Положение о системе учёта нефти ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»**, в котором необходимо определить требования по техническому, организационному, методическому и метрологическому обеспечению учёта нефти;
- **Инструкция ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по учёту нефти** – единый или ряд обособленных ЛНД, устанавливающий порядок учёта (формирования и регистрации учётных показателей о добыче нефти) по каждому лицензионному участку недр и предприятию в целом;
- **МИ ГНМЦ** (Рекомендации по метрологии государственного научного метрологического центра) **«Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения основных показателей добычи нефти на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»** – документ метрологического обеспечения, устанавливающий единый порядок определения (расчёта по результатам измерений)

показателей добычи нефти на ряде лицензионных участках, подготовка которой до качества, соответствующего требованиям ГОСТ Р 51858-2002, ведётся на едином пункте (установке) подготовки;

– **МИ ГНМЦ** (Рекомендации по метрологии государственного научного метрологического центра) *«Государственная система обеспечения единства измерений. Методика определения ежесуточного допустимого небаланса между результатами измерений на скважинах лицензионного участка и пунктом подготовки нефти, пунктом подготовки нефти и пунктом приёма-сдачи нефти в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»* – документ метрологического обеспечения, устанавливающий единый порядок формирования (расчёта) норматива (нормы) допустимого небаланса в результатах измерений;

– **Инструкция ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по определению (расчёту) ежесуточного допустимого небаланса между результатами измерений на скважинах лицензионных участков и пунктом подготовки нефти, пунктом подготовки нефти и пунктом приёма-сдачи нефти** – документ, устанавливающий порядок определения нормы допустимого небаланса между результатами измерений в соответствии с фактическими схемами подготовки нефти;

– **Методики (методы) измерений (предварительный перечень):**

▪ Масса нефти. Методика измерений, основанная на косвенном методе динамических измерений, в резервуарах стальных вертикальных номинальной вместимостью от 100 до 20000 м<sup>3</sup> в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» – методика, обеспечивающая нормы точности измерений массы нетто нефти, обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, установленные требованиями ГОСТ Р 8.595-2004, при определении натуральных остатков нефти, при проведении контрольных измерений;

▪ Масса сырой нефти. Методика измерений, основанная на косвенном методе динамических измерений, в резервуарах стальных вертикальных номинальной вместимостью от 100 до 20000 м<sup>3</sup> в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» – методика, устанавливающая нормы точности измерений массы нетто сырой нефти (необработанной) при определении натуральных остатков нефти, при проведении контрольных измерений;

▪ Масса нефти. Методика измерений, основанная на косвенном методе динамических измерений, на пунктах налива нефти ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» – методика, устанавливающая нормы точности измерений массы нетто нефти, обезвоженной, обессоленной и стабилизированной при отпуске нефти на пункте налива нефти при использовании конкретных СИ объёма или массы нефти на ПНН;

▪ Масса нефти. Методика измерений, основанная на косвенном методе статических измерений, на пунктах налива нефти ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» – методика, обеспечивающая нормы точности измерений массы нетто нефти, обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, установленные требованиями ГОСТ Р 8.595-2004, при использовании мер полной вместимости – автомобильных цистерн.

▪ «Регламент по отпуску нефти на производственно-технические нужды и топливо сторонним организациям и структурным подразделениям ОАО «СН-МНГ»;

▪ «Регламент по учету возвратной нефти в ОАО «СН-МНГ»;

▪ Регламент учета нефти добывается из залежей, запасы которых учтены в государственном балансе полезных ископаемых (ГБЗ), утвержденном по состоянию на 01.01.2012 года, и степень выработанности которых в соответствии с данными ГБЗ на

01.01.2012г. составляет менее 3 % либо запасы нефти по которым поставлены на ГБЗ после 01.01.2012г.

2.6. Разрабатываемые ЛНД должны базироваться на теоретических и экспериментальных методах исследований, а также накопленном опыте работы и статистических данных об учете нефти в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

2.7. Проекты разработанных ЛНД должны пройти экспертизу в экспертных организациях (институтах) Минфина (ФНС) и Ростехрегулирования РФ.

### **3. Основные источники, взаимосвязь с другими работами (документами)**

Отчётные материалы по работе должны учитывать требования Налогового и Таможенного Кодексов РФ, Законов Российской Федерации: «О недрах», «Об обеспечении единства измерений», «О техническом регулировании», Национальных стандартов и других нормативных документов, действующих в Российской Федерации, включая Правила учёта нефти, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 451.

### **4. Использование практических результатов (место внедрения, ожидаемый экономический эффект от использования)**

4.1. Полученные в ходе работы результаты должны обеспечить эффективный (с точки зрения минимизации небалансов при формировании учётных показателей о добыче нефти и предупреждения конфликтных ситуаций с надзорными органами исполнительной власти) учет добытой нефти в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», соответствующий требованиям законодательных и отраслевых нормативных документов.

4.2. Разработанные ЛНД ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» должны обеспечивать:

- организацию учёта добытой нефти в по каждому лицензионному участку ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и в целом по организации;
- применение установленных льгот по налогу (НДПИ);
- оперативное управление производственно-хозяйственной деятельностью ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по основной деятельности – добычи углеводородного сырья (УВС);
- организацию взаимоотношений со сторонними организациями, в том числе государственными контролирующими органами;
- планирование модернизации и корректировки проектной документации на разработку месторождений;
- планирование модернизации и совершенствования систем измерений количества и качества добываемого УВС в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

4.3. Полученные в ходе выполнения работы результаты должны использоваться:

- в ходе проведения измерений на объектах учёта в системе сбора и подготовки нефти, а также транспорта и реализации;
- при заполнении и ведении первичной учётной документации на объектах учёта материально ответственными и должностными лицами;
- при заполнении установленных форм учёта для представления в исполнительные и контрольные органы власти;
- при разработке планов и программ дооснащения и модернизации объектов и

средств учёта;

- при проведении внутрихозяйственных и коммерческих учётных операций;
- при проведении инвентаризации;
- при определении методов определения количества добытого полезного ископаемого в целях НДПИ и внесения их в учётную политику;
- при расчёте количества полезного ископаемого, извлечённой из недр, по завершении полного технологического цикла подготовки, реализованной в системе сбора и подготовки и др.;
- при определении фактических потерь в системе сбора и подготовки за отчётный период;
- при расчёте норм небаланса в системе транспорта и реализации;
- при нормировании технологических потерь в системе транспорта и реализации;
- при составлении распорядительных (приказов, распоряжений) документов и инструкций (в том числе должностных) по учёту добытых полезных ископаемых.

## **5. Предполагаемый срок внедрения**

*IV квартал 2014 года.*

## **6. Порядок разработки ЛНД ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».**

6.1. Проведение обследования системы учета углеводородного сырья ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»:

- на предмет выявления технических и организационно - правовых особенностей организации нефти;
- для проведения анализа нормативно - правового обоснования существующей системы учета нефти предприятия;
- для уточнения перечня ЛНД, которые требуется дополнительно разработать для эксплуатации системы учета добытой нефти в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

6.2. Формирование итогового перечня разрабатываемых ЛНД по учёту нефти в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

6.3. Разработка МИ и методик (методов) измерений согласно уточнённому перечню разрабатываемых ЛНД.

6.4. Разработка ЛНД;

- Стандарт организации «Положение о системе учета добытой нефти в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;
- Инструкция ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» «Учёт нефти»;
- Инструкции ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» «Порядок определения (расчёта) ежесуточного допустимого небаланса между результатами измерений массы нетто нефти на скважинах лицензионных участков и пунктом подготовки нефти, пунктом подготовки нефти и пунктом приёма-сдачи нефти»;
- «Регламент по отпуску нефти на производственно-технические нужды и топливо сторонним организациям и структурным подразделениям ОАО «СН-МНГ»;
- «Регламент по учету возвратной нефти в ОАО «СН-МНГ»;
- Регламент учета нефти добывается из залежей, запасы которых учтены в

государственном балансе полезных ископаемых (ГБЗ), утвержденном по состоянию на 01.01.2012 года, и степень выработанности которых в соответствии с данными ГБЗ на 01.01.2012г. составляет менее 3 % либо запасы нефти по которым поставлены на ГБЗ после 01.01.2012г.

6.5. Проведение рабочего согласования проектов ЛНД по учету нефти со специалистами ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

6.6. Проведение экспертизы согласованных редакций ЛНД по учёту нефти

6.7. Оказание консалтинговых услуг при внедрении разработанных ЛНД, устанавливающих порядок учёта нефти в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

## **7. Основное содержание работы, промежуточные и конечные результаты**

7.1. Работа должна проводиться в 4 этапа:

1 этап – Комплексное обследование системы учёта нефти предприятия.

2 этап – Проведение работ по разработке проектов ЛНД.

3 этап – Рассмотрение проектов ЛНД специалистами Заказчика. Доработка проектов ЛНД по замечаниям и предложениям специалистов Заказчика. Согласование Заказчиком итоговых редакций ЛНД.

4 этап – Проведение экспертизы разработанных проектов ЛНД в экспертных организациях (институтах) Росстандарта и Минфина (ФНС) России. Оказание консалтинговых услуг по внедрению разработанных ЛНД.

7.2. Работы по комплексному обследованию предприятия (1 этап) должны включать:

- анализ технических проектов разработки месторождений и оценка соответствия технологической структуры системы сбора, подготовки, транспорта и реализации;

- анализ существующих на предприятии требований по учёту нефти и практического опыта предприятия, оценка соответствия законодательным нормам;

- анализ применяемых методов определения добытого полезного ископаемого в целях НДПИ и соответствие отражения их в учётной политике предприятия;

7.3. Работы по обследованию должны заканчиваться формированием итогового перечня разрабатываемых ЛНД, необходимых для функционирования системы учёта нефти ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

7.4. В ходе выполнения работы по 2 и 3 этапам должны быть разработаны и аттестованы:

- методики измерений в соответствии с п. 2.5 настоящего Технического задания;

- другие методики измерений, в соответствии с итоговым перечнем ЛНД, разрабатываемых в рамках заключаемого договора.

7.4.1. Разработка методик измерений массы нефти подготовленной по качеству до требований стандарта ГОСТ Р 51858-2002 в целях метрологического обеспечения учётных операций на пунктах подготовки нефти и пунктах реализации должна проводится в соответствие с требованиями ГОСТ Р 8.595-2004.

7.4.2. При проведении работ по разработке методик измерений массы нефти не соответствующей по качеству требованиям стандарта ГОСТ Р 51858-2002 необходимо

оценить возможность применения требований национального стандарта ГОСТ Р 8.615-2005 по точности для разработки методик измерений с применением существующих средств измерений.

7.4.3. В случае невозможности учесть требования национального стандарта ГОСТ Р 8.615-2005 при разработке методик измерений на скважинах, их разработку и аттестацию провести в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.563-2009.

7.5. Методики измерений массы нефти, применяемые в сфере государственного метрологического надзора, должны быть аттестованы и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений.

7.6. Методики измерений массы нефти, применяемые вне сферы государственного метрологического надзора, утверждаются административным решением (приказом) ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

7.7. В Инструкции по учёту нефти должен быть разработан порядок формирования учётных данных о добыче нефти по каждому лицензионному участку.

7.8. В Инструкции должна быть привязана к существующей схеме сбора, транспортировки и учета нефти ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» с учетом применяемых средств измерений.

7.9. В ходе работ по 4 этапу должна быть проведена экспертиза проектов разработанных ЛНД.

## **8. Порядок приёмки работ**

8.1. Приемка выполненной работы осуществляется Заказчиком в соответствии с календарным планом.

8.2. По завершению выполненной работы (этапа) Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приемки услуг с приложением к нему необходимого количества документов и иных материалов, предусмотренных календарным планом.

8.3. Заказчик в течение 3-х рабочих дней со дня получения акта о выполнении научно-исследовательской работы и отчетных материалов обязан направить Исполнителю подписанный со своей стороны акт или мотивированный отказ от приемки работы с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

## **9. Перечень и комплектность научной, технической и другой документации, материальных ценностей, подлежащих оформлению и сдаче Заказчику по работе в целом**

9.1. Отчёт по результатам комплексного обследования с перечнем ЛНД ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по учёту нефти, подлежащих разработке.

9.2. Методики измерений массы нефти на технологических этапах движения (итоговое количество разрабатываемых методик определяется по результатам обследования).

9.3. Свидетельства об аттестации методик и копия информационного письма ФГУП «ВНИИМС» с регистрационным номером в Федеральном информационном фонде по

обеспечению единства измерений.

9.4. Методика определения основных показателей добычи нефти на лицензионных участках ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (МИ ГНМЦ).

9.5. Методика определения ежесуточного допустимого небаланса между результатами измерений на скважинах лицензионного участка и пунктом подготовки нефти, пунктом подготовки нефти и пунктом приёма-сдачи нефти в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (МИ ГНМЦ).

9.6. Стандарт организации «Положение о системе учёта нефти». СН-МНГ 001-2014.

9.7. Инструкция по учёту нефти.

9.8. Инструкция по определению (расчёту) ежесуточного допустимого небаланса между результатами измерений массы нетто нефти на скважинах лицензионных участков и пунктом подготовки нефти, пунктом подготовки нефти и пунктом приёма-сдачи нефти

9.9. «Регламент по отпуску нефти на производственно-технические нужды и топливо сторонним организациям и структурным подразделениям ОАО «СН-МНГ»;

9.10. «Регламент по учету возвратной нефти в ОАО «СН-МНГ»;

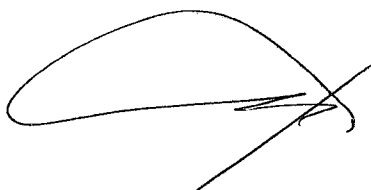
9.11. Регламент учета нефти добывается из залежей, запасы которых учтены в государственном балансе полезных ископаемых (ГБЗ), утвержденном по состоянию на 01.01.2012 года, и степень выработанности которых в соответствии с данными ГБЗ на 01.01.2012г. составляет менее 3 % либо запасы нефти по которым поставлены на ГБЗ после 01.01.2012г.

9.12. Экспертное заключение института Ростехрегулирования (ФГУП «ВНИИМС») на ЛНД по п. 9.6 и 9.7 настоящего ТЗ.

9.13. Экспертное заключение экспертных органов (институтов) Минфина (ФНС) России на документы в соответствии с п. 9.4...9.11 настоящего ТЗ.

9.14. Экспертное заключение на ЛНД в области недропользования по п. 9.6 и 9.7 настоящего ТЗ.

Начальник ДПНиГ



А.В. Куршин