

УТВЕРЖДЕНО

Приказом ПАО «НК «Роснефть»

от «23» сентября 2016 г. № 500

Введено в действие «23» сентября 2016 г.

ВВЕДЕНО В ДЕЙСТВИЕ

Приказом ПАО «Востсибнефтегаз»

от «14» октября 2016 г. №970

Вступило в силу «14» октября 2016

ПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИИ

**ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ ОТБОРА, ТРАНСПОРТИРОВКИ, ХРАНЕНИЯ,
КОМПЛЕКСНОГО ИССЛЕДОВАНИЯ И УТИЛИЗАЦИИ ГЛУБИННЫХ И
ПОВЕРХНОСТНЫХ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ ПРИ
ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТАХ И РАЗРАБОТКЕ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
УГЛЕВОДОРОДОВ НА СУШЕ**

№ П1-01.03 Р-0121

ВЕРСИЯ 2.00

(с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 28.02.2017. № 108,
введенными в АО «Востсибнефтегаз» приказом от 29.03.2017 №285)

(с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 14.05.2019. № 244,
введенными в АО «Востсибнефтегаз» приказом от 04.06.2019 №728)

**МОСКВА
2016**

СОДЕРЖАНИЕ

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
НАЗНАЧЕНИЕ	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ.....	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ.....	4
1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	5
2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	7
3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	8
4. ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ПРОЦЕССА ПЛАНИРОВАНИЯ, ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ, ТРАНСПОРТИРОВКИ, ХРАНЕНИЯ, ИССЛЕДОВАНИЯ И УТИЛИЗАЦИИ ГЛУБИННЫХ И ПОВЕРХНОСТНЫХ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ.....	10
5. ССЫЛКИ	16
6. БИБЛИОГРАФИЯ	20
7. РЕГИСТРАЦИЯ ИЗМЕНЕНИЙ ЛОКАЛЬНОГО НОРМАТИВНОГО ДОКУМЕНТА	21
ПРИЛОЖЕНИЯ	22

Права на настоящий ЛНД принадлежат ПАО «НК «Роснефть». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ПАО «НК «Роснефть».

© © ПАО «НК «Роснефть», 2016

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

НАЗНАЧЕНИЕ

Положение устанавливает единый порядок взаимодействия структурных подразделений ПАО «НК «Роснефть», Обществ Группы и подрядных (сервисных) организаций при планировании, организации и проведении отбора, транспортировки, хранения, комплексного исследования, утилизации, передачи результатов исследования глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов при геологоразведочных работах и разработке месторождений углеводородов на суше.

Настоящее Положение разработано с целью установления единых правил и требований к планированию и проведению отбора глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов, обеспечению качества выполняемых исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов, а также для упорядочения процедур обработки результатов исследований, их хранения и передачи между участниками процесса.

Настоящее Положение разработано с учетом требований:

- Политики Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды № ПЗ-05 П-11;
- Положения Компании «Планирование и проведение геологоразведочных работ на территории (суша) Российской Федерации» № П1-01.02 Р-0019;
- Положения Компании «Формирование, утверждение и использование значений основных физико-химических свойств пластовых флюидов» № П1-01.03 М-0066.

Настоящее Положение разработано в соответствии с основными методологическими подходами, принципами, правилами, требованиями, изложенными в источниках, указанных в разделе «Ссылки» настоящего Положения.

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящее Положение обязательно для исполнения работниками:

- Департамента геологоразведочных работ ПАО «НК «Роснефть»;
- Департамента разработки месторождений ПАО «НК «Роснефть»;
- дочерних обществ ПАО «НК «Роснефть», осуществляющих добычу нефти и газа, поиск и разведку углеводородного сырья на суше, а так же разработку месторождений углеводородного сырья на территории (суше) Российской Федерации, в отношении которых Уставами Обществ, акционерными и иными соглашениями с компаниями – партнерами не определен особый порядок реализации акционерами/участниками своих прав, в том числе по управлению Обществом,

задействованными в процессе планирования, организации и проведения отборов, транспортировки, хранения, исследования и утилизации глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов при геологоразведочных работах и разработке месторождений углеводородов на суше, а также в использовании результатов для выполнения научно-исследовательских и проектных работ.

Положение не применяется с момента прекращения осуществления Общества указанных видов деятельности.

Положение распространяется на все категории нефтяных, газовых, газоконденсатных скважин на суше.

Настоящее Положение носит рекомендательный характер для исполнения работниками иных Обществ Группы, не являющихся дочерними обществами ПАО «НК «Роснефть».

Требования настоящего Положения становятся обязательными для исполнения в дочернем обществе ПАО «НК «Роснефть» и ином Обществе Группы, после их введения в действие в Обществе Группы в соответствии с Уставом Общества Группы с учетом специфики условий договоров или соглашений о совместной деятельности и в установленном в Обществе Группы порядке.

Распорядительные, локальные нормативные и иные внутренние документы не должны противоречить настоящему Положению.

Структурные подразделения ПАО «НК «Роснефть» и Общества Группы при оформлении договоров с подрядными (сервисными) организациями, оказывающими услуги по отбору, транспортировке, исследованию и утилизации глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов, а также осуществляющие работы по бурению и испытанию, обязаны включить в договоры соответствующие условия, для соблюдения данными подрядными (сервисными) организациями требований, установленных настоящим Положением.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

Положение является локальным нормативным документом постоянного действия.

Настоящее Положение утверждается, вводится в действие, изменяется и признается утратившим силу в ПАО «НК «Роснефть» на основании приказа ПАО «НК «Роснефть».

Инициаторами внесения изменений в Положение являются: Департамент геологоразведочных работ ПАО «НК «Роснефть», а также иные структурные подразделения ПАО «НК «Роснефть» и Общества Группы по согласованию с Департаментом геологоразведочных работ ПАО «НК «Роснефть».

Изменения в Положение вносятся в случаях: изменения законодательства РФ в области геологоразведочных работ и разработки месторождений углеводородов на суше, изменения организационной структуры или полномочий руководителей и т.п.

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

ГЛУБИННАЯ ПРОБА ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ – образец пластовых флюидов, взятый из скважины на глубине исследуемого интервала пласта в условиях характерных для него давлений и температур посредством глубинного пробоотборника, позволяющего сохранять герметичность отобранных образцов.

ИССЛЕДОВАНИЕ СКВАЖИНЫ – изучение пласта, пластовых флюидов геологическими, геофизическими, гидродинамическими и другими методами для определения условий работы скважины, а также коллекторских свойств пласта и условий фильтрации на участке пласта, дренируемом скважиной.

КОНТРОЛЬНАЯ ПРОБА ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ – часть пробы пластовых флюидов, предназначенная для выполнения испытаний и хранения.

ПЛАСТОВЫЕ ФЛЮИДЫ – смесь углеводородных и неуглеводородных компонентов, находящихся в пластовых условиях в газовой или жидкой фазе [ГОСТ Р 54910-2012].

Примечание: К пластовым флюидам относятся: пластовый газ, пластовая нефть, пластовая вода и выпавший в пласте конденсат.

ПОВЕРХНОСТНАЯ ПРОБА ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ – образец пластовых флюидов, взятый на устье скважины.

ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ПОДРЯДЧИК) – физическое или юридическое лицо, которое выполняет определенную работу по договору подряда, заключенному с заказчиком в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

СЕПАРИРОВАННАЯ НЕФТЬ – нефть, из которой вследствие снижения давления выделился газ.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ СЛУЖБА ОБЩЕСТВА ГРУППЫ – структурное подразделение нефтегазодобывающего или геологоразведочного Общества Группы, ответственное за проведение геологоразведочных работ.

ЗАКАЗЧИК – ПАО «НК «Роснефть», Общество Группы или подрядная организация, поручающая выполнение работ по организации и проведению отбора, транспортировки, хранения, комплексного исследования и утилизации глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов, подрядной организации и оплачивающая их на договорной основе.

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР) – юридическое лицо, аккредитованное в установленном порядке для проведения исследований (испытаний) пластовых флюидов.

ОРГАНИЗАЦИЯ ПО УТИЛИЗАЦИИ ОПАСНЫХ ОТХОДОВ – подрядная организация, выполняющая работы по утилизации опасных отходов.

СУПЕРВАЙЗЕР – работник Общества Группы, либо подрядной организации, с которой заключен договор на оказание супервайзерских услуг, осуществляющий контроль качества проводимых операций по отбору проб пластовых флюидов.

СТРОИТЕЛЬСТВО СКВАЖИНЫ «ПОД КЛЮЧ» – выполнение полного комплекса работ от разработки проектно-сметной документации до ввода скважины в эксплуатацию.

СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ (СП) – структурное подразделение ПАО «НК «Роснефть» или Общества Группы с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своей компетенции, определенной Положением о структурном подразделении.

ТРАНСПОРТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – подрядная организация, выполняющая работы по транспортировке поверхностных и глубинных проб пластовых флюидов.

2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

БРИГАДА КРС/ТРС – структурное подразделение подрядной организации, осуществляющее капитальный ремонт скважины/текущий ремонт скважины.

ГРР – геологоразведочные работы.

ГТЗ – геолого-техническое задание на выполнение научно-исследовательских и проектных работ.

ДГРР – Департамент геологоразведочных работ ПАО «НК «Роснефть».

ДРМ – Департамент разработки месторождений ПАО «НК «Роснефть».

ИЛ (ИЦ) – испытательная лаборатория (испытательный центр).

КНИПИ – Корпоративный научно-исследовательский и проектный институт ПАО «НК «Роснефть».

КОМПАНИЯ – группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества.

ЛНД – локальный нормативный документ.

НИОКР – научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

ОБЩЕСТВО ГРУППЫ (ОГ) – хозяйственное общество, прямая и (или) косвенная доля владения ПАО «НК «Роснефть» акциями или долями в уставном капитале которого составляет 20 процентов и более.

ТЭО КИН/КИК/КИГ – технико-экономическое обоснование коэффициента извлечения нефти/конденсата/газа.

3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Основной целью отбора и исследования глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов является получение полной и достоверной информации, необходимой для решения всего комплекса геолого-промысловых задач поиска, разведки и добычи углеводородов (рисунок 1 настоящего Положения).

Планирование отбора глубинных и поверхностных проб флюидов осуществляется КНИПИ и геологической службой ОГ. Программа проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ([Приложение 1](#)) и Перечень лабораторных исследований пластовых флюидов утверждается в ДГРР (для поисково-разведочных скважин) и в ДРМ (для эксплуатационных скважин) на этапе согласования ГТЗ при заключении договора с КНИПИ. Типовой Перечень лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов представлен в [Приложении 2](#).

Порядок подготовки скважины к отбору проб подробно описан в Таблице 1 настоящего Положения.

Исходная информация по скважинам, из которых планируется отобрать пробы, предоставляется геологической службой ОГ, согласно установленной форме ([Приложение 3](#)).

Отбор проб пластовых флюидов осуществляется в соответствии с Программой ГРР, требования к которой установлены в Положении Компании «Планирование и проведение геологоразведочных работ на территории (суша) Российской Федерации» № П1-01.02 Р-0019, геолого-технологическим нарядом на исследование скважин, в соответствии с порядком, указанным в разделе 4 настоящего Положения.

Основным исполнителем работ по лабораторным исследованиям пластовых флюидов являются ИЛ (ИЦ) КНИПИ. ИЛ (ИЦ) КНИПИ для осуществления исследований должна быть аккредитована и обязана выполнять требования ГОСТ ИСО/МЭК 17025 по надлежащему обеспечению качества выполняемых лабораторных работ.

В случае невозможности выполнения всего объема исследований (по причине загруженности ИЛ (ИЦ) КНИПИ или отсутствия необходимого оборудования) пробы пластовых флюидов могут быть переданы по согласованию с ДГРР (для поисково-разведочных скважин) и с ДРМ (для эксплуатационных скважин) в аккредитованную испытательную лабораторию, выбранную в соответствии с Положением Компании «О закупке товаров, работ, услуг» № П2-08 Р-0019.

По завершению исследований, отработанные пробы пластовых флюидов сдаются организации по утилизации опасных отходов.

На всех этапах перемещения отобранных проб пластовых флюидов осуществляется их двухсторонняя сдача и приемка с подписанием акта сдачи-приемки представителями передающей и принимающей сторон ([Приложение 6](#)).

Контроль качества проводимых работ по отбору, исследованию и транспортировке проб пластовых флюидов возлагается на ОГ.

Схема организации отбора, транспортировки, хранения, комплексного исследования и утилизации глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов при ГРП и разработке месторождений углеводородов на суше приведена в [Приложении 10](#).



Рис. 1 Направления использования результатов исследований проб пластовых флюидов

4. ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ПРОЦЕССА ПЛАНИРОВАНИЯ, ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ, ТРАНСПОРТИРОВКИ, ХРАНЕНИЯ, ИССЛЕДОВАНИЯ И УТИЛИЗАЦИИ ГЛУБИННЫХ И ПОВЕРХНОСТНЫХ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

Таблица 1
Процесс планирования, организации и проведения отборов, транспортировки, хранения, исследования и утилизации глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов

№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ В ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ ПО ИССЛЕДОВАНИЮ СВОЙСТВ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ И ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРОВ ПО ОТБОРУ, ИССЛЕДОВАНИЮ, ТРАНСПОРТИРОВКЕ И УТИЛИЗАЦИИ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ			
1.1	Формирование проекта Программы проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год и проекта Перечня лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов ОГ на год и их согласование с геологической службой ОГ	КНИПИ. Геологическая служба ОГ. До 15 июня года, предшествующего планируемому.	<p><u>Входящие:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Проектный документ на разработку. ▪ График бурения эксплуатационных и поисково-разведочных скважин. ▪ Перечень скважин действующего фонда, требующих проведения анализа пластовых флюидов <p><u>Продукт:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Согласованный Проект Программы проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год. ▪ Согласованный Проект Перечня лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов на год. <p><u>Требования:</u></p> <p>Исходя из количества скважин и планируемого отбора проб (справочно учитывая объемы по скважинам, начатым, но не законченным строительством в текущем году), геологическая служба ОГ передает в КНИПИ входящую информацию. КНИПИ формирует проект Программы проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год по форме, приведенной в Приложении 1 и Проект Перечня лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов (формируется в соответствии с Приложением 2). Оба проекта направляются в геологическую службу ОГ на согласование. Геологическая служба ОГ проверяет полноту и корректность применения КНИПИ переданной входящей информации при подготовке Программы проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год и Проекта Перечня лабораторных исследований глубинных и</p>

№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
			поверхностных проб пластовых флюидов, при отсутствии замечаний ответственные работники геологической службы ОГ подписывают документ. При наличии замечаний или ошибок КНИПИ вносит в документацию корректировки (при необходимости), после чего повторно направляет Программу проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год и Проект Перечня лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов на повторное согласование.
1.2	Утверждение Программы проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год и Перечня лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов ОГ на год.	ДГРР (для поисково-разведочных скважин) и ДРМ (для эксплуатационных скважин). До 31 декабря года, предшествующего планируемому.	<p><u>Входящие:</u></p> <p>Согласованный в геологической службе ОГ проект Программы проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год; согласованный в геологической службе ОГ проект Перечня лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов ОГ на год.</p> <p><u>Продукт:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Утвержденная Программа проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год; Утвержденный Перечень лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов ОГ на год. <p><u>Требования:</u></p> <p>Согласованные в геологической службе ОГ проект Программы проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год и проект Перечня лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов ОГ на год направляются на утверждение в ДГРР (для поисково-разведочных скважин) и ДРМ (для эксплуатационных скважин) на предмет соответствия решаемым задачам и выделенным для этого средствам. Утвержденные Программа проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год и Перечень лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов ОГ на год направляются в КНИПИ и в ОГ.</p>
1.3	Организация заключения договоров ОГ с КНИПИ или подрядной организацией на выполнение согласованного объема работ в	Геологическая служба ОГ. Не позднее 31 декабря года, предшествующего планируемому.	<p><u>Входящие:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Утвержденная Программа проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год; Утвержденный Перечень лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов ОГ на год.

№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
	соответствии с утвержденными Программой проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год и Перечнем лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов ОГ на год.		<p>Продукт: Подписанный договор на выполнение согласованного объема работ ОГ с КНИПИ или подрядной организацией</p> <p>Требования: КНИПИ или подрядная организация (согласно требованиям раздела 3 настоящего Положения) предоставляет в ОГ проекты договоров на выполнение работ. Геологическая служба ОГ организует согласование и подписание договоров заключение договоров в соответствии с ЛНД ОГ, регламентирующим порядок администрирования договоров в ОГ.</p>
1.4	Организация заключения договоров на транспортировку проб пластовых флюидов с транспортной организацией и на утилизацию проб пластовых флюидов с организацией по утилизации опасных отходов.	КНИПИ/подрядная организация. Не позднее 31 декабря года, предшествующего планируемому.	<p>Входящие: Утвержденная Программа проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов ОГ на год.</p> <p>Продукт:</p> <ul style="list-style-type: none"> Подписанный договор с транспортной организацией на транспортировку отобранных проб пластовых флюидов; Подписанный договор с организацией по утилизации опасных отходов. <p>Требования: КНИПИ (в соответствии с ЛНД ОГ, регламентирующим порядок администрирования договоров в ОГ) или подрядная организация (согласно требованиям раздела 3 настоящего Положения) заключает договор с транспортной организацией и с организацией по утилизации опасных отходов в соответствии со Стандартом Компании «Управление отходами» № ПЗ-05 С-0084</p>
2. ОРГАНИЗАЦИЯ ОТБОРА ГЛУБИННЫХ И ПОВЕРХНОСТНЫХ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ			
2.1	Подготовка скважины для отбора глубинных проб пластовых флюидов.	Подрядчик, выполняющий работы: по испытанию скважины (для поисково-разведочных скважин), по освоению скважины (для эксплуатационных скважин), бригада КРС/ТРС для добывающих скважин, находящихся в эксплуатации. Срок установлен в договоре.	<p>Входящие: Техническое задание.</p> <p>Продукт: Акт о подготовке скважины к отбору проб.</p> <p>Требования: О готовности скважины для проведения работ по отбору проб пластовых флюидов составляется акт в произвольной форме и уведомляется геологическая служба ОГ.</p>
2.2	Составление и направление заявки подрядной организации, осуществляющей отбор проб, для начала отбора проб пластовых флюидов.	Геологическая служба ОГ. При условии заключенного договора на строительство скважины «под ключ» - подрядчик, осуществляющий работы по бурению и испытанию. Срок установлен в	<p>Входящие: Акт о подготовке скважины к отбору проб.</p> <p>Продукт:</p> <ul style="list-style-type: none"> Заявка на проведение работ; Сведения о пласте и скважине. <p>Требования: Геологическая служба ОГ / подрядчика,</p>

№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
		договоре.	осуществляющего работы по бурению и испытанию, готовит сведения о пласте и скважине в соответствии с (Приложением 3), составляет заявку за подписью лица, ответственного за подготовку скважины к отбору проб, оформленную в свободной форме. Заявка и сведения о пласте и скважине направляются на имя руководителя подрядной организации на проведение работ по отбору проб.
2.3	Отбор глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов.	Подрядная организация. Срок установлен в договоре.	<p><u>Входящие:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Заявка на проведение работ; Сведения о пласте и скважине. <p><u>Продукт:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Отобранные пробы пластовых флюидов; Акты отбора проб на глубинные и поверхностные пробы пластовых флюидов; Этикетка на пробоотборники. <p><u>Требования:</u> Отбор проб осуществляется в соответствии с нормативными документами: ГОСТ 31370; ГОСТ 2517; ГОСТ 31861. Заполняется Акт отбора проб на глубинные и поверхностные пробы пластовых флюидов в соответствии с Приложением 4 и наклеивается этикетка на пробоотборник (Приложение 5). В процессе отбора проб пластовых флюидов допускается присутствие супервайзера.</p>
3. ТРАНСПОРТИРОВКА ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ			
3.1	Транспортировка проб пластовых флюидов в ИЛ (ИЦ) для проведения исследований.	Передача проб - подрядная организация, осуществляющая отбор проб. Транспортировка – транспортная организация согласно договору. Срок транспортировки установлен в договоре с транспортной организацией, но не более 30 календарных дней.	<p><u>Входящие:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Отобранные пробы пластовых флюидов. Этикетка на пробоотборники. <p><u>Продукт:</u> Акт сдачи-приемки проб.</p> <p><u>Требования:</u> Акт сдачи-приемки проб оформляется в соответствии с Приложением 6.</p>
4. ОРГАНИЗАЦИЯ ИССЛЕДОВАНИЯ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ			
4.1	Передача проб пластовых флюидов транспортной организацией в ИЛ (ИЦ). Регистрация полученных проб пластовых флюидов.	Транспортная организация. КНИПИ / подрядная организация. 1 рабочий день после доставки проб в КНИПИ или подрядную организацию.	<p><u>Входящие:</u> Отобранные пробы пластовых флюидов.</p> <p><u>Продукт:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Акт сдачи-приемки проб. Данные, вносимые в Журнал регистрации полученных проб пластовых флюидов. <p><u>Требования:</u></p>

№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
			В соответствии с требованиями раздела 3 настоящего Положения отобранные пробы пластовых флюидов регистрируются в Журнале регистрации полученных проб. (Приложение 7).
4.2	Проведение испытаний проб пластовых флюидов, оценка качества отбора проб.	КНИПИ/подрядная организация. Срок установлен в договоре.	<p><u>Входящие:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Отобранные пробы пластовых флюидов. Данные в Журнале регистрации полученных проб пластовых флюидов. <p><u>Продукт:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Отработанные пробы пластовых флюидов. Данные, вносимые в Журнал регистрации испытаний пластовых флюидов. <p><u>Требования:</u> В соответствии с требованиями раздела 3 настоящего Положения. Проводятся работы по оценке качества отбора проб; по определению основных физико-химических свойств отобранных проб пластовых флюидов в соответствии с техническим заданием к договору или перечнем лабораторных исследований в договоре. Данные заносятся в Журнал регистрации испытаний пластовых флюидов (Приложение 9). Исследование проб осуществляется в соответствии с нормативными документами, перечень которых представлен в Приложении 8.</p>
4.3	Формирование научно-технического отчета по выполненным исследованиям.	КНИПИ/подрядная организация. Срок установлен в договоре.	<p><u>Входящие:</u> Журнал регистрации испытаний пластовых флюидов.</p> <p><u>Продукт:</u> Научно-технический отчет.</p> <p><u>Требования:</u> КНИПИ / подрядная организация (согласно требованиям раздела 3 настоящего Положения) составляет научно-технический отчет по выполненным исследованиям в соответствии с требованиями ГОСТ 7.32, который направляется в геологическую службу ОГ.</p>
4.4	Приемка выполненных работ.	Геологическая служба ОГ/КНИПИ. 10 календарных дней с даты указанной в акте выполненных работ.	<p><u>Входящие:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Научно-технический отчет. Акт выполненных работ. <p><u>Продукт:</u> Подписанный акт выполненных работ.</p> <p><u>Требования:</u> Геологическая служба ОГ и КНИПИ (согласно требованиям раздела 3 настоящего Положения) рассматривают научно-технический отчет на предмет качества</p>

№	ОПЕРАЦИЯ (ФУНКЦИЯ)	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	МЕТОД И ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ
1	2	3	4
			подготовки, соответствия геолого-техническому заданию и календарному плану. При приемке подписывается акт выполненных работ, являющийся приложением к договору.
5. ХРАНЕНИЕ ПОВЕРХНОСТНЫХ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ И СДАЧА НА УТИЛИЗАЦИЮ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ			
5.1	Хранение поверхностных (контрольных) проб нефти и газового конденсата.	КНИПИ/подрядная организация. В течение 3 месяцев со дня поступления проб.	<p><u>Входящие:</u> Поверхностные пробы нефти и газового конденсата.</p> <p><u>Продукт:</u> Журнал регистрации полученных проб пластовых флюидов.</p> <p><u>Требования:</u> В соответствии с требованиями раздела 3 настоящего Положения. Контрольная проба регистрируется в Журнале регистрации полученных проб пластовых флюидов (Приложение 7). Контрольная проба хранится в ИЛ (ИЦ) КНИПИ / подрядной организации.</p>
5.2	Сдача проб пластовых флюидов на утилизацию.	КНИПИ/подрядная организация. По истечению 3 месяцев с даты поступления проб на хранение в ИЛ (ИЦ) КНИПИ / подрядной организации.	<p><u>Входящие:</u> Журнал регистрации полученных проб пластовых флюидов.</p> <p><u>Продукт:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> Акт сдачи-приемки проб. Журнал регистрации полученных проб пластовых флюидов. <p><u>Требования:</u> Отработанные пробы пластовых флюидов передаются организации по утилизации опасных отходов с составлением акта сдачи-приемки проб в соответствии с Приложением 6. Отметка об утилизации пробы проставляется в Журнале регистрации полученных проб пластовых флюидов (Приложение 7).</p>

5. ССЫЛКИ

1. ISO 14001:2015 Environmental management systems -- Requirements with guidance for use = Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению.
2. OHSAS 18001:2007 Occupational health and safety management systems – Requirements = Системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья. Требования.
3. ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий.
4. ГОСТ 11011-85 Нефть и нефтепродукты. Метод определения фракционного состава в аппарате АРН-2.
5. ГОСТ 11851-85 Нефть. Метод определения парафина.
6. ГОСТ 13379-82 Нефть. Определение углеводородов C1 - C6 методом газовой хроматографии.
7. ГОСТ 1437-75 Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы.
8. ГОСТ 14920-79 Газ сухой. Метод определения компонентного состава.
9. ГОСТ 1756-2000 (ИСО 3007-99) Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров.
10. ГОСТ 20287-91 Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания.
11. ГОСТ 21534-76 Нефть. Методы определения содержания хлористых солей.
12. ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88) Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава.
13. ГОСТ 2477-2014 Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды.
14. ГОСТ 2517-2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб.
15. ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) Газ природный. Руководство по отбору проб.
16. ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб.
17. ГОСТ 33-2016 Нефть и нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и динамической вязкости.
18. ГОСТ 3900-85 Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности.
19. ГОСТ 4333-2014 (ISO 2592:2000) Нефтепродукты. Методы определения температур вспышки и воспламенения в открытом тигле.

20. ГОСТ 6356-75 Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле.
21. ГОСТ 6370-83 Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей.
22. ГОСТ 7.32-2001 Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления.
23. ГОСТ Р 50802-95 Нефть. Методы определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов.
24. ГОСТ Р 51069-97 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром.
25. ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия.
26. ГОСТ Р 51947-2002 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии.
27. ГОСТ Р 54389-2011 Конденсат газовый стабильный. Технические условия.
28. ГОСТ Р 54910-2012 Залежи газоконденсатные и нефтегазоконденсатные. Характеристики углеводородов газоконденсатные. Термины и определения.
29. ГОСТ 31378-2009 Нефть. Общие технические условия.
30. Р 50.2.075-2010 ГСИ. Нефть и нефтепродукты. Лабораторные методы измерения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API.
31. ГОСТ 31371.7-2008 Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика выполнения измерений молярной доли компонентов.
32. ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений pH в водах потенциометрическим методом.
33. ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации нитрат- ионов в природных и сточных водах фотометрическим методом с салициловой кислотой.
34. ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации нитрит- ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с реактивом Грисса.
35. ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в питьевых, поверхностных и сточных водах методом ИК-спектроскопии.

36. ПНД Ф 14.2.99-97 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации гидрокарбонатов в пробах природных вод титриметрическим методом.
37. ПНД Ф 14.1:2:3.95-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации кальция в пробах природных и сточных вод титриметрическим методом.
38. ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений содержаний хлоридов в пробах природных и сточных вод аргентометрическим методом.
39. ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений жесткости в пробах природных и сточных вод титриметрическим методом.
40. ПНД Ф 14.1:2.110-97 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений содержаний взвешенных веществ и общего содержания примесей в пробах природных и очищенных сточных вод гравиметрическим методом.
41. ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации сухого остатка в питьевых, поверхностных и сточных водах гравиметрическим методом.
42. ПНД Ф 14.1:2:4.50-96 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации общего железа в природных и сточных водах фотометрическим методом с сульфосалициловой кислотой.
43. ПНД Ф 14.1:2:3:4.240-07 Методика измерений массовой концентрации сульфат-ионов в питьевых, поверхностных, подземных и сточных водах гравиметрическим методом.
44. РД 153-39-007-96 Регламент составления проектных технологических документов на разработку нефтяных и газонефтяных месторождений.
45. Политика Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды № ПЗ-05 П-11 версия 1.00, утвержденная решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 25.10.2018 (протокол от 29.10.2018 № 10), введенная в действие приказом ПАО «НК «Роснефть» от 10.12.2018 № 788.
46. Политика Компании в области обеспечения единства измерений и контроля качества продукции № П4-04 версия 1.00, утвержденная приказом ОАО «НК «Роснефть» от 28.04.2008 № 215.
47. Стандарт Компании «Управление отходами» № ПЗ-05 С-0084 версия 4.00, утвержденный решением правления ПАО «НК «Роснефть» 14.07.2017 (протокол от 14.07.2017 № Пр-ИС-24п), введенный в действие приказом ПАО «НК «Роснефть» от 28.09.2017 № 562.
48. СТО РМНТК 153-39.2-002-2003 Стандарт организации Нефть. Отбор проб пластовых флюидов.

49. Положение Компании «Планирование и проведение геологоразведочных работ на территории (суша) Российской Федерации» № П1-01.02 Р-0019, утвержденный приказом ОАО «НК «Роснефть» от 25.12.2015 № 624.
50. Положение Компании «О закупке товаров, работ, услуг» № П2-08 Р-0019 версия 3.00, утвержденное решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 30.11.2018 (протокол от 03.12.2018 № 11), введенное в действие приказом ПАО «НК «Роснефть» от 13.12.2018 № 799.
51. Положение Компании «Формирование, утверждение и использование значений основных физико-химических свойств пластовых флюидов» № П1-01.03 М-0066 версия 1.00, утверждённое приказом ОАО «НК «Роснефть» от 16.02.2011 № 68.
52. Методические указания Компании «Порядок выполнения компонентного анализа пластовых вод» № П4-04 М-0075 версия 1.00, утвержденные приказом ОАО «НК «Роснефть» от 06.03.2013 № 111.
53. Методические указания Компании «Методика измерений массовой концентрации взвешенных частиц в пробах вод пластовых (попутно добываемых), нефтепромысловых сточных, для заводнения нефтяных пластов гравиметрическим методом» № П4-04 М-0073 версия 1.00, утвержденные приказом ОАО «НК «Роснефть» от 24.11.2011 № 632.

6. БИБЛИОГРАФИЯ

1. Методика измерений компонентного состава попутного нефтяного газа методом газовой хроматографии, № 01.11.30 : ФР.1.31.2012.12827. – СПб. – 2012.
2. ОСТ 153-39.2-048-2003 Нефть. Типовое исследование пластовых флюидов и сепарированных нефтей. Объем исследований и форма представления результатов.
3. ASTM D 2892:2005 Standard Test Method for Distillation of Crude Petroleum (15-Theoretical Plate Column).
4. ASTM D 1160:2006 Standard Test Method for Distillation of Petroleum Products at Reduced Pressure.

7. РЕГИСТРАЦИЯ ИЗМЕНЕНИЙ ЛОКАЛЬНОГО НОРМАТИВНОГО ДОКУМЕНТА

Таблица 2
Перечень изменений Положения Компании

ВЕРСИЯ	ВИД И НАИМЕНОВАНИЕ ДОКУМЕНТА	НОМЕР ДОКУМЕНТА	ДАТА УТВЕРЖДЕНИЯ	ДАТА ВВЕДЕНИЯ В ДЕЙСТВИЕ	РЕКВИЗИТЫ РД
1	2	3	4	5	6
1.00	Стандарт Компании «Порядок организации отбора, транспортировки, хранения, комплексного исследования и обезвреживания глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов при геологоразведочных работах и разработке месторождений углеводородов»	П1-01 СЦ-044	03.10.2007	03.10.2007	Приказ ОАО «НК «Роснефть» от 03.10.2007 № 488

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 3
Перечень Приложений к Положению Компании

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Форма программы проведения работ по отбору и исследованию проб пластовых флюидов	Включено в настоящий файл
2	Типовой Перечень лабораторных исследований глубинных и поверхностных проб пластовых флюидов	Включено в настоящий файл
3	Форма сведений о пласте и скважине	Включено в настоящий файл
4	Форма акта отбора проб пластовых флюидов	Включено в настоящий файл
5	Форма этикетки на пробоотборник	Включено в настоящий файл
6	Форма акта сдачи-приемки проб пластовых флюидов	Включено в настоящий файл
7	Форма журнала регистрации полученных проб пластовых флюидов и пример его заполнения	Включено в настоящий файл
8	Перечень нормативных документов по исследованию пластовых флюидов	Включено в настоящий файл
9	Форма журнала регистрации испытаний пластовых флюидов и пример его заполнения	Включено в настоящий файл

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФОРМА ПРОГРАММЫ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО ОТБОРУ И ИССЛЕДОВАНИЮ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

№ П П	МЕСТОРОЖ ДЕНИЕ	ПЛАСТ	№ СКВАЖИНЫ	ИНТЕРВАЛ ОТБОРА	ГЛУБИННЫЕ ПРОБЫ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ, ШТ		ПОВЕРХНОСТНЫЕ ПРОБЫ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ, ШТ			
					ВОДА	НЕФТЬ	ВОДА	НЕФТЬ	ГАЗОВЫЙ КОНДЕНС АТ	ПРИРО ДНЫЙ ГАЗ
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ТИПОВОЙ ПЕРЕЧЕНЬ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ГЛУБИННЫХ И ПОВЕРХНОСТНЫХ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

Физико-химические исследования глубинных проб нефти:

- Однократное разгазирование образца пластовой нефти.
- Газосодержание при однократном разгазировании пластовой нефти.
- Зависимость давления насыщения от температуры.
- Зависимость коэффициента сжимаемости от температуры.
- Составы газа и жидкости при однократном разгазировании.
- Термический коэффициент пластовой нефти.
- Дифференциальное разгазирование образца пластовой нефти.
- Составы газа и жидкости при дифференциальном разгазировании пластовой нефти.
- Зависимость газосодержания, плотности и объемного коэффициента от давления ступени при дифференциальном разгазировании пластовой нефти.
- Вязкость нефти в пластовых условиях.
- Условия выпадения твердой фазы пластовой нефти.
- Иные исследования в соответствии с типовым комплексом Б согласно ОСТ 153-39.2-048.

Физико-химические исследования глубинных проб газа, конденсата:

- Контактная конденсация.
- Давление начала конденсации.
- Построение изотерм конденсации.
- Построение фазовых диаграмм.
- Контактно-дифференциальная конденсация (CVD). Построение изотерм при дифференциальной конденсации.
- Составы газа и жидкости при дифференциальной конденсации.

Физико-химические исследования глубинных проб воды:

- Однократное разгазирование пластовой воды.
- Газосодержание при однократном разгазировании.
- Зависимость давления насыщения от температуры.
- Зависимость коэффициента сжимаемости от температуры.
- Составы газа при однократном разгазировании.
- Термический коэффициент пластовой воды.
- Вязкость воды в пластовых условиях.

Физико-химические исследования поверхностных или сепарированных проб нефти или газового конденсата:

- Определение массового содержания воды.
- Определение плотности при 15 °С и при 20 °С.
- Определение вязкости кинематической при 20 °С и при 50 °С.
- Определение фракционного состава.
- Определение массового содержания серы.
- Определение массового содержания асфальтенов.
- Определение массового содержания парафина.
- Определение массового содержания смол силикагелевых.
- Определение температуры плавления парафина.
- Определение концентрации хлористых солей.
- Определение массовой доли механических примесей.
- Определение давления насыщенных паров.
- Определение температуры вспышки.
- Определение содержания сероводорода и легких меркаптанов.
- Определение температуры застывания.
- Определение молекулярной массы.
- Определение компонентного состава.
- Определение температуры насыщения нефти парафином.
- Атмосферно-вакуумная разгонка в соответствии с ASTM D 2892 и ASTM D 1160.
- Определение содержания металлов.

Физико-химические исследования поверхностных или сепарированных проб пластовых вод:

- Определение плотности при 20 °С и пластовой температуре.
- Определение кинематической вязкости при 20 °С и пластовой температуре.
- Определение водородного показателя.
- Определение содержания взвешенных веществ.
- Определение общей жесткости.
- Определение основных ионов (натрий, калий, магний, сульфаты, хлориды, карбонаты, гидрокарбонаты, железо общее) для отнесения воды к тому или иному типу.
- Определение растворенных газов (сероводород и диоксид углерода).
- Определение микрокомпонентов (барий, стронций, йод, бром).
- Определение сухого остатка.
- Определение минерализации.

Физико-химические исследования поверхностных проб природного газа:

- Компонентный состав.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ФОРМА СВЕДЕНИЙ О ПЛАСТЕ И СКВАЖИНЕ

СВЕДЕНИЯ О ПЛАСТЕ, СКВАЖИНЕ И УСЛОВИЯХ ОТБОРА ПРОБ НЕФТИ

МЕСТОРОЖДЕНИЕ _____

СКВАЖИНА № _____ КУСТ № _____

ДАТА ОТБОРА ПРОБ _____ КОЛИЧЕСТВО ПРОБ _____

ПРОБООТБОРНОЕ УСТРОЙСТВО _____

Пласт (объект)	
Способ эксплуатации	
Глубина скважины, м	
Глубина отбора проб, м	
Интервал перфорации, м	
Глубина спуска труб, м	
Диаметр фонтанных труб, мм	
Диаметр штуцера, мм	
Дебит жидкости, т/сут	
Дебит нефти, т/сут	
Дебит воды, т/сут	
Обводненность, %	
Дебит газа, тыс. м ³ /сут	
Газовый фактор, м ³ /т	
Температура пластовая, °С	
Температура устьевая, °С	
Давление пластовое, МПа	
Давление забойное, МПа	
Давление буферное, МПа	
Давление затрубное, МПа	
Давление в точке отбора, МПа	
Температура в точке отбора, °С	
ПРИМЕЧАНИЕ (особенности работы скважины, условия отбора проб, прочее)	

должность лица, ответственного за
отбор проб

подпись

Ф.И.О.

должность лица, отбирающего пробы

подпись

Ф.И.О.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ФОРМА АКТА ОТБОРА ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

АКТ №

ОТБОРА ПРОБ _____

(наименование пластового флюида)

от «__» _____ 201__ г.

Наименование и адрес организации, где проводился отбор проб _____

Место отбора проб _____
(Наименование месторождения, пласта, номер скважины, интервала перфорации)

Дата и время отбора _____

Проба отобрана в соответствии с ГОСТ _____

Пробоотборное устройство _____
(тип, нормативный документ, характеристика)

Объем (масса), количество отобранных проб _____

(для анализа _____)

(для контрольных образцов _____)

Условия отбора проб (температура, давление) _____

Цель отбора _____
(вид анализа: полный или по каким показателям анализировать)

Отбор проб производили:

(подпись) (Фамилия, И.О., должность)_____
(подпись) (Фамилия, И.О., должность)

В присутствии:

(подпись) (Фамилия, И.О., должность)

Проба принята представителем лаборатории:

Дата _____

Ф.И.О. _____

Присвоенный шифр пробы _____

Подпись _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ФОРМА ЭТИКЕТКИ НА ПРОБООТБОРНИК

Наименование пластового флюида _____

Наименование организации-заказчика _____

Наименование месторождения _____

Наименование пласта _____

№ скважины _____

Интервал перфорации _____

Дата и время отбора _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ФОРМА АКТА СДАЧИ-ПРИЕМКИ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ**АКТ СДАЧИ-ПРИЕМКИ ПРОБ № _____**

от «__» _____ 201__ г.

Наименование и адрес организации, сдающей пробы _____

Место отбора проб _____
(наименование месторождения, пласта, номер скважины, интервал перфорации)

Дата и время отбора _____

Пробоотборное устройство _____
(тип, нормативный документ, характеристика)

Объем (масса), количество отобранных проб _____

Наименование и адрес организации, принимающей пробы _____

Проба сдана:

Дата _____

Ф.И.О. _____

Подпись _____

Проба принята:

Дата _____

Ф.И.О. _____

Подпись _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ФОРМА ЖУРНАЛА РЕГИСТРАЦИИ ПОЛУЧЕННЫХ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ И ПРИМЕР ЕГО ЗАПОЛНЕНИЯ

№ П/П	ДАТА ПОСТУПЛЕНИЯ ПРОБЫ НА ИСПЫТАНИЕ	РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР ПРОБЫ (ШИФР ПРОБЫ)	НОМЕР АКТА ОТБОРА ПРОБЫ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОБЫ	КОЛИЧЕСТВО ОТОБРАННОЙ ПРОБЫ, л		ОРГАНИЗАЦИЯ-ЗАКАЗЧИК	ОБЪЕМ ИССЛЕДОВАНИЙ (ИСПЫТАНИЙ)	ДАТА ОКОНЧАНИЯ СРОКА ХРАНЕНИЯ КОНТРОЛЬНОЙ ПРОБЫ	ОТМЕТКА ОБ УТИЛИЗАЦИИ КОНТРОЛЬНОЙ ПРОБЫ
					Для испытания	Для контроля				

ПРИМЕР ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ЖУРНАЛА РЕГИСТРАЦИИ ПОЛУЧЕННЫХ ПРОБ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

№ П/П	ДАТА ПОСТУПЛЕНИЯ ПРОБЫ НА ИСПЫТАНИЕ	РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР ПРОБЫ (ШИФР ПРОБЫ)	НОМЕР АКТА ОТБОРА ПРОБЫ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОБЫ	КОЛИЧЕСТВО ОТОБРАННОЙ ПРОБЫ, л		ОРГАНИЗАЦИЯ-ЗАКАЗЧИК	ОБЪЕМ ИССЛЕДОВАНИЙ (ИСПЫТАНИЙ)	ДАТА ОКОНЧАНИЯ СРОКА ХРАНЕНИЯ КОНТРОЛЬНОЙ ПРОБЫ	ОТМЕТКА ОБ УТИЛИЗАЦИИ КОНТРОЛЬНОЙ ПРОБЫ
					Для испытания	Для контроля				
1	10.01.2007	1-Н-2007	1	Нефть, пл. Чумаковская, разведочная скв. № 2, чокрак III-I, инт. перф. 3466-3475,2 м	1,0	0,5	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	в объеме нормативного документа либо в объеме 5 показателей качества и т.п	10.04.2007	Образец снят с хранения

ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ПО ИССЛЕДОВАНИЮ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

1. ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия.
2. ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) Газ природный. Руководство по отбору проб.
3. ГОСТ 2517-2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб.
4. ГОСТ 11011-85 Нефть и нефтепродукты. Метод определения фракционного состава в аппарате АРН-2.
5. ГОСТ Р 51947-2002 Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии.
6. ГОСТ 13379-82 Нефть. Определение углеводородов C1 - C6 методом газовой хроматографии.
7. ГОСТ 14920-79 Газ сухой. Метод определения компонентного состава.
8. ГОСТ Р 51069-97 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром.
9. ГОСТ Р 50802-95 Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов.
10. ГОСТ 11851-85 Нефть. Метод определения парафина.
11. ГОСТ 21534-76 Нефть. Метод определения содержания хлористых солей.
12. ГОСТ 3900-85 Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности.
13. ГОСТ 2477-65 Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды.
14. ГОСТ 6370-83 Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей.
15. ГОСТ 2177-99 (ИСО 3405-88) Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава.
16. ГОСТ 1756-2000 (ИСО 3007-99) Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров.
17. ГОСТ 20287-91 Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания.
18. ГОСТ 6356-75 Нефтепродукты. Метод определения температуры вспышки в закрытом тигле.
19. ГОСТ 4333-2014 (ISO 2592:2000) Нефтепродукты. Методы определения температур вспышки и воспламенения в открытом тигле.

20. ГОСТ 33-2016 Нефть и нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и динамической вязкости.
21. ГОСТ 1437-75 Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы.
22. ГОСТ Р 54389-2011 Конденсат газовый стабильный. Технические условия.
23. ОСТ 153-39.2-048-2003 Нефть. Типовое исследование пластовых флюидов и сепарированных нефтей. Объем исследований и формы представления результатов.
24. ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений рН в водах потенциометрическим методом.
25. ПНД Ф 14.1:2.110-97 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений содержаний взвешенных веществ и общего содержания примесей в пробах природных и очищенных сточных вод гравиметрическим методом.
26. ПНД Ф 14.1:2:4.5-95 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в питьевых, поверхностных и сточных водах методом ИК-спектроскопии.
27. ПНД Ф 14.2.99-97 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации гидрокарбонатов в пробах природных вод титриметрическим методом.
28. ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений жесткости в пробах природных и сточных вод титриметрическим методом.
29. ПНД Ф 14.1:2:3.95-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации кальция в пробах природных и сточных вод титриметрическим методом.
30. ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации сухого остатка в питьевых, поверхностных и сточных водах гравиметрическим методом.
31. ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений содержаний хлоридов в пробах природных и сточных вод аргентометрическим методом.
32. ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации нитрат- ионов в природных и сточных водах фотометрическим методом с салициловой кислотой.
33. ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации нитрит- ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с реактивом Грисса.

34. ПНД Ф 14.1:2:4.50-96 Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений массовой концентрации общего железа в природных и сточных водах фотометрическим методом с сульфосалициловой кислотой.
35. РД 52.24.483-2005 Массовая концентрация сульфатов в водах. Методика выполнения измерений гравиметрическим методом.
36. Методика измерений компонентного состава попутного нефтяного газа методом газовой хроматографии, № 01.11.30.
37. РД 153-39-007-96 Регламент составления проектных технологических документов на разработку нефтяных и газонефтяных месторождений.
38. Методические указания Компании «Порядок выполнения компонентного анализа пластовых вод» № П4-04 М-0075.
39. Методические указания Компании «Методика измерений массовой концентрации взвешенных частиц в пробах вод пластовых (попутно добываемых), нефтепромысловых сточных, для заводнения нефтяных пластов гравиметрическим методом» № П4-04 М-0073.
40. Политика Компании в области обеспечения единства измерений и контроля качества продукции № П4-04.

ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ФОРМА ЖУРНАЛА РЕГИСТРАЦИИ ИСПЫТАНИЙ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ И ПРИМЕР ЕГО ЗАПОЛНЕНИЯ

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ	ДАТА ВЫДАЧИ РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ	РЕГИСТРАЦИОННЫЙ НОМЕР ПРОБЫ (ШИФР ПРОБЫ)

ПРИМЕР ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ЖУРНАЛА РЕГИСТРАЦИИ ИСПЫТАНИЙ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ЛАБОРАТОРНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ПЛАСТОВЫХ ФЛЮИДОВ	ДАТА ВЫДАЧИ РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ	1-Н-2007	2-Н-2007
1	Плотность при 20 °С, кг/м ³	15.01.2007	800,1	902,6
2	Массовая доля серы, %		0,1	0,8