



ПАО «ГАЗПРОМ»  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК»  
(ООО «Газпром добыча Ноябрьск»)

## П Р И К А З

«14» марта 2019 г.

№ 342

### Об утверждении и введении в действие Регламента организации работ по ликвидации, консервации, расконсервации скважин (арендованных у ПАО «Газпром») на месторождениях ООО «Газпром добыча Ноябрьск» 288-01-2019

Во исполнение разъяснений, представленных письмом ПАО «Газпром» от 07.11.2018 № 03/07/1-8563 «О применении термина ремонта скважин»,

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие Регламент организации работ по ликвидации, консервации, расконсервации скважин (арендованных у ПАО «Газпром») на месторождениях ООО «Газпром добыча Ноябрьск» 288-01-2019 (далее – Регламент) (прилагается).

2. Руководителям структурных подразделений, отделов Администрации и служб при Администрации:

2.1. Обеспечить ознакомление работников с Регламентом в соответствии с требованиями, изложенными в п. 8 СТО Газпром добыча Ноябрьск 02-03-2018 «Управление документацией интегрированной системы менеджмента»;

2.2. Принять к руководству и обеспечить выполнение требований Регламента.

3. Начальнику ОРФС ИТЦ Р.И. Сабирову разместить электронную версию Регламента в программном комплексе «Система менеджмента ОТ,ПиПБ» и на корпоративном портале Общества по адресу: «Подразделения/ ИТЦ/ Документы».

4. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителей генерального директора по направлению деятельности.

Генеральный директор

И.В. Крутиков

УТВЕРЖДЕН  
приказом  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»  
от «14» 03 2019 г. № 242

**РЕГЛАМЕНТ  
ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТ ПО ЛИКВИДАЦИИ, КОНСЕРВАЦИИ,  
РАСКОНСЕРВАЦИИ СКВАЖИН  
(АРЕНДОВАННЫХ У ПАО «ГАЗПРОМ») НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ  
ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК»**

**288-01-2019**

г. Ноябрьск, 2019

## Содержание

1. Область применения .....	5
2. Нормативные ссылки .....	5
3. Термины, определения и сокращения.....	6
4. Общие сведения .....	9
5. Планирование работ по ликвидации, консервации и расконсервации скважин	9
6. Взаимодействие Общества и Подрядчика при организации работ по ликвидации, консервации, и расконсервации скважин .....	11
7. Взаимодействие Общества и Подрядчика при проведении работ по ликвидации, консервации и расконсервации скважин .....	12
8. Документы, составляемые по результатам выполненных работ по ликвидации, консервации и расконсервации скважин .....	15
9. Приемка выполненных Подрядчиком Работ.....	17
10. Распределение ответственности между структурными подразделениями Общества при планировании, организации, выполнении Работ	19
Приложение А Формы документов при организации работ по ликвидации/консервации/расконсервации скважин.....	21
Приложение А.1(обязательное) Форма графика работ по ликвидации/консервации/расконсервации скважин .....	21
Приложение А.2(обязательное) Форма геолого-технического плана работ на ликвидацию, консервацию, расконсервации скважин .....	22
Приложение А.3(рекомендуемое) Перечень работ требующих присутствия ответственных представителей филиала .....	24
Приложение Б (обязательное) формы документов при организации и проведении работ по ликвидации/консервации/расконсервации скважин.....	25
Приложение Б1 Форма Акта приема-передачи скважины наземного оборудования и территории в ликвидацию/консервацию/расконсервации скважин.....	25
Приложение Б2 Форма суточной сводки по проведению ликвидации, консервации, расконсервации скважин .....	26
Приложение Б.3 Форма акта на мобилизацию оборудования .....	27
Приложение Б.4 Форма акта на глушение скважины .....	28
Приложение Б.5 Форма акта о контроле за уровнем жидкости глушения .....	29
Приложение Б.6 Форма акта отбивки уровня жидкости глушения .....	30
Приложение Б.7 Форма акта на демонтаж и передачу фонтанной арматуры..	31

Приложение Б.8 Форма акта на демонтаж фланца-трубодержателя .....	32
Приложение Б.9 Форма акта на испытание преентора после установки на устье.....	33
Приложение Б.10 Форма акта на подъем насосно-компрессорных труб .....	34
Приложение Б.11 Форма акта на ликвидацию глинисто-песчаной пробки на забое скважины.....	35
Приложение Б.12 Форма акта на восстановление забоя скважины .....	36
Приложение Б.13 Форма акта на установку цементного моста.....	37
Приложение Б.14 Форма акта на испытания на прочность цементного моста	38
Приложение Б.15 Форма акта на перевод скважины на техническую/незамерзающую нейтральную жидкость. ....	39
Приложение Б.16 Форма акта готовности скважины для производства прострелочно-взрывных работ .....	40
Приложение Б.17 Форма акта на испытание перфорационной задвижки на устье.....	41
Приложение Б.18 Форма акта о перфорации на скважине.....	42
Приложение Б.19 Форма акта на определение приемистости в скважине .....	43
Приложение Б.20 Форма акта на закачку реагентов.....	44
Приложение Б.21 Форма акта об установке пакера и опрессовке ЦМ .....	45
Приложение Б.22 Форма акта об опрессовке эксплуатационной колонны.....	46
Приложение Б.23 Форма акта опрессовки межколонного пространства .....	47
Приложение Б.24 Форма акта о герметичности спущенных обсадных колонни отсутствии заколонной циркуляции на скважине. ....	48
Приложение Б.25 Форма акта на шаблонировку скважины. ....	49
Приложение Б.26 Форма акта на спуск скребка в скважину .....	50
Приложение Б.27 Форма акта на спуск насосно-компрессорных труб .....	51
Приложение Б.28 Форма меры НКТ .....	52
Приложение Б.29 Форма акта на монтаж фонтанной арматуры .....	53
Приложение Б.30 Форма акта опрессовки фонтанной арматуры.....	54
Приложение Б.31 Форма акта на установку бетонной тумбы .....	55
Приложение Б.32 Форма акта о количестве и стоимости возвратных материалов .....	56
Приложение Б.33 Форма акта на возникшие осложнения .....	58
Приложение Б.34 Форма акта о выполненных дополнительных работах в процессе проведения ликвидации/консервации скважины..	59
Приложение Б.35 Форма акта о вынужденном простое бригады.....	60

Приложение В (обязательное) Формы документов по результатам выполненных работ по ликвидации/консервации/ расконсервации скважин ....	61
Приложение В.1 Форма акта на на рекультивацию территории отведенной под ликвидацию/консервацию скважины.....	61
Приложение В.2 Форма акта приема-передачи скважины из ликвидации/консервации/расконсервации скважин .....	62
Приложение В.3 Форма акта на проведенные работы по ликвидации/консервации/расконсервации скважин .....	63
Приложение В.4 Форма акта о количестве возвратных материалов.....	64
Приложение В.5 Форма Справка о фактическом объеме работ по скважине..	65
Приложение В.6 Форма перечня документов на ликвидацию/консервацию/расконсервации скважин.....	66
Приложение В.7 Форма акта о ликвидации скважины.....	67
Приложение В.8 Форма акта о консервации скважины .....	70
Приложение В.9 Форма акта о выводе из консервации скважины .....	70
Приложение В.10 Форма акта о продлении консервации скважины.....	70
Приложение Г (обязательное) Формы документов для приемки выполненных работ по ликвидации/консервации/ расконсервации скважин	7171
Приложение Г.1 Форма справки о стоимости выполненных работ и затрат .....	7172
Приложение Г.2 Форма акта о приемке выполненных работ .....	733
Лист регистрации изменений .....	756

## **1. Область применения**

1.1. Настоящий регламент устанавливает основные требования к деятельности подразделений Общества в сфере планирования, организации, проведения, финансирования, научного и инженерного обеспечения и сопровождения работ по консервации, расконсервации скважин и ликвидации скважин (арендованных у ПАО «Газпром»). При этом договоры с подрядными организациями, выполняющими работы, должны в обязательном порядке содержать ссылку на настоящий регламент.

1.2. Действие регламента распространяется на филиалы и структурные подразделения ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

1.3. Предусмотренные настоящим Регламентом требования к подрядчикам, привлекаемым Обществом для выполнения работ по ликвидации, консервации, расконсервации скважин, становятся обязательными для указанных лиц при условии включения соответствующих обязательств в договоры. Подразделение Общества, отвечающее за заключение договора на выполнение работ по ликвидации, консервации, расконсервации скважин обязано обеспечить включение предусмотренных настоящим Регламентом требований к подрядчикам в условия заключаемого договора.

## **2. Нормативные ссылки**

Закон о недрах от 21.02.1992 № 2395–1 в редакции от 03.07.2016 № 279–ФЗ.  
Правила разработки месторождений углеводородного сырья, утверждёнными приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 14.06.2016 № 356.

Правила охраны недр, утверждёнными постановлением Госгортехнадзора от 06.06.2003 № 71 в редакции приказа Минприроды РФ от 30.06.2009 № 183.

Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утверждёнными приказом от 12.03.2013 № 101 в редакции приказа Ростехнадзора от 12.01.2015 № 1.

СТО Газпром 2–3.3–120–2007 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром». Руководство по разработке проекта на консервацию, расконсервацию и ликвидацию скважин.

СТО Газпром 2–3.2–702–2013 Ликвидация скважин с межколонными давлениями на месторождениях и подземных хранилищах газа.

Р Газпром 2–3.3–874–2014 Методика планирования финансовых лимитов на проведение работ по ликвидации скважин месторождений ОАО «Газпром».

Р Газпром 2–3.3–959–2015 Методика планирования финансовых лимитов на проведение работ по консервации и расконсервации скважин месторождений ОАО «Газпром».

СТО Газпром 2–3.3–566–2011 Классификатор работ в скважинах ОАО «Газпром».

Положение о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и

Компаний Группы Газпром (новая редакция), утвержденное решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 19 октября 2018 г. №3168.

**Примечание** – При пользовании настоящим регламентом целесообразно проверить действие ссылочных документов в информационной системе общего пользования. Если заменен ссылочный документ, на который дана недатированная ссылка, то рекомендуется использовать действующую версию этого документа с учетом всех внесенных в данную версию изменений. Если заменен ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, то рекомендуется использовать версию этого документа с указанным выше годом утверждения (принятия). Если после утверждения настоящего регламента в ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, внесено изменение, затрагивающее положение, на которое дана ссылка, то это положение рекомендуется применять без учета данного изменения. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, рекомендуется применять в части, не затрагивающей эту ссылку.

### 3. Термины, определения и сокращения

3.1. В настоящем регламенте применены следующие термины с соответствующими определениями:

**возвратные материалы – фонтанная арматура, колонная головка, НКТ**, полученные в результате проведения ликвидации, консервации, расконсервации скважин, технического перевооружения скважин;

**геолого-технические мероприятия (далее ГТМ)** – производство работ на фонде скважин с целью обеспечения проектных показателей разработки месторождения, обеспечения технологических режимов работы скважин, выполнения требований промышленной безопасности и охраны окружающей среды;

**геофизические исследования скважин (далее ГИС)** – исследования, основанные на измерениях естественных и искусственных физических полей во внутрискважинном, околоскважинном и межскважинном пространствах;

**договор** – соглашение двух и более лиц об установлении, изменении или прекращении взаимных прав и обязанностей;

**институты** – отраслевые проектные и научно-исследовательские институты, авторы проектов разработки месторождений;

**исполнительная документация** - совокупность документов (актов, планов, протоколов, заключений и др.), оформляемых участниками работ и заинтересованными организациями в целях юридического подтверждения факта выполнения конкретных работ, требуемого уровня их качества, соответствия нормативной документации, участия конкретных исполнителей (организаций, подразделений или лиц);

**конкурентная закупка** – способ закупки товаров, услуг (конкурс, запрос предложений, аукцион), при котором поставщик (подрядчик, исполнитель), способный поставить товары, выполнить работы, оказать услуги в соответствии с предметом закупки и ее условиями, выбирается на принципах состязательности (на конкурентной основе);

**консервация скважины** - комплекс мероприятий по временному прекращению функционирования скважины, сохраняющих возможность восстановления ее технологических и технических функций и обеспечивающих

сохранность недр, окружающей природной среды и промышленную безопасность скважины;

**ликвидация скважины** - комплекс работ по изоляции притока пластового флюида к устью по стволу скважины путем установки цементных мостов и приведения скважины в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану недр и окружающей природной среды, зданий и сооружений, с последующим полным списанием скважины с баланса организации из-за невозможности дальнейшего строительства или эксплуатации;

**Общество** – ООО «Газпром добыча Ноябрьск», недропользователь, заказчик;

**ответственный представитель филиала Общества** – лицо, уполномоченное распорядительным документом по филиалу Общества, для осуществления контроля за ходом выполнения работ;

**Перечень** – перечень арендуемых основных средств, подлежащих ликвидации (консервации);

**планируемый период** – период (квартал, год), выбранный для формирования планово-контрольных показателей;

**подрядные организации (Подрядчик, Исполнитель)** - специализированные общества Группы Газпром и сторонние организации, выполняющие Работы по договорам подряда;

**Программа ГТМ** – комплекс выполняемых мероприятий по работе с фондом скважин, направленных на содержание скважин в состоянии, обеспечивающим эффективную эксплуатацию в соответствии с проектными показателями разработки месторождений и отвечающим действующим нормам, и требованиям, предъявляемым к техническому состоянию, экологической и промышленной безопасности (Программа ГТМ на период 2016-2020 году – утверждена приказом ПАО «Газпром» №660 от 12.11.2015);

**Работа** – работы по ликвидации, консервации и расконсервации скважин;

**расконсервация скважины (вывод скважины из консервации)** - возобновление процессов строительства или эксплуатации скважины по истечении сроков ее консервации;

**уполномоченный представитель Общества** – куратор договора с Подрядчиком на выполнение Работ;

**филиал Общества** – газовый промысел, газопромысловое управление.

3.2. В настоящем регламенте применены следующие обозначения и сокращения:

<b>ВЧ</b>	– Военизированная часть;
<b>ГИ</b>	– главный инженер – первый заместитель генерального директора;
<b>ГО</b>	– Геологический отдел администрации Общества;
<b>ГП (ГПУ, НГПУ)</b>	– газовые промыслы (газопромысловые управления, нефтегазопромысловые управления);
<b>ГБ</b>	– Главный бухгалтер;
<b>ГО</b>	– Геологический отдел;



<b>ГС</b>	– геологическая служба;
<b>ГТС</b>	– геолого-техническое совещание;
<b>ГГ</b>	– заместитель генерального директора – главный геолог;
<b>ИТЦ</b>	– Инженерно-технический центр Общества;
<b>МКД</b>	– межколонное давление;
<b>НКТ</b>	– насосно-компрессорная труба;
<b>НТС</b>	– научно-технический совет ООО «Газпром добыча Ноябрьск»;
<b>ОВА</b>	– Отдел внутреннего аудита администрации Общества;
<b>ОЗЦ</b>	– ожидание застывания цемента
<b>ООБР</b>	– Отдел организации буровых работ Управления
<b>УОРиСОФ</b>	организации реконструкции и строительства основных фондов;
<b>ОООС</b>	– Отдел охраны окружающей среды;
<b>ОП и ПКЗ</b>	– Отдел подготовки и проведения конкурентных закупок администрации Общества;
<b>ОРМ</b>	– Отдел по разработке месторождений;
<b>ОРФС</b>	– Отдел по работе с фондом скважин ИТЦ;
<b>ООБР</b>	– Отдел организации буровых работ Управления
<b>УОРиСОФ</b>	организации реконструкции и строительства основных фондов
<b>ОСиРМК</b>	– Отдел стандартизации и развития менеджмента качества ИТЦ;
<b>ОООС</b>	– Отдел охраны окружающей среды;
<b>ОУИ</b>	– Отдел Управления имуществом;
<b>ПБНГП</b>	– правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности
<b>ПВР</b>	– прострелочно-взрывные работы;
<b>ПДС</b>	– Производственно-диспетчерская служба администрации Общества;
<b>ПДК</b>	– постоянно-действующая комиссия Общества по ликвидации, консервации, расконсервации скважин;
<b>ПОДиПТГ, ГКиН</b>	– Производственный отдел по добыче и подготовке к транспорту газа, газового конденсата и нефти
<b>ПИ</b>	– проектный институт, осуществляющий авторский надзор за разработкой месторождений;
<b>РТН</b>	– территориальный орган Ростехнадзора;
<b>СДГ</b>	– Служба добычи газа;
<b>СЗ</b>	– служебная записка;
<b>СРМиГРР</b>	– Служба разработки месторождений и геологоразведочных работ ИТЦ;
<b>СПиПБ</b>	– Служба промышленной и пожарной безопасности;
<b>ТО</b>	– Технический отдел администрации Общества;
<b>ОЭА</b>	– Отдел экономического анализа
<b>ФА</b>	– фонтанная арматура;
<b>ЭК</b>	– эксплуатационная колонна;
<b>ЮО</b>	– Юридический отдел администрации Общества
<b>и</b>	– источник данных;

к	– контроль;
п	– потребитель информации;
р	– выполнение работ;
с	– согласование;
у	– утверждение;

#### **4. Общие сведения**

4.1. Настоящий регламент устанавливает порядок:

4.1.1. Взаимодействия сторон, участвующих в процессах планирования, организации, выполнении услуг и работ, осуществляемых при ликвидации, консервации и выводе из консервации эксплуатационных скважин на лицензионных месторождениях Общества.

4.1.2. Систематизации и хранения полученной информации.

4.1.3. Документооборота при выполнении Работ.

4.1.4. Взаимодействия между отделами, службами и структурными подразделениями Общества в ходе вышеперечисленных работ.

4.2. Настоящий регламент определяет:

4.2.1. Основные цели и задачи проведения работ по ликвидации, консервации и расконсервации скважин на месторождениях Общества.

4.2.2. Принципы планирования работ.

4.2.3. Функциональные обязанности и зоны ответственности отделов, служб и структурных подразделений Общества в рамках осуществления работ по ликвидации, консервации и расконсервации скважин на месторождениях Общества.

4.2.4. Перечень, формы и сроки предоставления отчётных документов, формируемых участниками процесса.

#### **5. Планирование работ по ликвидации, консервации, расконсервации скважин**

5.1. Общество обеспечивает ликвидацию скважин, не подлежащих использованию, а также сохранность скважин (в т.ч. ликвидированных, консервированных), которые могут быть использованы при разработке месторождения и (или) в иных хозяйственных целях.

5.2. Для оформления комплекта документов на консервацию, расконсервацию и ликвидацию скважины Общество создает ПДК. В комиссию включаются представители ПОДиПТГ, ГКиН, ОУИ, ОРМ, ОРФС ИТЦ, ООБР УОРИСОФ, ООС, СПиПБ, ГГ, ГБ. Председателем комиссии назначается ГИ.

5.3. ОРМ, СРМиГРР ИТЦ Общества совместно с проектными институтами в срок до 20 января года, предшествующего году, в котором проводится заявочная компания, формирует перечень скважин-кандидатов с видами работ для ГТМ.

5.4. На заседании ПДК рассматриваются скважины-кандидаты и определяются скважины под ликвидацию, консервацию и расконсервацию. По итогу формируется протокол заседания ПДК на каждую скважину, после

подписания которых, ОРМ Общества направляет на согласование в Департамент 307 ПАО «Газпром».

5.5. Планирование объемов работ по консервации и ликвидации скважин месторождений Общества, как в натуральном, так и в денежном выражениях, осуществляется посредством формирования Программы ГТМ в планируемом периоде Общества.

5.6. В срок до 01 марта (предварительно) и до 01 июля (уточненно) года, предшествующего планируемому, на основании согласованных Департаментом 307 ПАО «Газпром» протоколов заседания ПДК по ликвидации, консервации и расконсервации скважин (принадлежащих ПАО «Газпром»), ТО совместно с ОЭА ИТЦ (в части расчета расходов) Общества формирует и представляет в Департамент 307 ПАО «Газпром»:

1) Перечни объектов основных средств ПАО "Газпром" переданных по договору аренды дочернему Обществу, подлежащих списанию (консервации, расконсервации);

2) Расчет расходов, связанных с ликвидацией (консервацией/расконсервацией) скважин с приложением документов, включающих проектно-сметную документацию, а также данные коммерческих предложений потенциальных подрядных организаций, в том числе специализированных дочерних Обществ ПАО «Газпром» по ремонту скважин;

3) акт(ы) технического обследования.

5.7. В Перечни включаются все инвентарные объекты, подлежащие консервации, расконсервации, ликвидации, в планируемом году.

5.8. Для включения расходов на ликвидацию основных средств (принадлежащих ПАО «Газпром») в бюджет ПАО «Газпром», в срок до 01 марта (предварительно) и до 01 июля (уточненно с поквартальной разбивкой) года, предшествующего планируемому, представляют:

1) ТО Общества в Департаменты по направлениям деятельности информацию о стоимости работ по ликвидации, консервации и расконсервации скважин (расходы по Перечням и договорам со сроком исполнения в планируемом году);

2) ОУИ Общества в Департамент 105 ПАО «Газпром» информацию о планируемых расходах на проведение работ по технической инвентаризации, прекращению прав на земельные участки (при ликвидации скважин);

3) ПЭО Общества в Департамент 816 ПАО «Газпром» в срок до 15 июля года, предшествующего планируемому периоду, информацию о предполагаемых расходах на консервацию, расконсервацию и ликвидацию скважин. Информация по первому плановому году представляется в разрезе кварталов.

5.9. Общество получает утвержденные Перечни Департаментом 307 ПАО «Газпром» для организации работ по ликвидации, консервации и расконсервации скважин объектов основных средств.

5.10. ОПиПКЗ, ОРФС ИТЦ Общества, на основании утвержденных Перечней, организывает проведение конкурентных закупок и заключение договоров на выполнение работ по ликвидации, консервации и расконсервации скважин.

## **6. Взаимодействие Общества и Подрядчика при организации работ по ликвидации, консервации, и расконсервации скважин**

6.1. Ликвидация, консервация и расконсервация скважин осуществляется в соответствии с документацией, которая разрабатывается:

1) в составе проектов поиска, разведки и разработки месторождений, подземных хранилищ нефти и газа; рабочих проектов производства буровых работ и реконструкции скважин;

2) в индивидуальной, групповой (группа скважин на одном месторождении) и зональной (группа скважин на нескольких площадях и месторождениях с идентичными горно-геологическими и экологическими характеристиками) документации на ликвидацию и консервацию скважин;

3) в индивидуальной документации для месторождений со сложным геологическим строением или с высоким содержанием агрессивных и токсичных компонентов.

6.2. До начала работ, ТО Общества, необходимо получить подписанный, Департаментами 307, 105, 918, 333 ПАО «Газпром», акт приема – передачи объектов основных средств в/из аренды, форма ОС-1 газ.

6.3. Работы, с учетом результатов проверки технического состояния скважин, проводятся согласно договору с Подрядчиком, определенному по итогам конкурентной закупки, либо в соответствии с локальными нормативными актами ПАО «Газпром», распорядительными документами ПАО «Газпром», решениями Председателя Правления ПАО «Газпром» или в соответствии с решением Центрального органа управления закупками Группы Газпром.

6.4. Объемы Работ указываются в планах-графиках проведения Работ по форме в соответствии с приложением А.1. План-график разрабатывается Подрядчиком и согласовывается с Обществом. График по согласованию с Обществом может быть скорректирован.

6.5. Общество не позднее чем за 28 (двадцать восемь) дней до начала месяца (в случаях, не предусмотренных договором), предшествующего месяцу выполнения работ, предоставляют подрядчику:

1) схему расположения подземных и наземных коммуникаций на отводимой прискважинной территории, согласованную и утвержденную в установленном порядке ответственными лицами;

2) схему подъездных путей.

6.6. Подрядчик в течение пяти рабочих дней со дня предоставления Обществом документов согласно п. 6.4. настоящего Регламента, на основании информации по скважинам отображенной в протоколах ПДК, Проектной документации составляет геолого-технический план по форме в соответствии с приложением А.2, согласовывает его с противофонтанной службой (на основании действующего договора между подрядной организацией и противофонтанной службой) и предоставляет в Общество на утверждение.

6.7. Общество в течение трех рабочих дней со дня предоставления геолого-технического плана утверждает его и возвращает подрядчику. В случае

несогласия с геолого-техническим планом работ Общество направляет подрядчику мотивированный отказ.

6.8. При проведении специализированных инжиниринговых работ Общество (при необходимости) обеспечивает присутствие ответственного представителя филиала Общества на месте проведения Работ, назначаемый распорядительным документом за подписью руководителя филиала Общества ответственным за ходом выполнения работ согласно Перечню. Перечень работ, требующий присутствия ответственных представителей филиала приведен в приложении А.3. Подрядчик заблаговременно, не менее чем за одни сутки, уведомляет телефонограммой ответственного представителя филиала о времени начала и виде работ, с подтверждением за два часа до начала производства работ. При этом ответственные представители филиала должны соблюдать принятые Подрядчиком требования нормативных документов по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности, безопасному производству работ на скважине. В случае неприбытия ответственного представителя филиала Общества в заявленное время, в целях исключения простоя технологическая операция проводится Подрядчиком в полном объеме с составлением акта на проведение данных работ, акт подписывается ответственным представителем филиала на основе данных отраженных в суточной сводке и иных документах Подрядчика (в т.ч. информации с электронных регистрирующих устройствах при их наличии).

## **7. Взаимодействие Общества и Подрядчика при проведении работ по ликвидации, консервации и расконсервации скважин.**

7.1. При выполнении Работ силами бригады Подрядчика акты (документы), указанные в пп. 7.2-7.31, составляются Подрядчиком и согласовываются ГС филиала Общества. При выполнении Работ силами бригады Подрядчика акты, указанные в пп. 7.32, составляются ответственным представителем ГС филиала Общества.

7.2. Прием скважины для выполнения Работ осуществляется представителями подрядной организации и представителем ГП Общества и оформляется актом по форме в соответствии с приложением Б.1 в котором должны быть отражены состояние наземного скважинного оборудования и прискважинной территории, приборов КИП и А. Акт составляется в двух экземплярах. Один экземпляр остается у ГС филиала, второй находится в пусковой документации в бригаде, производящей работы на скважине.

7.3. Подрядчик ежедневно по каналам связи (телефонная связь, электронная почта и т.п.) предоставляет в ОРФС ИТЦ Общества информацию (суточную сводку) в соответствии с Б.2 о проведенных работах на скважине за прошедшие сутки, с указанием основных технологических параметров и времени, планируемых работах на следующие сутки.

7.4. По результатам мобилизации подъемного агрегата и оборудования бригады Подрядчика составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.3.

7.5. По результатам глушения скважины составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.4.

7.6. После обеспечения необходимого противодействия на пласт проводится контроль наличия перелива жидкости из скважины или ее поглощения в скважине. По результатам наблюдения составляется акт о контроле за уровнем жидкости глушения, оформленный в соответствии с приложением Б.5. При необходимости проводится дополнительный цикл глушения, о чем составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.4.

7.7. Для определения необходимости долива скважины производится отбивка уровня жидкости глушения, о чем составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.6.

7.8. После приемки скважины для выполнения Работ и разрешения представителя ВЧ производится демонтаж ФА. Представители Подрядчика и ответственный представитель филиала составляют акт на демонтаж и передачу ФА, оформленный в соответствии с приложением Б.7. ФА передается в филиал Общества.

7.9. При наличии в конструкции ФА фланца-трубодержателя проводится подъем внутрискважинного оборудования с фиксацией его веса и последующим демонтажем фланца-трубодержателя. При возникновении осложнений в ходе проведения данных работ (лифтовая колонна не поднимается, обрыв колонны и т.д.) Подрядчиком и ответственным представителем филиала Общества составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.8.

7.10. Для обеспечения противоданной безопасности устье скважины оснащается ПВО. После установки ПВО опрессовывается с помощью устьевого пакера жидкостью, азотом или воздухом на максимально ожидаемое давление, но не выше давления опрессовки эксплуатационной колонны, в присутствии представителя ВЧ, о чем составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.9.

7.11. После подъема лифтовой колонны НКТ составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.10.

7.12. По результатам проведения работ по ликвидации глинисто-песчаной пробки на забое скважины составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.11.

7.13. По результатам проведения работ по восстановлению забоя скважины составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.12.

7.14. По результатам установки цементного моста в определенном интервале ствола скважины составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.13.

7.15. После ОЗЦ определяется прочность цементного моста методом разгрузки инструмента с усилием, не превышающим предельно допустимой нагрузки на цементный камень, и методом гидравлической опрессовки. По результатам испытаний составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.14.

7.16. При переводе скважины на техническую, либо незамерзающую жидкости составляется акт в соответствии с приложением Б.15.

7.17. ПВР (при их необходимости) на скважине проводятся после подготовки ее территории, ствола и оборудования, о чем составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.16. При выполнении ПВР в процессе выполнения Работ на скважине с пластовым давлением, превышающим гидростатическое, устье скважины должно оборудоваться ПВО. Монтаж и схема обвязки ПВО должны быть согласованы с ВЧ. В присутствии представителя ВЧ перфорационная задвижка опрессовывается на давление не превышающее давление опрессовки ЭК или приемистости пласта. По результатам этих работ составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.17. После получения разрешения от представителя ВЧ проводится перфорация ЭК, по результатам которой ответственный представитель филиала Общества, Подрядчик и представитель геофизической организации составляют акт, оформленный в соответствии с приложением Б.18.

7.18. По результатам определения приемистости скважины ответственным представителем филиала и Подрядчиком составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.19.

7.19. По результатам закачки реагентов в скважину составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.20.

7.20. По результатам установки пакера и опрессовки цементного моста совместно с э/колонной составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.21. По результату опрессовки э/колонны составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.22.

7.21. По результатам опрессовки межколонного пространства составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.23.

7.22. При выполнении Работ по результату установок ликвидационных (консервационных) мостов, опрессовок (цементных мостов, эксплуатационной колонны, межколонного пространства), составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.24.

7.23. По результатам шаблонировки скважины составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.25. По результатам скреперования скважины составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.

7.24. После спуска лифтовой колонны НКТ в скважину (при выполнении работ по консервации (расконсервации) скважины) составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.27, и мера НКТ, оформленная в соответствии с приложением Б.28.

7.25. После получения разрешения от представителя ВЧ в его присутствии проводится демонтаж ПВО.

7.26. При выполнении работ по консервации (расконсервации скважин) скважины монтируется отревизированная ФА, о чем составляется акт, оформленный в соответствии с приложениями Б.29 и Б.30.

7.27. При выполнении работ по ликвидации скважин на устье скважины устанавливается бетонная тумба, о чем составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.31.

7.28. По результату выполненных работ по ликвидации, консервации скважин Подрядчик весь возвратный материал (НКТ, ФА и пр.) передает филиалу Общества, о чем составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.32.

7.29. При возникновении в процессе Работ осложнений составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.33.

7.30. Сторона, выполняющая работы на скважине в момент возникновения нештатной ситуации (инцидента), своим приказом создает комиссию по расследованию причин нештатной ситуации (инцидента) с обязательным включением представителей всех заинтересованных сторон. Совместная комиссия в течение 7-ми (семи) рабочих дней проводит расследование и определяет причины нештатной ситуации (инцидента) с составлением акта расследования. Копия акта расследования направляется всем сторонам. В случае несогласия какой-либо стороны с результатами расследования подписание акта осуществляется с включением особого мнения несогласной стороны. После окончания расследования и оформления акта в течение 3-х (трех) рабочих дней ОРФС ИТЦ Общества инициируется ГТС, на котором определяется сторона, которая несет ответственность за возникновение нештатной ситуации и определяется размер и порядок оплаты выполненных работ по ликвидации нештатной ситуации (инцидента).

7.31. Дополнительные работы, необходимость выполнения которых определена в ходе их выполнения, и не учтенные проектной документацией на выполнение Работ, проводятся по согласованным сторонами дополнительным планам, разрабатываемым на основании решений ГТС (кроме случаев, требующих их немедленного проведения и угрожающих промышленной безопасности), организуемого его инициатором. Дополнительные планы работ составляются подрядчиком в срок не более суток. Дополнительный план имеет статус геолого-технического плана, с аналогичным согласованием и утверждением. По окончании дополнительных работ составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.34.

7.32. При вынужденном простое бригады составляется акт, оформленный в соответствии с приложением Б.35.

## **8. Документы, составляемые по результатам выполненных работ по ликвидации, консервации и выводу из консервации скважин**

8.1. Документация, составляемая по результатам выполненных Работ, должна отражать фактические затраты ресурсов и полученные результаты работ и содержать следующую информацию:

1) фактически выполненный объем работ при проведении Работ на скважине (с обязательным подтверждением Подрядчиком затрат времени



операции, не учтенные проектной документацией электронными регистраторами и визами филиала Общества);

2) результат выполненных работ;

3) состояние скважины, устьевого оборудования и околоскважинной территории после окончания Работ.

8.2. После окончания Работ Подрядчик проводит очистку территории (вывоз твердые бытовых отходов и металлолома, вывоз технологических растворов, уборка рабочей зоны, горизонтальное и вертикальное восстановление территории при необходимости, договор заключает подрядная организация), отведенной под Работы на скважине. По результатам работ Подрядчик составляет акт на рекультивацию территории оформленный в соответствии с приложением В.1.

8.3. После выполнения всех запланированных работ комиссией в составе ответственных представителей филиала Общества и Подрядчика составляется двухсторонний акт приема-передачи скважины из ликвидации (консервации и вывода из консервации), оформленный в соответствии с приложением В.2.

8.4. Акт на проведенные Работы оформляются Подрядчиком в соответствии с приложением В.3. В случаях предусмотренных ПБНГП, акт составляется комиссией с участием представителя РТН.

8.5. В процессе проведения Работ, связанных с демонтажем объекта основных средств, подрядной организацией оформляется акт о количестве и стоимости материалов и/или оборудования в соответствии с приложением В.4.

8.6. По результатам выполненных Работ подрядной организацией составляется справка о фактическом объеме работ, проведенных на скважине, в соответствии с приложением В.5.

8.7. После подписания акта приема-передачи скважины, по итогу выполненных Работ, Подрядчик передает в ОРФС ИТЦ Общества оригиналы исполнительной документации в двух экземплярах (в т.ч. скан-копии) согласно приложению В.6.

8.8. Акт о ликвидации скважины, оформленный в соответствии с приложением В.7, акт о консервации (вывод из консервации) скважины, оформленный в соответствии с приложением В.8, совместно с исполнительной документацией согласно Перечню (в соответствии с приложением В.6), заверенные печатью и подписью ОРФС ИТЦ Общества, а также акты (в зимний период - графики и обязательства) на проведенные работы по рекультивации земель и акты расследования аварий (в случае их возникновения) с копиями приказов по результатам расследования причин аварий, с мероприятиями по их устранению и предупреждению для скважин, ликвидированных по техническим причинам (кроме категории III-в), представляются уполномоченным представителем Общества, в соответствии с доверенностью (либо Подрядчиком – по согласованию) в РТН.

8.9. Ликвидация и консервация скважин считается завершенной после подписания Обществом и РТН соответствующих актов о ликвидации или консервации в соответствии с приложениями В.7, В.8.

8.10. Учет актов о ликвидации скважин осуществляет РТН. Номер и дата акта о ликвидации проставляются РТН после его подписания.

8.11. Специалист ОРФС ИТЦ после подписания акта о ликвидации скважин в РТН, предоставляет оригинал акта в ТО Общества. Специалист ТО Общества в соответствии с п.6.3.3 приказа ПАО «Газпром» от 02.03.2017 №120 формирует пакет документов, с сопроводительным письмом и направляет в Департамент 307 ПАО «Газпром». ТО Общества Подписывает комиссией ПАО «Газпром» и сдает пакет документов в Департамент 918 ПАО «Газпром».

8.12. Акт на вывод скважины из консервации, составленный в соответствии с приложением В.9 представляется ОРФС ИТЦ в РТН.

8.13. Срок консервации скважин после эксплуатации без установки консервационного моста над интервалом перфорации – 3 (три) года. Срок консервации скважин после эксплуатации с установкой консервационного моста над интервалом перфорации - 5 (пять) лет. Срок нахождения в бездействии скважины перед консервацией при этом не учитывается. Продление срока консервации скважин устанавливается недропользователь по согласованию с РТН. Акт о продлении консервации оформляется ОРФС ИТЦ в соответствии с приложением В.10.

8.14. Учет, ежегодный контроль за состоянием устьев ликвидированных скважин осуществляет ГС ГП Общество. Периодичность проверок устанавливается Обществом, но не реже одного раза в два года (для скважин, ликвидированных после окончания бурения) и одного раза в год (для скважин, ликвидированных в процессе эксплуатации). Необходимые ремонтные работы при обнаружении неисправностей и нарушений требований по безопасному пользованию недрами, безопасности жизни и здоровью населения, охраны окружающей среды осуществляются Обществом на основании планов работ, составленных Подрядчиком и утвержденных Обществом.

8.15. Периодичность проверок состояния законсервированных скважин устанавливается ГО Общества по согласованию с РТН, но не реже 1-ого (одного) раза в год (для скважин, законсервированных в процессе бурения, после окончания бурения и в процессе эксплуатации если в них установлены цементные мосты) и 1-ого (одного) раза в квартал (для скважин, законсервированных в процессе эксплуатации если в них не установлены цементные мосты). Результаты проверок отражаются в специальных журналах по произвольной форме. При обнаружении в ходе проверок или в других случаях недостатков (устьевое давление, межколонные проявления, грифоны и другие) скважина должна быть выведена из консервации. ОРФС ИТЦ, ОРМ и филиалы Общества обязаны выяснить причины недостатков, разработать и реализовать мероприятия по их устранению по планам, согласованным с РТН. Дальнейшая консервация скважины может быть продлена после устранения причин появления неисправностей и по согласованию с РТН.

## **9. Приемка, выполненных Подрядчиком Работ.**

9.1. Расчет стоимости выполненных Работ выполняется в соответствии с проектной документацией. Стоимость выполненных Работ, в соответствии с

Положением о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром (новая редакция), утвержденным решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 19 октября 2018 г. №3168, определяется согласно решению Сметной комиссии ПАО «Газпром», либо по итогу проведения конкурентной закупки.

9.2. Оплата выполненных Работ, согласно подписанным Сторонами Справкой в соответствии с Г.1 и актами в соответствии с Г.2, осуществляется Обществом перечислением денежных средств на расчетный счет подрядной организации. Датой оплаты выполненных Работ считается дата списания денежных средств с расчётного счёта Заказчика.

9.3. Дополнительные работы (работы сверх их видов, указанных в плане работ, составленном на основании проектной документации, необходимость выполнения которых определена в ходе выполнения Работ, предварительно согласованные с Обществом и возникшие не по вине Подрядчика), подлежат приемке и оплате Обществом, согласно условиям Договора (при наличии лимита). В случае выполнения дополнительных работ (возникших не по вине Подрядчика) ОРФС ИТЦ Общества направляет обращение в профильные Департаменты ПАО «Газпром» о выделении дополнительного лимита финансирования, с обязательным приложением Протокола ГТС (отражающего причины необходимости выполнения дополнительных работ, продолжительность выполненных дополнительных работ), дополнительного геолого-технического плана работ, акт о выполненных дополнительных работах.

## 10. Распределение ответственности между структурными подразделениями Общества при планировании, организации, выполнении Работ

№ п/п	Вид работ	Сроки исполнения	Ответственный исполнитель	Соисполнители
<b>Консервация, ликвидация и вывод из консервации скважин.</b>				
1	Оценка геолого-промысловых данных и технического состояния каждой скважины.	Ежемесячно	ГС ГП (и, р) СРМиГРР (р),	ПИ (и), ОРМ (к, с)
2	Формирование перечня скважин-кандидатов с видами работ для ГТМ и предложениями ПИ в рамках выполнения договора на авторское сопровождение.	До 20 января года, предшествующего году, в котором проводится заявочная компания	ОРМ (р), СРМиГРР (р)	ПИ (и)
3	Проведение заседания ПДК.	До 25 января года, предшествующего планируемому	ОРФС (и, р)	ОРМ (с)
4	Формирование протокола заседания ПДК.	До 1 февраля года, предшествующего планируемому	ОРФС (и, р)	ОРМ (с)
5	Согласование скважин-и подготовка обосновывающих материалов ПИ.	До 5 февраля года, предшествующего планируемому	ОРМ (р)	ПИ (с), ОРФС (и)
6	Утверждение скважин-кандидатов для проведения работ по ликвидации и консервации.	До 10 февраля года, предшествующего планируемому	ГГ	ОРФС (и), ОРМ (п)
7	Передача согласованного и утвержденного списка скважин-кандидатов.	До 20 февраля года, предшествующего планируемому	ОРМ (р)	ТО (п), ОРФС (п)
8	Согласование и утверждение Перечня объектов основных средств ПАО «Газпром», переданных по договору ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и подлежащих ликвидации, консервации, расконсервации скважин, осуществляется в соответствии с локальными нормативными актами ПАО «Газпром».		ТО (р)	ОРФС (п)
9	Формирование конкурсной документации, проведение конкурсной процедуры и заключение договора на проведение работ по консервации, расконсервации скважин и ликвидации скважин осуществляется на основании утвержденных Перечней объектов основных средств ПАО «Газпром» подлежащих ликвидации, консервации, расконсервации скважин и в соответствии с локальными нормативными актами ПАО «Газпром», Общества и другими действующими нормативными документами.		ОРФС (р)	ТО (к), ОРМ (к)
10	Предоставление необходимой информации для организации выполнения работ	При организации выполнения Работ Подрядчиком согласно договору	ОРФС (р)	ТО (к), ОРМ (к)

№ п/п	Вид работ	Сроки исполнения	Ответственный исполнитель	Соисполнители
11	Контроль выполнения Работ подрядной организацией.	При выполнении Работ Подрядчиком согласно договору.	ОРФС (р) - дистанционно, ГП (р) - очно	ТО (к), ОРМ (к)
12	Приемка выполненных работ осуществляется в соответствии с условиями заключенных договоров, с локальными нормативными актами ПАО «Газпром», Общества и другими действующими нормативными документами.		ОРФС (р)	ТО (к)
13	Контроль за состоянием устьев ликвидированных и законсервированных скважин осуществляет пользователь недрами или уполномоченный им представитель в соответствии с действующими лицензиями на пользование недрами.	Ликвидированные эксплуатационные скважины, согласно графику: - не реже 1 раза в год. Законсервированные эксплуатационные скважины, согласно графику, согласованному с РТН: - не реже 1 раза в год (с установленными цементными мостами); - не реже 1 раза в квартал (без установленных цементных мостов).	ГС ГП (р)	ОРМ (к, с)

Разработано:

Начальник ОРФС ИТЦ

Р.И. Сабилов

Согласовано:

Главный инженер –  
первый заместитель генерального директора

А.В. Кононов

Главный бухгалтер

И.А. Антипкина

Начальник ОРМ

И.А. Егорин

Начальник ТО

В.В. Прокудин

Начальник ИТЦ

И.А. Ридель

Начальник ОСиРМК ИТЦ

О.А. Плугарь

# Приложение А

## Формы документов при организации работ по ликвидации/консервации/расконсервации скважин

### Приложение А.1 (обязательное)

#### Форма графика работ по ликвидации/консервации/расконсервации скважин

СОГЛАСОВАНО:

Подрядная организация

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора - главный геолог  
ООО "Газпром добыча Ноябрьск"

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**График работ по ликвидации/консервации/выводу из консервации скважин ООО "Газпром добыча Ноябрьск" на 20\_\_ год.**

№ скважины	№ скважины	Изм. №	Планируемое продолжительное время работ, час	Срок проведения работ		Шафры или работ	Вид работ	Период проведения работ												
								I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал			
								Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
Бригада № 5																				
1	ВГПУ	035986	400.8	17.05.2019	03.06.2019		Ликвидация скважины													
2	КП	036191	400.8	06.08.2019	23.08.2019		Ликвидация скважины													
Выполнение работ по ликвидации скважины по месяцам, шт.								0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	
Итого окончание работ по ликвидации скважины за квартал, шт.								0			1			1			0			
Итого окончание работ по ликвидации скважины за год, шт.								2												

■ - выполнение работ при помощи ПА

Подрядная организация

Главный инженер

Ведущий геолог

Начальник

Начальник

Начальник

ООО "Газпром добыча Ноябрьск"

Начальник ОРМ

Начальник ОРФС ИТЦ

## Приложение А.2 (Обязательное)

### Форма геолого-технического плана работ на ликвидацию, консервацию, расконсервации скважин

СОГЛАСОВАНО	УТВЕРЖДАЮ
(должность)	(должность)
(наименование организации противофонтанной службы)	(наименование эксплуатирующей организации)
(подпись, Ф.И.О.) М.П. «___» _____ 20__ г.	(подпись, Ф.И.О.) М.П. «___» _____ 20__ г.
	(должность)
	(наименование подрядной организации)
	(подпись, Ф.И.О.) М.П. «___» _____ 20__ г.

#### ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ПЛАН

работ на ликвидацию/консервацию/расконсервацию скважин № \_\_\_\_\_ (инв № \_\_\_\_\_)

Филиал Общества _____	Категория _____
Дата начала бурения _____	Дата окончания бурения _____
Время освоения _____	Дата ввода в эксплуатацию _____

#### 1. Состояние скважины

(Категория консервации/ликвидации скважины)

Ртр _____	МПа,	Дебит газа _____	тыс. м <sup>3</sup> /сут
Рзат _____	МПа,	Дебит конденсата _____	т/сут
Рмк <sub>1</sub> _____	МПа,	Дебит нефти _____	т/сут
Рмк <sub>2</sub> _____	МПа,	Дебит воды _____	м <sup>3</sup> /сут
Рпл _____	МПа	«___» _____ 20__ г.,	Выноса песка _____ дм <sup>3</sup> /сут
Горизонт _____	Искусственный забой _____		м
	Текущий забой _____		м
	Максимальная кривизна _____		°
Превышение ст. ротора: над ур. земли _____	м,	над срезом э/к _____	м
Состояние забоя _____			

#### 2. Конструкция скважины

Колонна	Диаметр колонны, мм	Интервал спуска колонны, м	Подъем цемента за колонной, м
Направление			
Кондуктор			

1-я промежуточная колонна			
2-я промежуточная колонна			
Эксплуатационная колонна			
Хвостовик			

Давление опрессовки эксплуатационной колонны \_\_\_\_\_ МПа,

Дата проведения опрессовки эксплуатационной колонны « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

Марка стали эксплуатационной колонны \_\_\_\_\_, толщина ее стенки \_\_\_\_\_ мм.

Фонтанная арматура \_\_\_\_\_

Колонная головка \_\_\_\_\_

### 3 Данные о перфорации

Интервалы перфорации, м		Тип перфорации	Плотность перфорации, отв/м	Горизонт, ярус, подъярус	Пласт
верх	низ				

### 4 Внутрискважинное оборудование

Диаметр НКТ \_\_\_\_\_ мм      Глубина спуска НКТ \_\_\_\_\_ м

Группа прочности, толщина стенки НКТ \_\_\_\_\_ мм

Наименование и места установки элементов оборудования (перечень) \_\_\_\_\_

### 5 Краткие сведения о ранее проведенных ремонтах

Дата проведения ремонта	Вид ремонта	Результат

Ранее проведенные промысловые и геофизические исследования на скважине (вид исследования, дата проведения, результаты исследований): \_\_\_\_\_

### 6 Цель ремонта

### 7 Виды работ

### 8 Подготовительные работы

### 9 Технология приготовления используемых технологических жидкостей

Разработал:

Представитель Подрядчика \_\_\_\_\_

Согласовано:

Представители Заказчика \_\_\_\_\_

Представитель противofонтанной службы \_\_\_\_\_



**Приложение А.3**  
**(рекомендуемое)**

**Перечень работ,  
требующих присутствия ответственных представителей филиала**

1. Прием-передача скважины в Работу/из Работы.
2. Глушение скважины.
3. Запакеровка и опрессовка пакера.
4. Закачка спецрастворов для различных технологических целей (ликвидация заколонных газовых перетоков и пр.).
5. Установка цементных мостов с их последующей опрессовкой.
6. Опрессовка колонн и межколонного пространства.
7. Спуск в скважину специального оборудования.
8. Отбивка забоя и привязка при проведении перфорационных работ.
9. Замена колонных головок, элементов фонтанной арматуры, с последующей их опрессовкой.
10. Замена сальниковых уплотнений подвесных устройств, трубной и колонной головок с последующей их опрессовкой после монтажа.
11. Монтаж фонтанной арматуры и/или ее элементов с последующей опрессовкой.
12. Проведение огневых работ на устье скважины.

Примечание – Перечень работ, требующих присутствия ответственных представителей филиала, может быть скорректирован по согласованию с ОРМ и ОРФС ИТЦ Общества.

**Приложение Б**

(обязательное)

**Формы документов при организации и проведении работ по ликвидации/консервации/расконсервации скважин****Приложение Б1****Форма Акта приема-передачи скважины № \_\_\_\_\_ месторождения (инв. № \_\_\_\_\_), наземного оборудования и территории в ликвидацию/консервацию/расконсервацию скважин**

Акт

приема-передачи

скважины № \_\_\_\_\_ месторождения (инв. № \_\_\_\_\_),  
наземного оборудования и территории  
в ликвидацию/консервацию/расконсервацию скважин

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся:

От недропользователя: \_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

От подрядчика: \_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. \_\_\_\_\_

сдал, а \_\_\_\_\_ принял в \_\_\_\_\_ скважину № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения (инв. № \_\_\_\_\_).

1. Состояние подъездных путей \_\_\_\_\_  
(в случае выявленных замечаний указать срок их устранения и исполнителя)

2. Состояние рабочей площадки \_\_\_\_\_  
(в случае выявленных замечаний указать срок их устранения и исполнителя)

3. Техническое состояние устьевого оборудования \_\_\_\_\_  
(в случае выявленных замечаний указать срок их устранения и исполнителя)

4. Комплектность скважины необходимыми контрольно-измерительными приборами и запорной арматурой \_\_\_\_\_  
(в случае выявленных замечаний указать срок их устранения и исполнителя)

5. Комплектность скважины необходимыми фланцами и крепежными элементами фонтанной арматуры \_\_\_\_\_  
(в случае выявленных замечаний указать срок их устранения и исполнителя)

6. Дополнительные сведения \_\_\_\_\_  
(в случае выявленных замечаний указать срок их устранения и исполнителя)

От недропользователя: Сдали: _____ (должность, Ф.И.О.)	От подрядчика: Приняли: _____ (должность, Ф.И.О.)
--	---

## Приложение Б2

Форма суточной сводки с \_\_\_\_\_ по 20 \_\_\_\_ года по проведению ликвидации,  
консервации, расконсервации скважин

Суточная сводка

с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

по проведению ликвидации/консервации/расконсервации скважин

Скважина № \_\_\_\_\_

Инвентарный № \_\_\_\_\_

Бригада № \_\_\_\_\_

Подъемный агрегат \_\_\_\_\_ Мастер \_\_\_\_\_

Вид работ \_\_\_\_\_

Расход химических реагентов (в тоннах) за сутки \_\_\_\_\_

Дата	Наименование работы	Произв. время	Ремонт	Простой	Работа специальной техники			
					6	7	8	9
	2	3	4	5	6	7	8	9

Планируемые работы на следующие сутки:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Представитель подрядчика \_\_\_\_\_

(подпись)

(ФИО)

## Приложение Б.3

### Форма акта на мобилизацию оборудования

#### Акт на мобилизацию оборудования

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения окончена мобилизация следующего оборудования:

1. \_\_\_\_\_ в кол-ве \_\_\_\_\_ шт.
2. \_\_\_\_\_ в кол-ве \_\_\_\_\_ шт.
3. \_\_\_\_\_ в кол-ве \_\_\_\_\_ шт.

химических реагентов:

4. \_\_\_\_\_ в кол-ве \_\_\_\_\_ тн.
5. \_\_\_\_\_ в кол-ве \_\_\_\_\_ тн.
6. \_\_\_\_\_ в кол-ве \_\_\_\_\_ тн.

Дата начала мобилизации \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Дата окончания мобилизации \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Расстояние от \_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_ составило \_\_\_\_\_ км.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.4

### Форма акта на глушение скважины

Акт  
на глушение скважины

от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения проведено глушение.

При глушении проведены следующие работы:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Замер уровня раствора в скважине произведен прибором \_\_\_\_\_ инв. № \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. и составил \_\_\_\_\_ м.

Заключение

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**Приложение Б.5****Форма акта о контроле за уровнем жидкости глушения****Акт****о контроле за уровнем жидкости глушения**

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения в течение \_\_\_\_\_ часов проведен контроль уровня жидкости глушения  
в скважине.

Заключение: скважина (не) заглушена, (не) наблюдается перелив (поглощение) жидкости глушения, (не)  
требуется долив скважины, (не) требуется повторное глушение.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**Приложение Б.6****Форма акта отбивки уровня жидкости глушения****Акт****отбивки уровня жидкости глушения**

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения с помощью канатной техники спуском желонки (эхолота) уровень  
жидкости глушения отбит на глубине \_\_\_\_\_ м.

Заключение: (не) требуется долив скважины.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.7

### Форма акта на демонтаж и передачу фонтанной арматуры

Акт

на демонтаж и передачу фонтанной арматуры

от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения провели демонтаж фонтанной арматуры

\_\_\_\_\_ Фонтанную арматуру передать специализированной службе эксплуатирующей организации для выдачи заключения о ее пригодности.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_



## Приложение Б.8

### Форма акта на демонтаж фланца-трубодержателя

Акт

на демонтаж фланца-трубодержателя

от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

---

(должности, Ф.И.О.)

---

(должности, Ф.И.О.)

---

(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения провели демонтаж фланца-трубодержателя. При демонтаже фланца-трубодержателя вес лифтовой колонны составил \_\_\_\_\_ делений по \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, что составляет, согласно тарифовочной таблицы \_\_\_\_\_ тонны. Подъем лифтовой колонны \_\_\_\_\_.

В \_\_\_\_\_ процессе \_\_\_\_\_ проведения \_\_\_\_\_ работ \_\_\_\_\_ возникли осложнения: \_\_\_\_\_

---

---

Подписи:

---

---

---

## Приложение Б.9

### Форма акта на испытание превентора после установки на устье

#### Акт

#### на испытание превентора после установки на устье

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения провели испытание на герметичность превентора типа \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ с плашками \_\_\_\_\_ и подпревенторной катушки типа \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ после установки на устье скважины с применением устьевого пакера \_\_\_\_\_.

Испытание проводилось методом опрессовки \_\_\_\_\_ (жидкостью, азотом или воздухом) на давление \_\_\_\_\_ атм (МПа). За 30 мин. давление составило \_\_\_\_\_ атм (МПа).

Заключение: превентор признан (не) герметичным.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**Приложение Б.10****Форма акта на подъем насосно-компрессорных труб**

Акт

на подъем насосно-компрессорных труб

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения был произведен подъем насосно-компрессорных труб  $d=$  \_\_\_\_\_ мм с  
толщиной стенки \_\_\_\_\_ мм, весом 1 п.м \_\_\_\_\_ кг, общей длиной \_\_\_\_\_ м, в количестве \_\_\_\_\_ шт., общим весом  
\_\_\_\_\_ кг.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.11

### Форма акта на ликвидацию глинисто-песчаной пробки на забое скважины

#### Акт

на ликвидацию глинисто-песчаной пробки на забое скважины

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения была проведена ликвидация глинисто-песчаной пробки на забое.

Восстановление забоя в интервале \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ м проводилось с использованием технических средств \_\_\_\_\_ и промывки скважины жидкостью \_\_\_\_\_ в объеме \_\_\_\_\_ циклов. Расход жидкости составил \_\_\_\_\_ л/сек.

Заключение: песчано-глинистая пробка на забое скважины (не) ликвидирована.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**Приложение Б.12****Форма акта на восстановление забоя скважины****Акт****на восстановление забоя скважины**

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения было проведено восстановление забоя.

Восстановление забоя в интервале \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ м проводилось спуско-подъемом \_\_\_\_\_ с использованием технических средств \_\_\_\_\_ и циркуляцией жидкости \_\_\_\_\_ в объеме \_\_\_\_\_ циклов. Расход жидкости составил \_\_\_\_\_ л/сек.

Заключение: забой скважины (не) восстановлен.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.13

### Форма акта на установку цементного моста

#### Акт

на установку цементного моста

от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения \_\_\_\_\_ был установлен цементный мост в интервале \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ м.

Установка произведена при следующих данных:

1. Искусственный забой \_\_\_\_\_ м, текущий забой \_\_\_\_\_ м.
2. Объем цементного раствора – \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>.
3. Удельный вес цементного раствора – \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> (кг/м<sup>3</sup>).
4. Количество сухого цемента – \_\_\_\_\_ т.
5. Добавки в цементный раствор: \_\_\_\_\_ в количестве \_\_\_\_\_.  
(наименование реагента)
6. Жидкость для затворения в объеме \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>, плотностью \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> (кг/м<sup>3</sup>).
7. Продавка жидкостью в объеме \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>, плотностью \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> (кг/м<sup>3</sup>).

Произведена срезка цементного моста обратной циркуляцией на глубине \_\_\_\_\_ м.

ОЗЦ – \_\_\_\_\_ часов.

Голова моста определена на глубине \_\_\_\_\_ м.

Примечание: \_\_\_\_\_

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.14

### Форма акта на испытания на прочность цементного моста

**Акт  
испытания на прочность цементного моста**

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения было произведено испытание на прочность цементного моста, установленного в интервале \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ м.

Испытание произведено методом опрессовки жидкостью \_\_\_\_\_ на давление \_\_\_\_\_ атм (МПа) и разгрузки технологической колонны НКТ \_\_\_\_\_ мм на \_\_\_\_\_ т. Выдержано 30 мин. Падение давления составило \_\_\_\_\_ атм.

Заключение: проседания моста (не) установлено, цементный мост совместно с эксплуатационной колонной (не) герметичны.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**Приложение Б.15****Форма акта на перевод скважины на техническую/незамерзающую  
нейтральную жидкость.**

Акт

на перевод скважины на техническую/незамерзающую нейтральную жидкость.

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_  
месторождения выполнены работы по переводу скважины в интервале \_\_\_\_\_ м на нейтральную  
незамерзающую/техническую жидкость \_\_\_\_\_.

В скважину закачано \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup> незамерзающей/техническую жидкость \_\_\_\_\_.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_



**Приложение Б.16****Форма акта готовности скважины для производства прострелочно-взрывных работ**

Акт

готовности скважины для производства прострелочно-взрывных работ

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года проведена проверка готовности скважины № \_\_\_\_\_ месторождения для производства прострелочно-взрывных работ.

Установлено:

1. Ствол скважины (не) готов к проведению работ.
2. Территория скважины (не) готова к проведению работ.
3. Оборудование (не) готово к проведению работ.

Заключение: скважина (не) готова для производства прострелочно-взрывных работ.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.17

### Форма акта на испытание перфорационной задвижки на устье

Акт

на испытание перфорационной задвижки на устье

от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения провели испытание на герметичность перфорационной задвижки № \_\_\_\_\_ после установки на устье скважины.

Испытание проводилось методом опрессовки раствором \_\_\_\_\_ на давление \_\_\_\_\_ атм (МПа).

За 30 мин. давление \_\_\_\_\_

Заключение: перфорационная задвижка (не) герметична

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.18

### Форма акта о перфорации на скважине

Акт  
о перфорации на скважине

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения произведена перфорация в интервалах \_\_\_\_\_ м, \_\_\_\_\_ м, перфоратором \_\_\_\_\_ зарядами \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ отв./м., всего \_\_\_\_\_ отверстий.

Заряды сработали в количестве \_\_\_\_\_ шт.

Забой до перфорации – \_\_\_\_\_ м, после – \_\_\_\_\_ м.

Привязка и контроль интервала перфорации по \_\_\_\_\_.

Уровень жидкости: до перфорации – \_\_\_\_\_ м, после – \_\_\_\_\_ м.

Технологическое дежурство при ПВР \_\_\_\_\_ часов.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.19

### Форма акта на определение приемистости в скважине

Акт

на определение приемистости в скважине

от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения было проведено определение приемистости пласта \_\_\_\_\_ насосной установкой \_\_\_\_\_, диаметр поршней \_\_\_\_\_ мм, скорость \_\_\_\_\_, объем закачки \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>, время \_\_\_\_\_ мин. Скважина отдала \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>.

Давление \_\_\_\_\_ атм (МПа). Приемистость составила \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/сут.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.20

### Форма акта на закачку реагентов

#### Акт на закачку реагентов

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года в соответствии с (основным, дополнительным, технологическим) планом работ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ года было проведено закачивание в скважину № \_\_\_\_\_ месторождения:

— \_\_\_\_\_ М<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ ;  
 — \_\_\_\_\_ М<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ ;  
 — \_\_\_\_\_ М<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ ;  
 — \_\_\_\_\_ М<sup>3</sup> \_\_\_\_\_ .

Израсходовано следующее количество химических реагентов, материалов и технологических жидкостей:

— \_\_\_\_\_ ;  
 — \_\_\_\_\_ ;  
 — \_\_\_\_\_ ;  
 — \_\_\_\_\_ .

Время, затраченное на закачку реагентов составило \_\_\_\_\_ часов.

Время затраченное на ОЗЦ (ОЗС) составило \_\_\_\_\_ часов.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

## Приложение Б.21

### Форма акта об установке пакера и опрессовке ЦМ

#### Акт об установке пакера и опрессовке ЦМ

от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения произведена установка пакера в интервале \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ м и определена его герметичность.

Определение герметичности произведено методом опрессовки \_\_\_\_\_ жидкостью. Давление опрессовки - \_\_\_\_\_ атм (МПа). Падение давления за 30 мин составило \_\_\_\_\_ атм (МПа).

Заключение: пакер (не) герметичен

Подписи:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

## Приложение Б.22

### Форма акта об опрессовке эксплуатационной колонны

**Акт  
об опрессовке эксплуатационной колонны**

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_

месторождения проведена опрессовка эксплуатационной колонны.

Опрессовка проведена при следующих данных:

1 Текущий забой – \_\_\_\_\_ м.

2 Опрессовка проведена – \_\_\_\_\_ (тип жидкости) \_\_\_\_\_.

3 Давление опрессовки – \_\_\_\_\_ атм (МПа).

4 Падение давления за 30 мин. составило – \_\_\_\_\_ атм (МПа).

Заключение: эксплуатационная колонна (не) герметична.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

## Приложение Б.23

### Форма акта опрессовки межколонного пространства

Акт

опрессовки межколонного пространства

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения проведены испытания межколонного пространства Ø \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ мм на герметичность.

Испытание проводилось методом опрессовки незамерзающей жидкостью уд. весом \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> на давление \_\_\_\_\_ атм. В течение 30 мин. Падение давления составило \_\_\_\_\_ атм.

Заключение: межколонное пространство признано герметичным.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)



## Приложение Б.24

### Форма акта о герметичности спущенных обсадных колонн отсутствии заколонной циркуляции на скважине.

**АКТ**  
о герметичности спущенных обсадных колонн  
и отсутствии заколонной циркуляции  
на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о нижеследующем:

\*Кондуктор (техническая колонна, эксплуатационная колонна) \_\_\_\_\_ мм спущен на глубину \_\_\_\_\_ м, высота подъема цемента – \_\_\_\_\_ м, опрессован на \_\_\_\_\_ давлением \_\_\_\_\_ атм – герметичен (акт от дд.мм.гг.).

\*Ликвидационный (консервационный) цементный мост установлен в интервале \_\_\_\_\_ м, испытан на прочность разгрузкой \_\_\_\_\_ – прочен/непрочен. Цементный мост опрессован совместно с эксплуатационной колонной избыточным давлением на устье \_\_\_\_\_ атм (МПа) – герметичен/негерметичен (акт от дд.мм.гг.).

Межколонное пространство Ø \_\_\_\_\_ мм, опрессовано избыточным давлением \_\_\_\_\_ атм (МПа) – \*герметично/негерметично (акт от дд.мм.гг.).

Заключение: спущенная эксплуатационная колонна \*герметична/негерметична\*, заколонная циркуляция \*отсутствует/присутствует, сообщаемости горизонтов \*нет/есть.

\*нужное выбрать

Подписи:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

## Приложение Б.25

### Форма акта на шаблонировку скважины.

Акт

на шаблонировку скважины

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения была произведена шаблонировка.

Шаблонировка проведена спуском шаблона  $d =$  \_\_\_\_ мм.

Заключение: положение текущего забоя (не) уточнено на глубине \_\_\_\_\_ м.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

## Приложение Б.26

### Форма акта на спуск скребка в скважину

**Акт  
на спуск скребка в скважину**

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения был произведен спуск скребка для очистки скважины.

Очистка скважины в интервале \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ м проводилась спуско-подъемом \_\_\_\_\_.

Заключение: скважина (не) очищена.

Подписи:

\_\_\_\_\_/ (подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/ (подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/ (подпись) (Ф.И.О.)

## Приложение Б.27

### Форма акта на спуск насосно-компрессорных труб

Акт

на спуск насосно-компрессорных труб

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения был произведен спуск насосно-компрессорных труб  $d =$  \_\_\_\_\_ мм с толщиной стенки \_\_\_\_\_ мм весом 1 п.м \_\_\_\_\_ кг общей длиной \_\_\_\_\_ м в количестве \_\_\_\_\_ шт. общим весом \_\_\_\_\_ кг.

Для замены извлеченного комплекта лифтовых НКТ было завезено из \_\_\_\_\_ (организация) \_\_\_\_\_ НКТ  $d =$  \_\_\_\_\_ мм с толщиной стенки \_\_\_\_\_ мм весом 1 п.м \_\_\_\_\_ кг общей длиной \_\_\_\_\_ м в количестве \_\_\_\_\_ шт. общим весом \_\_\_\_\_ кг. Дополнительные данные (паспортные) к завезенному комплекту НКТ \_\_\_\_\_

Спущено прочее подземное оборудование \_\_\_\_\_ (наименование оборудования, тип)  $d =$  \_\_\_\_\_ мм длиной \_\_\_\_\_ м.

Подписи:

\_\_\_\_\_/ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/ (должности, Ф.И.О.)

## Приложение Б.28

### Форма меры НКТ

Мера НКТ \_\_\_\_\_ мм по скважине № \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ месторождения (от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года)

Номер позиции	Мера	Итог	Номер позиции	Мера	Итог	Номер позиции	Мера	Итог
Воронка	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
1	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
2	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
.....	.....	.....	.....	.....	.....	Патрубок	.....	.....
.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....

Всего спущено НКТ \_\_\_\_\_ шт.

Воронка НКТ на глубине \_\_\_\_\_ м

\_\_\_\_\_ на глубине \_\_\_\_\_ м  
(наименование элемента ПО)

\_\_\_\_\_ на глубине \_\_\_\_\_ м  
(наименование элемента ПО)

\_\_\_\_\_ на глубине \_\_\_\_\_ м  
(наименование элемента ПО)

Подписи:

\_\_\_\_\_  
Исполнитель (ФИО)

\_\_\_\_\_  
Исполнитель (ФИО)

\_\_\_\_\_  
Исполнитель (ФИО)

## Приложение Б.29

### Форма акта на монтаж фонтанной арматуры

Акт

на монтаж фонтанной арматуры

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

От недропользователя: \_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

От подрядчика: \_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения смонтирована фонтанная арматура \_\_\_\_\_.

Для замены отбракованной фонтанной арматуры была завезена из \_\_\_\_\_ (название организации) новая фонтанная арматура \_\_\_\_\_.

Паспортные данные новой фонтанной арматуры \_\_\_\_\_.

Подписи:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
Инициалы Ф.И.О.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
Инициалы Ф.И.О.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
Инициалы Ф.И.О.

## Приложение Б.30

### Форма акта опрессовки фонтанной арматуры

#### Акт опрессовки фонтанной арматуры

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

От недропользователя: \_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

От подрядчика: \_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения произведена опрессовка фонтанной арматуры после установки на устье скважины.

Опрессовка произведена при следующих данных:

1 Тип фонтанной арматуры: \_\_\_\_\_.

2 Опрессовка произведена на \_\_\_\_\_.

3 Давление опрессовки – \_\_\_\_\_ атм (МПа).

4 Падение давления за \_\_\_\_\_ мин. составило – \_\_\_\_\_ атм (МПа).

Заключение: фонтанная арматура (не) герметична.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
/ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
/ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
/ (должности, Ф.И.О.)

## Приложение Б.31

### Форма акта на установку бетонной тумбы

#### Акт на установку бетонной тумбы

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_ месторождения была установлена деревянная пробка на глубине \_\_\_\_\_ м и установлена бетонная тумба размером \_\_\_\_\_ м.

Установка произведена при следующих данных:

1. Объем цементного раствора \_\_\_\_\_ м;
2. Удельный вес цементного раствора \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> (кг/м<sup>3</sup>);
3. Количество сухого цемента \_\_\_\_\_ т;
4. Жидкость для затворения в объеме \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>, плотностью \_\_\_\_\_ г/см<sup>3</sup> (кг/м<sup>3</sup>);

Примечание: \_\_\_\_\_

Подписи:

\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
/



## Приложение Б.32

### Форма акта о количестве и стоимости возвратных материалов

#### Акт о количестве и стоимости возвратных материалов

ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

А К Т № \_\_\_\_

о количестве и стоимости возвратных материалов

от \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

Настоящий акт составлен о том, что в результате \_\_\_\_\_ поступили материальные ценности:  
(демонтаж, ликвидация, модернизация, реконструкция, тех. перевооружение)

№ № пп	Наименование деталей, узлов, агрегатов и других ценностей	Номенклат урный №	Ед. изм.	Кол- во	Цена рыночная, руб. (без НДС)	Сумма, руб. (без НДС)	№ и дата докумен та оценки	Содержание ДМ			Корреспондирующи й счет	
								Наименов ание	Кол-во, масса (в гр.)	Источник информации	Дебет	кредит
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание: Приказ № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г. «О создании комиссии для оценки технического состояния \_\_\_\_\_»

Председатель комиссии

Члены комиссии

(должность)	(подпись)	(Ф.И.О.)

_____	_____	_____
(ДОЛЖНОСТЬ)	(подпись)	(Ф.И.О.)
_____	_____	_____
(ДОЛЖНОСТЬ)	(подпись)	(Ф.И.О.)
_____	_____	_____
(ДОЛЖНОСТЬ)	(подпись)	(Ф.И.О.)
_____	_____	
(подпись)	(Ф.И.О.)	

Главный бухгалтер

Сдал:

\_\_\_\_\_

Подпись (расшифровка подписи)

Принял: \_\_\_\_\_ Склад № \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Подпись (расшифровка  
подписи)

## Приложение Б.33

### Форма акта на возникшие осложнения

**Акт  
на возникшие осложнения**

от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что \_\_\_\_\_ 20\_\_ года на скважине № \_\_\_\_\_  
месторождения при \_\_\_\_\_ возникли следующие  
осложнения: \_\_\_\_\_

Для продолжения работ на скважине, согласно (основному, дополнительному, технологическому) плану  
работ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ года, необходимо

Подписи:

\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

## Приложение Б.34

### Форма акта о выполненных дополнительных работах в процессе проведения ликвидации/консервации/ расконсервации скважины

**Акт**  
о выполненных дополнительных работах  
в процессе проведения ликвидации/консервации/ расконсервации скважины

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что бригадой КРС, выполняющей работы по \_\_\_\_\_ на скважине № \_\_\_\_\_ (инв. № \_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_ месторождения согласно плану работ были проведены следующие

операции: \_\_\_\_\_

В результате проведенных работ получен следующий результат: \_\_\_\_\_

Дополнительно с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. (\_\_\_ часов) были проведены следующие операции, не входящие в нормативное время ликвидации/консервации/расконсервации скважины:

В результате проведенных работ получен следующий результат: \_\_\_\_\_

Подписи:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

## Приложение Б.35

### Форма акта о вынужденном простое бригады

#### Акт о вынужденном простое бригады

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что бригада КРС, выполняющая работы по ликвидации/консервации/расконсервации скважины № \_\_\_\_\_ (инв. № \_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_ месторождения в связи \_\_\_\_\_ с

находилась в простое с « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. ( \_\_\_\_\_ часов) по « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. ( \_\_\_\_\_ часов).

Подписи:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

**Приложение В**

(обязательное)

**Формы документов по результатам выполненных работ по  
ликвидации/консервации/расконсервации скважин****Приложение В.1****Форма акта на на рекультивацию территории отведенной под  
ликвидацию/консервацию/расконсервацию скважины**

Акт

на рекультивацию территории отведенной под ликвидацию/консервацию/расконсервацию скважины

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)составили настоящий акт осмотра площадки вокруг устья скважины № \_\_\_\_\_ месторождения  
на предмет выполнения мероприятий по ее рекультивации.

В результате осмотра установлено:

1. Площадка вокруг устья/бетонной тумбы скважины спланирована, очищена от металлолома и мусора,  
замазученность отсутствует.

2. Шламовый амбар засыпан.

3. Техническая рекультивация территории вокруг скважины произведена \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Рекультивация произведена полностью, претензий со стороны недропользователя нет.

Подписи:

\_\_\_\_\_  
подпись: \_\_\_\_\_ Ф.И.О.:\_\_\_\_\_  
подпись: \_\_\_\_\_ Ф.И.О.:\_\_\_\_\_  
подпись: \_\_\_\_\_ Ф.И.О.:

## Приложение В.2

### Форма акта приема-передачи скважины из ликвидации/консервации/расконсервации скважин

Акт приема-передачи  
скважины № \_\_\_\_\_ месторождения (инв. № \_\_\_\_\_)  
после ликвидации/консервации/расконсервации скважин

от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

От недропользователя: \_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

От подрядчика: \_\_\_\_\_  
(должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. \_\_\_\_\_ сдал, а  
\_\_\_\_\_ принял после \_\_\_\_\_ скважины № \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ месторождения (инв. № \_\_\_\_\_).

Работы по ликвидации (консервации) выполнялись по утвержденному и согласованному геолого-техническому плану.

Особые отметки: \_\_\_\_\_

Дата начала работ « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Дата окончания работ « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Описание выполненных работ (история проведения ремонта) прилагается.

От подрядчика:  
Сдали: \_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)

От недропользователя:  
Приняли: \_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)

## Приложение В.3

### Форма акта на проведенные работы по ликвидации/консервации/расконсервации скважин

**Акт**  
на проведенные работы по ликвидации/консервации/расконсервации скважин

от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

Мы, нижеподписавшиеся:

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_ (должности, Ф.И.О.)

составили настоящий акт о том, что бригадой КРС, выполняющие работы по \_\_\_\_\_ скважины № \_\_\_\_\_ (инв. № \_\_\_\_\_) \_\_\_\_\_ месторождения согласно плану работ были проведены следующие операции:

В результате проведенных работ получен следующий результат: \_\_\_\_\_

На « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. состояние скважины следующее: \_\_\_\_\_

Подписи:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)



## Приложение В.4

### Форма акта о количестве возвратных материалов

АКТ  
о количестве и стоимости материалов и/или оборудования  
от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_

Настоящий акт составлен о том, что в результате работ по ликвидации  
техническому обслуживанию/текущему и капитальному ремонту/консервации/расконсервации/реконструкции

(наименование и номер инвентарного объекта основных средств ПАО "Газпром") в соответствии с договором от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_ поступили материальные ценности:

**1. Материальные ценности, пригодные для дальнейшего использования:**

N п/п	Наименование деталей, узлов, агрегатов и других ценностей	Единица измерени я	Кол-во	Стоимо сть, руб. коп.	Дата и номер акта оценки	Информация о драгоценных металлах			
						Наимено вание	Единиц а измере ния	Количе ство, масса	Источн ик инфор мации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

**2. Материальные ценности, не пригодные для дальнейшего использования (лом драгоценных, цветных и черных металлов):**

N п/п	Наименование деталей, узлов, агрегатов и других ценностей	Лом драгоценных, цветных и черных металлов				
		Наименовани е металла	Единица измерения	Количество	Стоимость, руб. коп.	Дата и номер акта оценки
1	2	3	4	5	6	7

Председатель комиссии\*

\_\_\_\_\_  
(должность)                      (подпись)                      (расшифровка подписи)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_  
(должность)                      (подпись)                      (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_  
(должность)                      (подпись)                      (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_  
(должность)                      (подпись)                      (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_  
(должность)                      (подпись)                      (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_  
(должность)                      (подпись)                      (расшифровка подписи)

\* - Комиссия дочернего Общества (организации) ПАО «Газпром» или комиссия филиала/подразделения ПАО «Газпром»

## Приложение В.5

### Форма Справка о фактическом объеме работ по скважине

Справка о фактическом объеме работ по  
скважине № \_\_\_\_\_ месторождения

Начало работ – « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года.

Окончание работ – « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года.

Работы велись в \_\_\_\_\_ смену с установки \_\_\_\_\_.

Цель работ: \_\_\_\_\_.

Дата проведения работы	Описание проводимой работы
1	2

Геолог

\_\_\_\_\_  
(подпись, ФИО)

Мастер КРС

\_\_\_\_\_  
(подпись, ФИО)

Технолог

\_\_\_\_\_  
(подпись, ФИО)

## Приложение В.6

### Форма перечня документов на ликвидацию/консервацию/расконсервации скважин

#### ПЕРЕЧЕНЬ

документов на ликвидацию/консервацию/расконсервации скважин № \_\_\_\_\_  
месторождения

№ п/п	Наименование документа	Страница
	Акт о ликвидации/консервации/расконсервации скважины	
	Протокол заседания ПДК по ликвидации, консервации, расконсервации скважин ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	
	Приказ о создании постоянно действующей комиссии по ликвидации, консервации, расконсервации скважин	
	Обоснование ликвидации/консервации скважины	
	Заключение ООО «ТюменНИИгипрогаз»	
	Выкопировка из карты текущего состояния разработки	
	Справка о стоимости скважины	
	Геолого-технический план работ на ликвидацию/консервацию/расконсервацию скважины	
	Акт на выполненные работы по ликвидации/консервации/расконсервации скважины	
	Акт на установку цементного моста	
	Акт испытания на прочность цементного моста	
	Акт на установку цементного моста	
	Акт испытания на прочность цементного моста	
	Акт опрессовки межколонного пространства	
	Акт испытания кондуктора на герметичность	
	Акт испытания эксплуатационной колонны на герметичность	
	Акт о герметичности спущенных обсадных колонн и об отсутствии заколонной циркуляции скважины	
	Акт на техническую рекультивацию территории вокруг скважины	
	Приложение №1 Заключение промыслово-геофизических исследований (каротажный материал)	
	*Приложение №2 Фотоматериалы устья ликвидированной скважины	

\*предоставляется при ликвидации скважин

От подрядчика:

Сдали: \_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)  
\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)  
\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)

От недропользователя:

Приняли: \_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)  
\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)  
\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)

## Приложение В.7

### Форма акта о ликвидации скважины

АКТ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
о ликвидации эксплуатационной скважины № \_\_\_\_\_ месторождения  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Скважина эксплуатационная № \_\_\_\_\_ месторождения, пробуренная \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ году в соответствии с проектом № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г., разработанным \_\_\_\_\_, находящаяся на балансе \_\_\_\_\_, ликвидирована \_\_\_\_\_ по категории \_\_\_\_\_ в соответствии с главой LVII. II Федеральных норм и правил "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности".
  1. Забой скважины: \_\_\_\_\_ м.
  2. В скважине установлены цементные мосты на глубинах: \_\_\_\_\_ м.
  3. На устье скважины установлена \_\_\_\_\_ (бетонная тумба) \_\_\_\_\_.
  4. Из скважины демонтировано и извлечено следующее оборудование:
    - фонтанная арматура \_\_\_\_\_;
    - колонная головка \_\_\_\_\_;
    - НКТ \_\_\_\_\_ мм в количестве \_\_\_\_\_;
    - комплекс внутрискважинного оборудования \_\_\_\_\_;
    - обсадные трубы \_\_\_\_\_ в количестве \_\_\_\_\_ т
    - обсадные трубы \_\_\_\_\_ в количестве \_\_\_\_\_ т
5. Все материалы по ликвидированной (консервированной) скважине № \_\_\_\_\_ месторождения сброшюрованы, заверены печатью, подписями и переданы на хранение в архив ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Руководитель  
территориального органа  
Ростехнадзора

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

Первый заместитель генерального  
директора – главный инженер  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

## Приложение В.8

### Форма акта о консервации скважины

АКТ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
о консервации эксплуатационной скважины № \_\_\_\_\_ месторождения  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

На основании рассмотренных документов: \_\_\_\_\_

(приводится перечень документов с указанием организаций, их утвердивших, и дат утверждения)

объект: \_\_\_\_\_

(полное наименование объекта и организации, на балансе которой он находится, ее юридический адрес)

на горном отводе, предоставленном в соответствии с лицензией на пользование недрами

от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, выданной \_\_\_\_\_

(наименование организации)

и горноотводного акта от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, выданного \_\_\_\_\_

(наименование территориального органа Управления по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора)

признан законсервированным в соответствии с главой LVII.III Федеральных норм и правил "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности".

Причина консервации:

\_\_\_\_\_

Проведенные работы по консервации:

\_\_\_\_\_

Срок консервации: с \_\_\_\_\_ года по \_\_\_\_\_ года.

Все материалы по консервированной скважине № \_\_\_\_\_ месторождения сброшюрованы, заверены печатью, подписями и переданы на хранение в архив ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Руководитель  
территориального органа  
Ростехнадзора

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

Первый заместитель генерального  
директора – главный инженер  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
М.П.

## Приложение В.9

### Форма акта о выводе скважины из консервации

Заместитель генерального директора –  
главный геолог  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

#### А К Т о выводе из консервации эксплуатационной скважины № \_\_\_\_\_ месторождения

Основные сведения о скважине: \_\_\_\_\_

Период консервации: с « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Причина вывода из консервации скважины № \_\_\_\_\_ месторождения –

Проведенные работы по выводу из консервации скважины:

---



---



---



---

Начальник ОРМ  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (ФИО)

Начальник отдела  
по работе с фондом скважин  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (ФИО)

Ответственный представитель  
филиала Общества

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (ФИО)

## Приложение В.10

### Форма акта о продлении консервации эксплуатационной скважины

Руководитель  
территориального органа  
Ростехнадзора

Первый заместитель генерального  
директора – главный инженер  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

#### А К Т

#### о продлении консервации эксплуатационной скважины № \_\_\_\_\_ месторождения

1. Предприятие владелец скважины: \_\_\_\_\_
2. Лицензионный участок: \_\_\_\_\_
3. Глубина скважины: \_\_\_\_\_ Горизонт: \_\_\_\_\_
4. Основные сведения о скважине: \_\_\_\_\_
5. Срок консервации: с « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.
6. Причина продления консервации (эксплуатационной, разведочной, нагнетательной) скважины № \_\_\_\_\_ месторождения \_\_\_\_\_
7. Техническое состояние ствола скважины: \_\_\_\_\_
8. Срок продления консервации: с « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.
9. Оборудование устья скважины – \_\_\_\_\_
10. Периодичность проверки состояния устьевого оборудования по скважине в период консервации: один раз в год. В ходе проверок недостатков не обнаружено: давление на устье скважины, утечки по фланцевым соединениям, межколонные проявления, грифоны и т.п. – отсутствуют.

Начальник отдела  
по работе с фондом скважин  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (ФИО)

**Приложение Г  
(обязательное)**

**Формы документов для приемки выполненных работ по ликвидации/консервации/расконсервации скважин**

**Приложение Г.1  
Форма справки о стоимости выполненных работ и затрат**

ОБРАЗЕЦ

к Договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ Г.

форма № КС-3

Инвестор: \_\_\_\_\_

по ОКПО

организация, адрес, телефон, факс

Заказчик : \_\_\_\_\_

по ОКПО

организация, адрес, телефон, факс

Исполнитель: \_\_\_\_\_

по ОКПО

организация, адрес, телефон, факс

Стройка:


Вид деятельности по ОКДП

Вид деятельности по ОКВЭД

Договор (контракт)

номер	<input type="text"/>
дата	<input type="text"/>

Номер документа	Дата составления	Отчетный период	
		с	по



**СПРАВКА  
О СТОИМОСТИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И ЗАТРАТ**

Стоимость выполненных работ и затрат, руб.

Номер п/п	Наименование пусковых комплексов,этапов, объектов, видов работ, оборудования, затрат	Код	с начала проведения работ	с начала года по отчетный месяц включительно	в том числе за отчетный период
1	2	3	4	5	6

1  
Всего работ и затрат, включаемых в стоимость работ в том числе:

Итого, руб. 0,00

Налог на добавленную стоимость, руб. 0,00

Всего с учетом налогов, руб. 0,00

Заказчик: \_\_\_\_\_

должность	подпись
М П	

расшифровка подписи

Исполнитель: \_\_\_\_\_

должность	подпись
М П	

расшифровка подписи

**Приложение Г.2**

к Договору № \_\_\_\_\_ от  
 \_\_. \_\_. 20\_\_ г.  
 форма N КС-2

**ОБРАЗЕЦ**

Инвестор	организация, адрес, телефон, факс	по ОКПО	Код
Заказчик	организация, адрес, телефон, факс	по ОКПО	
Исполнитель	организация, адрес, телефон, факс	по ОКПО	
Стройка	наименование, адрес		
Объект	наименование		
		Вид деятельности по ОКДП	
Договор (контракт)		номер	
		дата	
		Вид операции	
Номер документа	Дата составления	с	Отчетный период по

**Форма акта о приемке выполненных работ**

**АКТ  
О ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ШАБЛОН)**

Сметная (договорная) стоимость в соответствии с договором : \_\_\_\_\_ руб.

по порядку	Номер		Наименование работ	Номер единичной расценки	Единица измерения	Выполнено работ		стоимость, руб.
	позиция по смете					количество	цена за единицу, руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	
					Итого Всего по акту			

Сдал  
  
*должность*      *подпись*      *расшифровка подписи*  
*М.П.*

Принял  
  
*должность*      *подпись*      *расшифровка подписи*  
*М.П.*



Проект приказа «Об утверждении и введении в действие Регламента организации работ по ликвидации, консервации, расконсервации скважин (арендованных у ПАО «Газпром») на месторождениях ООО «Газпром добыча Ноябрьск» 288-01-2019» подготовлен отделом по работе с фондом скважин ИТЦ.

Начальник ОРФС ИТЦ

Р.И. Сабилов

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ИТЦ

И.А. Ридель

Начальник ЮО

Ю.Г. Беспалов

Начальник ОДОУ

А.В. Ломунова

ПОДГОТОВЛЕНО С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ  
СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОННОГО ДОКУМЕНТООБОРОТА

## УКАЗАТЕЛЬ РАССЫЛКИ К ПРИКАЗУ

«Об утверждении и введении в действие Регламента организации работ по ликвидации, консервации, расконсервации скважин (арендованных у ПАО «Газпром») на месторождениях ООО «Газпром добыча Ноябрьск» 288-01-2019»

от «14» 05 2019 г. № 242

РУКОВОДСТВО ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК»			
Генеральный директор		Главный инженер – первый заместитель генерального директора	+
Заместитель генерального директора по общим вопросам		Заместитель генерального директора по управлению персоналом	
Заместитель генерального директора - главный геолог	+	Заместитель генерального директора по производству	+
Главный бухгалтер	+	Заместитель генерального директора по перспективному развитию	
Заместитель генерального директора по экономике и финансам		Заместитель генерального директора по ремонту и капитальному строительству	
Заместитель генерального директора по корпоративной защите		Заместитель главного инженера по охране труда, промышленной и пожарной безопасности	
Заместитель главного инженера по автоматизации, метрологическому обеспечению и связи			
ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ИСПОЛНИТЕЛИ ПРИ РУКОВОДСТВЕ			
Помощник генерального директора			
ОТДЕЛЫ АДМИНИСТРАЦИИ			
Бухгалтерия	+	Геологический отдел	+
Отдел внутреннего аудита	+	Отдел главного механика	
Отдел главного энергетика		Отдел документационного обеспечения управления	
Отдел кадров и трудовых отношений		Отдел лицензирования и недропользования	
Отдел организации труда и заработной платы		Отдел охраны окружающей среды	
Отдел подготовки и проведения конкурентных закупок		Отдел охраны труда	
Отдел по разработке месторождений	+	Отдел социального развития	
Отдел управления имуществом		Производственно-диспетчерская служба	
Производственный отдел метрологического обеспечения		Производственный отдел автоматизации	
Производственный отдел по ДИПТГ, ГКиН		Производственный отдел по эксплуатации ДКС	
Производственный отдел связи		Планово-экономический отдел	
Специальный отдел		Технический отдел	+
Транспортный отдел		Финансовый отдел	
Юридический отдел		Отдел организации и контроля строительства скважин	
Группа по расчетам с персоналом			
СЛУЖБЫ ПРИ АДМИНИСТРАЦИИ			
Медицинская служба		Нормативно-исследовательская лаборатория	
Служба главного маркшейдера		Служба информационно-управляющих систем	
Учебно-производственный центр		Служба организации вахтовых перевозок	
Служба по эксплуатации зданий и сооружений		Служба промышленной и пожарной безопасности	
Архив		Служба организации восстановления основных фондов	
Служба по связям с общественностью и СМИ			
СТРУКТУРНЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ			
Губкинский газовый промысел	+	Управление автоматизации и метрологического обеспечения	
Вынгайхинское газопромысловое управление	+	Управление организации реконструкции и строительства основных фондов	
Западно-Гаркосалинский газовый промысел	+	Управление связи	
Комсомольский газовый промысел	+	Управление аварийно-восстановительных работ	
Бухаровское газопромысловое управление	+	Управление материально-технического снабжения и комплектации	
Камчатское газопромысловое управление	+	Управление по эксплуатации вахтовых поселков	
Чаяндинское нефтегазопромысловое управление	+	Управление технологического транспорта и специальной техники	
Служба корпоративной защиты		Инженерно-технический центр	+
ОБЪЕДИНЕННАЯ ПЕРВИЧНАЯ ПРОФСОЮЗНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК ПРОФСОЮЗ»			