



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»
(ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»)

ПРИКАЗ

« 25 » 10 2023

г. Новый Уренгой

№ 695

О внесении изменений в Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»

В целях исключения возможности применения подрядными организациями на объектах ОАО «Севернефтегазпром» насосно-компрессорных труб, бывших в использовании, и усиления процедуры входного контроля

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Положение), редакция 7, утвержденное приказом от 11.07.2023 № 467, следующие изменения:

1.1. Дополнить пунктом 2.4. раздел «2. Область применения» в следующей редакции:

«2.4. НКТ для оснащения скважин, поставляемые на объекты Общества в рамках выполнения работ по строительству, ремонту и техническому перевооружению скважин, должны быть новыми. Запрещается поставка и использование НКТ, бывших в употреблении/восстановленных.».

1.2. Пункты 7.3.2.-7.3.4. раздела «7. Движение насосно-компрессорных труб в Обществе» изложить в следующей редакции:

«7.3.2. Подрядчик предоставляет в СОСРС перечень НКТ, направляемых на объект, с указанием заводских номеров, товарного знака и/или наименование изготовителя, размеры, марку стали и/или класс (группу) прочности и скан-копии сертификатов или иных документов, подтверждающих качество, а также выборочное фотоизображение труб с нанесенной маркировкой (соответствующей требованиям действующего законодательства) не позднее десяти рабочих дней до момента поставки на объект. СОСРС в течение одного рабочего дня направляет указанные документы в отдел главного механика и в службу корпоративной защиты Общества посредством служебной записки на имя заместителя генерального директора по корпоративной защите/начальника службы корпоративной защиты для проверки подлинности сертификатов, а также на имя главного

инженера – первого заместителя генерального директора/ главного механика. Служба корпоративной защиты оперативно информирует СОСРС о результатах проверки. СОСРС осуществляет проверку соответствия НКТ условиям договора, проектной документации и предоставленным сертификатам. Не прошедшие проверку НКТ к проведению входного контроля и дальнейшему применению не допускаются.

7.3.3. При поступлении НКТ на объект проведения работ после проверки подлинности сертификата представитель подрядчика совместно с представителями службы корпоративной защиты, службы добычи газа, механоремонтной службы, СОСРС Общества проводят входной контроль НКТ. Информирование начальников служб о дате проведения входного контроля осуществляется СОСРС посредством электронной почты, не позднее трех суток до начала спуска НКТ.

7.3.4. Основными задачами входного контроля является проверка геометрических размеров труб; наличия предохранительных колпаков; отсутствия повреждений резьбовых соединений при транспортировке; наличия установленных действующим законодательством маркировок на теле трубы и их соответствия предоставленным сертификатам; соответствия НКТ требованиям технического задания, проекта и т.д. на скважину(ны). Результаты входного контроля отражаются в журнале входного контроля подрядчика и акте о проведении входного контроля (приложение № 13).».

1.3. Приложение № 13 к Положению изложить в редакции приложения к настоящему приказу.

2. Начальнику службы организации строительства и ремонта скважин Елагину И.В.:

2.1. Обеспечить уведомление контрагентов об изменениях Положения, указанных в п. 1 настоящего приказа, в письменной форме в течение пяти рабочих дней с даты издания настоящего приказа.

2.2. После регистрации данного приказа, в течение трех дней направить в службу по связям с общественностью и средствами массовой информации по адресу электронной почты: smi@sngp.su, текст утвержденного Положения в формате PDF, для размещения/публикации в сети Интернет.

2.3. Определить ответственного работника для обеспечения контроля за сроками направления Положения и для его размещения/публикации в сети Интернет, актуальностью версии Положения, размещенной в сети Интернет.

2.4. После регистрации данного приказа в течение одного дня внести соответствующие изменения в Положение в формате WORD и направить документ по электронной почте работнику отдела документационного обеспечения управления для замены в СЭД.

2.5. Начальнику отдела документационного обеспечения управления Воскресенской Н.А. организовать замену Положения в формате WORD в СЭД в течение одного дня с момента получения измененного документа.

3. Отделу документационного обеспечения управления (Воскресенская Н.А.) ознакомить с настоящим приказом заместителей

генерального директора и руководителей структурных подразделений Общества с помощью системы электронного документооборота в трехдневный срок с даты подписания приказа, работающих вахтовым методом – в трехдневный срок со дня выхода на работу.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на главного инженера – первого заместителя генерального директора Легая А.А.

Генеральный директор

A handwritten signature in blue ink, consisting of a large, stylized initial 'D' followed by several horizontal strokes.

В.В. Дмитрук

ОАО «Севернефтегазпром»

АКТ
о проведении входного контроля НКТ
на скважине № ___ Южно-Русского НГКМ

Дата

Мы, нижеподписавшиеся, представитель подрядчика _____, представитель службы корпоративной защиты _____, представитель службы добычи газа _____, представитель механоремонтной службы _____, представитель СОСРС составили настоящий акт в том, что на скважине _____ Южно-Русского НГКМ проведен входной контроль НКТ диаметром _____ мм, с толщиной стенки _____ мм, группой прочности _____, резьбовым соединением _____, в количестве _____ шт. Отбраковано _____ шт.

Сведения о документах, подтверждающих качество: (наименование оригинал/копия).

Результат приемки: (при отсутствии несоответствий указывается, что НКТ соответствует требованиям и пригодна для использования. При наличии несоответствия перечисляются все претензии (отсутствие сертификатов качества, несоответствия в качестве и т.д.).

Опись документов прилагаемых к акту:

1. Заверенная копия сертификат качества № _____ от «__» _____ 20__ на __ листах.
2. Перечень труб в комплекте.

Представитель подрядчика

Представитель службы корпоративной защиты

Представитель службы добычи газа

Представитель механоремонтной службы

Представитель СОСРС

Акт составляется в пяти экземплярах: один хранится у подрядчика, два в деле скважины, один в механоремонтной службе, один в службе добычи газа.

 севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 1 из 34

УТВЕРЖДЕНО

приказом ОАО «Севернефтегазпром»

от 11 . 07 .2023 № 467

**ПОЛОЖЕНИЕ
ПО УЧЕТУ И ДВИЖЕНИЮ НАСОСНО-КОМПРЕССОРНЫХ ТРУБ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СЕВЕРНЕФТЕГАЗПРОМ»**

г. Новый Уренгой
2023

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 2 из 34

СОДЕРЖАНИЕ:

1.	Введение	3
2.	Область применения	3
3.	Нормативные ссылки	4
4.	Термины и определения	4
5.	Общие положения	7
6.	Планирование работ с насосно-компрессорными трубами	8
7.	Движение насосно-компрессорных труб в Обществе	9
	Приложение № 1. Классификация работ с лифтовой колонной насосно-компрессорных труб	17
	Приложение № 2. Насосно-компрессорные трубы, имеющиеся в наличии в ОАО «Севернефтегазпром» по состоянию на 20__ год	18
	Приложение № 3. Акт на спуск лифтовой колонны насосно-компрессорных труб при новом строительстве скважины	19
	Приложение № 4. Акт на спуск лифтовой колонны НКТ при проведении технического перевооружения скважины	20
	Приложение № 5. Мера на спуск лифтовой колонны насосно-компрессорных труб	21
	Приложение № 6. Порядок определения технического состояния насосно-компрессорных труб	22
	Приложение № 7. Акт извлечения НКТ	24
	Приложение № 8. Акт определения технического состояния НКТ	25
	Приложение № 9. Акт на спуск лифтовой колонны НКТ при проведении ремонта колонны скважины	27
	Приложение № 10. Сведения о движении НКТ	28
	Приложение № 11. Паспорт подвески на комплект насосно-компрессорных труб	29
	Приложение № 12. Акт передачи НКТ на временное хранение	31
	Приложение № 13. Акт о проведении входного контроля НКТ	32
	Приложение № 14. Справка о поступлении и реализации насосно-компрессорных труб	33

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 3 из 34

1. Введение

Лифтовые колонны насосно-компрессорных труб (НКТ) являются ключевым элементом внутрискважинного оборудования, обеспечивающим транспортировку добываемой продукции от объекта эксплуатации до устья, предохранение эксплуатационной колонны от коррозии и термобарических нагрузок в процессе эксплуатации, а также нагнетания жидкости или газа.

Насосно-компрессорные трубы применяются в суровых условиях эксплуатации: постоянное давление, высокие механические нагрузки, воздействие на стенки агрессивных сред, что приводит к коррозии и эрозии.

Имея неизменную физическую сущность, насосно-компрессорные трубы по-разному отражаются в производственном учете в зависимости от области их применения (комплектация, техническое перевооружение, ремонт).

Настоящее Положение направлено на упорядочение деятельности структурных подразделений ОАО «Севернефтегазпром» (далее – Общество) в процессах движения и учета насосно-компрессорных труб при оборудовании скважин лифтовыми колоннами, техническом перевооружении и ремонте лифтовых колонн.

2. Область применения

2.1. Настоящее Положение устанавливает требования к деятельности Общества в сфере использования насосно-компрессорных труб в процессах оборудования, технического перевооружения, реконструкции и ремонта фонда скважин.

2.2. Требования настоящего Положения распространяются на деятельность структурных подразделений Общества, участвующих в производственных процессах планирования, движения и учета насосно-компрессорных труб, организации использования насосно-компрессорных труб и обязательно для исполнения подрядными организациями, осуществляющими процесс технического перевооружения, реконструкции и ремонта фонда скважин на объектах Общества. Подрядные организации должны обеспечить ознакомление и соблюдение своим персоналом настоящего Положения.

2.3. Структурные подразделения Общества при оформлении договоров с подрядными организациями, оказывающими услуги по поставке и транспортировке НКТ, строительству, ремонту, ликвидации и техническому перевооружению скважин обязаны включать в договоры условия соблюдения подрядной организацией требований, установленных настоящим Положением.

	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 4 из 34

2.4. НКТ для оснащения скважин, поставляемые на объекты Общества в рамках выполнения работ по строительству, ремонту и техническому перевооружению скважин, должны быть новыми. Запрещается поставка и использование НКТ, бывших в употреблении/восстановленных.

3. Нормативные ссылки

В настоящем Положении использованы нормативные ссылки на следующие стандарты:

Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102-ФЗ;

Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденный приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н;

Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденный приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н;

Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» утвержденный приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н;

ГОСТ 633-80 Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия;

ГОСТ 31446-2017 (ISO 11960:2014). Межгосударственный стандарт. Трубы стальные обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Общие технические условия;

ГОСТ Р 52203-2004 Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия;

СТО Газпром 2-2.3-410-2009 Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб в ОАО «Газпром», его дочерних обществах и организациях;

Стандарт API Spec 5CT Обсадные и насосно-компрессорные трубы, 10 ред.;

Положение по учетной политике для целей бухгалтерского и налогового учета ОАО «Севернефтегазпром»;

График документооборота ОАО «Севернефтегазпром»;

Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за строительством и реконструкцией скважин методом зарезки бокового ствола в ОАО «Севернефтегазпром»;

Положение о порядке организации и проведения работ по контролю за капитальным ремонтом и реконструкцией скважин в ОАО «Севернефтегазпром».

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 5 из 34

4. Термины и определения

В настоящем Положении применены термины в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-410-2009, а также следующие термины с соответствующими определениями и сокращениями:

4.1. Труба насосно-компрессорная (далее – НКТ): изделие из металла кольцеобразного полого поперечного сечения с ниппельной и муфтовой частями, соответствующее требованиям стандартов на трубы насосно-компрессорные и муфты к ним.

4.2. Сортамент НКТ: совокупность признаков, характеризующих однородные по исполнению насосно-компрессорные трубы.

Примечание – НКТ характеризуются условным диаметром, толщиной стенки, группой прочности стали, типом резьбового соединения. Сортамент труб указывается в соответствии с ГОСТ Р 52203-2004.

4.3. Движение НКТ: производственные процессы поступления, внутреннего перемещения, использования, выбытия НКТ.

4.4. Партия НКТ: определенное количество НКТ, имеющих единый сопроводительный документ и оформленных единым расчетным документом.

Примечание – в партию НКТ могут входить только трубы одного сортамента.

4.5. Комплект НКТ: определенное количество НКТ для формирования лифтовой колонны НКТ одной скважины.

4.6. Лифтовая колонна НКТ: комплект НКТ, состоящий из конструктивно сочлененных НКТ, переводников и прочей технологической оснастки, смонтированный в скважине для ее эксплуатации (транспортировка пластового флюида на дневную поверхность, транспортировка жидкости, закачиваемой в поглощающий пласт, и т.д.).

4.7. Куратор договора: ответственное лицо инициирующее процесс заключения и курирующее согласование, подписание и исполнение договора на проведение работ по техническому перевооружению, ликвидации скважин, ремонта и реконструкции скважин, контролирует его исполнение. В его обязанности может входить подготовка справок и отчетов об исполнении договора.

4.8. Ревизия лифтовой колонны НКТ: комплекс работ по определению технического состояния лифтовой колонны НКТ, выполняемых без ее извлечения из скважины.

Примечание – ревизия лифтовой колонны НКТ осуществляется посредством гидравлических испытаний, шаблонирования, геофизических исследований.

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 6 из 34

4.9. Ремонт лифтовой колонны НКТ: комплекс работ, связанный с извлечением из скважины и разборкой лифтовой колонны, отбраковкой и заменой изношенных, не отвечающих установленным нормативной документацией (ГОСТ 633-80, ГОСТ Р 52203-2004 API Spec 5CT, инструкции завода-изготовителя) техническим требованиям отдельных труб, с целью восстановления работоспособного состояния лифтовой колонны. Ремонт лифтовой колонны НКТ осуществляется в рамках капитального ремонта скважин.

4.10. Техническое перевооружение лифтовой колонны НКТ: комплекс работ, связанный с извлечением из скважины и разборкой лифтовой колонны, заменой морально устаревших и физически изношенных труб на трубы с улучшенными свойствами с целью повышения ранее принятых технико-экономических показателей функционирования лифтовой колонны.

Примечание – к техническому перевооружению относятся также работы по изменению длины лифтовой колонны в связи с использованием ее на другом эксплуатационном объекте, либо изменению диаметра НКТ. Классификация работ с НКТ приведена в приложении № 1 к настоящему Положению.

4.11. Ликвидация лифтовой колонны НКТ: ликвидация лифтовой колонны НКТ как объекта основных средств вследствие ликвидации скважины или замены на другую лифтовую колонну при техническом перевооружении (реконструкции) скважины.

4.12. Возвратные активы: НКТ, полученные в результате проведения ремонта, технического перевооружения или ликвидации лифтовых колонн, частично или полностью утратившие первоначальные потребительские качества (физические свойства).

4.13. Техничко-экономические показатели лифтовой колонны НКТ: технические и экономические характеристики функционирования лифтовой колонны НКТ.

Примечание – к технико-экономическим показателям относятся материальное исполнение, диаметр, а также эксплуатационный объект.

4.14. Эксплуатационный объект (объект эксплуатации): продуктивный пласт, часть пласта или группа пластов, выделенных для разработки самостоятельной сеткой скважин.

Примечание – пласты объединяются в один эксплуатационный объект разработки на основании близких литологических характеристик и коллекторских свойств горных пород, физико-химических свойств и состава насыщающих их флюидов, пластовых давлений.

4.15. Физический износ НКТ: частичная или полная утрата технико-эксплуатационных свойств отдельными трубами, формирующими лифтовую

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 7 из 34

колонну.

4.16. **Моральный износ лифтовой колонны НКТ:** потеря лифтовой колонной экономической эффективности и целесообразности использования в данной скважине до наступления срока физического износа НКТ.

Примечание – количественную оценку морального износа проводят методом определения размеров затрат на устранение износа в процентах от первоначальной стоимости с учетом переоценки.

4.17. **Отбраковка НКТ:** Определение технического состояния НКТ, на предмет соответствия предъявляемым требованиям по результатам ревизии.

4.18. **Ревизия НКТ:** комплекс операций по очистке поверхности труб, визуальному выявлению дефектов, инструментальному контролю линейных размеров труб, контролю качества резьбы и муфт, шаблонированию с целью определения соответствия требованиям действующих стандартов на насосно-компрессорные трубы.

4.19. **Отходы** (далее – отход): НКТ, которые образованы в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления, которые удаляются, предназначены для удаления или подлежат удалению.

МОЛ	– материально ответственное лицо;
ОРМ	– отдел разработки месторождений;
ПТО	– производственно-технический отдел;
СДГ	– служба добычи газа;
СМТСиК	– служба материально-технического снабжения и комплектации;
СОСРС	– служба организации строительства и ремонта скважин;
СЭД	– система электронного документооборота;
Табель АЗ МТР	– табель аварийного запаса материально-технических ресурсов;
УСМТС и АЗС	– участок складов материально-технического снабжения и АЗС;
ФСБУ 5/2019	– Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «ЗАПАСЫ», утвержденный приказом Минфина России от 15 ноября 2019 г. № 180н (действующая редакция);
ФСБУ 6/2020	– Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденный приказом Минфина России от 17 сентября 2020 г. № 204н.

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 8 из 34

5. Общие положения

5.1. НКТ в производственно-хозяйственной деятельности Общества используются в следующих целях:

- комплектация лифтовых колонн при строительстве скважин;
- техническое перевооружение лифтовых колонн;
- ремонт лифтовых колонн.

5.2. Лифтовая колонна НКТ предназначена для транспортировки газа, жидкости или их смеси от объекта (к объекту) эксплуатации до устья (от устья) скважины и предохранения эксплуатационной колонны от коррозии и термобарических нагрузок в процессе эксплуатации скважины.

5.3. Лифтовая колонная НКТ является самостоятельным инвентарным объектом основных средств.

5.4. В составе лифтовых колонн НКТ должны использоваться трубы, отвечающие требованиям ГОСТ 633-80 и ГОСТ Р 52203-2004 для труб отечественного производства и требованиям стандарта API Spec 5CT для импортных труб. Классификация работ с лифтовой колонной НКТ представлена в приложении № 1.

6. Планирование работ с насосно-компрессорными трубами

6.1. Поставка НКТ в Обществе осуществляется преимущественно подрядными организациями в рамках договоров на проведение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению и строительству скважин (далее – подрядчик).

6.2. Для определения прогнозных данных по количеству и сортаменту НКТ СОСРС запрашивает в подразделениях Общества следующую информацию:

ОРМ – протокол геолого-технического совещания постоянно действующей комиссии по управлению фондом скважин со скважинами кандидатами на ремонт и реконструкцию в следующем году;

УСМТС и АЗС – сведения о количестве и сортаменте имеющихся в наличии НКТ (фактическое наличие на дату предоставления сведений), по форме в соответствии с приложением № 2.

6.3. Необходимое количество НКТ для комплектации лифтовых колонн строящихся скважин определяется в соответствии с проектами на строительство.

Для технического перевооружения лифтовых колонн – в соответствии с перечнем скважин для технического перевооружения, для ремонта лифтовых колонн – в соответствии с перечнем скважин для капитального ремонта.

	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 9 из 34

6.4. СОСРС на основании прогнозных данных по количеству и сортаменту НКТ, для выполнения производственных программ строительства скважин, технического перевооружения, реконструкции и ремонта скважин в планируемом году, включает требования поставки НКТ в техническое задание к договору подряда на выполнение соответствующих видов работ.

6.5. При наличии производственной необходимости СОСРС инициирует закупку НКТ Обществом согласно Положению об организации системы материально-технического обеспечения ОАО «Севернефтегазпром».

6.6. Планирование затрат осуществляется с учетом следующих положений:

приобретение НКТ, используемых в качестве оборудования для строительства, капитального ремонта и технического перевооружения скважины производится в соответствии с проектной документацией в пределах средств, запланированных на эти цели в инвестиционной программе Общества на определенный финансовый год;

приобретение НКТ, используемых в качестве оборудования для ремонта лифтовых колонн НКТ производится в рамках Плана потребления МТР на планируемый период.

6.7. При наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации лифтовой колонны НКТ (техническое перевооружение, реконструкция, модернизация, ремонт) материально ответственное лицо СДГ инициирует оформление «Акта об изменении элементов амортизации (способа амортизации, срока полезного использования, ликвидационной стоимости)» по форме ПД-218.

7. Движение насосно-компрессорных труб в Обществе

7.1. Транспортировка НКТ.

7.1.1. Транспортировка НКТ осуществляется силами подрядных организаций, выполняющих работы по строительству, реконструкции, ремонту и ликвидации скважин, а также подрядных организаций, осуществляющих утилизацию отходов.

7.1.2. Извлеченные НКТ с площадки проведения работ доставляются на склад Общества отдельно по каждой скважине.

7.1.3. Перевозка НКТ осуществляется специализированным или оборудованным для перевозки трубной продукции транспортом (трубовозах, прицепах, санях). Категорически запрещается транспортировать трубы волоком.

7.1.4. Концы труб при перевозке не должны свешиваться или выступать за габариты транспортных средств больше чем на 1 м. Трубы

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 10 из 34

должны быть надежно закреплены на транспортных средствах.

7.1.5. Для предупреждения повреждений НКТ при перевозке грузовые площадки транспортных средств должны оборудоваться опорами (деревянными, обрешеченными и т.п.).

7.1.6. Трубы транспортируются в пачках (НКТ-60 – 60 шт., НКТ-73 – 40 шт., НКТ-89 – 30 шт., НКТ-114 – 20 шт.). Масса 1-й пачки труб не должна превышать 5 тонн.

7.1.7. Пачка должна состоять из труб одного диаметра, одной толщины стенки и группы прочности, одного типа и одного исполнения. На каждой пачке должна быть прикреплена бирка с указанием количества труб в штуках и метрах, толщины стенки, группы прочности, типа трубы, исполнения, инвентарного номера, даты упаковки.

7.1.8. Перевозка труб вертолетом производится в упакованных и взвешенных пакетах (допускается определять массу пакета по данным маркировки на трубах). Порядок подвешивания пакета труб к вертолету и его отцепки определяется экипажем вертолета в соответствии с действующими нормативными документами.

7.2. Хранение НКТ.

7.2.1. НКТ должны складироваться и храниться согласно требованиям ГОСТ 633-80 размещения трубной продукции и требованиям нормативных документов.

7.2.2. При организации складирования на площадке скважины, подрядная организация производит укладку НКТ на приемные мостки муфтами в сторону устья скважины. На складе НКТ должны быть уложены муфтами в одну сторону.

7.2.3. Разгрузка и укладка НКТ на складе УСМТС и АЗС должна быть обеспечена таким образом, чтобы нижний ряд находился на уровне не ниже, чем 350 мм от поверхности земли. Каждый ряд должен быть раскатан следующим образом:

НКТ Ø 60 мм – не более 50 труб в ряд;

НКТ Ø 73 мм – не более 40 труб в ряд;

НКТ Ø 89 мм – не более 30 труб в ряд;

НКТ Ø 114 мм – не более 25 труб в ряд.

7.2.4. Каждый ряд НКТ должен быть переложено деревянными прокладочными брусками не менее чем в трёх местах для предотвращения прогиба трубы. На концах прокладочных брусков устанавливаются противораскаточные ограничители.

7.2.5. Высота укладки насосно-компрессорных труб на приёмных мостках на скважине не должна превышать шести рядов, на складе Общества – не должна быть более 3-х метров.

 севернефтегазпром <small>ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 11 из 34

7.2.6. Подрядчик обязан обеспечить на месте производства работ наличие стеллажей в количестве, достаточном для складирования НКТ.

7.2.7. На новые и бывшие в использовании трубы, находящиеся на хранении должны быть сертификаты качества.

7.2.8. Трубы НКТ, пригодные для дальнейшего использования в качестве труб общего назначения и трубы, не пригодные для дальнейшего использования (отход) должны храниться отдельно по типам, группам прочности, толщине стенки, исполнению, состоянию (новые, бывшие в использовании).

7.3. Движение НКТ на условиях поставки подрядчиком.

7.3.1. Подрядчик производит доставку и выгрузку НКТ собственными силами непосредственно на объект проведения работ с соблюдением требований пункта 7.1. Положения, НКТ используются подрядчиком в объемах, необходимых для исполнения обязательств в рамках заключенного между Обществом и подрядчиком договора.

7.3.2. Подрядчик предоставляет в СОСРС перечень НКТ, направляемых на объект, с указанием заводских номеров, товарного знака и/или наименование изготовителя, размеры, марку стали и/или класс (группу) прочности и скан-копии сертификатов или иных документов, подтверждающих качество, а также выборочное фотоизображение труб с нанесенной маркировкой (соответствующей требованиям действующего законодательства) не позднее десяти рабочих дней до момента поставки на объект. СОСРС в течение одного рабочего дня направляет указанные документы в отдел главного механика и в службу корпоративной защиты Общества посредством служебной записки на имя заместителя генерального директора по корпоративной защите/начальника службы корпоративной защиты для проверки подлинности сертификатов, а также на имя главного инженера – первого заместителя генерального директора/ главного механика. Служба корпоративной защиты оперативно информирует СОСРС о результатах проверки. СОСРС осуществляет проверку соответствия НКТ условиям договора, проектной документации и предоставленным сертификатам. Не прошедшие проверку НКТ к проведению входного контроля и дальнейшему применению не допускаются.

7.3.3. При поступлении НКТ на объект проведения работ после проверки подлинности сертификата представитель подрядчика совместно с представителями службы корпоративной защиты, службы добычи газа, механоремонтной службы, СОСРС Общества проводят входной контроль НКТ. Информирование начальников служб о дате проведения входного контроля осуществляется СОСРС посредством электронной почты, не позднее трех суток до начала спуска НКТ.

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 12 из 34

7.3.4. Основными задачами входного контроля является проверка геометрических размеров труб; наличия предохранительных колпаков; отсутствия повреждений резьбовых соединений при транспортировке; наличия установленных действующим законодательством маркировок на теле трубы и их соответствия предоставленным сертификатам; соответствия НКТ требованиям технического задания, проекта и т.д. на скважину(ны). Результаты входного контроля отражаются в журнале входного контроля подрядчика и акте о проведении входного контроля (приложение № 13).

7.3.5. После спуска лифтовой колонны НКТ в скважину подрядчик оформляет и передает в СОСРС: акт на спуск лифтовой колонны НКТ при строительстве скважины (приложение № 3), при ремонте (приложение № 9) или акт на спуск лифтовой колонны НКТ при техническом перевооружении скважины (приложение № 4) с приложением фактической меры спущенной колонны НКТ (приложение № 5), заверенных копий сертификатов на НКТ, паспорта подвески НКТ (приложение № 11).

7.4. Движение НКТ на условиях закупки Обществом.

7.4.1. СМТСиК обеспечивает своевременную поставку необходимого количества НКТ.

7.4.2. НКТ, необходимые для комплектации лифтовой колонны, передаются подрядчику в количестве, определенном договором, планом работ (техническим заданием, проектом и т.д.), на основании оформленных подрядчиком:

письма-заявки на выдачу НКТ с указанием марки и количества НКТ, номера скважины, вида работ;

служебной записки СОСРС, согласованной с заместителем генерального директора – главным геологом на имя заместителя генерального директора по общим вопросам о выдаче необходимого количества НКТ;

доверенности на получение НКТ;

акта о приеме-передаче оборудования в монтаж по форме ОС-15.

7.4.3. В акте о приеме-передаче оборудования в монтаж по форме ОС-15 должно быть указано:

марка НКТ (тип резьбового соединения, с высаженными концами, безмуфтовая, диаметр НКТ, толщина стенки, группа прочности стали);

номенклатурный номер НКТ;

состояние (новая, бывшая в использовании);

количество в штуках, метрах, тоннах согласно сведениям, указанным в сопроводительных документах на НКТ и бирках на пачках труб;

информация о сопроводительной документации (сертификат, паспорт и т.п.) в приложении.

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 13 из 34

Исправления в документах по выдаче и получению НКТ в одностороннем порядке недопустимы.

7.4.4. При получении НКТ на складе Общества подрядчику выдаётся копия сертификата с отметкой «копия верна» на выданные трубы.

7.4.5. После получения НКТ на складе Общества и завоза на скважину претензии по количеству (в штуках) не принимаются, по массе и длине подвески принимаются в течение 48 часов. В случае несоответствия длины подвески, вызов представителей СОСРС и УСМТС и АЗС для составления акта обязателен. Выявленное расхождение в длине подвески оформляется трехсторонним актом (подрядчик, СОСРС, УСМТС и АЗС) с приложением реестра замера труб.

7.4.6. УСМТС и АЗС обязаны, проверить наличие предохранительных колпачков и заглушек на концах НКТ при подготовке комплекта НКТ к вывозу и при вывозе НКТ со склада. Отпуск НКТ со склада без предохранительных колпачков и заглушек запрещается.

7.4.7. После спуска лифтовой колонны НКТ в скважину подрядчик оформляет и передает в СОСРС: акт на спуск лифтовой колонны НКТ при строительстве скважины (приложение № 3), при ремонте (приложение № 9) или акт на спуск лифтовой колонны НКТ при техническом перевооружении скважины (приложение № 4) с приложением фактической меры спущенной колонны НКТ (приложение № 5), паспорта подвески НКТ (приложение № 11).

7.4.8. Неиспользованные НКТ (новые) возвращаются/завозятся на склад Общества в комплектном состоянии (с защитными колпаками), очищенными от грязи, снега и т.п., на основании письма подрядчика и «Акта о приеме (поступлении) оборудования требующего монтажа» по форме ПД-133. Перед приемкой на склад НКТ проходят входной контроль с участием представителей СОСРС и подрядчика, с составлением акта (приложение № 13).

7.4.9. После возврата/завоза на склад Общества новые трубы НКТ перераспределяются на другой объект строительства или реконструкции.

7.5. Учет НКТ в Обществе.

7.5.1. Первичные документы, акты по формам №№ ПД-133, ПД-215, ПД-216, ОС-15 и М-15, утвержденные Положением по учетной политике для целей бухгалтерского и налогового учета ОАО «Севернефтегазпром», оформляются куратором договора и предоставляются в бухгалтерию в сроки, согласно Графику документооборота ОАО «Севернефтегазпром».

7.5.2. УСМТС и АЗС осуществляет хранение НКТ и ведет отдельный оперативный учет трубы (в разрезе структурных подразделений – функциональных заказчиков), поступившей:

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 14 из 34

для строительства скважин;
 технического перевооружения или реконструкции скважин;
 капитального ремонта скважин.

7.5.3. В составе основных средств учет НКТ ведется как комплект с присвоением инвентарного номера, учет ведется в штуках, в инвентарной карточке ОС-6 дополнительно отражается информация о фактической массе в (тоннах), длине, количестве труб в характеристике объекта.

7.5.4. Документальное оформление прихода НКТ на склад осуществляется на основании Акта о приеме (поступлении) оборудования, требующего монтажа по форме ПД-133.

7.5.5. Складской учет наличия и движения НКТ в качестве оборудования на складе ведется по фактической массе (в тоннах), с обязательным указанием в примечаниях дополнительных характеристик: фактической длины с учетом резьбовой части (в метрах), количества труб (в штуках).

7.5.6. Операции с насосно-компрессорными трубами при оборудовании лифтовыми колоннами строящихся скважин, ликвидации, капитальном ремонте и техническом перевооружении лифтовых колонн отражаются в соответствии с порядком, установленным ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» и нормативными документами, разработанными ОАО «Севернефтегазпром».

7.5.7. Учет новой трубы НКТ, предназначенной для строительства, технического перевооружения, реконструкции осуществляется на счетах бухгалтерского учета:

труба на складе на счете 07.01 «Оборудование к установке», учитывается в тоннах;

труба, переданная подрядной организации на счете 07.02 «Оборудование в монтаже», учитывается в тоннах;

НКТ, спущенная в скважину отражается на счете 08.03 «Строительство объектов основных средств», учитывается в комплектах соответственно формам актов в приложении № 3 и приложении № 4 на спуск лифтовой колонны НКТ при новом строительстве, реконструкции и техническом перевооружении соответственно.

Приемка законченного строительством/реконструированного объекта, производится в соответствии с установленным порядком. Суммарная стоимость лифтовой колонны списывается со счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет счета 01 «Основные средства» и отражается в учете в качестве самостоятельного объекта основных средств в комплектах, с присвоением отдельного инвентарного номера, в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства». На дату приемки скважины оформляется акт о приеме-передаче объекта основного средства по форме

	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 15 из 34

№ ОС-1 газэкс (СНГП), где на основании точного замера отражается полная характеристика комплекта НКТ.

7.6. Организация движения бывших в использовании НКТ.

7.6.1. Определение технического состояния бывших в использовании труб лифтовой колонны (возвратные активы), извлеченной из скважины в процессе ликвидации, реконструкции, ремонта или технического перевооружения скважин, проводится согласно приложению № 6 с целью определения пригодности их к дальнейшему использованию. Результат определения технического состояния оформляется актом по форме приложения № 8.

7.6.2. Бывшие в использовании НКТ (возвратные активы) подразделяются на следующие категории:

трубы, пригодные для дальнейшего использования в качестве труб общего назначения;

трубы, не пригодные для дальнейшего использования (отход).

7.6.3. НКТ, образовавшиеся при ликвидации лифтовой колонны НКТ, принимаются к учету в ОАО «Севернефтегазпром» в качестве возвратных активов по стоимости, определенной комиссией по определению технического состояния и оценки стоимости возвратных активов по «Акту о количестве и стоимости материальных ценностей, пригодных для дальнейшего использования» по форме № ПД-215 (с приложением) либо по «Акту о количестве и стоимости материальных ценностей, предназначенных для продажи» по форме № ПД-216 (с приложением).

В соответствии с п. 16 ФСБУ 5/2019 затратами, включаемыми в фактическую себестоимость запасов, считается наименьшая из следующих величин:

стоимость, по которой учитываются аналогичные запасы, приобретенные (созданные) организацией в рамках обычного операционного цикла;

сумма балансовой стоимости списываемых активов и затрат, понесенных в связи с демонтажем и разборкой объектов, извлечением материальных ценностей и приведением их в состояние, необходимое для потребления (продажи, использования) в качестве запасов.

7.6.4. НКТ, извлеченные из скважины при ликвидации, реконструкции, ремонте или техническом перевооружении до завершения работ на объекте принимаются на временное хранение на открытую площадку УСМТС и АЗС, в ячейки, выделенные для СДГ до окончания работ на объекте и получения заключения о состоянии МТР по акту передачи на временное хранение (приложение № 12) и при наличии акта извлечения НКТ (приложение № 7) с установкой МОЛ СДГ информационной таблички о принадлежности НКТ.

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 16 из 34

7.6.5. Перед сдачей на склад Общества, сдающая подрядная организация обязана обеспечить очистку НКТ от льда, грязи, песка, остатков технологических жидкостей.

7.6.6. НКТ по результатам определения технического состояния, признанные комиссией не пригодными для дальнейшего использования (отход) реализуется по договору купли продажи со специализированной организацией, в соответствии с нормативом образования отходов структурного подразделения МОЛ.

7.6.7. Передача и оприходование НКТ, извлеченных из скважин при техническом перевооружении, ликвидации скважин, на склад УСМТС и АЗС производится после завершения работ, в следующей последовательности при наличии указанных документов:

акта извлечения НКТ (оформляет куратор договора);

акта о приемке от подрядчика демонтированных материалов при ремонте/модернизации/реконструкции ОС по форме № ПД-84 (оформляет куратор договора);

акта передачи НКТ на временное хранение (оформляет куратор договора);

акта определения технического состояния НКТ с заключением о пригодности для дальнейшего использования в качестве труб общего назначения (оформляет куратор договора) по форме приложения № 8;

акта о количестве и стоимости материальных ценностей, пригодных для дальнейшего использования по форме № ПД-215 (с приложением) либо акта о количестве и стоимости материальных ценностей, предназначенных для продажи по форме ПД-216 (с приложением) (оформляет куратор договора);

приходного ордера по форме № М-4 с идентификацией материала согласно формам № ПД-215, № ПД-216 (оформляет отдел по учету и движению товарно-материальных ценностей). Подотчет МОЛ СДГ;

требования-накладной № М-11 (оформляет МОЛ СДГ). Передача материала с подотчета МОЛ СДГ в подотчет МОЛ складов УМТС и АЗС.

7.6.8. Трубы, пригодные для дальнейшего использования в качестве труб общего назначения используются в производственных целях Общества или могут быть реализованы согласно Положению о порядке реализации материально-технических ресурсов в ОАО «Севернефтегазпром».

7.7. Инвентаризация НКТ.

7.7.1. Инвентаризация НКТ, хранящихся на складе, проводится на основании приказа генерального директора. Остаток трубы отражается в разрезе номенклатурных единиц по местам хранения в тоннах.

7.7.2. Инвентаризация НКТ, находящихся в скважинах, проводится один раз в три года в соответствии с Положением об учетной политике

 севернефтегазпром <small>ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 17 из 34

в целях бухгалтерского и налогового учета, не ранее 01 октября отчетного года. При проведении инвентаризации НКТ, находящихся в скважинах, используются сведения, отраженные в паспорте скважины (длина подвески НКТ спущенной в скважину) и данные бухгалтерского учета.

7.8. Отчетность по движению НКТ.

7.8.1. Общий контроль за оперативным учетом НКТ осуществляет ПТО.

7.8.2. СОСРС ежеквартально, 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом, представляют в ПТО сведения о движении НКТ, извлеченных из скважин, сведения о движении новых НКТ, использованных при проведении работ по ремонту, реконструкции и техническому перевооружению лифтовых колонн, сведения о количестве НКТ, подлежащих списанию в результате работ по отбраковке. Форма сведений о движении НКТ представлена в приложении № 10.

7.8.3. Материально ответственные лица УСМТС и АЗС предоставляют в ПТО справку о движении НКТ по факту прихода или расхода согласно справке о поступлении и реализации НКТ за период (приложение № 14).

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 18 из 34

Приложение № 1
(справочное)

Классификация работ с лифтовой колонной насосно-компрессорных труб

Характер изменения параметров лифтовой колонны	Цель и причины проведения работ		
	Техническое перевооружение лифтовой колонны	Текущий ремонт лифтовой колонны	Ликвидация лифтовой колонны
Изменение длины	Переход на другой объект эксплуатации	Изменение глубины подвески НКТ в пределах разрабатываемого объекта эксплуатации вследствие: аварии, опасности прихвата колонны, обводнения, консервационных и расконсервационных работ	Полная замена лифтовой колонны по причине физического или морального износа труб.
Изменение диаметра	Обеспечение производительности, предусмотренной проектом разработки месторождения	-	
Изменение толщины стенки и группы прочности труб	Компенсация повышения внутреннего давления: при переводе скважин под нагнетание или другой объект; при проведении гидравлического разрыва пласта (частный случай при условии нецелесообразности извлечения после гидроразрыва).	-	
Замена на трубы с улучшенными свойствами	Теплоизоляция, предотвращение образования асфальто-смолисто-парафиновых отложений, повышение устойчивости к коррозионному и эрозионному износу, обеспечение герметичности	-	
Без изменения параметров	-	Частичная (до 10% от общего количества) замена физически изношенных труб лифтовой колонны	

**Насосно-компрессорные трубы, имеющиеся в наличии в ОАО «Севернефтегазпром»
по состоянию на _____**

Новые НКТ					НКТ, бывшие в эксплуатации (с заключениями о пригодности)						
Сортамент (+номенклатурный номер)	Количество			№ счета*	№ Сертификата	Сортамент (+номенклатурный номер)	Количество			№ счета*	Стоимость, тыс. руб.
	тн	п.м.	шт.				тн	п.м.	шт.		

* - в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета.

МОЛ УСМТС и АЗС _____

ОАО «Севернефтегазпром»

АКТ

на спуск лифтовой колонны НКТ при новом строительстве скважины № _____

Мы, нижеподписавшиеся, представитель подрядчика _____, представитель СОСРС _____, представитель подрядчика по супервайзингу _____ составили настоящий акт в том, что при строительстве скважины № __, «__» _____20__г. был произведен спуск лифтовой колонны НКТ диаметром _____ мм, с толщиной стенки _____ мм, весом 1 п.м. __кг, общей длиной _____м, в количестве _____шт., общим весом _____кг.

Приложение: Мера НКТ

Представитель подрядчика (_____)

Представитель СОСРС (_____)

Представитель подрядчика по супервайзингу (_____)

ОАО «Севернефтегазпром»

УТВЕРЖДАЮ

Начальник ГП/Главный инженер ГП

_____ (_____)

«_____» _____ 20__ г.

АКТ

**на спуск лифтовой колонны НКТ при проведении технического
переворужения скважины № _____**

Мы, нижеподписавшиеся, мастер по добыче газа ГП ЮРНГКМ _____, представитель структурного подразделения, выдающего НКТ в производство _____, представитель подрядчика _____, представитель СОСРС _____ составили настоящий акт в том, что при проведении технического перевооружения скважины № _____, «_____» _____ 20__ г. был произведен подъем лифтовой колонны НКТ диаметром _____ мм, с толщиной стенки _____ мм, весом 1 п.м. _____ кг, общей длиной _____ м, в количестве _____ шт., общим весом _____ кг.

Для технического перевооружения спущены в составе лифтовой колонны НКТ диаметром _____ мм, с толщиной стенки _____ мм, весом 1 п.м. _____ кг, общей длиной _____ м, в количестве _____ шт., общим весом _____ кг и т.д. (при необходимости приводятся и другие показатели НКТ).

Мастер по добыче газа ГП ЮРНГКМ _____ (_____)

Представитель подрядчика _____ (_____)

Представитель СОСРС _____ (_____)



Мера на спуск лифтовой колонны насосно-компрессорных труб

Буровая установка № скважины № куста					Месторождение - дата			
№ П/П	№ Трубы	Длина трубы, м	Нарастающая длина, м	Убывающая длина, м	Толщина стенки, мм	Группа прочности	Тип резьбы	Примечание
Воронка								
Подвесной патрубков								
Расстояние от стола ротора до ТГ								

Глубина спуска НКТ, м _____

Воронка НКТ Ø _____ мм установлена в интервале, м _____

Воронка Ø _____ мм; м; шт. _____

НКТ Ø _____ мм; м; шт. _____

Подвесной патрубков Ø _____ мм; м; шт. _____

Буровой мастер/КРС _____

Ведущий инженер (супервайзер) _____

Представитель Заказчика _____

 <p>севернефтегазпром ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</p>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 23 из 34

Приложение № 6

Порядок определения технического состояния насосно-компрессорных труб

1. После извлечения труб НКТ из скважины, укладки, очистки от грязи и пропарки производится осмотр НКТ. Комиссия в составе мастера по добыче СДГ, представителя подрядчика и представителя СОСРС оформляет акт извлечения с указанием ОС и меры НКТ (приложение № 7).

2. Подрядная организация обеспечивает передачу НКТ на склад УСМТС и АЗС на временное хранение до окончания работ на объекте и получения заключения о состоянии НКТ.

3. В период временного хранения на складе УСМТС и АЗС НКТ подлежат визуально измерительному контролю, который проводится комиссией Общества в составе начальника/заместителя начальника ПТО, начальника/заместителя начальника СДГ, начальника/заместителя начальника СОСРС, представителя механоремонтной службы с комплектом необходимых средств измерения.

4. В процессе визуально измерительного контроля производится замер длины труб металлической рулеткой, замер внутреннего (кронциркулем, либо нутромером) и наружного (штангенциркулем) диаметров, визуально оценивается геометрия трубы, производится оценка состояния резьбовых соединений.

5. Измерения должны проводиться сертифицированными и прошедшими поверку измерительными приборами.

6. Основаниями для отбраковки НКТ являются, выявленные в процессе осмотра сквозные свищи, вмятины, а также следы язвенной коррозии, глубокие риски, надрезы в теле трубы, вмятины на витках резьбы, следы заедания резьбы, изгиб трубы, значительное сужение (визуально определяемое), выявленные в процессе визуально измерительного контроля локальные деформации, наличие деформации профиля резьбы и герметизирующего упорного пояса трубы, следы заеданий и усталостных трещин, изменение геометрических размеров трубы за пределами отбраковочных норм согласно требованиям ГОСТ 31446, полное отсутствие внутреннего прохода в НКТ.

7. Контроль толщины стенки труб допускается проводить микрометрами, стенкомерами, ультразвуковыми и рентгеновскими приборами и другими методами неразрушающего контроля, имеющими точность измерений не менее 2 %, при настройке по стандартным образцам с толщиной стенки, близкой к толщине стенки труб.

8. По результатам работы комиссией оформляется акт определения технического состояния НКТ (приложение № 8).

9. В акте технического состояния НКТ по результатам визуально измерительного контроля указываются: дата определения технического состояния, условный диаметр НКТ, их общее количество (в погонных метрах, штуках и

 севернефтегазпром <small>ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ОАО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 7	Страница 24 из 34

тоннах), количество отбракованных НКТ (в погонных метрах, штуках и тоннах) с указанием причин отбраковки. Акт должен содержать заключение комиссии о непригодности к дальнейшей эксплуатации отбракованных труб в составе лифтовых колонн и рекомендации по дальнейшим действиям перевод в трубу общего назначения или перевод в отход.

10. Акт осмотра и оценки материальных ценностей, полученных в результате демонтажа при ремонте/реконструкции/модернизации/ликвидации основных средств (возвратных ТМЦ), по формам № ПД-215, № ПД-216, оформляется комиссией, назначенной приказом по Обществу, на основании данных, изложенных в акте на извлечение НКТ (приложение № 7), акте определения технического состояния НКТ (приложение № 8).



АКТ ИЗВЛЕЧЕНИЯ НКТ

Скважина № _____ месторождения _____

Способ эксплуатации _____

Бригада № _____ мастер _____ типоразмер НКТ _____

Наличие паспорта подвески (паспортов на пачки, номера)

Наработка на НКТ (дата спуска, кол-во СПО)

Дата подъема НКТ « ____ » _____ 20__ г.

При

_____ (каких работах, обстоятельствах проведен подъем НКТ)

_____ (количество поднятых труб)

Мастер бригады КРС

_____ подпись (Ф.И.О.)

Мастер по добыче СДГ

_____ подпись (Ф.И.О.)

Представитель СОСРС

_____ подпись (Ф.И.О.)

Приложение № 8

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер – первый заместитель
генерального директора

« ____ » _____ 20__ г.

АКТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ НКТ

Скважина № _____ месторождения _____

Способ эксплуатации _____

Типоразмер НКТ _____

Вид НКТ (новая, после реставрации, с тех. подвески, б/у) _____

Наличие паспорта подвески (паспортов на пачки, номера) _____

Наработка на НКТ (дата спуска, кол-во СПО) _____

Дата определения технического состояния « ____ » _____ 20__ г.

Применяемые измерительные приборы (тип, дата поверки): _____

По результатам работы комиссии установлено следующее:

(коррозия, окалина, каверна, отверстие по телу, трещина, глубокие риски, изогнутость, смятие, не прохождение шаблона, износ резьбового соединения и т.д.)

Вид определения технического состояния (визуально, калибрами) _____

Общее количество НКТ ____ шт.

Заключение комиссии: НКТ в количестве ___ шт. подлежит переводу в трубу
общего назначения/списанию в металлолом (ненужное вычеркнуть)

Члены комиссии:

Начальник/заместитель начальника ПТО

Начальник/заместитель начальника СДГ

Начальник/заместитель начальника СОСРС

Представитель механоремонтной службы

Приложение № 9

ОАО «Севернефтегазпром»

УТВЕРЖДАЮ

Начальник ГП/Главный инженер ГП

_____(_____)
« ____ » _____ 20_ г.

АКТ

**на спуск лифтовой колонны НКТ при проведении ремонта колонны
скважины № _____**

Мы, нижеподписавшиеся, мастер по добыче газа ГП ЮРНГКМ _____, представитель структурного подразделения, выдающего НКТ в производство _____, представитель подрядчика _____, представитель СОСРС _____ составили настоящий акт в том, что при проведении ремонта скважины № _____, « ____ » _____ 20_ г. был произведен подъем лифтовой колонны НКТ диаметром _____ мм, с толщиной стенки _____ мм, весом 1 п.м. _____ кг, общей длиной _____ м, в количестве _____ шт., общим весом _____ кг.

Для ремонта лифтовой колонны НКТ были завезены и спущены в составе лифтовой колонны НКТ диаметром _____ мм, с толщиной стенки _____ мм, весом 1 п.м. _____ кг, общей длиной _____ м, в количестве _____ шт., общим весом _____ кг.

Мастер по добыче газа ГП ЮРНГКМ _____ (_____)

Представитель подрядчика _____ (_____)

Представитель СОСРС _____ (_____)

Приложение № 11

ОАО «Севернефтегазпром»

ПАСПОРТ

на комплект насосно-компрессорных труб Ø ___ мм № ___

« ___ » _____ 20__ г.

1. Тип труб, номер стандарта или ТУ _____
2. Группа прочности (марка) _____
3. Наружный диаметр × толщина стенки тела трубы, мм _____
4. Номинальный внутренний проходной диаметр, мм _____
5. Номинальный наружный диаметр муфты, мм _____
6. Группа длины _____ Диапазон длины труб в комплекте, м _____
7. Масса одного метра труб, кг/м _____
8. Объем металла на погонный метр, м³/м _____
9. Объем трубного пространства на погонный метр, м³/м _____
10. Изготовитель _____
11. № заводского сертификата (копия прилагается) _____
12. Длина комплекта труб, м _____
13. Число труб в комплекте, шт. _____
14. Дата ввода комплекта в эксплуатацию _____
15. Категория износа (класс труб) _____
16. Нарботанный ресурс при формировании комплекта, час _____

17. Параметры эксплуатации с учетом износа: _____

18. Максимально допустимая растягивающая нагрузка, кН _____

18.1. Рекомендуемый момент свинчивания, к Н·м _____

18.2. Внутреннее давление разрыва трубы, МПа _____

18.3. Наружное сминающее давление, МПа _____

19. Образец маркировки труб комплекта, место и способ _____

19. Отметка о наличии копий:

19.1. Инструкции по эксплуатации от изготовителя _____

19.2. Эпюр комбинированных нагрузок для соответствующей категории износа

19.3. Необходимость приработки резьбы для новых труб/труб после ремонта

Опись

документов входящих в паспорт подвески № _____:

1. Сертификат качества № ___ от «__» __ 20__ на ___ листах.
2. Сведения о работе комплекта.
3. Сведения о проеденном контроле труб.
4. Опись труб комплекта с указанием заводских номеров, длинны и массы каждой трубы.
5. Прочее.

ОАО «Севернефтегазпром»

**АКТ
передачи НКТ на временное хранение**

Мы, нижеподписавшиеся, мастер по добыче газа ГП ЮРНГКМ _____, мастер УСМТС и АЗС _____, представитель СОСРС _____ составили настоящий акт в том, что первый сдал, а второй принял на временное хранение на склад УСМТС и АЗС в ячейку № _____ предоставленную Службе добычи газа, НКТ диаметром _____ мм, с толщиной стенки _____ мм, в количестве _____ шт, весом 1 п.м. _____ кг, общей длиной _____ м, общим весом _____ кг.

Мастер по добыче газа ГП ЮРНГКМ _____

Мастер УСМТС и АЗС _____

Представитель СОСРС _____

Приложение № 13

ОАО «Севернефтегазпром»

**АКТ
о проведении входного контроля НКТ
на скважине № ___ Южно-Русского НГКМ**

Дата

Мы, нижеподписавшиеся, представитель подрядчика _____, представитель службы корпоративной защиты _____, представитель службы добычи газа _____, представитель механоремонтной службы _____, представитель СОСРС составили настоящий акт в том, что на скважине _____ Южно-Русского НГКМ проведен входной контроль НКТ диаметром _____ мм, с толщиной стенки _____ мм, группой прочности _____, резьбовым соединением _____, в количестве _____ шт. Отбраковано _____ шт.

Сведения о документах, подтверждающих качество: (наименование оригинал/копия).

Результат приемки: (при отсутствии несоответствий указывается, что НКТ соответствует требованиям и пригодна для использования. При наличии несоответствия перечисляются все претензии (отсутствие сертификатов качества, несоответствия в качестве и т.д.).

Опись документов прилагаемых к акту:

1. Заверенная копия сертификат качества № _____ от «__» _____ 20__ на ___ листах.
2. Перечень труб в комплекте.

Представитель подрядчика

Представитель службы корпоративной защиты

Представитель службы добычи газа

Представитель механоремонтной службы

Представитель СОСРС

Акт составляется в пяти экземплярах: один хранится у подрядчика, два в деле скважины, один в механоремонтной службе, один в службе добычи газа.



СПРАВКА

о поступлении и реализации насосно-компрессорных труб за период с _____ г. по _____ г.

Тип, марка НКТ	Ед. изм.	Остаток на 01.01.20__	Приход	Расход	В том числе по предприятиям (Исполнитель)						Остаток на _____ г.		Примечание	
					6	7	8	9	10	11	Ед. изм.	Ед. изм.		
														12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15	
ИТОГО														
ИТОГО														
ВСЕГО														

Начальник УСМТС и АЗС _____ (_____)

Исполнитель _____ (_____)