 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 1 из 35


УТВЕРЖДЕНО

приказом ООО «Севернефтегазпром»

от 04 . 06 .2025 № 496


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

г. Новый Уренгой  
2025

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 2 из 35

## СОДЕРЖАНИЕ:

1.	Введение	3
2.	Область применения	3
3.	Нормативные ссылки	4
4.	Термины и определения	5
5.	Общие положения	8
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	20
	Приложение № 2. Насосно-компрессорные трубы, имеющиеся в наличии в ООО «Севернефтегазпром» по состоянию на 20__ год	21
	Приложение № 3. Акт на спуск лифтовой колонны НКТ при новом строительстве скважины	22
	Приложение № 4. Акт на спуск лифтовой колонны НКТ при проведении технического перевооружения скважины	23
	Приложение № 5. Мера на спуск лифтовой колонны насосно-компрессорных труб	24
	Приложение № 6. Порядок определения технического состояния насосно-компрессорных труб	25
	Приложение № 7. Акт на извлечение и осмотр насосно-компрессорных труб	27
	Приложение № 8. Акт определения технического состояния НКТ	28
	Приложение № 9. Акт на спуск лифтовой колонны НКТ при ремонте скважины	29
	Приложение № 10. Сведения о движении НКТ	30
	Приложение № 11. Акт движения насосно-компрессорных труб при ремонте скважины № _____ Южно-Русского НГКМ	31
	Приложение № 12. Паспорт на комплект насосно-компрессорных труб	32
	Приложение № 13. Акт передачи НКТ на временное хранение	33
	Приложение № 14. Акт о проведении входного контроля НКТ на скважине № _____ Южно-Русского НГКМ	34
	Приложение № 15. Справка о поступлении и реализации насосно-компрессорных труб	35

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 3 из 35

## 1. Введение

Лифтовые колонны насосно-компрессорных труб (далее – 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 является основным документом, регулирующим взаимоотношения между структурными подразделениями ООО «Севернефтегазпром» (далее – Общество), в части планирования потребности, получения, учета, хранения, движения и списания насосно-компрессорных труб, а также подрядными организациями, осуществляющими работы по строительству, реконструкции, капитальному ремонту и техническому перевооружению скважин, в части получения, учета, хранения и движения НКТ.

## 2. Область применения

2.1. Настоящее Положение разработано в целях создания единых правил учета, движения, ремонта и списания трубной продукции, включая элементы компоновки, принадлежащих Обществу, а также насосно-компрессорные трубы, переданные Подрядчику на давальческой основе, для выполнения оборудования скважин при строительстве, реконструкции, текущем и капитальном ремонте, техническом перевооружении скважин. Классификация работ с лифтовой колонной НКТ представлена в приложении № 1.

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 оборудование скважин при строительстве, реконструкции, текущем и капитальном ремонте, техническом

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 4 из 35

переворужении 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, строительству, ремонту, ликвидации и техническому перевооружению скважин обязаны включать в договоры условия соблюдения подрядной организацией требований, установленных настоящим Положением.

2.4. НКТ для оснащения скважин, поставляемые на объекты Общества в рамках выполнения работ по строительству, ремонту и техническому перевооружению скважин, должны быть новыми, а также соответствовать требованиям СТО Газпром 2-2.3-410-2009 «Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб в ОАО «Газпром», его дочерних обществах и организациях». Запрещается поставка и использование бывших в употреблении/восстановленных НКТ.

2.5. В составе лифтовых колонн НКТ должны использоваться трубы, изготовленные в соответствии с требованиями ГОСТ 31446-2017, ГОСТ 633-80 и ГОСТ Р 52203 для труб отечественного производства и требованиям стандарта API Spec 5CT для импортных труб. Допускается применение НКТ, изготовленных в соответствии с техническими условиями производителя, если они внесены в реестр трубной продукции, технические условия, которых прошли рассмотрение постоянно действующей комиссией ПАО «Газпром» по приемке новых видов трубной продукции. Актуальный реестр доступен на официальном сайте ПАО «Газпром» в сети интернет.

### **3. Нормативные ссылки**

В настоящем Положении использованы нормативные ссылки на следующие регламентирующие документы и стандарты:


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 34380-2017 Трубы обсадные и насосно-компрессорные для нефтяной и газовой промышленности. Рекомендации по эксплуатации и

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 5 из 35

обслуживанию;

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;

РД 39-00147001-767-2000 Инструкция по креплению нефтяных и газовых скважин;

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;

Положение по учетной политике для целей бухгалтерского ООО «Севернефтегазпром»;

Положение по учетной политике для целей налогообложения ООО «Севернефтегазпром»;

График документооборота ООО «Севернефтегазпром»;

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

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

Положение об организации системы материально-технического обеспечения ООО «Севернефтегазпром»;

Регламент оперативного учета движения и хранения материально-технических ресурсов ООО «Севернефтегазпром».

#### 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:** Некоторое количество насосно-компрессорных труб для формирования лифтовой колонны НКТ одной скважины.

**4.7. Куратор договора:** заинтересованное структурное подразделение, определяемое в соответствии с положением о договорной работе в Обществе (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).

**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, шаблонированию, геофизических исследований.*

**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, инструкции завода-изготовителя) техническим требованиям отдельных труб, с целью восстановления работоспособного состояния лифтовой колонны.

**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-экономические показатели функционирования лифтовой колонны.

*Примечание – к техническому перевооружению относятся также работы по изменению длины лифтовой колонны в связи с использованием ее на другом эксплуатационном объекте.*

**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.

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

**4.12. 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.*

**4.13. 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.*

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

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

**4.16. Отбраковка НКТ:** Определение технического состояния НКТ, на предмет соответствия предъявляемым требованиям.

**4.17. 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.

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

КРС	капитальный ремонт скважины;
МРС	механоремонтная служба;
МОЛ	материально ответственное лицо;

МТР	материально-технические ресурсы;
ОРМ	отдел разработки месторождений;
ПТО	производственно-технический отдел;
СДГ	служба добычи газа;
СМТСиК	служба материально-технического снабжения и комплектации;
СОСиРС	служба организации строительства и ремонта скважин;
УСМТС и АЗС	участок складов материально-технического снабжения и АЗС СМТСиК;
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.

## 5. Общие положения

5.1. Труба насосно-компрессорная в производственно-хозяйственной деятельности Общества используется 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.

## 6. Планирование работ с насосно-компрессорными трубами

6.1. Насосно-компрессорные трубы, приобретаются Обществом за счёт собственных средств. Аналитический учет трубной продукции, находящейся на складе, ведется по наименованиям, номенклатурным номерам, количеству и фактической себестоимости. Единицей измерения трубной продукции в бухгалтерском учете является «тонна».

6.2. Допускается приобретение и поставка насосно-компрессорных труб силами и средствами подрядных организаций в рамках договоров на проведение работ по капитальному ремонту, реконструкции,

техническому перевооружению и строительству скважин (далее – Подрядчик).

6.3. Для определения прогнозных данных по количеству и сортаменту НКТ СОСиРС 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.

6.4. Необходимое количество НКТ определяется специалистами СОСиРС:

для комплектации лифтовых колонн строящихся, реконструируемых скважин:

в соответствии с рабочими проектами на строительство или реконструкцию скважин и графиком строительства скважин Общества на трехлетний период;

для технического перевооружения и ремонта лифтовых колонн:

на основании протокола геолого-технического совещания постоянно действующей комиссии по управлению фондом скважин по вопросу рассмотрения скважин кандидатов на капитальный ремонт и реконструкцию, а также на основании графика выполнения работ по капитальному ремонту скважин Общества на трехлетний период.

6.5. СОСиРС на основании прогнозных данных по количеству и сортаменту НКТ, для выполнения производственных программ строительства скважин, технического перевооружения, реконструкции и ремонта скважин в планируемом году, инициирует закупку в соответствии с Положением о закупках товаров, работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром, а также в соответствии с Единым Реестром материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах ПАО «Газпром» и соответствующих требованиям ПАО «Газпром» (Единый Реестр МТР).

6.6. При поставке НКТ Подрядчиком СОСиРС включает требования поставки НКТ в техническое задание к договору подряда на выполнение соответствующих видов работ.

6.7. Планирование затрат на приобретение НКТ, используемых в качестве оборудования для строительства и реконструкции скважин, осуществляется в соответствии с проектной документацией, для капитального ремонта и технического перевооружения скважин осуществляется на основании плана работ, в пределах средств,

запланированных на эти цели в инвестиционной программе Общества на определенный финансовый год;

6.8. 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. Движение НКТ на условиях закупки Обществом**

7.1.1. Порядок организации, контроля и взаимодействия подразделений и служб Общества при поступлении НКТ на УСМТС и АЗС описан в Регламенте оперативного учета движения и хранения материально-технических ресурсов ООО «Севернефтегазпром».

7.1.2. Завоз и вывоз НКТ на место производства работ осуществляются силами подрядной организации с оформлением разрешительной документации для проезда техники, если иное не указано в договоре.

7.1.3. НКТ, необходимые для комплектации лифтовой колонны, передаются подрядчику на основании служебной записки оформленной СОСиРС от имени заместителя генерального директора – главного геолога на имя заместителя генерального директора по общим вопросам и заместителя генерального директора по корпоративной защите на выдачу и перемещение давальческого оборудования в виде НКТ, акта о приеме-передаче оборудования в монтаж по форме ОС-15, оформленный отделом по УиД ТМЦ СМТСиК и оформленных подрядчиком документов:

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

оригинала доверенности Подрядчика на получение давальческого НКТ.

7.1.4. 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;

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

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

7.1.5. 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.

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

7.1.7. Каждый отправляемый комплект трубы при получении его на складе Общества со стороны подрядчика должен сопровождаться требованием-накладной, ТТН на комплект трубы. В требовании-накладной указываются все трубы, с указанием наименования и кодов.

7.1.8. После получения НКТ на складе Общества претензии по количеству (в штуках) не принимаются, по массе и длине подвески принимаются в течение 48 часов.

7.1.9. Перед сборкой НКТ в колонну Представитель подрядчика (буровой мастер или мастер КРС) совместно с инженером по бурению и ремонту скважин СОСиРС обязаны провести входной контроль с оформлением акта аналогичного форме приложению № 14, в котором необходимо указать количество труб, заводские номера, составить меру.

7.1.10. Сборка НКТ в колонну и спуск в скважину должны выполняться подрядчиком в соответствии с требованиями ГОСТ 34380-2017.


7.1.11. После спуска лифтовой колонны НКТ в скважину подрядчик оформляет и передает в СОСиРС: 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 № 12).

7.1.12. Передача и оприходование неиспользованных (новых) НКТ после завершения работ по строительству, реконструкции и техническому перевооружению обратно на склад УСМТС и АЗС производится силами подрядчика на основании следующих документов:

письменного обращения от подрядной организации «О возврате НКТ»;  
служебной записки, оформленной СОСиРС от имени заместителя генерального директора – главного геолога на имя заместителя генерального директора по общим вопросам и заместителя генерального директора по корпоративной защите на возврат давальческого оборудования в виде НКТ;

акта входного контроля (приложение № 14);

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

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 12 из 35

предоставленный подрядчиком на основании письменного обращения.

7.1.13. Неиспользованные НКТ возвращаются/завозятся на склад Общества в комплектном состоянии (с защитными колпаками), очищенными от грязи, снега и т.п.

7.1.14. Перераспределение остатков производится специалистами СОСиРС в соответствии с оформленной на имя заместителя генерального директора по общим вопросам служебной запиской «О переносе остатков на другой объект (титул) строительства или реконструкции».


## 7.2. Движение НКТ на условиях поставки подрядчиком

7.2.1. В рамках заключенного договора на строительство или ремонт скважин (далее – Договор), подрядчик производит за счет собственных сил и средств закупку необходимого количества НКТ для исполнения обязательств по договору.

7.2.2. Перед доставкой НКТ на объект проведения работ, Подрядчик до проведения входного контроля обязан предоставить в СОСиРС перечень НКТ, направляемых на объект, с указанием: заводских номеров, товарного знака и/или наименование изготовителя, размеров, марки 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. СОСиРС осуществляет проверку соответствия НКТ условиям договора, проектной документации и предоставленным сертификатам. Не прошедшие проверку НКТ к проведению входного контроля и дальнейшему применению не допускаются. В случае выявления несоответствий в результате проверки, Подрядчик извещается незамедлительно.

7.2.3. СОСиРС 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 СОСиРС о результатах проверки.

7.2.4. Подрядчик производит доставку и выгрузку НКТ собственными силами непосредственно на объект проведения работ с соблюдением требований пункта 7.4. Положения.

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 13 из 35

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

7.2.6. 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 № 14).

7.2.7. После спуска лифтовой колонны НКТ в скважину подрядчик оформляет и передает в СОСиРС: 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), актом на движение НКТ (приложение № 11), заверенных копий сертификатов на НКТ, паспорта подвески НКТ (приложение № 12).

### **7.3. Организация движения бывших в использовании НКТ**

7.3.1. Определение технического состояния бывших в использовании труб лифтовой колонны (возвратные активы), извлеченной из скважины в процессе ликвидации, строительстве, 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.

7.3.2. 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).

7.3.3. НКТ, образовавшиеся при ликвидации лифтовой колонны НКТ, принимаются к учету в ООО «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.

7.3.4. 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 № 13) и при наличии акта извлечения НКТ (приложение № 7) с установкой МОЛ СДГ информационной таблички о принадлежности НКТ.

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

7.3.6. 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.


7.3.7. 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);

мера подъема НКТ;

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

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 15 из 35

договора);

акта определения технического состояния НКТ с заключением о пригодности для дальнейшего использования в качестве труб общего назначения 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 куратор договора, подписывает МОЛ СДГ);

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

7.3.8. 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 ООО «Севернефтегазпром».

#### **7.4. Транспортировка НКТ**

7.4.1. Транспортировка извлеченных НКТ и давальческих НКТ осуществляется силами подрядных организаций, выполняющих работы по строительству, реконструкции, ремонту и ликвидации скважин, а также силами подрядных организаций, осуществляющих утилизацию отходов только специализированным или оборудованным для перевозки трубной продукции транспортом (трубовозах, прицепах, санях). Категорически запрещается транспортировать трубы волоком.

7.4.2. Извлеченные из скважины НКТ с площадки проведения работ доставляются на склад УМТС и АЗС отдельно по каждой скважине.

7.4.3. Концы труб при перевозке не должны свешиваться или выступать за габариты транспортных средств больше чем на 1 м. Трубы должны быть надежно закреплены на транспортных средствах.

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

7.4.5. 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

7.4.6. 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.

7.4.7. 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.

## **7.5. Хранение НКТ**

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

7.5.2. 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.

7.5.3. 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.


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

7.5.5. 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.

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

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

7.5.8. 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).

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 17 из 35

## 7.6. Учет НКТ в Обществе

7.6.1. Первичные документы, акты по формам № ПД-215, ПД-216, утвержденные Положением по учетной политике для целей бухгалтерского учета ООО «Севернефтегазпром» и Положением по учетной политике для целей налогообложения ООО «Севернефтегазпром» оформляются куратором договора и предоставляются в бухгалтерию в сроки, согласно Графику документооборота ООО «Севернефтегазпром»

7.6.2. Первичные документы, акты по формам ОС-15, ОС-15В, оформляются специалистом отдела по УИД ТМЦ, после чего передается под реестр в бухгалтерию.

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

- для строительства и реконструкции скважины;
- технического перевооружения;
- капитального ремонта скважин.

7.6.4. 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.

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


7.6.6. 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).

7.6.7. 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 ООО «Севернефтегазпром».

7.6.8. 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

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 18 из 35

«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.


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

## **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, хранящихся на складе, проводится на основании приказа генерального директора. Остаток трубы отражается в разрезе номенклатурных единиц по местам хранения в тоннах с допустимой погрешностью измерений массы +6,5% -3,5%, согласно ГОСТ 31446-2017. В количественном выражении (штуки) допустимая погрешность 0%.

7.7.3. Инвентаризация НКТ, находящихся в скважинах, проводится один раз в три года в соответствии с Положением по учетной политике для целей бухгалтерского учета ООО «Севернефтегазпром» и Положением по учетной политике для целей налогообложения ООО «Севернефтегазпром», 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.

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 19 из 35

## **7.8. Отчетность по движению НКТ**

7.8.1. С целью своевременного восполнения аварийного запаса в Обществе в соответствии с Положением об аварийном запасе МТР производственных подразделений, общий контроль за оперативным учетом НКТ осуществляется со стороны ПТО.

7.8.2. СОСиРС 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 ежеквартально в срок до 25 числа, следующего за отчетным периодом, направляют в ПТО посредством СЭД на согласование справку о наличии НКТ (приложение № 2) с предоставлением всех подтверждающих документов (сертификат качества, заключение комиссии и т.д.).

7.8.4. Материально ответственные лица УСМТС и АЗС ежеквартально в срок до 25 числа, следующего за отчетным периодом, предоставляют в ПТО справку о движении НКТ по факту прихода или расхода согласно справке о поступлении и реализации НКТ за период (приложение № 15).

### Классификация работ с лифтовой колонной насосно-компрессорных труб

Характер изменения параметров лифтовой колонны	Цель и причины проведения работ	
	Техническое перевооружение лифтовой колонны	Ликвидация лифтовой колонны
Изменение длины	Переход на другой объект эксплуатации	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	-	



Приложение № 2


**Насосно-компрессорные трубы, имеющиеся в наличии в ООО «Севернефтегазпром»  
по состоянию на \_\_\_\_\_**

№ п/п	Новые НКТ						НКТ, бывшие в эксплуатации (с заключениями о пригодности)						
	Сортамент (+номенклатурный номер)	Количество			№ счета*	№ Серти фиката	Стоимость, тыс. руб.	Сортамент (+номенклат урный номер)	Количество			№ счета*	Стоимость, тыс. руб.
		т	п.м.	шт.					т	п.м.	шт.		

\* - в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета.

МОЛ за хранение НКТ УСМТС и АЗС \_\_\_\_\_

\*Материально ответственные лица УСМТС и АЗС ежеквартально в срок до 25 числа, следующего за отчетным периодом, направляют в ПТО посредством СЭД на согласование справку о наличии НКТ с предоставлением всех подтверждающих документов (сертификат качества, заключение комиссии и т.д.).

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 22 из 35

Приложение № 3

### ООО «Севернефтегазпром»

#### АКТ

**на спуск лифтовой колонны НКТ при новом строительстве скважины № \_\_\_\_\_**

Мы, нижеподписавшиеся, представитель подрядчика \_\_\_\_\_, представитель СОСиРС \_\_\_\_\_, 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 СОСиРС (\_\_\_\_\_)

Представитель подрядчика по супервайзингу (\_\_\_\_\_)

\*Акт оформляется в течение трех дней с момента производства работ представителем подрядчика (буровой мастер или мастер КРС), акт составляется в трех экземплярах один хранится у подрядчика, два в деле скважины.

	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 23 из 35

Приложение № 4

**ООО «Севернефтегазпром»**

**УТВЕРЖДАЮ**

Начальник ГП/Главный инженер ГП

\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)  
 «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**АКТ**

**на спуск лифтовой колонны НКТ при проведении технического перевооружения скважины № \_\_\_\_\_**

Мы, нижеподписавшиеся, мастер по ДНГиК ЮРНГКМ \_\_\_\_\_, представитель структурного подразделения, выдающего НКТ в производство \_\_\_\_\_, представитель подрядчика \_\_\_\_\_, представитель СОСиРС \_\_\_\_\_ 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 ДНГиК ЮРНГКМ \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

Представитель подрядчика \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

Представитель СОСиРС \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

\*Акт оформляется в течение трех дней с момента производства работ представителем подрядчика (буровой мастер или мастер КРС), акт составляется в трех экземплярах один хранится у подрядчика, два в деле скважины.



### 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 \_\_\_\_\_

\*Акт оформляется в течение трех дней с момента производства работ представителем подрядчика (буровой мастер или мастер КРС), акт составляется в трех экземплярах один хранится у подрядчика, два в деле скважины.

### **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 ДНГиК, представителя подрядчика и представителя СОСиРС ООО «Севернефтегазпром» оформляет акт на извлечение и осмотр 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 СОСиРС, начальника/заместителя начальника механоремонтной службы с комплектом необходимых средств измерения.

4. В процессе визуально измерительного контроля производится замер длины труб металлической рулеткой, замер внутреннего (кронциркулем, либо нутрометром) 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 31446-2017, 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

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 26 из 35

точность измерений не менее 2 %, при настройке по стандартным образцам с толщиной стенки, близкой к толщине стенки труб.

8. В акте технического состояния НКТ по результатам визуального измерительного контроля указываются: дата определения технического состояния, условный диаметр НКТ, их общее количество (в погонных метрах, штуках и 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 (приложение № 8).

9. 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).



**ООО «Севернефтегазпром»**

**Акт**

**на извлечение и осмотр насосно-компрессорных труб**

Мы, нижеподписавшиеся мастер бригады КРС, \_\_\_\_\_,  
мастер по ДНГиК ООО «Севернефтегазпром» \_\_\_\_\_,  
представитель СОСиРС ООО «Севернефтегазпром» \_\_\_\_\_  
составили настоящий акт о том, что в период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_  
на скважине № \_\_\_\_\_ Южно-Русского НГКМ выполнен подъем насосно-  
компрессорных труб (НКТ) Ø \_\_\_\_\_ мм, с толщиной стенки \_\_\_\_\_ мм, весом одного  
погонного метра \_\_\_\_\_, общей длиной \_\_\_\_\_ м, общим весом \_\_\_\_\_ т  
в количестве \_\_\_\_\_ штук.

Наличие паспорта подвески (паспортов на пачки, номера)

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

Осмотр и подсчет происходил на скважине № \_\_\_\_\_ Южно-Русского НГКМ  
с целью рассмотрения вопроса о передаче и дальнейшему использованию данных  
труб.

Мастер бригады КРС

\_\_\_\_\_   
подпись (Ф.И.О.)

Мастер по ДНГиК

\_\_\_\_\_   
подпись (Ф.И.О.)

Представитель СОСиРС

\_\_\_\_\_   
подпись (Ф.И.О.)

\*Акт оформляется в течение трех дней с момента производства работ представителем подрядчика (буровой мастер или мастер КРС) акт составляется в трех экземплярах один хранится у подрядчика, два в деле скважины.



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 \_\_\_\_\_

Начальник/заместитель начальника МРС \_\_\_\_\_

\*Акт оформляется в течение трех дней с момента производства работ по извлечению лифтовых НКТ специалистом СОСРС и передается в бухгалтерию с исполнительной документацией по форме ПД-215 и ПД-216.

	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 29 из 35

Приложение № 9

**ООО «Севернефтегазпром»**

УТВЕРЖДАЮ

Начальник ГП/Главный инженер ГП

\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)  
 «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_ г.

**АКТ**

**на спуск лифтовой колонны НКТ при ремонте скважины № \_\_\_\_\_**

Мы, нижеподписавшиеся, мастер по ДНГиК ЮРНГКМ \_\_\_\_\_, представитель структурного подразделения, выдающего НКТ в производство \_\_\_\_\_, представитель подрядчика \_\_\_\_\_, представитель СОСиРС \_\_\_\_\_ 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.

После проведения работ по КРС от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_ г. в скважину 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 ДНГиК ЮРНГКМ \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

Представитель подрядчика \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

Представитель СОСиРС \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

\*Акт оформляется в течение трех дней с момента производства работ представителем подрядчика (буровой мастер или мастер КРС) акт составляется в трех экземплярах один хранится у подрядчика, два в деле скважины.



	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 31 из 35

Приложение № 11

**УТВЕРЖДАЮ**  
 Начальник ГП/Главный инженер ГП  
 \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**АКТ**  
**движения насосно-компрессорных труб**  
**при ремонте скважины № \_\_\_\_\_ Южно-Русского НГКМ**

Мы, нижеподписавшиеся, мастер по ДНГиК ЮРНГКМ \_\_\_\_\_, представитель структурного подразделения, выдающего НКТ в производство \_\_\_\_\_, представитель подрядчика \_\_\_\_\_, представитель СОСиРС \_\_\_\_\_, составили настоящий акт о том, что в период с «\_\_» по «\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_ г. на скважине № \_\_\_\_\_ Южно-Русского НГКМ выполнен подъем НКТ Ø \_\_\_\_ мм общей длиной \_\_\_\_\_ м, в количестве \_\_\_\_ шт., общим весом \_\_\_\_\_ т (из них НКТ Ø \_\_\_\_ мм с толщиной стенки \_\_\_\_ мм, весом 1 п.м \_\_\_\_\_ кг, общей длиной \_\_\_\_\_ м, в количестве \_\_\_\_\_ шт., общим весом \_\_\_\_\_ т и НКТ Ø \_\_\_\_ мм с толщиной стенки \_\_\_\_ мм, весом 1 п.м \_\_\_\_\_ кг, общей длиной \_\_\_\_\_ м, в количестве \_\_\_\_\_ шт., общим весом \_\_\_\_\_ т).

Извлеченные НКТ Ø \_\_\_\_ мм с толщиной стенки \_\_\_\_ мм, весом 1 п.м \_\_\_\_\_ кг, общей длиной \_\_\_\_\_ м, в количестве \_\_\_\_ шт., общим весом \_\_\_\_\_ т, отбракованы и переданы на склад УСМТС и АЗС ООО «Севернефтегазпром».

В период с «\_\_» по «\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_\_ г. произведен спуск НКТ Ø \_\_\_\_ мм, общей длиной \_\_\_\_\_ м, в количестве \_\_\_\_\_ шт., с толщиной стенки \_\_\_\_ мм, общим весом \_\_\_\_\_ т. (из них с толщиной стенки \_\_\_\_ мм, весом 1 п.м \_\_\_\_\_ кг, общей длиной \_\_\_\_\_ м, в количестве \_\_\_\_\_ шт., общим весом \_\_\_\_\_ т и НКТ Ø \_\_\_\_ мм с толщиной стенки \_\_\_\_ мм, весом 1 п.м. \_\_\_\_\_ кг, общей длиной \_\_\_\_\_ м, в количестве \_\_\_\_\_ шт., общим весом \_\_\_\_\_ т.

При этом, для замены извлеченного комплекта лифтовых (отбракованных) НКТ были завезены из УСМТС и АЗС ООО «Севернефтегазпром» НКТ Ø \_\_\_\_ мм с толщиной стенки \_\_\_\_ мм, весом 1 п.м. \_\_\_\_\_ кг, общей длиной \_\_\_\_\_ м, в количестве \_\_\_\_\_ шт., общим весом \_\_\_\_\_ т.

Мастер по ДНГиК ЮРНГКМ \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

Представитель подрядчика \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

Представитель СОСиРС \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

\*Акт оформляется в течение трех дней с момента производства работ представителем подрядчика (буровой мастер или мастер КРС) акт составляется в трех экземплярах один хранится у подрядчика, два в деле скважины.



Приложение № 12

**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, м<sup>3</sup>/м \_\_\_\_\_
9. Объем трубного пространства на погонный метр, м<sup>3</sup>/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.

\*Паспорт оформляется в течение трех дней с момента производства работ представителем подрядчика (буровой мастер или мастер КРС) акт составляется в трех экземплярах один хранится у подрядчика, два в деле скважины.

 <b>севернефтегазпром</b> <small>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</small>	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 33 из 35

Приложение № 13

## ООО «Севернефтегазпром»

### АКТ передачи НКТ на временное хранение


Мы, нижеподписавшиеся, мастер по ДНГиК ЮРНГКМ \_\_\_\_\_, мастер УСМТС и АЗС \_\_\_\_\_, представитель СОСиРС \_\_\_\_\_ 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 ДНГиК ЮРНГКМ \_\_\_\_\_

Мастер УСМТС и АЗС \_\_\_\_\_

Представитель СОСиРС \_\_\_\_\_

\*Акт оформляется в течение трех дней с момента извлечения НКТ со скважины мастером по добыче газа ГП совместно с представителем СОСиРС и до завершения работ на объекте передается 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. Акт составляется в двух экземплярах, один хранится у мастера по добыче газа, другой у мастера УСМТС и АЗС.

	Положение по учету и движению насосно-компрессорных труб на объектах ООО «Севернефтегазпром»	
	Редакция 1	Страница 34 из 35

Приложение № 14

## ООО «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 СОСиРС 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.

\*Члены комиссии:

Представитель подрядчика  
 Представитель службы корпоративной защиты  
 Представитель службы добычи газа  
 Представитель механоремонтной службы  
 Представитель службы организации строительства и ремонта скважин

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

\*Перед спуском НКТ входной контроль осуществляется представителем службы организации строительства и ремонта скважин и представителем подрядчика (буровой мастер или мастер КРС), акт составляется в трех экземплярах один хранится у подрядчика, два в деле скважины.

**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
											Ед. изм.	Ед. изм.	
					6	7	8	9	10	11			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	15
ИТОГО													
ИТОГО													
ВСЕГО													

Начальник УСМТС и АЗС \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

Исполнитель \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_)

\*Материально ответственные лица УСМТС и АЗС ежеквартально в срок до 25 числа, следующего за отчетным периодом, предоставляют в ПТО справку о движении НКТ по факту прихода или расхода согласно справке о поступлении и реализации НКТ за отчетный период.

Информация о поступлении и реализации НКТ направляется в ПТО по средствам СЭД на согласование с предоставлением всех подтверждающих документов (сертификат качества, заключение комиссии и т.д.).