**УТВЕРЖДАЮ**

**Операционный Директор**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.**

**ПОРЯДОК УЧЕТА**

ПРИЕМА, ОТПУСКА, ХРАНЕНИЯ И СПИСАНИЯ

горюче-смазочных материалов

ПО КОНТРАКТНОЙ ТЕРРИТОРИИ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. **Введение**

Настоящая Процедура разработана в соответствии с Политикой компании OPS.05 Добыча нефти и газа, а также существующими нормативными документами, действующими на территории Республики Казахстан. При выполнении операций с нефтепродуктами, не оговоренных в данном документе, следует руководствоваться нормами, ГОСТами, правилами и другими нормативными документами указанных в ссылках пункта 4.0 настоящего документа.

1. **Назначение**

Настоящий документ устанавливает единый порядок приема, хранения, отпуска, учета и списания горюче-смазочных материалов (ГСМ) используемых в нефтегазовых операциях на Контрактной Территории \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

1. **Область применения**

Действие настоящей процедуры распространяется на все подразделения Компании, осуществляющих производственную и вспомогательную деятельность на месторождениях Контрактной Территории \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# Ссылки

ГОСТ \_\_\_\_\_\_. Резервуары стальные горизонтальные. Методы и средства поверки.

ГОСТ \_\_\_\_\_. Нефтепродукты. Метод количественного определения содержания воды.

ГОСТ \_\_\_\_\_. Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб.

ГОСТ \_\_\_\_\_. Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности.

ГОСТ \_\_\_\_\_. Рулетки измерительные металлические.

ГОСТ \_\_\_\_\_. Нефть и нефтепродукты. Методы измерения массы.

МИ \_\_\_\_\_. Вместимость стальных вертикальных цилиндрических резервуаров. Методика выполнения измерений геометрическим и объемным методами.

Порядок применения норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, отпуске, хранении и транспортировании. Утвержден \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Правила технической эксплуатации стационарных, контейнерных и передвижных автозаправочных станций. Утверждены \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Правила технической эксплуатации нефтебаз. Утверждены \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

«Нормы потерь нефти и нефтепродуктов при хранении, приеме, отпуске и транспортировке» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, утвержден \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

* 1. **Общие положения**
  2. Все принятые, хранящиеся и отпускаемые ГСМ подлежат обязательному учету. Учет ГСМ - показывает количество принятых, хранимых и отпущенных ГСМ и ведется ежедневно. Сведения по поступлению, отпуску и остаткам ГСМ ежедневно отражаются в операционных рапортах OPS 05.01.26.
  3. Обеспечение ГСМ осуществляется в соответствии с согласованными и утвержденными руководством Компании заявками по форме FIN 04.01. Оформление заявки производится механиками промысла и подписывается Менеджером промысла.
  4. Расчет потребности в ГСМ на эксплуатационные нужды промысла на планируемый период осуществляется механиками на основании данных расхода за истекший период и годовой Рабочей Программы Компании.
  5. Расчет потребности в ГСМ на нужды подрядных организаций на основании заключенных договоров, на планируемый период, осуществляется сотрудниками \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ осуществляющими непосредственный контроль производства этих работ.
  6. Прием, хранение и отпуск нефтепродуктов осуществляется со склада ГСМ месторождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. Допускается хранение и отпуск ГСМ со склада подрядных организаций, на основании заключенных контрактов на прием, ответственное хранение и отпуска ГСМ.
  7. Ответственность за сохранность и учет движения ГСМ возлагается на материально ответственное лицо, назначенное приказом по компании.
  8. Учет движения нефтепродуктов на складах ГСМ ведется в единицах объема и массы.
  9. Измерения уровня, плотности и температуры нефтепродуктов производится средствами измерения, прошедшие в установленном порядке госповерку в органах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в соответствии с **OPS 05.16.01** «Определение массы нефтепродукта в резервуарах и трубопроводах».

#### Порядок учета приема ГСМ

* 1. ГСМ поступают на склад автоцистернами или расфасованными в мелкую тару.
  2. До приемки ГСМ материально-ответственное лицо обязан:
* проверить наличие паспорта автоцистерны выданного \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* проверить уровень заполнения автоцистерны, в соответствии с товарно-транспортной накладной;
* отобрать пробу из цистерны в соответствии с ГОСТ \_\_\_\_\_. (Проба опечатывается и хранится в лаборатории промысла до полного расхода полученного количества ГСМ);
* определить плотность и температуру принимаемого ГСМ с отметкой в товарно-транспортной накладной и регистрацией в «Журнале учета приема ГСМ» **OPS 05.16.02**.
  1. Запрещается принимать ГСМ в случае
* отсутствия паспорта автоцистерны выданного органами \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* неправильного оформления товарно-транспортной накладной или ее отсутствия;
  1. При отсутствии расхождений между фактическим количеством ГСМ и количеством, указанным в товарно-транспортной накладной, материально-ответственное лицо расписывается о приемке в накладной. Один экземпляр товарно-транспортной накладной остается у материально-ответственного лица принявшего ГСМ. Товарно-транспортные накладные прилагаются к Отчету о движении ГСМ за месяц материально-ответственного лица.
  2. В случае несоответствия фактического количества ГСМ количеству, указанному в товарно-транспортных накладных составляется Акт приемки ГСМ **OPS 05.16.03** в двух экземплярах с участием представителя поставщика. Один экземпляр акта передается представителю поставщика, второй экземпляр акта прилагается к Отчету о движении ГСМ материально ответственного лица. В данном случае приемка ГСМ осуществляется по фактическому количеству.
  3. После приема нефтепродукта материально-ответственное лицо производит запись в «Журнале учета приема ГСМ». Страницы журнала должны быть пронумерованы, прошнурованы и скреплены печатью компании.
  4. При приемке ГСМ, расфасованных в мелкую тару, материально-ответственное лицо пересчитывает количество поступивших мест и проверяет соответствие трафаретов данным, указанным в товарно-транспортной накладной. Данные учета также регистрируются в «Журнале учета приема ГСМ».
  5. Прием поступивших ГСМ в железнодорожных цистернах осуществляется на станции назначения в установленном существующими нормами порядке.
  6. При поставке ГСМ железнодорожными цистернами поставщик предоставляет сертификат качества, происхождения товара и железнодорожную накладную.
  7. Материально ответственное лицо при приемке ГСМ проверяет наличие заводских пломб на вагонах цистернах, а также проверяет соответствие ГСМ по количеству и качеству, указанным в сопроводительных документах поставщика-отправителя.
  8. При отсутствии расхождений между фактически поступившим количеством и данными накладной, а также при выявлении несоответствия фактически поступившего количества ГСМ указанному количеству в товарно-сопроводительных документах материально-ответственным лицом оформляется Акт приемки ГСМ **OPS 05.16.03** в трех экземплярах. Один экземпляр прилагается к ежемесячному отчету движения ГСМ, второй – передается представителю поставщика, третий – хранится у материально-ответственного лица. При этом во всех экземплярах товарно-транспортных документах материально ответственным лицом делается отметка о фактически принятом количестве ГСМ.
  9. Возмещение недопоставленного количества ГСМ должно быть оговорено условиями контракта на поставку ГСМ.
  10. Транспортировка ГСМ со станции назначения до склада ГСМ Компания осуществляет собственными силами или с привлечением автоцистерн подрядной организации. Перевозка ГСМ автоцистернами производится с оформлением внутренней накладной.
  11. Слив нефтепродуктов из цистерны или в резервуары осуществляется под контролем материально-ответственного лица в строгом соответствии с нормами техники безопасности. До и после слива ГСМ из цистерн в резервуары производится контрольный замер остатков в этих резервуарах.

1. **Порядок учета отпуска ГСМ**
   1. Отпуск ГСМ осуществляется со склада ГСМ по накладной на материально-ответственное лицо (механик, заправщик или диспетчер).
   2. Учет ежедневно отпускаемого ГСМ со склада ГСМ регистрируется материально-ответственным лицом в «Журнале учета отпуска ГСМ» **OPS 05.16.04**.
   3. Отпуск ГСМ на заправку автомобилей осуществляется со склада ГСМ заправщиком (оператором) на основании Путевого листа **OPS 05.16.05** выданного водителю механиком (диспетчером) промысла или лицом его замещающим. Путевые листы регистрируются в Журнале регистрации путевых листов **OPS 05.16.05** механиком (диспетчером).Отпуск ГСМ на заправку спецтехники (дизель-генераторы, насосы с механическим приводом, сварочные агрегаты и т.п.), осуществляется со склада ГСМ заправщиком (оператором) по мере необходимости, ответственному за эксплуатацию спецтехники.
   4. При отпуске ГСМ со склада подрядной организации механиком (диспетчером) промысла выписывается «Талон на получение ГСМ» **OPS 05.16.07** со склада подрядной организации. Учет отпуска ГСМ со склада подрядной организации осуществляется в соответствии с условиями договора на хранение и отпуск ГСМ.
   5. Материально-ответственное лицо, осуществляющее отпуск ГСМ со склада ГСМ заводит на каждый тип авто и спецтехники «Раздаточную ведомость» **OPS 05.16.08(А,В,С)**, в которой отражается количество ежедневно выдаваемого ГСМ в отчетном периоде (один месяц).
   6. Водитель возвращает путевой лист механику (диспетчеру) промысла или лицу его замещающему, после выполнения указанного в нем задания.
   7. Путевые листы, раздаточные ведомости прилагаются к Отчету по движению ГСМ за месяц материально ответственного лица и сдаются ежемесячно в бухгалтерию Компании.
   8. Отпуск ГСМ автоцистернами на буровые работы (или другие виды работ) осуществляется со склада ГСМ материально-ответственным лицом по «Накладной на отпуск ГСМ» **OPS 05.16.09**. Основанием на отпуск ГСМ на буровые работы является «Заявка на получение ГСМ» **OPS 05.16.10** подписанная супервайзером по бурению.
   9. Отпуск ГСМ со склада ГСМ в автоцистерны, заправка авто и спецтехники производится в соответствии с **OPS 05.16.11** «Инструкция по обслуживанию и эксплуатации склада ГСМ (АЗС) месторождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_».
2. **Порядок учета отпуска ГСМ сторонним организациям** 
   1. Отпуск сторонним организациям осуществляется только с письменного разрешения руководства компании по накладной, выписанной бухгалтерией компании на основании доверенности, представленной сторонней организацией. В случае если условия контракта с подрядной организацией, включают в себя обеспечение ГСМ, то выдача осуществляется на материально-ответственное лицо подрядной организации в присутствии сотрудника \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, обеспечивающего ежедневный контроль работ этой подрядной организации.
   2. Отпуск сторонним организациям со склада ГСМ на заправку авто и спецтехники осуществляется материально-ответственным лицом с отметкой в Путевых листах подрядчика, в раздаточной ведомости подрядной организации и регистрацией в журнале отпуска ГСМ.
   3. При отпуске ГСМ сторонним организациям автоцистернами в соответствии с пунктом 8.1, материально-ответственное лицо оформляет «Накладную на отпуск ГСМ» на фактически отпущенное количество ГСМ в 2 экземплярах и регистрацией в журнале учета отпуска ГСМ. Первый экземпляр накладной остается у материально ответственного лица, который прикладывает к ежемесячному отчету, второй экземпляр передается представителю сторонней организации.
3. **Порядок учета при хранении ГСМ** 
   1. Учет ГСМ при хранении осуществляется ежедневно оператором (заправщиком) обслуживающим склад ГСМ.
   2. Данные учета при хранении регистрируются в «Журнале учета движения ГСМ» **OPS 05.16.12.**
4. **Порядок инвентаризации ГСМ**
   1. Инвентаризация ГСМ на складе ГСМ осуществляется ежемесячно 25 числа отчетного месяца материально-ответственным лицом в присутствии материального бухгалтера и менеджера промысла.
   2. Инвентаризации подлежат ГСМ, содержащиеся в резервуарах, трубопроводах, бочках, мелкой таре. Инвентаризация остатков в топливных баках автотранспорта и спецтехники производится расчетным путем на основании путевых листов и раздаточных ведомостей по фактическому пробегу автотранспорта и отработанному времени спецтехники и механизмов.
   3. Инвентаризация ГСМ должна быть произведена также в следующих случаях:

* в случаях предусмотренных законодательством;
* при смене материально ответственных лиц (в день приема-передачи дел);
* при установлении фактов краж или злоупотреблений, порчи ГСМ (в день установления таких фактов);
* по предписанию судебно-следственных органов;
* в случае технологических аварий, пожара или стихийного бедствия (в день после окончания явлений), а также планово-предупредительных ремонтах;
* в случае ликвидации склада ГСМ;
* при передаче склада ГСМ в другие структурные подразделения компании (на дату передачи).
  1. Основными задачами инвентаризации являются:
* выявление фактического наличия нефтепродуктов на складе ГСМ;
* установление излишка или недостачи нефтепродуктов, путем сопоставления фактического наличия с данными бухгалтерского учета;
* выявление нефтепродуктов, которые частично потеряли свое первичное качество;
* проверка соблюдения условий и порядка хранения нефтепродуктов на складе ГСМ.
  1. Запрещается производить прием и отпуск ГСМ в период проведения инвентаризации.
  2. При проведении инвентаризации ГСМ, на складе ГСМ, определяются:
  + объем и масса ГСМ в резервуарах, технологических нефтепродуктопроводах в соответствии с **OPS 05.16.01**. Результаты измерений в резервуарах и расчеты наличия нефтепродуктов технологических нефтепродуктопроводах заносятся в «Акт инвентаризации ГСМ» **OPS 05.16.13**.
  + объем и масса ГСМ, содержащихся в таре расчетным путем, за исключением тар имеющих заводские пломбы.
  1. Акт инвентаризации составляется в двух экземплярах, из которых первый экземпляр предъявляется в бухгалтерию Компании, а второй - остается у материально ответственного лица.

1. **Порядок применения норм естественной убыли ГСМ при приеме, отпуске и хранении** 
   1. Под нормой естественной убыли понимается допустимая величина безвозвратных потерь нефтепродуктов, происходящих непосредственно при товарно-транспортных операциях, вследствие сопровождающих их физических процессов, а также потерь, неизбежных на данном уровне состояния применяемого технологического оборудования (потерь от испарения из всех видов емкостей, через сальниковые уплотнения насосов и задвижек, потерь от налипания и др.).
   2. К естественной убыли не относятся потери нефтепродуктов, вызванные нарушениями требований стандартов, технических условий, правил технической эксплуатации, хранения.
   3. В нормы естественной убыли не включены потери нефтепродуктов, связанные с ремонтом и зачисткой резервуаров, трубопроводов, потери при врезках лупингов и вставок, все виды аварийных потерь, а также потери при внутри складских перекачках. В этих случаях материально-ответственным лицом оформляется «Акт сверхнормативных потерь ГСМ» **OPS 05.16.14.**
   4. Определение потерь нефтепродуктов при авариях, повреждениях и их списание осуществляется комиссией назначенной приказом компании для расследования фактов аварии с оформлением соответствующего «Акта расследования аварии» **OPS 05.16.15**.
   5. Нормы естественной убыли являются предельными и применяются только в случае фактической недостачи нефтепродуктов. **Списание нефтепродуктов в пределах норм естественной убыли до установления факта недостачи запрещается.**
   6. Нормы естественной убыли нефтепродуктов применяются в зависимости от климатических зон. Территория \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ относится к \_\_ климатической зоне.
   7. Нормы естественной убыли нефтепродуктов установлены для двух периодов года: осеннее зимнего (с 1 октября по 31 марта) и весенне-летнего (с 1 апреля по 30 сентября), а также в зависимости от типа и вместимости резервуаров и их оснащенности средствами защиты от потерь (понтон, газовая обвязка).
   8. Нормы естественной убыли не распространяются на нефтепродукты принимаемые и сдаваемые по счету (фасованные продукты), транспортируемые или хранящиеся в герметичной таре (запаянные, с применением герметиков, уплотнений и т.д.), а также хранящиеся в резервуарах повышенного давления.
   9. Нормы естественной убыли при приеме, хранении, отпуске не применяются при транзитной поставке нефтепродуктов.
   10. При операциях приема, отпуска и хранения нефтепродуктов на контрактной территории \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ применяются нижеприведенные нормы естественной убыли нефтепродуктов:

* Нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при железнодорожных перевозках

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Виды перевозок | Группы нефтепродуктов | Нормы естественной убыли во все периоды года | |
| в кг на одну тонну груза | в процентах от массы груза |
| Железнодорожные перевозки наливом в цистернах | 1,2 | 0,21 | 0,021 |
| 3,4 | 0,14 | 0,014 |
| 5,6 (кроме моторного топлива и мазута) | 0,07 | 0,007 |
| 6 (только моторное топливо и мазут) | 0,1 | 0,01 |
| 8 | 0,42 | 0,042 |

**Примечание:** нормы естественной убыли нефти и нефтепродуктов при железнодорожных перевозках определяются независимо от расстояния перевозки. Естественная убыль при железнодорожных перевозках определяется умножением нормы в процентах на количество принятых к перевозке нефти или нефтепродукта в тоннах, деленному на 100. В нормы естественной убыли нефти нефтепродуктов при железнодорожных перевозках включена естественная убыль только при транспортировании.

* Нормы естественной убыли нефтепродуктов 1 и 2 групп при приеме в резервуары (в килограммах на 1 тонну принятого количества)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Типы резервуаров | Группа нефтепродукта | \_\_ климатическая зона | |
| осенне-зимний период | весенне-летний период |
| Наземные стальные вместимостью: |  |  |  |
| до 400 куб. м | 1 | 0,32 | 0,53 |
|  | 2 | 0,29 | 0,52 |
| 700-1000 куб. м | 1 | 0,31 | 0,52 |
|  | 2 | 0,25 | 0,43 |
| 2000 куб. м и более | 1 | 0,19 | 0,28 |
|  | 2 | 0,19 | 0,28 |
| Наземные стальные с понтоном вместимостью: |  |  |  |
| до 400 куб. м | 1 | 0,20 | 0,42 |
|  | 2 | 0,20 | 0,42 |
| 700-1000 куб. м | 1 | 0,20 | 0,42 |
|  | 2 | 0,20 | 0,37 |
| 2000 куб. м и более | 1 | 0,06 | 0,18 |
|  | 2 | 0,06 | 0,14 |
| Наземные стальные, имеющими газовую обвязку, вместимостью: |  |  |  |
| до 1000 куб. м | 1 | 0,13 | 0,30 |
|  | 2 | 0,13 | 0,19 |
| 2000 куб. м и более | 1 | 0,13 | 0,27 |
|  | 2 | 0,13 | 0,19 |

**Примечание:** Естественная убыль нефтепродуктов при приеме определяется умножением соответствующей нормы на массу принятого нефтепродукта в резервуар в тоннах. При приеме подогретых нефтепродуктов естественная убыль начисляется в зависимости от температуры его подогрева: при подогреве от 11 до 20 0С в осенне-зимний период соответствующая норма осеннее зимнего периода увеличивается в 1,5 раза; независимо от периода года естественная убыль начисляется по нормам весенне-летнего периода, увеличенным в 1,5 раза при подогреве нефтепродуктов от 21 до 30 0С, в 2 раза при подогреве от 31 до 50 0С и в 3 раза при подогреве выше 50 0С

* Нормы естественной убыли нефтепродуктов 1 и 2 групп при хранении в резервуарах до одного месяца (в килограммах на 1 тонну хранимого продукта в месяц)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Типы резервуаров | Группа нефтепродукта | \_\_ климатическая зона | |
| осенне-зимний период | весенне-летний период |
| Наземные стальные вместимостью: |  |  |  |
| до 400 куб. м | 1 | 0,50 | 1,49 |
|  | 2 | 0,48 | 1,22 |
| 700-1000 куб. м | 1 | 0,39 | 1,34 |
|  | 2 | 0,32 | 0,91 |
| 2000 куб. м и более | 1 | 0,16 | 0,56 |
|  | 2 | 0,16 | 0,56 |
| Наземные стальные с понтоном вместимостью: |  |  |  |
| до 400 куб. м | 1 | 0,08 | 0,37 |
|  | 2 | 0,08 | 0,33 |
| 700-1000 куб. м | 1 | 0,07 | 0,33 |
|  | 2 | 0,07 | 0,29 |
| 2000 куб. м и более | 1 | 0,05 | 0,16 |
|  | 2 | 0,05 | 0,16 |
| Наземные стальные, имеющими газовую обвязку, вместимостью: |  |  |  |
| до 1000 куб. м | 1 | 0,14 | 0,35 |
|  | 2 | 0,14 | 0,28 |
| 2000 куб. м и более | 1 | 0,12 | 0,28 |
|  | 2 | 0,12 | 0,25 |

**Примечание:** Естественная убыль нефтепродуктов при хранении определяется умножением соответствующей нормы на массу хранимого нефтепродукта в резервуар в тоннах.

* Нормы естественной убыли нефтепродуктов при хранении в резервуарах свыше одного месяца (в килограммах на 1 тонну хранимого продукта в месяц)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Типы резервуаров | Группа нефтепродукта | \_\_ климатическая зона | |
| осенне-зимний период | весенне-летний период |
| Наземные стальные вместимостью: |  |  |  |
| до 400 куб. м | 1 | 0,29 | 0,86 |
|  | 2 | 0,18 | 0,63 |
|  | 3 | - | 0,10 |
|  | 4 | - | 0,05 |
| 700-1000 куб. м | 1 | 0,28 | 0,82 |
|  | 2 | 0,17 | 0,61 |
|  | 3 | - | 0,10 |
|  | 4 | - | 0,05 |
| 2000 куб. м и более | 1 | 0,14 | 0,52 |
|  | 2 | 0,09 | 0,40 |
|  | 3 | - | 0,05 |
|  | 4 | - | 0,05 |
| Наземные стальные с понтоном | 1 | 0,05 | 0,20 |
|  | 2 | 0,05 | 0,14 |
| Заглубленные | 1 | 0,10 | 0,10 |
|  | 2 | 0,05 | 0,10 |
|  | 3 | - | 0,05 |

**Примечание:** Естественная убыль нефтепродуктов определяется начиная со второго месяца хранения после последнего поступления умножением соответствующей нормы на массу нефтепродукта, находящегося в резервуаре после первого месяца хранения.

* Нормы естественной убыли нефтепродуктов 3, 4, 5, 6 групп при приеме и хранении до одного месяца (в килограммах на 1 тонну принятого количества)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Типы резервуаров | Группа нефтепродукта | \_\_ климатическая зона | |
| осенне-зимний период | весенне-летний период |
| Наземные стальные | 3 | 0,16 | 0,22 |
|  | 4 | 0,12 | 0,14 |
|  | 5 | 0,03 | 0,03 |
|  | 6 | 0,12 | 0,12 |
| Заглубленные | 3 | 0,07 | 0,14 |
|  | 4 | 0,07 | 0,08 |
|  | 5 | 0,02 | 0,02 |
|  | 6 | 0,12 | 0,12 |

**Примечание:** Естественная убыль нефтепродуктов при приеме определяется умножением соответствующей нормы на массу принятого нефтепродукта в резервуар в тоннах. При приеме подогретых нефтепродуктов естественная убыль начисляется в зависимости от температуры его подогрева: при подогреве от 11 до 20 0С в осенне-зимний период соответствующая норма осеннее зимнего периода увеличивается в 1,5 раза; независимо от периода года естественная убыль начисляется по нормам весенне-летнего периода, увеличенным в 1,5 раза при подогреве нефтепродуктов от 21 до 30 0С, в 2 раза при подогреве от 31 до 50 0С и в 3 раза при подогреве выше 50 0С. Естественная убыль при приеме нефтепродуктов 3 и 4 групп начисляется в размере 45 процентов, нефтепродуктов 5 и 6 групп – в размере 65 процентов от соответствующей нормы при приеме и хранении для указанных групп нефтепродуктов.

* Нормы естественной убыли нефтепродуктов при отпуске в транспортные средства (в кг на 1 тонну отпущенного количества)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Типы резервуаров | Группа нефтепродукта | \_\_ климатическая зона | |
| осенне-зимний период | весенне-летний период |
| Автомобильные цистерны | 1 | 0,13 | 0,21 |
|  | 2 | 0,09 | 0,18 |
|  | 3 | 0,02 | 0,03 |
|  | 4 | 0,01 | 0,02 |

**Примечание:** Естественная убыль при отпуске в транспортные средства определяется умножением соответствующей нормы на массу отпущенного или отгруженного нефтепродукта в тоннах

* 1. Потери от естественной убыли ГСМ определяются материально-ответственным лицом ежемесячно и оформляется «Актом определения и списания естественной убыли ГСМ» **OPS 05.16.16** и отражается в «Отчете о движении ГСМ».

1. **Порядок оформления ежемесячного отчета движения ГСМ и списания ГСМ**
   1. Ежемесячно материально ответственное лицо оформляет «Отчет о движении ГСМ» **OPS 05.16.17** и «Акты списания ГСМ» **OPS 05.16.18**.
   2. Отчет о движении ГСМ и акты списания ГСМ за месяц составляется в двух экземплярах и представляется материальному бухгалтеру, который проверяет правильность оформления первичных документов.
   3. При отсутствии замечаний со стороны материального бухгалтера отчет и акты списания подписываются материальным бухгалтером и представляется в Менеджеру по производству не позднее 1 числа месяца следующего за отчетным.
   4. Менеджер по производству проверяет отчет движения и акты списания, их обоснованность, соответствие нормам расхода, при отсутствии замечаний подписывает и представляет на утверждение Операционному Директору.
   5. После утверждения отчета и актов списания Операционным Диретором один экземпляр вместе с первичными документами передается в бухгалтерию Компании не позднее 5 числа месяца следующего за отчетным, второй экземпляр возвращается материально ответственному лицу.
   6. К первичным документам относятся:
   * все накладные на прием и отпуск ГСМ
   * акты приемки ГСМ
   * раздаточные ведомости
   * путевые листы
   * акты приемки нефтепродуктов поступивших ж/д цистернами
   * акты списания сверхнормативных потерь
   * акты расследования аварий
   * акты инвентаризации ГСМ
   * акт определения и списания естественной убыли ГСМ.
   * письменные объяснения материально-ответственного лица при выявлении сверхнормативных недостач.
   1. По всем излишкам и недостачам нефтепродуктов сверх установленных норм естественной убыли материально-ответственное лицо представляет письменное объяснение вместе с отчетом движения ГСМ.
   2. Согласно представленным объяснениям и материалам, постоянно действующая комиссия по списанию ГСМ устанавливает характер выявленных недостач, потерь и порчи продуктов, а также их излишков. Постоянно-действующая комиссия по списанию ГСМ назначается приказом Компании.
   3. Выявленные по результатам инвентаризации и других проверок расхождения фактического наличия нефтепродуктов с данными бухгалтерского учета регулируются в следующем порядке:

* потери нефтепродуктов в пределах установленных норм, а также недостачи нефтепродуктов в пределах погрешности измерения топливораздаточных колонок на складе ГСМ списываются комиссией по контролю приема, отпуска, хранения и списания ГСМ;
* если разница между массой нефтепродуктов, установленная в результате замеров в резервуарах при инвентаризации, и данными бухгалтерского учета (минус убыль в пределах установленных норм) находится в пределах норм погрешности измерения, установленных ГОСТ \_\_\_\_, то эта разница не взыскивается при недостачах и не оприходуется при излишках, а за основу принимаются данные бухгалтерского учета. При этом установленные ГОСТ \_\_\_\_ предельные нормы погрешности могут применяться только по отношению фактического остатка нефтепродуктов, измеренного в резервуарах при инвентаризации;
* недостачи нефтепродуктов сверх норм убыли, а также недостачи нефтепродуктов, превышающие фактическую погрешность измерения топливораздаточных колонок, взыскиваются с материально ответственных лиц в ценах, по которым исчисляется величина убытка, а излишки оприходуются, если они превышают установленную ГОСТ \_\_\_\_\_\_ норму точности измерения. **Запрещается списывать нефтепродукты на погрешность средств и методов измерения**.
  1. Сверхнормативные потери и недостачи нефтепродуктов, когда виновники не установлены, засчитываются на убытки компании.
  2. В документах, предоставленных для оформления списания недостач нефтепродуктов сверх нормы убыли и потерь от порчи, должны быть указаны принятые меры по предотвращению указанных недостач и потерь.
  3. В случае смешения и порчи нефтепродуктов принимаются меры по восстановлению их качества. Если смесь нефтепродуктов не поддается восстановлению и подлежит переводу в низшие сорта, то убытки взыскиваются с лиц их допустивших с составлением «Акта о порче качества нефтепродуктов» **OPS 05.16.19**.
  4. Нефтепродукты, собранные при зачистке резервуаров, трубопроводов, цистерн, и другого оборудования, а также используемые как промывочные жидкости, переводятся в зависимости от качества в другие сорта или в отработанные группы смешанных отработанных нефтепродуктов, на основании заключения лаборатории по определению качества нефтепродуктов. Результаты перевода оформляются «Актом о порче качества нефтепродуктов».

1. **Ответственность за правильную организацию учета ГСМ**
   1. Ответственность за правильную организацию учета приема, отпуска и хранения ГСМ, своевременное оформление отчетов движения и актов списания ГСМ возлагается на материально ответственное лицо, назначаемое приказом по компании.
   2. Ответственность за достоверность и правильность оформления отчетов движения и Актов списания ГСМ и первичных документов возлагается на материального бухгалтера.
   3. Ответственность за своевременное списание ГСМ возлагается на постоянно-действующую комиссию по списанию ГСМ.
2. **Исключения**

Исключения из настоящей процедуры допускаются только с разрешения Операционного Диретора.

1. **Дата вступления в действие**

С 15 апреля 2006 года

1. **Истечение срока действия/пересмотр**

Положения настоящей процедуры пересматриваются раз в 3 года, либо когда Комитет по рассмотрению политик сочтет это необходимым.

1. **КУРАТОР**

Операционный Директор.

**ПРИЛОЖЕНИЯ**

OPS 05.16.01 «Определение массы нефтепродукта в резервуарах и трубопроводах»

OPS 05.16.02 «Журнал учета приема ГСМ»

OPS 05.16.03 «Акт приемки ГСМ»

OPS 05.16.04 «Журнал учета отпуска ГСМ»

OPS 05.16.05 «Путевой лист»

OPS 05.16.06 «Журнал регистрации путевых листов»

OPS 05.16.07 «Талон на получение ГСМ»

OPS 05.16.08а «Раздаточная ведомость на выдачу ГСМ для \_\_\_\_»

OPS 05.16.08в «Раздаточная ведомость на выдачу ГСМ сторонним организациям»

OPS 05.16.08с «Раздаточная ведомость на выдачу смазочных материалов»

OPS 05.16.09 «Накладная на отпуск ГСМ»

OPS 05.16.10 «Заявка на получение ГСМ»

OPS 05.16.11 «Инструкция по обслуживанию и эксплуатации склада ГСМ (АЗС) месторождения Южный Кызылбайрак»

OPS 05.16.12 «Журнал учета движения ГСМ»

OPS 05.16.13 «Акт инвентаризации ГСМ»

OPS 05.16.14 «Акт сверхнормативных потерь ГСМ»

OPS 05.16.15 «Акт расследования аварии»

OPS 05.16.16 «Акт определения и списания естественной убыли ГСМ»

OPS 05.16.17 «Отчет о движении ГСМ»

OPS 05.16.18 «Акт списания ГСМ»

OPS 05.16.19 «Акт о порче качества нефтепродуктов»