

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

В случае частичной ликвидации объекта основных средств налоговая остаточная стоимость этого объекта уменьшается на стоимость, приходящуюся на ликвидируемую часть этого объекта основных средств;

2) определяется налоговая амортизируемая стоимость объекта основных средств (*Wаморт.*) по формуле: $W_{ост.} + (R_{к.в.} - AR_{к.в.})$, где

AR_{к.в.} - амортизационные расходы на капитальные вложения, начисленные в порядке, определенном подпунктом 5.3.4.4.3 настоящего Документа;

3) определяется срок полезного использования (*n*) в порядке, установленном пунктом 5.3.4.3 настоящего Документа;

4) определяется месячная сумма амортизации (*A*) исходя из налоговой амортизируемой стоимости (*Wаморт.*) и месячной нормы амортизации, по формуле: $W_{аморт.} \times 1/n$.

5.3.5. Особенности в налоговом учете внереализационных расходов

5.3.5.1. Состав внереализационных расходов регулируется положениями статьи 265 НК РФ.

Порядок признания внереализационных расходов при методе начисления регулируется положениями статьи 272 НК РФ с учетом особенностей, определенных настоящим Документом.

5.3.5.2. Внереализационные расходы в виде сумм штрафов, пеней и (или) иных санкций за нарушение договорных или долговых обязательств, а также в виде сумм возмещения убытков (ущерба) признаются для целей налогообложения на дату вступления в законную силу решения суда либо на дату признания должником при отсутствии судебного разбирательства.

5.3.5.3. Расходы, связанные с выбытием эксплуатационной (непродуктивной) скважины на этапе незавершенного строительства, признаются затратами на производство, не давшее продукции, с отражением в налоговом учете в составе внереализационных расходов в том отчетном (налоговом) периоде, в котором скважина была ликвидирована в установленном порядке как выполнившая свое назначение.

5.3.5.4. При реализации или ином выбытии ценных бумаг их оценка производится методом «по стоимости единицы».

5.3.5.5. Если остаточная стоимость амортизируемого имущества, с учетом расходов, связанных с его продажей, превышает выручку от его реализации, полученный убыток включается в состав расходов равными долями в течение оставшегося срока, определяемого как разница между сроком полезного использования этого имущества и фактическим сроком его эксплуатации до момента реализации. В этой связи месячная норма списания суммы убытка определяется по формуле $1/(n - n1)$, где

n - срок полезного использования, определенный на основании Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, выраженный в месяцах;

n1 - фактический срок эксплуатации амортизируемого объекта до момента реализации, выраженный в месяцах.

Фактический срок эксплуатации амортизируемого имущества определяется по состоянию на 1 число месяца, следующего за месяцем, когда произошла реализация данного объекта либо объект выбыл по иным основаниям.

5.3.6. Сроки представления регистров налогового учета доходов и расходов

5.3.6.1. По данным сводных регистров налогового учета доходов и расходов определяется налоговая база по прибыли Компании за отчетный период.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

5.3.6.2. Свод сводных регистров налогового учета доходов и расходов по подразделениям Компании осуществляется в налоговом учете Управления Компании не позднее 19 дней со дня окончания отчетного месяца.

5.3.6.3. Всеми подразделениями Компании в срок, не позднее 17 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, в Управление Компании представляются (с применением средств электронной связи) регистры налогового учета доходов и расходов.

5.3.6.4. Данные сводных регистров налогового учета доходов и расходов являются основанием для составления декларации по налогу на прибыль Компании.

5.4. Особенности при исчислении налога на добычу полезных ископаемых

5.4.1. Общие положения

5.4.1.1. По налогу на добычу полезных ископаемых применяется консолидированный порядок начисления налога.

5.4.1.2. В бухгалтерском учете подразделений Компании сумма начисленного за отчетный налоговый период налога по каждому виду добытого полезного ископаемого включается в фактическую себестоимость соответствующего полезного ископаемого на дату его начисления с отнесением в состав расходов по обычным видам деятельности.

Для целей налогообложения прибыли сумма начисленного налога учитывается в налоговом учете подразделений Компании в составе косвенных расходов на производство и реализацию.

5.4.1.3. Ежемесячно, в срок, не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, подразделениями Компании в отдел налогового учета бухгалтерии Управления Компании представляется (с применением средств электронной связи) следующая информация:

- виды добытого полезного ископаемого;
- количество добытых за отчетный месяц полезных ископаемых в разрезе лицензионных участков (месторождений), районов и видов полезных ископаемых;
- количество фактических потерь полезных ископаемых;
- стоимость добытых полезных ископаемых (за исключением нефти и газа горючего природного).

5.4.1.4. Для целей начисления налога на добычу полезных ископаемых применяется «прямой» метод определения объекта обложения.

Прямой метод применяется всеми подразделениями ОАО АНК «Башнефть», осуществляющими добычу полезных ископаемых на лицензионных участках, полученных в пользование в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и Республики Башкортостан.

В отношении природного газа налоговая база определяется как количество добытого природного газа в натуральном выражении (куб.м.). Количество добытого природного газа определяется прямым методом посредством применения коммерческих узлов учета на пункте приема-сдачи газа сторонним потребителям.

Учет количества добычи твердых полезных ископаемых ведется по данным маркшейдерских замеров объемов (массы).

Учет добычи подземных вод (минеральных, теплоэнергетических, промышленных) ведется по данным контрольно-измерительных приборов.

5.4.1.5. Количество фактических технологических потерь полезного ископаемого (в том числе нефти, газа) определяется расчетным методом.

Количество фактических потерь полезного ископаемого определяется по актам списания потерь.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01 Для внутреннего использования
--------------------	---	--

Фактические потери полезного ископаемого, в части нормативных потерь полезных ископаемых, облагаются по налоговой ставке 0 процентов или 0 рублей, если в отношении добытого полезного ископаемого установлена налоговая ставка в рублях.

Фактические потери полезного ископаемого, в части превышения нормативных потерь полезных ископаемых, облагаются налогом в общеустановленном порядке.

В случае отсутствия утвержденных нормативных потерь полезного ископаемого фактические технологические потери признаются сверхнормативными потерями, и подлежат налогообложению в общеустановленном порядке.

5.4.1.6. Основанием для начисления налога на добычу полезных ископаемых является:

а) по нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, нефтяному попутному газу, природному газу – месячный эксплуатационный рапорт, составленный за отчетный налоговый период в разрезе лицензионных участков (месторождений);

б) по прочим видам полезных ископаемых – акт добычи и использования полезного ископаемого.

5.4.2. Прямой метод определения объекта обложения по нефти

5.4.2.1. Методом определения объекта обложения НДС признается метод определения объекта обложения НДС - количества добытой нефти, признанной добытым полезным ископаемым по требованиям, установленным нормами статьи 337 НК РФ, где:

QHn - нефть обезвоженная, обессоленная, и стабилизированная.

Количество добытой нефти определяется прямым методом - посредством применения измерительных средств и устройств, основанных на применении методов динамических либо статистических измерений количества нефти.

5.4.2.2. В соответствии с нормами пункта 3 статьи 339 НК РФ, установленными Федеральным законом от 29.05.2002 № 57-ФЗ, фактическими потерями нефти (Π) признается разница между расчетным количеством нефти, на которое уменьшаются запасы нефти (QHr), и количеством фактически добытой нефти, определяемым по завершении полного технологического цикла по добыче нефти (QHn), или по формуле:

$\Pi = QHr - QHn$, где

QHr – расчетное количество нефти, на которое уменьшаются запасы нефти;

QHn - количество добытой нефти, определенное по завершении полного технологического цикла по добыче нефти.

Исходя из этого определяется показатель QHn по следующей формуле:

$QHn = QHr - \Pi$, где

Π - фактические технологические потери нефти (в пределах нормативов потерь нефти, утвержденных в порядке, установленном Правительством РФ (в тоннах)).

5.4.2.3. Расчетное количество добытой нефти, на которое уменьшаются запасы нефти, определяется в соответствии с отраслевыми нормативными актами, регулирующими порядок оперативного учета наличия и движения парковой добычи нефти.

Расчетное количество добытой нефти, на которое уменьшаются запасы нефти (QHr), определяется по формуле:

$QHr = Q_{nn2} - Q_{nn1} + Q_{отк} + Q_{отп.} + \Pi$, где

Q_{nn2} – наличие остатков нефти на 00 часов московского времени 1 числа месяца, следующего за отчетным календарным месяцем, во всех объектах хранения, включая технологические и «мертвые» остатки;

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

$Q_{нп1}$ – наличие остатков нефти на 00 часов московского времени 1 числа отчетного календарного месяца во всех объектах хранения, включая технологические и «мертвые» остатки;

$Q_{отк}$ - откачка нефти в систему ОАО «АК «Транснефть» за отчетный календарный месяц;

$Q_{отп.}$ – отпуск нефти сторонним организациям за отчетный календарный месяц (включая отгрузку нефти железнодорожным и иным видом транспорта, за исключением трубопроводного);

$Q_{с.н.}$ – расход нефти на собственные нужды (в том числе производственно-технические нужды), включая передачу нефти на промышленную переработку без передачи права собственности на нее (на давальческой основе), за отчетный календарный месяц;

Π – фактические технологические потери нефти. Величина « Π » включает в себя нормативные и сверхнормативные технологические потери нефти (при их наличии).

Показатель $Q_{нп2}$ определяется по данным инвентаризации (снятия) натуральных остатков нефти, которая проводится по состоянию на 00 часов московского времени на 1 число месяца, следующего за отчетным календарным месяцем, с соблюдением порядка, установленного Инструкцией по учету нефти.

Показатель $Q_{нп1}$ определяется по данным инвентаризации (снятия) натуральных остатков нефти, которая была проведена по состоянию на 00 часов московского времени первого числа отчетного календарного месяца, с соблюдением порядка, установленного Инструкцией по учету нефти.

Показатель $Q_{отк}$ определяется методом суммирования данных за отчетный календарный месяц коммерческих узлов учета (СИКН), используемых в пунктах приема и сдачи нефти в трубопроводную систему ОАО АК «Транснефть».

Показатели СИКН фиксируются в тоннах в актах приема-сдачи нефти по установленным ОАО АК «Транснефть» формам.

Показатель $Q_{отп.}$ определяется суммированием количества нефти, отпущенной за отчетный календарный месяц сторонним организациям (включая отгрузку нефти железнодорожным и иными видами транспорта).

При отпуске железнодорожным и (или) автомобильным видами транспорта количество отпущенной нефти определяется по показаниям счетчиков на узлах отпуска нефти в специальные и (или) специально приспособленные для этих целей средства либо по данным перевозочных документов, оформленных в порядке, установленном Министерством транспорта РФ.

Показатель $Q_{с.н.}$ определяется суммированием количества нефти, использованной за отчетный календарный месяц внутри Компании на собственные производственно-технические нужды Компании, включая количество нефти, переданной сторонним организациям без передачи права собственности на нее (на давальческой основе), определяемого на основании первичной учетной документации, оформленной в порядке, установленном Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и нормативными актами Министерства финансов РФ.

5.4.2.4. Нефть, обезвоженная, обессоленная, и стабилизированная, (Q_{Hn}) облагается по налоговой ставке 419 рублей (если иное не установлено законом) с применением коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть сорта «Юралс» и коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретного участка недр, в порядке, установленном законодательством РФ о налогах и сборах.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

5.4.3. Определение количества фактических потерь нефти

5.4.3.1. Фактические технологические потери нефти, в пределах нормативов потерь нефти, утвержденных в порядке, установленном Правительством РФ, (III) облагаются по нулевой ставке в порядке, установленном статьей 342 НК РФ.

5.4.3.2. Фактическими потерями нефти (обезвоженной, обессоленной и стабилизированной) при исчислении налога на добычу полезных ископаемых признаются технологические потери нефтяного сырья при его сборе, подготовке и транспортировке до системы сдачи, а также при его стабилизации.

5.4.3.3. Количество фактических потерь нефти, допущенных в процессе сбора, подготовки и транспортировки до системы сдачи, а также в процессе стабилизации, определяется по данным актов на списание потерь нефти, оформленных по установленной форме.

5.4.4. Оценка объекта налогообложения

5.4.4.1. Оценка стоимости добытых полезных ископаемых, по которым установлена процентная налоговая ставка, производится исходя из сложившихся за соответствующий налоговый период цен реализации добытого полезного ископаемого без налога на добавленную стоимость и акциза, уменьшенных на сумму расходов по доставке в зависимости от условий поставки.

5.4.4.2. В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого (за исключением нефти и газа горючего природного), оценка стоимости добытых полезных ископаемых, предназначенных для использования на собственные нужды Компании, производится по каждому виду полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости добытых полезных ископаемых в порядке, определенном пунктом 4 статьи 340 НК РФ, и на основании данных налогового учета соответствующего подразделения Компании.

Налоговая база в отношении них определяется произведением количества добытых полезных ископаемых на расчетную стоимость единицы добытого полезного ископаемого.

Расчетная стоимость единицы добытого полезного ископаемого (за исключением нефти и газа горючего природного) определяется по данным счетов (субсчетов) бухгалтерского учета, на которых группируются расходы, связанные с добычей данного вида полезного ископаемого.

При этом в расчетную стоимость полезного ископаемого включаются статьи и суммы расходов, которые учитываются при налогообложении прибыли, а именно:

- а) материальные расходы на производство (добычу) полезного ископаемого;
- б) расходы на оплату труда работников, занятых при производстве (добыче) полезного ископаемого;
- в) амортизация объектов основных средств и нематериальных активов, используемых при производстве (добыче) полезного ископаемого;
- г) расходы, связанные с содержанием (включая ремонт) и эксплуатацией объектов основных средств, используемых при производстве (добыче) полезных ископаемых;
- д) расходы на освоение природных ресурсов;
- е) прочие расходы, связанные непосредственно с производством (добычей) полезного ископаемого.

5.5. Особенности при исчислении акциза на бензиновую фракцию, полученную в результате переработки попутного (нефтяного) газа

5.5.1. По акцизу на бензин газовый стабильный применяется децентрализованный порядок начисления налога и централизованный порядок уплаты в бюджет.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

5.5.2.В бухгалтерском учете сумма начисленного акциза на бензин газовый стабильный отражается по кредиту счета 68 «Расчеты по налогам и сборам» на специальном счете аналитического учета субсчета 31 «Расчеты по акцизам» в следующем порядке:

№	Содержание операции	дебет	кредит
1.	В отношении подакцизного бензина газового стабильного, выработанного из давальческого сырья		
1.1.	Начисление акциза при передаче на территории РФ произведенного подакцизного бензина газового стабильного из давальческого сырья:		
1.1.1.	Собственнику бензина газового стабильного, имеющему свидетельство на переработку прямогонного бензина, либо по распорядительному документу собственника налогоплательщику, имеющему свидетельство на переработку прямогонного бензина, для переработки в продукцию нефтехимии	76.28	68.31.01
	При представлении в налоговый орган документов, предусмотренных статьей 201 НК РФ, сумма акциза списывается в состав налоговых вычетов	68.31.01	76.28
1.1.2.	Собственнику бензина газового стабильного, не имеющему свидетельство на переработку прямогонного бензина	90.04.14	68.31.01
1.2.	При вывозе бензина газового стабильного за пределы территории РФ:		
1.2.1.	Возмещение акциза по принятому налоговым органом решению о возмещении акциза после представления в налоговый орган документов, подтверждающих факт экспорта бензина газового стабильного, отраженного по строке 120 Раздела 2	68.31.01	76.30
1.2.2.	Возврат налоговым органом подлежащей возмещению суммы акциза на расчетный счет Компании	51	68.31.01
1.2.3.	Возврат суммы акциза на расчетный счет давальца	76.30	51
2.	В отношении подакцизного бензина газового стабильного собственного производства		
2.1.	Начисление акциза при реализации на территории РФ бензина газового стабильного собственного производства:		
2.1.1.	Покупателю бензина газового стабильного, имеющему свидетельство на переработку прямогонного бензина	76.29	68.31.01
	При представлении в налоговый орган документов, предусмотренных статьей 201 НК РФ сумма акциза списывается в состав налоговых вычетов	68.31.01	76.29
2.1.2.	Покупателю бензина газового стабильного, не имеющему свидетельство на переработку прямогонного бензина	90.04.71	68.31.01
2.2.	При реализации бензина газового стабильного за пределы территории РФ:		
2.2.1.	Начисление акциза при реализации бензина газового стабильного за пределы территории РФ при отсутствии поручительства банка	76.30	68.31.01
	Уплата акциза в доход государственного бюджета	68.31.01	51
2.2.2.	Возмещение суммы уплаченного акциза после представления в налоговый орган документов, подтверждающих факт экспорта бензина газового стабильного	51	76.30
3.	В отношении нефтепродуктов, выработанных в процессе переработки углеводородного сырья на давальческой основе		
3.1.	Отражение суммы предъявленного НПЗ акциза на отгруженные покупателям нефтепродукты	43.XX.01	60.37
3.2	Списание суммы акциза по нефтепродуктам, реализованным:		
3.2.1	на рынках РФ (п.2 ст.199 НК РФ)	90.04.61	43.XX.01
3.2.2	на экспорт:		
3.2..2.1	на момент отгрузки нефтепродуктов на экспорт	76.34.01	43.XX.01

стр. 202 из 206

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01	
		Для внутреннего использования	

3.2.2.2	на момент передачи НПЗ по акту приема-передачи документов в соответствии с п. 7 ст. 198 НК РФ, подтверждающих факт экспорта нефтепродуктов	76.34.02	76.34.01
3.2.2.3	возврат акциза от НПЗ на р/сч Компании	51	76.34.02
3.3	Списание подакцизных нефтепродуктов		
3.3.1.	Списание стоимости подакцизного нефтепродукта на собственные производственно-технические нужды Компании	20,23,25, др.	43.XX.02
	Одновременно списывается сумма невозмещаемого акциза	20,23,25, др.	43.XX.01
3.4	Списание суммы акциза по прямогонному бензину, направляемому на производство подакцизной продукции на другой НПЗ		
3.4.1.	На момент передачи прямогонного бензина	76.34.03	43.44.03
3.4.2.	На момент передачи НПЗ по акту приема-передачи документов в соответствии с п.3 ст.200 и п.1 ст.201 НК РФ	76.34.04	76.34.03
3.4.3.	Возврат акциза от НПЗ на расчетный счет Компании	51	76.34.04

5.6. Особенности при исчислении налога на имущество организаций

5.6.1. По налогу на имущество организаций применяется децентрализованный порядок начисления налога и централизованный порядок уплаты суммы налога в бюджет.

По объектам недвижимого имущества налог уплачивается с расчетного счета Управления Компании на основании расчетов, выполненных по месту нахождения этого имущества.

5.6.2. В отношении имущества, признаваемого объектом налогообложения, состоящего на балансе Управления Компании, филиалов Компании, Представительства в г. Москве, налоговая декларация представляется по месту нахождения соответствующего имущества.

Сумма начисленного налога на имущество организаций отражается в бухгалтерском учете по кредиту счета 68 «Расчеты по налогам и сборам» в корреспонденции с дебетом счета 91 «Прочие доходы и расходы».

5.6.3. В отношении имущества, состоящего на балансе ПИК (ХИК) Компании, оформляются две декларации:

первая - по месту нахождения недвижимого имущества по каждому административно территориальному образованию с представлением налоговой декларации в соответствующий территориальный налоговый орган;

вторая – по движимому имуществу с представлением для консолидации в Управление Компании за 2 дня до установленного по графику срока представления бухгалтерской отчетности для включения в налоговую базу по месту нахождения организации.

Общая сумма начисленного налога на имущество организаций по ПИК (ХИК) Компании (за исключением ПИК НГДУ (ГДУ) отражается в бухгалтерском учете Управления Компании по кредиту счета 68 «Расчеты по налогам и сборам» в корреспонденции с дебетом счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Сумма начисленного налога на имущество по ПИК НГДУ (ГДУ) отражается в бухгалтерском учете соответствующего подразделения по кредиту счета 68 «Расчеты по налогам и сборам» в корреспонденции с дебетом счета 91 «Прочие доходы и расходы».

5.6.4. Для применения установленных законом льгот по налогу на имущество организаций подразделениями Компании обеспечивается группировка объектов основных средств по видам, направлениям их использования, по которым установлены налоговые льготы.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

Отдельным учетом признается группировка объектов основных средств и расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией этих объектов, на специальном субсчете (счете аналитического учета) балансового счета бухгалтерского учета.

Отдельный учет объектов основных средств, с группировкой их на специальном субсчете в разрезе льгот по налогу на имущество организаций не ведется.

5.6.5. Уплата начисленного налога на имущество организаций по трубопроводам, линиям электропередач, иным протяженным объектам производится по месту нахождения начального участка соответствующего объекта основных средств по направлению движения транспортируемой продукции.

5.6.6. В объект налогообложения налогом на имущество организаций включается стоимость объектов завершенного капитального строительства, используемых при производстве продукции (работ, услуг), и учитываемых в бухгалтерском учете организации на специальном субсчете 08.16 «Законченные строительством объекты» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

5.7. Особенности при исчислении регулярных платежей за пользование недрами

5.7.1. Начисление регулярных платежей за пользование недрами производится в централизованном порядке в порядке и сроки, установленные статьей 43 Закона РФ «О недрах», с отражением в бухгалтерском учете по дебету счета учета расходов по обычным видам деятельности в корреспонденции с кредитом субсчета 68.07 «Регулярные платежи за пользование недрами» счета 68 «Расчеты по налогам и сборам».

Уплата регулярных платежей в бюджет производится в централизованном порядке с расчетного счета Управления Компании

5.7.2. Информация о суммах начисленных регулярных платежей за пользование недрами доводится до соответствующего подразделения Компании в срок, не позднее 14 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

5.8. Особенности при исчислении налога с доходов физических лиц, страховых взносов

5.8.1. В отношении подразделений Компании применяется децентрализованный порядок начисления и уплаты налога на доходы физических лиц и страховых взносов.

Уплата сумм налогов в доход бюджета производится в децентрализованном порядке с расчетного счета соответствующего подразделения Компании.

5.8.2. Удержание налога с сумм начисленных дивидендов производится при первоначальной выплате.

5.9. Особенности при исчислении земельного и водного налогов

5.9.1. Применяется децентрализованный порядок начисления и централизованный порядок уплаты налогов с отражением в бухгалтерском учете соответствующего подразделения Компании в установленном порядке.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ (НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ) НАСТОЯЩЕЙ ПОЛИТИКИ

6.1. Ответственность за не соблюдение положений настоящего Документа несут Президент и главный бухгалтер ОАО АНК «Башнефть», руководители и главные бухгалтеры Операторов ПИК (ХИК).

Меры ответственности к нарушителям применяются по основаниям и в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

7. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

7.1. Внешние нормативные и распорядительные документы

№ п/ п	Наименование документа
1	Федеральный закон от 21.11.1996 №129-ФЗ (ред. от 23.11.2009) «О бухгалтерском учете» (принят ГД ФС РФ 23.02.1996)
2	Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998г. №34н (в ред. Приказов Министерства финансов РФ от 30.12.1999 №107н, от 24.03.2000 №31н, от 18.09.2006 №116н, от 26.03.2007 №26н)
3	Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 6.10.2008 №106н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 11.03.2009г. №22н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 27.10.2008г №12522
4	Положение по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» ПБУ 2/2008, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 24.10.2008 №116н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 23.04.2009г. №35н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 24.11.2008г №12717
5	Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» ПБУ 3/2006, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 27.11.2006 №154н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 25.12.2007г. №147н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 17.01.2007г №8788
6	Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/1999, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 6.07.1999 №43н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 18.09.2006г. №115н)
7	Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/2001, утверждено приказом Минфина РФ от 09.06.2001 г. № 44н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 26.03.2007г. №26н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 19.07.01 за № 2806
8	Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/2001, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001г. №26н (в ред. Приказов Министерства финансов РФ от 18.05.2002г. №45н, от 12.12.2005г. №147н, от 18.09.2006г. №116н, от 27.11.2006г. №156н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 28.04.2001г №2689
9	Положение по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/1998, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 25.11.1998 №56н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 12.12.2007г. №143н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 31.12.1998г №1674
10	Положение по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/2001, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 28.11.2001г. №96н (в ред. Приказов Министерства финансов РФ от 18.09.2006г. №116н, от 20.12.2007г. №144н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 28.12.2001г №3138
11	Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/1999, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 6.05.1999 №32н (в ред. Приказов Министерства финансов РФ от 30.12.1999г. №107н, от 30.03.2001г. №27н, от 18.09.2006г. №116н, от 27.11.2006г. №156н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 31.05.1999г №1791
12	Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/1999, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 6.05.1999 №107н (в ред. Приказов Министерства финансов РФ от 30.03.2001г. №27н, от 18.09.2006г. №116н, от 27.11.2006г. №156н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 31.05.1999г №1790
13	Положение по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 29.04.2008 №48н, зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 26.05.2008г №11749
14	Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 27.01.2000 №11н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 18.09.2006г. №115н)
15	Положение по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 16.10.2000 №92н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 18.09.2006г. №115н)

ОАО АНК «Башнефть»	Политика «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть»»	ПТ-09-03-01
		Для внутреннего использования

№ п/п	Наименование документа
16	Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 №153н, зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 23.01.2008г №10975
17	Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 6.10.2008 №107н, зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 27.10.2008г №12523
18	Положение по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» ПБУ 16/2002, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 2.07.2002 №66н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 18.09.2006г. №116н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 2.08.2002г №3655
19	Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/2002, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 19.11.2002 №115н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 18.09.2006г. №116н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 11.12.2002г №4022
20	Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/2002, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 19.11.2002 №114н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 11.02.2008г. №23н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 31.12.2002г №4090
21	Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 №126н (в ред. Приказов Министерства финансов РФ от 18.09.2006г. №116н, от 27.11.2006г. №156н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 27.12.2002г №4085
22	Положение по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности» ПБУ 20/2003, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 24.11.2003 №105н (в ред. Приказа Министерства финансов РФ от 18.09.2006г. №116н), зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 22.01.2004г №5457
23	Положение по бухгалтерскому учету «Изменение оценочных значений» ПБУ 21/2008, утверждено приказом Министерства финансов РФ от 6.10.2008 №106н, зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 27.10.2008г №12522
24	Налоговый кодекс РФ
25	Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования»
26	Федеральный закон от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах»

7.2. Внутренние нормативные и распорядительные документы

№ п/п	Наименование документа
1	Устав ОАО АНК «Башнефть»

8. КОНТРОЛЬ ВЕРСИЙ ДОКУМЕНТА

Номер версии	Дата создания версии	Должность Ответственного за разработку	ФИО Ответственного за разработку	Краткое описание изменений документа
1	31.12.2009	Начальник отдела методологии учёта	Сагитова Э.Р.	Создание и сопровождение документа

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ВИДЫ ОБОРОТНЫХ ВЕДОМОСТЕЙ ПО БАЛАНСОВЫМ СЧЕТАМ (Прилагается отдельным файлом)

**ПРИЛОЖЕНИЕ ВИДЫ ОБОРОТНЫХ ВЕДОМОСТЕЙ ПО
№ 1 БАЛАНСОВЫМ СЧЕТАМ**

Балансовый счет	ОСВ по субсчетам сводная	ОСВ по аналитике	ОСВ с корсчетом	Анализ остатков	Анализ остатков по партии	Ведомость по ОС
1	2	3	4	5	6	7
01%	+		+			
01.01,01.02,01.90			+			
02%			+			
02.01,02.02			+			
04%	+					
04.01			+			+
04.02			+			+
04.03			+			
04.04			+			+
05 %	+					
05.01			+			+
05.02			+			+
05.03			+			
07%	+					
07.01,07.02		+(Склад)	+	+		
08%	+		+			
08.01		+(Год)	+			
08.031	+(по статьям затрат)	+(Статьи затрат+объект)	+			
08.032	+(по статьям затрат)	+(Статьи затрат+объект)	+			
08.04		+(Склад)	+		+	
08.05 %	+					
08.05.01			+1- объект,2кор.с чет			
08.05.02			+1- объект,2кор.с чет			
1	2	3	4	5	6	7
08.08		+(объект)				
08.09	+(по статьям затрат)	+(Статьи затрат+объект)	+			
08.10	+(по статьям затрат)	+(Статьи затрат+объект)	+			
08.11		+(места хранения)	+			
08.12		+(Статьи затрат+объект)	+			
08.16		+(работник)	+			
09.01		+(виды активов и обязательств)	+			
10%	+					
10.01		+(Склад)	+	+		

10.03		+(Склад)	+	+		
10.04		+(Склад)		+		
10.05		+(Склад)	+	+		
10.06		+(Склад)	+	+		
10.07		+(Контрагент)	+	+		
10.08		+(Склад)		+		
10.09		+(Склад)	+	+		
10.10		+(Склад)	+	+		
10.11		+(Склад)	+	+		
10.13		+(Склад)	+	+		
10.14		+(Склад)	+	+		
10.15		+(Склад)	+	+		
10.17		+(Склад)	+	+		
10.21		+(Контрагент)	+	+		
10.22		+(Склад)	+	+		
10.23		+(Склад)	+	+		
10.24		+(Склад)	+	+		
10.25		+(Склад)	+	+		
10.26		+(Склад)	+	+		
10.99		+(Склад)	+	+		
11		+(Работник ,виды животных)	+			
16%	+		+			
16.01			+			
16.02			+			
16.03			+			
19%	+					
1	2	3	4	5	6	7
19.01.02		+(Контраг.перв ич.док.)	+			
19.01.04		+(Контраг.перв ич.док.)	+			
19.03.01		+(Контраг.перв ич.док.)	+			
19.03.33		+(Контраг.перв ич.док.)	+			
19.04.05		+(Контраг.перв ич.док.)	+			
19.04.06		+(Контраг.перв ич.док.)	+			
19.05.%	+					
19.05.03 и по всем		+(Контраг.перв ич.док.)	+			
19.05.....		+(Контраг.перв ич.док.)	+			
19.06			+			
19.07		+(Контраг.перв ич.док.)	+			
19.09			+			
19.10		+(объект)	+			
19.12		+(налоговые периоды)	+			
19.13		+(Контрагент)	+			
19.14						
19.15		+(контрагент)	+			

19.16		+(контрагент)	+			
19.17			+			
19.18						
19,19			+			
20		+(элемент затрат, подразд ., счет-субсчет)	+			
21			+			
23		+(элемент затрат, подразд ., счет-субсчет)	+			
23.20.01		+(контрагент)				
25		+(ст. затрат, эл. з атрат, контраге нт)	+			
26		+(ст. затрат, эл. з атрат,)	+			
29		+(ст. затрат, эле м. затрат)	+			
41		+(склад)	+			
41.01		+(склад)	+			
41.05		+(склад)	+			
41.06		+(склад)	+			
43	+		+			
43.01		+ОСВ по нефти с количеством				
43.01 -43.61			+			
1	2	3	4	5	6	7
44	+	+(статьи расходов)				
44,01		+(статьи расходов) +(статьи расходов)+кор. счет				
44,02						
44,03		+(виды ППСН)				
44,04			+			
45%	+					
45,01		+(контрагент+к ор. счет)				
45,02		+(контрагент+к ор. счет)				
50%	+					
50,01		+(день+кор. сче т)				
50,02		+(целевое назначение)	+			
51	+(по расчетным счетам)	+(расч.сч., день)	+(расч.счет)			
52%	+(по расч.счетам)					
52.01		+(расч.сч., день)	+(расч.счет)			
52.02		+(расч.сч., день)	+(расч.счет)			
55%	+					
55.01-55.06		+(расч.сч.)				

57%	+(по расч.счетам)					
57.01			+(расч.счет)			
57.02			+(расч.счет)			
58%	+					
58.01%	+					
58.01.01.		+(контрагент)+к ор.счет+субсче т+вид финанс.вложен ий(ВФВ)				
58.01.02		+(контрагент)+к .счет+субсчет+ ВФВ				
58.02		+(контрагент)+к .счет+субсчет+ ВФВ				
58.03-58.05		+(контрагент)+к .счет+субсчет+ ВФВ				
58.06		+(контрагент)+ ВФВ	+(контраг)			
58.07		+(контрагент)+ ВФВ	+(контраг)			
58.08		+(контрагент)+ ВФВ	+(контраг)			
58.09		+(контрагент)+ ВФВ	+(контраг)			
60%	+					
60.01		+	+			
60.02		+	+			
60,03		+(контрагент,пе рв.документ)	+			
1	2	3	4	5	6	7
60,04		+(контрагент,пе рв.документ)	+			
60,05		+(контрагент,пе рв.документ)	+			
60,06		+(контрагент,пе рв.документ)	+			
60,07		+(контрагент,пе рв.документ)	+			
и т.д. По всем 60						
62	+					
62.02.01		+(контрагент+п ерв.док.)	+			
и т.д. По всем 62						
66	+	+(контрагент, договор)	+			
67	+	+(контрагент, договор)	+			
68	+		+			
68,01		+(анал.корсчет а, корсчет)				
68.02		+(анал.корсчет а, корсчет)				
68.03		+(анал.корсчет а, корсчет)				

68.04		+(анал.корсчет а, корсчет)				
68.06			+			
68.07		+(анал.корсчет а, корсчет)				
68.08		+(анал.корсчет а, корсчет)				
68.09		+(анал.корсчет а, корсчет)				
68.10		+(анал.корсчет а, корсчет)				
68.11		+(анал.корсчет а, корсчет)				
68.12		+(имнс,окато)				
68.13		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.14		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.15		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.16		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.19		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.17%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.18%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.20		+(окато,имнс,ко р.счет)	+			
68.22		+(окато,имнс,ко р.счет)	+			
68.23%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.24%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.25%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.27%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
1	2	3	4	5	6	7
68.28%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.30.% по всем 3 парам	+		+			
68.30.01-68.30.28			+			
68.31			+			
68.31%			+			
68.32%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.33%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.34%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.35%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.37%		+(окато,имнс,ко р.счет)				
68.38%		+(окато,имнс,ко р.счет)				

68.39%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.40%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.42%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.43%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.44%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.45%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.46%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.47%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.50%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.60%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.61%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.71%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.72%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.74%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.75%		+(окато, имнс, ко р.счет)				
68.95%			+			
68.96%			+			
68.98%			+			
68.99%			+			
69	+					
70						
71 %	+					
71.01		+(работник)				
71.02		+(работник)	+			
1	2	3	4	5	6	7
71.03		+(работник)				
73 %	+					
73.01		+(работник)				
и т.д. По всем 73			+			
75		+(контрагент)				
76	+					
76.01			+			
76.02		+(работник)	+			
76.03			+			
76.03.02		+(год начисления)	+			
76.03.03		+(год начисления+ко нтрагент)				
76.03.04		+(год начисления+ко нтрагент)				

76,04		+(работник)				
76,05		+(1-кор.счет,2-контрагент)				
76,06		+(контрагент)				
76,07		+(контрагент)	+			
76,08		+(контрагент)	+			
76,09		+(контрагент)	+			
7610		+(контрагент,первичн.документ)				
7611		+первичный документ				
76,12%		+(контрагент,первичн.документ)	+			
76,14		+(контрагент)				
76.15,76.16,		+(контрагент)	+			
76,17		+(контрагент)				
76,18		+(1 - кор.счет,2-ОКАТО)	+			
76,19			+			
76.20		+(1-сч.+субсч ;2-Корсчет:Сч+субсчет;Аналитика корсчета	+			
76.21-76.24		+(контрагент)	+			
76,25			+			
76.25.01		+(ОКАТО, ИМНС)	+			
76.25.02		+(ОКАТО,ИМНС)	+			
76,26		+(первичный документ)	+			
76,28		+(контрагент, перв.документ)				
1	2	3	4	5	6	7
76,29		+(контрагент, перв.документ)	+			
76.30		+(Контрагент)	+			
77 %	+					
77.01		+(виды активов и обязательств)				
77.02		+(виды активов и обязательств)				
79%		+(филиал,перв. документ)				
79.01		+(филиал,перв. документ)				
79.02		+(филиал,перв. документ)				
80						
81						
83	+					

		+(1- Сч.+субсчет;2- Корсчет:Сч+суб счет;3- Аналитика корсчета)				
83.01.01						
		+(1- Сч.+субсчет;2- Корсчет:Сч+суб счет;3- Аналитика корсчета)				
83.01.02						
		+(1- Сч.+субсчет;2- Корсчет:Сч+суб счет;3-объект)				
83.01.03						
84	+					
84.01						
84.02						
		(виды использ.прибы ли)	+			
84,03						
86			+			
90	+		+			
90.01%			+			
90.02%			+			
90.03%						
90.04%						
90.09%						
90.01.03,90.01.12		+(подразделен и)				
90.01.20		+(контрагент)				
		+(виды доходов и расходов)	+			
91%						
94%	+		+			
94.01		+(Год)				
1	2	3	4	5	6	7
94.02		+(виды недостач)				
94.03		+(виды недостач)	+			
94.04%		+(счет+субсчет)	+			
97%	+					
97.01		+(виды расходов)	+			
97.02		+(виды расходов)	+			
98%	+					
		+(виды доходов и расходов)				
98,01						
		+(виды доходов и расходов)	+			
98,02						
			+			
98,03		+(виды доходов и	+			

		расходов)				
98.05			+			
99%	+		+			
99.01%		+(виды доходов и расходов)	+			
99.02		+(виды доходов и расходов)	+			
99.03		+(виды доходов и расходов)	+			
99.04		+(виды доходов и расходов)	+			
99.05		+(виды доходов и расходов)				
99.07		+(виды доходов и расходов)				
99.08		+(виды доходов и расходов)	+			

Примечание:

ОСВ - оборотно-сальдовая
ведомость
знаком "+" обозначены ОСВ
для распечатки
в скобках указаны
дополнительные аналитики
Забалансовые счета

007

+(контрагент)

009

+(контрагент)

Приложение X.
Учетная политика Эмитента на 2011 год

Открытое акционерное общество
«Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»
(ОАО АНК «Башнефть»)

ПРИКАЗ

29 декабря 2010 г.

№ 979

**Об утверждении Учетной политики
ОАО АНК «Башнефть» на 2011 год**

В соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2011 года часть первую Политики «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности» и часть вторую Политики «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по налоговому учету и налогообложению». Части первая и вторая Политики являются неотъемлемой частью настоящего приказа.

2. Главному бухгалтеру А.Ю. Лисовенко обеспечить организацию и методологическое руководство вопросами ведения оперативного, бухгалтерского, налогового учета финансово-хозяйственной деятельности в ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и положениями Учетной политики Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» на 2011 год.

3. Руководителям и главным бухгалтерам Операторов ПИК (ХИК), в рамках исполнения действующих в 2011 году договорных обязательств с ОАО АНК «Башнефть», обеспечить организацию и соблюдение принципов оперативного, бухгалтерского, налогового учета хозяйственных операций в ПИК (ХИК) ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и методологическими (организационными) аспектами Учетной политики Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» на 2011 год.

4. Руководителям структурных подразделений ОАО АНК «Башнефть» ознакомить подчиненных сотрудников с настоящим приказом.

5. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на вице-президента по экономике и финансам А.В. Курача.

И.о. Президента



А.М. Узденов

УТВЕРЖДЕНО
Приказ от 29.12.2010 №
979

Политика
Часть первая
«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по
бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»

Ответственный за применение:
Директор департамента учета и отчетности – главный бухгалтер

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

СОДЕРЖАНИЕ

1. ИНФОРМАЦИЯ О ДОКУМЕНТЕ	7
1.1. Общие сведения о документе	7
1.2. Назначение документа	7
1.3. Цели документа	7
1.4. Ответственность и область применения	7
1.5. Вводимые определения терминов, сокращений и ролей	8
2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	12
3. ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ	13
3.1. Основные положения	13
3.2. Внутрихозяйственные отношения и внутрихозяйственный оборот	14
3.3. Первичные учетные документы, требования по их оформлению, документооборот	15
3.4. Инвентаризация имущества и (или) обязательств	18
4. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ АСПЕКТЫ	23
4.1. Организация бухгалтерского учета	23
4.2. Регистры бухгалтерского учета	24
4.3. Бухгалтерская отчетность	24
4.4. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы в бухгалтерской отчетности	25
4.5. Раскрытие информации в бухгалтерской отчетности по сегментам	28
4.6. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности	28
4.7. Статистическая отчетность	31
4.8. Резервы в бухгалтерском учете и отчетности	32
4.8.1. Общие положения	32
4.8.2. Резерв под обесценение финансовых вложений	32
4.8.3. Резерв по сомнительным долгам	33
4.8.4. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	35
5. МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА АКТИВОВ, ДОХОДОВ И РАСХОДОВ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ОТЧЕТНОСТИ	37
5.1. Основные положения	37
5.2. Учет объектов капитального строительства	37
5.2.1. Общие положения	37
5.2.2. Оценка объектов капитального строительства	38
5.2.3. Пусконаладочные работы	41
5.2.4. Передача объектов строительства по внутрихозяйственному обороту	41
5.2.5. Передача оборудования, не требующего (требующего) монтажа по внутрихозяйственному обороту	42
5.2.6. Аварии при строительстве объекта	42

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

5.2.7. Устройство подъездных путей при строительстве объекта	42
5.2.8. Строительство разведочных, поисковых, оценочных скважин	42
5.2.9. Строительство эксплуатационных скважин	43
5.2.10. Строительство скважин для государственных нужд	44
5.2.11. Бурение новых ответвлений (боковых стволов) в скважинах	44
5.2.12. Учет объектов завершеного капитального строительства, используемых при производстве продукции (работ, услуг), но не принятых в состав объектов основных средств	45
5.2.13. Горно-капитальные работы при разработке лицензионных участков (месторождений) твердых полезных ископаемых открытым способом	46
5.2.14. Расчеты по строительству у инвестора без совмещения функций других участников инвестиционной деятельности	47
5.2.15. Консервация объектов незавершенного строительства	48
5.2.16. Выбытие объектов незавершенного строительства	48
5.3. Учет объектов основных средств	49
5.3.1. Общие положения	49
5.3.2. Инвентарный номер	52
5.3.3. Оценка объектов основных средств	52
5.3.4. Амортизация объектов основных средств	55
5.3.4.1. Общие положения	55
5.3.4.2. Порядок начисления амортизации	55
5.3.4.3. Способы начисления амортизации	56
5.3.4.4. Срок полезного использования объекта основных средств	56
5.3.4.5. Амортизация объектов основных средств после достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции и технического перевооружения	57
5.3.5. Восстановление основных средств	58
5.3.6. Ремонт объектов основных средств	58
5.3.7. Консервация (расконсервация) объектов основных средств	63
5.3.8. Выбытие объектов основных средств	65
5.3.9. Ликвидация объектов	66
5.4. Учет наличия и движения НКТ, насосных штанг	70
5.4.1. Учет НКТ (насосных штанг) на складе	70
5.4.2. Учет насосно-компрессорных труб (насосных штанг) в эксплуатации	73
5.5. Учет геологоразведочных активов	76
5.5.1. Общие положения	76
5.5.2. Учет лицензий на право пользования недрами	77
5.5.3. Учет геологической документации	79
5.5.4. Учет геологоразведочных работ	80
5.5.5. Учет расходов по бурению (строительству) скважин	81
5.6. Гидравлический разрыв пласта	82

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

5.6.1. Общие положения.....	82
5.6.2. Гидравлический разрыв пласта разведочной (поисковой, оценочной) скважины	82
5.6.3. Гидравлический разрыв пласта эксплуатационной скважины	82
5.7. Учет нематериальных активов	83
5.7.1. Общие положения.....	83
5.7.2. Оценка нематериальных активов	84
5.7.3. Амортизация нематериальных активов	84
5.7.4. Списание нематериальных активов	85
5.7.5. Учет деловой репутации	86
5.8. Основные положения по учету материально-производственных запасов	87
5.8.1. Общие положения.....	87
5.8.2. Учет поступления МПЗ по неотфактурованным поставкам	87
5.8.3. Приемка по количеству и качеству приобретенных МПЗ.....	88
5.8.4. Оценка материально-производственных запасов	91
5.8.5. Порядок отражения расходов на приобретение МПЗ на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей»	94
5.9. Учет материальных ценностей	98
5.9.1. Основные положения	98
5.9.2. Учет труб, остающихся от выбытия нефтепромысловых трубопроводов.....	99
5.9.3. Учет специальной одежды	100
5.9.4. Учет наличия и движения нефтяных шламов и продуктов их переработки	102
5.9.5. Учет лома и отходов, содержащих драгоценные металлы и их сплавы	105
5.9.6. Учет лома и отходов цветных и (или) черных металлов	107
5.9.7. Учет лома и отходов черных металлов, полученных при капитальном ремонте насосно-компрессорных труб.....	111
5.9.8. Учет катализаторов в перерабатывающих подразделениях.....	112
5.9.8.1. Учет катализаторов на складе	112
5.9.8.2. Учет катализаторов в эксплуатации	113
5.9.8.3. Учет расходов, связанных с регенерацией катализаторов	114
5.9.8.4. Учет выбытия катализаторов	114
5.10. Учет товаров	115
5.11. Учет готовой продукции	115
5.11.1. Общие положения.....	115
5.11.2. Учет наличия и движения добытой нефти	116
5.11.3. Учет наличия и движения добытого природного газа	122
5.11.4. Учет наличия и движения добытого попутного нефтяного газа	123
5.11.5. Учет продукции переработки попутного нефтяного газа (жидкого углеводородного сырья) на установках ГПП	124
5.11.6. Учет затрат при переработке на ГПП давальческого сырья.....	127

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	---	-------------------------------

5.11.7. Учет нефти, произведенной с использованием технологии смешения	127
5.11.8. Учет добычи твердых полезных ископаемых	131
5.11.9. Учет продукции переработки УВС на давальческой основе	138
5.11.9.1. Общие положения	138
5.11.9.2. Учет продуктов переработки, полученных в процессе промышленной переработки УВС и иного сырья на давальческой основе	139
5.11.9.3. Учет хозяйственных операций, связанных с переработкой продуктов переработки на давальческой основе (при повторных процессах).....	143
5.11.9.4. Учет хозяйственных операций по переработке приобретенного газового конденсата на давальческой основе.....	144
5.11.10. Учет продукции переработки сырья (в том числе УВС) в перерабатывающих подразделениях	144
5.11.10.1. Общие положения	145
5.11.10.2. Учет сырья, предназначенного для списания в процесс переработки.....	147
5.12. Учет расходов.....	149
5.12.1. Общие положения.....	149
5.12.2. Учет расходов по обычным видам деятельности	150
5.12.2.1. Общие положения	150
5.12.2.3. Общехозяйственные расходы	151
5.12.2.4. Расходы обслуживающих производств и хозяйств.....	153
5.12.3. Учет расходов будущих периодов	154
5.12.3.1. Принципы признания в бухгалтерском учете расходами будущих периодов.....	154
5.12.3.2. Учет расходов на освоение природных ресурсов.....	155
5.12.3.3. Расходы на подготовку и освоение новых производств Компании.....	157
5.12.3.4. Расходы, связанные с приобретением лицензий на отдельные виды деятельности	158
5.12.3.5. Расходы на приобретение неисключительных прав на использование программных продуктов	160
5.12.4. Учет расходов на выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ.....	161
5.12.5. Учет расходов на продажу	162
5.12.5.1. Общие положения	162
5.12.5.2. Учет коммерческих расходов, связанных с продажей нефти	163
5.12.5.3. Коммерческие расходы, связанные с продажей продуктов переработки.....	163
5.12.6. Учет прочих расходов.....	164
5.13. Учет недостач, потерь (излишков) материальных и иных ценностей	166
5.13.1. Учет технологических потерь полезных ископаемых при применении технологии добычи....	166
5.13.2. Учет технологических потерь при применении технологии переработки углеводородного сырья	168
5.13.3. Учет недостач, в том числе потерь естественной убыли	170
5.14. Учет доходов	171

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	--------------------------------------

5.14.1. Общие положения.....	171
5.14.2. Учет прочих доходов	172
5.14.3. Учет доходов будущих периодов.....	172
5.15. Учет финансовых вложений	172
5.15.1. Общие положения.....	172
5.15.2. Оценка финансовых вложений.....	175
5.15.2.1. Первоначальная оценка финансовых вложений.....	175
5.15.2.2. Последующая оценка финансовых вложений	175
5.15.2.3. Выбытие финансовых вложений.....	176
5.15.2.4. Доходы и расходы по финансовым вложениям	176
5.15.2.5. Обесценение финансовых вложений.....	177
5.16. Учет по полученным кредитам и займам.....	178
5.16.1. Общие положения.....	178
5.16.2. Учет расходов по займам полученным.....	178
5.18. Учет отдельных видов расчетов	180
5.18.1. Расчеты по выплатам	180
5.18.2. Учет расчетов с подотчетными лицами по выданным денежным суммам	181
5.18.3. Расчеты по налогу на прибыль	183
5.18.4. Расчеты по налогам и сборам (неналоговым платежам)	184
5.18.5. Расчеты по отдельным видам агентских договоров	185
6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ (НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ) НАСТОЯЩЕЙ ПОЛИТИКИ.....	186
7. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ	186
7.1. Внешние нормативные и распорядительные документы	186
7.2. Внутренние нормативные и распорядительные документы	187
8. КОНТРОЛЬ ВЕРСИЙ ДОКУМЕНТА.....	187

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

1. ИНФОРМАЦИЯ О ДОКУМЕНТЕ

1.1. Общие сведения о документе

Тип документа	Политика		
Аннотация	Определяет основные принципы бухгалтерского учета хозяйственных операций, бухгалтерской отчетности		
Минимальная периодичность пересмотра	6 месяцев	Максимальная периодичность пересмотра	1 год
Ограничения доступа	В соответствии с областью применения настоящего документа		

1.2. Назначение документа

В настоящем Документе изложены принятые в соответствии с действующим законодательством положения (способы) ведения оперативного (складского) и бухгалтерского учета хозяйственных операций, связанных с деятельностью Компании.

1.3. Цели документа

Документ устанавливает совокупность способов (включая способы группировки и оценки фактов хозяйственной деятельности, погашения стоимости активов, организации документооборота, инвентаризации, применения счетов бухгалтерского учета, регистров оперативного, бухгалтерского учета, обработки информации), принципов, особенностей организации и осуществления управленческого (в том числе оперативного) учета, составления отчетности.

1.4. Ответственность и область применения

1.4.1. Настоящий Документ обязаны знать и использовать в работе руководители направлений деятельности Компании, подразделений, отделов, секторов, работники, участвующие непосредственно в процессе исполнения хозяйственных операций, ведения учета и формирования отчетности.

1.4.2. Настоящим документом руководствуются:

Наименование должности / роли	Наименование подразделений (субъектов), лиц
Руководители ОАО АНК «Башнефть»	всех уровней
Работники ОАО АНК «Башнефть»	всех подразделений (департаментов, отделов)
Сторонние лица, выполняющие обязательства по договору с ОАО АНК «Башнефть» на осуществление деятельности от имени и в интересах Компании (далее по тексту «Операторы ПИК (ХИК)»)	ООО «Башнефть-Добыча» ООО «Нефтекамский завод нефтепромыслового оборудования» ООО «Октябрьский завод нефтепромыслового оборудования» ООО ПТУС «Башнефть» ООО «Мегасервис» ООО «Комплекс реабилитации и профилактики» ООО «Башнефть-Полюс»
Руководители и работники Представительства в г. Москве	
Руководители и работники	«Башнефть-Уфа»; «Башнефть-Янаул»; «Башнефть-Ишимбай»; «Башминералресурс»; Московский офис ОАО АНК «Башнефть»; «Башнефть-УНПЗ»; «Башнефть-Новыйл»; «Башнефть-Уфаоргсинтез»; «Башнефть-Уфанефтехим»; «Башнефть-Башкирнефтепродукт».

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

1.5. Вводимые определения терминов, сокращений и ролей

Таблица 1. Перечень сокращений

Сокращение	Расшифровка сокращения
АЗС	Автозаправочная станция
ГК	Градостроительный кодекс
ГПП	газоперерабатывающее производство
ГРП	гидравлический разрыв пласта
МПЗ	материально-производственные запасы
НДС	налог на добавленную стоимость
НЗС	не завершенное строительство
НИОКиТР	научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы
НКТ	насосно-компрессорные трубы
НПЗ	нефтеперерабатывающий завод
ОНО (ОНА)	отложенное налоговое обязательство (отложенный налоговый актив)
ПДК	постоянно-действующая комиссия
ПИР	проектно-изыскательские работы
ПНО (ПНА)	постоянное налоговое обязательство (постоянный налоговый актив)
ППСН	пункт приема и сдачи нефти
РФ	Российская Федерация
СИ	средства измерений
СИКН	система измерений количества и показателей качества нефти
ТМЦ	товарно-материальные ценности
УВС	углеводородное сырье
УЭЦН	установка центробежных электронасосов
ШН	насосные штанги
ШФЛУ	широкая фракция легких углеводородов
ЦДНиГ	цех добычи нефти и газа
ЦИК	центральная инвентаризационная комиссия

Таблица 2. Перечень терминов

Наименование термина	Определение термина
Безнадежные долги (долги, нереальные к взысканию)	В бухгалтерском учете – это новая форма сомнительного долга, в которую перетекает ввиду истечения срока исковой давности. Сомнительный долг может быть признан безнадежным (до истечения срока исковой давности) на основании акта государственного органа или по причине ликвидации дебитора, когда взыскание невозможно.
Внутрихозяйственные отношения	Отношения между подразделениями Компании по вопросам хозяйствования внутри ОАО АНК «Башнефть»
Готовая продукция	Часть материально-производственных запасов собственного производства (изготовления), предназначенная для продажи (конечный результат производственного цикла, активы, законченные обработкой (комплектацией), технические и качественные характеристики которых соответствуют условиям договора или требованиям иных документов, в случаях, установленных законодательством)
Давальческое сырье	Материалы (сырье), поступающие для промышленной переработки (доработки) от сторонних субъектов предпринимательской деятельности на условиях договора гражданско-правового характера Примечание: Под субъектами предпринимательской деятельности понимаются юридические лица и (или) предприниматели, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

Наименование термина	Определение термина
Зачистка резервуара	Технологический процесс очистки внутренних поверхностей резервуаров от остатков нефти (нефтепродуктов, продукции нефтехимии, др.), оставшихся в резервуаре после выкачки насосом через зачистной патрубков, и их отложений, осевших на дно резервуара механических примесей (песок, грунт, др.), пирофорных соединений, нефтесодержащей грязи
Имущественный комплекс	Совокупность объектов движимого и недвижимого имущества, образующих единое целое и предполагающих использование их по общему технологическому и (или) производственному назначению, включая земельные участки, здания, сооружения, оборудование, инвентарь, сырье, продукцию, права требования, долги, а также права на обозначения, индивидуализирующие предприятие (как имущественный комплекс), его продукцию, работы и услуги (фирменное наименование, товарные знаки, знаки обслуживания), и другие исключительные права, если иное не предусмотрено законом или договором
Инвентарный объект	Объект со всеми приспособлениями и принадлежностями (с одинаковым сроком полезного использования) или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы
Капитальный ремонт объектов	Комплекс выполняемых работ по восстановлению технических и экономических характеристик объекта до значений, близких к проектным, с заменой или восстановлением любых составных частей
Катализаторы	Вещества, участвующие в технологическом процессе переработки УВС (каталитического крекинга или каталитического риформинга) и (или) нефтехимии, повышающие скорость или возбуждающие химические реакции посредством взаимодействия с реагентами (веществами - участниками реакций), но не входящие в состав продуктов
Категории скважин	Основной групповой признак классификации скважин, объединяющий скважины нескольких типов. Скважины подразделяются на 8 категорий: <ul style="list-style-type: none"> • опорные (в том числе сверхглубокие), • параметрические, • структурные, • поисковые, • оценочные, • разведочные, • эксплуатационные, • специальные. В категорию эксплуатационных скважин входят собственно эксплуатационные, опережающие эксплуатационные, нагнетательные, наблюдательные, контрольные, пьезометрические скважины
Компания	ОАО АНК «Башнефть»
Консервация объектов	Комплекс необходимых мероприятий, направленных на обеспечение сохранности объектов основных средств или имущественного комплекса при их временном бездействии
Консервация лицензионного участка (месторождения)	Временная приостановка деятельности по добыче полезных ископаемых на лицензионном участке (месторождении)

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

Наименование термина	Определение термина
Лицензия на право пользования недрами	Документ, включающий установленной формы бланк с Государственным гербом РФ и текстовые, графические и иные приложения, являющиеся неотъемлемой составной частью лицензии, и, удостоверяющий исключительное право ОАО АНК «Башнефть» на пользование участком недр в определенных границах в соответствии с указанной в ней целью в течение установленного срока и при соблюдении оговоренных в нем условий
Лицензионный участок (месторождение)	Часть недр, ограниченная по площади и по глубине, предназначенная для горно-геологических работ. В соответствии с лицензией на пользование недрами для добычи полезных ископаемых, при разведке и добыче углеводородного сырья участок недр предоставляется пользователю в виде горного отвода – геометризованного блока недр. На лицензионном участке может находиться либо одно месторождение, либо часть его, либо несколько месторождений. На одном месторождении может находиться несколько лицензионных участков. По настоящему Положению единичным объектом выступает «участок недр»
Лицензионный участок (месторождение), введенный в эксплуатацию и промышленно освоенный	Участок недр, на территории которого Компанией стационарно оборудованы объекты основных средств, используемые для разработки и эксплуатации данного лицензионного участка (месторождения) и залежей полезных ископаемых
Материально - производственные запасы (в том числе полезные ископаемые, добытые на полученных Компанией в пользование лицензионных участках)	Часть имущества Компании, используемая при производстве предназначенных для продажи продукции, работ и услуг, используемая для управленческих нужд и (или) предназначенная для продажи и иных целей
Материалы	Часть материально-производственных запасов Компании, используемых в качестве сырья, материалов при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) и (или) для управленческих нужд подразделений Компании
«Мертвые» остатки	Часть углеводородного сырья, продуктов переработки, которые нельзя извлечь из системы технологического процесса штатными техническими средствами, находящиеся: <ul style="list-style-type: none"> • в «мертвой» полости резервуаров и емкостей, • в технологических трубопроводах
«Мертвая» полость резервуара	Нижняя часть резервуара, из которой нельзя выбрать продукты переработки, используя приемно-раздаточный патрубок
Незавершенное строительство	Затраты Компании по возведению объекта строительства с начала строительства до ввода этого объекта в эксплуатацию
Нефтяные шламы	Нефтесодержащие отходы, которые по своим физико-химическим свойствам не могут быть использованы в процессе подготовки нефти или переработки углеводородного сырья. Представляют собой водонефтяные эмульсии с высоким содержанием механических примесей
Объекты капитального строительства	Здания, строения, сооружения, иные объекты, строительство которых не завершено, за исключением временных построек, киосков, навесов и других подобных построек (далее – объекты незавершенного строительства)
Организационные аспекты разделов учетной политики	Общие принципы, характеризующие условия хозяйствования, участников отношений, отраслевые особенности и иные аспекты, используемые для целей бухгалтерского, налогового, управленческого учета
Организация - заказчик	Сторонняя организация, уполномоченная Компанией осуществлять реализацию инвестиционных проектов на всех этапах в соответствии с условиями договора, в том числе на выполнение строительных, изыскательских, проектных и прочих работ

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

Наименование термина	Определение термина
Полезные ископаемые, учитываемые в составе готовой продукции либо материалов собственного производства	Часть материально-производственных запасов собственного производства (добычи), соответствующая по своему качеству государственному стандарту Российской Федерации (стандарту отрасли, региональному стандарту, международному стандарту), а в случае отсутствия стандартов – стандарту или техническим условиям Компании
Подготовка марганцовистого известняка (марганцевых руд)	Вид деятельности, непосредственно следующий за добычей, который включает доставку добытого сырья к месту его переработки и выполнение по принятой технологии всех операций по доведению сырья до требуемых стандартам или техническим условиям качества (в том числе дробление, измельчение, др.)
Расконсервация объекта	Комплекс необходимых мероприятий по переводу объектов основных средств или имущественного комплекса из состояния консервации в условия эксплуатации либо для продажи (передачи) по договорам гражданско-правового характера
Сомнительный долг	Дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.
Срок полезного использования	Период, в течение которого объект основных средств (нематериальных активов) либо материальная ценность служит для выполнения целей деятельности Компании
Статистическая отчетность	Отчетность, составляемая для государственного статистического наблюдения
Товары	Часть материально-производственных запасов Компании, приобретенных или полученных от других юридических (физических) лиц и предназначенных для продажи.
Трубопроводы	Трубопроводная система, состоящая на балансе Компании и предназначенная для транспортирования продукции собственного производства (приобретенной) от места ее выхода до места подготовки (доработки), переработки, отгрузки, потребления, перевалки на другой вид транспорта и (или) реализации
Трасса трубопровода	Направление трубопровода, определяемое от начального участка по направлению движения транспортируемой продукции до конечного его пункта
Технический коридор	Система проложенных трубопроводов (либо трубопровода) по одной трассе, предназначенная для транспортирования нефти, газа, газового конденсата, нефтепродуктов, в том числе сжиженных углеводородных газов, продуктов нефтехимии и др.

Таблица 4. Перечень ролей

Наименование роли	Описание роли

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету хозяйственных операций и бухгалтерской отчетности (далее по тексту «Документ») разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Настоящий Документ действует с 01.01.2011 года.

2.2. Для определенных настоящим Документом целей в структуру учета входят следующие подразделения:

Таблица 5. Перечень подразделений, входящих в структуру учета

Подразделения	Наименование
Управление Компании	
Представительство в г. Москва	
филиалы Компании	Московский офис ОАО АНК «Башнефть»; «Башнефть-Уфа»; «Башнефть-Янаул»; «Башнефть-Ишимбай»; «Башминералресурс»; «Башнефть-УНПЗ»; «Башнефть-Новыйл»; «Башнефть-Уфаоргсинтез»; «Башнефть-Уфанефтехим»; «Башнефть-Башкирнефтепродукт».
производственные имущественные комплексы (сокращенно – ПИК)	«НГ ДУ «Арланнефть» «НГ ДУ «Ишимбайнефть» «НГ ДУ «Краснохолмскнефть» «НГ ДУ «Туймазанефть» «НГ ДУ «Уфанефть» «НГ ДУ «Чекмагушнефть» «Башнефть-Полюс» «Г ДУ «Башминералресурс» «Производственно-технологическое управление связи» «Нефтекамский завод нефтепромышленного оборудования» «Октябрьский завод нефтепромышленного оборудования»
хозяйственные имущественные комплексы (сокращенно – ХИК)	«Соцкультсервис» «Комплекс реабилитации и профилактики» ДК «Нефтяник»

2.3. ПИК (ХИК) являются имущественными единицами Компании, в состав которых включаются здания, сооружения, оборудование, транспорт, инвентарь, сырье, продукция, права требования, долги и другое имущество и имущественные права ОАО АНК «Башнефть».

Формирование имущественного состава ПИК (ХИК) производится по территориальному (исходя из места нахождения имущества) и (или) функциональному (исходя из назначения имущества) и иным признакам.

2.4. Организационные, распорядительные и локальные нормативные документы Компании не должны противоречить настоящему Документу.

Требования настоящего Документа становятся обязательными для исполнения в Компании в соответствии с Уставом организации и в установленном порядке.

2.5. Изменения в Документ вносятся в случаях:

- изменения законодательства Российской Федерации и (или) нормативных актов по бухгалтерскому учету;
 - разработки в Компании новых способов ведения бухгалтерского (налогового) учета.
- Применение нового способа ведения бухгалтерского учета предполагает более достоверное

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

представление фактов хозяйственной деятельности в учете и отчетности организации или меньшую трудоемкость учетного процесса без снижения степени достоверности информации;

- существенного изменения условий хозяйствования в Компании. Существенное изменение условий хозяйствования может быть связано с реорганизацией, изменением видов деятельности и т.п.

2.6. С 01.01.2011 вводится порядок внесения изменений оценочного значения в бухгалтерской отчетности подразделений Компании. Изменением оценочного значения признается корректировка стоимости актива (обязательства) или величины, отражающей погашение стоимости актива. Изменение способа оценки активов и обязательств не является изменением оценочного значения.

Для целей настоящего Документа изменением оценочного значения признается создаваемая величина резерва по сомнительным долгам, резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов, финансовых вложений, других оценочных резервов.

РАЗДЕЛЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ АСПЕКТЫ РАЗДЕЛОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

3. ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ

3.1. Основные положения

Отношения между подразделениями Компании по вопросам хозяйствования внутри ОАО АНК «Башнефть» регулируются обязательствами сторон на основании «Соглашения по обеспечению хозяйствования внутри Компании» или организационно-распорядительными документами.

Передача имущества (работ, услуг, имущественных прав) и обязательств между подразделениями Компании для хозяйственных нужд Компании (производственных, непроизводственных и др.) осуществляется в рамках внутривозрастных отношений с обеспечением внутривозрастных расчетов (далее по тексту «внутривозрастный оборот»).

Добыча нефти осуществляется сторонней организацией по договору гражданско-правового характера.

Распоряжение нефтью, добытой на полученных Компанией в пользование лицензионных участках (месторождениях), и (или) продукцией переработки углеводородного сырья, осуществляют руководитель ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с Уставом ОАО АНК «Башнефть» и (или) лица, на это уполномоченные Компанией. Отпуск нефти в ПИК НГДУ осуществляется согласно утвержденному плановому балансу нефти на соответствующий календарный год.

Право распоряжения добытыми полезными ископаемыми (за исключением нефти) от имени и в интересах ОАО АНК «Башнефть» осуществляют руководители подразделений Компании (по доверенности) или иные лица, на это уполномоченные Компанией.

Реализация нефти (добытой, покупной, полученной в процессе смешения), нефтепродуктов, продуктов нефтехимии, продукции газопереработки осуществляется в централизованном порядке с отражением хозяйственных операций по ее реализации в бухгалтерском учете и отчетности Управления Компании.

Реализация других видов готовой продукции (товаров, работ, услуг, имущественных прав) от имени и в интересах ОАО АНК «Башнефть» осуществляется подразделениями Компании или лицами, на это уполномоченными Компанией, в соответствии с условиями договоров и по разрешающим письмам Компании и (или) иным основаниям.

Предоставление за плату во временное пользование (временное владение и пользование) имущества Компании по договору аренды (субаренды) признается предметом деятельности Компании, независимо от срока действия договора.

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

Предоставление за плату прав, возникающих из патентов на изобретения, промышленные образцы и (или) из других видов интеллектуальной собственности Компании, предметом деятельности Компании не признается.

Исключительное право (интеллектуальная собственность) на результаты интеллектуальной деятельности Компании, на средства индивидуализации Компании, как юридического лица, индивидуализации продукции, выполняемых работ или услуг (фирменное наименование, товарный знак, знак обслуживания и т.п.), принадлежит ОАО АНК «Башнефть», если иное не предусмотрено договором (далее по тексту «объекты интеллектуальной собственности»).

Основанием, подтверждающим возникновение исключительного (авторского) права (в том числе в долевой части) на объекты интеллектуальной собственности у других лиц, является договор (в том числе авторский) между ОАО АНК «Башнефть» и его контрагентом, если иное не установлено законом.

Имущество (включая имущественные права) Компании, закрепленное за подразделениями Компании, является собственностью Компании; учитывается на отдельном незаконченном балансе соответствующего подразделения Компании, и отражается в сводном балансе (промышленность) ОАО АНК «Башнефть».

Под незаконченным балансом понимается баланс бухгалтерский, который в обобщенном денежном выражении дает представление о размещении в конкретном подразделении Компании хозяйственных средств (активов), об источниках образования хозяйственных средств этого подразделения Компании и их целевом назначении (пассив).

Использование чистой прибыли (после налогообложения прибыли) Компании осуществляется согласно смете, утвержденной общим собранием акционеров ОАО АНК «Башнефть» на соответствующий календарный год.

3.2. Внутрихозяйственные отношения и внутрихозяйственный оборот

3.2.1. К внутрихозяйственному обороту относятся операции, связанные с приемом-передачей части приобретенного (созданного) имущества, результатов выполненных работ, оказанных услуг (в том числе обмен сырьем, продукцией, товарами, работами, услугами, имущественными правами) и обязательств между подразделениями Компании в целях обеспечения хозяйственной деятельности ОАО АНК «Башнефть».

К внутрихозяйственному обороту, в частности, относятся:

- прием-передача углеводородного сырья, добытого на полученных в пользование лицензионных участках, между подразделениями Компании в целях:
 - продажи на территории Российской Федерации и за ее пределами;
 - использования на производственно-технологические нужды Компании и (или) иных целей;
 - производства продукции переработки и (или) иных целей;
- прием-передача продукции переработки углеводородного сырья для использования на хозяйственные нужды Компании и (или) иных целей;
- прием-передача других видов полезных ископаемых, добытых на полученных в пользование лицензионных участках (месторождениях), для использования на собственные нужды Компании и (или) иных целей;
- прием-передача материально-производственных запасов, внеоборотных активов (в том числе оборудования), имущественных прав Компании, обязательств, результатов выполненных работ, оказанных услуг между подразделениями Компании в процессе осуществления хозяйственной деятельности от имени и в интересах Компании;
- передача денежных средств (денежных документов) подразделениям Компании в порядке целевого финансирования и (или) иных целей;
- другие операции.

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

3.2.2. Расчеты в рамках действия внутрихозяйственных отношений (за исключением операций, относящихся к предпоследнему и (или) последнему абзацу пункта 3.2.1 настоящего Документа) осуществляются в сумме фактически произведенных расходов (по фактической себестоимости) либо по планово-расчетной себестоимости, скорректированной на коэффициент отклонения (далее по тексту «предыдущий период»).

Фактической себестоимостью передаваемых по внутрихозяйственному обороту продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) признается фактическая себестоимость, сформированная в бухгалтерском учете за отчетный месяц или за предыдущий месяц.

Коэффициент отклонения определяется как отношение разницы, возникающей между суммой фактической себестоимости продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) предыдущего периода и суммой планово-расчетной себестоимости продукции (товаров, имущественных прав, работ, услуг) предыдущего периода, к планово-расчетной себестоимости текущего периода.

3.2.3. В бухгалтерском учете сумма отклонения, возникшая по внутрихозяйственным расчетам, учитывается в виде сальдо на счетах учета расходов по обычным видам деятельности, активов, др.

Сумма отклонения, возникшая по итогу отчетного календарного года, на следующий год не переносится, дополнительно предъявляется всем подразделениям Компании, с которыми проводились внутрихозяйственные расчеты по соответствующим операциям.

3.2.4. Прием-передача имущества и обязательств в рамках действия внутрихозяйственных отношений осуществляется по извещению (авизо) с оформлением первичных документов в порядке, установленном Стандартом «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском (налоговом) учете и налогообложении» СТ-09-01-01, утвержденным распоряжением от 01.06.2010 № 61 (в редакции последующих изменений (дополнений)).

3.2.5. Расчеты между подразделениями Компании ведутся на счете 79 «Внутрихозяйственные расчеты» с применением субсчетов:

79.01 «Расчеты по выделенному имуществу»;

79.02 «Расчеты по текущим операциям».

На субсчете 79.01 «Расчеты по выделенному имуществу» учитывается движение наделяемого и перераспределяемого имущества между подразделениями Компании по балансовой стоимости и (или) фактической себестоимости в корреспонденции со счетами учета этого имущества.

На субсчете 79.02 «Расчеты по текущим операциям» учитывается состояние расчетов между подразделениями Компании по передаче внеоборотных и (или) оборотных активов (сырья, материалов, готовой продукции, товаров, денежных средств и документов и т.п.), результатов выполненных работ, оказанных услуг по внутрихозяйственному обороту, а также внутренние расчеты по налогам и др.

Виды осуществляемых внутрихозяйственных расчетов группируются в бухгалтерском учете на счетах аналитического учета.

3.3. Первичные учетные документы, требования по их оформлению, документооборот

3.3.1. Используемые в подразделениях Компании формы первичной учетной документации группируются в Альбоме типовых (нетиповых) форм первичной учетной документации, приведенном в виде приложения к Стандарту «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском (налоговом) учете и налогообложении» СТ-09-01-01, и приложением к настоящему Документу не являются.

Первичные учетные документы принимаются к учету, если:

- составлены по форме, предусмотренной в Альбоме типовых (нетиповых) форм первичной учетной документации;

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

• содержат обязательные реквизиты, определенные пунктом 2 статьи 9 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Кроме обязательных реквизитов в формах первичных учетных документов могут быть предусмотрены дополнительные реквизиты, необходимые для наиболее полного отражения сведений о совершаемых хозяйственных операциях.

В формы первичных учетных документов вводятся обязательные реквизиты:

- наименование ПИК (ХИК);
- код лицензионного участка (месторождения);
- наименование Оператора ПИК (ХИК), составившего первичный учетный документ;
- номер и дата доверенности, устанавливающей право подписи первичного учетного документа лица, на это уполномоченного Компанией.

Первичные учетные документы оформляются с применением автоматизированных средств техники.

3.3.2. Графики документооборота по подразделениям Компании разрабатываются в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством РФ, и приводятся в виде приложений к Стандарту «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском (налоговом) учете и налогообложении» СТ-09-01-01, и приложением к настоящему Документу не являются.

3.3.3. В формы № ОС-1 «Акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений)», ОС-1а «Акт о приеме-передаче зданий, сооружений», ОС-1б «Акт о приеме-передаче групп объектов основных средств (кроме зданий, сооружений)» вводятся дополнительные реквизиты:

- «единица измерения»;
- «дата подачи документов на государственную регистрацию прав на недвижимость».

Реквизит «Государственная регистрация прав на недвижимость» заполняется на дату возникновения права Компании на соответствующий объект недвижимого имущества.

3.3.4. В первичных документах на покупку (продажу) труб в реквизите «единица измерения» количество указывается в трех единицах (метрах, тоннах, штуках), если иное не определено договором.

При передаче сторонним организациям труб без передачи права собственности оформляется накладная по форме № М-15, где дополнительно отражаются реквизиты: наименование трубы, диаметр, толщина стенки, количество трубы (в штуках, метрах, тоннах), получатель, новая или ремонтная труба, группа прочности (для новой трубы), группа прочности и класс (для ремонтной трубы), номер сертификата качества (для новой трубы).

3.3.5. В форму № М-15 «Накладная на отпуск материалов на сторону» вводятся дополнительные реквизиты: количество мест; количество в одном месте.

3.3.6. При отпуске подрядчику (в том числе Операторам ПИК (ХИК)) товарно-материальных ценностей без передачи права собственности оформляется накладная на отпуск материалов на сторону (форма № М-15) в двух экземплярах. Документ оформляется от имени Компании и подписывается ответственным лицом либо уполномоченным лицом Компании по доверенности. Первый экземпляр является основанием для отпуска материальных ценностей со склада Компании; второй экземпляр – основанием для принятия на забалансовый учет подрядчиком.

По реквизиту «Основание» указывается о том, что материалы отпускаются без передачи права собственности.

По реквизиту «сумма без учета НДС» обязательно проставляется стоимость материала для денежной оценки ответственности подрядчика за утрату или порчу предоставленных материальных ценностей заказчика.

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

В форму накладной вводится дополнительный реквизит «назначение отпуска материалов без передачи права собственности на них», где отражаются:

- номер (шифр) строительного (иного) объекта;
- наименование заказа (изделия, продукции);
- номер (шифр) и (или) наименование затрат.

Реквизиты «отпуск разрешил», «отпустил», «главный бухгалтер» заполняются ответственными лицами подразделения Компании либо лицами, на это уполномоченными Компанией. Реквизит «получил» заполняется подрядчиком.

3.3.7. При передаче оборудования в монтаж подрядным организациям без передачи права собственности оформляется акт приемки-передачи оборудования в монтаж (формой № ОС-15). Переданное оборудование числится у подрядчика.

Стоимость переданного в монтаж оборудования переводится в дебет субсчета 08.03 «Строительство объектов основных средств» счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в корреспонденции с кредитом счета 07 «Оборудование к установке» на дату справки, представленной подрядчиком.

Стоимость оборудования в совокупности с затратами по монтажу включается в общую стоимость строительства на основании акта выполненных работ.

3.3.8. При передаче углеводородного сырья в промышленную переработку на давальческой основе оформляются следующие первичные учетные документы:

- при поставке сырья трубопроводным транспортом: маршрутное поручение, акт приема-передачи принятого в переработку сырья;
- при поставке железнодорожным транспортом: акт слива сырья, перевозочные документы;
- при поставке сырья в емкостях подрядчика: акт приема-передачи принятого углеводородного сырья.

Качество поставляемого в переработку сырья подтверждается паспортом качества, копией сертификата и другими необходимыми документами на каждую партию сырья.

По истечении месяца оформляется сводный акт приема-передачи принятого в переработку сырья.

Количество и ассортимент продуктов переработки, выработанных в процессе промышленной переработки углеводородного сырья на давальческой основе, подтверждается актом выработки продукции (полуфабрикатов) по договору. По истечении месяца составляется сводный акт выработки.

Качество нефтепродуктов подтверждается паспортом качества и другими необходимыми документами на каждую партию продукции.

Отгрузка продуктов переработки по адресам покупателей производится на основании отгрузочных разрядок (заявок) на отгрузку продукта с оформлением акта приема-передачи продукции. Реквизиты отгрузочных разрядок (заявок), сроки и порядок их оформления, условия отгрузки определяются договором.

3.3.9. При оформлении операций, связанных с внутрихозяйственным оборотом, применяются формы первичных учетных документов, предусмотренные СТ-09-01-01 в Альбоме типовых (нетиповых) форм первичной учетной документации.

При передаче объектов основных средств из одного цеха (отдела, участка и др.) в другой, а также из одного подразделения Компании другому подразделению в рамках внутрихозяйственных отношений, выписывается накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств (форма № ОС-2).

Данные о перемещении объектов основных средств вносятся в инвентарную карточку учета объектов основных средств (формы №№ ОС-6, ОС-6а).

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

При передаче объектов основных средств по внутрихозяйственному обороту получателю соответствующего объекта передаются заверенные копии инвентарных карточек учета объекта основных средств (группового учета объектов основных средств) (формы №№ ОС-6, ОС-6а). При необходимости передаются заверенные копии форм №№ ОС-1, ОС-3.

При передаче по внутрихозяйственному обороту объектов основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации, одновременно с первичными учетными документами передаются:

- свидетельство о государственной регистрации прав Компании на недвижимое имущество;
- технический (кадастровый) паспорт;
- документы о праве пользования земельным участком;
- исполнительная документация;
- иные документы либо копии документов.

При передаче по внутрихозяйственному обороту нематериальных активов получателю соответствующего актива передается заверенная копия карточки учета нематериальных активов (форма № НМА-1).

По передаваемым по внутрихозяйственному обороту объектам основных средств (нематериальным активам), принятым в состав амортизируемого имущества для целей налогообложения прибыли, в обязательном порядке передаются следующие данные:

- дата принятия объекта основных средств (нематериального актива) к налоговому учету;
- первоначальная (восстановительная) стоимость, сформированная для целей отражения в налоговом учете по соответствующему объекту (активу);
- срок полезного использования объекта (актива), установленный постоянно действующей комиссией для целей отражения в налоговом учете;
- сумма амортизации, начисленной в налоговом учете при налогообложении прибыли с момента принятия объекта (актива) к налоговому учету;
- расходы на капитальные вложения;
- иные сведения, связанные с налогообложением объектов основных средств (нематериальных активов).

По объектам основных средств, не принятым в состав амортизируемого имущества для целей налогообложения прибыли, делается запись «в налоговом учете амортизация не начисляется».

3.3.10. В перерабатывающих подразделениях Компании первичные учетные документы по операциям, связанным с наличием и движением сырья и (или) продуктов переработки, оформляются в соответствии с действующим законодательством РФ, Стандартом «Первичные учетные документы и график документооборота в бухгалтерском (налоговом) учете и налогообложении» СТ-09-01-01 (с учетом внесенных изменений (дополнений)) и иными внутренними документами, регламентирующими вопросы по оформлению и (или) движению первичных учетных документов в Компании.

3.4. Инвентаризация имущества и (или) обязательств

3.4.1. Случаи обязательного проведения инвентаризации имущества и обязательств Компании определены законодательством Российской Федерации или распорядительным документом по ОАО АНК «Башнефть».

Порядок проведения инвентаризации имущества и (или) обязательств в Компании определен Регламентом процесса «Порядок проведения инвентаризации имущества и (или) обязательств» РП-08.3-01-01, утвержденным приказом от 27.08.2010 № 583.

3.4.2. Перед составлением годовой бухгалтерской отчетности инвентаризация имущества и обязательств проводится в следующем порядке:

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

Таблица 6. Порядок проведения инвентаризации имущества

Наименование объектов инвентаризации	Периодичность и сроки проведения инвентаризации	Примечание
Основные средства	один раз в три года по состоянию на 30 сентября (включительно) текущего года	В подразделениях Компании, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими условиями, инвентаризация проводится один раз в три года по состоянию на 1 октября текущего года.
Нематериальные активы (в том числе объекты интеллектуальной собственности); объекты незавершенного строительства; оборудование к установке, финансовые вложения	ежегодно по состоянию на 30 сентября (включительно) текущего года	В подразделениях Компании, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях и других районах с тяжелыми природно-климатическими условиями, инвентаризация проводится ежегодно по состоянию на 1 октября текущего года.
Библиотечный фонд	один раз в пять лет по состоянию на 31 октября (включительно) текущего года	
Материально – производственные запасы (в том числе лом и отходы цветных и (или) черных металлов)	ежегодно по состоянию на 30 сентября (включительно) текущего года	
Нефти	не реже одного раза в месяц на 00.00 часов (по московскому времени) 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	Инвентаризация нефти и (или) нефтепродуктов проводится с учетом положений, предусмотренных Положением «Об организации нефти» П-04-05-01 (с учетом внесенных изменений и дополнений), Положением о проведении инвентаризации нефти (нефтепродуктов) П-09-05-01 (с учетом внесенных изменений и дополнений)
Продуктов переработки собственных и (или) выработанных на давальческой основе, в том числе по ГПП	не реже одного раза в месяц на 00.00 часов (по московскому времени) 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	Инвентаризация нефтепродуктов проводится с учетом положений, предусмотренных Положением о проведении инвентаризации нефти (нефтепродуктов) П-09-05-01 (с учетом внесенных изменений и дополнений)
Продуктов переработки отходов производства (в том числе нефтяных шламов)	ежемесячно в период сезонного производства на 00.00 часов (по московскому времени) 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	
Твердых полезных ископаемых	ежемесячно на 31 число (включительно) отчетного месяца	
Обязательства по расчетам с дебиторами и кредиторами; обязательства по внутрихозяйственным расчетам; обязательства по другим видам расчетов	ежегодно по состоянию на 30 сентября (включительно) отчетного года	

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

Наименование объектов инвентаризации	Периодичность и сроки проведения инвентаризации	Примечание
НДС по приобретенным ценностям	ежегодно по состоянию на 30 сентября (включительно) отчетного года	
Лом и отходы с содержанием драгоценных металлов	ежегодно по состоянию на 31 декабря (включительно) отчетного года	
Денежных средств (денежных документов), бланков строгой отчетности в кассе	на последнее число (включительно) месяца, следующего за отчетным кварталом	
Денежные средства на счетах в банках	не позднее последнего числа (включительно) отчетного месяца	Проводится сверка данных об остатках денег на расчетных (валютных) счетах по выпискам банков с данными бухгалтерского учета.
Земельных участков, являющихся собственностью Компании	один раз в пять лет по состоянию на 30 сентября (включительно) текущего года	
Земельных участков, полученных во временное пользование (долгосрочную, краткосрочную аренду)	в случаях необходимости (при изменении или уточнении площади, их постановке на кадастровый учет и т.п.)	
Обязательств по налогам и сборам	ежеквартально	
Расходов будущих периодов	по состоянию на 31 декабря (включительно) отчетного года	
Прочие активы и обязательства, состоящие на балансе (включая товары отгруженные, капиталы, резервы, отложенные налоговые обязательства или активы, др.)	ежегодно по состоянию на 31 декабря (включительно) отчетного года	Наличие товаров отгруженных на конец отчетного периода подтверждается документально.
Имущества, состоящего на забалансовом учете (в том числе полученного во временное пользование (временное владение и пользование), на ответственное хранение, др.)	ежегодно по состоянию на 31 декабря (включительно) отчетного года	

3.4.3. В целях обеспечения достоверности ведения расчетов по налогам и сборам ежеквартально проводятся сверки расчетов с налоговыми органами по месту постановки Компании на налоговый учет.

По состоянию на 31 декабря (включительно) отчетного года по результатам сверок расчетов с налоговыми органами проводится инвентаризация начисленных за отчетный период сумм пени по налогам и сборам, признанных подразделениями Компании законными.

Суммы пени по налогам и сборам, признанные подразделениями Компании законными и не начисленные в бухгалтерском учете за отчетный период, подлежат отражению в бухгалтерском учете и отчетности до 31 декабря текущего года.

3.4.4. В учете и отчетности результаты инвентаризации подлежат отражению в том отчетном периоде, в котором была закончена инвентаризация (но не позднее отчетного квартала), а по годовой инвентаризации - в годовой бухгалтерской отчетности.

3.4.5. Расхождения, выявленные по результатам инвентаризации, признаются обоснованными при наличии:

- документального подтверждения возникновения излишков (недостачи);

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

- по основаниям, установленным действующими нормативными правовыми актами;
- по иным основаниям.

Выявленные при инвентаризации расхождения фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета отражаются в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ (Приказ Министерства финансов РФ от 29.07.1995г. № 34н) и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств (Приказ Министерства финансов РФ от 13.06.1998 г. № 49):

- основные средства, материальные ценности, денежные средства и другое имущество, оказавшиеся в излишке, приходуются и зачисляются на финансовые результаты с последующим установлением причин возникновения излишка и виновных лиц;
 - фактическая убыль ценностей в пределах норм, утвержденных в установленном законодательством порядке, списывается в состав расходов по обычным видам деятельности. При этом убыль ценностей в пределах установленных норм определяется после зачета недостач ценностей излишками по пересортице. В том случае, если после зачета по пересортице, проведенного в установленном порядке, все же оказалась недостача ценностей, то нормы естественной убыли применяются только по тому наименованию ценностей, по которому установлена недостача;
 - недостача материальных ценностей, денежных средств и другого имущества, а также порча сверх норм естественной убыли относятся на виновных лиц. В тех случаях, когда виновники не установлены или во взыскании с виновных лиц отказано судом, стоимость убытков от недостач и порчи списывается в состав прочих расходов либо покрывается Оператором ПИК (ХИК), если иное не определено договором;
- взаимный зачет излишков и недостач в результате пересортицы допускается только в виде исключения за один и тот же проверяемый период, у одного и того же проверяемого лица, в отношении товарно-материальных ценностей одного и того же наименования и в тождественных количествах. О допущенной пересортице материально ответственные лица представляют подробные объяснения инвентаризационной комиссии. В том случае, когда при зачете недостач излишками по пересортице стоимость недостающих ценностей выше стоимости ценностей, оказавшихся в излишке, эта разница в стоимости относится на виновных лиц. Если конкретные виновники пересортицы не установлены, то разницы рассматриваются как недостачи сверх норм убыли, и списываются в состав прочих расходов либо покрываются Операторами ПИК (ХИК), если иное не определено договором.

3.4.6. В подразделениях Компании, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, в случае невозможности проведения инвентаризации в общеустановленные сроки, инвентаризация основных средств, товаров, готовой продукции, сырья и материалов может быть проведена в иные сроки (в частности, в период наименьших остатков материально-производственных запасов).

3.4.7. Окончательное решение по результатам инвентаризации принимается руководителем Компании или лицом, на это уполномоченным Компанией.

3.4.8. Инвентаризация остатков углеводородного сырья и продуктов переработки

Инвентаризация фактического наличия УВС и (или) продуктов его переработки проводится посредством снятия натуральных остатков ежемесячно по состоянию на 00.00 часов (по московскому времени) 1 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

Снятие натуральных остатков жидких видов УВС и (или) продуктов переработки в резервуарах осуществляется посредством применения измерительных средств и устройств.

Фактическое наличие «мертвых» (необильных) остатков в резервуарах, трубопроводах и (или) технологических остатков в аппаратах (установках, реакторах) определяется на основании

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

данных технологических карт, составленных в оперативном учете расчетным методом в установленном по Компании порядке.

В первичных учетных документах по инвентаризации отдельно отражается количество остатков УВС (продуктов переработки) сторонних организаций, имеющих в наличии в рамках действия гражданско-правовых отношений.

Количество фактического наличия жидких видов УВС (продуктов переработки) отражается по конкретным видам (в разрезе резервуаров), материально-ответственным лицам и местам хранения.

Инвентаризация фактического наличия УВС, переданного в промышленную переработку без передачи права собственности, и выработанных продуктов переработки, проводится в местах их производства (хранения) с участием представителей Компании и перерабатывающей организации, если иное не определено договором.

3.4.9. Инвентаризация комплектов насосно-компрессорных труб (насосных штанг), спущенных в скважину

Инвентаризация состоящих на балансе Компании комплектов насосно-компрессорных труб и (или) насосных штанг, спущенных в скважины, проводится при выполнении работ по капитальному либо подземному ремонту скважины (с применением спускоподъемных операций НКТ и (или) насосных штанг) или иных случаях.

При наличии НКТ (насосных штанг) в скважинах, находящихся в ожидании ликвидации, инвентаризация проводится при выполнении работ по ликвидации соответствующей скважины.

По каждому ПИК НГДУ лицом, на это уполномоченным Компанией, определяется необходимость проведения инвентаризации комплектов НКТ (насосных штанг) в соответствии с планом-графиком работ бригад по капитальному (подземному) ремонту скважин.

В ходе проведения инвентаризации осуществляется контроль правильности оформления договора о материальной ответственности с работниками.

Инвентаризация проводится с обязательным участием представителей сторонней организации, выполняющей ремонтные работы по договору (если иное не оговорено договором), и материально-ответственного лица.

Фактическое наличие в комплектах НКТ (насосных штанг) устанавливается при осмотре извлеченного из скважины оборудования. Определяется фактическое наличие НКТ (насосных штанг), их характеристика (техническое состояние, диаметр, др.) и общая длина.

После проведения ремонтных работ оформляется акт о выполнении ремонтных работ, где отражаются данные о фактическом наличии в комплектах НКТ (насосных штанг), спущенных в скважину, на момент сдачи ее из ремонта.

Фактическое наличие в комплектах НКТ (насосных штанг), установленное при извлечении оборудования из скважины, сопоставляется с отраженными до момента передачи скважины (куста) в ремонт данными технической и первичной документации. При этом данные технической и первичной документации признаются достоверными и являются базовыми данными для корректировки данных бухгалтерского учета.

В случае, когда фактическое наличие соответствует данным технической и первичной документации, но при этом выявлены расхождения в бухгалтерском учете с данными документации, все количественные показатели в бухгалтерском учете приводятся в соответствие с данными технической и первичной документации без корректировки стоимостных характеристик.

В случаях, когда выявлены расхождения фактического наличия в комплектах НКТ (насосных штанг) с данными технической и первичной документации, в бухгалтерском учете результаты инвентаризации отражаются как излишки либо недостача в порядке, определенном настоящим Документом.

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

По результатам инвентаризации составляется сличительная ведомость результатов инвентаризации основных средств по форме № ИНВ-18.

Отклонения фактической длины НКТ (насосных штанг) от данных технической и первичной документации отражаются в метрах, по количеству – штуках с указанием длины (в метрах).

Результаты инвентаризации по скважине отражаются в бухгалтерском учете и отчетности того месяца, в котором была закончена инвентаризация, но не позднее сроков выполнения ремонтных работ на скважине.

При проведении повторной инвентаризации комплектов НКТ (насосных штанг), спущенных в скважины, и в случае выявления расхождений фактического наличия с данными бухгалтерского учета устанавливаются виновные лица.

РАЗДЕЛ II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ

4.ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ АСПЕКТЫ

4.1.Организация бухгалтерского учета

4.1.1.Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», положениями по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности, другими нормативными правовыми актами Министерства финансов Российской Федерации.

План счетов бухгалтерского учета формируется в соответствии с Инструкцией по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденной приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94н.

4.1.2.Бухгалтерский учет ведется:

- на основе натуральных измерителей в денежном выражении (в рублях и копейках) путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения фактов хозяйственной деятельности;
- путем двойной записи на взаимосвязанных счетах бухгалтерского учета, соответствующих рабочему Плану счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности.

Бухгалтерский учет хозяйственных операций осуществляется по видам деятельности и иным объектам учета, установленным настоящим Документом либо с наличием которых законодательство устанавливает обязанность Компании по отражению в бухгалтерском учете и отчетности.

4.1.3.Бухгалтерский учет по операциям, связанным с деятельностью ПИК (ХИК) Компании осуществляется сторонними организациями (Операторами ПИК (ХИК)) по договорам гражданско-правового характера.

Ответственные лица за организацию и ведение учета (оперативного, бухгалтерского) по ПИК (ХИК) и меры их ответственности устанавливаются договором.

4.1.4.В подразделениях Компании применяется План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности ОАО АНК «Башнефть», введенный Приказом ОАО АНК «Башнефть» от 11.08.2005 г. № 245 с учетом внесенных изменений и (или) дополнений (далее по тексту «План счетов»).

4.1.5.По подразделениям Компании разрабатывается в соответствии с общими требованиями номенклатура дел бухгалтерской и иной документации и утверждается отдельным приказом. Приложением к настоящему Документу не является.

4.1.6.В случаях, когда стоимость приобретенных активов или принятых обязательств выражена в иностранной валюте, пересчет в рубли производится по курсу, действующему на дату совершения

стр. 23 из 188

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

операции в иностранной валюте или на дату возникновения у организации права в соответствии с законодательством РФ или договором принять к бухгалтерскому учету активы и обязательства, которые являются результатом этой операции. Одновременно указанные записи производятся в валюте расчетов и платежей.

4.1.7. Применяется автоматизированная система ведения бухгалтерского учета с применением программного продукта Lexema и (или) на базе информационной системы SAP ERP (1C).

4.1.8. Основанием для записей в системе бухгалтерского учета являются первичные учетные документы, подтверждающие факт совершения хозяйственной операции, а также расчеты (справки, ведомости) бухгалтерии.

4.1.9. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

4.1.10. При хранении регистров бухгалтерского учета должна обеспечиваться их защита от несанкционированных исправлений.

Исправление ошибок в регистре бухгалтерского учета должно быть обосновано и подтверждено подписью лиц, которые подписали документы, с указанием даты внесения исправлений.

Принципы существенности при исправлении ошибок в бухгалтерском учете и отчетности определены пунктом 4.6 настоящего Документа.

4.2. Регистры бухгалтерского учета

4.2.1. В Компании применяются регистры бухгалтерского учета, рекомендованные Министерством финансов Российской Федерации и приведенные в соответствие с внедренными в Компании программами компьютерной обработки данных, с учетом установленных настоящим Документом методологических аспектов бухгалтерского учета.

4.2.2. Регистры бухгалтерского учета систематизируют и накапливают информацию отдельно по каждому подразделению Компании, и подписываются лицами, составившими их.

Сводные регистры бухгалтерского учета и главная книга по ОАО АНК «Башнефть» не составляются.

Вместо главной книги ведется журнал проводок.

4.2.3. Информация, содержащаяся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней отчетности Компании, для сторонних пользователей может представляться по согласованию с руководством ОАО АНК «Башнефть» или лицами, на это уполномоченными Компанией, на основании письменного запроса стороннего пользователя.

4.2.4. Ответственность Операторов ПИК (ХИК) за разглашение информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и во внутренней отчетности Компании, устанавливается договором.

4.3. Бухгалтерская отчетность

4.3.1. Бухгалтерская отчетность формируется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности с оформлением форм, определенных приказом Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Бухгалтерская отчетность формируется исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Документом, кроме случаев, когда допущено отступление от этих правил в результате введенных изменений в законодательные и нормативные акты по бухгалтерскому учету. Каждое отступление раскрывается в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

4.3.2. Промежуточная бухгалтерская отчетность составляется за отчетный квартал нарастающим итогом с начала отчетного года.

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

Промежуточная бухгалтерская отчетность по подразделениям Компании за отчетный квартал представляется в департамент учета и отчетности в срок, не позднее даты, определенной по соответствующему подразделению утвержденным по Компании приказом о представлении данной отчетности.

4.3.3. Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» по подразделениям Компании составляется ежемесячно, и представляется за отчетный месяц в департамент учета и отчетности в срок, не позднее 17 числа месяца, следующего за отчетным месяцем (если внутренними документами Компании не установлены иные сроки его представления).

Другие формы, входящие в состав бухгалтерской отчетности, по итогам месяца не представляются.

4.3.4. События после отчетной даты, свершившиеся в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год, отражаются в пояснениях к годовой бухгалтерской отчетности.

Примерный перечень фактов хозяйственной деятельности, которые могут быть признаны событиями после отчетной даты, определены в Приложении к ПБУ 7/98.

4.3.5. Сводная бухгалтерская отчетность (в том числе промежуточная отчетность за отчетный квартал) ОАО АНК «Башнефть» (промышленность) объединяет бухгалтерские отчетности всех подразделений Компании.

4.3.6. В бухгалтерской отчетности информация по сегментам отражается в порядке, определенном пунктом 4.5 настоящего Документа.

4.4. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы в бухгалтерской отчетности

4.4.1. Порядок отражения оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов в бухгалтерском учете и отчетности определен Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 13.12.2010 № 167н.

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском учете, информация по ним раскрывается в бухгалтерской отчетности.

В исключительных случаях, когда раскрытие информации об оценочных обязательствах, условных обязательствах и условных активах наносит или может нанести ущерб Компании в ходе урегулирования последствий лежащих в их основе обязательств и фактов, в бухгалтерском учете и отчетности такая информация не раскрывается. В этом случае указывается общий характер соответствующего оценочного обязательства, условного обязательства или условного актива и причины, по которым более подробная информация не раскрывается.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, исполнения которой организация не может избежать. В случае, когда возникают сомнения в наличии такой обязанности, Компания признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;
- уменьшение экономических выгод Компании, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;
- величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

Условия признания оценочного обязательства в отношении прошлого события хозяйственной деятельности Компании, не выполнявшиеся на одну отчетную дату, могут выполняться по состоянию на последующие отчетные даты, если вследствие изменений в

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

законодательных и иных нормативных правовых актах и (или) действий подразделений Компании и (или) других лиц у Компании нет возможности избежать связанных с таким событием расчетов.

Уменьшение экономических выгод, необходимое для исполнения обязательства, признается вероятным, если более вероятно, чем нет, что такое уменьшение произойдет. Вероятность уменьшения экономических выгод оценивается по каждому обязательству в отдельности, за исключением случаев, когда по состоянию на отчетную дату существует несколько обязательств, однородных по характеру и порождаемой ими неопределенности, которые оцениваются в совокупности. При этом, несмотря на то, что уменьшение экономических выгод Компании по каждому отдельному обязательству может быть маловероятным, уменьшение экономических выгод в результате исполнения всей совокупности обязательств может быть достаточно вероятным.

Оценочные обязательства отражаются на специальном субсчете «Оценочные обязательства» счета учета резервов предстоящих расходов (96 «Резерв предстоящих расходов»).

При признании оценочного обязательства в зависимости от его характера величина оценочного обязательства относится на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы либо включается в стоимость актива.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству. Наиболее достоверная оценка расходов представляет собой величину, необходимую непосредственно для исполнения (погашения) обязательства по состоянию на отчетную дату или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату.

Величина оценочного обязательства определяется на основе имеющихся фактов деятельности, опыта в отношении исполнения аналогичных обязательств, а также, при необходимости, мнений экспертов, и обеспечивается документальное подтверждение обоснованности такой оценки.

При определении величины оценочного обязательства необходимо исходить из следующего:

- если величина оценочного обязательства определяется путем выбора из набора значений, то в качестве такой величины принимается средневзвешенная величина, которая рассчитывается как среднее из произведений каждого значения на его вероятность;
- если величина оценочного обязательства определяется путем выбора из интервала значений и вероятность каждого значения в интервале равновелика, то в качестве такой величины принимается среднее арифметическое из наибольшего и наименьшего значений интервала.

При определении величины оценочного обязательства не принимаются в расчет:

- суммы уменьшения или увеличения налога на прибыль организаций, которые отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет расчетов по налогу на прибыль организаций" ПБУ 18/02;
- ожидаемые поступления от продажи основных средств, нематериальных активов, продукции, товаров и иных активов, связанные с признаваемым оценочным обязательством;
- ожидаемые суммы встречных требований или суммы требований к другим лицам в возмещение расходов, которые будут понесены при исполнении данного оценочного обязательства.

В случае, если предполагаемый срок исполнения оценочного обязательства превышает 12 месяцев после отчетной даты, такое оценочное обязательство оценивается по стоимости, определяемой путем дисконтирования его величины, рассчитанной в соответствии с ПБУ 8/2010.

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

Увеличение величины оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости на последующие отчетные даты по мере приближения срока исполнения (проценты) признается прочим расходом.

В течение отчетного года при фактических расчетах по признанным оценочным обязательствам в бухгалтерском учете отражается сумма затрат, связанных с выполнением Компанией этих обязательств, или соответствующая кредиторская задолженность в корреспонденции со счетом учета резерва предстоящих расходов.

Признанное оценочное обязательство может списываться в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности по выполнению только того обязательства, по которому оно было создано, если иное не установлено настоящим Положением.

В случае недостаточности суммы признанного оценочного обязательства затраты по погашению обязательства отражаются в бухгалтерском учете в общем порядке.

В случае избыточности суммы признанного оценочного обязательства или в случае прекращения выполнения условий признания оценочного обязательства, неиспользованная сумма оценочного обязательства списывается с отнесением на прочие доходы Компании, если иное не установлено Положениями по бухгалтерскому учету.

При погашении однородных оценочных обязательств, возникающих от повторяющихся хозяйственных операций по обычной деятельности, ранее признанные избыточные суммы относятся на следующие по времени оценочные обязательства того же рода непосредственно при их признании (без списания ранее признанных избыточных сумм в состав прочих доходов).

Оценочные обязательства в отношении ожидаемых убытков от деятельности организации в целом, либо от отдельных видов или регионов ее деятельности, подразделений, видов продукции (работ, услуг) и от иных факторов не признаются в бухгалтерском учете.

Оценочные обязательства в отношении предстоящих расходов признаются только при выполнении всех условий, установленных пунктом 5 ПБУ 8/2010.

По каждому признанному в бухгалтерском учете оценочному обязательству в бухгалтерской отчетности раскрывается в случае существенности, как минимум, следующая информация:

- величина, по которой оценочное обязательство отражено в бухгалтерском балансе на начало и конец отчетного периода;
- сумма оценочного обязательства, признанная в отчетном периоде;
- сумма оценочного обязательства, списанная в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности в отчетном периоде;
- списанная в отчетном периоде сумма оценочного обязательства в связи с ее избыточностью или прекращением выполнения условий признания оценочного обязательства;
- увеличение величины оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости за отчетный период (проценты);
- характер обязательства и ожидаемый срок его исполнения;
- неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины оценочного обязательства;
- ожидаемые суммы встречных требований или суммы требований к третьим лицам в возмещение расходов, которые будут понесены при исполнении обязательства, а также активы признанные.

4.4.2. Условное обязательство возникает как следствие прошлых событий хозяйственной деятельности Компании, когда существование обязательства на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных не контролируемых событий.

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

К условным обязательствам относится также существующее на отчетную дату оценочное обязательство, не признанное в бухгалтерском учете вследствие невыполнения условий, предусмотренных пунктом 4.4.1 настоящего Документа.

Часть солидарного с другими лицами обязательства, в отношении которого уменьшение экономических выгод Компании не является вероятным, относится к условным обязательствам. По каждому условному обязательству в бухгалтерской отчетности раскрывается, как минимум, следующая информация:

- характер условного обязательства;
- оценочное значение или диапазон оценочных значений условного обязательства, если они поддаются определению;
- неопределенности, существующие в отношении срока исполнения и (или) величины обязательства;
- возможность поступлений в результате встречных требований или требований к третьим лицам в возмещение расходов, которые организация понесет при исполнении обязательства.

В случае если по состоянию на отчетную дату уменьшение экономических выгод организации вследствие условного обязательства является маловероятным, данная информация в бухгалтерской отчетности не отражается.

4.4.3. Условный актив возникает вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование актива на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых подразделениями Компании.

В случае если поступление экономических выгод по условному активу является вероятным, организация должна раскрыть по состоянию на конец отчетного периода характер условного актива, а также его оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

4.5. Раскрытие информации в бухгалтерской отчетности по сегментам

Перечень отчетных сегментов определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010).

Бухгалтерская отчетность Компании формируется с группировкой информации по отчетным сегментам в следующей последовательности:

- продажа нефти, добытой на лицензионных участках, полученных ОАО АНК «Башнефть» в соответствии с Законом РФ «О недрах»;
- продажа продуктов переработки углеводородного сырья (в том числе продуктов переработки, выработанных на давальческой основе), включая продажу оптом или в розницу (через автозаправочные станции);
- продажа прочих видов готовой продукции (в том числе полезных ископаемых), товаров, результатов выполненных работ, оказанных услуг, др.

Каждый сегмент приводится в оценке, в которой отражены показатели соответствующего сегмента в бухгалтерском учете.

Структура отчетных сегментов не может быть изменена в течение календарного года.

4.6. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

4.6.1. Правила исправления ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности определен Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2011).

Неправильное отражение (не отражение) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности (далее - ошибка) может быть обусловлено, в частности:

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

- неправильным применением законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету;
- неправильным применением учетной политики организации;
- неточностями в вычислениях;
- неправильной классификацией или оценкой фактов хозяйственной деятельности;
- неправильным использованием информации, имеющейся на дату подписания бухгалтерской отчетности;
- недобросовестными действиями должностных лиц организации.

Не являются ошибками неточности или пропуски в отражении фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности, выявленные в результате получения новой информации, которая не была доступна на момент отражения (неотражения) таких фактов хозяйственной деятельности.

4.6.2. Ошибка признается существенной, если ее значение превышает 0,2 процента от величины базовых показателей бухгалтерской отчетности за этот отчетный период.

Существенность ошибки определяется, исходя как из величины, так и характера соответствующей статьи (статей) бухгалтерской отчетности (например, выручки нетто (за минусом НДС, акцизов и иных аналогичных платежей), др.).

Существенность ошибки определяется на уровне сводной бухгалтерской отчетности по Компании.

4.6.3. Выявленные ошибки и их последствия подлежат обязательному исправлению.

4.6.4. Ошибка по хозяйственным операциям текущего года, выявленная до окончания отчетного года (года, за который составляется годовая бухгалтерская отчетность), исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в том месяце отчетного года, в котором выявлена ошибка.

Ошибка по хозяйственным операциям текущего года, выявленная после окончания отчетного года, но до даты подписания бухгалтерской отчетности Компании за отчетный год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета за декабрь отчетного года.

Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после даты подписания бухгалтерской отчетности Компании за этот год, но до даты представления такой отчетности акционерам Компании, исправляется в порядке, определенном абзацем вторым настоящего пункта. Если указанная бухгалтерская отчетность была представлена каким-либо иным пользователям, то она подлежит замене на отчетность, в которой выявленная существенная ошибка исправлена (пересмотренная бухгалтерская отчетность).

Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после представления бухгалтерской отчетности за этот год акционерам акционерного общества, но до даты утверждения такой отчетности в установленном законодательством Российской Федерации порядке, определенном абзацем вторым настоящего пункта Документа. При этом в пересмотренной бухгалтерской отчетности раскрывается информация о том, что данная бухгалтерская отчетность заменяет первоначально представленную бухгалтерскую отчетность, а также об основаниях составления пересмотренной бухгалтерской отчетности.

Пересмотренная бухгалтерская отчетность представляется во все адреса, в которые была представлена первоначальная бухгалтерская отчетность.

Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется:

- записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка);

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

- путем пересчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за отчетные периоды, отраженные в бухгалтерской отчетности организации за текущий отчетный год, за исключением случаев, когда невозможно установить связь этой ошибки с конкретным периодом либо невозможно определить влияние этой ошибки накопительным итогом в отношении всех предшествующих отчетных периодов.

Пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности осуществляется путем исправления показателей бухгалтерской отчетности, как если бы ошибка предшествующего отчетного периода никогда не была допущена (ретроспективный пересчет).

Ретроспективный пересчет производится в отношении сравнительных показателей начиная с того предшествующего отчетного периода, представленного в бухгалтерской отчетности за текущий отчетный год, в котором была допущена соответствующая ошибка.

В случае исправления существенной ошибки предшествующего отчетного года, выявленной после утверждения бухгалтерской отчетности, утвержденная бухгалтерская отчетность за предшествующие отчетные периоды не подлежит пересмотру, замене и повторному представлению пользователям бухгалтерской отчетности.

В случае если существенная ошибка была допущена до начала самого раннего из представленных в бухгалтерской отчетности за текущий отчетный год предшествующих отчетных периодов, корректировке подлежат вступительные сальдо по соответствующим статьям активов, обязательств и капитала на начало самого раннего из представленных отчетных периодов.

В случае если определить влияние существенной ошибки на один или более предшествующих отчетных периодов, представленных в бухгалтерской отчетности, невозможно, корректируется вступительное сальдо по соответствующим статьям активов, обязательств и капитала на начало самого раннего из периодов, пересчет за который возможен.

Ошибка предшествующего отчетного года, не являющаяся существенной, выявленная после даты подписания бухгалтерской отчетности Компании за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в том месяце отчетного года, в котором выявлена ошибка. Прибыль или убыток, возникшие в результате исправления указанной ошибки, отражаются в составе прочих доходов или расходов текущего отчетного периода.

4.6.5.Алгоритм расчета уровня существенности выявленных ошибок. Применение уровня существенности при оценке выявленных ошибок

Уровень существенности определяется по базовым показателям бухгалтерской отчетности.

Уровень существенности определяется в стоимостной (денежной) оценке в валюте Российской Федерации.

Критерии для определения уровня существенности устанавливаются в процентах от величины базовых показателей бухгалтерской отчетности.

Базовыми показателями, на основании которых рассчитывается уровень существенности являются:

- доходы периода;
- расходы периода;
- чистая прибыль (из отчета о прибылях и убытках);
- активы (валюта баланса);
- обязательства;
- собственный капитал.

Для расчета уровня существенности в качестве базовых показателей используются показатели бухгалтерской отчетности на начало и конец предшествующего отчетного года (года за который составляется отчетность):

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

- в случае, если величина показателя на конец предшествующего отчетного года больше величины соответствующего показателя на начало предшествующего отчетного года, то величина базового показателя определяется как их усредненное значение;
- в случае, если величина показателя на конец предшествующего отчетного года меньше величины соответствующего показателя на начало предшествующего отчетного года, то величина базового показателя соответствует величине показателя на конец предшествующего отчетного года;
- в случае, если показатель на начало предшествующего отчетного года отсутствует, то величина базового показателя соответствует величине показателя на конец предшествующего отчетного года.

Расчетное значение, применяемое для нахождения уровня существенности, определяется как процентная доля от значения соответствующего базового показателя.

Уровень существенности определяется как среднее арифметическое расчетных значений, применяемых для нахождения уровня существенности

Таблица 7. Расчет уровня существенности.

Наименование показателя	Значение показателей на начало предшествующего отчетного года (года за который составляется отчетность)	Значения показателей на конец предшествующего отчетного года	Значения базовых показателей	% от базового показателя	Расчетное значение, применяемое для нахождения уровня существенности
1	2	3	4	5	6
Доходы					
Расходы					
Чистая прибыль					
Активы					
Обязательства					
Капитал					
Итого	X	X	X	X	
Уровень существенности (среднее значение по колонке 6)					

С уровнем существенности сравниваются не только искажения отдельных статей бухгалтерской отчетности, но и суммы накопленных искажений по следующим категориям:

- активы (валюта баланса);
- обязательства;
- собственный капитал;
- чистая прибыль (из отчета о прибылях и убытках).

4.7.Статистическая отчетность

4.7.1.Статистическая отчетность за отчетный период по подразделениям Компании формируется в соответствии с требованиями Федеральной службы государственной статистики на основе данных управленческого учета и (или) регистров бухгалтерского учета и с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Документом.

4.7.2.Ответственными лицами за формирование статистической отчетности по ПИК (ХИК) и представление ее в Управление Компании, территориальные органы по статистике, иные

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

организации являются руководитель и главный бухгалтер Оператора ПИК (ХИК), если иное не предусмотрено договором.

4.7.3. При формировании статистической отчетности информация по сегментам, составленная в соответствии с ПБУ 12/2010, не раскрывается.

4.8. Резервы в бухгалтерском учете и отчетности

4.8.1. Общие положения

4.8.1.1. В бухгалтерском учете резервы создаются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» ПБУ 21/2008.

Оценочным значением признается величина описанных в настоящем пункте Документа резервов, сроки полезного использования объектов основных средств, нематериальных активов и иных активов и др.

Исправление ранее допущенной ошибки, а также изменение способа оценки активов и обязательств изменением оценочного значения не признается.

4.8.1.2. В бухгалтерском учете создаются следующие оценочные резервы:

- резерв под обесценение финансовых вложений;
- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год.

4.8.1.3. Резервы создаются на основании распорядительного документа, подписанного руководителем Компании или уполномоченным лицом Компании. К распорядительному документу прикладываются документы, подтверждающие необходимость создания соответствующего вида оценочного резерва или его корректировки:

- акт проверки на обесценение финансовых вложений;
- материалы по инвентаризации активов и (или) обязательств, оформленных в соответствии с действующим законодательством РФ, Регламентом процесса «Порядок проведения инвентаризации имущества и (или) обязательств» РП-08.3-01-01 и иными внутренними документами Компании;
- договоры по суммам числящейся в бухгалтерском учете задолженности и информация о должниках;
- документальное подтверждение сложившихся при взаимодействии спроса и предложений рыночных цен на товары (работы, услуги, имущественные права);
- специальные расчеты (сметы);
- бухгалтерская отчетность, аналитические расчеты, справки, др.

На основании распорядительного документа и представленных другими подразделениями (службами) Компании документов оформляется бухгалтерская справка, где отражается сумма начисленного (дополнительно начисленного) резерва.

Списание стоимости актива или суммы задолженности за счет суммы ранее созданного резерва осуществляется на основании бухгалтерской справки с приложением документов, обосновывающих факт списания резерва по соответствующему объекту учета.

4.8.1.4. При бюджетировании деятельности Компании на очередной календарный год плановые суммы по отдельным статьям расходов определяются с учетом соответствующих резервов, создаваемых в порядке, определенном настоящим Документом.

4.8.2. Резерв под обесценение финансовых вложений

4.8.2.1. Резерв создается под обесценение финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость. Информация о резервах под обесценение финансовых вложений обобщается на счете 59 «Резерв на обесценение финансовых вложений».

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

Обесценением финансовых вложений признается устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений ниже величины экономических выгод, которые Компания рассчитывает получить от данных финансовых вложений.

Проверка на обесценение финансовых вложений в подразделениях Компании проводится не реже одного раза в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения. В Управлении Компании указанная проверка проводится на отчетную дату промежуточной бухгалтерской отчетности.

4.8.2.2. Если по результатам проверки на обесценение финансовых вложений выявляется дальнейшее снижение их расчетной стоимости, то сумма ранее созданного резерва корректируется в сторону его увеличения и уменьшения финансового результата в составе прочих расходов с отражением по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» и кредиту счета 59 «Резерв под обесценение финансовых вложений».

Если по результатам проверки на обесценение финансовых вложений выявляется повышение их расчетной стоимости, то сумма ранее созданного резерва корректируется в сторону его уменьшения и увеличения финансового результата в составе прочих доходов с отражением по дебету счета 59 «Резерв под обесценение финансовых вложений» и кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Первоначально Компания образует резерв под обесценение финансовых вложений (за счет финансовых результатов) с отражением в составе прочих расходов по дебету счета 91 «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с кредитом счета 59 «Резерв под обесценение финансовых вложений».

Примечание: В налоговом учете доходов (расходов) операции по созданию (восстановлению, использованию) резерва под обесценение финансовых вложений не отражаются.

4.8.2.3. Если на основе имеющейся информации Компания делает вывод о том, что финансовое вложение более не удовлетворяет критериям устойчивого снижения стоимости, то в полной сумме созданного ранее резерва под указанные финансовые вложения в учете формируется запись по дебету счета 59 «Резерв под обесценение финансовых вложений» и кредиту счета 91 «Прочие доходы и расходы». Аналогично списывается величина резерва по выбывшим (проданным, списанным) финансовым вложениям.

4.8.2.4. Суммы отчислений в резерв под обесценение финансовых вложений, а также суммы, на которые корректируется величина резерва, в бухгалтерском учете отражаются как прочие расходы или прочие доходы, а для целей налогообложения прибыли не признаются расходами и доходами. Следовательно, на основании Положения по бухгалтерскому учету "Учет расчетов по налогу на прибыль организаций" ПБУ 18/02, утвержденного Приказом Минфина России от 19.11.2002 N 114н, при образовании резерва признаются постоянные разницы, приводящие к возникновению ПНО, а при уменьшении (восстановлении) резерва - ПНА.

ПНО отражаются в бухгалтерском учете по дебету счета 99 "Прибыли и убытки" и кредиту счета 68 "Расчеты по налогам и сборам", а ПНА - обратной бухгалтерской записью.

4.8.2.5. В бухгалтерской отчетности стоимость финансовых вложений, по которым создан резерв, показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

4.8.3. Резерв по сомнительным долгам

4.8.3.1. Резерв по сомнительным долгам создается в бухгалтерском учете при наличии дебиторской задолженности, признанной сомнительным (безнадежным) долгом.

При формировании резерва по сомнительным долгам должны соблюдаться следующие условия:

- резерв создается по расчетам с другими организациями (иными лицами) за готовую продукцию, товары, результаты выполненных работ, оказанных услуг, и не включаются суммы перечисленных поставщикам авансов;

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

- резерв создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности;
- величина резерва определяется отдельно по каждому долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично;
- резерв не формируется на сумму задолженности по уступке права требования, договору займа, а также продажа в рассрочку;
- резерв не формируется в отношении контрагента, по которому числится кредиторская задолженность, или в резерв включается сумма превышения дебиторской задолженности над кредиторской задолженностью.

4.8.3.2. Анализ финансового состояния (платежеспособности) должника проводится с применением методики расчета коэффициентов (в том числе соотношения заемных и собственных средств должника, обеспеченности собственными источниками финансирования, др.) на основании данных бухгалтерской отчетности.

Оценка вероятности погашения долга основывается на суждении отдельных должностных лиц организации - должника (носит субъективный характер) и зависит от организации системы расчетов с контрагентами.

4.8.3.3. Применяются следующие методы создания резерва:

- величина резерва определяется в размере величины возможных потерь (убытков) вследствие неоплаты дебиторской задолженности на отчетную дату;
- величина резерва определяется расчетным методом исходя из периода просрочки платежа и процента сомнительной задолженности, определенного к каждой группе задолженности.
- резерв создается в общей сумме долга или на часть долга.

Сумма созданного резерва по сомнительным долгам не может превышать 10 процентов от выручки отчетного года, определяемой по форме по ОКУД «Отчет о прибылях и убытках».

4.8.3.4. Резерв по сомнительным долгам формируется (восстанавливается) по итогам отчетного года на основании анализа состояния расчетов с дебиторами с учетом результатов годовой инвентаризации.

В случае необходимости резерв может быть сформирован приказом (распоряжением) руководителя Компании по результатам работы за отдельный квартал (месяц).

В бухгалтерском учете создание резерва отражается по дебету субсчета «Прочие расходы» счета 91 «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с кредитом счета 63 «Резервы по сомнительным долгам». На счете 63 «Резервы по сомнительным долгам» аналитический учет ведется по каждому созданному резерву.

Примечание: В налоговом учете расходов резерв по сомнительным долгам не начисляется, соответственно, в составе налоговых доходов (расходов) операции по резерву не отражаются.

4.8.3.5. Долги списываются за счет созданного резерва по каждому обязательству на основании данных проведенной обязательной инвентаризации к годовой отчетности (форма № ИНВ-17), письменного обоснования и приказа (распоряжения) руководителя Компании.

Списание долга не является аннулированием задолженности. Эта задолженность отражается за балансом на счете 007 «Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов» в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

4.8.3.6. Неиспользованный на конец отчетного года остаток резерва по сомнительным долгам на следующий год не переносится. Сумма неиспользованного остатка резерва присоединяется к прибыли отчетного периода, следующего за периодом создания соответствующего резерва, с

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

отражением по кредиту субсчета 91.01 «Прочие доходы» счета 91 «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с дебетом счета 63 «Резервы по сомнительным долгам».

4.8.3.7. Погашение контрагентом суммы задолженности, по которой создан резерв по сомнительным долгам, признается изменением оценочного значения с отражением в бухгалтерском учете в составе доходов или расходов Компании.

При погашении контрагентом суммы задолженности восстанавливается сумма резерва с отражением по кредиту субсчета 91.01 «Прочие доходы» счета 91 «Прочие доходы и расходы» в корреспонденции с дебетом счета 63 «Резервы по сомнительным долгам».

4.8.3.8. В бухгалтерском учете на сумму созданного резерва по сомнительным долгам отражается постоянная разница с отражением ПНО (ПНА) в установленном ПБУ 18/02 порядке.

4.8.3.9. В бухгалтерской отчетности дебиторская задолженность отражается в сумме за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Информация о величине созданных резервов по сомнительным долгам раскрывается в Пояснительной записке к бухгалтерской отчетности Компании.

4.8.4. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей

4.8.4.1. Необходимость создания резерва под снижение стоимости материальных ценностей определена Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 № 44н, в отношении:

- МПЗ, у которых в течение отчетного года рыночная цена снизилась;
- МПЗ в течение отчетного года морально устарели;
- МПЗ в течение отчетного года полностью или частично потеряли свои первоначальные качества.

Для целей начисления резерва под снижение стоимости материальных ценностей применяется критерий существенности для каждой группы активов, по которой начисляется резерв, который заключается в превышении балансовой стоимости актива над рыночной ценой (без учета НДС) на 20 и более процентов.

Расчет отклонений балансовой стоимости от текущей рыночной стоимости материально-производственных запасов, состоящих на балансе Компании, производится службой организации закупок и (или) материально-технического обеспечения. При этом текущая рыночная стоимость по активам должна подтверждаться документально.

При расчете принимается во внимание следующее:

- изменение цены или фактической себестоимости, непосредственно связанное с событиями после отчетной даты, подтверждающими существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых соответствующее подразделение осуществляло деятельность;
- назначение материально-производственных запасов;
- текущая рыночная стоимость готовой продукции, при производстве которой используется сырье, материалы и другие материально-производственные запасы.
- резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается в отношении:
- добытых полезных ископаемых (в том числе углеводородного сырья, лечебного торфа, воды), за исключением твердых полезных ископаемых, добытых на нерентабельных лицензионных участках;
- продуктов переработки углеводородного сырья и (или) продуктов нефтехимии, в том числе используемых на производственно-технологические нужды Компании;
- имущества мобилизационного резерва, учитываемого на балансе;
- лому и отходам черных (цветных) металлов и (или) с содержанием драгоценных металлов;

ОАО АНК «Башнефть»	Политика часть первая «Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»	Для внутреннего использования
---------------------------	---	-------------------------------

- материалам, бывшим в употреблении (в том числе спецодежде, специнструменту, спецприспособлениям, спецоборудованию);
- материалам, переданным в залог;
- возвратным отходам производства.

4.8.4.2. Резерв создается на разницу между текущей рыночной стоимостью МПЗ и их себестоимостью, по которой они числятся в бухгалтерском учете на балансовых счетах 10 «Материалы», 21 «Полуфабрикаты собственного производства», 41 «Товары», 43 «Готовая продукция».

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается по каждой единице материально-производственных запасов, принятой в бухгалтерском учете.

Допускается создание резервов под снижение стоимости материальных ценностей по отдельным видам (группам) аналогичных или связанных материально-производственных запасов. Не допускается создание резервов под снижение стоимости материальных ценностей по таким укрупненным группам (видам) материально-производственных запасов, как основные материалы, вспомогательные материалы, готовая продукция, товары, запасы определенного операционного или географического сегмента и т.п.

При создании резерва учитываются транспортно-заготовительные расходы, а также расходы, включаемые в первоначальную стоимость актива, включая расходы по доведению до состояния, пригодного к использованию.

4.8.4.3. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей начисляется в конце года на основании данных проведенной обязательной инвентаризации к годовой отчетности.

Начисление резерва отражается в бухгалтерском учете по дебету субсчета 91.02 «Прочие расходы» в корреспонденции с кредитом счета 14 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей».

Примечание: В налоговом учете расходов резерв под снижение стоимости материальных ценностей не начисляется.

Если в период, следующий за отчетным периодом, увеличивается текущая рыночная стоимость материально-производственных запасов, под снижение стоимости которых в отчетном периоде был создан резерв, то соответствующая часть резерва относится в уменьшение стоимости материальных расходов, признанных в следующем за отчетным периоде. Зарезервированная сумма восстанавливается с отражением по дебету счета 14 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей» в корреспонденции с кредитом субсчета 91.02 «Прочие расходы».

4.8.4.4. В бухгалтерском учете на сумму созданного резерва по сомнительным долгам отражается постоянная разница с отражением ПНО (ПНА) в установленном ПБУ 18/02 порядке.

4.8.4.5. При составлении бухгалтерской отчетности за отчетный год соблюдаются следующие правила:

- в Бухгалтерском балансе (Приложение № 1 к приказу МФ РФ от 02.07.2010 № 66н) (в пассиве баланса) сумма сформированного на конец отчетного периода резерва не отражается. Стоимость МПЗ, по которым начислен резерв под снижение стоимости, отражается (в группе оборотных активов «запасы») по текущей рыночной стоимости с учетом физического состояния запасов (за минусом итоговой суммы начисленных резервов под снижение стоимости материальных ценностей);
- операции по движению резервов отражаются в Отчете о прибылях и убытках (Приложение № 1 к приказу МФ РФ от 02.07.2010 № 66н) развернуто (по соответствующей строке «прочие доходы», «прочие расходы»);
- информация о суммах начисленных резервов под снижение стоимости материальных ценностей раскрывается в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности.

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

4.8.5. Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год

Резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год создается единовременно на основании специального расчета (сметы), в котором отражается расчет размера отчислений в резерв исходя из сведений о предполагаемой сумме расходов на выплату годовой премии работникам ОАО АНК «Башнефть», включая сумму страховых взносов. Процент отчислений в резерв определяется как отношение предполагаемой годовой суммы расходов на выплату годовой премии к предполагаемому годовому размеру расходов на оплату труда. Расчет предполагаемой суммы расходов на выплату годовой премии производится в соответствии с Положением «О премировании работников ОАО АНК «Башнефть».

В бухгалтерском учете расходы по созданному резерву отражаются по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции с дебетом счета учета расходов по обычным видам деятельности или расходов на продажу.

Фактическая выплата годовой премии отражается с дебета счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции с кредитом счета 70 «Расчеты с персоналом по оплате труда».

Инвентаризация суммы начисленного и выплаченного резерва проводится по состоянию на 31 декабря отчетного года.

Если при составлении учетной политики на следующий календарный год будет принято решение о формировании резерва на выплату вознаграждения по итогам работы за год, то сумма излишне зарезервированных сумм (недоиспользованного резерва) переносится на следующий год с корректировкой исходя из предполагаемой суммы годовой премии, исчисленной на соответствующий период.

Если при составлении учетной политики на следующий календарный год будет принято решение о нецелесообразности формирования резерва, то сумма излишне зарезервированных сумм (недоиспользованного резерва), выявленная по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного периода, относится в состав внереализационных доходов.

Примечание: В налоговом учете резерв на выплату вознаграждения по итогам работы за год не создается.

5. МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА АКТИВОВ, ДОХОДОВ И РАСХОДОВ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ОТЧЕТНОСТИ

5.1. Основные положения

5.1.1. Методологические аспекты бухгалтерского учета активов, доходов и расходов, обязательств и отчетности, определенные настоящим Документом, признаются принципами учетной политики ОАО АНК «Башнефть» о бухгалтерском учете и отчетности, в соответствии с действующим законодательством РФ, и являются обязательными для соблюдения всеми подразделениями Компании, независимо от их места нахождения.

5.1.2. Правила ведения бухгалтерского учета и отчетности, определенные данным разделом Документа, применяются при отражении хозяйственных операций в бухгалтерском учете и формировании бухгалтерской отчетности в соответствии с законодательством РФ.

5.2. Учет объектов капитального строительства

5.2.1. Общие положения

5.2.1.1. В Компании строительство объектов основных средств осуществляется подрядным способом.

Учет затрат по капитальным работам ведется позаказным методом, то есть отдельно по каждому объекту учета, на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы».

5.2.1.2. Источниками финансирования вложений во внеоборотные активы в Компании являются:

- амортизация объектов основных средств;

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

- нераспределенная прибыль (после налогообложения) Компании.
- Операции по использованию сумм нераспределенной прибыли в качестве источника финансирования затрат Компании, связанных с созданием (приобретением) объектов основных средств, отражаются централизованно в бухгалтерском учете Управления Компании.
- 5.2.1.3.** Единицей учета затрат по строительству объектов основных средств является объект капитального строительства.

5.2.2. Оценка объектов капитального строительства

5.2.2.1. Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости.

Затраты застройщика на строительство каждого объекта складываются из расходов, связанных с его возведением (строительные работы, приобретение оборудования, работы по монтажу оборудования, прочие капитальные затраты), доведением до состояния, пригодного к эксплуатации, вводом в эксплуатацию.

Фактическими затратами на создание объектов капитального строительства являются:

- стоимость проектно-изыскательских работ;
- стоимость материалов, переданных подрядчикам на давальческой основе;
- стоимость оборудования входящего в смету строек;
- стоимость строительно-монтажных работ, выполненных подрядным способом;
- расходы по оформлению правоустанавливающих документов на аренду земельных и лесных участков под объекты строительства;
- расходы по краткосрочной аренде земельных и лесных участков под объекты строительства;
- расходы по разработке, согласованию и государственной экспертизе проектов освоения лесов на лесные участки предоставленные для строительства объектов;
- расходы на получение разрешений и согласований органов местного самоуправления;
- стоимость услуг inspecting органов (архитектурно-строительный надзор, санитарно-эпидемиологический надзор, пожарный надзор и др.);
- расходы по возмещению землепользователям потерь (убытков и упущенной выгоды), причиненных изъятием земельного участка, и стоимость рекультивации;
- расходы, связанные с оформлением: паспорта технической инвентаризации объекта; землеустроительных проектов по выбору, предоставлению земельных и лесных участков, переводу в земли промышленности земель иных категорий; плана лесного участка для его регистрации в государственном лесном реестре; кадастрового плана земельного участка; документов на государственную регистрацию права собственности заказчика на объект строительства;
- затраты по пуско-наладочным работам (работам по наладке оборудования, индивидуальное и комплексное опробование оборудования вхолостую с целью проверки монтажа, а также проведения пуско-наладочных работ под нагрузкой до момента принятия к учету объекта основных средств с целью тестирования готовности объекта к вводу в эксплуатацию);
- агентское вознаграждение по строительству объектов;
- проценты за пользование заемными средствами, использованными на создание объектов капитального строительства, если они относятся к инвестиционным активам;
- компенсации, предусмотренные договорами (соглашениями) с органами местного самоуправления и (или) родовыми, семейными общинами коренных малочисленных народов, заключенными по земельным участкам, занятым объектами строительства;
- расходы организации – заказчика;
- расходы на рекультивацию земель по окончании строительных работ;

ОАО АНК «Башнефть»	<p style="text-align: center;">Политика часть первая</p> <p style="text-align: center;">«Учетная политика ОАО АНК «Башнефть» по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности»</p>	Для внутреннего использования
--------------------	--	-------------------------------

- расходы заказчика-застройщика, осуществляющего подготовку к строительству, контроль и технический надзор за ходом строительства, приемку этих работ, др.;
- расходы в виде платы за технологическое присоединение к электрическим и иным инфраструктурным сетям, если эти расходы возникли в период осуществления работ по капитальному строительству объекта;
- прочие затраты, непосредственно связанные со строительством объекта.

5.2.2.2. В стоимость объекта строительства включаются проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), непосредственно связанные с созданием этого объекта, с отражением в составе капитальных вложений.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в стоимость объекта строительства или в состав прочих расходов равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита) при наличии условий, определенных ПБУ 15/2008.

При приостановке строительства на длительный период (более трех месяцев) проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), прекращают включаться в стоимость строительства с первого числа месяца, следующего за месяцем его приостановления.

В указанный период проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов Компании.

При возобновлении строительства проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в стоимость объекта строительства с первого числа месяца, следующего за месяцем его возобновления.

Не считается периодом приостановки срок, в течение которого производится дополнительное согласование технических и (или) организационных вопросов, возникших в процессе строительства.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), прекращают включаться в стоимость строительства с первого числа месяца за месяцем его завершения.

По объектам завершенного капитального строительства, переведенным на счет 08.16 «Законченные строительством объекты», проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), списываются в состав прочих расходов с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершено капитальное строительство по этому объекту.

В случае, если на строительство объекта израсходованы средства займов (кредитов), полученных на иные цели, то проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в стоимость строительства пропорционально доле указанных средств в общей сумме займов (кредитов).

5.2.2.3. Арендные платежи по земельному участку, полученному по договору аренды во временное пользование (временное владение и пользование) для строительства на нем объектов основных средств, а также расходы, связанные с отводом земельного участка, отражаются в стоимости объекта строительства в доле, приходящейся на период строительства.

С момента принятия объекта строительства в эксплуатацию расходы по землепользованию в оставшейся части, учитываются в бухгалтерском учете в составе расходов по обычным видам деятельности в установленном порядке.

При передаче завершенного строительством объекта во временное пользование (временное владение и пользование) по договору аренды, арендные платежи по земельному участку (в оставшейся части) включаются в расчеты с субарендатором.

5.2.2.4. Платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов