

Утвержден
Общим собранием акционеров
30 июня 2021 г.
Протокол от 01 июля 2021 г. № 52

Предварительно утвержден
Советом директоров
25 мая 2021 г.
Протокол от 25 мая 2021 г. № 09-2021

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ
Публичного акционерного общества
«Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»
за 2020 год

Место нахождения Общества: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа*

Генеральный директор [Подпись] Х.К. Татриев

Главный бухгалтер [Подпись] Л.А. Палиева

Дата подписания: М.П.

2021 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	4
1.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	4
1.2. Филиалы и представительства Общества.....	6
1.3. Состав Совета директоров Общества.....	6
1.4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА (УПРАВЛЯЮЩЕМ, УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ), И ЧЛЕНАХ КОЛЛЕГИАЛЬНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА.....	9
1.4.1. Единоличный исполнительный орган.....	9
1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган (действовал до 24.06.2020).....	10
1.5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ. СВЕДЕНИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИИ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА	13
1.6. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	14
1.7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ ОБЩЕСТВА	14
1.7.1. Сведения об уставном капитале	14
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода.....	14
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества	15
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	15
1.8. СВЕДЕНИЯ О ДОХОДАХ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ ОБЩЕСТВА	15
1.8.1. Дивидендная политика Общества	15
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	16
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества ..	16
1.9. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	17
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	63
2.1. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	63
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества.....	63
2.1.2. Основные виды продукции	63
2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	63
2.3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	71
2.4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	73
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	73
2.4.2. Рынки сбыта продукции Общества	73
2.4.3. Основные конкуренты	74
2.5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	74
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	75
3.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	75
3.2. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ	76
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	76
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов.....	77
3.2.3. Прочие финансовые риски Общества	77
3.3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ	78

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества.....	78
4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	81
4.1. Основные производственно-экономические показатели.....	81
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период по МСФО.....	81
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период*	81
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период*	82
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период.....	83
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества по РСБУ	83
4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет	84
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом (без ДО) налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год*	84
5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ.....	85
5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками.....	85
5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность	85
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	86

1. Общая информация

Настоящий Годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. **Полное фирменное наименование:** Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть».
- 1.1.2. **Сокращенное фирменное наименование:** ПАО АНК «Башнефть».
- 1.1.3. **Место нахождения:** Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа.
- 1.1.4. **Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:**
- Дата и место государственной регистрации Общества как юридического лица: 13.01.1995, Республика Башкортостан, г. Уфа.
 - Номер постановления о государственной регистрации: 60.
 - Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002: 15.10.2002.
 - Серия и номер свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002: серия 02 №004176539.
 - Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании Общества: 1020202555240.

История Общества

ПАО АНК «Башнефть» – дочернее общество ПАО «НК «Роснефть», нефтяная компания, сформированная на базе крупнейших предприятий ТЭК Республики Башкортостан, специализирующихся на добыче и переработке нефти, производстве и реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии.

История Общества тесно связана с историей добычи нефти в Республике Башкортостан, начало которой было положено в 1932 году открытием Ишимбайского месторождения.

В 1935 г. для организации промышленной добычи нефти на Ишимбайском месторождении образован трест «Башнефть». В 1936 году построен первый в Урало-Поволжье магистральный нефтепровод Ишимбаево – Уфа, а в 1938 году был введен в эксплуатацию Уфимский крекинг-завод (ныне «УНПЗ»). Открытие в 1944 году высокопродуктивных залежей девонской нефти Туймазинского месторождения определило дальнейшее развитие ПАО АНК «Башнефть» и всей Волго-Уральской нефтегазоносной провинции.

По мере роста объемов добываемой нефти происходило расширение нефтеперерабатывающего комплекса Общества: в 1951 году состоялся запуск Ново-Уфимского НПЗ («Новойл»), в 1956 году был введен в строй Уфимский завод синтетического спирта («Уфаоргсинтез»), в 1957 году завершено строительство третьего предприятия уфимской группы НПЗ – завода топливно-нефтехимического профиля «Уфанефтехим».

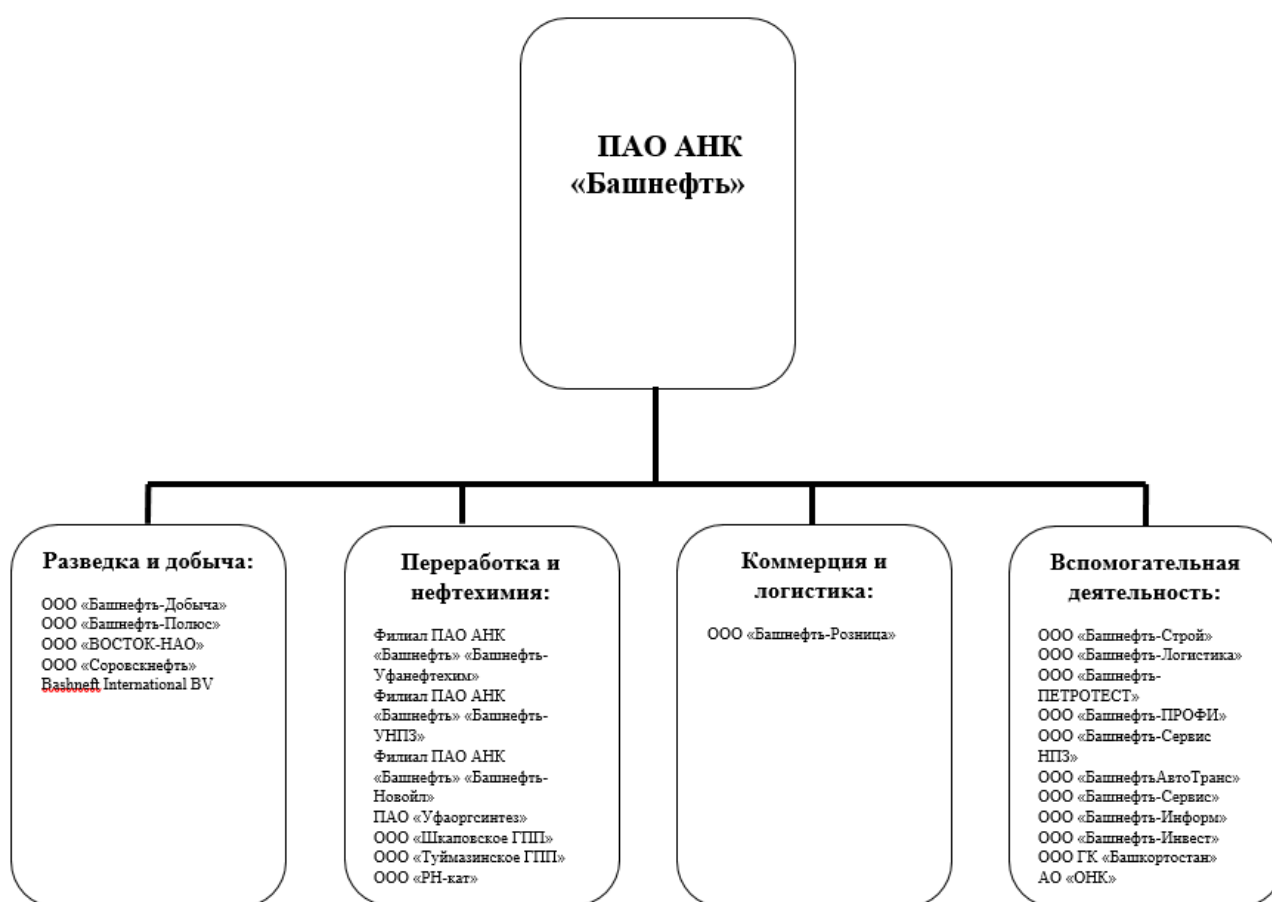
Акционерное общество открытого типа «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» было учреждено 13 января 1995 года.

В 2011 году «Башнефть» получила лицензию на участок недр федерального значения, включающий месторождения им. Р. Трбса и А. Титова в Ненецком автономном округе, провела обустройство месторождений и в 2013 приступила к добыче нефти в рамках ООО «Башнефть-Полнос».

В 2012-2013 годах «Башнефть» вошла в качестве оператора в международные проекты по разведке и добыче нефти в Ираке и Мьянме. В 2014 году Общество приобрело ООО «Бурнефтегаз», ведущее разведку и добычу нефти на Сорновском месторождении в Ханты-Мансийском автономном округе (ныне ООО «Сорновскнефть»).

С октября 2016 года основными акционерами ПАО АНК «Башнефть» являются ПАО «НК «Роснефть» и Республика Башкортостан.

Структура ПАО АНК «Башнефть»



1.2. Филиалы и представительства Общества

- Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»
- Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»
- Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл»

1.3. Состав Совета директоров Общества

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законом и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

Статус, порядок создания и компетенция Совета директоров Общества, порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров, порядок принятия и оформления решений урегулированы Уставом и Положением о Совете директоров Общества (утвержденных решением годового Общего собрания акционеров Общества, Протокол №51 от 26.06.2020).

Положение о Совете директоров Общества размещено на сайте ПАО АНК «Башнефть» и доступно по ссылке:

http://www.bashneft.ru/files/iblock/e5b/Положение_о_Совете_директоров.pdf

В соответствии с Уставом ПАО АНК «Башнефть» количество членов Совета директоров Общества определяется решением Общего собрания акционеров, но не может быть менее чем 9 членов.

Годовым общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 24.06.2020, был определен Совет директоров ПАО АНК «Башнефть» в количестве 10 членов и сформирован в следующем составе, действовавшем в отчетном периоде (Протокол ГОСА № 51 от 26.06.2020)¹:

1. Касимиرو Дидье
2. Завалеева Елена Владимировна
3. Латыпов Урал Альфретович
4. Назаров Андрей Геннадьевич
5. Пригода Артем Владимирович
6. Рунье Зелько
7. Татриев Хасан Курейшевич
8. Федоров Павел Сергеевич
9. Хамитов Рустэм Закиевич
10. Шишкин Андрей Николаевич

Сведения о членах Совета директоров Общества (по состоянию на 31.12.2020)

КАСИМИРО Дидье

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: в 1991 году окончил Университет г. Гент, Бельгия со степенью магистра философии. В 1992 году окончил Университет г. Гент, Бельгия/Университет г. Лиссабон, Португалия со степенью магистра делового администрирования

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Первый вице-президент, член Правления

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

¹ Информация о составе Совета директоров, действовавшем до 24.06.2020, раскрыта Обществом в рамках ежеквартального отчета эмитента ПАО АНК «Башнефть» за 1 квартал 2020 года и доступна в телекоммуникационной сети Интернет по адресу <http://www.bashneft.ru/disclosure/quarterly/>

ЗАВАЛЕЕВА Елена Владимировна

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1981

Сведения об образовании: в 2003 году окончила Московский государственный социальный университет Министерства труда и социального развития по специальности юриспруденция

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ЛАТЫПОВ Урал Альфретович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: в 1997 году окончил Башкирский государственный университет

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Вице-президент – руководитель Службы безопасности

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

НАЗАРОВ Андрей Геннадьевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: в 1995 году окончил Казахскую государственную академию управления (Алма-Атинский институт народного хозяйства), в 2001 году окончил Башкирскую академию государственной службы и управления при Президенте Республики Башкортостан, в 2009 году окончил Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Магнитогорский государственный технический университет им. Г.И. Носова», в 2011 году окончил Федеральное Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Российская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации»

Сведения об основном месте работы: Премьер-министр Правительства Республики Башкортостан

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ПРИГОДА Артем Владимирович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: в 2000 году окончил Международный Университет (Boston USA), магистр

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Советник по операционному планированию в ранге вице-президента

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

РУНЬЕ Зелько

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: в 1979 году окончил Университет Штата Аляска

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Первый вице-президент по развитию нефтегазового и шельфового бизнеса, Заместитель Председателя Правления

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ТАТРИЕВ Хасан Курейшевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: в 2002 году – Тюменский государственный университет; в 2015 году – Тюменский государственный нефтегазовый университет

Сведения об основном месте работы: ПАО АНК «Башнефть», Генеральный директор

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ФЕДОРОВ Павел Сергеевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: в 1995 году окончил Новосибирский государственный университет по специальности «Экономическая кибернетика и исследование операций». В 1998 году получил степень Магистра Высшей школы бизнеса Университета штата Вашингтон со специализацией в области финансов

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ХАМИТОВ Рустэм Закиевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: в 1977 году окончил Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный технический университет имени Н.Э. Баумана (национальный исследовательский университет)» (МГТУ им. Н.Э. Баумана)

Сведения об основном месте работы: ПАО «Интер РАО», Советник Председателя Правления

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ШИШКИН Андрей Николаевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: в 1985 году окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина.

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Вице-президент по информатизации, инновациям и локализации

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

Отчет о деятельности Совета директоров Общества

В 2020 году было проведено 22 заседания Совета директоров Общества в заочной форме.

На проведенных заседаниях было рассмотрено 72 вопроса.

В соответствии с законодательством и Уставом Общества основное внимание на заседаниях Совета директоров Общества в отчетном году уделялось вопросам корпоративного управления (созыв Общего собрания акционеров, назначение Корпоративного секретаря, актуализация внутренних документов Общества, утверждение Положения о Корпоративном секретаре, создание Комитета Совета директоров по аудиту Общества), одобрения сделок, регулирования финансово-хозяйственной деятельности.

Сведения о посещаемости заседаний Совета директоров

Члены Совета директоров	Заседания Совета директоров (22 заседания)*
Букаев Г.И.**	8/7
Завалеева Е.В.	22/11
Касимиرو Д.	22/22
Латыпов У.А.	22/21
Назаров А.Г.***	14/13
Полстовалов О.В.**	8/6
Пригода А.В.	22/20
Рунье З.	22/19
Татриев Х.К.***	14/14
Федоров П.С.	22/22
Хамитов Р.З.	22/22
Шишкин А.Н.	22/18

*Примечание: Первая цифра показывает общее количество заседаний, в которых член Совета директоров мог принять участие, вторая – количество заседаний, в которых он принимал участие.

** Член Совета директоров, чьи полномочия были прекращены 24.06.2020.

*** Член Совета директоров был избран Общим собранием акционеров 24.06.2020.

В отчетном году членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа

1.4.1. Единоличный исполнительный орган

Единоличным исполнительным органом ПАО АНК «Башнефть» является Генеральный директор, подотчетный Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества.

В соответствии с Уставом Генеральный директор Общества наделен полномочиями, необходимыми для осуществления оперативного руководства текущей деятельностью Общества и решения соответствующих вопросов, не отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Статус, порядок назначения и прекращения полномочий, права и обязанности, компетенция и ответственность Генерального директора Общества урегулированы Уставом Общества и Положением о Генеральном директоре Общества (утверждено решением Общего собрания акционеров Общества, Протокол №51 от 26.06.2020).

Положение о Генеральном директоре Общества размещено на сайте Общества и доступно по ссылке: http://www.bashneft.ru/files/iblock/e72/Положение_о_Генеральном_директоре.pdf

Полномочия Генерального директора ПАО АНК «Башнефть» осуществляет Татриев Хасан Курейшевич, назначенный на основании решения Совета директоров Общества с 24 сентября 2019 года сроком до 26.07.2021 (включительно) (Протокол №15-2019 от 24.09.2019, Протокол №10-2020 от 27.07.2020).

Генеральный директор ПАО АНК «Башнефть»

ТАТРИЕВ Хасан Курейшевич

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: в 2002 году – Тюменский государственный университет; в 2015 году – Тюменский государственный нефтегазовый университет

Сведения об основном месте работы: ПАО АНК «Башнефть», Генеральный директор

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган (действовал до 24.06.2020)

В соответствии с Уставом Общества в редакции, действовавшей до 24.06.2020 (утвержден Общим собранием акционеров Общества, Протокол №44 от 30.06.2016) в ПАО АНК «Башнефть» до 24.06.2020 действовал коллегиальный исполнительный орган (Правление).

Правление осуществляло руководство текущей деятельностью Общества в пределах компетенции, определенной Уставом Общества, в указанной выше редакции, действовавшей до 24.06.2020.

Статус, порядок образования, компетенция, права, обязанности и ответственность Правления регламентировались Уставом Общества и Положением о Правлении Общества в редакциях, действовавших до 24.06.2020 (утверждены решением Общего собрания акционеров Общества, Протокол №44 от 30.06.2016).

Положение о Правлении Общества, действовавшее в указанной выше редакции до 24.06.2020, размещено на сайте Общества и доступно по ссылке:

http://www.bashneft.ru/files/iblock/5d6/Polozhenie_o_Pravlenii.pdf

Количественный и персональный состав Правления определялся решением Совета директоров Общества.

До 28.05.2020 действовало Правление в количестве 5 членов в следующем составе (Протокол № 05-2019 от 25.04.2019, Протокол № 15-2019 от 24.09.2019)²:

1. Татриев Хасан Курейшевич
2. Журавлев Владимир Николаевич
3. Лазеев Андрей Николаевич
4. Никонов Василий Владиславович
5. Соловых Виктор Иванович

В период с 28.05.2020 по 24.06.2020 действовало Правление в количестве 8 членов в следующем составе (Протокол № 07-2020 от 29.05.2020):

ТАТРИЕВ Хасан Курейшевич

Статус в коллегиальном исполнительном органе: Председатель Правления

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: в 2002 году – Тюменский государственный университет; в 2015 году – Тюменский государственный нефтегазовый университет

Сведения об основном месте работы: ПАО АНК «Башнефть», Генеральный директор

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

² Информация о членах Правления, действовавшего до 28.05.2020, раскрыта Обществом в рамках ежеквартального отчета эмитента ПАО АНК «Башнефть» за 1 квартал 2020 года и доступна в телекоммуникационной сети Интернет по адресу <http://www.bashneft.ru/disclosure/quarterly/>

АСФАНДИЯРОВ Василь Янгареевич

Статус в коллегиальном исполнительном органе: член Правления

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: в 1999 году окончил Тюменский государственный нефтегазовый университет

Сведения об основном месте работы: ПАО АНК «Башнефть», Директор департамента разработки и повышения производительности месторождений, И.о. Заместителя генерального директора по геологии и разработке

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

БАБИЧЕВА Светлана Леонидовна

Статус в коллегиальном исполнительном органе: член Правления

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: в 2001 году окончила Стерлитамакский государственный педагогический институт; в 2009 году — Уфимский государственный нефтяной технический университет

Сведения об основном месте работы: ПАО АНК «Башнефть», ВРИО Заместителя генерального директора по экономике и финансам

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

ЛУКЪЯНОВ Игорь Юрьевич

Статус в коллегиальном исполнительном органе: член Правления

Год рождения: 1969

Сведения об образовании: в 1990 году окончил Казанское высшее танковое командное Краснознаменное училище им. Президиума Верховного Совета ТАССР

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

МИШНЯКОВ Виктор Викторович

Статус в коллегиальном исполнительном органе: член Правления

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: в 1993 году окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова; в 1999 году — Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина

Сведения об основном месте работы: ПАО АНК «Башнефть», Директор департамента стратегического планирования, И.о. Заместителя генерального директора по стратегии и развитию

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

МОРОЧКО Юлия Александровна

Статус в коллегиальном исполнительном органе: член Правления

Год рождения: 1985

Сведения об образовании: в 2007 году окончила Финансовую академию при Правительстве РФ

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Заместитель директора департамента трейдинга нефтью и нефтепродуктами

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

РОМАНОВ Александр Анатольевич

Статус в коллегиальном исполнительном органе: член Правления

Год рождения: 1971

Сведения об образовании: в 1993 году окончил Ярославский политехнический институт; в 2000 году — Всероссийский заочный финансово-экономический институт

Сведения об основном месте работы: ПАО «НК «Роснефть», Вице-президент по нефтепереработке и нефтехимии

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

СОЛОВЫХ Виктор Иванович

Статус в коллегиальном исполнительном органе: член Правления

Год рождения: 1952

Сведения об образовании: в 1978 году окончил Тюменский индустриальный институт; в 1996 году – Тюменский государственный нефтегазовый университет

Сведения об основном месте работы: ПАО АНК «Башнефть», Заместитель генерального директора по добыче нефти и газа

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

В отчетном году Президентом/Генеральным директором и членами Правления сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

Корпоративный секретарь Общества

Решением Совета директоров Общества с 03.06.2020 исполняющим обязанности Корпоративного секретаря Общества назначен Василега Андрей Олегович (Протокол Совета директоров №07-2020 от 29.05.2020).

Статус, порядок назначения и прекращения полномочий, права и обязанности, функции, компетенция и ответственность Корпоративного секретаря Общества урегулированы Уставом и Положением о Корпоративном секретаре Общества (утверждено Советом директоров Общества, Протокол №17-2020 от 03.12.2020).

Положение о Корпоративном секретаре размещено на сайте Общества и доступно по ссылке:

http://www.bashneft.ru/files/iblock/5f4/Положение_о_Корпоративном_секретаре.pdf

ВАСИЛЕГА Андрей Олегович

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: в 1996 году окончил Московскую государственную юридическую академию, в 2020 году – Уфимский государственный нефтяной технический университет

Сведения об основном месте работы: ПАО АНК «Башнефть», Директор департамента правового обеспечения, И.о. Заместителя генерального директора по правовому обеспечению

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 0,0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0%

В отчетном году Корпоративным секретарем Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Контакты: телефон (347) 261-61-61, e-mail: shareholders@bashneft.ru.

1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества

№	2020 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Комиссионные, руб.	Расходы, компенсированные Обществом, за исполнение функций членом органов управления, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления, руб. ³	Вознаграждения всего, руб.
1.	Члены Правления (совокупно) ⁴	39 579 821	600 000	-	-	2 929 050	-	43 108 871 ⁵
2.	Члены Совета директоров (совокупно)	0	0	0	0	0	9 600 000	9 600 000

Основные положения политики вознаграждений и компенсаций за выполнение обязанностей членом Совета директоров ПАО АНК «Башнефть»

Основные положения политики вознаграждений и компенсаций за выполнение обязанностей членом Совета директоров ПАО АНК «Башнефть» содержатся в Положении ПАО АНК «Башнефть» «О вознаграждениях и компенсациях, выплачиваемых членам Совета директоров Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» №ПЗ-01.05 Р-0030 ЮЛ-300, утвержденном Решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО АНК «Башнефть» 14.12.2018 (Протокол №49 от 18.12.2018) (далее – Положение о вознаграждениях и компенсациях). Документ размещен на сайте Общества и доступен по ссылке: http://www.bashneft.ru/files/iblock/86f/ПЗ-0105_P-0030_ЮЛ-300.pdf

В отчетном периоде выплата вознаграждения осуществлялась членам Совета директоров, соответствующим критериям, предусмотренным Положением о вознаграждениях и компенсациях Общества, а также иным корпоративным требованиям к работникам обществ Группы для выплаты вознаграждений.

Сведения о вознаграждении членом Правления ПАО АНК «Башнефть»

Общий размер начисленного и выплаченного в 2020 году вознаграждения руководителям Общества, входящим в состав Правления, за выполнение должностных обязанностей с учетом компенсации расходов, связанных с исполнением функций по основной должности, составил 43 150 471 руб.

Соглашения относительно выплат вознаграждений за исполнение функций членом Правления не заключались.

³ Сумма вознаграждения включает НДФЛ (13%)

⁴ Решением годового Общего собрания акционеров ПАО АНК "Башнефть" 24.06.2020 (Протокол №51 от 26.06.2020) утвержден Устав ПАО АНК "Башнефть" в новой редакции. В связи с тем, что в новой редакции Устава изменена структура органов управления (исключен коллегиальный исполнительный орган - Правление), выплата вознаграждений членам Правления осуществлялась с января по июнь 2020 года.

⁵ Дополнительно были компенсированы расходы, связанные с исполнением функций по основной должности работников, в размере 41 600 руб.

1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества

В соответствии с Уставом, контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется Ревизионной комиссией в составе 3 человек.

Статус, порядок избрания, права и обязанности, функции, полномочия Ревизионной комиссии урегулированы Уставом и Положением о Ревизионной комиссии Общества (утверждено Общим собранием акционеров Общества, Протокол №51 от 26.06.2020).

Положение о Ревизионной комиссии размещено на сайте Общества и доступно по ссылке: http://www.bashneft.ru/files/iblock/c62/Положение_о_Ревизионной_комиссии.pdf

Состав Ревизионной комиссии

На отчетную дату действовал следующий состав Ревизионной комиссии, избранный решением годового Общего собрания акционеров 24.06.2020 (Протокол № 51 от 26.06.2020)⁶:

Председатель Ревизионной комиссии:

Ткаченко Валерий Викторович

Члены Ревизионной комиссии:

Белицкий Олег Николаевич

Жданов Артем Рахимьянович

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2020 составлял 177 634 501 рубль и был разделен на 177 634 501 акцию номинальной стоимостью 1 руб., в том числе:

- 147 846 489 обыкновенных акций на общую сумму 147 846 489 руб. (83,23% уставного капитала Общества). Государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-00013-А, дата государственной регистрации: 07.04.2004;
- 29 788 012 привилегированных акций типа «А» на общую сумму 29 788 012 руб. (16,77% уставного капитала Общества). Государственный регистрационный номер выпуска: 2-01-00013-А, дата государственной регистрации – 07.04.2004.

В отчетном периоде решения об изменении размера уставного капитала Общества не принимались.

1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода

Полное фирменное наименование: публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «НК «Роснефть»

Идентификационный номер налогоплательщика: 7706107510

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 57,66%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 69,28%

⁶ Информация о составе Ревизионной комиссии, действовавшей до 24.06.2020, раскрыта Обществом в рамках ежеквартального отчета эмитента ПАО АНК «Башнефть» за 1 квартал 2020 года и доступна в телекоммуникационной сети Интернет по адресу <http://www.bashneft.ru/disclosure/quarterly/>

Полное фирменное наименование: Республика Башкортостан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан

Сокращенное фирменное наименование: Российская Федерация, Республика Башкортостан в лице Минземимущества РБ

Идентификационный номер налогоплательщика: 0274045532

Место нахождения: Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цюрупы, 13

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 25,000001%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 25,79%

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с Уставом в Обществе сформирован резервный фонд в размере 20 процентов от его уставного капитала в сумме 35 527 тысяч рублей.

На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.

1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде

В отчетном периоде Общество не осуществляло выпуска(ов) эмиссионных ценных бумаг.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

1.8.1. Дивидендная политика Общества

Положение о дивидендной политике ПАО АНК «Башнефть» утверждено решением Совета директоров Общества 02.10.2015 (Протокол №16-2015 от 02.10.2015). Полный текст документа размещен в сети интернет по адресу http://www.bashneft.ru/files/iblock/944/Polozhenie_dividend.pdf

Положением закреплены следующие принципы выплаты дивидендов:

- Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года и (или) по результатам отчетного года, если иное не установлено действующим законодательством Российской Федерации.
- Принятие решения о выплате (объявлении) дивидендов по акциям и осуществление их выплаты производится с учетом ограничений, установленных действующим законодательством Российской Федерации.
- Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества) согласно бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.
- Базой для расчета дивидендных выплат Общества является: Чистая Прибыль Группы по МСФО (здесь и далее под Группой понимаются Общество и его дочерние и зависимые общества) - чистая прибыль, приходящаяся на акционеров материнской компании, по консолидированной отчетности Группы по МСФО за соответствующий отчетный год.
- При расчете дивидендных выплат Общества также анализируются следующие показатели:
 - ЕБИТДА - показатель «ЕБИТДА» рассчитывается за 12 месяцев, закончившихся в отчетную дату, ближайшую к дате принятия решения о выплате, путем сложения прибыли от операционной деятельности и величины расходов по амортизации, определенных в соответствии с МСФО;
 - Чистый Долг - задолженность по краткосрочным и долгосрочным займам и кредитам за вычетом денежных средств и их эквивалентов, определенных на отчетную дату, ближайшую к дате принятия решения о выплате в соответствии с МСФО;
 - Ковенанты – обязательства по поддержанию на определенном уровне экономических показателей деятельности Общества.

- Совет директоров Общества и менеджмент Общества считают своим приоритетом обеспечение выплаты дивидендов на уровне не менее 25% от Чистой Прибыли Группы по МСФО, а также ориентируются на необходимость поддержания финансовой устойчивости Общества, выполнения ковенант по обязательствам и поддержания умеренной долговой нагрузки (коэффициент Чистый долг/ЕБИТДА не превышает 2).
- Распределение общей суммы дивидендов между категориями (типами) акций Общества производится в соответствии с Уставом Общества и требованиями законодательства Российской Федерации. Размер дивиденда объявляется в рублях на одну акцию.
- Дивиденды выплачиваются лицам, которые являлись владельцами акций соответствующей категории (типа) или лицами, осуществляющими в соответствии с федеральными законами права по этим акциям, на конец операционного дня даты, на которую в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение.
- Сумма начисленных дивидендов, выплачиваемых каждому акционеру Общества, определяется отдельно по каждой категории акций путем умножения дивиденда, приходящегося на одну акцию, на число принадлежащих акционеру акций.
- Дивиденды выплачиваются денежными средствами, если иное не определено решением Общего собрания акционеров в соответствии с Уставом Общества.
- Выплата дивидендов в денежной форме осуществляется в безналичном порядке Обществом или по его поручению регистратором, осуществляющим ведение реестра акционеров Общества, либо кредитной организацией в порядке и сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.

В соответствии с Уставом ПАО АНК «Башнефть»:

- Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества, определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством.
- Размер годового дивиденда на одну привилегированную акцию типа «А» составляет 10% (десять процентов) номинальной стоимости этой акции.
- Общество не имеет права выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям до выплаты дивидендов по привилегированным акциям.
- Если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, размер дивиденда по привилегированным акциям должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	15 939 329 979,09	10 781
2.	Привилегированная акция	3 211 445 573,72	10 781

1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

В соответствии с Протоколом годового Общего собрания акционеров № 51 от 26.06.2020 приняты решения:

Выплатить дивиденды в денежной форме из чистой прибыли Общества по результатам 2019 года в размере:

- 15 939 329 979,09 рублей (Пятнадцать миллиардов девятьсот тридцать девять миллионов триста двадцать девять тысяч девятьсот семьдесят девять рублей девять копеек) по обыкновенным акциям Общества, что составляет 107,81 рублей (Сто семь рублей восемьдесят одна копейка) на 1 размещенную обыкновенную акцию;
- 3 211 445 573,72 рублей (Три миллиарда двести одиннадцать миллионов четыреста сорок пять тысяч пятьсот семьдесят три рубля семьдесят две копейки) по привилегированным акциям типа «А» Общества, что составляет 107,81 рублей (Сто семь рублей восемьдесят одна копейка) на 1 размещенную привилегированную акцию типа «А»,
- на общую сумму 19 150 775 552,81 рублей (Девятнадцать миллиардов сто пятьдесят миллионов семьсот семьдесят пять тысяч пятьсот пятьдесят два рубля восемьдесят одна копейка).

Определить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, - 06 июля 2020 года.

Выплату дивидендов осуществить в сроки, установленные п. 6 ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах».

1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

В Обществе утвержден Кодекс корпоративного управления Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (решение Совета директоров от 11.12.2017, протокол № 11-2017 от 11.12.2017), документ доступен на официальном сайте Общества по адресу: http://www.bashneft.ru/files/iblock/419/kodeks_11-2017.pdf

ОТЧЕТ

о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен Советом директоров ПАО АНК «Башнефть» на заседании 25.05.2021 (Протокол № 09-2021 от 25.05.2021) в рамках вопроса о предварительном утверждении Годового отчета Общества. Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем Отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении ПАО АНК «Башнефть» принципов и рекомендаций Кодекса Банка России в 2020 году.

Система корпоративного управления Общества строится в соответствии с требованиями российского законодательства и с учетом рекомендаций российского Кодекса корпоративного управления, принципов открытости и прозрачности.

Оценка соблюдения принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления осуществляется ПАО АНК «Башнефть» на основании методики, рекомендованной Банком России письмом от 17.02.2016 № ИН-06-52/8 «О раскрытии в годовом отчете публичного акционерного общества отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления».

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утверждённый общим собранием акционеров и регламентирующий	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	<p>собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.</p>	<p>процедуры проведения общего собрания.</p> <p>2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать своё мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчётный период.</p>		
1.1.2	<p>Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.</p>	<p>1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.</p>	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	Соблюдается	
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		недостатков в предложении акционера.		
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Соблюдается	
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. 2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. 3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	Соблюдается	
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил надлежащее внимание.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	акционеров по отношению к миноритарным акционерам.			
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты)	Частично соблюдается	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	<p>ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.</p>	<p>единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.</p>		<p>2. Ключевые вопросы долгосрочного развития Общества учтены в бизнес-плане (плане финансово-хозяйственной деятельности) Общества, который регулярно рассматривается Советом директоров.</p>
2.1.2	<p>Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.</p>	<p>1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.</p>	<p>Частично соблюдается</p>	<p>В отчетном периоде Советом директоров рассматривался вопрос об утверждении финансово-хозяйственного плана (бюджета) Общества на 2020-2021 гг.</p> <p>Вопрос об утверждении плана финансово-хозяйственной деятельности Общества включен в План работы Совета директоров на первое полугодие 2021 года.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Частично соблюдается	1. Порядок эффективного информационного взаимодействия Общества и акционеров регулируется Положением Общества «О предоставлении информации акционерам ПАО АНК «Башнефть»».
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Соблюдается	
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Частично соблюдается	2. В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о проведении оценки работы Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Принимая во внимание данное обстоятельство и состав Совета директоров Общества формализованное проведение оценки работы Совета директоров в Обществе в отчетном периоде было

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				нецелесообразно и избыточно. Тем не менее, данный годовой отчет содержит оценку работы Совета директоров по ряду критериев.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	Частично соблюдается	2. Все кандидаты в члены Совета директоров выдвинуты акционерами исходя из того, что они являются известными в профессиональной сфере людьми с безупречной деловой и личной репутацией и значительным опытом работы на руководящих должностях.
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 – 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.		
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о проведении оценки работы Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Принимая во внимание данное обстоятельство и состав Совета директоров Общества проведение оценки работы Совета директоров в Обществе в отчетном периоде было нецелесообразно и избыточно. Все кандидаты в члены Совета директоров Общества являются известными в профессиональной сфере людьми с безупречной деловой и личной репутацией и значительным опытом работы на руководящих должностях, выдвигаются основными акционерами исходя из потребностей Совета директоров Общества в высококвалифицированных директорах.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о проведении оценки работы Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Принимая во внимание данное обстоятельство и состав Совета директоров Общества проведение оценки работы Совета директоров в Обществе в отчетном периоде было нецелесообразно и избыточно.
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 – 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование об обязательном наличии независимых директоров в составе Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Учитывая данное обстоятельство, структуру акционерного капитала Общества, и исходя из анализа потребностей Совета директоров в области профессиональной

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.			квалификации, опыта и деловых навыков директоров Общества, независимые директора не выдвигались акционерами в состав Совета директоров Общества.
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно	1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование об обязательном наличии независимых директоров в составе Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Учитывая данное обстоятельство, принимая во внимание структуру акционерного капитала Общества и исходя из анализа потребностей Совета директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков директоров

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	преобладать над формой.	в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.		Общества, независимые директора не выдвигались акционерами в состав Совета директоров Общества.
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование об обязательном наличии независимых директоров в составе Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Учитывая данное обстоятельство, принимая во внимание структуру акционерного капитала Общества и исходя из анализа потребностей Совета директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков директоров Общества, независимые директора не выдвигались акционерами в состав Совета директоров Общества.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование об обязательном наличии независимых директоров в составе Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	существенных корпоративных действий.	предоставляются совету директоров.		Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Учитывая данное обстоятельство, принимая во внимание структуру акционерного капитала Общества и исходя из анализа потребностей Совета директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков директоров Общества, независимые директора не выдвигались в состав Совета директоров Общества.
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	Частично соблюдается	1. Критерий неприменим. В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование об обязательном наличии независимых директоров в составе Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Учитывая данное обстоятельство, принимая во внимание структуру акционерного капитала Общества и исходя из анализа потребностей Совета директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков директоров Общества, независимые директора акционерами не выдвигались в состав Совета директоров Общества. 2. Соблюдается. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров определены Положением о Совете

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				<p>директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров Общества 24.06.2020 (Протокол от 26.06.2020 №51). На сайте Общества в сети Интернет в разделе «Устав и внутренние документы» размещено указанное Положение: http://www.bashneft.ru/files/iblock/e5b/Положение_о_Совете_директоров.pdf</p>
2.5.2	<p>Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.</p>	<p>1.Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.</p>	<p>Частично соблюдается</p>	<p>Эффективность работы Председателя Совета директоров оценена Советом директоров в рамках утверждения данного отчета о соблюдении ККУ, где, в том числе представлен отчет о работе Совета директоров. Содержание Отчета свидетельствует о высокой дисциплине посещаемости заседаний членами Совета директоров, кроме случаев, исключающих фактическую возможность такого участия (командировка, отпуск), высоком уровне вовлеченности Совета директоров (и Председателя, в частности) в деятельность Общества, глубокой проработке вопросов повестки дня и строгом контроле за исполнением решений Совета директоров. В отчетном периоде все решения приняты единогласно всеми принимающими участие в голосовании членами Совета директоров, проведено 22 заседания Совета директоров Общества, в заочной форме, рассмотрено 72 вопроса.</p> <p>В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о проведении оценки работы</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Принимая во внимание данное обстоятельство и состав Совета директоров Общества формализованное проведение оценки работы Совета директоров в Обществе в отчетном периоде было нецелесообразно и избыточно.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Соблюдается	
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	предпринимательского риска.	соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.		
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	Частично соблюдается	1. Эффективность работы Совета директоров оценена Советом директоров в рамках утверждения данного отчета о соблюдении ККУ, где, в том числе представлен отчет о работе Совета директоров, посещаемости заседаний Совета директоров членами Совета директоров. Содержание Отчета свидетельствует о высокой дисциплине посещаемости заседаний членами Совета директоров, кроме случаев, исключающих фактическую возможность такого участия (командировка, отпуск), высоком уровне вовлеченности Совета директоров в деятельность Общества, глубокой проработке вопросов

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				<p>повестки дня и строгом контроле за исполнением решений Совета директоров. В отчетном периоде все решения приняты единогласно всеми принимающими участие в голосовании членами Совета директоров, проведено 22 заседания Совета директоров Общества, в заочной форме, рассмотрено 72 вопроса.</p> <p>В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о проведении оценки работы Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Принимая во внимание данное обстоятельство и состав Совета директоров Общества формализованное проведение оценки работы Совета директоров в Обществе в отчетном периоде было нецелесообразно и избыточно.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	Частично соблюдается	1. В соответствии с п.п. 9.2.1 и 9.2.2. Положения о Совете директоров Генеральный директор, должностные лица и руководители структурных подразделений Общества обязаны по требованию Совета директоров или члена Совета директоров предоставить ему любую информацию о деятельности Общества, его дочерних обществ и иных организаций, 20 и более процентов акций (долей, паев) в уставном капитале которых принадлежит Обществу 2. В соответствии с п. 9.1.1. Положения о Совете директоров Общества, утвержденного Общим собранием акционеров Общества 24.06.2020 (Протокол №51 от 26.06.2020), каждому вновь избранному члену Совета директоров в течение 10 дней с даты подведения итогов голосования по вопросу об избрании Совета директоров Генеральный директор Общества должен обеспечить предоставление через секретаря Совета директоров Общества копий Устава Общества, внутренних документов об органах управления и контроля Общества, о стратегии Общества, системе корпоративного управления, системе управления рисками

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				и внутреннего контроля и иную существенную информацию, необходимую члену Совета директоров для исполнения им своих обязанностей. Программа в форме отдельного документа по процедуре ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров отсутствует.
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров	1. В обществе утверждён внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.			
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Частично соблюдалось	1. Пунктом 4.2.6 Положения о Совете директоров Общества, утвержденного Общим собранием акционеров Общества 30.06.2016 (Протокол №44 от 30.06.2016), действовавшего в отчетном периоде до 24.06.2020, был предусмотрен перечень наиболее важных вопросов, которые должны рассматриваться на очных заседаниях Совета директоров
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Соблюдается	
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи,	Частично соблюдается	1,3. В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование об обязательном наличии независимых директоров в составе Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.		Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Учитывая данное обстоятельство, структуру акционерного капитала Общества, и исходя из анализа потребностей Совета директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков директоров Общества, независимые директора не выдвигались акционерами в состав Совета директоров Общества. 4. В 2020 году заседания Комитета Совета директоров Общества по аудиту не проводились в связи с тем, что с момента создания Комитета Совета директоров Общества по аудиту (с 17.12.2020) Совет директоров не рассматривал вопросы, относящиеся к компетенции и требующие предварительного рассмотрения Комитетом по аудиту
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о наличии комитета Совета директоров по вознаграждениям в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть».

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	совета директоров.			
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о наличии комитета Совета директоров по номинациям в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть».
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии,	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).			
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Частично соблюдается	1. В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование об обязательном наличии независимых директоров в составе Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Учитывая данное обстоятельство, структуру акционерного капитала Общества, и исходя из анализа потребностей Совета директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков директоров Общества, независимые директора не выдвигались акционерами в состав Совета директоров Общества. 2. В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о наличии комитетов Совета директоров по номинациям и вознаграждениям в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть».
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Неприменим	За 2020 год заседаний Комитета по аудиту не проводилось, так как с 17.12.2020 Совет директоров не рассматривал вопросы, относящиеся к компетенции и требующие предварительного рассмотрения Комитетом по аудиту.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Частично соблюдается	1. Критерий частично соблюдается, оценка работы Совета директоров по ряду критериев приведена в настоящем Годовом отчете. 2. В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о проведении оценки работы Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Принимая во внимание данное обстоятельство и состав Совета директоров Общества формализованное проведение оценки работы Совета директоров в Обществе в отчетном периоде было нецелесообразно и избыточно.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о проведении оценки работы Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Принимая во внимание данное обстоятельство и состав Совета директоров Общества проведение оценки работы Совета директоров в Обществе в отчетном периоде было нецелесообразно.
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	пользуется доверием акционеров.	исполнительного руководства общества.		
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается	
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создаёт достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом	1. В обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.			
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	Не применимо	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование о наличии комитета Совета директоров по вознаграждениям в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть».
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.		
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	<p>вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.</p>	<p>членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.</p>		
4.2.2	<p>Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в</p>	<p>1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>	Неприменим	<p>Действующим Положением Общества о вознаграждениях и компенсациях предусмотрено вознаграждение членов Совета директоров только в денежной форме.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	опционных программах.			
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членом совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членом совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по	Частично соблюдается	3. В случае выявления фактов манипулирования показателями отчетности и неправомерного получения работниками премиальных выплат, Общество планирует возмещать расходы, используя способы защиты прав и интересов Общества, предусмотренные действующим законодательством.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.		
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	Не соблюдается	В настоящее время программы долгосрочной мотивации в Обществе отсутствуют.
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют),	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.		
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле чётко определены во внутренних документах /соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчётными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	внутреннего контроля в обществе.			
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	внутреннего аудита.			
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	Частично соблюдается	1. Основные положения, требующие закрепления в информационной политике общества, изложены в Положении Общества о раскрытии информации на рынке ценных бумаг и в Положении Общества о порядке предоставления информации акционерам Общества. 2. Критерий неприменим, поскольку в отчетном периоде в Обществе не возникало вопросов / инцидентов, связанных с соблюдением Обществом его информационной политики, соответственно и необходимости созыва Совета директоров по таким вопросам не возникало.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	Соблюдается	3. Обществом будет опубликован меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе в случае опубликования Контролирующим лицом такого Меморандума. В настоящее время в Обществе отсутствует информация о наличии такого Меморандума.
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной	Соблюдается	1. Подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации закреплены в Положении Общества «О раскрытии информации на рынке ценных бумаг». 2, 3. Критерии неприменимы в связи с тем, что ценные бумаги Общества не обращаются на иностранных организованных рынках, иностранные акционеры не владеют

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
		<p>информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространённых иностранных языков.</p>		<p>существенным количеством акций Общества.</p>
6.2.2	<p>Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.</p>	<p>1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.</p>	Частично соблюдается	<p>2. Общество раскрывает информацию о структуре капитала в необходимом и достаточном объеме, исходя из структуры акционерного капитала Общества и принимая во внимание, что Правилами листинга ПАО Московская Биржа не установлено обязательного требования к раскрытию структуры капитала в соответствии с Рекомендацией 290 ККУ в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть».</p>
6.2.3	<p>Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит</p>	<p>1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах</p> <p>2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и</p>	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	социальных аспектах деятельности общества		
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	Соблюдается	Необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров предусмотрен Положением Общества о предоставлении информации акционерам Общества. Положение находится в открытом доступе на сайте Общества.
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного о в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается	Акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности в случаях, определенных Положением Общества о предоставлении информации акционерам.
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на			

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.				
7.1.1	<p>Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к</p>	<p>1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.</p>	Соблюдается	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	компетенции совета директоров общества.			
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Неприменим	В Правилах листинга ПАО Московская Биржа отсутствует обязательное требование об обязательном наличии независимых директоров в составе Совета директоров в обществах, чьи ценные бумаги относятся к третьему уровню Списка ценных бумаг, допущенных к торгам ПАО Московская Биржа, куда входит, в том числе, ПАО АНК «Башнефть». Учитывая данное обстоятельство, структуру акционерного капитала Общества и исходя из анализа потребностей Совета директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков директоров Общества, независимые директора не выдвигались акционерами в состав Совета директоров Общества. При этом все члены Совета директоров Общества имеют возможность заявить о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру	Частично соблюдается	2. Уставом Общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям. Обществом используется «уведомительный» порядок совершения сделок с заинтересованностью, а также последующее одобрение сделок по требованию

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	одобрения до их осуществления.		полномочных лиц, в соответствии с порядком установленным действующим законодательством. Общество стремится к соблюдению данного критерия в полном объеме.
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается	
7.2.2	Правила процедуры, связанные с осуществлением существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.	Частично соблюдается	1. Выбор поставщика, исполнителя, подрядчика осуществляется Обществом в порядке, предусмотренном Положением Компании «О закупке товаров, работ, услуг» № П2-08 Р-0019 версия 3.00, введенным в действие в Обществе приказом от 29.12.2018 №1029. В отчетном

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
	документах общества.	<p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>		<p>периоде внутригрупповые сделки (закупки по приобретению товаров, работ, услуг у ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы) выведены из-под регулирования Положения Компании «О закупке товаров, работ, услуг» №П2-08 Р-0019 версия 3.00. Выбор поставщика, исполнителя, подрядчика по данным сделкам осуществляется в соответствии с Инструкцией Компании «Проведение внутригрупповой закупочной процедуры» №П2-08 И-01091, введенной в действие в Обществе Приказом от 18.09.2020 №619, устанавливающей порядок проведения процедуры принятия решений о заключении внутригрупповых сделок, относимых к особо значимым. Порядок проведения внутригрупповых сделок, не относящихся к перечню особо значимых, определяется Регламентом бизнес-процесса ПАО АНК «Башнефть» «Администрирование договоров» № ПЗ-06 РГБП-0008 ЮЛ-300 версия 1.00, введенным в действие Приказом ПАО АНК «Башнефть» №722 от 28.10.2020.</p> <p>3. Рекомендации Кодекса об установлении дополнительного перечня оснований заинтересованности исполнить не представляется возможным, поскольку Кодекс корпоративного управления Банка России утвержден в период, когда ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» допускалось закрепление в уставах акционерных обществ дополнительных оснований</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
				заинтересованности членов совета директоров и иных лиц в совершении сделок. Статьей 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» в редакции, действующей с 01.01.2017, установлен закрытый перечень оснований заинтересованности.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

ПАО АНК «Башнефть» осуществляет деятельность по добыче и переработке нефти и газа, реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутренний рынок и на экспорт.

В соответствии с пунктом 3.3. Устава ПАО АНК «Башнефть» одними из направлений деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в этих областях;
- добыча нефтяного (попутного) газа и газового конденсата;
- добыча торфа и прочих видов полезных ископаемых;
- производство промышленной продукции нефтепереработки, нефтехимии и химии;
- переработка нефти, природного газа, производство и реализация нефтехимических продуктов;
- торгово-закупочная деятельность (с созданием собственных торговых точек) продукцией производственно-технического значения (в том числе нефтью, продуктами нефтепереработки и нефтехимии), автомобилями, другими транспортными средствами, а также запасными частями и комплектующими изделиями к ним;
- деятельность по организации, содержанию и эксплуатации автозаправочных станций и автогазонаполнительных заправочных станций.

2.1.2. Основные виды продукции

Основными видами производимой/реализуемой продукции ПАО АНК «Башнефть» являются сырая нефть, нефтепродукты и продукты нефтехимии.

Выручка Группы от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в разрезе географического расположения покупателей по МСФО

Направление продаж	Выручка 2020 год, млн руб.	Выручка 2019 год, млн руб.
Реализация нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутреннем рынке	295 931	375 323
Экспорт нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	191 632	389 155
Экспорт нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии в другие страны СНГ	39 115	83 212
Реализация газа	512	573
Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	527 190	848 263

2.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

ПАО АНК «Башнефть» – российская вертикально-интегрированная нефтяная компания, дочернее Общество ПАО «НК «Роснефть», осуществляющая деятельность по добыче и переработке нефти и газа, реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии.

В октябре 2016 года ПАО «НК «Роснефть» стала контролирующим акционером ПАО АНК «Башнефть», после чего в течение 2017 года был реализован масштабный комплекс мероприятий по интеграции Общества в систему управления дочерними обществами «Роснефти».

Основными факторами, оказавшими влияние на финансовые результаты ПАО АНК «Башнефть» в 2020 году, стали обвал мировых цен на нефть, снижение спроса на нефть и нефтепродукты, соглашение стран-участников ОПЕК+ о сокращении добычи нефти в период с мая 2020 года, а также существенное ухудшение экономической ситуации во всем мире, обусловленное пандемией COVID-19.

В условиях резкого ухудшения макроэкономических параметров, в ПАО АНК «Башнефть» под управлением ПАО «НК «Роснефть» был реализован комплекс мер по сохранению финансово-экономической устойчивости. В результате Обществу удалось переломить отрицательную динамику ряда ключевых финансовых показателей первого полугодия и уже во второй половине года приступить к их восстановлению. Так, операционная прибыль Общества во втором полугодии 2020 года по сравнению с предыдущим периодом выросла на 110% и составила 1,28 млрд руб. Показатель EBITDA в этом же сравнительном диапазоне увеличился почти на 60% – до 19,7 млрд руб.

Несмотря на неблагоприятные макроэкономические факторы ПАО АНК «Башнефть» последовательно в течение всего 2020 года наращивала инвестиции в ключевые производственные проекты. В результате объем капитальных затрат в 2020 году превысил показатель гораздо более благополучного 2019 года на 8,5% и составил 66,4 млрд руб. Это позволит Обществу повысить конкурентоспособность и более эффективно использовать свой потенциал в последующие периоды.

Разведка и добыча

Ресурсная база ПАО АНК «Башнефть» сосредоточена в трёх крупнейших российских нефтегазовых провинциях – Волго-Уральской, Тимано-Печорской и Западно-Сибирской.

По данным на 31.12.2020 ПАО АНК «Башнефть» совместно с дочерними обществами (далее также – ДО) владело 268 лицензиями на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Республики Башкортостан, Ханты-Мансийского автономного округа, Ненецкого автономного округа, Оренбургской области и Республики Татарстан. В разработке находилось 188 месторождений.

С целью дальнейшего развития ресурсного потенциала на имеющихся лицензионных участках ПАО АНК «Башнефть» реализует программу геологоразведочных работ. По итогам 2020 года успешность поисково-разведочного бурения составила 85%, открыто 54 новые продуктивные залежи, в том числе новое Бакалинское месторождение. Приобретено 3 новые лицензии на право пользования недрами.

Лицензирование, повышение эффективности ГРП и расширение портфеля активов позволяют эффективно наращивать ресурсную базу. По состоянию на 31.12.2020 по оценке компании DeGolyer and MacNaughton, доказанные запасы углеводородов ПАО АНК «Башнефть» по классификации SEC составили 328,8 млн т.н.э., коэффициент восполнения добычи 104%. Суммарный прирост запасов категории АВ1С1 за 2020 год составил 44.3 млн т н.э., коэффициент замещения запасов – 330%. Кратность запасов нефти категории АВ1С1 составляет 49,7 лет.

В целях поддержания уровня добычи нефти Общество использует современные технологии строительства скважин и методы увеличения нефтеотдачи пластов на разрабатываемых месторождениях, вовлекает в разработку ранее недренируемые запасы, усиливает контроль за движением бездействующего фонда скважин, оптимизирует систему управления производством, повышает производительность труда на всех этапах производства, внедряет энергосберегающие технологии.

Применение высокоэффективных геолого-технических мероприятий и внедрение современных технологий повышения нефтеотдачи позволили сохранить по итогам 2020 года потенциал по добыче нефти на зрелых месторождениях на уровне около 16 млн. тонн, в условиях действующих ограничений

ОПЕК+ добыча нефти по зрелым месторождениям составила 11,2 млн. тонн. Добыча нефти в целом по ПАО АНК «Башнефть» (с ДО) за 2020 год составила 12,9 млн. тонн.

С целью увеличения охвата зон дренирования в низкопроницаемых коллекторах Общество продолжило наращивать объемы использования высокотехнологичных горизонтальных эксплуатационных скважин с многостадийным гидроразрывом пласта (МГРП), в том числе с применением гидropескоструйной перфорации с последующим проведением стадии гидравлического разрыва пласта (ГРП). Преимуществами данной технологии являются сокращение непроизводительного времени на операции и минимизация времени выхода на режим работы скважины. По итогам 2020 года доля скважин с МГРП составила 62%. В целом доля горизонтального бурения составила 87%. На территории своей основной деятельности - Республики Башкортостан, в 2020 году Общество на 32% увеличило объем скважин законченных строительством относительно 2019 года

В рамках «Комплексного плана ускоренной цифровизации», в соответствии со Стратегией Роснефть-2022, с января 2018 года реализуется проект «Создание технологии «Цифровое месторождение» ПАО АНК «Башнефть». Реализация проекта позволит Обществу оставаться в числе технологических лидеров отрасли. Внедрение разрабатываемых решений нацелено на поддержание высокого уровня промышленной безопасности, повышение операционной эффективности и эффективности капитальных вложений.

Проект запущен в опытно-промышленную эксплуатацию в мае 2019 года на базе Илишевского месторождения в Чекмагушевском регионе добычи нефти и газа. За период эксплуатации месторождения с помощью Информационной системы «Цифровое месторождение» достигнуто: снижение на 15% внутрисменных потерь нефти, снижение на 36% логистических затрат за счет дистанционных запусков оборудования.

С 1 января 2020 года в промышленную эксплуатацию запущена Информационная система «Цифровое месторождение». Организован Центр Интегрированных операций, предназначенный для контроля за ключевыми оперативными процессами (управление эксплуатацией и разработкой месторождения, управление интегрированным планом мероприятий, тестирование новых цифровых технологий).

В 2020 г. успешно завершён комплекс научно-исследовательских опытно конструкторских работ, ключевым результатом которых являются цифровые двойники ряда технологических процессов на основе математических моделей и методов машинного обучения: «Интеллектуальный вывод скважин на режим», «Оперативные мероприятия», «Прогнозирование рисков осложнений».

Продолжаются работы по автоматизации и роботизации процессов по следующим направлениям: текущий и капитальный ремонт скважин, применение химических реагентов в процессах добычи, планирование и материально-технического обеспечения процессов капитального строительства, программная роботизация рутинных операций, применения методов машинного обучения (нейронные сети) для создания инструментов прогнозирования состояния Установки электро-центробежного насоса, внедрение в процессы обучения технологий дополненной и виртуальной реальности, на основе которых специалисты ПАО АНК «Башнефть» и добывающих Дочерних Обществ смогут осваивать сложные технологические процессы в условиях, приближенных к реальности.

В целом по Обществу в 2020 г. успешно выполнена программа геолого-технических мероприятий, в том числе введено из бурения 201 новая скважина и 141 скважина с зарезкой бокового ствола. Так, на Ачимовских отложениях Соровского месторождения пробурена самая протяженная горизонтальная скважина по Обществу с длиной горизонтального участка 1200м и максимальным количеством стадий ГРП (15 стадий). Это позволило достичь высоких показателей эффективности новых скважин, как на зрелых месторождениях Республики Башкортостан, так и на активах в Ненецком автономном округе и Западной Сибири.

В 2020 году ПАО АНК «Башнефть» приступила к промышленной разработке нового Абдукаевского нефтяного месторождения в Кушнаренковском районе Башкирии. Оно открыто в результате проведения геологоразведочных работ на Ахтинском лицензионном участке. Поисковая скважина

выявила залежь углеводородного сырья в отложениях бобриковского, косвинского и тиманского горизонтов. В 2020 г. закончено строительством 2 эксплуатационных наклонно-направленных скважины, бурение скважин продолжается в 2021г.

Несмотря на динамично меняющиеся уровни добычи по месторождениям Общества, для безусловного выполнения директив по величине ограничения ОПЕК+, своевременная актуализация технических проектов на разработку месторождений позволила выполнить проектные показатели разработки по итогам 2020 г.

На базе ООО «Башнефть-Петротест» успешно реализуется проект по созданию собственного геофизического сервиса ПАО «НК «Роснефть». С 2020 года Общество успешно выполняет специальные геофизические исследования скважин для ООО «Башнефть-Добыча». В своей работе Общество использует отечественное оборудование, не уступающее иностранным аналогам, а по некоторым параметрам превосходящее. Расширение деятельности Общества в 2020 году отмечается стартом выполнения работ для АО «Самотлорнефтегаз», ООО «РН-Краснодарнефтегаз». В качестве освоения новых направлений деятельности, Общество начало выполнять работы по супервайзингу процессов добычи нефти, а именно супервайзинг обработки призабойной зоны пласта для ООО «Башнефть-Добыча».

В полном соответствии с исполнением обязательств по сервисным контрактам продолжается реализация международных проектов Общества в Ираке и Мьянме.

Несмотря на введённые ограничения деятельности из-за угрозы распространения коронавирусной инфекции COVID-19 в рамках 2020 года ПАО АНК «Башнефть» благополучно осуществляло деятельность на территории Республики Ирак и Союз Республика Мьянма.

По проекту Ирак Блок-12 были проведены работы в рамках реализации согласованной с регулятором, компанией Basra Oil Company, в январе 2020 года программы доразведки месторождения Салман, открытого по результатам поисково-разведочного бурения в 2018 году.

В рамках реализации проекта Мьянма Блок EP4, осуществляется исполнение обязательств первой фазы ГРП.

Нефтепереработка и нефтехимия

Нефтеперерабатывающий комплекс ПАО АНК «Башнефть» включает три НПЗ: «Башнефть-УНПЗ», «Башнефть-Новойл» и «Башнефть-Уфанефтехим» совокупной мощностью 23,5 млн тонн. В соответствии с методикой расчета показателя «Индекс Нельсона», разработанной в 2020 году в рамках выполнения Программы инновационного развития, утверждённой Советом директоров ПАО «НК «Роснефть», показатель Индекс Нельсона в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» составил 15,97, в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» – 14,66, в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» – 14,09.

В состав нефтехимического комплекса входят ПАО «Уфаоргсинтез» и газоперерабатывающие предприятия: ООО «Туймазинское ГПП» и ООО «Шкаповское ГПП».

По итогам 2020 года объем переработки нефти и газоконденсата составил 15,5 млн тонн.

Глубина переработки по итогам 2020 года составила 86,03 %, выход светлых нефтепродуктов – 65,68 %. В 2020 году основная доля производимой продукции приходилась на моторные топлива, в соответствии с требованиями Технического регламента: дизельное топливо и автобензины.

В 2020 году Нефтегазохимический комплекс Общества произвел 0,8 млн тонн продукции, в том числе полипропилен, жидкие продукты пиролиза, полиэтилен, фенол, ацетон.

Общество ведет постоянную работу по поддержанию и развитию действующих мощностей, повышению операционной эффективности нефтеперерабатывающего комплекса. Создание единой производственной цепочки с добывающим и перерабатывающим комплексом «Роснефти»

существенно повысило эффективность работы Уфимских НПЗ и привело к снижению операционных и логистических затрат.

Как социально ответственная компания, ПАО АНК «Башнефть» постоянно совершенствует производство высокотехнологичных видов топлива и нефтепродуктов, что оказывает положительное влияние на экологию. В 2020 году на площадке «Башнефть-Новыйл» продолжен выпуск бензина «Евро-6» (с повышенными экологическими и эксплуатационными показателями) и высокооктанового автомобильного бензина АИ-100-К5 по СТО 44905015-005-2017.

В феврале 2020 года подписано дополнительное соглашение к инвестиционному соглашению между Республикой Башкортостан и ПАО АНК «Башнефть» по проекту «Реконструкция комплекса по производству ароматических углеводородов (КПА) в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим». Целями проекта являются повышение энергоэффективности работы КПА, увеличение выработки товарного параксилола, увеличение объемов выработки высокомаржинальных нефтепродуктов. После реконструкции КПА сохраняет гибкость по выработке пара- и ортоксилола в зависимости от спроса.

В октябре 2020 года подписано инвестиционное соглашение между Республикой Башкортостан и ПАО АНК «Башнефть» по строительству резервной технологической линии установки производства элементарной серы в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ». Ввод в эксплуатацию резервной линии УПЭС с повышенной конверсией (степень конверсии сероводорода в серу не ниже 99,5%) позволит сократить выбросы SO₂ в атмосферу.

В декабре 2020 года подписано инвестиционное соглашение между Республикой Башкортостан и ПАО АНК «Башнефть» по проекту «Восстановление установки гидрокрекинга – восстановление технологических потоков «А», «В» и «С» в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим». Реализация проекта позволит увеличить эффективные объемы переработки нефти на «Башнефть-Уфанефтехим» с повышением выхода светлых нефтепродуктов, повысить устойчивость маржи нефтепереработки к изменениям налогового режима. Данный проект является независимым этапом комплексного развития конверсионных мощностей ВГО и переработки тяжелых остатков на уфимской группе НПЗ для реализации стратегии увеличения производства высокомаржинальных продуктов и повышения глубины переработки.

В рамках стратегии по обеспечению технологического лидерства «Башнефть» продолжает реализацию важнейших проектов по модернизации производственных процессов. Запланировано строительство новых установок первичной переработки АВТ-6 на «Башнефть-Уфанефтехим» и замедленного коксования на «Башнефть-УНПЗ».

В 2020 году совместным предприятием по производству катализаторов гидроочистки ООО «РН-кат» осуществлены поставки катализаторов гидроочистки дизельного топлива и вакуумного газойля, не уступающие зарубежным аналогам, в адрес НПЗ ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть». Совместное предприятие способно не только обеспечивать потребности предприятий ПАО «НК «Роснефть» в катализаторах процессов гидроочистки, но и поставлять их для коммерческой реализации.

Для реализации стратегии в области нефтехимии в соответствии с установленными корпоративными процедурами в 2019 году инвестиционный проект «Комплекс по производству полиолефинов на ПАО «Уфаоргсинтез» получил одобрение уполномоченного органа ПАО «НК» Роснефть», в 2020 году была продолжена реализации прединвестиционной стадии.

Коммерция и логистика

В 2020 году «Башнефть» осуществляла реализацию нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутренний рынок и на экспорт в дальнее и ближнее зарубежье.

Большая часть общего объема производства нефтепродуктов и продуктов нефтехимии реализована на внутреннем рынке. Основные направления поставок – Республика Башкортостан, Оренбургская область, Республика Татарстан, Мурманская область, Челябинская область, Свердловская область, Архангельская область, Удмуртская область, Самарская область, Краснодарский край, Воронежская область, Курганская область, Ростовская область.

Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт осуществлялась в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей, а также в Беларусь, Казахстан, Узбекистан, Таджикистан, Бразилию, Южную Осетию, Киргизию, Монголию, Молдавию, Венгрию, Швейцарию, Нидерланды, ОАЭ, Сингапур, Южную Корею, КНР и другие страны.

На рынке нефтепродуктов Российской Федерации ПАО АНК «Башнефть» представлено сбытовым предприятием ООО «Башнефть-Розница», которое осуществляет управление розничным и мелкооптовым бизнесом в 15 регионах РФ.

Розничная сбытовая сеть «Башнефть» по состоянию на 31.12.2020 состояла из 542 действующих АЗС.

В декабре 2020 года между Республикой Башкортостан и ПАО АНК «Башнефть» было заключено инвестиционное соглашение по проекту «Модернизация АЗС 2020-2023 гг.».

В отчетном году Общество продолжило работу по повышению эффективности управления сбытовой сетью компании, контролю качества реализуемой продукции, улучшению качества обслуживания клиентов своих АЗС.

Охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды

ПАО АНК «Башнефть» уделяет большое внимание обеспечению неукоснительного соблюдения требований охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (ОТ ПБ и ООС), что является безусловным приоритетом работы во всех бизнес-сегментах.

С 2019 года в ПАО АНК «Башнефть» реализуется стратегия «Роснефть-2022», одним из ключевых направлений которой является повышение эффективности функционирования интегрированной системы управления ПБОТОС, направленной на сохранение жизни и здоровья работников, обеспечения промышленной безопасности, а также на снижение влияния производства на окружающую среду.

Выполнение мероприятий данной стратегии и проводимые организационно-технические мероприятия позволило по итогам 2020 года сократить на 11 % количество происшествий, в том числе снизить показатели уровня дорожной аварийности на 37% по сравнению с 2019 годом. За 2020 год на опасных производственных объектах ПАО АНК «Башнефть» не допущены аварии.

С целью системного снижения рисков возникновения аварийности и травматизма на объектах добычи и нефтепереработки разработаны и реализуются целевые программы/мероприятия, включающие в себя меры, разработанные, в том числе, по результатам расследования причин происшествий, направленные на недопущение подобных случаев в дальнейшем. Одним из важнейших направлений программ/мероприятий является повышение эксплуатационной надежности технологических объектов и оборудования. Основными, реализуемыми в Филиалах и Дочерних обществах в период до 2028 года, являются программы/мероприятия по:

- предотвращению случаев травматизма при проведении работ повышенной опасности и работ на высоте;
- повышению культуры безопасности и лидерства в области охраны труда и промышленной безопасности;
- повышению уровня компетенций в области ПБОТОС;
- повышению надежности трубопроводов;

В 2020 в ПАО АНК «Башнефть» большое внимание уделялось сохранению устойчивого функционирования во всех направлениях деятельности Общества в период пандемии коронавирусной инфекции, вызванной COVID-19.

С целью предупреждения распространения коронавирусной инфекции, в Компании был разработан план мероприятий, включающий в себя ограничительные, медицинские и санитарно-противоэпидемические мероприятия, информационную кампанию.

Руководствуясь принципами Политики в области охраны окружающей среды Компании, ПАО АНК «Башнефть» уделяет большое внимание вопросам минимизации воздействия производства на окружающую среду по всем направлениям – охране атмосферного воздуха, охране водных ресурсов, охране земель и утилизации отходов производства, защите биоразнообразия, энерго- и ресурсосбережению.

Снижено воздействие на атмосферный воздух и воду за счёт уменьшения выбросов: в атмосферный воздух на 9%, в водные объекты на 25%. Реализуются проекты по реконструкции и модернизации объектов:

- строительство в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» резервной технологической линии установки производства элементарной серы (подписано инвестиционное соглашение с Правительством Республики Башкортостан);
- строительства комплекса сероочистки и блока отпарки кислых стоков в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новыйл»;
- реконструкции установки производства серы в филиале ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новыйл»;
- выведены на полный технологический режим Биологические очистные сооружения Филиала «Башнефть-Уфанефтехим»;
- в ПАО «Уфаоргсинтез» реализуется проект по реконструкции очистных сооружений для обеспечения качества сточных вод для передачи на биологические очистные сооружения – проектная документация получила положительное заключение в Государственном автономном учреждении Управление государственной экспертизы Республики Башкортостан;
- в ООО «Башнефть-Розница» выполняются работы по техническому перевооружению Уфимской нефтебазы с заменой автоматической системы налива, а также реконструкции АЗС №02-135 с оборудованием системы проливневой канализации, аварийным резервуаром и локальными очистными сооружениями;
- в блоке «Разведка и Добыча» Общества реализуются мероприятия целевой газовой программы, направленной на обеспечение достижения установленного уровня рационального использования попутного нефтяного газа (более 95%).

В рамках реализации компенсационных мероприятий по сохранению водных биологических ресурсов дочерними обществами и филиалами ПАО АНК «Башнефть» в 2020 г. в водные объекты бассейна реки Печоры, Оби и Белая было выпущено более 1,18 миллионов мальков сиговых и осетровых пород рыбы.

С целью исполнения обязанностей Общества по компенсационному лесовосстановлению в ООО «Башнефть-Добыча» проведена высадка саженцев ели на площади более 60 га.

Реализуются мероприятия программы по повышению надежности промысловых трубопроводов, а также по утилизации/обезвреживанию отходов собственными силами, направленные на охрану земель и снижение количества образования и накопления производственных отходов. В ООО «Башнефть-Добыча» проведен капитальный ремонт 4 установок утилизации нефтешламов, что позволило утилизировать 95% объемов текущего образования нефтешламов. Прорабатывается проект по строительству комплекса по переработке нефтешламов методом термодеструкции с извлечением товарных нефтепродуктов. Реализация проекта позволит кардинальным образом решить вопрос утилизации накопленных объемов нефтешламов.

Для уменьшения площади нефтезагрязненных земель в ООО «Башнефть-Добыча» исполняется план мероприятий по рекультивации земель собственными силами, организован экспериментальный

участок рекультивации на базе цеха технического обслуживания и ремонта трубопроводов. Рекультивировано более 5,6 га земель.

Кадровая и социальная политика

Главная ценность ПАО АНК «Башнефть» – высокопрофессиональный коллектив, обеспечивающий успешную деятельность Общества. ПАО АНК «Башнефть» стремится создавать все необходимые условия для реализации профессионального потенциала каждого сотрудника, повышения квалификации, создания безопасных условий труда. основополагающим принципом Общества в работе с персоналом является безусловное следование нормам трудового законодательства.

В 2020 году среднесписочная численность персонала по Обществу и его дочерним обществам составила 34,1 тыс. человек.

ПАО АНК «Башнефть» уделяет особое внимание вопросам социального обеспечения персонала. В 2020 году в Обществе и его дочерних обществах продолжилась работа по актуализации Коллективных договоров, регулирующих трудовые и социальные отношения между работодателем и работниками. Новые Коллективные договоры включают больший объем льгот и гарантий по сравнению с нормами трудового законодательства и по сравнению с договорами, действовавшими ранее, содержат положения о социальном партнерстве, организации трудовых отношений, рабочем времени и времени отдыха, оплате труда, гарантиях и компенсациях, охране труда и работе с молодыми специалистами. Коллективные договоры предполагают социальную поддержку работников, членов их семей, а также пенсионеров Общества и его дочерних обществ.

В ПАО АНК «Башнефть» и его дочерних обществах, начиная с 2017 года, действует корпоративная пенсионная программа ПАО «НК «Роснефть». Целью программы является создание условий, позволяющих каждому работнику сформировать две дополнительные негосударственные пенсии: корпоративную и индивидуальную, что обеспечивает дополнительную социальную защищенность работников при выходе на пенсию.

Продолжается работа по конструктивному взаимодействию с Советом ветеранов, успешно функционируют первичные профсоюзные организации в структуре Межрегиональной профсоюзной организации ПАО «НК «Роснефть».

В ПАО АНК «Башнефть» и его дочерних обществах, начиная с 2018 года, реализуется корпоративная ипотечная программа, основной целью которой является социальная поддержка отдельных категорий работников и создание условий для закрепления высококвалифицированных кадров по постоянному месту работы в регионах осуществления деятельности Общества и его дочерних обществ.

ПАО АНК «Башнефть» уделяет повышенное внимание обучению и развитию сотрудников. В 2020 году на базе дочернего общества ООО «Башнефть-ПРОФИ» начал свою деятельность учебный центр ПАО АНК «Башнефть», главной задачей которого является обеспечение качественного и бесперебойного процесса обязательного и иных видов обучения работников. На основании решений Компании, связанных с мерами по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19) и сохранения здоровья работников, учебный центр обеспечил непрерывность обязательного обучения работников Общества и его дочерних обществ посредством перехода на дистанционный формат обучения.

Социальная ответственность и взаимодействие с регионами присутствия

В 2020 году ПАО АНК «Башнефть», как социально ответственная компания, продолжило реализацию благотворительных программ, направленных на совершенствование социальной инфраструктуры, развитие культуры, образования и спорта в основных регионах своей деятельности.

Основной регион присутствия ПАО АНК «Башнефть» – Республика Башкортостан. Общество является крупнейшим налогоплательщиком и работодателем региона, демонстрирующим высокий уровень

социальной ответственности. В рамках Соглашения о сотрудничестве между ПАО «НК «Роснефть» и Республикой Башкортостан реализуется масштабная благотворительная программа. Общество выполняет свои обязательства перед регионом по всем направлениям: обеспечивает полную и своевременную уплату налогов в региональный бюджет, сохраняет объемы инвестиций в производство, участвует в реализации молодежной политики и образовательных инициатив, способствует развитию социальной сферы и укреплению социальной стабильности.

В рамках реализации благотворительной программы поддержки социального развития Республики Башкортостан в 2020 году ПАО АНК «Башнефть» реализуется более 80 социальных проектов в сфере здравоохранения, образования, культуры, массового спорта, коммунального хозяйства в 38 муниципальных образованиях республики. Среди наиболее крупных объектов, завершённых в 2020 году, можно выделить капитальный ремонт административной части здания дворца молодежи в городе Янаул, строительство сельского Дома культуры в селе Тугай Благовещенского района РБ, строительство фельдшерско-акушерского пункта в посёлке Старые Турбаслы г.Уфы, открытие Семейного парка отдыха в селе Чекмагуш Чекмагушевского района РБ.

Продолжена реализация социальных программ – поддержка незащищенных групп населения, улучшение материально-технической базы учреждений здравоохранения и образования, строительство многофункциональных спортивных площадок, развитие коммунальной инфраструктуры.

ПАО АНК «Башнефть» тесно взаимодействует с ведущими вузами Республики Башкортостан, создает условия для подготовки профессиональных кадров из числа студентов высших и средних специальных учебных заведений. Выстроено эффективное сотрудничество с профильным вузом – партнером Компании – Уфимским государственным нефтяным техническим университетом. В 2020 году в УГНТУ запущен второй поток специализированной магистерской группы на базе технологического факультета «Башнефть-Переработка». Кроме того, состоялся выпуск первой группы специализированной магистерской программы «Организационное развитие и управление персоналом в нефтегазовой промышленности». Еще учась в университете, студенты проходят стажировки на предприятиях группы «Башнефть». В прошлом году продолжилась реализация корпоративной программы «Школа-вуз-предприятие» – состоялся первый выпуск «Роснефть-класса» на базе уфимского Лицея №62, часть выпускников продолжили учебу в УГНТУ. При этом уже второй «Роснефть-класс» открылся в городе Октябрьском Республики Башкортостан на базе СОШ №22. Их выпускники получают углубленные знания по профильным дисциплинам, что дает возможность для дальнейшего поступления в профильные вузы и последующего трудоустройства в периметре Компании.

2.3. Перспективы развития Общества

Перспективные направления развития ПАО АНК «Башнефть» определяются в соответствии со стратегическими ориентирами основных акционеров.

В 2020 году выполнение стратегических задач долгосрочного развития Общества по основным бизнес-сегментам – разведка и добыча, переработка и коммерция, а также в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (ОТ ПБ и ООС) происходило в соответствии с планом, учитывающим макроэкономические и конъюнктурные изменения на рынках нефти и нефтепродуктов.

Разведка и добыча

В сфере разведки и добычи приоритетными направлениями развития являются:

- развитие ресурсной базы и прирост запасов нефти за счет реализации программ геологоразведки в Республике Башкортостан, переоценки и открытия новых запасов на лицензионных участках в НАО и в Западной Сибири;
- стабилизация Обществом в долгосрочной перспективе годовой добычи нефти в РФ за счет поддержания добычи нефти на «полке» в Республике Башкортостан, роста добычи в НАО и Западной Сибири;

- обеспечение роста операционной и экономической эффективности путем продолжения увеличения доли горизонтальных скважин, повышения эффективности геолого-технических мероприятий, снижения затрат. Это будет достигнуто за счет роста скорости бурения и сокращения сроков строительства скважин, роста межремонтного периода, снижения стоимости энергопотребления и оптимизации управления фондом скважин, внедрения прорывных технологий на всех этапах разработки и эксплуатации месторождений.

Для усиления инновационной составляющей в операционной и управленческой деятельности в Республике Башкортостан продолжается создание на базе активов ПАО АНК «Башнефть» опытных полигонов по отработке технологий и обучению персонала в партнерстве с научными центрами и университетами. В настоящее время на Илишевском месторождении реализуется пилотный проект по созданию «цифрового месторождения»: системы управления всем производственным циклом – от геологии и проектирования до материально-технического снабжения на основе 3D-моделей и технологий Big data. Информационная система «Цифровое месторождение» работает в режиме опытно-промышленной эксплуатации.

Переработка и коммерция

В сфере переработки и коммерции приоритетными задачами продолжают оставаться:

- дальнейшее расширение корзины нефтепродуктов для повышения конкурентоспособности предприятий Общества. Это будет достигнуто за счет сокращения выпуска мазута и увеличения выпуска моторных топлив после пуска установки гидрокрекинга на «Башнефть-Уфанефтехим» и строительства установки замедленного коксования на «Башнефть-УНПЗ». Кроме того, важным фактором остается увеличение производства сырья для нефтехимии путем завершения реконструкции комплекса по производству ароматики на «Башнефть-Уфанефтехим»;
- рост производства полимерной продукции на «Уфаоргсинтез» в долгосрочной перспективе за счет строительства новых мощностей пиролиза и установок по производству полиэтилена и полипропилена;
- ускорение роста операционной и экономической эффективности НПЗ за счет:
 - увеличения межремонтного периода их работы и повышения уровня операционной готовности предприятий за счет повышения качества ремонтов, в том числе путем развития внутреннего сервиса;
 - оптимизации режимов работы установок и оборудования;
 - реализации программ повышения энергоэффективности для снижения расхода и потерь топлива, в том числе за счет строительства и реконструкции установок первичной переработки нефти, а также внедрения системы энергетического менеджмента;
- контроль затрат, обеспечиваемый реализацией долгосрочной закупочной политики на основе импортозамещения (катализаторы, присадки, реагенты, оборудование) и переходом на заключение долгосрочных (на 3-5 лет) договоров с поставщиками, а также внедрением концепции «цифровой завод» (автоматизация и цифровизация основных производственных и управленческих процессов, включая учет материальных потоков за счёт: продвинутой аналитики, искусственного интеллекта, роботизации, применения мобильных и носимых устройств и внедрения цифровых интеграционных технологических платформ).

ПБОТОС

В своей работе Общество продолжает уделять приоритетное внимание вопросам охраны труда, промышленной безопасности и окружающей среды.

Стратегической задачей ПАО АНК «Башнефть» является соответствие лучшим мировым практикам для реализации цели ПАО «НК «Роснефть» по достижению лидерских позиций в мире в области обеспечения безаварийной производственной деятельности, безопасных условий труда работников, сохранению здоровья населения, проживающего в районах деятельности компании, а также в минимизации воздействия производства на окружающую среду.

Приоритетными направлениями работы являются:

- соблюдение требований законодательства Российской Федерации и стран присутствия Общества;
- достижение показателей первой четверти среди компаний-производителей нефти и газа, а также нефтепереработки к 2022 году;
- непрерывное улучшение показателей к 2022 г.

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Коды ОКВЭД	Расшифровка
06.10.1	Добыча нефти
06.10.3	Добыча нефтяного (попутного) газа
09.10.1	Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей нефти, газа и газового конденсата
19.20	Производство нефтепродуктов
46.71	Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
46.71.2	Торговля оптовая моторным топливом, включая авиационный бензин
47.30	Торговля розничная моторным топливом в специализированных магазинах
52.10.21	Хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки
71.12.3	Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы

2.4.2. Рынки сбыта продукции Общества

Основными рынками, на которых ПАО АНК «Башнефть» осуществляет основную хозяйственную деятельность, являются рынки нефти и нефтепродуктов.

Производимые нефтепродукты и продукты нефтехимии «Башнефть» реализует оптом, мелким оптом и в розницу на внутреннем рынке, а также поставляет на экспорт.

В 2020 году реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на внутренний рынок осуществлялась преимущественно в следующие регионы РФ: Республика Башкортостан, Оренбургская область, Республика Татарстан, Мурманская область, Челябинская область, Свердловская область, Архангельская область, Удмуртская область, Самарская область, Краснодарский край, Воронежская область, Курганская область, Ростовская область.

Поставка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт осуществлялась в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей, а также в Беларусь, Казахстан, Узбекистан, Таджикистан, Бразилию, Южную Осетию, Киргизию, Монголию, Молдавию, Венгрию, Швейцарию, Нидерланды, ОАЭ, Сингапур, Южную Корею, КНР и другие страны.

На рынке нефтепродуктов Российской Федерации ПАО АНК «Башнефть» представлена сбытовым предприятием ООО «Башнефть-Розница», которое осуществляет управление розничным и мелкооптовым бизнесом в 15 регионах РФ.

Крупнейшие регионы розничной реализации – Республика Башкортостан, Оренбургская область и Республика Удмуртия. Реализация мелким оптом представлена в восьми регионах РФ – Республике Башкортостан, Оренбургской, Челябинской и Свердловской областях, республиках Удмуртия и Татарстан, а также в регионах развития продаж – в Республиках Марий Эл и Чувашия.

Розничная сбытовая сеть «Башнефть» по состоянию на 31.12.2020 состояла из 542 действующих АЗС.

2.4.3. Основные конкуренты

Общество реализует нефть, нефтепродукты и продукты нефтехимии на внутреннем и внешнем рынках. Наряду с Обществом поставки продукции на внутренний и внешний рынок осуществляют российские вертикально-интегрированные нефтяные компании.

При этом поставки нефти на экспорт всех российских производителей осуществляются на основании графика транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, основанного на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах.

2.5. Использование энергетических ресурсов

Потребление топливно-энергетических ресурсов Группой*

	2018	2019	2020	% изм.
Совокупное потребление собственного и покупного топлива из невозобновляемых источников, тыс. т.у.т.	2 905,8	3 009,7	2 599,7	-13,6%
Потребление теплоэнергии, тыс. Гкал	7 242,6	8 113,3	7 321,6	-9,8%
Потребление электроэнергии, млн кВтч**	6 771,1	6 926,9	5 270,6	-23,9%

* Данные являются неаудированными, приведены на основании внутреннего аналитического учета.

**Показатели потребления электрической и тепловой энергии включают энергию, произведенную активами в составе Группы.

Топливо-энергетические ресурсы, потребляемые ПАО АНК «Башнефть» по договорам поставки (купли-продажи)

	2018		2019		2020	
	Кол-во	Сумма (с НДС), млн руб.	Кол-во	Сумма (с НДС), млн руб.	Кол-во	Сумма (с НДС), млн руб.
Теплоэнергия, тыс. Гкал	3 583,1	6 016,4	3 330,7	5 129,6	3 170,6	5 037,1
Электроэнергия, млн кВт/ч	2 000,1	6 635,1	2 057,7	7 625,7	1 914,8	7 494,2
Природный газ, тыс. т.у.т.	230,0	896,0	308,4	1 313,0	282,9	1 347,8
Итого		13 547,4		14 068,3		13 879,1

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

В Обществе создана и эффективно функционирует система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК), направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей, в том числе:

- операционных целей, касающихся вопросов эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества, а также обеспечения сохранности активов;
- целей в области соответствия деятельности Общества применимым законодательным требованиям и требованиям локальных нормативных документов;
- целей в области своевременной подготовки достоверной финансовой или нефинансовой отчетности, внутренней и / или внешней отчетности.

Обществом введена в действие Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01, которая определяет основные подходы и принципы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля⁷.

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Основными направлениями деятельности Общества являются добыча и переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке и на экспорт. В данном разделе приводятся наиболее значимые риски, связанные с указанными направлениями деятельности Общества.

Ценовой риск

Ключевым фактором, оказывающим прямое влияние на финансовые и косвенное влияние на операционные показатели деятельности Общества, является изменение цен на сырую нефть и нефтепродукты. Цены на продукцию Общества большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса предложения в отдельных регионах России. Кроме того, на финансовые показатели Общества влияют соглашения с регулятором и налоговое окружение в части демпфирующего механизма на продукты нефтепереработки. Возможности Общества контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены. Снижение цен на нефть и нефтепродукты может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Общества и привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, осуществляемой Обществом, что, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке углеводородных запасов Общества, снижению экономической эффективности программ проведения геологоразведочных работ и геолого-технических мероприятий, пересмотру инвестиционных проектов и корректировке сбытовой политики.

Общество располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками. Общество в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть и нефтепродукты.

Кроме того, негативное влияние ценового риска на финансовые результаты деятельности Общества частично компенсируется в результате изменения курсов валют (эффект естественного хеджирования).

Риск недостижения планового уровня добычи нефти и газового конденсата

Риск связан с геологическими факторами, обводнением скважин, ограничениями объемов добычи по соглашениям со странами ОПЕК и, соответственно, с возможным сокращением объемов добычи. Высокая конкуренция с ведущими российскими и мировыми нефтегазовыми компаниями за доступ к

⁷ Информация о составе Ревизионной комиссии, действовавшей до 24.06.2020, раскрыта Обществом в рамках ежеквартального отчета эмитента ПАО АНК «Башнефть» за 1 квартал 2020 года и доступна в телекоммуникационной сети Интернет по адресу <http://www.bashneft.ru/disclosure/quarterly/>

новым источникам углеводородного сырья может привести к ограничению в будущем доступа Общества к наиболее перспективным месторождениям углеводородных запасов.

К основным мероприятиям по управлению данным риском относятся следующие:

- разработан и реализуется комплекс научно-технических мероприятий, направленных на повышение эффективности поисково-разведочного бурения до 95%;
- на проектах по разработке нефтяных месторождений разработана страховая программа, обеспечивающая непрерывность покрытия по всему жизненному циклу проекта: от бурения до фазы коммерческой эксплуатации скважин.

В целях поддержания уровня добычи в перспективе, восполнения ресурсной базы и расширения масштабов ведения бизнеса Общество проводит следующие мероприятия:

- принимает участие в аукционах с целью получения прав пользования новыми участками недр, отвечающих критериям эффективности;
- реализует программу ГРП на новых участках на территории Республики Башкортостан, в НАО и ХМАО, Оренбургской области;
- участвует в международных проектах в Ираке и Мьянме.

Риск невыполнения плана ремонтов

В результате влияния таких риск-факторов как: некачественное формирование дефектных ведомостей, несоблюдение графика ППР подрядчиком, несвоевременная поставка материально-технических ресурсов и оборудования, техническое оснащение и квалификация подрядчика и т.д., Общество подвержено риску невыполнения плана ремонтов.

С целью снижения реализации данного риска Общество проводит следующие мероприятия, которые включают:

- мониторинг исполнения договоров в части сроков поставок;
- рассмотрение аналогов, находящихся в свободном запасе по предмету закупки;
- мониторинг графика проведения ремонтов;
- проведение инспекции на площадке завода-изготовителя в ходе производства оборудования;
- составление заявки на закупку и на проведение ремонтных работ с указанием и оценкой критериев отбора (техническое оснащение, наличие квалифицированного персонала, наличие собственной ремонтной базы и т. д.).

Риск роста цен покупки электроэнергии

Риск роста цен покупки электроэнергии связан с волатильностью цены покупки электроэнергии в ценовых зонах оптового рынка, с индексацией тарифов на передачу электроэнергии, а также с установлением надбавок к цене на мощность.

Общество имеет ограниченное влияние на цену покупки мощности, электроэнергии и на цену ее передачи, поэтому учитывает данный риск при принятии управленческих решений.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Процентный риск

Общество подвержено риску изменения процентных ставок, поскольку осуществляет финансирование деятельности, как за счет собственных средств, так и за счет привлечения долгового капитала. Основными источниками риска являются кредитные инструменты с плавающей процентной ставкой или кредитные инструменты с фиксированной ставкой, условиями которых предусмотрено одностороннее право банка на изменение ставки в случае существенного ухудшения ситуации на финансовых рынках.

С целью снижения влияния данного риска на показатели платежеспособности и ликвидности Общество проводит следующие мероприятия:

- оптимизация долгового портфеля за счет снижения процентных ставок по действующим долговым инструментам;
- диверсификация долговых инструментов портфеля для балансирования стоимости обслуживания долга.

Учитывая текущую структуру долгового портфеля и уровень процентных ставок, Общество оценивает влияние процентного риска как несущественное.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Валютный риск

Результат финансово-хозяйственной деятельности Общества зависит от изменений валютного курса, так как часть валовой выручки Общества формируется за счет продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт, а часть операционных расходов и капитальных затрат Общества имеет прямую или косвенную привязку к курсу иностранной валюты.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм естественного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга, тем самым снижая воздействие валютного риска на Общество.

3.2.3. Прочие финансовые риски Общества

Риск дефолта /кросс-дефолта

Риск невозможности исполнения своих обязательств в рамках договоров о предоставлении долгового финансирования или долгосрочных договоров поставки нефти и нефтепродуктов на условиях предоплаты в срок и (или) в полном объеме.

Основные мероприятия по управлению риском включают:

- проработку альтернативных (нетиповых) возможностей привлечения средств в соответствии с расширенным инструментарием, утвержденным в Обществе;
- контроль за датами выплат по долговому портфелю и портфелю производных финансовых инструментов на регулярной основе;
- контроль за текущим уровнем кредитных ковенантов, установленных в действующих кредитных соглашениях.

Кредитный риск

Риск связан с возможностью возникновения потерь вследствие неисполнения, несвоевременного либо неполного исполнения сторонним контрагентом своих обязательств перед Обществом.

Управление кредитными рисками основывается на проведении анализа финансового состояния контрагентов, информации об истории взаиморасчетов с контрагентами. Результатом такого анализа является заключение о финансовом состоянии контрагента, на основании которого принимается решение о заключении договоров.

Риск получения претензий налоговых органов и потери права применения налоговых льгот

Риск связан с получением Обществом в отчетном периоде финансовых потерь в результате предъявления претензий налоговых органов или утраты права на применение Обществом налоговых льгот.

Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений налогового законодательства, оценивает и прогнозирует степень их возможного влияния на деятельность Общества, следит за тенденциями правоприменительной практики, учитывает изменения законодательства в своей деятельности.

Специалисты Общества регулярно принимают участие в различных рабочих группах по разработке законопроектов в сфере налогового законодательства.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2020 г., которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Ограничения на распоряжение имуществом и деятельность Общества отсутствуют.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Риск реализации международных проектов

Общество осуществляет проекты по геологической оценке и разработке нефтегазовых участков на территории государств Ирак и Мьянма, в которых существуют риски, связанные с нестабильностью политической, социальной и экономической обстановки. Реализация данных рисков может в значительной степени повлиять на успешность данных проектов.

В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в регионах присутствия Общества, менеджмент Общества предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае, включая мероприятия по сокращению операционных затрат, оптимизации инвестиционной программы, реструктуризации, а также по обеспечению безопасности сотрудников. Кроме того, доход Общества от деятельности при реализации зарубежных проектов в общей структуре доходов незначителен.

Риск корпоративного мошенничества и коррупции

Вероятность реализации риска может быть вызвана внутренними и внешними риск-факторами, в том числе возможными случаями: несоблюдения требований применимого законодательства, в т. ч. в области противодействия коррупции и корпоративному мошенничеству, несоблюдения требований учредительных и локальных нормативных документов, этических норм, наличия неурегулированных ситуаций конфликта интересов, неисполнение договорных обязательств и т.д.

С целью снижения данного риска Общество реализует целый ряд мероприятий, включая:

- внедрение и развитие корпоративной системы комплаенс, в рамках которой реализуется ряд мероприятий, направленных на противодействие коррупции и корпоративному мошенничеству, обеспечение выполнения топ-менеджерами и работниками Общества требований применимого антикоррупционного законодательства, а также локальных нормативных документов, регламентирующих деятельность в данной сфере. Утверждены программа комплаенс-мероприятий и мероприятия по управлению риском корпоративного мошенничества и коррупции:
 - проводится регулярное обучение и информирование работников Общества для обеспечения понимания и соблюдения принципов противодействия и предупреждения коррупции, норм деловой этики, правил раскрытия и урегулирования конфликта интересов;
 - осуществляется мониторинг исполнения требований положений Кодекса деловой и корпоративной этики, Политики в области противодействия корпоративному мошенничеству и вовлечению в коррупционную деятельность, Порядка управления конфликтом интересов и других локальных нормативных документов Общества,

- направленных на совершенствование корпоративной культуры, противодействие корпоративному мошенничеству и коррупции, поддержание деловой репутации Общества;
- реализуются мероприятия для своевременного выявления и урегулирования конфликта интересов;
- внедрены различные каналы информирования, включая Горячую линию безопасности, для своевременного выявления недостатков, злоупотреблений, случаев коррупции и корпоративного мошенничества.
- обеспечение контроля за достоверностью финансовой и нефинансовой отчетности;
- осуществление контроля качества продукции, своевременного выполнения контрактных обязательств, проведения платежей;
- проверка контрагентов в целях снижения экономических и репутационных рисков;
- организация обеспечения физической безопасности;
- выявление и пресечение фактов противоправных действий со стороны третьих лиц/ работников Общества в отношении собственности Общества;
- своевременное раскрытие информации (требующей раскрытия в соответствии с законодательством) о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Риск аварии. Риск производственного травматизма. Риск причинения ущерба окружающей среде

В целях снижения рисков в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды (далее – ПБОТОС) в Обществе функционирует корпоративная система управления ПБОТОС (далее – Система), принципами которой являются:

- приоритет безопасности над производственными показателями;
- обеспечение необходимыми ресурсами мероприятий, направленных на совершенствование условий труда;
- снижение производственного травматизма;
- минимизация экологического ущерба;
- внедрение лучших мировых практик для совершенствования системы управления охраной труда, промышленной, экологической и транспортной безопасностью.

Система предусматривает постоянный мониторинг состояния технологических установок, производства работ повышенной опасности, проведение превентивных мероприятий по предотвращению травм, аварий и инцидентов на производстве, развитие культуры в области ПБОТОС. По итогам инспекционного аудита, проведенного в октябре 2020 г., система управления в области ПБОТОС Группы признана результативной и соответствующей стандартам ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018.

Общество инвестирует существенные средства в модернизацию производств, оснащение работников средствами защиты, обучение и внедрение современных технологий. Осуществляется мониторинг воздействия на окружающую среду, включая постоянный аналитический контроль негативного воздействия на атмосферный воздух, водные и земельные объекты, мониторинг качества подземных вод. Также в Обществе функционирует процедура управления рисками в области ПБОТОС, в рамках которой осуществляется определение и ранжирование уровней рисков, разработка корректирующих и предупреждающих мероприятий, направленных на снижение, либо устранение рисков, постоянный мониторинг мер по управлению рисками, а также оценка соблюдения требований природоохранного законодательства при осуществлении производственной деятельности. Результатом всей деятельности Общества в этой сфере является значительное снижение вероятности реализации рисков, связанных с травмиранием персонала, возникновением аварийных ситуаций и загрязнением окружающей среды в результате производственной деятельности.

Для минимизации последствий реализации рисков, в числе рисков ПБОТОС, в Обществе действует комплексная программа страхования, включающая заключение договоров по следующим видам страхования:

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;
- комплексное страхование имущества ключевых активов, включая страхование рисков поломки машин и механизмов, убытков от перерыва в производстве;
- страхование работников Общества и дочерних обществ от несчастных случаев;
- страхование ответственности директоров, должностных лиц и компаний;
- страхование рисков при разведке и разработке месторождений;
- комплексное страхование гражданской и экологической ответственности.

Программа комплексного страхования рассматривается как один из важнейших механизмов обеспечения стабильного стратегического развития Общества в долгосрочной перспективе и как инструмент защиты Общества от некомпенсируемых финансовых потерь, возникающих при авариях, происшествиях и иных чрезвычайных ситуациях на производстве. Работа по страхованию Общества основывается на единых подходах и единой методологии организации процесса корпоративного страхования. Для обеспечения надежности страхового покрытия привлекаются международные перестраховщики с рейтингом надежности не ниже (A-) по шкалам Standard and Poor's, Fitch, Moody's или аналогичным.

4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период

4.1. Основные производственно-экономические показатели

Показатели	Ед. изм.	2020	2019	Изменение* (%)
Добыча нефти	млн тонн	12,9	18,7	-30,8
Добыча природного газа	млн куб.м.	29,1	28,7	1,3
Первичная переработка	млн тонн	15,5	18,7	-20,4
Производство нефтепродуктов	млн тонн	14,3	17,3	-21,3
Производство продукции нефтегазохимии	млн тонн	0,8	0,8	-4,4
Выручка от реализации нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии **	млн руб.	527 190	848 263	-37,9
Затраты и расходы **	млн руб.	543 768	738 065	-26,3
Чистый (убыток)/прибыль **	млн руб.	(12 499)	76 778	-116,3

* Процент изменения рассчитан от неокругленных показателей

**Данные представлены по МСФО

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период по МСФО

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период*

	31 декабря 2020 года (млн руб.)	31 декабря 2019 года (млн руб.)
АКТИВЫ		
<i>Оборотные активы</i>		
Денежные средства и их эквиваленты	15 838	31 262
Прочие оборотные финансовые активы	2 698	12 750
Дебиторская задолженность	140 888	163 540
Товарно-материальные запасы	37 045	44 005
Авансы выданные и прочие оборотные активы	17 992	31 826
Итого оборотные активы	214 461	283 383
<i>Внеоборотные активы</i>		
Основные средства	550 242	510 040
Активы в форме права пользования	9 088	7 208
Нематериальные активы	3 118	3 634
Инвестиции в совместные предприятия	1 476	1 500
Прочие внеоборотные финансовые активы	320	70
Отложенные налоговые активы	9 036	5 480
Итого внеоборотные активы	573 280	527 932
Итого активы	787 741	811 315

	31 декабря 2020 года (млн руб.)	31 декабря 2019 года (млн руб.)
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		
<i>Краткосрочные обязательства</i>		
Кредиторская задолженность и начисления	51 711	52 500
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	27 600	45 429
Обязательства по налогу на прибыль	91	1 235
Обязательства по прочим налогам	13 064	21 723
Резервы	1 536	1 902
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	-	10 278
Итого краткосрочные обязательства	94 002	133 067
<i>Долгосрочные обязательства</i>		
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	110 984	82 349
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	-	-
Резервы	74 915	58 051
Отложенные налоговые обязательства	34 900	34 373
Прочие долгосрочные обязательства	2 307	2 036
Итого долгосрочные обязательства	223 106	176 809
<i>Капитал</i>		
Уставный капитал	1 954	1 954
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(12 084)	(12 084)
Добавочный капитал	81 462	81 462
Прочие фонды и резервы	-	-
Нераспределенная прибыль	400 150	429 574
Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО АНК «Башнефть»	471 482	500 906
Неконтролирующие доли владения	(849)	533
Итого капитал	470 633	501 439
Итого обязательства и капитал	787 741	811 315

* Данные представлены по МСФО

4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период*

	Год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (млн руб.)	Год, закончившийся 31 декабря 2019 г. (млн руб.)
Выручка от реализации и убыток от совместных предприятий		
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии	527 190	848 263
Вспомогательные услуги и прочая реализация	5 438	6 360
Убыток от совместных предприятий	(24)	
Итого выручка от реализации и убыток от совместных предприятий	532 604	854 623
Затраты и расходы		
Налоги, кроме налога на прибыль	(163 153)	(217 052)

	Год, закончившийся 31 декабря 2020 г. (млн руб.)	Год, закончившийся 31 декабря 2019 г. (млн руб.)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке	(156 671)	(231 547)
Производственные и операционные расходы	(101 219)	(106 075)
Износ, истощение и амортизация	(44 000)	(50 331)
Транспортные и прочие коммерческие расходы	(39 993)	(56 383)
Экспортная пошлина	(23 690)	(61 930)
Общехозяйственные и административные расходы	(12 448)	(12 861)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	(2 594)	(1 886)
Итого затраты и расходы	(543 768)	(738 065)
Операционная прибыль	(11 164)	116 558
Финансовые доходы	527	1 618
Финансовые расходы	(10 566)	(11 181)
Прочие доходы	2 164	3 942
Прочие расходы	(5 595)	(8 110)
Курсовые разницы	11 457	(4 976)
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(13 177)	97 851
Налог на прибыль	678	(21 073)
Чистый (убыток)/прибыль	(12 499)	76 778
Принадлежащие:		
Акционерам ПАО АНК «Башнефть»	(11 118)	76 597
Неконтролирующим долям	(1 381)	181
	(12 499)	76 778

* Данные представлены по МСФО

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества по РСБУ

Стоимость чистых активов ПАО АНК «Башнефть» по состоянию на 31 декабря 2020 года составила 329 627 913 тыс. рублей.

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя на конец отчетного периода	Размер показателя на конец 2019 года	Размер показателя на конец 2018 года
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	329 627 913	372 334 343	351 352 608
2.	Уставный капитал (тыс. руб.)	177 635	177 635	177 635
3.	Резервный фонд (тыс. руб.)	35 527	35 527	35 527

За отчетный период чистые активы Общества уменьшились на 42 706 430 тыс. руб. или на 11%. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 329 450 278 тыс. руб. Чистые активы составляют >100 % от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 329 414 751 тыс. руб. Чистые активы составляют >100% от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет

В соответствии с протоколом годового Общего собрания акционеров № 51 от 24.06.2020 приняты решения:

Распределить часть чистой прибыли Общества, сформированной по итогам 2019 года в размере 49 159 698 637,50 руб., следующим образом:

- на выплату дивидендов по обыкновенным акциям Общества 15 939 329 979,09 руб.;
- на выплату дивидендов по привилегированным акциям типа «А» 3 211 445 573,72 руб.;
- оставить часть чистой прибыли Общества нераспределенной по результатам 2019 года в размере 30 008 923 084,69 руб.

4.3.3. Сумма уплаченных Обществом (без ДО) налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год*

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации, млн руб.	Начислено за год (-), млн руб.	Уплачено за год (+), млн руб.
1.	Налог на добавленную стоимость	3 123,24	3 972,48	-5 966,35
2.	Налог на имущество	-374,34	-1 521,50	1 534,73
3.	Налог на прибыль	268,69	45,92	2 366,55
4.	Земельный налог	-15,76	-43,41	46,44
5.	Акцизы	-3 053,87	-70 452,86	69 219,06
6.	Экспортные таможенные пошлины	105,52	-21 470,37	21 510,50
7.	Налог на доходы физических лиц	-98,67	-1 644,27	1 743,27
8.	Транспортный налог	-3,41	-7,68	9,22
9.	Страховые взносы	-174,59	-3 065,83	3 022,57
10.	Налог на добычу полезных ископаемых	-14 114,19	-75 620,69	84 337,36
11.	Водный налог	-5,82	-18,58	21,79
12.	Прочие налоги	-2,94	-11,11	11,38
	Итого	-14 346,14	-169 837,92	177 856,53

*Информация представлена по стандартам РСБУ

5. Раскрытие информации

5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками

В 2020 отчетном году Обществом крупные сделки не совершались.

5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

В соответствии с Положением Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» перечень совершенных Обществом в 2020 отчетном году сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, содержится в Отчете о заключенных ПАО АНК «Башнефть» в отчетном (2020) году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность и раскрыт на странице Общества в сети Интернет:

http://www.bashneft.ru/information/meeting/shareholder_meeting_09_jun_2021/

Приложение 1

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и аудиторское заключение

Группа «Башнефть»

Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года,
и аудиторское заключение

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
Аудиторское заключение независимого аудитора.....	3
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2020 года:	
Консолидированный отчет о финансовом положении.....	9
Консолидированный отчет о прибылях и убытках.....	10
Консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	11
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	12
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения.....	14
2. Основа подготовки финансовой отчетности.....	14
3. Основные аспекты учетной политики.....	15
4. Основные допущения и источники неопределенности в оценках.....	27
5. Изменения в учетной политике, а также новые и измененные стандарты и интерпретации, еще не вступившие в силу.....	30
6. Управление капиталом и финансовыми рисками.....	31
7. Информация по сегментам.....	35
8. Налоги, кроме налога на прибыль.....	38
9. Экспортная пошлина.....	38
10. Финансовые расходы.....	38
11. Прочие доходы и расходы.....	38
12. Затраты на персонал.....	39
13. Налог на прибыль.....	39
14. Убыток на акцию.....	41
15. Денежные средства и их эквиваленты.....	42
16. Прочие оборотные и внеоборотные финансовые активы.....	42
17. Дебиторская задолженность.....	42
18. Товарно-материальные запасы.....	43
19. Авансы выданные и прочие оборотные активы.....	43
20. Основные средства.....	44
21. Активы в форме права пользования.....	46
22. Инвестиции в совместные предприятия.....	47
23. Кредиторская задолженность и начисления.....	48
24. Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства.....	49
25. Обязательства по прочим налогам.....	50
26. Резервы.....	50
27. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов.....	51
28. Акционерный капитал.....	52
29. Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	52
30. Операции со связанными сторонами.....	53
31. Основные дочерние предприятия.....	55
32. Условные активы и обязательства.....	55
33. События после отчетной даты.....	57

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 г., консолидированного отчета о прибылях и убытках, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
Обесценение основных средств сегмента Разведка и добыча	
<p>Данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков внеоборотных активов для финансовой отчетности, высоким уровнем субъективности допущений; использованных при проведении анализа на предмет обесценения, а также существенностью суждений и оценок со стороны руководства.</p>	<p>Мы изучили методологию обесценения в отношении основных средства сегмента Разведка и добыча («РиД»).</p>
<p>Кроме того, совокупность таких факторов, как ограничения добычи нефти ввиду квот ОПЕК ++, снижение котировок на нефть, снижение спроса на нефть ввиду ограничений, вызванных распространением КОВИД-19, волатильность национальной валюты в последние годы, регуляторные изменения и ограничения, указывает на нестабильность экономической конъюнктуры, которая, в свою очередь, может привести к обесценению таких активов.</p>	<p>Мы проанализировали распределение основных средств сегмента РиД по единицам, генерирующим денежные средства («ЕГДС»), и наличие индикаторов обесценения по каждой ЕГДС. При наличии индикаторов обесценения мы протестировали, как указано ниже, расчеты возмещаемой стоимости для ЕГДС с высоким риском обесценения балансовой стоимости основных средств.</p>
<p>Информация об основных средствах и соответствующих тестах на обесценение раскрыта в Примечании 20 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы сравнили модели, использованные для определения ценности от использования групп «ЕГДС», к которым относятся основные средства сегмента РиД, а также основные предпосылки с моделями и предпосылками, использованными в предыдущие периоды. Мы также сравнили основные предпосылки, использованные в моделях, с опубликованными макроэкономическими показателями и прогнозными данными. При анализе ценовых допущений, использованных в моделях, мы приняли во внимание консенсус прогнозы ведущих аналитических агентств.</p>
	<p>В ходе анализа обесценения активов, связанных с разведкой и оценкой, включая права на разработку полезных ископаемых, мы также рассматривали намерения руководства проводить дальнейшую оценку и разведку в соответствующих регионах. Мы проанализировали соответствующие расходы на дальнейшие разведочные и оценочные работы, включенные в утвержденный бизнес-план.</p>
	<p>Мы провели проверку арифметической точности моделей обесценения и анализ чувствительности ценности использования к изменениям в основных предпосылках, таких как цена, производственный профиль и ставка дисконтирования.</p>
	<p>Мы привлекли наших внутренних специалистов по оценке бизнеса к анализу проведенного руководством анализа на предмет обесценения и расчета возмещаемой стоимости основных средств.</p>
	<p>Мы также проанализировали соответствующее раскрытие информации в отношении обесценения основных средств сегмента РиД в консолидированной финансовой отчетности.</p>

Ключевой вопрос аудита

Оценка запасов ресурсов нефти и газа

Мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что оценка запасов углеводородов может оказать существенное влияние на результаты тестирования целого ряда внеоборотных активов на предмет обесценения, а также на показатели износа, истощения и амортизации и обязательств, связанных с выбытием активов.

Оценка запасов углеводородов является областью существенного суждения из-за технической и коммерческой неопределенности в количественной оценке и, в ряде случаев, сложности договорных соглашений, определяющих долю Компании в отчетных объемах.

Информация об оценке запасов нефти и газа раскрыта в Примечании 4 к консолидированной финансовой отчетности.

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств, связанных с добычей полезных ископаемых

Данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что расчет оценочного обязательства по ликвидации основных средств, связанных с добычей полезных ископаемых, требует существенных суждений со стороны руководства из-за присущей ему сложности в оценке будущих затрат.

Большинство из этих обязательств, как ожидается, будут урегулированы в долгосрочном периоде. В дополнение к возможным различным толкованиям законодательных требований, оценка обязательства по ликвидации основных средств, связанных с добычей полезных ископаемых, включает в себя последствия изменений в законодательстве, ожидаемого технологического подхода руководства к ликвидации и изменений в ставке дисконтирования.

Информация об оценочном обязательстве по ликвидации основных средств, связанных с добычей полезных ископаемых, раскрыта в разделе 26 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Мы выполнили процедуры по оценке компетентности, возможностей и объективности внешнего эксперта, привлеченного Компанией для оценки запасов нефти и газа. Мы оценили предпосылки, использованные внешним экспертом, и сравнили их с макроэкономическими показателями, прогнозами добычи углеводородов, эксплуатационными затратами, капитальными вложениями и другими производственными показателями, утвержденными руководством Компании. Мы сравнили оценки запасов с оценками, использованными в анализе активов на обесценение, начислении износа, истощения и амортизации, а также обязательств, связанных с выбытием активов.

Наши процедуры в отношении оценочного обязательства по ликвидации основных средств, связанных с добычей полезных ископаемых, включали в себя анализ применяемой руководством методики оценки.

Мы рассмотрели соответствующие допущения, используемые руководством, и сравнили их с доступными рыночными отраслевыми данными для расчетов, такими как ставки дисконтирования и прогнозы уровня инфляции. Мы проанализировали ожидаемые затраты и ожидаемый период, в котором данные затраты будут понесены.

Мы проанализировали арифметическую точность расчета оценочного обязательства по ликвидации основных средств, связанных с добычей полезных ископаемых, последовательность использования формул и расчетов с прошлыми периодами, а также проанализировали раскрытия в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

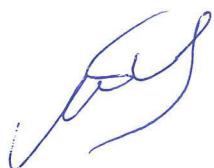
- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Д.Е. Лобачев.



Д.Е. Лобачев
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

12 февраля 2021 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 15 октября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1020202555240.
Местонахождение: 450077, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

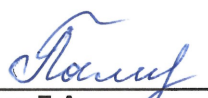
ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Примечания	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	15	15,838	31,262
Прочие оборотные финансовые активы	16	2,698	12,750
Дебиторская задолженность	17	140,888	163,540
Товарно-материальные запасы	18	37,045	44,005
Авансы выданные и прочие оборотные активы	19	17,992	31,826
Итого оборотные активы		214,461	283,383
Внеоборотные активы			
Основные средства	20	550,242	510,040
Активы в форме права пользования	21	9,088	7,208
Нематериальные активы		3,118	3,634
Инвестиции в совместные предприятия	22	1,476	1,500
Прочие внеоборотные финансовые активы	16	320	70
Отложенные налоговые активы	13	9,036	5,480
Итого внеоборотные активы		573,280	527,932
Итого активы		787,741	811,315
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления	23	51,711	52,500
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	24	27,600	45,429
Обязательства по налогу на прибыль		91	1,235
Обязательства по прочим налогам	25	13,064	21,723
Резервы	26	1,536	1,902
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	27	-	10,278
Итого краткосрочные обязательства		94,002	133,067
Долгосрочные обязательства			
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	24	110,984	82,349
Резервы	26	74,915	58,051
Отложенные налоговые обязательства	13	34,900	34,373
Прочие долгосрочные обязательства		2,307	2,036
Итого долгосрочные обязательства		223,106	176,809
Капитал			
Уставный капитал	28	1,954	1,954
Собственные акции, выкупленные у акционеров	28	(12,084)	(12,084)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Нераспределенная прибыль	28	400,150	429,574
Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО АНК «Башнефть»		471,482	500,906
Неконтролирующие доли владения		(849)	533
Итого капитал		470,633	501,439
Итого обязательства и капитал		787,741	811,315


Татриев Х.К.
Генеральный директор

 12 февраля 2021 года
Палиева Л.А.
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2020 года	Год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Выручка от реализации и убыток от совместных предприятий			
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	7	527,190	848,263
Вспомогательные услуги и прочая реализация		5,438	6,360
Убыток от совместных предприятий	22	(24)	-
Итого выручка от реализации и убыток от совместных предприятий		532,604	854,623
Затраты и расходы			
Налоги, кроме налога на прибыль	8	(163,153)	(217,052)
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов, товаров для розницы и услуг по переработке		(156,671)	(231,547)
Производственные и операционные расходы		(101,219)	(106,075)
Износ, истощение и амортизация		(44,000)	(50,331)
Транспортные и прочие коммерческие расходы		(39,993)	(56,383)
Экспортная пошлина	9	(23,690)	(61,930)
Общехозяйственные и административные расходы		(12,448)	(12,861)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	20	(2,594)	(1,886)
Итого затраты и расходы		(543,768)	(738,065)
Операционный (убыток)/прибыль		(11,164)	116,558
Финансовые доходы		527	1,618
Финансовые расходы	10	(10,566)	(11,181)
Прочие доходы	11	2,164	3,942
Прочие расходы	11	(5,595)	(8,110)
Курсовые разницы		11,457	(4,976)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		(13,177)	97,851
Налог на прибыль	13	678	(21,073)
Чистый (убыток)/прибыль		(12,499)	76,778
Чистый (убыток)/прибыль, относящийся к:			
- акционерам ПАО АНК «Башнефть»		(11,118)	76,597
- неконтролирующим долям		(1,381)	181
		(12,499)	76,778
Чистый (убыток)/прибыль, относящийся к акционерам ПАО АНК «Башнефть» (российских рублей на акцию)			
Базовый и разводненный	14	(65.48)	451.11
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, шт.	14	169,798,198	169,798,198

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**

В миллионах российских рублей

Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, относящийся к акционерам ПАО АНК «Башнефть»	Неконтролирующие доли владения	Итого капитал
Остаток на 1 января 2019 года	1,954	(12,084)	81,462	(486)	379,862	450,708	352	451,060
Чистая прибыль за год	-	-	-	-	76,597	76,597	181	76,778
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(26,885)	(26,885)	-	(26,885)
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов	-	-	-	486	-	486	-	486
Остаток на 31 декабря 2019 года	1,954	(12,084)	81,462	-	429,574	500,906	533	501,439
Чистый убыток за год	-	-	-	-	(11,118)	(11,118)	(1,381)	(12,499)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	(18,306)	(18,306)	(1)	(18,307)
Остаток на 31 декабря 2020 года	1,954	(12,084)	81,462	-	400,150	471,482	(849)	470,633

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА

В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2020 года	Год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Операционная деятельность			
Чистый (убыток)/прибыль		(12,499)	76,778
<i>Корректировки:</i>			
Износ, истощение и амортизация		44,000	50,331
Убыток от выбытия внеоборотных активов	11	206	901
Финансовые доходы		(527)	(1,618)
Финансовые расходы	10	10,566	11,181
Обесценение активов, нетто		126	1,601
Убыток от совместных предприятий	22	24	–
Курсовые разницы		(11,457)	4,976
Изменение резервов, нетто		883	899
Зачет полученной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	27	(10,278)	(16,415)
Налог на прибыль	13	(678)	21,073
Прочие		1,090	373
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>			
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности, без учета резерва		32,391	(38,876)
Уменьшение товарно-материальных запасов		6,861	2,869
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		15,394	2,485
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		1,594	(6,825)
(Уменьшение)/увеличение обязательств по прочим налогам		(8,659)	714
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	10	(229)	(825)
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		68,808	109,622
Дивиденды полученные		3	20
Проценты полученные		–	964
Платежи по налогу на прибыль		(4,842)	(24,055)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		63,969	86,551

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**

В миллионах российских рублей

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря 2020 года	Год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Инвестиционная деятельность			
Капитальные затраты		(66,387)	(61,176)
Продажа основных средств		12	(33)
Приобретение нематериальных активов		(620)	(1,067)
Приобретение доли в совместном предприятии		(995)	(505)
Приобретение финансовых активов		(10,451)	(5,146)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов		20,830	1,546
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(57,611)	(66,381)
Финансовая деятельность			
Поступление кредитов и займов		15,147	5,901
Выплата кредитов и займов		(6,527)	(9,173)
Выплаты дивидендов акционерам		(18,307)	(26,885)
Проценты уплаченные		(9,690)	(10,543)
Погашение прочих финансовых обязательств	21	(2,580)	(1,762)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(21,957)	(42,462)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(15,599)	(22,292)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	15	31,262	53,592
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		175	(38)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	15	15,838	31,262

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее – «Компания» или «Башнефть») и его дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть»») осуществляют деятельность по добыче и переработке нефти, продаже нефтепродуктов преимущественно на территории Российской Федерации. Активы Группы по добыче и переработке нефти, а также продаже нефтепродуктов включают: месторождения нефти и газа, нефтеперерабатывающие заводы и автозаправочные станции. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была зарегистрирована на территории Российской Федерации как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть». В соответствии с изменениями в Гражданском кодексе Российской Федерации 5 июня 2015 года Компания зарегистрировала изменения в Уставе Общества и изменила свое фирменное наименование на Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»). Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

Контролирующий акционер

С 12 октября 2016 года ПАО «НК «Роснефть» является контролирующим акционером Компании.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности.

Башнефть и ее дочерние общества ведут учет и предоставляют финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководством Компании была принята во внимание текущая экономическая обстановка в мире с учетом наличия неопределенностей, в том числе из-за влияния пандемии COVID-19. Руководство Компании придерживается принципа непрерывности деятельности при подготовке консолидированной финансовой отчетности.

Представленная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета компаний Группы. Консолидированная финансовая отчетность Компании представлена в миллионах российских рублей, кроме случаев, где указано иное. Консолидированная финансовая отчетность за 2020 год была утверждена к выпуску 12 февраля 2021 года.

3. ОСНОВНЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы подготовки отчетности

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, учтенных по справедливой стоимости, как указано ниже.

Функциональная валюта

Национальной валютой в Российской Федерации является российский рубль («рубль»), который является функциональной валютой большинства дочерних компаний Группы, поскольку отражает экономическую среду, в которой компании осуществляют свою деятельность.

Принципы консолидации

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отличается от финансовой отчетности, составляемой в соответствии с правилами Российской Федерации, поскольку в ней отражены некоторые корректировки, не проведенные в бухгалтерском учете Группы, но которые необходимы для отражения ее финансового положения, результатов хозяйственной деятельности и движения денежных средств в соответствии с МСФО. Основные корректировки относятся к (1) отражению некоторых расходов; (2) оценке основных средств и начислению износа; (3) отложенным налогам на прибыль; (4) обесценению активов; (5) отражению в учете временной стоимости денег; (6) отражению в учете вложений в месторождения нефти и газа и их реализации; (7) принципам консолидации; (8) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств и некоторых активов и обязательств; (9) объединению компаний и гудвилу; (10) учету производных финансовых инструментов; (11) распределению цены приобретения на стоимость приобретенных активов и принятых обязательств.

В консолидированной финансовой отчетности отражены активы, обязательства, собственный капитал, доход, расходы и денежные потоки материнской Компании и ее дочерних предприятий, представленные как таковые единого субъекта экономической деятельности. Все существенные внутригрупповые операции и остатки по расчетам были взаимоисключены. Для учета вложений в компании, на финансовую и операционную деятельность которых Компания имеет возможность оказывать существенное влияние, используется метод участия в капитале. Также по методу участия в капитале отражаются вложения в предприятия, где Компания имеет большинство голосов, но не осуществляет контроль. Вложения в прочие компании отражены по справедливой или первоначальной стоимости, скорректированной с учетом обесценения, если таковое имеется. Определение уровня контроля или влияния в предприятиях, где Компания участвует в капитале, осуществляется с учетом установленных договором полномочий в отношении объектов инвестиций и существующих прав, которые предоставляют Компании возможность в настоящее время управлять значимой деятельностью.

Объединения предприятий

Объединения предприятий учитываются по методу покупки. Величина переданного вознаграждения в результате операций по объединению предприятий оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливой стоимости активов на дату приобретения, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемой компании, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над приобретаемым предприятием. Затраты, связанные с приобретением, отражаются в составе прибыли или убытка по мере возникновения.

Приобретенные идентифицируемые активы и принятые обязательства признаются по их справедливой стоимости на дату приобретения, за исключением отложенных налоговых активов или обязательств, которые признаются и оцениваются в соответствии с МСБУ № 12 «Налог на прибыль».

Гудвилл рассчитывается как превышение суммы переданного вознаграждения, суммы неконтролирующих долей владения в приобретаемой компании и суммы справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), над суммой приобретаемых идентифицируемых активов и принимаемых обязательств. Если после проведения переоценки сумма приобретенных идентифицируемых активов и принятых обязательств превышает сумму переданного вознаграждения, сумму неконтролирующих долей владения и сумму справедливой стоимости доли владения в приобретаемом предприятии, принадлежавшей покупателю до даты приобретения (если имеется), то сумма такого превышения немедленно отражается в составе прибыли или убытка в качестве прибыли от сделки по приобретению.

Неконтролирующие доли владения, существующие на дату приобретения и дающие право их владельцам на пропорциональную долю в чистых активах в случае ликвидации, могут быть первоначально отражены либо по справедливой стоимости, либо как пропорциональная доля неконтролирующей доли владения в признанной сумме идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании. Метод оценки выбирается для каждой операции отдельно. Другие виды неконтролирующих долей владения отражаются по справедливой стоимости, или если применимо, на основе метода, предусмотренного другими МСФО.

Если объединение предприятий происходит поэтапно, доля Группы в приобретаемой компании, принадлежавшей ей до даты приобретения, переоценивается по справедливой стоимости на дату приобретения (т.е. на дату, когда Группа приобретает контроль), и получившаяся в результате разница признается как прибыль или убыток. Суммы, возникающие от участия в приобретаемом предприятии до даты приобретения, которые ранее были признаны в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируются в прибыли и убытки, если такой подход должен был бы применяться при выбытии такой доли.

Если первоначальный учет объединения предприятий не завершен на конец отчетного периода, в котором происходит объединение, Группа отражает оценочные суммы в отношении объектов, оценка которых не завершена. Эти оценочные суммы корректируются в течение периода оценки (который не может превышать один год от даты приобретения), или дополнительные активы или обязательства признаются, для того чтобы отразить новую полученную информацию о фактах и обстоятельствах, существовавших на дату приобретения, и которые, если бы были известны на дату приобретения, повлияли бы на суммы, признанные на эту дату.

Изменения доли владения Группы в существующих дочерних предприятиях

Изменения долей Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к утрате контроля над дочерними предприятиями, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующих долей владения в дочерних предприятиях корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой, на которую корректируются неконтролирующие доли владения, и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале акционеров материнской компании.

В случае утраты Группой контроля над дочерним предприятием прибыль или убыток от выбытия признается в прибыли или убытке и рассчитывается как разница между:

- справедливой стоимостью полученного вознаграждения и справедливой стоимостью оставшейся доли; и
- балансовой стоимостью активов и обязательств дочернего предприятия, а также неконтролирующих долей владения.

Все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода и накопленные в составе капитала в отношении данного дочернего предприятия, учитываются таким же образом, как в случае продажи соответствующих активов и обязательств.

Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве справедливой стоимости при первоначальном признании в

соответствии с МСФО (IAS) 39, или, если применимо, в качестве стоимости первоначального признания вложений в зависимую компанию.

Структурированные предприятия

Структурированные предприятия Группы – это предприятия, контролируемые Группой и организованные таким образом, что право голоса или аналогичные права не являются доминирующим фактором при определении того, кто контролирует предприятие. Такой вывод можно сделать, если права голоса связаны исключительно с административными задачами, а руководство значимой деятельностью осуществляется на основе договорных соглашений.

Иностранные валюты

При подготовке индивидуальной финансовой отчетности каждой компании Группы операции в валютах, отличных от российских рублей (иностранной валюте), отражаются по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на даты совершения операций. Все денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату каждого из представленных отчетных периодов.

Немонетарные статьи, первоначальная стоимость которых определена в иностранной валюте, не пересчитываются.

Основные средства

Признание и оценка

Затраты, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений

Затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа, Группа учитывает по методу учета «результативных затрат» в разрезе отдельных месторождений. Затраты на проведение геологических и геофизических изысканий списываются по мере возникновения. Затраты, непосредственно относящиеся к разведочным скважинам, а также к приобретению разведывательного оборудования и лицензий на проведение поисково-оценочных, разведочных работ и добычу углеводородного сырья, капитализируются до момента определения размера резервов. Если определено, что месторождение не содержит запасы, извлечение которых экономически обосновано, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождения, признаются в составе затрат текущего периода. Капитализация затрат, связанных с разведкой и оценкой месторождения, производится в составе основных средств. На стадии разведки и оценки месторождения амортизация не начисляется, поскольку данные активы еще не введены в эксплуатацию.

Все затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений, подлежат технической и коммерческой экспертизе, а также оценке со стороны руководства на предмет наличия признаков обесценения.

В случае обнаружения запасов, извлечение которых экономически обосновано, и принятия руководством решения о разработке месторождения, в отношении затрат на разведку и оценку проводится проверка на предмет обесценения, и остаточная стоимость капитализированных затрат признается как актив, связанный с разработкой месторождений. Расходы по строительству и монтажу объектов инфраструктуры, таких как трубопроводы, а также расходы, связанные с бурением эксплуатационных скважин на месторождениях с доказанными резервами, капитализируются в составе основных средств и нематериальных активов в соответствии с их сущностью. После завершения стадии разработки месторождения соответствующие активы переводятся в состав производственных активов. Стоимость активов, связанных с добычей нефти и газа, представляет собой капитализированные затраты по оценке месторождений и разведке доказанных запасов нефти, а также стоимость активов, связанных с разработкой доказанных запасов.

Основные средства, связанные с добычей нефти и газа, и прочие основные средства

Объекты основных средств отражаются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость объектов основных средств включает в себя стоимость приобретения или строительства, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением объекта в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также включает первоначальную оценку резерва по консервации и ликвидации скважин, трубопроводов и прочих объектов инфраструктуры месторождений, а также оценку резерва рекультивации земли и ликвидации последствий деятельности.

В стоимость актива включаются все затраты, непосредственно связанные с его приобретением. В балансовую стоимость активов, возведенных собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все прочие затраты, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его использования по назначению, а также стоимость демонтажа актива и рекультивации территории, на которой расположен актив. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с использованием соответствующего оборудования, включаются в стоимость этого оборудования. Расходы на привлечение заемных средств, непосредственно связанных с приобретением или строительством отдельных объектов, на подготовку которых к запланированному использованию должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов.

Затраты, связанные с заменой части объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью объекта основных средств, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе затрат текущего периода.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объектов основных средств учитываются в отчете о прибылях и убытках и определяются как разница между денежными поступлениями и остаточной стоимостью выбывших объектов основных средств.

Амортизация

Объекты основных средств, относящиеся к добыче нефти и газа, амортизируются пропорционально объему добычи. Ставки амортизации основываются на доказанных разрабатываемых добываемых и недобываемых запасах нефти, газа и прочих полезных ископаемых, извлечение которых планируется с использованием методов и технических средств, которыми располагает Группа на данный момент. Сумма капитальных затрат, которые необходимо будет понести в будущем для начала разработки разбуренных неразрабатываемых запасов углеводородного сырья, добыча которого планируется с использованием уже разбуренных скважин, сравнительно ниже стоимости бурения новых скважин и не включается в состав амортизируемого имущества. Основные средства, относящиеся к месторождениям, по которым отсутствуют данные о наличии доказанных запасов, могут группироваться и амортизироваться на основании лучших оценок Компании в случае, если стоимость таких объектов основных средств индивидуально незначительна.

Затраты, связанные с приобретением доказанных запасов, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных запасов нефти и газа. Для этой цели запасы нефти и газа Группы были определены на основе оценки запасов углеводородного сырья с учетом того, что такие запасы будут извлечены до конца ожидаемого срока использования запасов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Активы, напрямую не относящиеся к производству нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении ожидаемого срока полезного использования каждого из компонентов объекта основных средств, поскольку использование такого метода наиболее точно отражает структуру потребления будущих экономических выгод, связанных с такими активами. Земельные участки не амортизируются.

Предполагаемые сроки полезного использования основных групп основных средств, отличных от активов, связанных с добычей нефти и газа, представлены следующим образом:

Здания и сооружения	1-100 лет
Машины и оборудование	1-59 лет
Транспортные средства	1-60 лет

Методы амортизации, предполагаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств пересматриваются по состоянию на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по фактической стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и убытков от обесценения. Амортизация исчисляется линейным методом в пределах предполагаемого срока полезного использования и отражается в составе прибыли или убытка по статье *Амортизация*.

Предполагаемый срок полезного использования для программного обеспечения составляет 1-5 лет. Методы амортизации и предполагаемые сроки полезного использования пересматриваются на каждую отчетную дату, при этом все изменения в оценках учитываются в последующих периодах.

Совместная деятельность

Совместное предприятие – это совместная деятельность, которая предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на чистые активы деятельности. Такие стороны именуются участниками совместного предприятия. Совместные предприятия учитываются методом долевого участия, по которому вложения в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по стоимости приобретения и корректируются с учетом последующих изменений доли Группы в чистых активах совместного предприятия.

Когда участник вносит неденежный вклад в капитал совместной деятельности в обмен на долю в данной совместной деятельности, в составе прибыли или убытка признается часть прибыли или убытка, относящаяся к долям других участников совместной деятельности. В операциях предприятий Группы с совместно контролируемым предприятием, прибыли и убытки, возникающие в результате операций с совместно контролируемым предприятием, признаются в консолидированной финансовой отчетности Группы только в пределах доли в совместно контролируемом предприятии, не принадлежащей Группе.

Процентный доход по займам, предоставленным совместной деятельности, признается в полном объеме в консолидированном отчете о прибылях и убытках как финансовый доход.

Обесценение основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования

На каждую отчетную дату Группа производит оценку балансовой стоимости основных средств и нематериальных активов с ограниченным сроком использования на предмет наличия признаков их обесценения. В случае обнаружения таких признаков, рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если такой имеется). В тех случаях, когда оценить возмещаемую стоимость отдельного актива невозможно, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив. Если существует возможность установления

обоснованных и последовательных принципов распределения корпоративных активов, такие активы распределяются по отдельным единицам, генерирующим денежные средства, или, если это невозможно, по наименьшим группам единиц, генерирующих денежные средства, в отношении которых возможно установить обоснованные и последовательные принципы распределения.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию или ценностью использования. При определении ценности использования ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку стоимости денег во времени и риски, присущие данному активу, для которого предварительная оценка будущих потоков денежных средств не была скорректирована.

Если возмещаемая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные средства) оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива (или единицы, генерирующей денежные средства) уменьшается до размера его возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу же признаются в прибыли или убытке.

В тех случаях, когда убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, балансовая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до суммы, полученной в результате новой оценки его возмещаемой стоимости, но таким образом, чтобы увеличенная балансовая стоимость не превышала балансовую стоимость, которая была бы определена, если бы по этому активу (единице, генерирующей денежные средства) не был отражен убыток от обесценения в предыдущие годы. Восстановление убытка от обесценения сразу же отражается в прибыли или убытке.

Финансовые активы

Компания признает финансовый актив в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории: (1) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; (2) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход; (3) финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Компания должна классифицировать финансовые активы исходя из бизнес-модели, используемой Компанией для управления финансовыми активами, и характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Однако Компания при первоначальном признании определенных инвестиций в долевые инструменты, которые в противном случае оценивались бы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Все производные инструменты отражаются в консолидированном балансе по справедливой стоимости как оборотные финансовые активы, внеоборотные финансовые активы, краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам или долгосрочные обязательства по производным финансовым инструментам. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения. Прибыли и убытки по производным инструментам, не предназначенным для операций

хеджирования, в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*» признаются в момент возникновения в составе прибыли или убытка за период.

Справедливая стоимость – цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которые котируются на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки.

Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Компания оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Финансовый актив должен оцениваться по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- (а) финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- (б) договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Примерами финансовых активов, включаемых в эту категорию, могут быть выданные займы, дебиторская задолженность, облигации и векселя третьих лиц, которые не котируются на активном рынке в случае удовлетворения условий, перечисленных выше.

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- (а) финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и
- (б) договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в категорию учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

При прекращении признания на балансе инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

Компонент финансовых доходов в виде начисления процентов за период представляется в примечаниях к отчетности отдельно для каждой из трех категорий финансовых активов. Применительно к сделкам по покупке или продаже финансовых активов на стандартных условиях используется порядок учета на дату заключения сделки.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Фактическая стоимость приобретения рассчитывается средневзвешенным методом и включает все фактические затраты на приобретение товарно-материальных запасов и прочие расходы на их доставку и доведение до состояния, необходимого, чтобы осуществить их реализацию. Готовая продукция и незавершенное производство включают также соответствующую часть постоянных и переменных накладных расходов, основанных на нормальной производительности производственных мощностей.

Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную цену реализации запасов за вычетом всех предполагаемых затрат на доработку и реализацию.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, текущие расчетные счета, банковские депозиты и высоколиквидные инвестиции со сроком погашения до трех месяцев, которые могут быть свободно конвертированы в соответствующие суммы денежных средств с незначительным риском потери их стоимости.

Финансовые обязательства

Компания признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Компания списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства) погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах текущего периода.

Резервы и условные обязательства

Резервы

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются обязательства (юридические или обусловленные нормами делового оборота), возникшие в результате прошлых событий, и существует высокая вероятность того, что погашение этих обязательств потребует выбытия ресурсов Группы, а размер таких обязательств может быть надежно оценен.

Сумма, признанная в качестве резерва, представляет собой наиболее точную оценку выплат, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату, принимая во внимание риски и неопределенность, связанные с обязательством. Если для расчета резерва используются денежные потоки, которые потребуются для погашения текущего обязательства, балансовой стоимостью резерва считается текущая дисконтированная стоимость таких денежных потоков (в случае значительного эффекта от временной стоимости денег).

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии высокой вероятности того, что возмещение будет получено, и сумма актива может быть надежно определена.

Условные обязательства

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением случаев, когда обязательства возникают в результате приобретения компаний.

Условные обязательства, связанные с наступлением определенных событий, подлежат раскрытию за исключением случаев, когда вероятность оттока экономических выгод в результате наступления таких событий оценивается как маловероятная. Условные активы не подлежат признанию, но подлежат раскрытию в случае, если вероятность притока экономических выгод в результате наступления определенных событий оценивается как высокая.

Резерв по восстановлению окружающей среды

Резерв по восстановлению окружающей среды относится, главным образом, к консервации и ликвидации скважин, трубопроводов, прочих активов, связанных с добычей нефти и газа, а также с рекультивацией земель. Руководство Группы оценивает обязательства, связанные с

указанными затратами, на основе проведенных внутренних инженерных оценок, требований действующего законодательства и практики компаний нефтегазовой отрасли. Будущие расходы учитываются по чистой дисконтированной стоимости, капитализируются, и соответствующие обязательства отражаются в тот момент, когда у Группы возникают обязательства, и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Увеличение суммы резерва в связи с временным фактором учитывается как часть финансовых расходов. Объекты основных средств, относящиеся к добыче нефти и газа и связанные с резервом на восстановление окружающей среды, амортизируются пропорционально объему добычи в пределах доказанных разрабатываемых запасов.

Группа отражает долгосрочную часть резерва по восстановлению окружающей среды отдельной строкой в консолидированном отчете о финансовом положении. Краткосрочная часть отражается в составе краткосрочных резервов.

Сумма резерва по восстановлению окружающей среды периодически пересматривается с учетом действующих законов и нормативных актов, и при необходимости существующая оценка корректируется. Изменения размера оценочных расходов отражаются в виде корректировки резерва и соответствующего актива.

Обязательства по вознаграждениям работникам

Вознаграждения работникам, включая резерв на неиспользованные отпуска и бонусы, а также страховые взносы во внебюджетные фонды в отношении трудовой деятельности текущего периода, признаются в качестве расходов того периода, к которому они относятся.

Пенсионные планы с установленными взносами

Компания и ее дочерние предприятия, зарегистрированные на территории Российской Федерации, обязаны осуществлять взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации по установленной ставке.

Признание выручки

Выручка признается, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Как правило, контроль переходит к покупателю в момент перехода права собственности, при условии, что цена контрактов фиксирована или существует возможность ее определить, а возврат дебиторской задолженности является реальным. В частности, на внутреннем рынке нефть и газ, а также продукты нефтепереработки и материалы обычно считаются реализованными в момент перехода права собственности. При реализации на экспорт право собственности обычно переходит при пересечении границы Российской Федерации, и Компания несет расходы по транспортировке (за исключением фрахта), пошлинам и налогам на такие продажи. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого вознаграждения, за вычетом торговых или оптовых скидок и возмещаемых налогов.

Реализация вспомогательных услуг признается в момент оказания услуг при условии, что стоимость услуг может быть определена, и нет никаких существенных сомнений в возможности получения доходов.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием объектов капитального строительства, на подготовку которых к запланированному использованию или продаже должно быть затрачено значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже. Процентные доходы, полученные в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение

объектов капитального строительства, вычитаются из расходов на привлечение заемных средств, которые могут быть капитализированы.

Все прочие расходы на привлечение заемных средств учитываются в составе прибыли или убытка по мере их начисления.

Договоры аренды

В отношении договоров (или отдельных компонентов договоров), по которым Группе передается право контролировать использование идентифицированного актива (как его определяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда») в течение определенного периода в обмен на возмещение, Группа признает актив в форме права пользования и соответствующее обязательство на дату начала аренды. Неарендные компоненты договоров учитываются в соответствии с иными уместными стандартами.

В соответствии с требованиями пп. 3-8 МСФО (IFRS) 16 «Аренда» Группа не применяет указанный стандарт к договорам аренды земли и скважин, относящихся к разведке и добыче, к договорам аренды сроком менее 12 месяцев с учетом экономически целесообразных пролонгаций, а также к договорам аренды активов с низкой первоначальной стоимостью менее 300 тыс. рублей.

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что арендатор исполнит этот опцион; и периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что арендатор не исполнит этот опцион.

На дату начала аренды Группа оценивает обязательство по аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Дисконтирование осуществляется преимущественно с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств арендатором, поскольку ставка, заложенная в договоре аренды, как правило, не может быть легко определена. Поскольку функция привлечения финансирования возложена преимущественно на материнскую компанию Группы, ставки привлечения дополнительных заемных средств рассчитываются для Группы компаний централизованно, за исключением случаев прямого привлечения финансирования на дочерние общества.

На дату начала аренды Группа оценивает актив в форме права пользования по первоначальной стоимости, которая включает величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде, любые первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором, оценку затрат, которые будут понесены арендатором при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении участка, на котором он располагается, или восстановлении базового актива до состояния, которое требуется в соответствии с условиями аренды, за исключением случаев, когда такие затраты понесены для производства запасов.

Арендные платежи равномерно распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по аренде для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

В отношении последующего учета основных средств, полученных в аренду, используется та же политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности, в т.ч. в отношении начисления амортизации.

Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов

В процессе осуществления своей деятельности Группа заключает долгосрочные контракты на поставку нефти и нефтепродуктов. Условия контрактов могут требовать от покупателя осуществления предоплаты.

Группа рассматривает исполнение долгосрочных контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов в качестве обычных договоров продажи, заключенных и удерживаемых с целью получения или поставки нефинансовой статьи в соответствии с ожидаемыми потребностями Группы в закупках, продажах или потреблении.

Предоплата под поставки товаров, либо соответствующие отложенные доходы учитываются в качестве нефинансовых обязательств, так как отток экономических выгод, связанных с ними, представляет собой поставку товаров и услуг, а не договорное обязательство на выплату денежных средств или поставку других финансовых активов.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включает в себя суммы текущего и отложенного налога.

Текущий налог

Величина текущего расхода по налогу на прибыль определяется с учетом размера налогооблагаемой прибыли, полученной за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в консолидированном отчете о прибылях и убытках, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие отчетные периоды, а также исключает необлагаемые или неучитываемые для целей налогообложения статьи. Обязательства Группы по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между данными налогового учета и данными, включенными в консолидированную финансовую отчетность. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль. Отложенные налоговые требования отражаются в отношении всех временных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения.

Отложенные налоговые требования и обязательства не отражаются, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания активов и обязательств в рамках сделок, которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия, за исключением тех случаев, когда Группа имеет возможность контролировать восстановление временной разницы, и существует высокая вероятность того, что данная разница не будет восстановлена в обозримом будущем. Отложенные налоговые требования, связанные с такими инвестициями и доходами, признаются с учетом вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и такое использование ожидается в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых требований проверяется на каждую отчетную дату и корректируется с учетом степени вероятности того, что предполагаемая выгода от реализации отложенного налогового требования будет достаточна для полного или частичного возмещения актива.

Отложенные налоговые требования и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, введенных полностью или в значительной степени на отчетную дату. Оценка отложенных налоговых требований и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи со способом, которым Группа намерена возместить или погасить текущую стоимость активов и обязательств на отчетную дату.

Отложенные налоговые требования и обязательства показываются в отчетности свернуто, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа имеет намерения произвести зачет текущих налоговых требований и обязательств.

Текущий и отложенный налоги признаются в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда они относятся к статьям, которые признаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала, в этом случае, текущий и отложенный налоги также отражаются в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе капитала. В тех случаях, когда текущий или отложенный налоги возникают в результате приобретения компаний, налоговый эффект отражается при первоначальном учете этого приобретения.

Прибыль на акцию

У Компании существуют два типа акций: обыкновенные и привилегированные. Согласно МСФО (IAS) 33 привилегированные акции считаются потенциально обыкновенными. Соответственно, при расчете прибыли на акцию привилегированные акции прибавляются к обыкновенным.

Группа раскрывает информацию о базовой и разводненной прибыли на акцию по обыкновенным и привилегированным акциям на комбинированной основе. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, принадлежащих акционерам материнской Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение периода, скорректированное на количество выкупленных Группой собственных акции.

4. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 3, руководство должно делать предположения, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, а также в отношении сумм доходов и расходов, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Наиболее значительные области, требующие применения оценок и допущений руководства, касаются:

- сроков полезного использования основных средств;
- оценки коммерческих запасов;
- балансовой стоимости основных средств;
- оценки возможности продления существующих договоров и заключения новых договоров аренды;
- обязательств, связанных с выбытием активов, и по охране окружающей среды;
- налогообложения;

- оценка резервов по ожидаемым кредитным убыткам;
- оценка условных обязательств по налогам и судебным разбирательствам, признание и раскрытие условных обязательств;
- суждения о конкретных налогах как о налогах на прибыль, на производство или как о иных типах налогов, в частности суждение по НДС;
- оценка влияния пандемии КОВИД-19 на финансовое положение и результаты деятельности Компании (Примечание 32).

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования основных средств является предметом профессионального суждения руководства, которое базируется на основе опыта использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство Группы принимает во внимание такие факторы, как ожидаемые объемы производства и величину запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние условий эксплуатации активов. В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти изменение сроков амортизации активов.

Основываясь на условиях лицензионных соглашений и предыдущем опыте, руководство Группы полагает, что сроки действия существующих лицензий на разработку углеводородных месторождений будут продлены с незначительными затратами. В связи с ожидаемым расширением сроков действия лицензий, амортизация рассчитывается исходя из сроков полезного использования, выходящих за пределы текущих сроков действия лицензионных соглашений.

Оценка коммерческих запасов

Группа проводит оценку коммерческих запасов на основе информации, подготовленной специалистами, обладающими соответствующей квалификацией в области подготовки геологических и технических данных о размере, глубине залегания, структуре и качестве углеводородных пластов, подходящих методах разработки и коэффициентах нефтеотдачи. Коммерческие запасы определены на основе оценки общих геологических запасов нефти и газа, коэффициентов извлечения и будущих цен на сырье.

По мере изменения экономических прогнозов, а также по мере получения дополнительной геологической информации в ходе разработки месторождений, оценка величины извлекаемых запасов может меняться. Такие изменения могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы, а именно:

- балансовая стоимость основных средств, связанных с добычей нефти и газа, может измениться в результате переоценки величины будущих денежных потоков;
- расходы на амортизацию, отражаемые в составе прибыли или убытка, могут изменяться в результате изменения ставки амортизации, рассчитанной пропорционально объему добычи, или в результате изменения срока полезного использования амортизируемых активов;
- величина обязательств, связанных с выбытием активов, может измениться в результате влияния изменений в оценке запасов на предполагаемые сроки осуществления мероприятий по восстановлению окружающей среды и связанных с ними расходов;
- признание и оценка отложенных налоговых активов может изменяться в результате изменений в оценках признания такого актива и возможности использования актива в будущем для уменьшения налога на прибыль.

Балансовая стоимость основных средств

На конец каждого отчетного периода балансовая стоимость основных средств Группы анализируется на предмет выявления признаков, свидетельствующих о наличии обесценения активов. При определении признаков обесценения активы, не генерирующие независимые денежные потоки, относятся к соответствующей единице, генерирующей денежные потоки (ЕГДП). Руководство неизбежно применяет субъективное суждение при отнесении активов, не генерирующих независимые денежные потоки, к соответствующим генерирующим единицам, а также при оценке сроков и величины соответствующих денежных потоков в рамках расчета ценности использования актива. При определении ценности использования актива, оценка будущих денежных потоков производится на основании наиболее поздних данных, которые содержатся в бюджетах отдельных бизнес единиц, генерирующих денежные потоки.

Оценка возможности продления существующих договоров и заключения новых договоров аренды

Оценка возможности продления существующих договоров и заключения новых договоров аренды является предметом профессионального суждения руководства, которое базируется на основе опыта в использовании арендованных активов. При определении необходимости в арендованных активах руководство Группы принимает во внимание такие факторы, как ожидаемые объемы производства и величину запасов, физический и моральный (технологический) износ, а также влияние условий эксплуатации арендованных активов. В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти изменение в части пролонгации договоров аренды или заключения новых.

Обязательства, связанные с выбытием активов, и по охране окружающей среды

Деятельность Группы по добыче нефти и газа регулируется различными законами об охране окружающей среды. Группа оценивает свои обязательства, связанные с выбытием активов, основываясь на понимании руководством существующих правовых требований в различных юрисдикциях, условий лицензионных соглашений и внутренних технических оценок. Оценка обязательств производится на основе чистой приведенной стоимости расходов, связанных с выбытием активов, сразу же после того, как возникает обязательство. Фактически понесенные в будущем расходы могут существенно отличаться от запланированных. Кроме того, возможные изменения в законах и экологических нормах в будущем, в оценке срока полезного использования запасов нефти и газа и ставки дисконтирования могут повлиять на балансовую стоимость данного резерва.

Руководство Группы в 2020 году провело оценку экологических обязательств, оценочных обязательств по ликвидации активов, не связанных с добычей полезных ископаемых, оценочных обязательств на ликвидированном фонде скважин, а также оценочных обязательств на выполнение работ после завершения строительства активов и рекультивации карьеров (совместно – «Обязательства по охране окружающей среды»).

Налогообложение

Значительная степень профессионального суждения необходима для оценки резерва по налогам в Российской Федерации. Существует значительное число сделок и расчетов, по которым размер окончательного налогового обязательства не может быть определен с достаточной степенью уверенности. Группа признает обязательства по налогам, которые могут возникнуть по результатам налоговых проверок, на основе оценки вероятности дополнительных налоговых обязательств.

В случае, если итоговый результат начисления налога будет отличаться от первоначально отраженных сумм, данная разница окажет влияние на сумму обязательств по налогам в периоде, в котором она будет выявлена.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов оценивается на каждую отчетную дату и уменьшается по мере снижения вероятности того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для полного или частичного покрытия отложенного налогового требования. Оценка такой вероятности предусматривает использование суждения руководства в отношении ожидаемых результатов деятельности Группы. При оценке вероятности учитываются различные факторы, в том числе операционные результаты деятельности Группы в предыдущих отчетных периодах, бизнес-план Группы, сроки возможного использования убытков прошлых лет для целей налогообложения и стратегии налогового планирования. Если фактические результаты будут отличаться от произведенных оценок, или эти оценки подвергнутся корректировке в будущих периодах, это может оказать негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

5. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ, А ТАКЖЕ НОВЫЕ И ИЗМЕНЕННЫЕ СТАНДАРТЫ И ИНТЕРПРЕТАЦИИ, ЕЩЕ НЕ ВСТУПИВШИЕ В СИЛУ

Изменения в учетной политике

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, а также поправок к существующим стандартам, вступивших в силу 1 января 2020 года.

Следующие стандарты были применены Компанией впервые в 2020 году:

- Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое вводится стандартом. Поскольку поправка действует перспективно в отношении отражения операций по приобретению бизнеса или групп активов, которые имеют место после даты ее первого применения, поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании на дату перехода.
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» под названием «Процентные ставки. Реформа эталонов». Принятые поправки предоставляют освобождения от выполнения некоторых требований к учету хеджирования, выполнение которых может привести к прекращению учета хеджирования в силу неопределенности, возникающей в результате реформы эталонной процентной ставки. Указанные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправки к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСБУ (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Поправки в МСБУ (IAS) 1 и МСБУ (IAS) 8 вводят новое определение существенности. Указанные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Новая редакция Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, были введены новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов. Указанная новая редакция не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» под названием «COVID-19: концессии в отношении договоров аренды». Поправка в МСФО (IFRS) 16 позволяет арендаторам не считать непосредственно связанные с COVID-19 концессии договоров аренды модификациями договора. Указанная поправка не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность, поскольку у Компании не было существенных концессий договоров аренды, вызванных COVID-19.

Новые и измененные стандарты и интерпретации, еще не вступившие в силу

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» под названием «Классификация финансовых обязательств в качестве кратко- и долгосрочных». Принятая поправка уточняет критерии классификации обязательств в

качестве долго- или краткосрочных. Поправка начинает действовать с 1 января 2023 г. Досрочное применение разрешено. Указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность, поскольку Компания уже применяет уточненные критерии.

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» под названием «Ссылки на Концептуальные основы финансовой отчетности». Принятая поправка заменяет ссылки в стандарте на актуальную версию Концептуальных основ финансовой отчетности, выпущенную в марте 2018 г., без существенных правок самого стандарта. Поправка начинает действовать с 1 января 2022 г. Досрочное применение разрешено. Указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСБУ (IAS) 16 «Основные средства» под названием «Основные средства: доход до начала целевого использования». Указанная поправка запрещает вычитать из стоимости объекта основных средств любую выручку от продажи продукции, произведенной во время доставки этого актива на место дальнейшего использования и доведения его до состояния готовности к эксплуатации. Вместо этого, поправка требует признания соответствующей выручки и затрат в отчете о прибылях и убытках. Поправка начинает действовать с 1 января 2022 г. и должна применяться ретроспективно. Указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСБУ (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» под названием «Обременительные контракты: затраты на выполнение договора». Указанная поправка уточняет, какие затраты должны включаться при оценке того, является ли договор обременительным. Поправка начинает действовать с 1 января 2022 г. Досрочное применение разрешено. Указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

В августе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а также МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» под названием «Процентные ставки. Реформа эталонов. Фаза 2». Поправки предоставляют ряд временных освобождений для составителей финансовой отчетности, связанных с переходом на безрисковую процентную ставку. Поправки начинают действовать с 1 января 2021 г. Досрочное применение разрешено. Указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Кроме того, существует ряд поправок, выпущенных в рамках ежегодного проекта Совета по МСФО по улучшению международных стандартов, которые также еще не вступили в силу. К ним относятся следующие поправки: Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО» под названием «Первое применение МСФО: дочернее общество впервые применяет МСФО»; поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» под названием «Вознаграждения при применении 10%-ного теста на необходимость прекращения признания финансового обязательства». Указанные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Компания не планирует досрочного применения по указанным выше новым стандартам и поправкам к существующим стандартам, в отношении которых оно возможно, за исключением Поправки под названием «Классификация финансовых обязательств в качестве кратко- и долгосрочных».

6. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ И ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Управление капиталом

Основной задачей руководства Группы в отношении управления капиталом является обеспечение непрерывности деятельности и максимизация прибыли акционеров посредством поддержания оптимального соотношения собственных и заемных средств.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Руководство Группы регулярно анализирует отношение чистого долга к задействованному капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании.

В состав задействованного капитала Группы входят долговые обязательства, которые включают в себя долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, капитал акционеров Компании, включающий уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг Компании не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма привлеченных займов, кредитов и прочих финансовых обязательств, как это представлено в консолидированном отчете о финансовом положении, минус денежные средства и их эквиваленты, минус прочие оборотные финансовые активы. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины чистого долга Компании к задействованному капиталу.

Отношение чистого долга к задействованному капиталу Группы рассчитывалось следующим образом:

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Общий долг	138,584	127,778
Денежные средства и их эквиваленты	(15,838)	(31,262)
Прочие оборотные финансовые активы	(2,698)	(12,750)
Чистый долг	120,048	83,766
Капитал	470,633	501,439
Итого задействованный капитал	590,681	585,205
Отношение чистого долга к задействованному капиталу, %	20%	14%

Управление финансовыми рисками

В ходе своей деятельности Группа подвержена следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая валютный риск и риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности. Группой была внедрена система управления рисками, а также разработан ряд процедур по оценке и осуществлению контроля над ними, а также выбору соответствующих способов управления рисками.

Группой были разработаны, документально оформлены и утверждены положения и политики в отношении рыночного и кредитного рисков, риска ликвидности и использования производных финансовых инструментов.

Основные категории финансовых инструментов

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Финансовые активы		
Денежные средства и их эквиваленты	15,838	31,262
Прочие оборотные финансовые активы	2,698	12,750
Дебиторская задолженность	140,888	163,540
Прочие внеоборотные финансовые активы	320	70
Итого финансовые активы	159,744	207,622
Финансовые обязательства		
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	138,584	127,778
Кредиторская задолженность и связанные начисления	47,940	48,962
Итого финансовые обязательства	186,524	176,740

Ценовой риск (риск изменения цены на товары)

Компания осуществляет свою деятельность за рубежом и на внутреннем рынках нефти, нефтепродуктов и нефтехимии и, вследствие колебания цен на мировом и внутреннем рынке, подвержена ценовому риску. Изменения цен на товары могут оказывать существенное влияние на результаты текущей деятельности и эффективность инвестиций в новые проекты. Компания регулярно проводит анализ подверженности ценовому риску, включая моделирование возможного поведения цены на нефть и нефтепродукты, маржи экспорта и внутреннего рынка. Информация об оценке рыночных рисков, в т.ч. ценового риска, на постоянной основе предоставляется менеджменту Компании.

Валютный риск (риск изменения валютных курсов)

Валютный риск – это риск отрицательного воздействия изменения курса валют на финансовые результаты Группы. Группа осуществляет ряд операций, номинированных в иностранной валюте, и, прежде всего, подвержена риску в отношении изменения курса доллара США и евро. Компания регулярно проводит анализ подверженности валютному риску, включая моделирование возможного поведения курса рубля к доллару США и курса евро к доллару США.

Группа управляет валютным риском посредством балансирования финансовых активов и финансовых обязательств, номинированных в российских рублях, долларах США и евро.

Балансовая стоимость монетарных активов и обязательств, номинированных в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты Компании, представлена следующим образом:

	31 декабря 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Доллары США	Евро	Доллары США	Евро
Активы				
Дебиторская задолженность	17,683	1,018	46,622	479
Денежные средства и их эквиваленты	232	37	2	11
Итого активы	17,915	1,055	46,624	490
Обязательства				
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	4	-	-	969
Кредиторская задолженность и связанные начисления	498	1,146	2,439	1,300
Итого обязательства	502	1,146	2,439	2,269

Анализ чувствительности финансовых инструментов к валютному риску

Валютный риск оценивается ежемесячно с использованием методов математического моделирования, а также анализа чувствительности.

В приведенной ниже таблице показано изменение прибыли Группы до налогообложения при росте/(снижении) доллара США и евро по отношению к рублю. Такой анализ предполагает, что все прочие параметры, в частности процентные ставки, остаются неизменными. Данный анализ основывается на волатильности курсов иностранных валют, которую Группа считает возможной на конец отчетного периода.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

	Доллары США – влияние		Евро – влияние	
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
% изменения курса валюты	17.00%	7.74%	17.24%	7.48%
Прибыль/(убыток)	2,961	3,422	(16)	(133)

Процентный риск (риск изменения процентных ставок)

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Группы из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам.

Задолженность Группы по кредитам и займам с плавающей процентной ставкой по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов представлена в Примечании 24.

Анализ чувствительности проводится только для кредитов и займов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погасалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

Руководство Группы, на основе проведенного анализа, оценивает влияние возможного по состоянию на отчетные даты изменения плавающих процентных ставок на прибыль Группы до налогообложения и чистую прибыль, как несущественную.

Кредитный риск

Группа контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей и их финансовых гарантов, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты. Компания осуществляет постоянный мониторинг финансового состояния контрагентов и контроль риска неплатежей. При заключении сделок, являющихся источником кредитного риска, Группой соблюдается лимитная политика, которая определяется на уровне ПАО «НК «Роснефть» (далее – лимитная политика). Максимальная сумма кредитного риска Группы, в случае невыполнения контрагентами своих обязательств, ограничена суммами заключенных контрактов. По состоянию на 31 декабря 2020 года руководство Группы оценивало риск невыполнения контрагентами своих обязательств как маловероятный.

Также при управлении денежными потоками и кредитными рисками Группа соблюдает лимитную политику в отношении финансовых и банковских организаций, с которыми осуществляет расчеты и в которых размещает денежные средства. Максимальный кредитный риск Группы представлен балансовой стоимостью каждого финансового актива, отраженного в консолидированном отчете о финансовом положении.

Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. Группа осуществляет тщательное управление и контроль за ликвидностью. Группа использует процедуры детального бюджетирования и прогнозирования движения денежных средств, необходимых для своевременной оплаты обязательств. Управление риском осуществляется за счет формирования резерва ликвидности и поддержания доступности подтвержденных банковских кредитных линий и облигационных выпусков в объеме, достаточном для покрытия возможных кассовых разрывов.

В таблицах ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств, в том числе погашаемых с учетом взаимозачетов, по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов. Таблицы включают в себя денежные потоки, связанные с погашением процентов и основной суммы

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

обязательств. Срок погашения – это наиболее ранняя дата, на которую Группа обязана заплатить или произвести взаимозачет своих финансовых обязательств.

	<u>Итого</u>	<u>От 0 до 6 месяцев</u>	<u>От 6 до 12 месяцев</u>	<u>От 1 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
31 декабря 2020 года					
Кредиты и займы	152,266	3,802	13,191	135,273	–
Обязательства по аренде	9,517	354	281	727	8,155
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	38,111	38,111	–	–	–
Заработная плата и связанные начисления	7,458	7,458	–	–	–
Расчеты по дивидендам	248	248	–	–	–
Прочая кредиторская задолженность	2,123	2,123	–	–	–
Итого	209,723	52,096	13,472	136,000	8,155

	<u>Итого</u>	<u>От 0 до 6 месяцев</u>	<u>От 6 до 12 месяцев</u>	<u>От 1 до 5 лет</u>	<u>Свыше 5 лет</u>
31 декабря 2019 года					
Кредиты и займы	148,661	19,572	32,210	81,064	15,815
Обязательства по аренде	7,380	581	600	1,088	5,111
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	37,721	37,721	–	–	–
Заработная плата и связанные начисления	7,313	7,313	–	–	–
Расчеты по дивидендам	220	220	–	–	–
Прочая кредиторская задолженность	3,708	3,708	–	–	–
Итого	205,003	69,115	32,810	82,152	20,926

Для ежедневного управления ликвидностью руководство Группы имело в своем распоряжении следующие доступные кредитные ресурсы:

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Кредитные линии с обязательством предоставить кредитные ресурсы	52,627	42,041
За вычетом денежных средств, полученных в рамках кредитных линий	(36,570)	(26,753)
Итого доступные кредитные ресурсы	16,057	15,288

7. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет директоров является органом, принимающим ключевые операционные решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом директоров для оценки результатов деятельности.

Совет директоров рассматривает операционные и финансовые результаты деятельности Группы для каждого этапа процесса производства и сбыта продукции. Таким образом, отчетные сегменты Группы в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» представлены в следующем виде:

- «Разведка и добыча»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и добычей нефти; и
- «Переработка, логистика и сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт и внутренний рынок.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, оказывающих услуги, связанные с непрофильной деятельностью, ни одна из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Корпоративная и прочая деятельности».

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментная выручка сегмента «Разведка и добыча» представляет собой нефть, переданную сегменту «Переработка, логистика и сбыт» с целью переработки и продажи нефти. Данная межсегментная выручка оценивается на основе рыночных цен на нефть. Межсегментная выручка сегмента «Переработка, логистика и сбыт» и «Корпоративная и прочая деятельности» представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях. Выручка от внешних контрагентов сегмента «Переработка, логистика и сбыт», признаваемая в связи с зачетом предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 27) и предоплаты по аналогичным по экономической сущности контрактам, заключенным комиссионером с конечными покупателями в отношении поставок нефти и нефтепродуктов Группы, отражается по курсу на дату зачета предоплаты с признанием соответствующей корректировки в составе межсегментной выручки сегмента «Разведка и добыча». Все прочие основные принципы учетной политики отчетных сегментов и корпоративной и прочей деятельности не отличаются от учетной политики Группы.

В основе оценки результатов деятельности сегментов лежит EBITDA, так как руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли. EBITDA Сегмента определяется как прибыль от операционной деятельности скорректированная на амортизацию. Так как МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями.

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года:

	Разведка и добыча	Пере- работка, логистика и сбыт	Корпора- тивная и прочая деятель- ности	Исклю- чения и корректи- ровки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместных предприятий	12,407	518,413	1,065	719	532,604
Межсегментная выручка	183,492	1,659	2,654	(187,805)	–
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(155,905)	(524,990)	(5,808)	186,935	(499,768)
EBITDA Сегмента	39,275	(4,918)	(2,089)	(151)	32,117
Износ, истощение и амортизация	(29,792)	(12,673)	(1,549)	14	(44,000)
Операционная прибыль/(убыток)	10,202	(17,591)	(3,638)	(137)	(11,164)
Финансовые доходы	–	–	527	–	527
Финансовые расходы	–	–	(10,566)	–	(10,566)
Прочие доходы	–	–	2,164	–	2,164
Прочие расходы	–	–	(5,595)	–	(5,595)
Курсовые разницы	–	–	11,457	–	11,457
Прибыль/(убыток) до налогообложения	10,202	(17,591)	(5,651)	(137)	(13,177)
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(2,040)	3,518	(800)	–	678
Чистая прибыль/(убыток) за год	8,162	(14,073)	(6,451)	(137)	(12,499)

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года:

	Разведка и добыча	Пере- работка, логистика и сбыт	Корпора- тивная и прочая деятель- ности	Исклю- чения и корректи- ровки	Итого
Выручка от реализации	13,125	840,233	1,039	226	854,623
Межсегментная выручка	390,459	1,274	9,180	(400,913)	–
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(261,258)	(814,909)	(12,098)	400,531	(687,734)
ЕВITDA Сегмента	142,100	26,598	(1,879)	(156)	166,663
Износ, истощение и амортизация	(35,022)	(14,001)	(1,348)	40	(50,331)
Операционная прибыль/(убыток)	107,304	12,597	(3,227)	(116)	116,558
Финансовые доходы	–	–	1,618	–	1,618
Финансовые расходы	–	–	(11,181)	–	(11,181)
Прочие доходы	–	–	3,942	–	3,942
Прочие расходы	–	–	(8,110)	–	(8,110)
Курсовые разницы	–	–	(4,976)	–	(4,976)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	107,304	12,597	(21,934)	(116)	97,851
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(21,461)	(2,519)	2,907	–	(21,073)
Чистая прибыль/(убыток) за год	85,843	10,078	(19,027)	(116)	76,778

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации.

Выручка Группы от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	295,931	375,323
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	191,632	389,155
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в другие страны СНГ	39,115	83,212
Реализация газа	512	573
Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	527,190	848,263

Группа не зависит ни от кого из своих крупнейших покупателей или какого-либо одного покупателя, так как для нефти и нефтепродуктов существует ликвидный товарный рынок.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

8. НАЛОГИ, КРОМЕ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Налог на добычу полезных ископаемых	83,603	180,185
Акцизы	67,166	24,935
Страховые взносы	8,419	8,049
Налог на имущество	3,451	3,222
Прочие	514	661
Итого налоги, кроме налога на прибыль	163,153	217,052

9. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Экспортная пошлина по реализации нефти	14,680	38,362
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	9,010	23,568
Итого экспортная пошлина	23,690	61,930

10. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Процентные расходы		
По кредитам и займам	5,775	7,147
По обязательствам по аренде (Примечание 21)	734	675
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	229	825
Итого процентные расходы	6,738	8,647
Увеличение резервов в результате течения времени	3,828	2,534
Итого финансовые расходы	10,566	11,181

11. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Доходы от реализации запасов, нетто	689	313
Излишки имущества по результатам инвентаризации	477	522
Штрафы, пени, неустойки	126	445
Страховое возмещение	10	1,990
Прочие	862	672
Итого прочие доходы	2,164	3,942

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	3,594	4,610
Затраты по содержанию объектов, переведенных на консервацию	553	280
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов, нетто	206	901
Обесценение активов	171	811
Прочие	1,071	1,508
Итого прочие расходы	5,595	8,110

12. ЗАТРАТЫ НА ПЕРСОНАЛ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Заработная плата, включая различные виды премирования	29,168	27,560
Страховые взносы (Примечание 8)	8,419	8,049
Расход по негосударственному пенсионному плану с установленными взносами	1,396	1,443
Прочие вознаграждения работникам	2,032	1,841
Итого затраты на персонал	41,015	38,893

Затраты на персонал отражаются в составе производственных и операционных расходов, общехозяйственных и административных расходов и прочих расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке.

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Налог на прибыль за текущий период	2,784	23,337
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	(433)	(740)
Расход по текущему налогу на прибыль	2,351	22,597
Доход по отложенному налогу на прибыль	(3,029)	(1,524)
Итого налог на прибыль	(678)	21,073

В 2020 и 2019 годах для обществ Группы, находящихся на территории Российской Федерации, применялась действующая ставка налога на прибыль в размере 20%. Ставка налога на прибыль по дочерним компаниям, находящимся за пределами Российской Федерации, отлична от 20% и исчисляется в соответствии с требованиями местных фискальных органов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Сумма налога на прибыль, рассчитанная исходя из действующих ставок налога на прибыль и суммы прибыли до налогообложения, отличается от суммы налога на прибыль, признанного в прибыли или убытке вследствие следующих факторов:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(13,177)	97,851
Налог на прибыль, рассчитанный по ставке 20%, установленной законодательством	(2,635)	19,570
Эффект от необлагаемых налогом доходов и невычитаемых в целях налогообложения расходов	1,565	1,241
Эффект от расхождений в требованиях к признанию доходов и расходов для целей МСФО и налогообложения	715	837
Эффект от дивидендов, относящихся к предприятиям Группы	110	165
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	(433)	(740)
Налог на прибыль	(678)	21,073

Отложенные налоговые активы и обязательства

Временные разницы, возникающие между данными настоящей консолидированной финансовой отчетности и данными налогового учета, привели к возникновению следующих отложенных налоговых (активов) и обязательств:

	Отражено в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на		Отражено в консолидированном отчете о прибылях и убытках за год, закончившийся	
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность	(539)	(502)	(37)	(34)
Кредиторская задолженность и начисления	(2,431)	(2,415)	(16)	94
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	(7,501)	(4,363)	(3,138)	(299)
Прочее	(2,482)	(2,278)	(204)	(711)
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых обязательств</i>	3,917	4,078	н.п.	н.п.
Отложенные налоговые активы	(9,036)	(5,480)	(3,395)	(950)
Основные средства	36,884	35,252	1,632	(827)
Товарно-материальные запасы	619	1,582	(963)	(591)
Прочее	1,314	1,617	(303)	844
<i>Минус: взаимозачет отложенных налоговых активов</i>	(3,917)	(4,078)	н.п.	н.п.
Отложенные налоговые обязательства	34,900	34,373	366	(574)
Выгода по отложенному налогу на прибыль			(3,029)	(1,524)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(25,864)	(28,893)		

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Сверка отложенных налоговых обязательств, нетто представлена следующим образом:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Остаток на 1 января	28,893	30,417
Выгода по налогу на прибыль, признанная в составе прибыли или убытка	(3,029)	(1,524)
Остаток на 31 декабря	25,864	28,893

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года отложенные налоговые активы, непризнанные в отношении временных разниц, принимаемых к вычету, отсутствовали.

По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа имела неиспользованные налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды, в размере 37,505 млн рублей (31 декабря 2019 года: 21,815 млн рублей). В 2021-2023 годах налогооблагаемая прибыль может быть уменьшена на убытки прошлых налоговых периодов не более чем на 50% в любом финансовом году. Отложенный налоговый актив в размере 7,501 млн рублей (31 декабря 2019 года: 4,363 млн рублей) был признан в отношении всех видов неиспользованных налоговых убытков, поскольку руководство полагает, что налогооблагаемые прибыли будут получены в размере, достаточном для использования этих убытков.

14. (УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

(Убыток)/прибыль на акцию рассчитывается путем деления (убытка)/прибыли, относящегося к акционерам Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение года, скорректированное на количество собственных акций, выкупленных у акционеров. (Убыток)/прибыль за год, принадлежащий акционерам Компании, распределяется между обыкновенными и привилегированными акциями Компании в соотношении 1:1 в соответствии с правами, предусмотренными уставом Компании.

Расчет базового и разводненного (убытка)/прибыли на акцию за отчетный период представлен ниже:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Чистый (убыток)/прибыль, относящийся к акционерам ПАО АНК «Башнефть»	(11,118)	76,597
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, шт.	169,798,198	169,798,198
Базовый и разводненный (убыток)/прибыль, принадлежащий акционерам ПАО АНК «Башнефть» (российских рублей на акцию)	(65.48)	451.11

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

15. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Депозиты до востребования и высоколиквидные инвестиции	15,467	30,881
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	315	327
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	56	54
Итого денежные средства и их эквиваленты	15,838	31,262

В рамках управления кредитным риском и риском ликвидности Группа регулярно проводит анализ финансовой устойчивости финансовых и банковских институтов, в которых размещает денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты Группы размещены в крупных российских банках с кредитным рейтингом не ниже Ba2/NP (2019 год: не ниже Ba2/NP).

16. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Прочие внеоборотные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Депозиты и прочие финансовые активы	320	70
Итого прочие внеоборотные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	320	70
Прочие оборотные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Депозиты	212	179
Займы выданные	2,486	12,571
Итого прочие оборотные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	2,698	12,750

Внеоборотные финансовые активы не передавались в залог в обеспечение кредитов и займов, предоставленных Компании по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

На 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа не получала в залог внеоборотные финансовые активы.

17. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	139,814	162,413
Прочая дебиторская задолженность	3,155	2,880
Итого	142,969	165,293
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2,081)	(1,753)
Итого дебиторская задолженности за вычетом резерва	140,888	163,540

На 31 декабря 2020 и 2019 годов дебиторская задолженность не передавалась в залог в качестве обеспечения кредитов и займов, предоставленных Компании.

Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности покупателей и заказчиков составило в 2020 году 328 млн рублей (2019 год: 309 млн рублей).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

В силу в целом высокого кредитного качества и краткосрочности торговой дебиторской задолженности резерв под ожидаемые кредитные убытки по существенным контрагентам определяется исходя из 12-месячных ожидаемых кредитных убытков. У Компании нет активов торговой дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, кредитно-обесцененных при первоначальном признании.

18. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Нефтепродукты и нефтехимия	18,028	25,136
Сырье и прочие запасы	15,730	16,017
Нефть	4,811	4,392
За вычетом резерва по неликвидным и медленно оборачиваемым запасам	<u>(1,524)</u>	<u>(1,540)</u>
Итого	<u>37,045</u>	<u>44,005</u>

В течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, стоимость запасов (исключая нефть, газ, нефтепродукты и нефтехимию), признанная в качестве расходов отчетного года, составила 10,617 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 13,311 млн рублей).

В 2020 году стоимость запасов, признанная в качестве расходов, связанных с резервом до приведения стоимости запасов к чистой стоимости реализации, составила 16 млн рублей (в 2019 году: 460 млн рублей).

19. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
НДС и акцизы к возмещению из бюджета	7,884	11,071
Авансы, выданные поставщикам	6,919	16,688
Расчеты по налогу на прибыль	1,839	497
Предоплата по таможенным пошлинам	934	3,341
Прочие	416	229
Итого авансы выданные и прочие оборотные активы	<u>17,992</u>	<u>31,826</u>

Предоплата по таможенным пошлинам представляет собой в основном расходы по экспортной пошлине по экспорту нефти и нефтепродуктов (Примечание 9).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

20. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Корпора- тивная и прочие деятель- ности	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2019 года	478,475	271,553	12,680	762,708
Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на 1 января 2019 года	(155,394)	(129,243)	(6,233)	(290,870)
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2019 года	323,081	142,310	6,447	471,838
Авансы, выданные за основные средства, на 1 января 2019 года	55	58	–	113
Итого на 1 января 2019 года	323,136	142,368	6,447	471,951
Первоначальная стоимость				
Поступления	58,214	8,987	120	67,321
Выбытия	(1,616)	(771)	(51)	(2,438)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	22,141	–	–	22,141
Эффект пересчета в валюту представления	(975)	–	–	(975)
На 31 декабря 2019 года	556,239	279,769	12,749	848,757
Износ, истощение и убытки от обесценения				
Начисление износа и истощения	(34,007)	(13,468)	(671)	(48,146)
Обесценение активов	(792)	(19)	–	(811)
Выбытия и прочие движения	597	402	51	1,050
На 31 декабря 2019 года	(189,596)	(142,328)	(6,853)	(338,777)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	366,643	137,441	5,896	509,980
Авансы, выданные за основные средства, на 31 декабря 2019 года	37	23	–	60
Итого на 31 декабря 2019 года	366,680	137,464	5,896	510,040
Первоначальная стоимость				
Поступления	60,879	7,218	141	68,238
Выбытия	(2,165)	(950)	(76)	(3,191)
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	13,128	–	–	13,128
Эффект пересчета в валюту представления	1,856	–	–	1,856
На 31 декабря 2020 года	629,937	286,037	12,814	928,788
Износ, истощение и убытки от обесценения				
Начисление износа и истощения	(28,250)	(12,183)	(622)	(41,055)
Обесценение активов	(108)	(53)	–	(161)
Выбытия и прочие движения	1,018	266	49	1,333
На 31 декабря 2020 года	(216,936)	(154,298)	(7,426)	(378,660)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	413,001	131,739	5,388	550,128
Авансы, выданные за основные средства, на 31 декабря 2020 года	26	88	–	114
Итого на 31 декабря 2020 года	413,027	131,827	5,388	550,242

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, составляла 144,101 млн рублей и 126,039 млн рублей соответственно.

Группа капитализировала процентные расходы по кредитам и займам в сумме 3,703 млн рублей и 3,582 млн рублей в течение 2020 и 2019 годов, соответственно. Средневзвешенная ставка, используемая для расчета суммы капитализируемых расходов по кредитам и займам, составляет 9.0% годовых и 9.1% годовых в 2020 и 2019 годах, соответственно.

Обесценение основных средств

По состоянию на 31 декабря 2019 года руководство Группы провело анализ индикаторов обесценения всех существенных ЕГДП. В результате, индикаторов обесценения выявлено не было.

По состоянию на 31 декабря 2020 года были выявлены индикаторы обесценения. Руководство Группы провело тестирование основных средств на обесценение, а также выполнило анализ чувствительности в отношении основных предпосылок, использованных в тесте на обесценение. По результатам тестирования руководство Группы пришло к выводу что обесценение основных средств отсутствует.

Активы по разведке и оценке

В течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, Группа признала в консолидированном отчете о прибылях и убытках расходы на геологоразведку в размере 2,594 млн рублей (в течение года, закончившегося 31 декабря 2019 года: 1,886 млн рублей) в составе *Затрат, связанных с разведкой запасов нефти и газа*.

Ниже представлена информация об изменении величины капитализированных геологоразведочных активов, включенных в основные средства, связанные с добычей нефти и газа:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Первоначальная стоимость на 1 января	21,756	16,201
Обесценение активов на 1 января	(64)	-
Чистая балансовая стоимость на 1 января	21,692	16,201
Первоначальная стоимость		
Капитализированные расходы	5,209	7,221
Реклассификация в активы на стадии разработки	(1,715)	(480)
Списание на расходы	(604)	(211)
Эффект пересчета в валюту представления	1,856	(975)
Первоначальная стоимость на 31 декабря	26,502	21,756
Обесценение активов		
Обесценение активов	-	(64)
Обесценение активов на 31 декабря	(64)	(64)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря	26,438	21,692

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

21. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменение балансовой стоимости активов в форме права пользования за 2020 и за 2019 год в таблице ниже:

	Разведка и добыча	Переработка, коммерция и логистика	Корпоративная и прочие деятельности	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2019 года	2,878	4,931	162	7,971
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2019 года	2,878	4,931	162	7,971
Первоначальная стоимость				
Поступления	201	353	4	558
Выбытия и прочие движения	(12)	(43)	-	(55)
На 31 декабря 2019 года	3,067	5,241	166	8,474
Амортизация и убытки от обесценения				
Начисление амортизации	(999)	(266)	(2)	(1,267)
Выбытия и прочие движения	-	1	-	1
На 31 декабря 2019 года	(999)	(265)	(2)	(1,266)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	2,068	4,976	164	7,208
Первоначальная стоимость				
Поступления	2,256	2,709	422	5,387
Выбытия и прочие движения	(1,468)	(633)	-	(2,101)
На 31 декабря 2020 года	3,855	7,317	588	11,760
Амортизация и убытки от обесценения				
Начисление амортизации	(1,603)	(362)	(97)	(2,062)
Выбытия и прочие движения	617	39	-	656
На 31 декабря 2020 года	(1,985)	(588)	(99)	(2,672)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	1,870	6,729	489	9,088

Единовременное увеличение внеоборотных активов и финансовых обязательств в результате признания операционной аренды в балансе составило 7,971 млн руб. по состоянию на 1 января 2019 года.

Изменение балансовой стоимости обязательств по договорам аренды за 2020 и 2019 год представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Итого на начало периода	7,380	7,971
Увеличение обязательства, нетто	3,983	496
Процентный расход (Примечание 10)	734	675
Платежи	(2,580)	(1,762)
Итого на конец периода	9,517	7,380

В составе отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за 2020 год были признаны расходы, относящиеся к договорам аренды земли и скважин разведки и добычи в сумме 332 млн рублей (2019: 604 млн рублей).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Будущие денежные оттоки, которым потенциально подвержен арендатор, не отражаемые при оценке обязательств по аренде (переменные платежи, аренда, срок которой еще не начался и др.), не существенны.

Диапазон ставок дисконтирования, использованных при расчете активов в форме права пользования и соответствующих обязательств в зависимости от срока аренды, представлен ниже для основных валют контрактования:

	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Рубль	5.04 – 6.99%	6.46 – 7.77%
Доллар США	1.52 – 3.40%	2.66 – 5.11%

22. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ООО «РН-кат»

18 июня 2019 года ПАО АНК «Башнефть» приобрело 51% ООО «РН-кат» за совокупное денежное вознаграждение 1,500 млн рублей. ООО «РН-кат» владеет патентами на производство катализаторов современного уровня для НПЗ и планирует обеспечивать потребности в катализаторах НПЗ в России, включая НПЗ группы ПАО «НК «Роснефть». По состоянию на 31 декабря 2020 года кредиторская задолженность по покупке ООО «РН-кат» отсутствует (на 31 декабря 2019 года: 995 млн рублей). В отношении ООО «РН-кат» у Компании отсутствуют полномочия по единоличному управлению значимой деятельностью.

На дату приобретения справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ООО «РН-кат» была представлена следующим образом:

	Справедливая стоимость на дату приобретения
АКТИВЫ	
Основные средства	70
Нематериальные активы	1,185
Запасы	17
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12
НДС по приобретённым ценностям	15
Денежные средства и их эквиваленты	1
	1,300
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	
Отложенные налоговые обязательства	237
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6
	243
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов (51%)	539
Денежное вознаграждение	1,500
Гудвил	961

Выручка, убыток до налогообложения и чистый убыток ООО «РН-кат» с даты приобретения до 31 декабря 2020 года составили 370 млн рублей, 50 млн рублей и 41 млн рублей, соответственно.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Остаток на начало года	1,500	-
Приобретение ООО "РН-кат"	-	1,500
Доля в убытке за период	(24)	-
Остаток на конец периода	1,476	1,500

23. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕНИЯ

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	38,111	37,721
Задолженность по оплате труда и связанные начисления	7,458	7,313
Расчеты по дивидендам (Примечание 28)	248	220
Прочая кредиторская задолженность	2,123	3,708
Итого финансовые обязательства	47,940	48,962
Нефинансовые обязательства		
Краткосрочные авансы полученные	3,771	3,538
Итого нефинансовые обязательства	3,771	3,538
Итого кредиторская задолженность и начисления	51,711	52,500

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

24. КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2020 года		31 декабря 2019 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные				
Необеспеченный займ с плавающей процентной ставкой	Ключевая процентная ставка * 1.1	32,117	Ключевая процентная ставка* 1.1	26,648
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года – серии 06, 07, 08 и 09	6.30%-7.70%	30,857	7.70%-8.85%	30,999
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2016 года – серии БО-10, 001P-01R и 001P-02R	9.50%	25,082	9.50%	25,064
Облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года – серии БО-06 и БО-08	10.90%	15,259	10.90%	15,249
Необеспеченный кредит с плавающей процентной ставкой (2019: с фиксированной процентной ставкой)	Ключевая ставка +1,59%	10,006	7.50%	10,008
Необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой	7.40% - 9.30%	5,457	9.00%-9.70%	1,178
Облигационный займ, выпущенный в январе 2017 года – серия 001P-03R	9.40%	5,200	9.40%	5,198
Облигационные займы, выпущенные в октябре 2016 года – серии БО-09	9.30%	5,084	9.30%	5,080
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года – серия 04	7.00%	5	7.00%	5
Аккредитивы с отложенным платежом	н/п	–	различные	969
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		<u>(26,515)</u>		<u>(44,260)</u>
Итого долгосрочные кредиты и займы		102,552		76,138
Обязательства по аренде (Прим. 21)		9,517		7,380
<i>За вычетом: краткосрочная часть обязательств по аренде</i>		<u>(1,085)</u>		<u>(1,169)</u>
Итого долгосрочные кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		110,984		82,349
Краткосрочные				
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		<u>26,515</u>		<u>44,260</u>
Итого краткосрочные кредиты, займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов		26,515		44,260
<i>Краткосрочная часть обязательств по аренде</i>		<u>1,085</u>		<u>1,169</u>
Итого краткосрочные кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		27,600		45,429
Итого кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		138,584		127,778

Облигационные займы

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 года все выпуски облигаций Группы, выкупленные и находящиеся в обращении, являются рублевыми необеспеченными и неконвертируемыми.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

25. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Налог на добычу полезных ископаемых	6,064	15,427
Акцизы	4,331	3,085
Налог на добавленную стоимость	1,675	1,796
Налог на имущество	812	1,043
Налог на доходы физических лиц	139	272
Прочие налоги	43	100
Итого обязательств по прочим налогам	13,064	21,723

26. РЕЗЕРВЫ

	Обяза- тельства, связанные с выбытием активов	Резерв на охрану окружающей среды и прочие	Итого
Остаток на 1 января 2019 года	30,784	4,126	34,910
в том числе			
<i>Долгосрочные</i>	30,226	3,109	33,335
<i>Краткосрочные</i>	558	1,017	1,575
Резервы, созданные в течение года (Уменьшение)/увеличение обязательства в результате:	833	1,177	2,010
Изменения оценочных данных	13,310	84	13,394
Изменения ставки дисконтирования	7,999	92	8,091
Проществия времени	2,278	247	2,525
Использования	(89)	(888)	(977)
Остаток на 31 декабря 2019 года	55,115	4,838	59,953
в том числе			
<i>Долгосрочные</i>	54,238	3,813	58,051
<i>Краткосрочные</i>	877	1,025	1,902
Резервы, созданные в течение года (Уменьшение)/увеличение обязательства в результате:	662	646	1,308
Изменения оценочных данных	(1,899)	(21)	(1,920)
Изменения ставки дисконтирования	14,365	(304)	14,061
Проществия времени	3,542	235	3,777
Использования	(393)	(335)	(728)
Остаток на 31 декабря 2020 года	71,392	5,059	76,451
в том числе			
<i>Долгосрочные</i>	71,071	3,844	74,915
<i>Краткосрочные</i>	321	1,215	1,536

Обязательства, связанные с выбытием активов, представляют собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, восстановление поврежденных земель и демонтаж прочих добычных активов. Размер платежей по обязательствам по восстановлению окружающей среды формируется на годовой основе. В зависимости от экономической обстановки фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Ключевые допущения, сделанные при оценке обязательств, связанных с выбытием активов, были следующими:

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Реальная ставка дисконтирования	2.30%	3.20%
Сроки исполнения	2021-2120	2020-2118

Руководство Группы оценило предполагаемые затраты исходя из стоимости проведения работ и материалов, доступных на каждую отчетную дату.

27. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

В январе 2016 года Компания получила предоплату в размере 500 млн долларов США (39,243 млн рублей по курсу на дату получения аванса) в рамках долгосрочного договора на поставку нефти и нефтепродуктов. По состоянию на 31 декабря 2020 года задолженность по предоплате по договору поставки нефти и нефтепродуктов полностью погашена (31 декабря 2019 года: 10,278 млн рублей были классифицированы в составе краткосрочной части). Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 60,000 тонн нефтепродуктов или 80,000 тонн нефти, начиная с даты подписания договора до декабря 2020 года. Согласно условиям договора, начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов начались в июле 2017 года.

В апреле 2014 года Компания заключила долгосрочный договор на поставку нефтепродуктов и впоследствии получила предоплату в размере 500 млн долларов США (17,347 млн рублей по курсу на дату получения аванса). По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года задолженность по данному договору полностью погашена. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 50,000 тонн нефтепродуктов и/или нефти, начиная с даты подписания договора до июля 2019 года. Согласно условиям договора, начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора на поставку нефтепродуктов начались в мае 2016 года.

Изменение задолженности по договорам предоплаты на поставку нефтепродуктов представлено ниже:

	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года</u>	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года</u>
Итого остаток на начало периода	10,278	26,693
Зачтено	(10,278)	(16,415)
Итого остаток на конец периода	-	10,278
За вычетом краткосрочной части	-	(10,278)
Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода	-	-

Данные контракты предусматривают, что цена на нефть и нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефти и/или нефтепродуктов.

Группа рассматривает данные контракты в качестве соглашений, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

28. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Объявленный, выпущенный и полностью оплаченный капитал, а также собственные акции, выкупленные у акционеров

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
147,846,489 обыкновенных акций номиналом 1 рубль	1,626	1,626
29,788,012 привилегированных акций номиналом 1 рубль	328	328
Итого	<u>1,954</u>	<u>1,954</u>

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2020 годов 4,407,416 привилегированных и 3,428,887 обыкновенных акции Компании были учтены в составе собственных акций, выкупленных у акционеров. В 2019 и 2020 году баланс собственных акций, выкупленных у акционеров, не изменился.

Дивиденды и нераспределенная прибыль

Обыкновенные акции Компании дают их держателям право голоса на собрании акционеров Компании с числом голосов, соответствующим количеству принадлежащих обыкновенных акций Компании, и право на получение дивидендов в случае принятия собранием акционеров решения об их выплате.

Привилегированные акции дают их держателям право на получение дивидендов, размер которых не может быть менее 0.10 руб. на 1 акцию и не менее размера дивидендов, выплачиваемых по обыкновенным акциям. Привилегированные акции не дают их держателям право голоса на собрании акционеров. Владельцы привилегированных акций получают право голоса в случаях решения вопросов о реорганизации и ликвидации Компании. Если годовым общим собранием акционеров не было принято решение о выплате либо принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям, то начиная с собрания, следующего за собранием акционеров, на котором было принято такое решение, владельцы привилегированных акций также получают право голоса, аналогичное праву владельцев обыкновенных акций Компании, до первой выплаты дивидендов по привилегированным акциям в полном размере.

11 июня 2019 года Компания объявила дивиденды в размере 158.95 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 28,235 млн рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

По состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность по выплате дивидендов составила 220 млн рублей.

24 июня 2020 года Компания объявила дивиденды в размере 107.81 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 19,151 млн рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

По состоянию на 31 декабря 2020 года задолженность по выплате дивидендов составила 248 млн рублей.

29. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов у Группы отсутствовали финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости. Справедливая стоимость иных финансовых инструментов несущественно отличается от их балансовой стоимости.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

30. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами

В течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, и года, закончившегося 31 декабря 2019 года, Группа осуществляла следующие операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами:

	Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года	Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года
Выручка от реализации и доходы (за исключением продаж в рамках договора комиссии)		
Реализация нефтепродуктов	52,692	71,207
Вспомогательные услуги и прочая реализация	2,970	4,087
Финансовые доходы	487	1,507
Затраты и расходы		
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	155,022	229,893
Производственные и операционные расходы	40,138	40,190
Расходы на транспортировку	4,524	6,585
Общехозяйственные, административные и прочие расходы	2,597	2,341
Финансовые расходы	113	279
Прочие расходы	(381)	(50)
Прочие виды операций		
Капитальные затраты	15,556	13,789
Поступление кредитов и займов	4,374	219
Погашение кредитов и займов	172	5,837
Выдача займов	10,451	5,146
Погашение выданных займов	20,830	1,546

ПАО «НК «Роснефть» выступило комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 452,018 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 581,502 млн рублей), из которых 19% (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 27%) было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть» и его дочерним обществам.

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года у Группы сформировались следующие балансы с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами по всем заключенным договорам, включая куплю-продажу нефти и нефтепродуктов, банковское обслуживание, краткосрочное кредитование и другие:

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	15,249	30,296
Дебиторская задолженность, в том числе по договору комиссии	133,234	157,082
Авансы выданные и прочие оборотные активы	4,528	14,579
Прочие оборотные финансовые активы	2,506	12,592
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисления	22,021	19,600
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	6,690	1,270

Прочие оборотные финансовые активы по состоянию на отчетную дату, в основном, представляют собой займы выданные, предусматривающие погашение по требованию займодавцев. Процентные ставки по указанным займам сравнимы со среднерыночными.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Стороны, контролируемые государством

Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» с 9 декабря 2014 года, и Группа применила исключение, разрешенное МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с компаниями, контролируемые государством.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 31 декабря 2019 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Займы и кредиты	10,006	10,008
Денежные средства и их эквиваленты	262	628

В течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, и года, закончившегося 31 декабря 2019 года, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируемые государством:

	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года</u>	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года</u>
Финансовые расходы	699	840
Финансовые доходы	34	75

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и год, закончившийся 31 декабря 2019 года, существенными операциями с компаниями, контролируемые государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), продажа нефтепродуктов и приобретение нефти, газа и нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2020 года</u>	<u>Год, закон- чившийся 31 декабря 2019 года</u>
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	64%	69%
Покупка тепло- и электроэнергии	6%	6%

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемые государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса авансов выданных и прочих оборотных активов, дебиторской задолженности и кредиторской задолженности и начислений:

	<u>31 декабря 2020 года</u>	<u>31 декабря 2019 года</u>
Авансы выданные и прочие оборотные активы	11%	7%
Кредиторская задолженность и начисления	3%	8%

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА В миллионах российских рублей

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит оплате денежными средствами. Группа не имеет дебиторской задолженности от связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована.

В течение отчетного года резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Начисленное вознаграждение членов Совета директоров и Правления, с учетом ротации управленческого состава, включая заработную плату, премии и выходные пособия с учетом налога на доходы физических лиц, составило 53 млн рублей в 2020 году и 116 млн рублей в 2019 году.

Решениями годового Общего собрания акционеров ПАО АНК «Башнефть» 24.06.2020 (Протокол №51 от 26.06.2020) был утвержден Устав ПАО АНК «Башнефть» в новой редакции, в котором из структуры органов управления Компании исключено Правление, и прекращено действие Положения о Правлении ПАО АНК «Башнефть».

31. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

Компания	Вид деятельности	Эффективная доля Группы	
		31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
ООО «Башнефть–Добыча»	Добыча нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть–Розница»	Продажа нефтепродуктов	100%	100%
ООО «Соровскнефть»	Разведка и добыча нефти	100%	100%
ПАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимической продукции	95.056%	95.056%
ООО «Башнефть–Полюс»	Разведка и добыча нефти	74.9%	74.9%

32. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе.

По состоянию на 31 декабря 2020 года обязательства капитального характера Группы составили 128,969 млн рублей (31 декабря 2019 года: 141,970 млн рублей) с учетом оценки капитальных затрат, необходимых для исполнения выданных государственными надзорными органами предписаний, неисполнение которых может повлечь наложение штрафов в различной форме и иные санкции в соответствии с законодательством. Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2021-2026 годов.

Обязательства капитального характера в Ираке и Мьянме

По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа имела обязательства по договору на услуги по исследованию, освоению и добыче и соглашению о разделе продукции в Ираке и Мьянме, заключенным в 2012 и 2014 годах, соответственно, в общей сумме 18 млн долларов США, эквивалентных 1,314 млн рублей (31 декабря 2019 года: 19 млн долларов США, эквивалентных 1,193 млн рублей).

Налогообложение

Российское законодательство, регулирующее ведение бизнеса, продолжает быстро меняться. Интерпретация руководством такого законодательства применительно к деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. В последнее время налоговые органы часто занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства. В результате, ранее не оспариваемые подходы к расчету налогов могут быть оспорены в ходе будущих налоговых проверок. Как правило, три года, предшествующие отчетному, открыты для проверки налоговыми органами. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать и более длительные периоды. Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, полагает, что все применимые налоги были начислены. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Группа начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Группа считает, что риски толкования норм налогового законодательства по контролю за трансфертным ценообразованием при совершении внутригрупповых сделок за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 года и ранее не окажут существенного влияния на ее финансовое положение и результаты деятельности.

Судебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2020 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы, вероятность неблагоприятного исхода которых Руководство Группы оценивает как возможную, отсутствуют (31 декабря 2019 года: 4 млн рублей). Группа не создает резервов по таким судебным разбирательствам и активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

Страхование

Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств, а также покрытие в отношении обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющих отношение к операциям, осуществляемым Группой. Основные производственные активы сегмента «Переработка, логистика и сбыт» имеют страховое покрытие на случай приостановки деятельности. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы от утраты или повреждения активов, а также в случае нанесения ущерба третьим сторонам, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

Политико-экономическая ситуация

Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, сохраняется неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Компании, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Компании. Нестабильность на рынках капитала может привести к существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования в России.

В целом Компания не может оказать существенного влияния на экономическую ситуацию в стране. Однако в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране или регионах Российской Федерации, в которых Компания осуществляет свою деятельность, Компания предпримет все меры по снижению отрицательных последствий на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании.

Компания также имеет вложения в дочерние общества в иностранных юрисдикциях. Помимо коммерческих рисков, являющихся неотъемлемой частью любой инвестиционной деятельности, активам в ряде регионов деятельности Компании присущи политические, экономические и налоговые риски, которые также анализируются Компанией на регулярной основе.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА *В миллионах российских рублей*

С начала марта 2020 года, в связи, в частности, с пандемией COVID-19, на мировых рынках наблюдается существенное снижение спроса и цен на нефть, а также снижение курса рубля по отношению к мировым валютам. При сохранении существующих тенденций в долгосрочной перспективе, указанные факторы могут продолжить оказывать существенное влияние на финансовое положение, движение денежных средств и результаты деятельности Компании.

33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчетной даты не было.