

**Группа  
Независимая нефтегазовая  
компания**

Консолидированная финансовая отчетность,  
подготовленная в соответствии с Международными  
стандартами финансовой отчетности (МСФО),  
и Аудиторское заключение

31 декабря 2020 года

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## СОДЕРЖАНИЕ

---

Заявление об ответственности руководства за подготовку и утверждение консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

Аудиторское заключение

|                                                           |   |
|-----------------------------------------------------------|---|
| Консолидированный отчет о прибылях или убытках .....      | 1 |
| Консолидированный отчет о совокупном доходе .....         | 2 |
| Консолидированный отчет о финансовом положении .....      | 3 |
| Консолидированный отчет об изменениях в капитале .....    | 4 |
| Консолидированный отчет о движении денежных средств ..... | 5 |

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

|                                                                                                                 |    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 1. Общие сведения о компании .....                                                                              | 6  |
| 2. Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности .....                                              | 6  |
| 3. Применение новых и пересмотренных международных стандартов финансовой отчетности ...                         | 7  |
| 4. Существенные принципы учетной политики .....                                                                 | 9  |
| 5. Существенные допущения и источники неопределенности в оценках .....                                          | 24 |
| 6. Информация по сегментам .....                                                                                | 27 |
| 7. Себестоимость реализованных нефтепродуктов .....                                                             | 28 |
| 8. Себестоимость реализованной нефти и газа .....                                                               | 28 |
| 9. Коммерческие расходы .....                                                                                   | 29 |
| 10. Административные расходы .....                                                                              | 29 |
| 11. Прочие операционные расходы, нетто .....                                                                    | 29 |
| 12. Финансовые расходы .....                                                                                    | 29 |
| 13. Налог на прибыль .....                                                                                      | 30 |
| 14. Основные средства .....                                                                                     | 32 |
| 15. Активы в форме права пользования .....                                                                      | 34 |
| 16. Финансовые активы и дебиторская задолженность .....                                                         | 34 |
| 17. Товарно-материальные запасы .....                                                                           | 36 |
| 18. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....                                                           | 37 |
| 19. Налог на добавленную стоимость и прочие налоги к возмещению .....                                           | 37 |
| 20. Авансы выданные и прочие оборотные активы .....                                                             | 37 |
| 21. Денежные средства и их эквиваленты .....                                                                    | 38 |
| 22. Капитал .....                                                                                               | 38 |
| 23. Неконтролирующие доли .....                                                                                 | 39 |
| 24. Кредиты и займы .....                                                                                       | 41 |
| 25. Обязательство по аренде .....                                                                               | 43 |
| 26. Торговая и прочая кредиторская задолженность .....                                                          | 43 |
| 27. Резерв на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации и восстановлению<br>участков работ ..... | 44 |
| 28. Авансы полученные и прочая задолженность .....                                                              | 44 |
| 29. Операции со связанными сторонами .....                                                                      | 45 |
| 30. Обязательства будущих периодов и условные обязательства .....                                               | 46 |
| 31. Управление рисками .....                                                                                    | 49 |
| 32. События после отчетной даты .....                                                                           | 53 |

**ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ**  
**ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И**  
**УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**  
**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА**

---

Руководство несет ответственность за подготовку консолидированной финансовой отчетности, которая достоверно отражает финансовое положение Акционерного общества «Независимая нефтегазовая компания» (далее – АО «ННК», «Компания»), и его дочерних предприятий (далее – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также результаты его деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- выбор и надлежащее применение принципов учетной политики и существенных оценочных значений;
- представление информации, включая учетную политику, таким образом, чтобы обеспечить ее релевантность, надежность, сопоставимость и понятность;
- предоставление дополнительных раскрытий информации в тех случаях, когда соблюдение специфических требований МСФО не является достаточным для того, чтобы обеспечить понимание пользователями влияния конкретных операций, прочих событий и условий на консолидированное финансовое положение и финансовые результаты Группы;
- оценку способности Группы продолжать непрерывную деятельность.

Руководство также несет ответственность за следующее:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение соответствующих учетных записей, которые являются достаточными для представления и разъяснения операций Группы и достаточно точного раскрытия консолидированного финансового положения Группы, и позволяют обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности Группы МСФО;
- надлежащее ведение учетных регистров в соответствии с национальным законодательством и учетными стандартами, принятыми в соответствующих юрисдикциях, где Группа осуществляет свою деятельность;
- принятие мер в пределах своих возможностей для защиты активов Группы;
- предотвращение и выявление случаев недобросовестных действий и иных нарушений.

От лица руководства:



Худайнатов Эдуард Юрьевич  
Президент АО «ННК»

26 апреля 2021 года

## Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционеру и Руководству Акционерного общества «Независимая нефтегазовая компания»:

---

### Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Акционерного общества «Независимая нефтегазовая компания» (далее – «Общество») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года;
- консолидированный отчет о прибылях или убытках за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

---

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее раскрывается в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

## Наша методология аудита

### Краткий обзор



Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 1 890 миллионов российских рублей, что составляет 1% от усредненной выручки Группы за 3 последних последовательных года, включая отчетный период.

- У Группы есть офисы и операции в нескольких странах. Офисы сети ПвК в России и Казахстане провели работу по аудиту на всех предприятиях, расположенных в России и Казахстане.
- Аудиторская группа группового аудитора проверила качество и объем работы, проведенной аудиторами офисами сети ПвК, а также провела аудиторские процедуры на уровне консолидированной финансовой отчетности в целом.
- Объем аудита покрывает 99 % выручки Группы.
- Анализ возмещаемости отложенных налоговых активов
- Обесценение основных средств.

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

### Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на консолидированную финансовую отчетность в целом.

|                                                                                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом</b>    | 1 890 миллионов рублей                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <b>Как мы ее определили</b>                                                               | 1 % от усредненной выручки за 3 последних последовательных года, включая отчетный период                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b> | Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности выручку. Учитывая волатильность финансовых результатов Группы, выручка за 3 последних последовательных года представляет собой более подходящий показатель для оценки размеров бизнеса, чем прибыль до налогообложения. Мы установили существенность на уровне 1 % от базового показателя, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности. |

#### 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.

| Ключевой вопрос аудита                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p><b>Анализ возмещаемости отложенных налоговых активов</b></p> <p>См. примечания 5, 13 к консолидированной финансовой отчетности.</p> <p>На отчетную дату Группа признала отложенные налоговые активы в размере 5 183 млн руб.</p> <p>В соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» Группа признает отложенные налоговые активы, если существует вероятность того, что Группа получит достаточную налогооблагаемую прибыль в будущих периодах.</p> <p>Мы сосредоточили внимание на этом вопросе из-за существенности суммы отложенного налогового актива, отраженной Группой на отчетную дату, а также из-за значимости суждений, использованных руководством.</p> | <p>Мы проанализировали обоснованность оценок руководства относительно достаточности ожидаемой налогооблагаемой прибыли Группы для возмещения признанных отложенных налоговых активов.</p> <p>Мы проанализировали долгосрочный бюджет Группы, подготовленный руководством, чтобы определить, получит ли Группа какую-либо налогооблагаемую прибыль в будущих отчетных периодах.</p> <p>Наша работа заключалась в анализе внешних и внутренних источников информации, в частности, текущих макроэкономических показателей нефтегазовой отрасли, исходя из общего понимания бизнеса Группы, полученного нами в ходе аудита.</p> |

## Ключевой вопрос аудита

Руководство Группы пришло к выводу, что будущей налогооблагаемой прибыли будет достаточно для признания отложенных налоговых активов по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Существенные суждения и оценки руководства касались, в основном, прогнозов долгосрочных темпов роста, обменного курса доллара США к рублю, прогнозов цен на нефть и индекса потребительских цен.

## Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Мы привлекли наших внутренних экспертов по оценке, чтобы помочь нам в оценке допущений, используемых руководством Группы при подготовке долгосрочного бюджета. Ключевые допущения, использованные руководством, были оценены следующим образом:

- долгосрочные темпы роста сопоставлены с прогнозами темпов экономического и отраслевого роста;
- прогнозы цен на нефть, обменного курса доллара США к рублю и индекса потребительских цен были сопоставлены с независимыми прогнозами широко известных информационных агентств и / или государственных экономических и статистических органов.

Мы сравнили фактические финансовые результаты за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, с прогнозами на 2020 год в долгосрочном бюджете предыдущего года, чтобы оценить обоснованность предположений предыдущего года, на основе которых был сделан прогноз.

## Обесценение основных средств

См. примечания 5, 14 к консолидированной финансовой отчетности.

Согласно МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов», Группа должна проводить анализ наличия индикаторов обесценения в отношении основных средств на каждую отчетную дату.

Мы уделили данному вопросу особое внимание в силу существенности величины балансовой стоимости основных средств, составившей 17 177 млн. руб. на 31 декабря 2020 года.

В рамках проведенных нами процедур мы получили понимание внутренних процессов и контролей и проанализировали методологию, используемую руководством для оценки индикаторов обесценения основных средств на соответствие МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

Мы обсудили с руководством анализ, подготовленный руководством в отношении потенциальных индикаторов обесценения основных средств. Наша работа состояла в анализе внешних и внутренних источников информации, в частности, текущих макроэкономических показателей нефтегазовой отрасли, исходя из полученного нами в ходе аудита общего понимания бизнеса Группы и других процедур, проведенных на предприятиях Группы.

## Ключевой вопрос аудита

Руководство Группы проанализировало финансовые результаты Группы, состояние рынка и операционные планы и провело оценку наличия индикаторов обесценения основных средств или потенциального восстановления ранее признанных убытков от обесценения в разрезе единиц, генерирующих денежные потоки. Для единиц, генерирующих денежные потоки, в отношении которых указанные индикаторы были выявлены, руководство оценило возмещаемую стоимость основных средств. В итоге тестирования на обесценение, проведенного руководством, убытков от обесценения в консолидированном отчете о прибылях или убытках за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, выявлено не было.

## Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Мы провели следующие аудиторские процедуры для оценки результатов тестирования на обесценение, проведенного руководством Группы в отношении основных средств:

- рассмотрение моделей и расчетов, использованных для оценки убытков от обесценения;
- анализ ключевых допущений (прогноз цен на нефть, обменный курс рубля к доллару США, индекс потребительских цен и ставка дисконтирования), использованных руководством Группы при оценке возмещаемой стоимости;
- подтверждение математической точности моделей дисконтированных денежных потоков.

Мы привлекли наших внутренних специалистов по оценке, которые оказали нам содействие в проведении анализа допущений и методологий, использованных руководством Группы в модели обесценения. Основные допущения, использованные руководством в модели обесценения, были оценены следующим образом:

- долгосрочные темпы роста были сопоставлены с прогнозами темпов роста экономики и отрасли;
- прогнозы в отношении цен на нефть, обменного курса рубля к доллару США и индекса потребительских цен были сопоставлены с независимыми прогнозами, составляемыми известными информационными агентствами и/ (или) государственными экономико-статистическими службами;
- ставка дисконтирования была оценена нашими экспертами по оценке, которые провели анализ методологии расчета ставки дисконтирования и ее компонентов путем сопоставления стоимости долга и капитала с показателями сопоставимых компаний.

**Ключевой вопрос аудита****Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита**

Мы сравнили фактические финансовые результаты за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, с прогнозами на 2020 год, использованными в модели обесценения предыдущего года, чтобы оценить обоснованность допущений прошлого года, на основе которых составлялся прогноз.

**Определение объема аудита Группы**

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом с учетом структуры Группы, используемых Группой учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

Принимая во внимание, что мы единолично ответственны за выражение мнения о консолидированной финансовой отчетности Группы, мы несем ответственность за общее управление, надзор и выполнение задания по аудиту Группы. При определении объема аудита мы определили характер аудиторских процедур и объем работ, которые планировалось выполнить в отношении всех существенных предприятий Группы, таким образом, чтобы обеспечить получение достаточных аудиторских доказательств для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом. При определении нашего подхода к аудиту Группы мы принимали во внимание существенность компонентов Группы по отношению к консолидированной финансовой отчетности, нашу оценку рисков, присущих каждому компоненту, объем доказательств, полученных в результате наших аудиторских процедур по Группе в целом, а также риски, присущие несущественным компонентам, по которым мы не проводили аудиторские процедуры в полном объеме. Наш подход к определению объема аудита по Группе представляет собой процесс, в рамках которого аудиторской проверке подлежат все существенные предприятия Группы, принимая во внимание существенность влияния на консолидированную финансовую отчетность, наличие значимого риска, или в качестве элемента непредсказуемости.

На основании вышесказанного мы определили характер и объем аудиторских процедур как на уровне существенных предприятий Группы, так и на уровне Группы в целом.

Офисы сети PwC, расположенные в России и Казахстане, провели аудиторские процедуры в отношении всех предприятий Группы, расположенных в России и Казахстане. В целом, проведенные нами аудиторские процедуры, по нашему мнению, обеспечивают достаточное покрытие индивидуальных строк консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, например, наши процедуры покрывают 99 % выручки Группы.

Нами, как групповым аудитором, была выполнена проверка работы, проведенной аудиторами офисов сети ПвК в России в отношении существенных и несущественных компонентов, а также проведены аудиторские процедуры на уровне консолидированной отчетности Группы в целом.

**Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Ежеквартальный отчет эмитента за 2 квартал 2021 года (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение в отношении данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять 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, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, 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 возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Ежеквартальным отчетом эмитента за 2 квартал 2021 года, мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

---

### Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, 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 него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

---

### Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность 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 МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, 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 ошибки, 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, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть 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, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их 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, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, 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 задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – Владимир Коноплин .

АО ТЭК Аудит

26 апреля 2021 года

Москва, Российская Федерация

В. Коноплин



В. В. Коноплин, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000491),  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Акционерное общество «Независимая  
Нефтегазовая Компания»

Зарегистрировано Государственной регистрационной палатой при  
Министерстве юстиции Российской Федерации 26 ноября 2001 г. за  
№ Р-18593.16

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических  
лиц 9 декабря 2002 г., и присвоен государственный  
регистрационный номер 1027700513334

Идентификационный номер налогоплательщика: 7704233903  
119019, Российская Федерация, г. Москва, Арбатская площадь, д. 1

Независимый аудитор:  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская  
регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических  
лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный  
регистрационный номер 1027700148431

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация  
«Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и  
аудиторских организаций – 12006020338

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ ИЛИ УБЫТКАХ (в миллионах рублей)

|                                                                       | Прим. | За 2020 год    | За 2019 год    |
|-----------------------------------------------------------------------|-------|----------------|----------------|
| <b>Выручка</b>                                                        |       |                |                |
| Выручка от продажи нефтепродуктов                                     |       | 149 174        | 156 803        |
| Выручка от продажи нефти и газа                                       |       | 29 431         | 40 858         |
| Выручка от прочей реализации                                          |       | 260            | 403            |
|                                                                       | 6     | <b>178 865</b> | <b>198 064</b> |
| <b>Себестоимость продаж</b>                                           |       |                |                |
| Себестоимость реализованных нефтепродуктов                            | 7     | (139 105)      | (141 809)      |
| Себестоимость реализованной нефти и газа                              | 8     | (21 061)       | (31 499)       |
| Себестоимость прочей реализации                                       |       | (137)          | (253)          |
| Амортизация нефтедобывающих активов                                   |       | (2 200)        | (1 691)        |
|                                                                       |       | <b>16 362</b>  | <b>22 812</b>  |
| <b>Валовая прибыль</b>                                                |       |                |                |
| Коммерческие расходы                                                  | 9     | (15 859)       | (13 922)       |
| Административные расходы                                              | 10    | (9 136)        | (5 743)        |
| Амортизация сбытовых и прочих активов                                 |       | (904)          | (926)          |
| Уменьшение/(увеличение) резерва под ожидаемые кредитные убытки        |       | 3 665          | (1 103)        |
| Прочие операционные расходы, нетто                                    | 11    | (1 831)        | (1 571)        |
|                                                                       |       | <b>(7 703)</b> | <b>(453)</b>   |
| <b>Операционный убыток</b>                                            |       |                |                |
| Процентные доходы                                                     |       | 5 017          | 4 722          |
| Финансовые расходы                                                    | 12    | (5 070)        | (4 140)        |
| Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий               |       | 48             | 736            |
| (Убыток)/Прибыль от курсовых разниц от финансовой деятельности, нетто |       | (387)          | 88             |
|                                                                       |       | <b>(8 095)</b> | <b>953</b>     |
| <b>(Убыток)/Прибыль до налогообложения</b>                            |       |                |                |
| Доход/(Расход) по налогу на прибыль                                   | 13    | 349            | (922)          |
|                                                                       |       | <b>(7 746)</b> | <b>31</b>      |
| <b>(Убыток)/Прибыль за год</b>                                        |       |                |                |
| <b>(Убыток)/Прибыль, приходящаяся на:</b>                             |       |                |                |
| Акционера материнской компании                                        |       | (9 764)        | (2 045)        |
| Неконтролирующие доли                                                 | 23    | 2 018          | 2 076          |
|                                                                       |       | <b>(7 746)</b> | <b>31</b>      |

Прилагаемые примечания на стр. 6-53 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (в миллионах рублей)

|                                                                                        | <u>За 2020 год</u> | <u>За 2019год</u> |
|----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-------------------|
| (Убыток)/Прибыль за год                                                                | (7 746)            | 31                |
| Прочий совокупный (убыток)/доход                                                       |                    |                   |
| Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка   |                    |                   |
| Переоценка пенсионных обязательств                                                     | -                  | 13                |
|                                                                                        | -                  | 13                |
| Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка |                    |                   |
| Эффект от пересчета в валюту представления отчетности                                  | (602)              | (556)             |
|                                                                                        | (602)              | (556)             |
| <b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК ЗА ГОД</b>                                                  | <b>(8 348)</b>     | <b>(512)</b>      |
| Итого совокупный (убыток)/доход, приходящийся на:                                      |                    |                   |
| Акционера материнской компании                                                         | (10 395)           | (2 365)           |
| Неконтролирующие доли                                                                  | 2 047              | 1 853             |

Прилагаемые примечания на стр. 6-53 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

(в миллионах рублей)

|                                                             | Прим. | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|-------------------------------------------------------------|-------|-------------------------|-------------------------|
| <b>АКТИВЫ</b>                                               |       |                         |                         |
| <b>Внеоборотные активы</b>                                  |       |                         |                         |
| Основные средства                                           | 14    | 17 177                  | 18 473                  |
| Активы в форме права пользования                            | 15    | 3 161                   | 3 326                   |
| Гудвилл                                                     |       | 356                     | 356                     |
| Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия       |       | 39                      | 28                      |
| Финансовые активы и дебиторская задолженность               | 16    | 6 515                   | 50 605                  |
| Отложенные налоговые активы                                 | 13    | 5 183                   | 4 244                   |
| Прочие внеоборотные активы                                  |       | 87                      | 63                      |
|                                                             |       | <b>32 518</b>           | <b>77 095</b>           |
| <b>Оборотные активы</b>                                     |       |                         |                         |
| Товарно-материальные запасы                                 | 17    | 8 911                   | 11 050                  |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность                 | 18    | 3 802                   | 4 111                   |
| Налог на добавленную стоимость и прочие налоги к возмещению | 19    | 5 957                   | 7 767                   |
| Предоплата по налогу на прибыль                             |       | 223                     | 361                     |
| Краткосрочные финансовые активы                             | 16    | 951                     | -                       |
| Авансы выданные и прочие оборотные активы                   | 20    | 3 506                   | 3 012                   |
| Денежные средства и их эквиваленты                          | 21    | 49 818                  | 8 405                   |
|                                                             |       | <b>73 168</b>           | <b>34 706</b>           |
| <b>ИТОГО АКТИВЫ</b>                                         |       | <b>105 686</b>          | <b>111 801</b>          |
| <b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                              |       |                         |                         |
| <b>Капитал и резервы</b>                                    |       |                         |                         |
| Уставный капитал                                            | 22    | 998                     | 998                     |
| Добавочный капитал                                          |       | 24 283                  | 2 049                   |
| Резерв курсовых разниц                                      |       | (1 863)                 | (1 232)                 |
| (Непокрытый убыток) / Нераспределенная прибыль              |       | (428)                   | 6 423                   |
| Прочие резервы                                              |       | 5 408                   | 5 408                   |
| <b>Капитал акционера материнской компании</b>               |       | <b>28 398</b>           | <b>13 646</b>           |
| Неконтролирующие доли, представленные в составе капитала    | 23    | 6 312                   | 6 730                   |
| <b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>                                        |       | <b>34 710</b>           | <b>20 376</b>           |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>                           |       |                         |                         |
| Кредиты и займы                                             | 24    | 20 508                  | 16 716                  |
| Обязательства по аренде                                     | 25    | 2 497                   | 2 571                   |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                | 26    | 688                     | 1 232                   |
| Отложенные налоговые обязательства                          | 13    | 1 343                   | 1 521                   |
| Пенсионные обязательства                                    |       | 134                     | 117                     |
| Резерв на вывод основных средств из эксплуатации            | 27    | 1 442                   | 1 394                   |
|                                                             |       | <b>26 612</b>           | <b>23 551</b>           |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>                          |       |                         |                         |
| Кредиты и займы                                             | 24    | 10 608                  | 23 333                  |
| Обязательства по аренде                                     | 25    | 875                     | 876                     |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                | 26    | 21 422                  | 22 105                  |
| Авансы полученные и прочая задолженность                    | 28    | 9 169                   | 19 979                  |
| Задолженность по налогу на прибыль                          |       | 113                     | 2                       |
| Прочие налоги к уплате                                      |       | 2 177                   | 1 579                   |
|                                                             |       | <b>44 364</b>           | <b>67 874</b>           |
| <b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                                  |       | <b>70 976</b>           | <b>91 425</b>           |
| <b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                        |       | <b>105 686</b>          | <b>111 801</b>          |

Прилагаемые примечания на стр. 6-53 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (в миллионах рублей)

|                                                           |       | Капитал акционера материнской компании |                    |                        |                          |                | Неконтролирующие доли | Итого капитал |                |
|-----------------------------------------------------------|-------|----------------------------------------|--------------------|------------------------|--------------------------|----------------|-----------------------|---------------|----------------|
|                                                           |       | Уставный капитал                       | Добавочный капитал | Резерв курсовых разниц | Нераспределенная прибыль | Прочие резервы |                       |               | Итого          |
| <b>Остаток на 1 января 2019 года</b>                      |       | <b>998</b>                             | <b>2 049</b>       | <b>(902)</b>           | <b>17 475</b>            | <b>5 408</b>   | <b>25 028</b>         | <b>969</b>    | <b>25 997</b>  |
| (Убыток)/Прибыль за год                                   |       | -                                      | -                  | -                      | (2 045)                  | -              | (2 045)               | 2 076         | 31             |
| Прочий совокупный (убыток)/доход                          |       | -                                      | -                  | (330)                  | 10                       | -              | (320)                 | (223)         | (543)          |
| <b>Итого совокупный (убыток)/доход за год</b>             |       | <b>-</b>                               | <b>-</b>           | <b>(330)</b>           | <b>(2 035)</b>           | <b>-</b>       | <b>(2 365)</b>        | <b>1 853</b>  | <b>(512)</b>   |
| Эффект модификации долгосрочной дебиторской задолженности | 16    | -                                      | -                  | -                      | (4 832)                  | -              | (4 832)               | -             | (4 832)        |
|                                                           |       | -                                      | -                  | -                      | 187                      | -              | 187                   | -             | 187            |
|                                                           |       | -                                      | -                  | -                      | (312)                    | -              | (312)                 | -             | (312)          |
|                                                           |       | -                                      | -                  | -                      | (4 060)                  | -              | (4 060)               | 7 227         | 3 167          |
|                                                           |       | -                                      | -                  | -                      | -                        | -              | -                     | (3 319)       | (3 319)        |
| <b>Остаток на 1 января 2020 года</b>                      |       | <b>998</b>                             | <b>2 049</b>       | <b>(1 232)</b>         | <b>6 423</b>             | <b>5 408</b>   | <b>13 646</b>         | <b>6 730</b>  | <b>20 376</b>  |
| (Убыток)/Прибыль за год                                   |       | -                                      | -                  | -                      | (9 764)                  | -              | (9 764)               | 2 018         | (7 746)        |
| Прочий совокупный (убыток)/доход                          |       | -                                      | -                  | (631)                  | -                        | -              | (631)                 | 29            | (602)          |
| <b>Итого совокупный (убыток)/доход за год</b>             |       | <b>-</b>                               | <b>-</b>           | <b>(631)</b>           | <b>(9 764)</b>           | <b>-</b>       | <b>(10 395)</b>       | <b>2 047</b>  | <b>(8 348)</b> |
| Эффект переоценки долгосрочной дебиторской задолженности  | 16    | -                                      | -                  | -                      | 1 656                    | -              | 1 656                 | -             | 1 656          |
|                                                           |       | -                                      | -                  | -                      | 249                      | -              | 249                   | -             | 249            |
|                                                           |       | -                                      | -                  | -                      | 1 002                    | -              | 1 002                 | -             | 1 002          |
|                                                           |       | -                                      | -                  | -                      | 6                        | -              | 6                     | -             | 6              |
|                                                           |       | -                                      | -                  | -                      | -                        | -              | -                     | -             | -              |
| Вклад в имущество, полученный от акционера                | 22,29 | -                                      | 22 234             | -                      | -                        | -              | 22 234                | -             | 22 234         |
| Приобретение акций дочерних компаний у третьих сторон     |       | -                                      | -                  | -                      | -                        | -              | -                     | (3)           | (3)            |
| Дивиденды                                                 | 23    | -                                      | -                  | -                      | -                        | -              | -                     | (2 462)       | (2 462)        |
| <b>Остаток на 31 декабря 2020 года</b>                    |       | <b>998</b>                             | <b>24 283</b>      | <b>(1 863)</b>         | <b>(428)</b>             | <b>5 408</b>   | <b>28 398</b>         | <b>6 312</b>  | <b>34 710</b>  |

Прилагаемые примечания на стр. 6-53 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (в миллионах рублей)

|                                                                                                                               | За 2020 год     | За 2019 год    |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|
| <b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>                                                                                              |                 |                |
| (Убыток) / Прибыль до налогообложения                                                                                         | (8 095)         | 953            |
| <b>Корректировки:</b>                                                                                                         |                 |                |
| Амортизация                                                                                                                   | 3 104           | 2 617          |
| Процентные доходы                                                                                                             | (5 017)         | (4 722)        |
| Финансовые расходы                                                                                                            | 5 070           | 4 140          |
| (Уменьшение) / увеличение резерва под ожидаемые кредитные убытки                                                              | (3 665)         | 1 103          |
| Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий                                                                       | (48)            | (736)          |
| Убыток от выбытия активов                                                                                                     | 470             | 431            |
| Убыток/(Прибыль) от курсовых разниц от финансовой деятельности, нетто                                                         | 387             | (88)           |
| Убыток от курсовых разниц от нефинансовой деятельности, нетто                                                                 | 905             | 410            |
| Изменение резерва под обесценение материалов                                                                                  | 3               | 111            |
| Прочие                                                                                                                        | (96)            | 5              |
| <b>Денежные потоки, (направленные на)/полученные от операционную(-ой) деятельность(-и), до изменений в оборотном капитале</b> | <b>(6 982)</b>  | <b>4 224</b>   |
| <b>Изменения в оборотном капитале</b>                                                                                         |                 |                |
| Уменьшение/(Увеличение) товарно-материальных запасов                                                                          | 2 150           | (482)          |
| Уменьшение/(Увеличение) дебиторской задолженности, авансов выданных и прочих оборотных активов                                | 402             | (2 005)        |
| (Уменьшение)/Увеличение кредиторской задолженности, авансов полученных и начисленных расходов                                 | (8 225)         | 6 583          |
| <b>Денежные потоки, (направленные на)/полученные от операционную(-ой) деятельность(-и)</b>                                    | <b>(12 655)</b> | <b>8 320</b>   |
| Налог на прибыль уплаченный                                                                                                   | (1 224)         | (2 813)        |
| Проценты уплаченные                                                                                                           | (2 623)         | (2 519)        |
| <b>Денежные потоки, (направленные на)/полученные от операционную(-ой) деятельность(-и), нетто</b>                             | <b>(16 502)</b> | <b>2 988</b>   |
| <b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>                                                                                            |                 |                |
| Инвестиции в нефтедобывающие активы                                                                                           | (1 129)         | (2 268)        |
| Инвестиции в сбытовые и прочие активы                                                                                         | (279)           | (443)          |
| Поступление средств в результате приобретения контроля над ассоциированными предприятиями                                     | -               | 5 033          |
| Проценты капитализированные и уплаченные                                                                                      | (120)           | (94)           |
| Проценты полученные                                                                                                           | 9 703           | 394            |
| Займы выданные                                                                                                                | (25 631)        | (14 164)       |
| Погашение займов выданных                                                                                                     | 43 973          | 9 177          |
| Выплаты по приобретению прав требования (Примечание 26)                                                                       | -               | (4 134)        |
| Поступление денежных средств за ранее реализованные акции                                                                     | 25 983          | -              |
| Денежные выплаты по ранее приобретенной доли участия в компании                                                               | (3 877)         | -              |
| Прочие операции по инвестиционной деятельности                                                                                | 8               | 53             |
| <b>Денежные потоки, полученные от /(направленные на) инвестиционной(-ую) деятельности(-ь), нетто</b>                          | <b>48 631</b>   | <b>(6 446)</b> |
| <b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>                                                                                                |                 |                |
| Поступление кредитов и займов                                                                                                 | 39 476          | 41 652         |
| Погашение кредитов и займов                                                                                                   | (47 309)        | (30 509)       |
| Поступление от облигационных займов                                                                                           | -               | 3 692          |
| Погашение облигационных займов                                                                                                | (1 762)         | (1 427)        |
| Платежи по договорам аренды                                                                                                   | (875)           | (864)          |
| Вклад в имущество, полученный от акционера (Примечание 22, 29)                                                                | 22 234          | -              |
| Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам (Примечание 23)                                                            | (2 494)         | (3 697)        |
| Комиссии по кредитам                                                                                                          | -               | (14)           |
| Приобретение неконтролирующей доли в дочерних предприятиях                                                                    | (1)             | -              |
| <b>Денежные потоки, полученные от финансовой деятельности, нетто</b>                                                          | <b>9 269</b>    | <b>8 833</b>   |
| Эффект от изменения обменного курса валют                                                                                     | 15              | (583)          |
| <b>Изменение денежных средств и их эквивалентов</b>                                                                           | <b>41 413</b>   | <b>4 792</b>   |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>                                                                      | <b>8 405</b>    | <b>3 613</b>   |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>                                                                       | <b>49 818</b>   | <b>8 405</b>   |
| <b>НЕДЕНЕЖНЫЕ РАСЧЕТЫ ПО ОПЕРАЦИОННОЙ, ИНВЕСТИЦИОННОЙ И ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>                                           |                 |                |
| Неденежные расчеты по займу выданному                                                                                         | (2 923)         | (4 021)        |
| Взаимозачет займов полученных и дебиторской задолженности                                                                     | -               | 4 021          |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОМПАНИИ

АО «ННК» учреждено 26 ноября 2001 года в Москве, Российская Федерация. Центральный офис Компании расположен по адресу: Российская Федерация, 119019, Москва, Арбатская площадь, д. 1. Группа осуществляет добычу нефти и сбыт нефтепродуктов.

Единственным акционером Компании по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов являлась Alliance Oil Company Ltd (далее «Alliance»), зарегистрированная на Бермудских островах.

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов основным бенефициарным владельцем Группы являлся г-н Эдуард Юрьевич Худайнатов.

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов компания ООО «ННК-Холдинг» являлась конечным материнским предприятием Группы.

Группа осуществляет деятельность в Российской Федерации и Казахстане.

Основные виды деятельности наиболее значительных дочерних предприятий и доли владения Группы этими предприятиями на 31 декабря 2020 и 2019 годов представлены ниже:

|                                        | Страна               | Права голоса, принадлежащие Группе, % |                      |
|----------------------------------------|----------------------|---------------------------------------|----------------------|
|                                        |                      | 31 декабря 2020 года                  | 31 декабря 2019 года |
| <b>Холдинговые компании</b>            |                      |                                       |                      |
| АО «Бегстар»                           | Российская Федерация | 99,54                                 | 99,54                |
| Бекстар Интернешнл Лимитед             | БВО                  | 99,54                                 | 99,54                |
| <b>Добыча нефти</b>                    |                      |                                       |                      |
| ТОО «Потенциал Ойл»                    | Казахстан            | 79,64                                 | 79,64                |
| АО «Татнефтеотдача»                    | Российская Федерация | 50,77                                 | 50,77                |
| АО «Санеко»                            | Российская Федерация | 51,00                                 | 51,00                |
| <b>Сбыт нефтепродуктов</b>             |                      |                                       |                      |
| АО «Независимая нефтегазовая компания» | Российская Федерация | 100,00                                | 100,00               |
| АО «ННК-Приморнефтепродукт»            | Российская Федерация | 95,47                                 | 95,38                |
| ООО «Нефтепродукт Трейд»               | Российская Федерация | 99,00                                 | 99,00                |

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Бухгалтерский учет на предприятиях, входящих в Группу, ведется в соответствии с законодательством, правилами бухгалтерского учета и отчетности тех стран, в которых они были учреждены. Действующие в этих странах принципы бухгалтерского учета могут существенно отличаться от требований МСФО. Соответственно, в финансовую отчетность отдельных предприятий были внесены корректировки, необходимые для представления консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Показатели консолидированной финансовой отчетности представлены по исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, как описано ниже в учетной политике. Историческая стоимость, как правило, представляет собой справедливую стоимость вознаграждения, уплаченного за приобретенные активы.

Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, если не указано иначе.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

При оценке способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем руководство учитывало ее финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности, размер заимствований и доступных средств финансирования, ожидаемые дополнительные источники заемных средств в процессе согласования, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой.

По состоянию на 31 декабря 2019 года руководство пришло к выводу, что существующая неопределенность в отношении наличия у Группы свободного денежного потока для погашения, способности рефинансировать и реструктурировать текущие обязательства представляет собой существенную неопределенность, которая может вызвать серьезные сомнения в способности Группы непрерывно продолжать свою деятельность.

В апреле 2020 года компания Alliance успешно реструктурировала еврооблигации и изменила существующие условия, чтобы продлить срок погашения долга более чем на 12 месяцев, до мая 2023 года.

Кроме того, в декабре 2020 года акционер Группы внес денежными средствами 22 234 млн рублей в чистые активы Группы, которые были использованы для погашения части задолженности (Примечание 22). На 31 декабря 2020 года оборотные активы Группы превышали ее краткосрочные обязательства на 28 804 млн рублей (2019: меньше на 33 168 млн рублей).

На основании вышеизложенного руководство пришло к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2020 года событий или условий, указывающих на существенную неопределенность в отношении способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем, больше не существует.

Быстрое распространение нового коронавируса, который получил название COVID-19 (далее «COVID-19»), в 2020 году оказало влияние на экономические условия в основных сегментах деятельности Группы, при этом сохраняется неопределенность относительно уровня спроса на продукцию Группы, ценообразования на основные продукты, произведенные Группой, операционные и финансовые результаты.

Стратегия менеджмента включает увеличение добычи нефти, увеличение продаж нефти и нефтепродуктов, Операционные планы Группы включают дальнейшую оптимизацию структуры затрат и постоянный контроль над производственными затратами и расходами на продажу. По итогам 2020 года цены на нефть и нефтепродукты Группы выросли и демонстрируют положительную динамику. Эти показатели восстановления позволят Группе сосредоточиться на запланированной стратегии.

### 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Льготы на аренду, связанные с Covid -19 - Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены 28 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты).

Поправка предоставляет арендаторам упрощение в виде опционального освобождения от оценки того, является ли концессия на аренду, связанная с COVID-19, модификацией договора аренды. Арендаторы могут выбрать учет концессий на аренду таким же образом, как если бы они не были модификациями аренды. Данный подход применим только к изменениям в договорах аренды, возникающим как прямое следствие пандемии COVID-19, и только при соблюдении всех следующих условий: изменение арендных платежей приводит к пересмотренному возмещению за аренду, которое по существу совпадает с, или меньше, чем возмещение за аренду, непосредственно предшествующее изменению; любое сокращение арендных платежей влияет только на платежи, подлежащие выплате не позднее 30 июня 2021 года; и нет никаких существенных изменений в других условиях аренды. Применение поправки не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 3. ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Группы с 1 января 2020 года, но не оказали существенного воздействия на Группу:

- поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены 29 марта 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты);
- определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущенные 22 октября 2018 года и действующие в отношении приобретений с начала годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2020 года или после этой даты);
- определение существенности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущенные 31 октября 2018 года и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты);
- реформа базовой процентной ставки - Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 (выпущенные 26 сентября 2019 года и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты).

#### Новые стандарты и интерпретации

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно:

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты)
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 23 января 2020 года с поправками от 15 июля 2020 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и 1 января 2023 года или после этой даты с внесенными поправками).
- «Выручка, полученная до начала предполагаемого использования актива, Обременительные договоры – стоимость выполнения договора», «Ссылка на Концептуальные основы» – поправки с ограниченной сферой применения к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3, и Ежегодные усовершенствования МСФО за 2018-2020 гг., касающиеся МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Реформа базовой процентной ставки (IBOR) – поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 – Этап 2 (выпущены 27 августа 2020 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты).
- Раскрытие учетных политик – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО практическим указаниям 2 (выпущенные 12 февраля 2021 года и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года).
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущенные 12 февраля 2021 года и действующие в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года).

В настоящее время Группа оценивает влияние изменений и новых стандартов на консолидированную финансовую отчетность. Ожидается, что поправки не окажут существенного влияния на консолидированную отчетность Группы.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

#### Принципы консолидации

Данная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и предприятий, контролируемых ею (дочерних предприятий). Предприятие считается контролируемым, если Компания:

- Обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций;
- подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода;
- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.
- Компания контролирует предприятие, не имея большинства прав голоса, если имеющиеся права голоса дают ей практическую возможность единолично управлять значимой деятельностью предприятия. При оценке достаточности прав голоса для контроля Компания рассматривает все значимые для властных полномочий факты и обстоятельства, включая:
- долю голосующих акций Компании относительно доли и распределения голосующих акций, принадлежащих прочим акционерам;
- потенциальные доли голосующих акций, принадлежащие Компании, прочим владельцам долей голосующих акций и третьим сторонам;
- права, возникающие в рамках прочих договорных отношений;
- прочие дополнительные факты и обстоятельства, указывающие на то, что Компания имеет или не имеет возможность принимать решения в отношении существенной деятельности, включая структуру распределения голосов на состоявшихся ранее собраниях акционеров.

Компания переоценивает наличие контроля над объектом инвестиций, если факты и обстоятельства указывают на то, что произошли изменения в одном или более элементах контроля, описанных выше.

Компания начинает консолидировать показатели дочернего предприятия с момента приобретения контроля над ним и прекращает – с момента потери контроля над дочерним предприятием. Доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или проданных в течение года, включаются в консолидированный отчет о прибылях или убытках, начиная с момента приобретения контроля Компанией и до даты потери контроля.

Прибыли или убытки и все компоненты прочего совокупного дохода распределяются между акционером Компании и неконтролирующей долей. Общий совокупный доход дочерних предприятий распределяется между акционером Компании и неконтролирующей долей, даже если это ведет к возникновению отрицательного остатка неконтролирующей доли.

При необходимости в финансовую отчетность дочерних предприятий вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с принципами учетной политики Группы.

Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, относящиеся к операциям между предприятиями Группы, исключаются при консолидации. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Предприятие и все его дочерние организации применяют единую учетную политику, соответствующую учетной политике Группы.

Изменения долей владения Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к потере Группой контроля над дочерними предприятиями, учитываются в капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующей доли в дочернем предприятии корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой, на которую корректируется неконтролирующая доля, и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в капитале материнской компании.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Принципы консолидации (продолжение)

В случае утраты Группой контроля над дочерним предприятием прибыль или убыток от выбытия признается в консолидированном отчете о прибылях или убытках и рассчитывается как разница между (1) суммой справедливой стоимости полученного вознаграждения и справедливой стоимости оставшейся доли и (2) балансовой стоимостью активов (включая гудвилл) и обязательств дочернего предприятия и неконтролирующей долей. Суммы накопленных разниц, относящихся к активам или обязательствам дочерних предприятий, ранее признанные в прочем совокупном доходе в составе капитала, учитываются как если бы Компания продала соответствующие активы или обязательства, то есть, реклассифицируются в прибыли или убытки или переводятся напрямую в нераспределенную прибыль. Справедливая стоимость оставшихся вложений в бывшее дочернее предприятие на дату утраты контроля принимается в качестве стоимости первоначального признания в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» или (в применимых случаях) в качестве стоимости первоначального признания инвестиций в ассоциированное предприятие.

#### Сделки по объединению бизнесов

Сделки по объединению бизнесов учитываются по методу приобретения. Вознаграждение, уплачиваемое при объединении бизнесов, оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма определенных на дату приобретения справедливых стоимостей активов, 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 компанией. Расходы, связанные с приобретением, отражаются в консолидированном отчете о прибылях или убытках в момент возникновения.

Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства признаются по справедливой стоимости на дату приобретения, за исключением:

- отложенных налоговых активов и обязательств, а также активов и обязательств, относящихся к соглашениям по выплате вознаграждения работникам, которые признаются и оцениваются в соответствии с МСФО 12 «Налоги на прибыль» и МСФО 19 «Вознаграждения работникам» соответственно;
- обязательств или долевых инструментов Группы, рассчитываемых на основе цены за акцию, заменяющих аналогичные выплаты, ранее предоставленных приобретенной компанией, которые оцениваются в соответствии с МСФО 2 «Выплаты, рассчитываемые на основе цены акций»;
- активов (или групп выбывающих активов), предназначенных для продажи, которые оцениваются в соответствии с МСФО 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность».

Гудвилл рассчитывается как превышение стоимости переданного вознаграждения, стоимости неконтролирующей доли в приобретенной компании и справедливой стоимости ранее принадлежавшей покупателю доли владения (при наличии таковой) в приобретенной компании над величиной ее идентифицируемых активов и обязательств на дату приобретения. Если после переоценки чистая стоимость приобретенных идентифицируемых активов и обязательств на дату приобретения превышает сумму переданного вознаграждения, стоимость неконтролирующей доли в приобретенной компании и справедливую стоимость ранее принадлежавшей покупателю доли владения (при наличии таковой) в приобретенной компании, такое превышение сразу признается в консолидированном отчете о прибылях или убытках в качестве дохода от приобретения долей владения по цене ниже справедливой стоимости.

Неконтролирующие доли, представляющие существующие доли собственности и дающие право их держателям на пропорциональную долю чистых активов предприятия в случае ликвидации, могут первоначально оцениваться по справедливой стоимости или в размере пропорциональной части неконтролирующей доли в признанной стоимости приобретенных идентифицируемых чистых активов. Выбор способа оценки проводится для каждой сделки отдельно.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Сделки по объединению бизнесов (продолжение)

##### *Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем*

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем. Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки организации-предшественника. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенной организации представлена таким образом, как если бы организации были объединены уже с начала наиболее раннего периода, представленного в консолидированной финансовой отчетности, или, если позже, то с даты, когда объединяющиеся организации впервые подпадали под общий контроль. Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой между сторонами, находящимися под общим контролем, отражены по балансовой стоимости, установленной организацией-предшественником.

Организация-предшественник считается отчитывающейся организацией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая информация дочерней организации, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвилл, возникший при первоначальных приобретениях организации-предшественника, также отражается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая гудвилл организации-предшественника, и возмещением за приобретение отражается в данной консолидированной финансовой отчетности как корректировка нераспределенной прибыли в составе капитала.

#### **Гудвилл**

Гудвилл, возникающий при приобретении бизнеса, учитывается по стоимости приобретения, определенной на дату приобретения, за вычетом накопленных убытков от обесценения.

Для оценки на предмет обесценения гудвилл распределяется между всеми генерирующими денежные потоки учетными единицами («единицами, генерирующими денежные потоки»), которые предположительно получают выгоды за счет синергии, достигнутой в результате объединения.

Оценка на предмет обесценения единиц, генерирующих денежные потоки, среди которых был распределен гудвилл, проводится ежегодно или чаще, если есть признаки обесценения такой единицы. Если возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные потоки, оказывается ниже ее балансовой стоимости, убыток от обесценения сначала относится на уменьшение балансовой стоимости гудвилла данной единицы, а затем на прочие активы данной единицы пропорционально балансовой стоимости каждого актива единицы. Убытки от обесценения гудвилла признаются непосредственно в консолидированном отчете о прибылях или убытках. Убыток от обесценения гудвилла не подлежит восстановлению в последующих периодах.

При выбытии соответствующей единицы, генерирующей денежные потоки, соответствующая сумма гудвилла учитывается при определении прибыли или убытка от выбытия.

#### **Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия**

Ассоциированным является предприятие, на которое Группа оказывает существенное влияние. Существенное влияние предполагает право участвовать в принятии решений, касающихся финансовой и хозяйственной деятельности предприятия, но не предполагает контроля или совместного контроля в отношении такой деятельности.

Согласно МСФО 11 «Совместная деятельность» инвестиции в совместную деятельность классифицируются как совместные операции или совместные предприятия в зависимости от договорных прав и обязательств каждого инвестора. Руководство Группы оценило характер совместной деятельности и отнесло ее к категории совместных предприятий. В соответствии с МСФО 11, совместное предприятие представляет собой совместную деятельность, в рамках которой стороны, осуществляющие совместный контроль, обладают правами на чистые активы совместной деятельности. Совместный контроль определен как контроль, разделенный между сторонами над совместной деятельностью в соответствии с договором, причем совместный контроль имеет место только тогда, когда принятие решений касательно значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

Результаты деятельности, активы и обязательства ассоциированного или совместного предприятия отражаются в консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия, за исключением случаев, когда инвестиции классифицированы как предназначенные для продажи и учитываются в соответствии с МСФО 5. В соответствии с данным методом, инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие первоначально признаются в консолидированном отчете о финансовом положении по стоимости приобретения и впоследствии корректируются с учетом доли Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ассоциированного или совместного предприятия. Если доля Группы в убытках ассоциированного или совместного предприятия превышает сумму инвестиции Группы в такое ассоциированное или совместное предприятие (включая любые долгосрочные инвестиции, которые по сути составляют часть чистых инвестиций Группы в ассоциированное или совместное предприятие), Группа прекращает признавать свою долю в дальнейших убытках. Дополнительные убытки признаются только в случаях, когда у Группы по закону или в соответствии с нормами делового оборота возникает обязательство возместить соответствующую долю убытков или если Группа произвела платежи от имени ассоциированного или совместного предприятия.

Нереализованная прибыль по сделкам между Группой и ее ассоциированными или совместными предприятиями исключается в части доли участия Группы в ассоциированных или совместных предприятиях. Нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки обесценения переданного актива. Учетная политика ассоциированных и совместных предприятий была скорректирована для обеспечения соответствия учетной политике Группы.

Положительная разница между стоимостью приобретения идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств ассоциированного или совместного предприятия и долей Группы в их справедливой стоимости на дату приобретения представляет собой гудвилл, который включается в балансовую стоимость инвестиции. Если доля Группы в чистой справедливой стоимости приобретенных идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств ассоциированного или совместного предприятия превышает стоимость приобретения, сумма такого превышения немедленно отражается в консолидированном отчете о прибылях или убытках текущего периода.

Для определения необходимости признания убытка от обесценения инвестиции Группы в ассоциированное или совместное предприятие применяются требования МСФО (IFRS) 9. Если такая необходимость есть, то полная балансовая стоимость инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие (включая гудвилл) тестируется на обесценение согласно МСФО 36 «Обесценение активов» путем сопоставления возмещаемой стоимости инвестиции (большей величины из эксплуатационной стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с ее балансовой стоимостью. Признанный убыток от обесценения уменьшает балансовую стоимость инвестиции. Восстановление убытка от обесценения признается в соответствии с МСФО 36, если возмещаемая стоимость инвестиций в ассоциированное или совместное предприятие впоследствии увеличивается.

Если предприятие-участник Группы вступает в сделки с ассоциированным или совместным предприятием, прибыли и убытки по сделкам с ассоциированным или совместным предприятием признаются в консолидированной финансовой отчетности Группы только в пределах инвестиций в ассоциированное или совместное предприятие, которые не относятся к Группе.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Операции компаний Группы учитываются в индивидуальной финансовой отчетности этих компаний в валюте той страны, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Таким образом, финансовая отчетность каждого предприятия Группы представлена в его функциональной валюте:

- для предприятий, ведущих операционную деятельность в Российской Федерации – российский рубль («рубль»);
- для предприятий, ведущих операционную деятельность в Казахстане – казахстанский тенге («тенге»).

Группа представляет свою консолидированную финансовую отчетность в рублях.

При подготовке финансовой отчетности отдельных предприятий операции, выраженные в валютах, отличающихся от функциональной валюты («иностранные валюты»), отражаются по обменному курсу на дату операции. Денежные статьи, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по соответствующему валютному курсу на дату составления отчетности. Неденежные статьи, учитываемые по справедливой стоимости и выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по обменным курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Неденежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются.

Для целей представления консолидированной финансовой отчетности пересчет финансовой информации зарубежных предприятий Группы из функциональной валюты в рубли осуществляется следующим образом:

- все активы и обязательства (как денежные, так и неденежные) пересчитываются по соответствующим курсам на конец представленных отчетных периодов;
- все статьи доходов и расходов пересчитываются по средним квартальным курсам за период, за исключением отдельных крупных операций, которые пересчитываются по курсам на дату операции;
- компоненты капитала пересчитываются по первоначальному курсу;
- возникающие курсовые разницы отражаются в отдельной строке «Эффект от пересчета в валюту представления отчетности» в составе прочих совокупных доходов, накопленный эффект отражается в капитале (с отнесением соответствующей части к неконтролирующей доле);
- потоки денежных средств пересчитываются по средним квартальным курсам за период, за исключением отдельных крупных операций, которые пересчитываются по курсам на дату операции. Возникающие курсовые разницы отражаются в отдельной строке «Эффект от изменения обменного курса валют».

При продаже зарубежной деятельности (т.е. продаже всей доли Группы в зарубежной деятельности или утрате контроля над дочерним предприятием, включающим зарубежную деятельность) все накопленные в капитале курсовые разницы, приходящиеся на долю акционера Компании, реклассифицируются в прибыли или убытки.

Кроме того, в случае частичной продажи, не ведущей к утрате контроля над дочерним предприятием, пропорциональная доля накопленных курсовых разниц пересчитывается по новому проценту неконтролируемых долей владения, а не реклассифицируется в прибыли или убытки.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Функциональная валюта и валюта представления отчетности (продолжение)

Группа использовала следующие курсы для составления консолидированной финансовой отчетности:

|                                           | За 2020 год | За 2019 год |
|-------------------------------------------|-------------|-------------|
| Курс в рублях за 1 тенге                  |             |             |
| Средний курс за квартал, заканчивающийся: |             |             |
| 31 марта                                  | 0,1693      | 0,1746      |
| 30 июня                                   | 0,1728      | 0,1696      |
| 30 сентября                               | 0,1756      | 0,1673      |
| 31 декабря                                | 0,1787      | 0,1646      |
| На 31 декабря                             | 0,1755      | 0,1622      |

#### Основные средства

Основные средства Группы включают: активы, связанные с разведкой и добычей нефти (далее «нефтедобывающие активы»); активы, связанные с транспортировкой и сбытом нефтепродуктов и прочие активы (далее «сбытовые и прочие активы»).

#### Нефтедобывающие активы

Нефтедобывающие активы отражаются в учете по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, при наличии таковых. Первоначальная стоимость актива включает в себя стоимость его приобретения или строительства, все затраты, необходимые для введения его в эксплуатацию, первоначальную оценку обязательств по выводу основного средства из эксплуатации, а также, для квалифицируемых активов, затраты по кредитам и займам, капитализируемые в соответствии с учетной политикой Группы. Цена приобретения или стоимость строительства представляет собой сумму уплаченных денежных средств и справедливой стоимости других видов вознаграждения за приобретенный актив.

Геологические и геофизические затраты, направленные на поддержание добычи, увеличение извлекаемости запасов и повышение эффективности бурения дополнительных эксплуатационных скважин на доказанных запасах, капитализируются в составе активов.

Амортизация нефтедобывающих активов рассчитывается по методу единицы произведенной продукции на основе оценки доказанных и вероятных запасов. База для определения амортизации включает будущие капитальные затраты, необходимые для создания возможности добычи вероятных запасов и основанные на наиболее актуальных оценках руководства.

#### Сбытовые и прочие активы

Сбытовые и прочие активы включают сеть АЗС, терминалы оптовой продажи нефти и прочие активы, относящиеся к непрофильной деятельности.

Сбытовые и прочие активы отражаются в учете по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, при наличии таковых. Стоимость активов включает затраты по кредитам и займам, капитализируемые в соответствии с учетной политикой Группы. Данные активы амортизируются с момента их готовности к запланированному использованию линейным методом в течение сроков полезного использования, которые представлены ниже:

|                                  |             |
|----------------------------------|-------------|
| Здания и сооружения              | 20 – 50 лет |
| Инфраструктура                   | 5 – 30 лет  |
| Машины и оборудование            | 3 – 20 лет  |
| Транспортные средства            | 3 – 10 лет  |
| Мебель и хозяйственный инвентарь | 2 – 8 лет   |

Ожидаемые сроки полезного использования, балансовая стоимость и метод начисления амортизации анализируются на конец каждого отчетного периода, при этом все изменения в оценках отражаются в консолидированной финансовой отчетности без пересмотра сравнительных показателей.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Основные средства (продолжение)

Объект основных средств списывается в случае выбытия или когда от дальнейшего использования актива не ожидается экономических выгод. Прибыль или убыток от продажи или прочего выбытия объектов основных средств определяется как разница между ценой продажи и балансовой стоимостью этих объектов и признается в консолидированном отчете о прибылях или убытках.

#### Резерв на вывод основных средств из эксплуатации и восстановление месторождений

Вывод основных средств из эксплуатации и восстановление месторождений предполагает, в первую очередь, консервацию и ликвидацию скважин, трубопроводов и прочих основных средств, связанных с добычей нефти и газа, а также восстановление земель. Руководство Группы делает оценку обязательств, связанных с указанными затратами, на основе проведенных внутренних инженерных оценок, требований действующего законодательства и практики компаний нефтегазовой отрасли. Будущие расходы по выводу основных средств из эксплуатации и восстановлению месторождений отражаются в учете по чистой дисконтированной стоимости в составе нефтегазовых активов в тот момент, когда у Группы возникают обязательства по несению данных расходов, и их величина может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Амортизация нефтегазовых активов, связанных с планируемым в будущем выводом основных средств из эксплуатации и восстановлением месторождений, рассчитывается по методу единицы произведенной продукции на основе оценки доказанных и вероятных запасов. Увеличение суммы резерва в связи с изменением периода дисконтирования учитывается в составе финансовых расходов. Соответствующее обязательство отражается в учете при наличии обусловленного сложившейся практикой обязательства взять на себя такие затраты и при условии, что сумма затрат может быть оценена с достаточной степенью надежности. Группа отражает долгосрочную часть обязательства по выводу объектов из эксплуатации и восстановлению участков в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Сумма резерва на вывод основных средств из эксплуатации и восстановление месторождений периодически пересматривается с учетом действующих законов и нормативных актов, и при необходимости существующая оценка корректируется. Изменения предполагаемых сроков или величины оттока ресурсов, заключающих экономические выгоды, которые необходимы для погашения такого обязательства, или изменения ставки дисконтирования отражаются в качестве корректировки резерва, а также соответствующей корректировки суммы основных средств, которая не должна превышать величину балансовой стоимости соответствующих основных средств в случае корректировке в сторону уменьшения. Сумма превышения признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

#### Обесценение материальных и нематериальных активов (за исключением гудвилла)

В конце каждого отчетного периода Группа осуществляет проверку текущей стоимости материальных и нематериальных активов с тем, чтобы определить, имеются ли признаки, свидетельствующие об обесценении этих активов. В случае обнаружения таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). В тех случаях, когда невозможно оценить возмещаемую стоимость отдельного актива, Группа оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив.

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее значение из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу и стоимости, которая будет получена от его использования в хозяйственной деятельности предприятия. При оценке стоимости в использовании предполагаемые денежные потоки дисконтируются до текущей стоимости, используя коэффициент дисконтирования до налогообложения, который отражает текущую рыночную стоимость денег и присущие данному активу специфические риски, по которым не производилась корректировка оценки будущих потоков денежных средств.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### **Обесценение материальных и нематериальных активов (за исключением гудвилла) (продолжение)**

Если возмещаемая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные потоки) оказывается ниже его текущей стоимости, то текущая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные потоки) уменьшается до возмещаемой стоимости. Убыток от обесценения сразу признается в консолидированном отчете о прибылях или убытках. После признания убытка от обесценения, амортизация обесцененных активов корректируется в отчетные периоды после даты признания обесценения.

Если убыток от обесценения впоследствии восстанавливается, текущая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные потоки) увеличивается до новой возмещаемой стоимости, но так, чтобы восстановленная стоимость данного актива не превысила его стоимость до признания убытка от обесценения в предыдущих периодах. Восстановление суммы обесценения признается в консолидированном отчете о прибылях или убытках.

#### **Аренда**

Группа арендует здания и сооружения, земельные участки и прочие активы.

Платежи по договорам с переменными взносами, не зависящими от индексов или ставов, и договорам аренды земли и скважин, относящихся к разведке и добыче, не включаются в расчет обязательства по аренде и признаются в составе прибыли или убытка периода, в котором платеж был осуществлен.

Платежи по договорам аренды земли, расчет которых зависит от кадастровой стоимости участка, не включаются в расчет обязательства по аренде и актива в форме права пользования. Группа признает в составе прибыли или убытка переменные арендные платежи, не включенные в оценку обязательства по аренде в периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

#### **Операционная аренда**

В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке за год линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды – это не подлежащий досрочному прекращению период, на который арендатор заключил договор об аренде актива, а также дополнительные периоды, на которые арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на начальную дату аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор реализует такое право.

#### **Активы в форме права пользования**

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т. е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, и корректируются с учетом переоценки обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных скидок по аренде. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

Признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным способом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена.

После первоначального признания обязательство по аренде оценивается по амортизированной стоимости и процентный расход по данному обязательству признается в составе финансовых расходов в консолидированном отчете о прибылях или убытках.

Срок, используемый для оценки обязательства и актива в форме права пользования, определяется как количество дней, в течение которых Группа имеет достаточную уверенность в аренде актива. Опцион на продление и расторжение учитывается при расчете срока. Группа рассматривает денежные и неденежные аспекты для определения срока аренды договора, такие как бизнес-планы, прошлую практику и экономические стимулы для продления и расторжения договора (наличие неотделимых улучшений и пр.) и прочие факторы, которые могут повлиять на суждение руководства в отношении срока аренды.

Группа классифицирует денежные выплаты по погашению обязательств по аренде в составе финансовой деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств.

#### Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой цене возможной реализации. Затраты на приобретение товарно-материальных запасов, включая соответствующую долю постоянных и переменных накладных расходов, распределяются по объектам товарно-материальных запасов на основе метода, который является наиболее подходящим для соответствующей группы запасов. Большая часть товарно-материальных запасов оценивается по методу ФИФО, а запасы сырой нефти оцениваются по методу средневзвешенной стоимости. Чистая цена возможной реализации представляет собой расчетную цену реализации за вычетом всех предполагаемых производственных затрат, а также затрат на реализацию.

#### Авансы выданные

Авансы выданные отражаются в консолидированной финансовой отчетности по фактическим затратам за вычетом резерва под обесценение. Авансы выданные классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, или если авансы выданные относятся к активу, который будет отражен в учете как долгосрочный при первоначальном признании. Сумма авансов выданных за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочие авансы выданные списываются на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам выданным, не будут получены, балансовая стоимость авансов выданных подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

#### Резервы по обязательствам

Резервы создаются, когда у Группы имеется текущее обязательство (юридически оформленное или обусловленное сложившейся практикой), возникшее в результате прошлых событий, которое Группа должна будет погасить, при этом сумма, необходимая для погашения обязательства, может быть достоверно определена.

Сумма резерва представляет собой наиболее точную оценку затрат, 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 стоимость таких денежных потоков.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Резервы по обязательствам (продолжение)

Если ожидается, что выплаты, необходимые для погашения обязательств, будут частично или полностью возмещены третьей стороной, соответствующая дебиторская задолженность отражается в качестве актива при условии полной уверенности в том, что возмещение будет получено и сумма этой дебиторской задолженности может быть надежно оценена.

#### Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда предприятие Группы становится стороной договорных отношений по соответствующему финансовому инструменту.

Финансовые активы и обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости. Затраты по сделке, которые непосредственно связаны с приобретением финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки), добавляются или вычитаются из справедливой стоимости финансовых активов или финансовых обязательств при первоначальном признании. Затраты по сделке, непосредственно связанные с приобретением финансовых активов и финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, немедленно признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

#### Финансовые активы

Группа классифицирует свои финансовые активы как финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовым активом и от характеристик денежного потока по договору, и определяется при первоначальном признании.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если выполняются оба условия: (а) актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков (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.

Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости, оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента за вычетом суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Процентные доходы отражаются с применением эффективной ставки процента, исключением является краткосрочная дебиторская задолженность, когда эффект от применения эффективной ставки процента незначителен.

#### Метод эффективной ставки процента

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Финансовые активы (продолжение)

##### **Обесценение финансовых активов**

Руководство Группы на основании прогнозов оценивает ожидаемые кредитные убытки (далее «ОКУ»), связанные с долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости. В отношении торговой дебиторской задолженности, оценочный резерв под убытки признается при первоначальном признании и далее на каждую отчетную дату в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Обесценение по краткосрочной торговой дебиторской задолженности анализируется на каждую отчетную дату по упрощенной модели, что подразумевает использование матрицы оценочных резервов для оценки ОКУ. Для прочих финансовых активов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ОКУ). Для финансовых активов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового актива, независимо от сроков наступления дефолта (ОКУ за весь срок).

В отношении торговой дебиторской задолженности руководство Группы применяет упрощенный подход при расчете ОКУ. Для определения ОКУ торговая дебиторская задолженность группируется на основании общих характеристик кредитного риска и количества дней просрочки платежей. Размер оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки для дебиторской задолженности может зависеть от прошлого опыта неоплаты задолженности и понесенных в связи с этим убытков. Торговая дебиторская задолженность списывается, когда руководство Группы пришло к заключению о необоснованности ожиданий относительно возмещения таких активов. Индикаторы, указывающие на необоснованность ожиданий относительно возмещения, включают, но не ограничены следующими факторами: возможность банкротства или финансовые затруднения дебитора. Обесцененная дебиторская задолженность прекращает признаваться, когда становится безнадежной к взысканию.

Для прочих финансовых активов руководство Группы учитывает вероятность дефолта на дату первоначального признания и впоследствии оценивает изменение кредитного риска на каждую отчетную дату. Для определения существования значительного роста кредитного риска руководство Группы сравнивает вероятность дефолта, относящуюся к конкретному активу, на отчетную дату с вероятностью дефолта на момент первоначального признания. Руководство Группы учитывает всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий. Факторы, учитываемые при оценке:

- внутренний и внешний (в случае доступности) кредитный рейтинг;
- фактические или ожидаемые изменения в операционных результатах, платежном поведении контрагента;
- изменение общих экономических условий и условий рынка.

Группа признает в составе прибыли или убытка в качестве прибыли или убытка от обесценения сумму ожидаемых кредитных убытков (или восстановление), которая требуется для корректировки резерва на отчетную дату до суммы, которая должна быть признана.

##### **Прекращение признания финансовых активов**

Группа прекращает признание финансовых активов, (1) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (2) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (а) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (б) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Финансовые активы (продолжение)

##### *Взаимозачет финансовых инструментов*

Финансовые активы и обязательства показываются свернуто и в консолидированном отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство. Рассматриваемое право на взаимозачет 1) не должно зависеть от возможных будущих событий и 2) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (а) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (б) при невыполнении обязательства по платежам (событии дефолта) и (в) в случае несостоятельности или банкротства.

##### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства, банковские депозиты и высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения до трех месяцев, которые свободно конвертируются в соответствующие суммы денежных средств и риск изменения стоимости которых является незначительным.

#### Финансовые обязательства

##### *Финансовые обязательства*

Группа классифицирует все финансовые обязательства по амортизированной стоимости. Классификация определяется в момент первоначального признания.

##### *Модификация финансовых обязательств*

Если модификации финансовых обязательств не приводят к прекращению их признания, Группа производит перерасчет валовой балансовой стоимости путем дисконтирования модифицированных денежных потоков по договору по первоначальной эффективной процентной ставке и признает прибыль или убыток от модификации в консолидированном отчете о прибылях и убытках, если экономическое содержание различия в балансовой стоимости не относится к операции с собственниками.

##### **Прекращение признания финансовых обязательств**

Группа прекращает признание финансовых обязательств только при условии, что обязательства Группы прекращаются или аннулируются, или истекает срок их действия. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого было прекращено, и уплаченной (или подлежащей уплате) суммой вознаграждения, признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

#### Затраты по кредитам и займам

Затраты по кредитам и займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием активов, 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 целевому использованию или продаже.

Началом капитализации является дата, когда (а) Группа несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) несет затраты по займам; и (в) выполняет работы, необходимые для подготовки квалифицируемого актива к предполагаемому использованию или продаже.

Капитализация затрат по кредитам и займам продолжается до даты, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки актива к использованию или к продаже.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### **Затраты по кредитам и займам (продолжение)**

Группа капитализирует затраты по кредитам и займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по активам, отвечающим определенным требованиям. Капитализированные затраты по кредитам и займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по конкретным кредитам и займам в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

#### **Вознаграждения работникам**

Вознаграждения работникам признаются в качестве расходов в консолидированном отчете о прибылях или убытках в текущем отчетном периоде.

#### ***Пенсионные планы с установленными взносами***

В соответствии с действующим законодательством предприятия Группы обязаны перечислять определенные суммы взносов в государственные Пенсионные фонды Российской Федерации и Казахстана – стран, в которых Группа осуществляет деятельность (пенсионный план с установленными взносами). В Российской Федерации все средства, перечисляемые в федеральные и территориальные фонды, включая взносы в Пенсионный фонд, уплачиваются в форме страховых взносов, общая сумма которых рассчитывается путем применения к сумме общей годовой заработной платы каждого работника ставки 30% в случае, если заработная плата не превышает определенную сумму; для годовой заработной платы, превышающей установленную законом сумму, ставка снижается до 10%. Взносы Группы в государственные Пенсионные фонды Российской Федерации и Казахстана, относящиеся к пенсионным планам с установленными взносами, отражаются в консолидированном отчете о прибылях или убытках в том периоде, к которому они относятся. Группа не имеет каких-либо правовых или вытекающих из сложившейся деловой практики обязательств по выплате пенсий или аналогичных выплат, сверх единого социального налога и платежей по государственному плану с установленными взносами.

#### ***Пенсионные планы с установленными выплатами***

Компаниями Группы предусмотрены нефондируемые пенсионные планы с установленными выплатами. Стоимость вознаграждений по планам с установленными выплатами определяется отдельно для каждого плана с использованием метода прогнозируемых условных единиц. Результат переоценки, включающий актуарную прибыль и убыток, отражается в составе прочего совокупного дохода, а впоследствии не переклассифицируются в консолидированный отчет о прибылях или убытках.

Стоимость услуг прошлых периодов признается в консолидированном отчете о прибылях или убытках в периоде изменения условий пенсионных планов. Чистый процентный доход или расход рассчитывается путем применения ставки дисконтирования на начало периода к чистому активу или обязательству пенсионного плана на эту дату. Категории расходов по пенсионным планам с установленными выплатами включают:

- стоимость услуг (включая стоимость услуг текущего и прошлых периодов, а также прибылей или убытков от сокращения пенсионного плана или погашения обязательств по нему);
- чистый процентный доход или расход;
- переоценка.

Группа отражает расходы на обслуживание в консолидированном отчете о прибылях или убытках по строке заработная плата и социальные взносы либо в составе себестоимости, коммерческих расходов или административных расходов в зависимости от видов деятельности дочерних предприятий. Прибыли и убытки, возникающие в связи с сокращением пенсионного плана, учитываются в составе стоимости услуг прошлых периодов.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Признание выручки

Группа признает выручку от продажи нефти и газа, нефтепродуктов и других товаров и услуг. Выручка представляет собой справедливую стоимость полученного вознаграждения или вознаграждения, подлежащего получению за реализацию товаров, работ и услуг при обычных условиях ведения финансово-хозяйственной деятельности, за вычетом скидок, налога на добавленную стоимость (далее «НДС») и экспортных пошлин.

Выручка признается в определенный момент времени, при передаче контроля над продуктами покупателю, что означает способность определять использование и получать практически все оставшиеся выгоды от продуктов. Передача происходит, когда продукты были доставлены в конкретное место, риски устаревания и потери были переданы клиенту, и либо клиент принял продукты в соответствии с договором купли-продажи, либо Группа имеет объективные доказательства того, что все критерии для принятия были удовлетворены.

Для определения момента времени, в который покупатель получает контроль над обещанным активом, Группа должна оценивать индикаторы, которые, среди прочего, включают в себя следующие: Группа имеет существующее право на оплату продуктов; Группа передала право физического владения продуктами; покупатель имеет право собственности на эти продукты; покупатель подвержен значительным рискам и выгодам, связанными с правом собственности на продукты; покупатель принял продукты. Не все указанные индикаторы должны обязательно быть выполнены для того, чтобы руководство Группы пришло к выводу о передаче контроля и возможности признать выручку. Руководство использует суждение для определения того, указывают ли имеющиеся факторы в совокупности на то, что контроль над продуктами перешел к покупателю.

Дебиторская задолженность признается в момент передачи товаров, так как в этот момент право на возмещение за товары становится безусловным, и наступление срока, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени.

Обязанность Группы по передаче товаров или услуг покупателю, за которое получено вознаграждение, признается в качестве обязательства по договорам с покупателями. Обязательство по договорам с покупателями отражается как авансы полученные.

Группа применяет упрощение практического характера в отношении краткосрочных авансовых платежей, полученных от покупателей. Согласно данному упрощению обещанная сумма возмещения не корректируется с учетом влияния значительного компонента финансирования, если период между передачей обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составляет не более одного года.

#### **Программа лояльности**

Сделки по продаже товаров, в результате которых клиенты получают призовые баллы по действующим на сбытовых предприятиях Группы программам лояльности, учитываются как многоэлементные сделки по реализации, и справедливая стоимость возмещения, полученного или подлежащего получению, распределяется между поставленными товарами и выданными призовыми баллами. Возмещение, распределяемое на предоставление призовых баллов, оценивается с учетом их справедливой стоимости, то есть суммы, за которую призовые баллы могут быть отдельно проданы. Такое возмещение не отражается в составе выручки в момент совершения первоначальной сделки купли-продажи, а относится к будущим периодам и признается выручкой в момент обмена призовых баллов и выполнения Группой своих обязательств по предоставлению призов.

Дополнительная выручка от продажи нефти, полученной на стадии разработки скважины или опытно-промышленной эксплуатации, вычитаются из капитализируемых на соответствующее месторождение затрат до тех пор, пока не будет определено количество промышленно значимых запасов и начато промышленное производство.

Выручка от оказания услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Налог на прибыль

Налог на прибыль включает суммы текущего и отложенного налога. Налог на прибыль рассчитывается в соответствии с законодательством стран, в которых действует Группа.

#### *Текущий налог*

Сумма текущего налога определяется исходя из налогооблагаемой прибыли, полученной за период. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в консолидированном отчете о прибылях или убытках, поскольку не включает статьи доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие годы, а также исключает необлагаемые и не учитываемые в целях налогообложения статьи. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налога, установленных законодательством, вступившим или практически вступившим в силу на отчетную дату.

#### *Отложенный налог*

Отложенный налог отражается по балансовому методу в отношении временных разниц между данными налогового учета и данными, включенными в консолидированную финансовую отчетность. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех временных разниц. Отложенные налоговые активы отражаются с учетом всех вычитаемых временных разниц при условии высокой вероятности наличия в будущем налогооблагаемой балансовой прибыли для использования этих временных разниц. Налоговые активы и обязательства не отражаются в консолидированной финансовой отчетности, если временные разницы связаны с гудвиллом или возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других активов и обязательств в рамках операции, которая не влияет на размер налогооблагаемой или бухгалтерской прибыли.

Отложенные налоговые обязательства отражаются с учетом налогооблагаемых временных разниц, относящихся к дочерним предприятиям, а также ассоциированным и совместным предприятиям, за исключением случаев, когда Группа имеет возможность контролировать сроки восстановления временной разницы и существует высокая вероятность того, что данная разница не будет восстановлена в обозримом будущем. Отложенные налоговые активы по дочерним, ассоциированным или совместным предприятиям признаются при условии высокой вероятности получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для использования вычитаемых временных разниц, и их использования в обозримом будущем.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается, если вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для полного или частичного возмещения этих активов, более не является высокой.

Отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налогообложения (а также положений налогового законодательства), установленных законодательством, вступившим или практически вступившим в силу на отчетную дату, которые предположительно будут действовать в период реализации налоговых активов или погашения обязательств. Оценка отложенных налоговых обязательств и активов отражает налоговые последствия намерений Группы (по состоянию на отчетную дату) в отношении способов возмещения или погашения балансовой стоимости активов и обязательств.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Налог на прибыль (продолжение)

##### *Текущий и отложенный налог*

Текущие и отложенные налоги признаются в консолидированном отчете о прибылях или убытках, кроме случаев, когда они относятся к статьям, напрямую относимым в состав прочего совокупного дохода или капитала. В этом случае текущие и отложенные налоги также признаются в прочем совокупном доходе или напрямую в капитале соответственно. Если текущий или отложенный налог возникает в результате первоначального учета сделки по объединению бизнеса, налоговый эффект отражается при учете этой сделки.

##### *Неопределенные налоговые позиции*

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении налогов, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что есть вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Компании будет оспорена налоговыми органами. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством.

### 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

Применение учетной политики Группы требует от руководства формирования суждений, оценок и допущений в отношении текущей стоимости активов и обязательств, сумм доходов и расходов, которые невозможно определить на основании других источников. Оценки и связанные с ними допущения основываются на прошлом опыте Группы и иных факторах, которые считаются обоснованными. Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Ниже приведены основные допущения относительно будущего и другие источники неопределенности сделанных руководством оценок на дату окончания отчетного периода, которые с большой вероятностью могут привести к существенным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

#### Нефтедобывающие активы

Нефтедобывающие активы Группы амортизируются по методу единицы произведенной продукции в течение срока службы нефтегазового месторождения на основе оценки доказанных и вероятных запасов, включая предполагаемые будущие капитальные затраты, требуемые для создания возможности добычи вероятных запасов.

Для этой цели Группа сделала оценку запасов нефти в соответствии с требованиями Системы управления запасами нефти (Petroleum Resources Management System, PRMS) при участии независимого оценщика DeGolyer and MacNaughton. Начисление амортизации нефтегазовых активов начинается после начала добычи нефти.

Доказанные и вероятные запасы включают объем нефти, который по ожиданиям руководства Группы будет добыт после истечения срока действия текущей лицензии. Срок действия текущих лицензий Группы на разработку нефтегазовых месторождений истекает в период с 2021 по 2123 год. В случае если срок действия лицензии меньше срока разработки нефтегазового месторождения, амортизация основных средств, связанных с добычей, начисляется в течение срока разработки нефтегазового месторождения в связи с тем, что руководство Группы полагает, что сможет продлить срок действия этой лицензии. Срок службы нефтегазового месторождения определяется на основе оценки запасов, добыча которых коммерчески целесообразна.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Нефтедобывающие активы (продолжение)

Доказанные запасы представляют собой оценочные запасы нефти, которые, исходя из анализа геологической и технической информации, могут быть извлечены в будущем из известных пластов нефти при существующих экономических условиях, методах добычи и законодательном регулировании. Доказанные запасы подразделяются на разработанные и неразработанные.

Вероятные запасы представляют собой запасы нефти, которые, исходя из анализа геологической и технической информации, могут быть извлечены в будущем с меньшей вероятностью, чем доказанные запасы, и с большей вероятностью, чем возможные запасы, при существующих экономических условиях, методах добычи и законодательном регулировании. Таким образом, применяя вероятностный подход, для классификации запасов необходимо наличие не менее 50% вероятности того, что фактические запасы нефти будут равны или превысят оценочную величину доказанных и вероятных запасов.

При определении срока службы нефтегазового месторождения предположения, действующие на момент проведения оценки, могут измениться в случае появления новой информации. Факторы, которые могут повлиять на срок разработки нефтегазового месторождения, включают:

- изменение доказанных и вероятных запасов нефти;
- разница между фактическими и предполагаемыми ценами на нефть, использованными при оценке запасов;
- возникновение непредвиденных операционных проблем;
- изменения в капитальных затратах, операционных расходах, ставках дисконтирования и курсах иностранной валюты, которые могут оказать негативное влияние на экономическую эффективность запасов нефти.

В случае изменения какого-либо из перечисленных факторов может произойти существенное изменение сумм амортизации нефтедобывающих активов и их текущей стоимости.

Ожидаемые будущие капитальные затраты определяются исходя из предполагаемого количества скважин, требуемых для коммерческой добычи нефти, стоимости этих скважин и относящегося к ним производственного оборудования, а также прочих капитальных затрат.

#### Сбытовые и прочие активы

Основные средства, не связанные с добычей нефти, амортизируются линейным методом в течение срока полезного использования активов. На конец каждого отчетного периода руководство проверяет правильность применяемых сроков полезного использования активов, исходя из текущего технического состояния активов и ожидаемого периода, в течение которого они будут приносить экономические выгоды Группе, а также их остаточную стоимость.

#### Обесценение материальных активов

Группа анализирует внешние и внутренние источники информации для выявления каких-либо признаков обесценения своих материальных активов (Примечание 14).

Внешние источники информации, проанализированные Группой, могут включать изменения в рыночной, экономической и правовой среде, в которой Группа осуществляет свою деятельность, находящиеся за пределами ее контроля.

Внутренние источники информации, проанализированные Группой, включают фактический или ожидаемый способ использования нефтегазовых активов, а также фактические и прогнозируемые показатели эффективности таких активов.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Обесценение материальных активов (продолжение)

При расчете возмещаемой стоимости материальных активов Группы руководство определяет справедливую стоимость, за вычетом затрат на реализацию, путем оценки дисконтированных будущих потоков денежных средств после налогообложения, которые ожидается получить в результате эксплуатации активов Группы, затрат на реализацию и соответствующей ставки дисконтирования после налогообложения.

Снижение прогнозных цен на нефть и газ повышает ожидаемые будущие затраты на добычу и разработку. Сокращение объема доказанных и вероятных запасов и/или неблагоприятные текущие экономические условия могут привести к списанию балансовой стоимости материальных активов Группы.

При оценке обесценения активы, по которым не возникает самостоятельных потоков денежных средств, относятся на соответствующую ЕГДП. При отнесении активов, не создающих самостоятельных потоков денежных средств, на соответствующие ЕГДП руководство должно применять суждения, равно как и при оценке сроков и сумм соответствующих потоков денежных средств при расчете ценности использования. Изменения в распределении на ЕГДП или в сроках возникновения денежных потоков могут оказать влияние на балансовую стоимость соответствующих активов.

Согласно оценке руководства, в сегменте «Разведка и добыча» каждое разрабатываемое месторождение представляет собой ЕГДП для целей тестирования на обесценение.

#### Затраты на вывод объектов из эксплуатации и восстановление соответствующих участков

Для месторождений, в отношении которых Группа должна выполнить работу по выводу активов из эксплуатации и восстановлению участков месторождений, создается резерв на покрытие соответствующих обязательств (Примечание 27). Кроме того, Группа проводит анализ для оценки вероятности, сроков и суммы необходимого оттока ресурсов. Оценка суммы и сроков возникновения таких подлежащих отражению обязательств по выводу активов из эксплуатации и восстановлению участков месторождений требует применения значительного суждения. Такое суждение выносится исходя из оценки соответствующей стоимости и инженерно-геофизических исследований с использованием доступной на данный момент технологии и в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды.

Размер обязательств по выводу месторождений из эксплуатации и восстановлению участков может меняться в результате изменений законодательства и нормативных актов, а также их толкования.

#### Контроль над АО «Санеко» и АО «Татнефтеотдача»

В соответствии с акционерным соглашением от 22 марта 2019 года, Группа получила права и полномочия в отношении АО «Санеко» и АО «Татнефтеотдача», которые дают инвестору возможность принимать решения в отношении значимой деятельности объекта инвестиций и оказывают влияние на доход от объекта инвестиций.

С учетом определения контроля в соответствии с МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» руководство Группы считает, что Группа имеет контроль над АО «Санеко» и АО «Татнефтеотдача». Такое решение основано на том, что Группа имеет потенциальное право голоса по основным вопросам в отношении данных предприятий, а также в связи с существованием опциона на выкуп, который может быть исполнен по справедливой стоимости, определенной независимыми оценщиками.

#### Налогообложение

Группа несет обязательства по уплате налога на прибыль и других налогов. Отложенные налоговые активы признаются по всем неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 5. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Налогообложение (продолжение)

Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в консолидированной финансовой отчетности Группы, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства.

Для оценки вероятности использования в будущем отложенных налоговых активов для отдельных дочерних компаний и для консолидированной группы налогоплательщиков рассматриваются различные факторы, включая прошлые операционные результаты и операционные планы предприятий на 2021 – 2025 годы, утвержденные руководством. Прогноз на период после 2025 года основан на ожиданиях руководства относительно дальнейшего развития предприятий Группы.

Предположения, на основе которых были составлены операционные планы предприятий:

|                                                                                                                                                   | За 2020 год | За 2019 год  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--------------|
| Цена на нефть марки Brent по данным Wood Mackenzie/<br>Межконтинентальной биржи о фьючерсных ценах на нефть на период<br>5 лет, долл. США/баррель | 52,6-83,1   | 66,0-73,2    |
| Темпы роста после пятилетнего периода, %                                                                                                          | 2,3         | 2,4          |
| Ставка дисконтирования до налогообложения, %                                                                                                      | 13,2        | 13,3         |
| Долгосрочный прогноз уровня инфляции на десять лет, %                                                                                             | 2,9-4,2     | 4,0          |
| Данные обменного курса на 2021-2030 года, рублей за долл. США                                                                                     | 69,05-77,71 | 66,00- 77,35 |

Если фактические результаты отличаются от этих оценок или эти оценки должны быть скорректированы в будущих периодах, это может повлиять на финансовое положение, результаты операций и движение денежных средств Группы. В случае необходимости изменения оценки будущего использования отложенных налоговых активов этот эффект признается в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и корректируется, чтобы отразить вероятность того, что расчетная налогооблагаемая прибыль и налогооблагаемые временные разницы будут достаточными для полного или частичного возмещения актива.

### 6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются руководителем, отвечающим за операционные решения, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

В соответствии с критериями, изложенными в МСФО 8 «Операционные сегменты», Группа не может выделить операционные сегменты для целей консолидированной финансовой отчетности Группы, так как руководство не анализирует и не готовит информацию по сегментам. Финансовая информация по сегментам составляется и анализируется акционером АО «Независимая нефтегазовая компания» на уровне Группы Alliance.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 6. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Географическая информация

Выручка по каждой отдельной стране отражается отдельно следующим образом:

|                                | <u>За 2020 год</u>    | <u>За 2019 год</u>    |
|--------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Россия                         | 130 252               | 136 524               |
| Швейцария                      | 14 144                | 10 919                |
| Сингапур                       | 14 063                | 7 953                 |
| Австрия                        | 9 849                 | -                     |
| Китай                          | 8 245                 | 22 014                |
| Кипр                           | 1 751                 | 9 320                 |
| Болгария                       | -                     | 3 971                 |
| Прочие иностранные государства | 561                   | 7 363                 |
| <b>Итого</b>                   | <b><u>178 865</u></b> | <b><u>198 064</u></b> |

#### Основные покупатели

В 2020 и 2019 годах доля каждого из покупателей Группы в общей сумме выручки не превышала 10%.

### 7. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ

|                                                 | <u>За 2020 год</u>    | <u>За 2019 год</u>    |
|-------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Приобретение нефти для переработки              | 82 078                | 101 906               |
| Прочие налоги, за исключением налога на прибыль | 22 687                | 5 359                 |
| Услуги по переработке нефти                     | 16 657                | 17 943                |
| Транспортные расходы                            | 9 706                 | 9 217                 |
| Приобретение нефтепродуктов для перепродажи     | 7 977                 | 7 384                 |
| <b>Итого</b>                                    | <b><u>139 105</u></b> | <b><u>141 809</u></b> |

С 1 января 2019 года в связи с изменениями в Налоговом кодексе были введены новые акцизы на нефтяное сырье с соответствующими двойными вычетами и демпферной частью. Право на применение вычета возникает лишь у лица, имеющего свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья, которое выдается налоговым органом при соответствии установленным критериям. Группа соответствовала необходимым критериям и получила право на применение вычетов.

Рост прочих налогов, за исключением налога на прибыль, за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, был главным образом связан с отрицательной доходностью демпферной части акциза из-за снижения мировых цен на нефть в 2020 году.

### 8. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ НЕФТИ И ГАЗА

|                                                          | <u>За 2020 год</u>   | <u>За 2019 год</u>   |
|----------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Приобретение нефти и газового конденсата для перепродажи | 12 089               | 22 274               |
| Налог на добычу полезных ископаемых                      | 6 581                | 7 152                |
| Прочее                                                   | 2 391                | 2 073                |
| <b>Итого</b>                                             | <b><u>21 061</u></b> | <b><u>31 499</u></b> |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 9. КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

|                                      | За 2020 год   | За 2019 год   |
|--------------------------------------|---------------|---------------|
| Транспортные расходы                 | 13 664        | 11 245        |
| Заработная плата и социальные взносы | 1 323         | 1 517         |
| Расходы на экспорт                   | 280           | 349           |
| Прочие затраты                       | 592           | 811           |
| <b>Итого</b>                         | <b>15 859</b> | <b>13 922</b> |

Заработная плата и социальные взносы включают взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации в размере 175 млн рублей и 188 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, соответственно.

### 10. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

|                                      | За 2020 год  | За 2019 год  |
|--------------------------------------|--------------|--------------|
| Заработная плата и социальные взносы | 7 696        | 4 519        |
| Профессиональные услуги              | 467          | 372          |
| Охрана                               | 269          | 269          |
| Транспортные расходы                 | 214          | 211          |
| Прочие затраты                       | 490          | 372          |
| <b>Итого</b>                         | <b>9 136</b> | <b>5 743</b> |

Заработная плата и социальные взносы включают взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации в размере 706 млн рублей и 428 млн рублей за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, соответственно.

### 11. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ, НЕТТО

|                                                               | За 2020 год  | За 2019 год  |
|---------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Убыток от выбытия основных средств                            | 126          | 435          |
| Убыток от курсовых разниц от нефинансовой деятельности, нетто | 905          | 410          |
| Благотворительность                                           | 80           | 22           |
| Прочие                                                        | 720          | 704          |
| <b>Итого</b>                                                  | <b>1 831</b> | <b>1 571</b> |

### 12. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

|                                                                                                                        | За 2020 год  | За 2019 год  |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Процентные расходы по кредитам и займам                                                                                | 2 972        | 2 899        |
| Процентные расходы по облигациям                                                                                       | 633          | 776          |
| Процентные расходы по аренде                                                                                           | 313          | 330          |
| Амортизация дисконта приведенной стоимости и влияние изменения ставок дисконтирования                                  | 661          | 178          |
| Процентные расходы по авансам полученным                                                                               | 502          | -            |
| Амортизация дисконта по резерву на покрытие будущих расходов по выводу активов из эксплуатации и восстановлению земель | 92           | 51           |
| Прочие финансовые расходы                                                                                              | 16           | -            |
| За вычетом сумм, капитализируемых процентов в стоимости квалифицируемых активов                                        | (119)        | (94)         |
| <b>Итого</b>                                                                                                           | <b>5 070</b> | <b>4 140</b> |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Ставка налога на прибыль, действующая в Российской Федерации, где зарегистрировано большинство предприятий Группы, составляла 20% в течение 2020 и 2019 годов.

Прибыль ТОО «Потенциал Ойл», расположенного в Казахстане, облагается налогом на прибыль по ставке 30%.

Отложенные налоговые активы и обязательства по временным разницам, связанным с инвестициями в ассоциированные компании и совместные предприятия, начисляются по ставке 0% в соответствии с применимым законодательством.

Налог на прибыль, отраженный в консолидированном отчете о прибылях или убытках:

|                                                   | <u>За 2020 год</u>  | <u>За 2019 год</u> |
|---------------------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Текущий налог                                     | 1 500               | 2 366              |
| Отложенный налог                                  | (1 849)             | (1 444)            |
| <b>Итого (доход)/ расход по налогу на прибыль</b> | <b><u>(349)</u></b> | <b><u>922</u></b>  |

Сумма налога на прибыль за год, отраженная в консолидированном отчете о прибылях или убытках, отличается от суммы теоретического налога, которая была бы получена при применении стандартной ставки по налогу на прибыль к сумме прибыли до налогообложения.

Сверка налога на прибыль представлена ниже:

|                                                  | <u>За 2020 год</u>  | <u>За 2019 год</u> |
|--------------------------------------------------|---------------------|--------------------|
| <b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>       | <b>(8 095)</b>      | <b>953</b>         |
| Теоретический налог на прибыль по ставке 20%     | (1 683)             | (150)              |
| Теоретический налог на прибыль по ставке 30%     | 169                 | 280                |
| Налог, удерживаемый у источника выплаты          | 122                 | 293                |
| Прочие                                           | 1 043               | 499                |
| <b>Итого (доход)/расход по налогу на прибыль</b> | <b><u>(349)</u></b> | <b><u>922</u></b>  |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Движение отложенных налоговых активов и обязательств Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, представлено ниже:

|                                                                       | 31 декабря<br>2019 года | Признано<br>в консоли-<br>дированном<br>отчете о<br>прибылях<br>или убытках | Признано<br>в составе<br>капитала | Прочее   | Эффект от<br>пересчета<br>в валюту<br>пред-<br>ставления<br>отчетности | 31 декабря<br>2020 года |
|-----------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|----------|------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
| Основные средства                                                     | (1 591)                 | 151                                                                         | -                                 | -        | (4)                                                                    | (1 444)                 |
| Товарно-материальные запасы                                           | (2)                     | 12                                                                          | -                                 | -        | -                                                                      | 10                      |
| Займы выданные и долгосрочная дебиторская задолженность               | 1 986                   | (1 191)                                                                     | (434)                             | 1        | -                                                                      | 362                     |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие оборотные активы | 44                      | (12)                                                                        | -                                 | (1)      | -                                                                      | 31                      |
| Оценка кредитов и займов                                              | (429)                   | 179                                                                         | (233)                             | -        | -                                                                      | (483)                   |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы    | 113                     | 11                                                                          | (62)                              | 6        | -                                                                      | 68                      |
| Перенос налоговых убытков на будущие периоды                          | 2 640                   | 2 640                                                                       | -                                 | 2        | -                                                                      | 5 282                   |
| Прочие                                                                | (38)                    | 59                                                                          | -                                 | (7)      | -                                                                      | 14                      |
| <b>Итого</b>                                                          | <b>2 723</b>            | <b>1 849</b>                                                                | <b>(729)</b>                      | <b>1</b> | <b>(4)</b>                                                             | <b>3 840</b>            |
| Отложенные налоговые активы                                           | 4 244                   | 1 683                                                                       | (745)                             | 1        | -                                                                      | 5 183                   |
| Отложенные налоговые обязательства                                    | (1 521)                 | 166                                                                         | 16                                | -        | (4)                                                                    | (1 343)                 |
| <b>Отложенные налоговые активы/(обязательства), нетто</b>             | <b>2 723</b>            | <b>1 849</b>                                                                | <b>(729)</b>                      | <b>1</b> | <b>(4)</b>                                                             | <b>3 840</b>            |

|                                                                       | 31 декаб-<br>ря 2018 г. | Признано в<br>консоли-<br>дированном<br>отчете о<br>прибылях<br>или убытках | Поступление,<br>связанное с<br>получением<br>контроля над<br>ассоцииро-<br>ванными<br>компаниями | Признано<br>в составе<br>капитала | Прочее       | Эффект от<br>пересчета<br>в валюту<br>пред-<br>ставления<br>отчетности | 31 декаб-<br>ря 2019 г. |
|-----------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|--------------|------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
| Основные средства                                                     | (222)                   | (53)                                                                        | (1 232)                                                                                          | -                                 | (89)         | 5                                                                      | (1 591)                 |
| Товарно-материальные запасы                                           | 8                       | (9)                                                                         | 4                                                                                                | -                                 | (5)          | -                                                                      | (2)                     |
| Займы выданные и долгосрочная дебиторская задолженность               | 625                     | (191)                                                                       | -                                                                                                | 1 286                             | 266          | -                                                                      | 1 986                   |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие оборотные активы | 302                     | (33)                                                                        | 43                                                                                               | -                                 | (268)        | -                                                                      | 44                      |
| Оценка кредитов и займов                                              | (405)                   | 5                                                                           | -                                                                                                | (47)                              | 18           | -                                                                      | (429)                   |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы    | 208                     | 43                                                                          | (73)                                                                                             | -                                 | (56)         | (9)                                                                    | 113                     |
| Перенос налоговых убытков на будущие периоды                          | 1 634                   | 1 026                                                                       | 3                                                                                                | -                                 | (23)         | -                                                                      | 2 640                   |
| Прочие                                                                | (634)                   | 656                                                                         | (59)                                                                                             | -                                 | (1)          | -                                                                      | (38)                    |
| <b>Итого</b>                                                          | <b>1 516</b>            | <b>1 444</b>                                                                | <b>(1 314)</b>                                                                                   | <b>1 239</b>                      | <b>(158)</b> | <b>(4)</b>                                                             | <b>2 723</b>            |
| Отложенные налоговые активы                                           | 2 327                   | 783                                                                         | -                                                                                                | 1 250                             | (110)        | (6)                                                                    | 4 244                   |
| Отложенные налоговые обязательства                                    | (811)                   | 661                                                                         | (1 314)                                                                                          | (11)                              | (48)         | 2                                                                      | (1 521)                 |
| <b>Отложенные налоговые активы/(обязательства), нетто</b>             | <b>1 516</b>            | <b>1 444</b>                                                                | <b>(1 314)</b>                                                                                   | <b>1 239</b>                      | <b>(158)</b> | <b>(4)</b>                                                             | <b>2 723</b>            |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 года Группа не признала отложенный налоговый актив в размере 4 231 млн рублей в отношении накопленных налоговых убытков, переносимых на будущее, не имеющих ограничений по сроку переноса.

На 31 декабря 2020 года отложенные налоговые обязательства не были признаны в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние предприятия, в сумме 12 751 млн рублей (2019 год: 11 161 млн рублей), так как Группа может контролировать сроки возмещения данных временных разниц и не планирует возмещать их в обозримом будущем.

### 14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

|                                                       | Нефтедобы-<br>вающие<br>активы | Сбытовые<br>и прочие<br>активы | Итого           |
|-------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|-----------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>                       |                                |                                |                 |
| <b>На 31 декабря 2019 года</b>                        | <b>39 194</b>                  | <b>6 022</b>                   | <b>45 216</b>   |
| Поступления                                           | 890                            | 316                            | 1 206           |
| Выбытия                                               | (206)                          | (16)                           | (222)           |
| Перевод в категорию запасов                           | (12)                           | (2)                            | (14)            |
| Реклассификация                                       | (11)                           | 11                             | -               |
| Эффект от пересчета в валюту представления отчетности | 273                            | 2                              | 275             |
| <b>На 31 декабря 2020 года</b>                        | <b>40 128</b>                  | <b>6 333</b>                   | <b>46 461</b>   |
| <b>Накопленный износ и амортизация</b>                |                                |                                |                 |
| <b>На 31 декабря 2019 года</b>                        | <b>(23 935)</b>                | <b>(2 700)</b>                 | <b>(26 635)</b> |
| Амортизация                                           | (2 175)                        | (273)                          | (2 448)         |
| Выбытия                                               | 75                             | 13                             | 88              |
| Реклассификация                                       | 3                              | (3)                            | -               |
| Эффект от пересчета в валюту представления отчетности | (179)                          | (2)                            | (181)           |
| <b>На 31 декабря 2020 года</b>                        | <b>(26 211)</b>                | <b>(2 965)</b>                 | <b>(29 176)</b> |
| <b>Накопленное обесценение</b>                        |                                |                                |                 |
| <b>На 31 декабря 2019 года</b>                        | <b>-</b>                       | <b>(108)</b>                   | <b>(108)</b>    |
| <b>На 31 декабря 2020 года</b>                        | <b>-</b>                       | <b>(108)</b>                   | <b>(108)</b>    |
| <b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года</b>   | <b>13 917</b>                  | <b>3 260</b>                   | <b>17 177</b>   |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

|                                                                                             | Нефтедобы-<br>вающие<br>активы | Сбытовые<br>и прочие<br>активы | Итого           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|-----------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>                                                             |                                |                                |                 |
| <b>На 31 декабря 2018 года</b>                                                              | <b>3 518</b>                   | <b>5 515</b>                   | <b>9 033</b>    |
| Поступления                                                                                 | 3 016                          | 528                            | 3 544           |
| Поступление, связанное с получением контроля над ассоциированными компаниями (Приложение 5) | 33 490                         | 65                             | 33 555          |
| Выбытия                                                                                     | (476)                          | (78)                           | (554)           |
| Перевод в категорию запасов                                                                 | (1)                            | (3)                            | (4)             |
| Эффект от пересчета в валюту представления отчетности                                       | (353)                          | (5)                            | (358)           |
| <b>На 31 декабря 2019 года</b>                                                              | <b>39 194</b>                  | <b>6 022</b>                   | <b>45 216</b>   |
| <b>Накопленный износ и амортизация</b>                                                      |                                |                                |                 |
| <b>На 31 декабря 2018 года</b>                                                              | <b>(2 165)</b>                 | <b>(2 377)</b>                 | <b>(4 542)</b>  |
| Амортизация                                                                                 | (1 700)                        | (289)                          | (1 989)         |
| Поступление, связанное с получением контроля над ассоциированными компаниями (Приложение 5) | (20 346)                       | (59)                           | (20 405)        |
| Выбытия                                                                                     | 47                             | 18                             | 65              |
| Эффект от пересчета в валюту представления отчетности                                       | 229                            | 7                              | 236             |
| <b>На 31 декабря 2019 года</b>                                                              | <b>(23 935)</b>                | <b>(2 700)</b>                 | <b>(26 635)</b> |
| <b>Накопленное обесценение</b>                                                              |                                |                                |                 |
| <b>На 31 декабря 2018 года</b>                                                              | <b>-</b>                       | <b>(108)</b>                   | <b>(108)</b>    |
| <b>На 31 декабря 2019 года</b>                                                              | <b>-</b>                       | <b>(108)</b>                   | <b>(108)</b>    |
| <b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года</b>                                         | <b>15 259</b>                  | <b>3 214</b>                   | <b>18 473</b>   |

Расходы по кредитам и займам (процентные расходы и убытки по курсовым разницам) в сумме 119 млн рублей были капитализированы в составе стоимости основных средств за год, закончившийся 31 декабря 2020 год (2019 год: 94 млн рублей). Ставка капитализации варьировалась от 8,41% до 9,5% (2019 год: 9,6% – 10,47%).

#### Обесценение нефтедобывающих активов

По состоянию на 31 декабря 2020 г. и 2019 года основные средства Группы оценивались на предмет обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 36.

На основе анализа операционных показателей и индикаторов обесценения на каждой единице, генерирующей денежные потоки («ЕГДП») в течение 2020 года, руководство провело оценку обесценения АО «Татнефтеотдача» и АО «Санеко». Для этих ЕГДП возмещаемая стоимость рассчитывалась на основе ценности использования с использованием дисконтированных денежных потоков.

Оценка возмещаемой стоимости чувствительна к изменениям в основных допущениях, в частности к будущим ценам на нефть марки Brent, объемам производства и расходам, а также ставкам дисконтирования, которые характеризуются высокой степенью неопределенности. Ключевые допущения, используемые Группой при определении ценности использования рассмотренных ЕГДП, были в следующем диапазоне:

- Прогнозная цена на нефть марки Brent от 52,6 до 83,1 дол. США за баррель, основанная на пятилетнем прогнозе Wood Mackenzie, доступном на отчетную дату; для последующих периодов цена рассчитана с учетом индекса PPI US;
- Долгосрочная ставка инфляции 2,9%-4,2% годовых;
- Ставки дисконтирования до налогообложения 21,9% годовых для АО «Санеко» и 17,3% годовых для АО «Татнефтеотдача» на основе средневзвешенной стоимости капитала и факторов специфического риска ЕГДП;

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Обесценение нефтегазодобывающих активов (продолжение)

- Прогнозный курс рубля к доллару на десятилетний период – от 69,05 до 77,71 рублей за 1 доллар США, основанный на 5- летнем консенсус-прогнозе аналитиков<sup>1</sup>; для последующих периодов курс спрогнозирован с использованием паритета покупательской способности (PPP).

Руководство провело анализ чувствительности относительно того, приведет ли разумно возможное неблагоприятное изменение какого-либо из используемых ключевых допущений к какому-либо убытку от обесценения во всех моделях обесценения для всех вышеперечисленных ЕГДП с индикаторами обесценения. Убытков от обесценения по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 года выявлено не было.

#### Активы, связанные с геологоразведкой и оценкой

По состоянию на 31 декабря 2020 года, активы, связанные с геологоразведкой и оценкой, составляют 1 293 млн рублей (2019: 1 030 млн рублей) и включены в состав нефтедобывающих активов. Общая сумма денежных средств, инвестированных в геологоразведку и оценку нефти и газа за 2020 год составила 93 млн рублей (2019 год: 36 млн рублей). По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов активы Группы, связанные с геологоразведкой и оценкой, тестировались на предмет обесценения в соответствии с МСФО (IFRS) 6. Убыток от обесценения не выявлен.

### 15. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Активы Группы в форме права пользования включают в себя здания и сооружения. Движение этих активов представлено ниже.

|                                                                              | Здания и сооружения |              |
|------------------------------------------------------------------------------|---------------------|--------------|
|                                                                              | За 2020 год         | За 2019 год  |
| <b>Сальдо на начало года</b>                                                 | <b>3 326</b>        | <b>3 259</b> |
| Поступления                                                                  | 489                 | 623          |
| Поступление, связанное с получением контроля над ассоциированными компаниями | -                   | 92           |
| Начисленная амортизация                                                      | (655)               | (646)        |
| Эффект пересчета в валюту представления                                      | 1                   | (2)          |
| <b>Сальдо на конец года</b>                                                  | <b>3 161</b>        | <b>3 326</b> |

### 16. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

|                                                                   | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|-------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>Долгосрочные</b>                                               |                         |                         |
| Займы выданные, включая начисленные проценты                      | 5 793                   | 31 934                  |
| Задолженность компаний под общим контролем за реализованные акции | -                       | 21 832                  |
| Прочая дебиторская задолженность                                  | 1 211                   | 1 064                   |
| За вычетом ожидаемых кредитных убытков                            | (489)                   | (4 225)                 |
| <b>Итого</b>                                                      | <b>6 515</b>            | <b>50 605</b>           |
| <b>Краткосрочные</b>                                              |                         |                         |
| Займы выданные, включая начисленные проценты                      | 1 022                   | -                       |
| За вычетом ожидаемых кредитных убытков                            | (71)                    | -                       |
| <b>Итого</b>                                                      | <b>951</b>              | <b>-</b>                |

<sup>1</sup> Global Insight, The Economist Intelligence Unit, Oxford Economics, Bloomberg Consensus.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 16. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2020 года при оценке кредитного риска займы и долгосрочная дебиторская задолженность, предоставленные предприятиям под общим контролем, были отнесены к этапу 2 (2019: этап 2).

Значительная часть займов выданных и задолженности предприятий под общим контролем по состоянию на 31 декабря 2019 года была погашена в течение 2020 года, соответственно, начисленные ожидаемые кредитные убытки по этим займам и задолженности были восстановлены.

Займы, выданные по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов, раскрыты ниже:

|                                                                                   |            |                      |                                   | 31 декабря 2020 года |
|-----------------------------------------------------------------------------------|------------|----------------------|-----------------------------------|----------------------|
|                                                                                   | Валюта     | Процентная ставка, % | Срок погашения                    | Сумма                |
| Займы, выданные предприятию под общим контролем                                   | Рубль      | 3,19                 | Апрель 2021 года <sup>2</sup>     | 3 696                |
| Займы, выданные предприятию под общим контролем                                   | Рубль      | 3,19                 | Декабрь 2022 года                 | 1 399                |
| Заем, выданный акционеру                                                          | Доллар США | -                    | До востребования <sup>2</sup>     | 340                  |
| Заем, выданный предприятию под общим контролем                                    | Рубль      | 3,19                 | До востребования <sup>2</sup>     | 157                  |
| Заем, выданный предприятию под общим контролем                                    | Рубль      | 6,51                 | Декабрь 2025 года                 | 3                    |
| Проценты начисленные по займам, выданным предприятиям под общим контролем         |            |                      |                                   | 198                  |
| <b>Итого долгосрочные займы выданные (до вычета ожидаемых кредитных убытков)</b>  |            |                      |                                   | <b>5 793</b>         |
| Займы, выданные предприятию под общим контролем                                   | Рубль      | 3,19                 | Апрель 2021 года                  | 1 015                |
| Проценты начисленные по займам, выданным предприятиям под общим контролем         |            |                      |                                   | 7                    |
| <b>Итого краткосрочные займы выданные (до вычета ожидаемых кредитных убытков)</b> |            |                      |                                   | <b>1 022</b>         |
|                                                                                   |            |                      |                                   | 31 декабря 2019 года |
|                                                                                   | Валюта     | Процентная ставка, % | Срок погашения                    | Сумма                |
| Займы, выданные предприятию под общим контролем                                   | Рубль      | 7,21-14,5            | Март 2020 года - Апрель 2021 года | 16 268               |
| Займы, выданные предприятию под общим контролем                                   | Рубль      | 4,69 - 5,64          | Май 2020 года - Октябрь 2020 года | 5 544                |
| Заем, выданный предприятию под общим контролем                                    | Рубль      | 4,69                 | Март 2020 года                    | 1 359                |
| Заем, выданный предприятию под общим контролем                                    | Рубль      | 4,69                 | Октябрь 2020 года                 | 446                  |
| Займы, выданные предприятию под общим контролем                                   | Рубль      | 4,69                 | Октябрь 2020 года                 | 302                  |
| Заем, выданный акционеру                                                          | Доллар США | -                    | До востребования                  | 291                  |
| Заем, выданный предприятию под общим контролем                                    | Рубль      | 4,69                 | До востребования                  | 169                  |
| Проценты начисленные по займам, выданным предприятиям под общим контролем         |            |                      |                                   | 7 555                |
| <b>Итого долгосрочные займы выданные (до вычета ожидаемых кредитных убытков)</b>  |            |                      |                                   | <b>31 934</b>        |

<sup>2</sup> Руководство ожидает, что займы, выданные акционеру и предприятиям под общим контролем, со сроком погашения в 2021 году или до востребования будут пролонгированы.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 16. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Долгосрочная дебиторская задолженность компаний под общим контролем по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов года, раскрыта ниже:

|                                                     | Валюта | Срок погашения                        | 31 декабря 2020 года<br>Сумма |
|-----------------------------------------------------|--------|---------------------------------------|-------------------------------|
| Прочая дебиторская задолженность                    | Рубль  | Декабрь 2025 года                     | 1 203                         |
| Прочая дебиторская задолженность                    | Рубль  | Январь 2022года-<br>Декабрь 2025 года | 8                             |
| <b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b> |        |                                       | <b>1 211</b>                  |

|                                                                   | Валюта | Срок погашения                         | 31 декабря 2019 года<br>Сумма |
|-------------------------------------------------------------------|--------|----------------------------------------|-------------------------------|
| Задолженность компаний под общим контролем за реализованные акции | Рубль  | Ноябрь 2021года                        | 17 856                        |
| Задолженность компаний под общим контролем за реализованные акции | Рубль  | Ноябрь 2021 года                       | 3 976                         |
| Прочая дебиторская задолженность                                  | Рубль  | Декабрь 2025 года                      | 1 060                         |
| Прочая дебиторская задолженность                                  | Рубль  | Февраль 2021года-<br>Декабрь 2031 года | 4                             |
| <b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность</b>               |        |                                        | <b>22 896</b>                 |

Для оценки задолженности руководство использует профессиональное суждение относительно ставки дисконтирования и планируемого срока погашения. Ставка дисконтирования была определена, основываясь на процентной ставке, применяемой для заемных средств Группы на отчетную дату.

В 2019 году были пересмотрены сроки погашения задолженности компаний под общим контролем за реализованные акции с декабря 2018 года до ноября 2021 года. В связи с пересмотром сроков погашения в статье «Эффект модификации долгосрочной дебиторской задолженности» консолидированного отчета об изменениях в капитале был отражен эффект модификации в сумме 4 832 млн рублей. В 2020 году задолженность компаний под общим контролем за реализованные акции полностью погашена, несамортизированный эффект модификации на дату погашения составил 1 656 млн рублей и отражен в консолидированном отчете об изменениях в капитале в статье «Эффект переоценки долгосрочной дебиторской задолженности». Руководство Группы считает, что данные изменения являются следствием операций с собственником, действующим в этом качестве, и должны отражаться в капитале.

### 17. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

|                                                               | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|---------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Нефтепродукты                                                 | 6 609                   | 7 768                   |
| Сырая нефть                                                   | 1 572                   | 1 964                   |
| Полуфабрикаты                                                 | 656                     | 896                     |
| Прочие товарно-материальные запасы                            | 208                     | 549                     |
| Резерв под устаревшие и неходовые товарно-материальные запасы | (134)                   | (127)                   |
| <b>Итого</b>                                                  | <b>8 911</b>            | <b>11 050</b>           |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

|                                        | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|----------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Торговая дебиторская задолженность     | 3 563                   | 3 660                   |
| Прочая дебиторская задолженность       | 248                     | 462                     |
| За вычетом ожидаемых кредитных убытков | (9)                     | (11)                    |
| <b>Итого</b>                           | <b>3 802</b>            | <b>4 111</b>            |

В отношении торговой дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, к оценке ожидаемых кредитных убытков для оценки резерва на случай убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового актива. Группа определяет ожидаемый кредитный убыток по этим статьям, используя матрицу резервов, рассчитанную на основе исторического опыта по кредитным убыткам на основе просроченного статуса должников, скорректированного в зависимости от ситуации с учетом текущих условий и оценок будущих экономических условий.

Группа проводит мониторинг торговой и прочей дебиторской задолженности: существует специальный комитет, который ежемесячно проводит ее анализ. Расчеты с основной частью розничных и оптовых клиентов осуществляются на условиях предоплаты. Отгрузка товаров в кредит производится только покупателям с положительной кредитной историей.

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов торговая дебиторская задолженность в основном включала задолженность за поставки нефти и нефтепродуктов. На остатки задолженности проценты не начислялись.

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов задолженность каждого из представленных ниже крупнейших дебиторов Группы превышала 10% общей суммы непросроченной и необесцененной торговой дебиторской задолженности:

|            | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|------------|-------------------------|-------------------------|
| Компания А | 1 198                   | -                       |
| Компания Б | 674                     | 512                     |
| Компания В | 472                     | 1 355                   |
| Компания Г | 431                     | 334                     |

### 19. НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

|                              | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| НДС к возмещению             | 5 504                   | 6 055                   |
| Предоплата таможенных пошлин | 391                     | 382                     |
| Акциз к возмещению           | 50                      | 1 312                   |
| Прочие налоги к возмещению   | 12                      | 18                      |
| <b>Итого</b>                 | <b>5 957</b>            | <b>7 767</b>            |

### 20. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

|                              | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Авансы выданные              | 3 427                   | 2 620                   |
| Прочие оборотные активы      | 385                     | 693                     |
| Обесценение авансов выданных | (306)                   | (301)                   |
| <b>Итого</b>                 | <b>3 506</b>            | <b>3 012</b>            |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 21. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

|                                        | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|----------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>Денежные средства в банках:</b>     |                         |                         |
| в долларах США                         | 36 243                  | 282                     |
| в российских рублях                    | 2 142                   | 2 173                   |
| в прочей валюте                        | 19                      | 1 664                   |
| <b>Денежные средства в пути</b>        | <b>95</b>               | <b>88</b>               |
| <b>Денежные средства на депозитах:</b> |                         |                         |
| в долларах США                         | 8 128                   | 1 698                   |
| в российских рублях                    | 3 129                   | 2 457                   |
| в прочей валюте                        | 27                      | 12                      |
| <b>Денежные средства в кассе</b>       | <b>27</b>               | <b>23</b>               |
| <b>Прочие</b>                          | <b>8</b>                | <b>8</b>                |
| <b>Итого</b>                           | <b>49 818</b>           | <b>8 405</b>            |

По состоянию на 31 декабря 2020 года доходность по депозитам составляла 0,01%–8,0% годовых (2019 год: 0,20%–7,0% годовых).

В таблице ниже представлен анализ денежных средств и их эквивалентов по кредитному качеству на основании кредитных рейтингов банков, присвоенных международными рейтинговыми агентствами Standard and Poors и Moody's:

|                           | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| От Baa1/BBB+ до Baa3/BBB- | 3 449                   | 4 220                   |
| От Ba1 / BB+ до B3 / B-   | 46 245                  | 4 027                   |
| Без рейтинга              | 124                     | 158                     |
| <b>Итого</b>              | <b>49 818</b>           | <b>8 405</b>            |

### 22. КАПИТАЛ

#### Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов разрешенный к выпуску, объявленный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоял из 888 000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 000 рублей за акцию. Обыкновенные акции дают их владельцам право голоса, но не гарантируют получение дивидендов.

В течение 2020 года непосредственный акционер Компании внес денежный вклад в чистые активы Компании в сумме 22 234 млн руб.

#### Нераспределенная прибыль и дивиденды

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в качестве дивидендов на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Компании, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Сумма убытка за текущий год, отраженная в опубликованной годовой бухгалтерской отчетности Компании за 2020 год, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составила 9 696 млн рублей (2019 год: чистая прибыль 888 млн рублей), а остаток нераспределенной прибыли на конец отчетного года, включая результат текущего года, рассчитанный в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составил 9 121 млн рублей (2019 год: 18 816 млн рублей).

В течение 2020 и 2019 годов Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 23. НЕКОНТРОЛИРУЮЩИЕ ДОЛИ

Информация о дочерних компаниях Группы, имеющих существенные неконтролирующие доли, представлена ниже:

|                                | Страна<br>регистрации   | Доля собственности,<br>приходящаяся<br>на неконтролирующие доли,<br>% |                         | Права голоса,<br>принадлежащие<br>неконтролирующим долям,<br>% |                         | Неконтролирующие доли   |                         | Прибыль или (убыток),<br>приходящийся<br>на неконтролирующие доли |                    |
|--------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------|--------------------|
|                                |                         | 31 декабря<br>2020 года                                               | 31 декабря<br>2019 года | 31 декабря<br>2020 года                                        | 31 декабря<br>2019 года | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года | За 2020 год                                                       | За 2019 год        |
| АО «Татнефтеотдача»            | Российская<br>Федерация | 49,23                                                                 | 49,23                   | 49,23                                                          | 49,23                   | 4 411                   | 4 732                   | 1 451                                                             | 1 583 <sup>3</sup> |
| АО «Санеко»                    | Российская<br>Федерация | 49,00                                                                 | 49,00                   | 49,00                                                          | 49,00                   | 1 310                   | 1 456                   | 491                                                               | 369 <sup>3</sup>   |
| ТОО «Потенциал Ойл»            | Казахстан               | 20,36                                                                 | 20,36                   | 20,36                                                          | 20,36                   | 442                     | 382                     | 84                                                                | 118                |
| Прочие дочерние<br>предприятия | Российская<br>Федерация | 1,0 -<br>4,53                                                         | 1,0 -<br>4,62           | 1,0 - 4,53                                                     | 1,0 - 4,62              | 149                     | 160                     | (8)                                                               | 6                  |
| <b>Итого</b>                   |                         | <b>-</b>                                                              | <b>-</b>                | <b>-</b>                                                       | <b>-</b>                | <b>6 312</b>            | <b>6 730</b>            | <b>2 018</b>                                                      | <b>2 076</b>       |

<sup>3</sup> С 22 марта 2019 года

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 23. НЕКОНТРОЛИРУЮЩИЕ ДОЛИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Финансовая информация по крупным дочерним предприятиям, с наиболее существенной неконтролирующей долей, представлена ниже. Данная финансовая информация представлена до исключения внутригрупповых расчетов и операций.

#### ТОО «Потенциал Ойл»

|                                                     | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|-----------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Внеоборотные активы                                 | 1 242                   | 1 391                   |
| Оборотные активы                                    | 1 177                   | 816                     |
| Долгосрочные обязательства                          | (209)                   | (249)                   |
| Краткосрочные обязательства                         | (96)                    | (80)                    |
|                                                     | <b>За 2020 год</b>      | <b>За 2019 год</b>      |
| Выручка                                             | 1 486                   | 2 125                   |
| Прибыль за год                                      | 356                     | 578                     |
| Прочий совокупный доход/(убыток)                    | 142                     | (1 864)                 |
| Дивиденды начисленные                               | (262)                   | (503)                   |
| Изменение денежных средств и их эквивалентов, нетто | 610                     | (2 240)                 |

#### АО «Татнефтеотдача»

|                                                     | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|-----------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Внеоборотные активы                                 | 9 686                   | 10 360                  |
| Оборотные активы                                    | 2 278                   | 2 495                   |
| Долгосрочные обязательства                          | (1 686)                 | (1 700)                 |
| Краткосрочные обязательства                         | (1 331)                 | (1 557)                 |
|                                                     | <b>За 2020 год</b>      | <b>За 2019 год</b>      |
| Выручка                                             | 10 285                  | 11 363                  |
| Прибыль за год                                      | 2 948                   | 3 213                   |
| Прочий совокупный доход                             | 1                       | 6                       |
| Дивиденды начисленные                               | (3 600)                 | (4 450)                 |
| Изменение денежных средств и их эквивалентов, нетто | 12                      | (1 660)                 |

#### АО «Санеко»

|                                                     | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|-----------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Внеоборотные активы                                 | 3 339                   | 3 836                   |
| Оборотные активы                                    | 1 278                   | 962                     |
| Долгосрочные обязательства                          | (914)                   | (899)                   |
| Краткосрочные обязательства                         | (1 025)                 | (928)                   |
|                                                     | <b>За 2020 год</b>      | <b>За 2019 год</b>      |
| Выручка                                             | 5 495                   | 4 972                   |
| Прибыль за год                                      | 1 002                   | 754                     |
| Прочий совокупный доход/ (убыток)                   | 5                       | (1)                     |
| Дивиденды начисленные                               | (1 300)                 | (1 650)                 |
| Изменение денежных средств и их эквивалентов, нетто | 423                     | (829)                   |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 24. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

|                                                          | Валюта | 31 декабря 2020 года |                |              | Итого         |
|----------------------------------------------------------|--------|----------------------|----------------|--------------|---------------|
|                                                          |        | Процентная ставка, % | Основная сумма | Проценты     |               |
| Банковские кредиты                                       | Рубль  | 7,25                 | 4 000          | -            | 4 000         |
| Займы с фиксированной процентной ставкой                 | Рубль  | 3,19-10,48           | 19 467         | 1 522        | 20 989        |
| Неконвертируемые облигации                               | Рубль  | 8,5                  | 6 086          | 41           | 6 127         |
| <b>Итого кредиты и займы</b>                             |        |                      | <b>29 553</b>  | <b>1 563</b> | <b>31 116</b> |
| Краткосрочная часть, подлежащая погашению в течение года |        |                      |                |              | (10 608)      |
| <b>Долгосрочная часть кредитов и займов</b>              |        |                      |                |              | <b>20 508</b> |

  

|                                                          | Валюта | 31 декабря 2019 года |                |              | Итого         |
|----------------------------------------------------------|--------|----------------------|----------------|--------------|---------------|
|                                                          |        | Процентная ставка, % | Основная сумма | Проценты     |               |
| Банковские кредиты                                       | Рубль  | 7,80-10,25           | 13 929         | 8            | 13 937        |
| Займы с фиксированной процентной ставкой                 | Рубль  | 4,69-10,48           | 17 395         | 964          | 18 359        |
| Неконвертируемые облигации                               | Рубль  | 8,75                 | 7 703          | 50           | 7 753         |
| <b>Итого кредиты и займы</b>                             |        |                      | <b>39 027</b>  | <b>1 022</b> | <b>40 049</b> |
| Краткосрочная часть, подлежащая погашению в течение года |        |                      |                |              | (23 333)      |
| <b>Долгосрочная часть кредитов и займов</b>              |        |                      |                |              | <b>16 716</b> |

В июне-декабре 2020 года Группа в соответствии с согласованным графиком частично погасила рублевые облигации на общую сумму 1 762 млн рублей. Полностью рублевые облигации будут погашены в соответствии с согласованным графиком погашения до июня 2021 год. По состоянию на 31 декабря 2020 года ставка купонного дохода составила 8,5% годовых (31 декабря 2019 года: 8,75%).

В июле и августе 2020 года Группа получила несколько траншей по новой долгосрочной кредитной линии в общей сумме 6 000 млн рублей. В декабре обязательства по данной кредитной линии были полностью погашены.

В течение 2020 года Группа получила краткосрочные банковские кредиты на сумму 22 000 млн рублей и погасила обязательство по кредитам в размере 31 929 млн рублей.

В июле 2020 года Группа получила заем номинированный в евро от акционера в сумме 40 млн евро (3 181 млн рублей), в последующие месяцы 2020 года заем был полностью погашен.

В течение 2020 года Группа получила займы на общую сумму 8 295 млн рублей от предприятий под общим контролем и погасила обязательство по этим займам на сумму 5 814 млн рублей.

На 31 декабря 2020 и 2019 года у Группы были займы, полученные под фиксированные процентные ставки и ставки, привязанные к ключевой ставке Центрального банка РФ.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 24. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже приведена информация об изменениях в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности, включая денежные и неденежные изменения:

|                                                                                       | За 2020 год   | За 2019 год   |
|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| <b>Сальдо на начало года</b>                                                          | <b>39 027</b> | <b>29 600</b> |
| Изменения финансового денежного потока, нетто                                         | (9 595)       | 13 408        |
| Неденежные изменения, в т.ч.:                                                         |               |               |
| Убыток от курсовых разниц, нетто                                                      | 386           | -             |
| Амортизация расходов на привлечение финансирования и изменение справедливой стоимости | (265)         | 90            |
| Взаимозачеты и переуступки прав требований с предприятиями под общим контролем        | -             | (4 071)       |
| <b>Сальдо на конец года</b>                                                           | <b>29 553</b> | <b>39 027</b> |

По состоянию на 31 декабря 2020 года Компанией получены поручительства от материнской компании в отношении выпущенных облигаций.

Группа обязана соблюдать внешние требования, наложенные отдельными кредитными договорами, на основе отношения чистого долга к скорректированному показателю EBITDA. Группа соответствовала установленным ковенантам по состоянию на 31 декабря 2020 года.

В таблицах ниже представлены данные об ожидаемых сроках погашения кредитов и займов Группы по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов, включая начисленные проценты, на основе недисконтированных платежей.

|                                       | 31 декабря 2020 года |              |               |
|---------------------------------------|----------------------|--------------|---------------|
|                                       | Основная сумма       | Проценты     | Итого         |
| В течение одного года                 | 10 330               | 1 317        | 11 647        |
| В течение второго года                | 100                  | 577          | 677           |
| В течение третьего и четвертого годов | 14 748               | 2 149        | 16 897        |
| Свыше пяти лет                        | 6 810                | 1 090        | 7 900         |
| <b>Итого к погашению</b>              | <b>31 988</b>        | <b>5 133</b> | <b>37 121</b> |

  

|                                       | 31 декабря 2019 года |              |               |
|---------------------------------------|----------------------|--------------|---------------|
|                                       | Основная сумма       | Проценты     | Итого         |
| В течение одного года                 | 23 222               | 1 503        | 24 725        |
| В течение второго года                | 6 163                | 261          | 6 424         |
| В течение третьего и четвертого годов | 10 695               | 3 290        | 13 985        |
| Свыше пяти лет                        | 1 118                | 406          | 1 524         |
| <b>Итого к погашению</b>              | <b>41 198</b>        | <b>5 460</b> | <b>46 658</b> |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 25. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО АРЕНДЕ

Диапазон ставок дисконтирования, использованных при расчете обязательства по аренде, составляет от 9,79% до 10,37% по состоянию на 31 декабря 2020 года и от 8,99% до 10,37% по состоянию на 31 декабря 2019 года.

|                                                                                    | 2020         | 2019         |
|------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| <b>Баланс на 1 января</b>                                                          | <b>3 447</b> | <b>3 260</b> |
| Поступления                                                                        | 489          | 625          |
| Поступление, связанное с приобретением контроля над ассоциированными предприятиями | -            | 98           |
| Процентный расход                                                                  | 313          | 330          |
| Арендные платежи                                                                   | (875)        | (864)        |
| Эффект пересчета в валюту представления                                            | (2)          | (2)          |
| <b>Баланс на 31 декабря</b>                                                        | <b>3 372</b> | <b>3 447</b> |

Анализ сроков погашения будущих недисконтированных арендных платежей:

|                                      | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|--------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| В течение одного года                | 877                     | 877                     |
| В течение второго года               | 877                     | 877                     |
| В течение третьего и четвертого года | 1 755                   | 1 754                   |
| В течение пяти или более лет         | 939                     | 959                     |
|                                      | <b>4 448</b>            | <b>4 467</b>            |

Расходы, относящиеся к договорам аренды земли и скважин разведки и добычи, расходы, относящиеся к переменным арендным платежам, а также к договорам аренды сроком менее 12 месяцев или с низкой первоначальной стоимостью признаны в составе консолидированного отчета о прибылях или убытках за 2020 год и не являются существенными для раскрытия

### 26. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

|                                                             | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|-------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>Долгосрочная</b>                                         |                         |                         |
| Задолженность за услуги транспортировки нефтепродуктов      | 594                     | 807                     |
| Задолженность за приобретение нефти                         | 89                      | 425                     |
| Прочая кредиторская задолженность                           | 5                       | -                       |
| <b>Итого</b>                                                | <b>688</b>              | <b>1 232</b>            |
| <b>Краткосрочная</b>                                        |                         |                         |
| Задолженность за услуги по переработке нефти                | 19 235                  | 16 289                  |
| Торговая кредиторская задолженность                         | 1 819                   | 1 974                   |
| Задолженность за приобретение доли в совместном предприятии | -                       | 3 141                   |
| Прочая кредиторская задолженность                           | 368                     | 701                     |
| <b>Итого</b>                                                | <b>21 422</b>           | <b>22 105</b>           |

Проценты на непогашенный остаток торговой и прочей кредиторской задолженности в течение разрешенного срока кредита не начисляются. Группа установила политику управления риском ликвидности, включающую в себя бюджетирование и анализ движения денежных средств и графиков платежей, для обеспечения погашения всей торговой и прочей кредиторской задолженности в установленные сроки.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 27. РЕЗЕРВ НА ПОКРЫТИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ВЫВОДУ ОБЪЕКТОВ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ УЧАСТКОВ РАБОТ

|                                                                                    | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>На 1 января</b>                                                                 | <b>1 394</b>            | <b>119</b>              |
| Возникновение нового обязательства                                                 | 25                      | 49                      |
| Поступление, связанное с приобретением контроля над ассоциированными предприятиями | -                       | 662                     |
| Использовано в течение года                                                        | (19)                    | (21)                    |
| Изменение оценочных значений                                                       | (65)                    | 546                     |
| Амортизация дисконта текущей стоимости                                             | 92                      | 51                      |
| Эффект от пересчета в валюту представления                                         | 15                      | (12)                    |
| <b>На 31 декабря</b>                                                               | <b>1 442</b>            | <b>1 394</b>            |

Группа оценила сумму резерва исходя из существующих технологий и текущих цен.

Основные допущения, которые Группа использовала для оценки суммы резерва на покрытие обязательств по выводу объектов из эксплуатации, представлены ниже:

|                                                    | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|----------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Ставки дисконтирования                             | 4,18%-6,96%             | 5,61%-6,60%             |
| Ожидаемые темпы инфляции в России                  | 4%                      | 3%-4%                   |
| Ожидаемые даты закрытия нефтегазовых месторождений | 2021-2081               | 2021-2087               |

### 28. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ И ПРОЧАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

|                                     | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|-------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Авансы полученные                   | 8 654                   | 19 375                  |
| Резерв на оплату ежегодных отпусков | 377                     | 467                     |
| Задолженность по заработной плате   | 126                     | 123                     |
| Прочие начисленные расходы          | 12                      | 14                      |
| <b>Итого</b>                        | <b>9 169</b>            | <b>19 979</b>           |

В течение 2019 и 2020 годов Группа получила авансы под поставку нефтепродуктов 110 и 219 млн евро соответственно (7 632 и 18 289 млн рублей на дату операции). В составе выручки от реализации нефти и нефтепродуктов за год, закончившийся 31 декабря 2020 было признано 156 млн евро (11 399 млн рублей). Остаток суммы (173 млн евро) был возвращен в течение 2020 года.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

К связанным сторонам относятся: акционер, ассоциированные и совместные предприятия, предприятия под общим контролем и прочие связанные стороны.

В таблице ниже представлены существенные остатки по взаиморасчетам со связанными сторонами:

|                                                          | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
|----------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>Акционер</b>                                          |                         |                         |
| Займы выданные                                           | 340                     | 291                     |
| За вычетом ожидаемых кредитных убытков                   | (24)                    | (20)                    |
| Займы полученные                                         | 38                      | -                       |
| <b>Предприятия под общим контролем</b>                   |                         |                         |
| Займы выданные, включая начисленные проценты             | 6 475                   | 31 643                  |
| За вычетом ожидаемых кредитных убытков                   | (452)                   | (2 233)                 |
| Задолженность под общим контролем за реализованные акции | -                       | 21 832                  |
| За вычетом ожидаемых кредитных убытков                   | -                       | (1 814)                 |
| Прочая долгосрочная дебиторская задолженность            | 1 206                   | 1 064                   |
| За вычетом ожидаемых кредитных убытков                   | (84)                    | (158)                   |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность              | 1 251                   | 1 528                   |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность             | 20 365                  | 20 139                  |
| Займы полученные                                         | 20 951                  | 18 359                  |
| Авансы полученные и прочая задолженность                 | 4 070                   | 4 319                   |
| Прочие долгосрочные обязательства                        | 683                     | 1 233                   |
| <b>Прочие связанные стороны</b>                          |                         |                         |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность              | 137                     | 248                     |

Все остатки в расчетах со связанными сторонами являются необеспеченными и будут погашены денежными средствами на обычных условиях коммерческого кредита. Каких-либо гарантий в отношении остатков в расчетах со связанными сторонами не было выдано или получено.

В таблице ниже представлены существенные операции со связанными сторонами:

|                                                      | За 2020 год | За 2019 год |
|------------------------------------------------------|-------------|-------------|
| <b>Акционер</b>                                      |             |             |
| Получение займов                                     | 3 181       | -           |
| Погашение займов                                     | 3 567       | -           |
| Вложение в чистые активы (Примечание 22)             | 22 234      | -           |
| <b>Ассоциированные и совместные предприятия</b>      |             |             |
| Финансовые расходы                                   | 37          | -           |
| <b>Предприятия под общим контролем</b>               |             |             |
| Выручка от продажи нефтепродуктов                    | 45 853      | 51 273      |
| Выручка от прочей реализации                         | 79          | 112         |
| Приобретение нефти                                   | 2 470       | -           |
| Приобретение услуг по переработке нефти              | 16 494      | 19 521      |
| Приобретение услуг по транспортировке нефтепродуктов | 8 382       | 8 997       |
| Процентный доход                                     | 4 858       | 4 449       |
| Финансовые расходы и проценты капитализированные     | 2 138       | 1 564       |
| Предоставление займов                                | 25 631      | 14 164      |
| Возврат займов                                       | 43 973      | 9 177       |
| Получение займов                                     | 8 295       | 24 652      |
| Погашение займов                                     | 5 814       | 17 438      |
| Выплаты по приобретению прав требования              | -           | 4 134       |
| <b>Прочие связанные стороны<sup>4</sup></b>          |             |             |
| Выручка от продажи нефтепродуктов                    | 3 250       | 4 990       |

<sup>4</sup> Совместное предприятие промежуточной материнской компании

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Операции со связанными сторонами являются операциями, осуществляемыми в рамках обычной деятельности, на условиях, аналогичных условиям сделок с третьими сторонами, за исключением выданных и полученных займов.

В марте 2010 года Alliance выпустила и разместила еврооблигации на сумму 350 млн долларов США со сроком погашения в марте 2015 года. Согласно договору гарантии дочерние компании Группы, солидарно, предоставляют гарантию кредиторам в отношении еврооблигаций, выпущенных Alliance. В марте 2015 года, до истечения срока погашения еврооблигаций, Alliance получила от держателей еврооблигаций согласие на продление срока выплаты до 2019 года еврооблигаций на сумму 299 млн долларов США. В январе – марте 2019 года еврооблигации были погашены в полном объеме.

В мае 2013 года Alliance выпустила и разместила еврооблигации на сумму 500 млн долларов США со сроком погашения в мае 2020 года. В апреле 2020 года, Alliance успешно согласовала с держателями еврооблигаций изменение сроков и существенных условий:

- продление срока погашения на 3 года - до 4 мая 2023 года с 20% амортизацией номинальной стоимости, начиная с 4 мая 2021 года;
- увеличение ставки купона с 7% до 7,5%-9% (в зависимости от периода);
- выкуп 20% (100 млн долларов США) еврооблигаций по номинальной стоимости от всего выпуска у владельцев, которые проголосовали за реструктуризацию.

Согласно договору гарантии дочерние компании Группы, солидарно предоставляют гарантию кредиторам в отношении еврооблигаций, выпущенных Alliance (Примечание 2).

В состав ключевого руководства входят Президент, Руководитель Аппарата Президента, вице-президенты и руководители независимых подразделений, а также другие представители собственника.

Вознаграждение ключевого руководства (включая соответствующие налоги и годовые премиальные выплаты) за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, составило 4 048 млн рублей (2019 год: 1 821 млн рублей). Вознаграждение состояло только из краткосрочных выплат.

### 30. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

#### Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с условиями соглашений, действовавших на 31 декабря 2020 и 2019 годов, суммы капитальных затрат будущих периодов составили 2 680 млн рублей и 1 512 млн рублей, соответственно.

#### Лицензионные обязательства

Государственные органы периодически проводят проверку деятельности Группы на предмет соблюдения ею лицензионных условий эксплуатации нефтяного месторождения. Руководство Группы предпринимает необходимые действия по исправлению ошибок или недостатков, обнаруженных в ходе таких проверок. Несоблюдение условий лицензии может привести к наложению штрафов, пеней, ограничений, приостановке использования или изъятию лицензии. По мнению руководства Группы, любые случаи несоблюдения требований, которые могут возникнуть в будущем, будут урегулированы посредством переговоров или путем реализации предложенных изменений и не окажут значительного влияния на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты Группы.

#### Судебные разбирательства

Группа время от времени принимала и продолжает принимать участие в судебных разбирательствах и спорах, ни один из которых, по мнению руководства, как в отдельности, так и в совокупности с другими, не оказал и с высокой долей вероятности не окажет существенного негативного воздействия на Группу.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 30. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Судебные разбирательства (продолжение)

Правовая система в России подвержена частым изменениям, иногда имеющим обратную силу. Этот факт представляет собой риск возникновения негативных последствий для компаний, входящих в Группу.

#### Охрана окружающей среды

Деятельность Группы в значительной степени подвержена контролю и регулированию со стороны федеральных, региональных и местных органов власти в Российской Федерации и Казахстане. Деятельность Группы связана с выбросами вредных примесей в атмосферу и воду, которые могут нанести ущерб растительному и животному миру в регионах, в которых Группа осуществляет свою деятельность, а также привести к другим негативным последствиям для окружающей среды.

Руководство Группы полагает, что Группа соблюдает все действующие законы и нормы, относящиеся к охране окружающей среды. Однако в Российской Федерации и Казахстане продолжают меняться законы и нормативные акты в области охраны окружающей среды. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим нормам.

В соответствии с требованиями законодательства и условиями лицензий на добычу полезных ископаемых, после завершения эксплуатации нефтегазового месторождения Группа обязана вывести соответствующие объекты из эксплуатации и восстановить участки месторождения, на которых проводились работы. Оценочная стоимость обязательств по охране окружающей среды отражена в консолидированной финансовой отчетности (Примечание 27). Руководство Группы проводит регулярную переоценку своих обязательств по охране окружающей среды, которые связаны с ее деятельностью. Оценочные значения формируются на основе представления руководства о текущих требованиях законодательства, условиях лицензионных соглашений, размере и характере нефтегазовых месторождений, на которые имеются лицензии. Если требования применимого законодательства в области охраны окружающей среды будут изменены или уточнены, у Группы могут возникнуть дополнительные обязательства по охране окружающей среды.

#### Экономическая и политическая среда в Российской Федерации

**Российская Федерация.** Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований (Примечание 5). На российскую экономику продолжает оказывать негативное влияние политическая напряженность в регионе и продолжающиеся международные санкции в отношении некоторых российских компаний и частных лиц. Кроме того, 12 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила вспышку COVID-19 глобальной пандемией. В ответ на пандемию российские власти приняли многочисленные меры, пытаясь сдержать распространение и воздействие COVID-19, такие как запреты и ограничения на поездки, карантин и ограничения деловой активности, включая закрытие территорий.

Эти меры, среди прочего, серьезно ограничили экономическую деятельность в России и оказали негативное влияние и могут продолжать оказывать негативное влияние на бизнесы, участников рынка, клиентов Группы, а также на российскую и мировую экономику в течение неизвестного периода времени. Кроме того, в марте 2020 года не было достигнуто соглашение об ограничении добычи нефти ОПЕК +.

На фоне этих событий произошло значительное падение фондовых рынков, упали цены на сырьевые товары, в частности, значительно упали цены на сырую нефть, рубль ослаб по отношению к доллару США и евро, а ставки по кредитам для многих компаний в странах с развивающейся экономикой увеличились. В результате выручка Группы, а также EBITDA Группы снизились в основном из-за снижения цен на нефть и нефтепродукты на международном и внутреннем рынках в отчетном периоде.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 30. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Экономическая и политическая среда в Российской Федерации (продолжение)

В апреле 2020 года страны ОПЕК + достигли соглашения об ограничении добычи сырой нефти с 1 мая 2020 года. В результате, Группа наблюдала определенную стабилизацию цен на сырую нефть на международных рынках во второй половине 2020 года.

Руководство внимательно следит за ситуацией и принимает меры по снижению негативного воздействия этих событий на Группу, принимая необходимые меры предосторожности для защиты безопасности и благополучия сотрудников, подрядчиков и их семей от распространения COVID-19. Будущие последствия текущей экономической ситуации и вышеуказанных мер трудно предсказать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов (Примечание 2).

2 марта 2020 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC) исключило АО «Независимая нефтегазовая компания» (в настоящее время именуемое АО «ННК-Ойл») и АО «ННК-Приморнефтепродукт», дочерние компании Группы, из списка специально обозначенных граждан и заблокированных лиц (список SDN). Ранее, 1 июня 2017 года, вышеуказанные дочерние компании были включены в список SDN в соответствии с Указом президента США 13722 от 16 марта 2016 года о блокировании собственности правительства Северной Кореи и Рабочей партии Кореи, а также о запрете определенных операций с Северной Кореей. Данным решением OFAC признало эффективность действий, предпринятых компаниями для подтверждения своего неучастия в деятельности, которая может нарушать ограничения, запреты и санкции против Северной Кореи.

#### Условные налоговые обязательства

Налоговое и таможенное законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных толкований в применении к операциям и деятельности Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, и официальная документация, обосновывающая налоговые позиции, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели, или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки.

При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в целом соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), но характеризуется определенной спецификой. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между компаниями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

В состав Группы входит ряд предприятий, зарегистрированных за пределами Российской Федерации. Налоговые обязательства Группы определены исходя из предположения о том, что данные предприятия не подлежат налогообложению налогом на прибыль по законодательству Российской Федерации, поскольку они не образуют постоянного представительства в России.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 30. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Условные налоговые обязательства (продолжение)

Данная интерпретация соответствующего законодательства может быть оспорена, но в данный момент последствия таких спорных ситуаций невозможно оценить с достаточной степенью надежности. Вместе с тем, они могут быть значительными для финансового положения и/или деятельности Группы в целом. Законом о контролируемых иностранных компаниях («КИК») было введено обложение налогом на прибыль в Российской Федерации прибыли иностранных компаний и иностранных структур без образования юридического лица (включая фонды), контролируемых налоговыми резидентами Российской Федерации (контролирующими лицами). Прибыль КИК облагается налогом по ставке 20%. В связи с этим руководство Группы провело оценку налоговых рисков и пришло к выводу, что начисление дополнительного текущего или отложенного налога в консолидированной финансовой отчетности не требуется.

Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации будут подтверждены, однако существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По ряду компаний Группы проводятся налоговые проверки. По результатам налоговых проверок Группа оценивает риск доначисления налогов как низкий.

### 31. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

#### Управление капиталом

Капитал Группы состоит из кредитов и займов за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а также собственного капитала Группы, включая уставный капитал, добавочный капитал, накопленный резерв курсовых разниц, резерв по переоценке инвестиций, прочие резервы, нераспределенную прибыль и неконтролирующие доли. Сумма капитала, которым Группа управляла на 31 декабря 2020 года, составляла 16 008 млн рублей (2019 год: 52 020 млн рублей).

Группа управляет капиталом в целях обеспечения непрерывности деятельности предприятий, входящих в Группу, и максимизации доходов акционера посредством поддержания баланса между заемным и акционерным капиталом. Внешние требования к структуре капитала отсутствуют.

#### Основные категории финансовых инструментов

Основные категории финансовых активов и финансовых обязательств представлены следующим образом:

|                                                                | 31 декабря<br>2020 года                                  | 31 декабря<br>2019 года                                  |
|----------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|
| <b>Финансовые активы</b>                                       |                                                          |                                                          |
|                                                                | <i>Оцениваемые по<br/>амортизированной<br/>стоимости</i> | <i>Оцениваемые по<br/>амортизированной<br/>стоимости</i> |
| Займы выданные (Примечание 16)                                 | 6 815                                                    | 31 934                                                   |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечания 16,18) | 5 022                                                    | 27 007                                                   |
| За вычетом ожидаемых кредитных убытков                         | (569)                                                    | (4 225)                                                  |
| Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 21)             | 49 818                                                   | 8 405                                                    |
| <b>Итого</b>                                                   | <b>61 086</b>                                            | <b>63 121</b>                                            |

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

### 31. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Основные категории финансовых инструментов (продолжение)

|                                                              | 31 декабря<br>2020 года                                  | 31 декабря<br>2019 года                                  |
|--------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|
| <b>Финансовые обязательства</b>                              |                                                          |                                                          |
|                                                              | <i>Оцениваемые по<br/>амортизированной<br/>стоимости</i> | <i>Оцениваемые по<br/>амортизированной<br/>стоимости</i> |
| Кредиты и займы (Примечание 24)                              | 31 116                                                   | 40 049                                                   |
| Обязательство по аренде (Примечание 25)                      | 3 372                                                    | 3 447                                                    |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 26) | 22 110                                                   | 23 337                                                   |
| <b>Итого</b>                                                 | <b>56 598</b>                                            | <b>66 833</b>                                            |

Группа подвержена влиянию целого ряда различных финансовых рисков, связанных с ее обычной деятельностью и использованием финансовых инструментов, включая, в частности: валютный риск, кредитный риск и риск ликвидности.

#### Валютный риск

Валютный риск представляет собой риск того, что изменения курсов обмена валют окажут отрицательное влияние на финансовые результаты Группы. Группа подвержена минимальному валютному риску в отношении активов и операционных расходов, поскольку их большая часть выражена в российских рублях.

На конец отчетного периода остатки финансовых активов и обязательств, деноминированных в иностранной валюте, были представлены следующим образом:

|                                              | В долларах США          |                         | В Евро                  |                         |
|----------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
|                                              | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года | 31 декабря<br>2020 года | 31 декабря<br>2019 года |
| <b>Активы</b>                                |                         |                         |                         |                         |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность  | 1 826                   | 1 657                   | -                       | -                       |
| Денежные средства и их эквиваленты           | 44 371                  | 1 980                   | 10                      | 1 664                   |
| <b>Итого активы</b>                          | <b>46 197</b>           | <b>3 637</b>            | <b>10</b>               | <b>1 664</b>            |
| <b>Обязательства</b>                         |                         |                         |                         |                         |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 70                      | 63                      | -                       | -                       |
| Кредиты и займы                              | -                       | -                       | 38                      | -                       |
| Авансы полученные                            | -                       | -                       | -                       | 7 627                   |
| <b>Итого обязательства</b>                   | <b>70</b>               | <b>63</b>               | <b>38</b>               | <b>7 627</b>            |
| <b>Итого чистая позиция</b>                  | <b>46 127</b>           | <b>3 574</b>            | <b>(28)</b>             | <b>(5 963)</b>          |

В таблице ниже представлены данные о чувствительности консолидированной прибыли или убытков и прочего совокупного дохода Группы к 10% укреплению/ослаблению курса рубля по отношению к соответствующим валютам, что представляет собой оценку руководством обоснованно возможного изменения валютных курсов в течение 12 месяцев после отчетной даты.

|                            | В долларах США |             | В Евро      |             |
|----------------------------|----------------|-------------|-------------|-------------|
|                            | За 2020 год    | За 2019 год | За 2020 год | За 2019 год |
| Прибыль (убыток) / капитал | 4 613          | 357         | (3)         | (596)       |

В Группе есть дочерние компании с функциональной валютой, отличной от рубля. В связи с этим, возникает валютный риск по займам полученным от компаний под общим контролем в рублях. Эти обязательства не являются источником какого-либо существенного валютного риска.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 31. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что покупатель может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что приведет к возникновению у Группы финансовых убытков. Для подтверждения кредитоспособности контрагентов осуществляется предварительная проверка их финансового положения, а также выявляются возможные риски. Чтобы снизить риск финансового убытка в результате невыполнения обязательств контрагентами, Группа принимает во внимание всю доступную количественную и качественную информацию, а также данные собственного учета торговых операций.

Кредитный риск Группы связан с денежными средствами и их эквивалентами, займами, дебиторской задолженностью и другими финансовыми активами, при этом максимальная сумма риска равна балансовой стоимости этих инструментов.

Описание политики по управлению рисками, связанными с торговой и прочей дебиторской задолженностью, представлено в Примечании 18.

Кредитный риск по денежным средствам и их эквивалентам и инвестициям в депозиты носит ограниченный характер, так как контрагентами Группы выступают банки с положительной деловой репутацией или банки, утвержденные руководством Группы, при этом депозиты, размещаемые в этих банках, должны соответствовать установленным лимитам.

Группа также подвержена кредитному риску по займам выданным и прочей дебиторской задолженности. При оценке кредитоспособности принимаются во внимание деятельность контрагента, его финансовые ресурсы и процессы по управлению бизнес-рисками. Группа выдает займы только контрагентам, утвержденным руководством, и в пределах установленных лимитов.

Группа применяет трехэтапный подход к оценке кредитного риска по кредитам, предоставляемым на каждую отчетную дату:

- Этап 1 – Кредитный риск значительно не увеличился с момента первоначального признания;
- Этап 2 – Кредитный риск значительно увеличился с момента первоначального признания; и
- Этап 3 – Финансовый актив обесценен.

На 31 декабря 2020 и 2019 годов гарантий в обеспечение финансирования третьих сторон выдано не было.

#### Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в том, что Группа не сможет оплатить свои обязательства при наступлении срока их погашения. На 31 декабря 2020 года краткосрочные обязательства Группы ниже ее оборотных активов на 28 804 млн рублей (2019: превышали на 33 168 млн рублей).

Управление позицией Группы по ликвидности осуществляется на уровне вышестоящей Группы Alliance. Ежедневный мониторинг показателя чистого потока денежных средств осуществляется центральной казначейской функцией в рамках движения денежных средств, при этом информация об остатках денежных средств еженедельно доводится до сведения руководства. Значительная часть договоров на продажу сырой нефти и нефтепродуктов предусматривает предоплату, кроме того, Группа Alliance следует строгой политике, предусматривающей меры по возврату сомнительной задолженности, и проводит мониторинг торговых дебиторов. Ежемесячно Группа Alliance готовит детальные бюджеты и прогнозы, проводит анализ мировых и внутренних цен на нефть, чтобы оптимизировать продажу сырой нефти, маршруты поставок, ассортимент нефтепродуктов и объемы нефтепереработки. Руководство много времени уделяет вопросам соотношения сроков погашения финансовых активов и обязательств, сокращения краткосрочной задолженности путем погашения существующих краткосрочных займов.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 31. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Риск ликвидности (продолжение)

Поскольку у Группы Alliance хорошая кредитная история, она всегда своевременно осуществляет платежи по кредиту, работает только с крупными кредитными организациями, включая организации, контролируемые государством, учитывая неопределенности, раскрытые выше, руководство имеет обоснованное ожидание, что Группа Alliance и Группа будут иметь достаточные финансовые ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и, соответственно, будут продолжать применять принцип непрерывности деятельности в финансовом учете.

Группа Alliance внедрила систему контроля над заключением договоров, в которой используются стандартные финансовые процедуры, такие как стандартные структуры оплаты, даты платежа, соотношение между авансами и последними платежами и т.д. Кроме того, осуществляется регулярный мониторинг оборотных активов и краткосрочных обязательств.

Соответственно, руководство Группы Alliance уверено, что прилагает все необходимые усилия для погашения текущих обязательств при наступлении срока их погашения.

Анализ кредитов, займов полученных и обязательств по аренде по срокам погашения представлен в Примечании 24 и 25. Долгосрочная кредиторская задолженность будет погашена до конца 2023 года, все прочие финансовые обязательства - в течение 2021 года.

Оценка риска ликвидности руководством Группы производится, в том числе, с учетом того, что при возникновении дефицита денежных средств, необходимых для поддержания достаточного уровня ликвидности, со стороны Alliance может быть оказана финансовая поддержка в форме займов или гарантий.

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определялась Группой исходя из имеющейся рыночной информации (если она существовала) и надлежащих методик оценки. Вместе с тем, для интерпретации рыночных данных с целью определения оценочной справедливой стоимости необходимо применять суждения. При определении справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использует всю имеющуюся рыночную информацию.

Для определения и раскрытия справедливой стоимости Группа использует следующую иерархию способов определения стоимости:

- уровень 1: справедливая стоимость инструментов определяется по нескорректированным котировкам идентичных активов и обязательств на активных рынках;
- уровень 2: справедливая стоимость инструментов оценивается на основе рыночных цен путем их корректировки;
- уровень 3: справедливая стоимость инструментов оценивается на основе исходных данных, отличных от рыночных цен (неочевидные данные).

#### Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости. Справедливая стоимость относится к уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Оценка справедливой стоимости выданных займов с фиксированной процентной ставкой (3 уровень иерархии справедливой стоимости) была выполнена с помощью модели дисконтированных денежных потоков с применением действующих процентных ставок на рынке заимствования новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные ставки дисконтирования варьировались от 7,12% до 11,76% в зависимости от срочности. По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года балансовая стоимость выданных займов с фиксированной процентной ставкой приблизительно равна их справедливой стоимости.

Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов и прочих финансовых активов приблизительно равна их текущей справедливой стоимости.

# ГРУППА НЕЗАВИСИМАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ

## ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (в миллионах рублей)

---

### 31. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

#### Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Справедливая стоимость кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой (уровень 3 иерархии справедливой стоимости) с установленными сроками погашения была оценена на основе стоимости ожидаемых дисконтированных денежных потоков с применением текущих ставок процента для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и оставшимся сроком погашения. Примененные ставки дисконтирования варьировались от 7,18% до 8,3% в зависимости от срочности и валюты обязательства. На 31 декабря 2020 года справедливая стоимость кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой меньше их балансовой стоимости на 125 млн рублей (2019 год: больше на 391 млн рублей).

Балансовая стоимость торговой и прочей кредиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости. Справедливая стоимость относится к уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

### 32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В феврале-апреле 2021 года, Группа получила несколько краткосрочных траншей в рамках новой долгосрочной кредитной линии на общую сумму 20 840 млн рублей и частично погасила 2 100 млн рублей. Кредитная линия доступна до февраля 2024 года. Процентная ставка по полученным траншам составляет 7,3% годовых.

В феврале 2021 года, Группа предоставила заем промежуточному акционеру в сумме 60.3 млн долларов США (4 447 млн рублей на дату операции).

В феврале-апреле 2021 года, Группа предоставила новые займы предприятиям под общим контролем на общую сумму 18 247 млн рублей.

За период с января по февраль 2021 года, предприятие под общим контролем полностью погасило заем, полученный от Группы, на сумму 1 015 млн рублей.