



Группа Газпром нефть

**Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая
отчетность (не прошедшая аудит)**

**по состоянию на и за три и девять
месяцев, закончившихся
30 сентября 2021 г.**

с заключением по результатам обзорной проверки

Группа Газпром нефть
Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность
по состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.
с заключением по результатам обзорной проверки

Содержание

| | |
|---|---|
| Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности | i |
|---|---|

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность

| | |
|---|---|
| Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении | 1 |
| Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе | 2 |
| Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала | 3 |
| Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств | 4 |

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

| | |
|--|----|
| 1. Общие сведения | 5 |
| 2. Основные положения учетной политики | 5 |
| 3. Денежные средства и их эквиваленты | 8 |
| 4. Краткосрочные финансовые активы | 8 |
| 5. Торговая и прочая дебиторская задолженность | 8 |
| 6. Товарно-материальные запасы | 8 |
| 7. Дебиторская задолженность по прочим налогам | 9 |
| 8. Прочие оборотные активы | 9 |
| 9. Основные средства | 10 |
| 10. Активы в форме права пользования | 12 |
| 11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия | 13 |
| 12. Долгосрочные финансовые активы | 15 |
| 13. Прочие внеоборотные активы | 15 |
| 14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 16 |
| 15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства | 16 |
| 16. Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства | 16 |
| 17. Прочие налоги к уплате | 17 |
| 18. Долгосрочные кредиты и займы | 18 |
| 19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства | 19 |
| 20. Прочие долгосрочные обязательства | 19 |
| 21. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто | 20 |
| 22. Финансовые расходы | 20 |
| 23. Оценка справедливой стоимости | 21 |
| 24. Договорные и условные обязательства | 22 |
| 25. Операции со связанными сторонами | 24 |
| 26. Информация по сегментам | 27 |
| 27. События после отчетной даты | 30 |

Заключение по результатам обзорной проверки сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром нефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Газпром нефть» (далее – ПАО «Газпром нефть») и его дочерних организаций по состоянию на 30 сентября 2021 года и связанных с ним сокращенного промежуточного консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о движении капитала и о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, а также примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторского мнения.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Руководитель задания

К.С. Ширикова, FCCA
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712)

Дата заключения по результатам обзорной проверки
17 ноября 2021 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество «Газпром нефть»
(ПАО «Газпром нефть»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург,
ул. Почтамтская, д. 3-5.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Омской городской регистрационной
палатой 6 октября 1995 года, свидетельство о
государственной регистрации № 38606450.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
21 августа 2002 года за основным государственным
регистрационным номером 1025501701686.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью
«Финансовые и бухгалтерские консультанты»
(ООО «ФБК»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 101990, г. Москва,
ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной
палатой 15 ноября 1993 года, регистрационный номер
484.583.

Внесено в Единый государственный реестр
юридических лиц 24 июля 2002 года за основным
государственным регистрационным номером
1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов
Ассоциации «Содружество».

Основной регистрационный номер записи в реестре
аудиторов и аудиторских организаций
саморегулируемой организации аудиторов
11506030481.

Прим. 30 сентября 2021 г. 31 декабря 2020 г.
(не прошедший
аудит)

Активы

Оборотные активы

| | | | |
|---|---|---------|---------|
| Денежные средства и их эквиваленты | 3 | 450 059 | 237 011 |
| Краткосрочные финансовые активы | 4 | 5 987 | 1 003 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 5 | 181 960 | 159 270 |
| Товарно-материальные запасы | 6 | 297 378 | 217 414 |
| Предоплата по налогу на прибыль | | 2 893 | 3 658 |
| Дебиторская задолженность по прочим налогам | 7 | 128 457 | 89 784 |
| Прочие оборотные активы | 8 | 69 399 | 53 954 |

Итого оборотные активы

1 136 133 762 094

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

2 101 -

Внеоборотные активы

| | | | |
|---|----|-----------|-----------|
| Основные средства | 9 | 2 973 099 | 2 847 377 |
| Активы в форме права пользования | 10 | 73 180 | 72 794 |
| Гудвил и прочие нематериальные активы | | 120 068 | 112 765 |
| Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия | 11 | 352 871 | 377 548 |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность | | 2 050 | 435 |
| Долгосрочные финансовые активы | 12 | 6 445 | 5 885 |
| Отложенные налоговые активы | | 24 838 | 33 427 |
| Прочие внеоборотные активы | 13 | 45 105 | 46 849 |

Итого внеоборотные активы

3 597 656 3 497 080

Итого активы

4 735 890 4 259 174

Обязательства и капитал

Краткосрочные обязательства

| | | | |
|--|----|---------|---------|
| Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 14 | 146 991 | 45 695 |
| Краткосрочная часть обязательств по аренде | | 11 923 | 11 633 |
| Кредиторская задолженность и прочие обязательства | 15 | 453 653 | 354 915 |
| Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства | 16 | 322 385 | 234 390 |
| Обязательства по налогу на прибыль | | 4 715 | 3 145 |
| Прочие налоги к уплате | 17 | 173 926 | 105 648 |
| Резервы и прочие начисленные обязательства | | 28 657 | 30 797 |

Итого краткосрочные обязательства

1 142 250 786 223

Обязательства, непосредственно связанными с активами, классифицированными как предназначенные для продажи

569 -

Долгосрочные обязательства

| | | | |
|--|----|---------|---------|
| Долгосрочные кредиты и займы | 18 | 553 366 | 738 530 |
| Долгосрочная часть обязательств по аренде | | 80 559 | 83 696 |
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства | 19 | 2 961 | 18 124 |
| Отложенные налоговые обязательства | | 189 615 | 165 336 |
| Резервы и прочие начисленные обязательства | | 134 389 | 127 860 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 20 | 65 765 | 76 958 |

Итого долгосрочные обязательства

1 026 655 1 210 504

Капитал

| | | | |
|---|--|-----------|-----------|
| Уставный капитал | | 98 | 98 |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | | (1 170) | (1 170) |
| Добавочный капитал | | 30 063 | 29 494 |
| Нераспределенная прибыль | | 2 253 912 | 1 944 123 |
| Прочие резервы | | 99 124 | 112 093 |

Итого капитал, причитающийся акционерам

2 382 027 2 084 638

Итого капитал

2 566 416 2 262 447

Неконтролирующая доля участия

184 389 177 809

Итого капитал

2 566 416 2 262 447

Итого обязательства и капитал

4 735 890 4 259 174

Дюков А.В.
Генеральный директор
ПАО «Газпром нефть»

17 ноября 2021 г.

Янкевич А.В.
Заместитель генерального
директора по экономике и финансам
ПАО «Газпром нефть»

17 ноября 2021 г.

Группа Газпром нефть
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(не прошедший аудит)
в миллионах российских рублей (если не указано иное)

| | Прим. | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г. |
|--|-----------|--|--|---|---|
| Выручка | | | | | |
| Продажи нефти, газа и нефтепродуктов | | 799 320 | 516 324 | 2 096 128 | 1 392 329 |
| Прочая выручка | | 24 470 | 20 417 | 65 422 | 57 245 |
| Итого выручка от продаж | 26 | 823 790 | 536 741 | 2 161 550 | 1 449 574 |
| Расходы и прочие затраты | | | | | |
| Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов | | (256 412) | (138 015) | (583 385) | (361 081) |
| Производственные и операционные расходы | | (73 749) | (62 158) | (205 983) | (185 835) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | | (32 241) | (28 704) | (94 368) | (81 533) |
| Транспортные расходы | | (39 880) | (31 316) | (114 902) | (106 649) |
| Износ, истощение и амортизация | 26 | (58 360) | (56 529) | (170 575) | (168 647) |
| Налоги, за исключением налога на прибыль | 17 | (185 053) | (156 145) | (548 467) | (434 780) |
| Экспортные пошлины | | (21 801) | (7 093) | (54 818) | (31 565) |
| Расходы на геологоразведочные работы | | (63) | (146) | (203) | (312) |
| Итого операционные расходы | | (667 559) | (480 106) | (1 772 701) | (1 370 402) |
| Операционная прибыль | | 156 231 | 56 635 | 388 849 | 79 172 |
| Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий | | 26 731 | 15 357 | 74 186 | 28 633 |
| Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто | 21 | 760 | (29 761) | 7 984 | (41 213) |
| Финансовые доходы | | 4 634 | 1 812 | 10 064 | 9 783 |
| Финансовые расходы | 22 | (5 615) | (6 780) | (19 895) | (21 006) |
| Прочие расходы, нетто | | (7 842) | (3 601) | (15 105) | (9 064) |
| Итого прочие доходы / (расходы) | | 18 668 | (22 973) | 57 234 | (32 867) |
| Прибыль до налогообложения | | 174 899 | 33 662 | 446 083 | 46 305 |
| Расходы по текущему налогу на прибыль (Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль | | (17 881) | (6 417) | (44 819) | (15 152) |
| | | (12 246) | 2 653 | (33 322) | 5 889 |
| Итого расходы по налогу на прибыль | | (30 127) | (3 764) | (78 141) | (9 263) |
| Прибыль за период | | 144 772 | 29 898 | 367 942 | 37 042 |
| Прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков | | | | | |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности | | (5 367) | 37 303 | (22 203) | 68 529 |
| Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога | | (67) | 158 | 116 | 136 |
| Прочий совокупный доход | | 48 | 107 | 43 | 123 |
| Итого прочий совокупный (убыток) / доход - может быть перенесен в состав прибылей и убытков | | (5 386) | 37 568 | (22 044) | 68 788 |
| Прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков | | | | | |
| Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности | | - | - | - | (489) |
| Итого прочий совокупный убыток - не переносимый в состав прибылей и убытков | | - | - | - | (489) |
| Прочий совокупный (убыток) / доход за период | | (5 386) | 37 568 | (22 044) | 68 299 |
| Итого совокупный доход за период | | 139 386 | 67 466 | 345 898 | 105 341 |
| Прибыль, относящаяся к: | | | | | |
| - акционерам ПАО «Газпром нефть» | | 139 734 | 27 961 | 356 968 | 36 193 |
| - неконтролирующей доле участия | | 5 038 | 1 937 | 10 974 | 849 |
| Прибыль за период | | 144 772 | 29 898 | 367 942 | 37 042 |
| Итого совокупный доход, относящийся к: | | | | | |
| - акционерам ПАО «Газпром нефть» | | 137 026 | 49 762 | 343 999 | 77 162 |
| - неконтролирующей доле участия | | 2 360 | 17 704 | 1 899 | 28 179 |
| Итого совокупный доход за период | | 139 386 | 67 466 | 345 898 | 105 341 |
| Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»: | | | | | |
| Базовая прибыль на акцию (руб. на акцию) | | 29,62 | 5,93 | 75,66 | 7,67 |
| Разводненный прибыль на акцию (руб. на акцию) | | 29,62 | 5,93 | 75,66 | 7,67 |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук) | | 4 718 | 4 718 | 4 718 | 4 718 |

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

| Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть» | | | | | | | | |
|--|------------------|---|--------------------|--------------------------|-----------------|------------------|-------------------------------|------------------|
| | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Нераспределенная прибыль | Прочие резервы | Итого | Неконтролирующая доля участия | Итого капитал |
| Остаток по состоянию на 1 января 2021 г. | 98 | (1 170) | 29 494 | 1 944 123 | 112 093 | 2 084 638 | 177 809 | 2 262 447 |
| Прибыль за период | - | - | - | 356 968 | - | 356 968 | 10 974 | 367 942 |
| Прочий совокупный (убыток) / доход | | | | | | | | |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности | - | - | - | - | (13 134) | (13 134) | (9 069) | (22 203) |
| Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога | - | - | - | - | 116 | 116 | - | 116 |
| Прочий совокупный доход / (убыток) | - | - | - | - | 49 | 49 | (6) | 43 |
| Итого совокупный доход / (убыток) за период | - | - | - | 356 968 | (12 969) | 343 999 | 1 899 | 345 898 |
| Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале | | | | | | | | |
| Дивиденды акционерам | - | - | - | (47 179) | - | (47 179) | (6 937) | (54 116) |
| Операции с акционером | - | - | (585) | - | - | (585) | - | (585) |
| Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях | - | - | 1 154 | - | - | 1 154 | 11 618 | 12 772 |
| Итого операции с акционерами | - | - | 569 | (47 179) | - | (46 610) | 4 681 | (41 929) |
| Остаток по состоянию на 30 сентября 2021 г. | 98 | (1 170) | 30 063 | 2 253 912 | 99 124 | 2 382 027 | 184 389 | 2 566 416 |
| Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть» | | | | | | | | |
| | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Нераспределенная прибыль | Прочие резервы | Итого | Неконтролирующая доля участия | Итого капитал |
| Остаток по состоянию на 1 января 2020 г. | 98 | (1 170) | 36 044 | 1 943 523 | 78 711 | 2 057 206 | 155 991 | 2 213 197 |
| Прибыль за период | - | - | - | 36 193 | - | 36 193 | 849 | 37 042 |
| Прочий совокупный доход / (убыток) | | | | | | | | |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности | - | - | - | - | 41 221 | 41 221 | 27 308 | 68 529 |
| Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога | - | - | - | - | 136 | 136 | - | 136 |
| Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности | - | - | - | - | (489) | (489) | - | (489) |
| Прочий совокупный доход | - | - | - | - | 101 | 101 | 22 | 123 |
| Итого совокупный доход за период | - | - | - | 36 193 | 40 969 | 77 162 | 28 179 | 105 341 |
| Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале | | | | | | | | |
| Дивиденды акционерам | - | - | - | (93 510) | - | (93 510) | (6 578) | (100 088) |
| Операции с акционером | - | - | (6 479) | - | - | (6 479) | - | (6 479) |
| Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях | - | - | (71) | - | - | (71) | 536 | 465 |
| Итого операции с акционерами | - | - | (6 550) | (93 510) | - | (100 060) | (6 042) | (106 102) |
| Остаток по состоянию на 30 сентября 2020 г. | 98 | (1 170) | 29 494 | 1 886 206 | 119 680 | 2 034 308 | 178 128 | 2 212 436 |

Примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

| | Прим. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г. |
|--|-------|--|--|
| Движение денежных средств от операционной деятельности | | | |
| Прибыль до налогообложения | | 446 083 | 46 305 |
| Корректировки: | | | |
| Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий | | (74 186) | (28 633) |
| (Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто | 21 | (7 984) | 41 213 |
| Финансовые доходы | | (10 064) | (9 783) |
| Финансовые расходы | 22 | 19 895 | 21 006 |
| Износ, истощение и амортизация | 26 | 170 575 | 168 647 |
| Прочие неденежные статьи | | 7 225 | 1 491 |
| Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале | | 551 544 | 240 246 |
| Изменения в оборотном капитале: | | | |
| Дебиторская задолженность | | (24 680) | 37 170 |
| Товарно-материальные запасы | | (70 619) | (21 003) |
| Дебиторская задолженность по прочим налогам | | (39 224) | 35 336 |
| Прочие активы | | (22 350) | 11 070 |
| Кредиторская задолженность | | 113 462 | (37 629) |
| Прочие налоги к уплате | | 69 159 | 6 482 |
| Прочие обязательства | | 73 284 | 91 081 |
| Общий эффект от изменений в оборотном капитале | | 99 032 | 122 507 |
| Налог на прибыль уплаченный | | (42 998) | (15 175) |
| Проценты уплаченные | | (40 804) | (43 861) |
| Дивиденды полученные | | 96 203 | 4 587 |
| Прочие денежные потоки по операционной деятельности | | - | 965 |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности | | 662 977 | 309 269 |
| Движение денежных средств от инвестиционной деятельности | | | |
| Приобретение дочерних организаций за вычетом денежных средств в приобретенных организациях | | (718) | - |
| Продажа дочерних организаций за вычетом выбывших денежных средств | | 3 966 | - |
| Приобретение инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия | | (2 332) | (3 679) |
| Размещение денежных средств на банковских депозитах | | (30 362) | - |
| Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов | | 30 443 | 15 000 |
| Приобретение прочих инвестиций | | (4 604) | (49) |
| Поступления от продажи прочих инвестиций | | 36 | - |
| Краткосрочные займы выданные | | (1 164) | (29) |
| Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов | | 2 | 1 |
| Долгосрочные займы выданные | | (1 383) | (1 010) |
| Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов | | 1 015 | 1 446 |
| Приобретение основных средств | | (278 540) | (300 076) |
| Приобретение нефтегазовых лицензий и нематериальных активов | | (18 093) | (19 750) |
| Поступления от продажи основных средств | | 949 | 41 719 |
| Проценты полученные | | 9 640 | 12 312 |
| Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности | | (864) | (5 076) |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности | | (292 009) | (259 191) |
| Движение денежных средств от финансовой деятельности | | | |
| Поступление краткосрочных кредитов и займов | | 3 624 | 24 407 |
| Погашение краткосрочных кредитов и займов | | (3 882) | (22 805) |
| Поступление долгосрочных кредитов и займов | | 32 319 | 39 728 |
| Погашение долгосрочных кредитов и займов | | (113 328) | (63 706) |
| Затраты, напрямую связанные с получением кредитов и займов | | (18) | (193) |
| Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть» | | (70 759) | (93 496) |
| Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам | | (6 956) | (5 289) |
| Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях | | 13 088 | 905 |
| Погашение обязательств по аренде | | (9 346) | (8 292) |
| Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности | | (155 258) | (128 741) |
| Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов | | 215 710 | (78 663) |
| Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты | | (2 662) | 19 729 |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | 3 | 237 011 | 202 404 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | 3 | 450 059 | 143 470 |

1. Общие сведения

Описание деятельности

ПАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Компании и ее дочерних организаций (далее совместно именуемые «Группа») являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация на розничном рынке.

Компания была образована в 1995 г. и зарегистрирована на территории Российской Федерации. Компания является публичным акционерным обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Материнской компанией Группы, владеющей 95,7% акций Компании, является ПАО «Газпром» (далее – «Материнская компания»). Российская Федерация является стороной, обладающей конечным контролем.

2. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., в частности: основные положения учетной политики, оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в контексте с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Группа продолжает отслеживать влияние пандемии коронавируса (COVID-19), принимаемых в связи с ней ограничительных мер, которые снижают экономическую активность участников рынка, а также сохраняющейся волатильности на валютных и сырьевых рынках на основные бухгалтерские оценки, используемые Группой при подготовке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., указанные макроэкономические факторы не привели к пересмотру Группой этих бухгалтерских оценок.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 сентября 2021 г., проанализированы по 17 ноября 2021 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., кроме оценки площади земли, используемой для определения оценочного обязательства по выводу из эксплуатации и ликвидации объектов нефтегазовых активов в части рекультивации земель. Изменение подхода по определению площади земли во втором квартале 2021 г. обусловлено уточнением площади, подлежащей рекультивации, в зависимости от расположенных на ней объектов. В результате изменения оценок балансовая стоимость основных средств и оценочного обязательства была скорректирована перспективно.

Применение поправок к существующим стандартам

Следующие поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу, не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

- Реформа базовых процентных ставок (Фаза 2) – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 (выпущены в августе 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты);
- Уступки по аренде в связи с COVID-19 после 30 июня 2021 г. – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены в марте 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 г. или после этой даты).

Новые стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. с изменениями, принятыми в июне 2020 г., и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в январе 2020 г. с изменениями, принятыми в июле 2020 г., и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
 - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9;
 - Дочерняя организация, впервые применяющая МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;

- Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41;
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в сентябре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Раскрытие учетной политики – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Определение бухгалтерских оценок – Поправки к МСФО (IAS) 8 (выпущены в феврале 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в мае 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты).

3. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|---|---------------------|--------------------|
| Денежные средства в кассе | 430 | 509 |
| Денежные средства на текущих банковских счетах | 231 274 | 131 155 |
| Банковские депозиты | 87 508 | 50 356 |
| Кэш пулинг материнской компании | 99 974 | 53 813 |
| Денежные средства по сделкам биржевого РЕПО | 28 998 | - |
| Прочие денежные эквиваленты | 1 875 | 1 178 |
| Итого денежные средства и их эквиваленты | 450 059 | 237 011 |

4. Краткосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. краткосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|---------------------|--------------------|
| Краткосрочные займы выданные | 6 206 | 5 518 |
| Инвестиции в долговые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД | 4 543 | - |
| Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года | 3 | 131 |
| Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки | (4 765) | (4 646) |
| Итого краткосрочные финансовые активы | (4 762) | (4 515) |

5. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|---------------------|--------------------|
| Торговая дебиторская задолженность | 172 770 | 155 844 |
| Прочая дебиторская задолженность | 11 988 | 6 003 |
| Минус резерв под обесценение | (2 798) | (2 577) |
| Итого торговая и прочая дебиторская задолженность | 181 960 | 159 270 |

6. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|---------------------|--------------------|
| Нефтепродукты и продукты нефтехимии | 77 317 | 52 980 |
| Нефть и газ | 49 382 | 26 612 |
| Сырье и материалы | 39 653 | 39 004 |
| Прочие запасы | 132 380 | 100 456 |
| Минус списание | (1 354) | (1 638) |
| Итого товарно-материальные запасы | 297 378 | 217 414 |

Прочие запасы главным образом состоят из незавершенного производства, часть которого относится к одному производственному циклу со сроком более 12 месяцев.

7. Дебиторская задолженность по прочим налогам

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. дебиторская задолженность по прочим налогам представлена следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|---------------------|--------------------|
| Дебиторская задолженность по НДС | 88 424 | 76 652 |
| Акциз | 29 673 | 5 086 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 4 171 | 2 398 |
| Предоплаченные таможенные пошлины | 1 455 | 3 156 |
| Дебиторская задолженность по прочим налогам | 4 734 | 2 492 |
| Итого дебиторская задолженность по прочим налогам | 128 457 | 89 784 |

8. Прочие оборотные активы

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|---|---------------------|--------------------|
| Авансы выданные за минусом резерва | 48 156 | 29 827 |
| Прочие оборотные активы за минусом резерва | 21 243 | 24 127 |
| Итого прочие оборотные активы, нетто | 69 399 | 53 954 |

9. Основные средства

Движение основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., представлено ниже:

| | Добыча нефти и газа | Перера- ботка нефти | Маркетинг и сбыт | Прочие | Незавер- шенное строи- тельство | Итого |
|---|---------------------------|---------------------------|---------------------|-----------------|--|--------------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | |
| <i>По состоянию на 1 января 2021 г.</i> | 2 627 481 | 585 480 | 258 085 | 32 758 | 753 510 | 4 257 314 |
| Поступление | 2 309 | 3 231 | - | - | 293 946 | 299 486 |
| Поступление при приобретении дочернего общества | - | - | 171 | 1 | 61 | 233 |
| Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств | (2 845) | - | - | - | - | (2 845) |
| Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам | - | - | - | - | 26 729 | 26 729 |
| Ввод в эксплуатацию | 152 186 | 112 176 | 12 404 | 2 194 | (278 960) | - |
| Внутреннее перемещение | 7 671 | 277 | (2 078) | (309) | (5 561) | - |
| Перевод в состав активов, классифицированных как предназначенные для продажи | - | (1 063) | - | (40) | (9) | (1 112) |
| Выбытие | (4 244) | (7 734) | (2 022) | (1 345) | (6 597) | (21 942) |
| Курсовые разницы | (20 950) | (10 526) | (6 851) | (227) | (1 714) | (40 268) |
| <i>По состоянию на 30 сентября 2021 г.</i> | 2 761 608 | 681 841 | 259 709 | 33 032 | 781 405 | 4 517 595 |
| Износ, истощение и обесценение | | | | | | |
| <i>По состоянию на 1 января 2021 г.</i> | (1 127 490) | (163 009) | (106 384) | (13 054) | - | (1 409 937) |
| Износ и истощение | (122 671) | (21 272) | (12 554) | (2 591) | - | (159 088) |
| Внутреннее перемещение | (1 039) | 343 | 484 | 212 | - | - |
| Перевод в состав активов, классифицированных как предназначенные для продажи | - | 208 | - | 19 | - | 227 |
| Выбытие | 2 383 | 3 029 | 1 425 | 1 254 | - | 8 091 |
| Курсовые разницы | 9 873 | 3 443 | 2 753 | 142 | - | 16 211 |
| <i>По состоянию на 30 сентября 2021 г.</i> | (1 238 944) | (177 258) | (114 276) | (14 018) | - | (1 544 496) |
| Остаточная стоимость | | | | | | |
| <i>По состоянию на 1 января 2021 г.</i> | 1 499 991 | 422 471 | 151 701 | 19 704 | 753 510 | 2 847 377 |
| <i>По состоянию на 30 сентября 2021 г.</i> | 1 522 664 | 504 583 | 145 433 | 19 014 | 781 405 | 2 973 099 |

Капитализированные затраты по кредитам и займам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., включают процентные расходы в размере 24,7 млрд руб. и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 2,0 млрд руб. (21,7 млрд руб. и 2,4 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., соответственно).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., не было выявлено признаков обесценения. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., Группа выявила признаки обесценения в отношении нефтегазовых активов сегмента разведки и добычи в зарубежных регионах, провела тестирование на обесценение и признала убыток от обесценения. Убыток от обесценения включен в состав износа, истощения и амортизации в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. При оценке обесценения текущая стоимость сопоставляется с расчетной ценностью использования.

| | Добыча нефти и газа | Перера- ботка нефти | Маркетинг и сбыт | Прочие | Незавер- шенное строи- тельство | Итого |
|--|---------------------------|---------------------------|---------------------|-----------------|--|--------------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | |
| <i>По состоянию на 1 января 2020 г.</i> | 2 321 953 | 402 565 | 216 610 | 28 984 | 644 964 | 3 615 076 |
| Поступление | 3 586 | 7 393 | - | - | 330 959 | 341 938 |
| Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств | 594 | - | - | - | - | 594 |
| Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам | - | - | - | - | 24 116 | 24 116 |
| Ввод в эксплуатацию | 135 820 | 103 765 | 11 736 | 3 425 | (254 746) | - |
| Внутреннее перемещение | (15 526) | (5 421) | 5 831 | (457) | 15 573 | - |
| Выбытие | (12 600) | (2 201) | (1 921) | (1 137) | (3 820) | (21 679) |
| Курсовые разницы | 129 361 | 23 434 | 21 977 | 793 | 25 212 | 200 777 |
| <i>По состоянию на 30 сентября 2020 г.</i> | 2 563 188 | 529 535 | 254 233 | 31 608 | 782 258 | 4 160 822 |
| Износ, истощение и обесценение | | | | | | |
| <i>По состоянию на 1 января 2020 г.</i> | (913 986) | (137 323) | (83 984) | (10 445) | - | (1 145 738) |
| Износ и истощение | (117 249) | (15 300) | (11 531) | (2 763) | - | (146 843) |
| Обесценение | (8 380) | - | - | - | - | (8 380) |
| Внутреннее перемещение | (376) | 1 929 | (1 585) | 32 | - | - |
| Выбытие | 3 725 | 1 816 | 1 288 | 1 125 | - | 7 954 |
| Курсовые разницы | (77 661) | (9 143) | (8 365) | (498) | - | (95 667) |
| <i>По состоянию на 30 сентября 2020 г.</i> | (1 113 927) | (158 021) | (104 177) | (12 549) | - | (1 388 674) |
| Остаточная стоимость | | | | | | |
| <i>По состоянию на 1 января 2020 г.</i> | 1 407 967 | 265 242 | 132 626 | 18 539 | 644 964 | 2 469 338 |
| <i>По состоянию на 30 сентября 2020 г.</i> | 1 449 261 | 371 514 | 150 056 | 19 059 | 782 258 | 2 772 148 |

10. Активы в форме права пользования

Движение активов в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., представлено следующим образом:

| | Суда и прочие транспортные средства | Земля, здания и помещения | Итого |
|---|---|---------------------------------|---------------|
| Остаточная стоимость по состоянию на 1 января 2021 г. | 64 982 | 7 812 | 72 794 |
| Поступление | 6 006 | 2 059 | 8 065 |
| Переоценка и модификация | 78 | 247 | 325 |
| Амортизация | (5 887) | (1 948) | (7 835) |
| Курсовые разницы | (50) | (119) | (169) |
| Остаточная стоимость по состоянию на 30 сентября 2021 г. | 65 129 | 8 051 | 73 180 |

| | Суда и прочие транспортные средства | Земля, здания и помещения | Итого |
|---|---|---------------------------------|---------------|
| Остаточная стоимость по состоянию на 1 января 2020 г. | 72 146 | 6 927 | 79 073 |
| Поступление | 569 | 868 | 1 437 |
| Переоценка и модификация | (218) | 1 | (217) |
| Амортизация | (5 855) | (1 728) | (7 583) |
| Курсовые разницы | 118 | 453 | 571 |
| Остаточная стоимость по состоянию на 30 сентября 2020 г. | 66 760 | 6 521 | 73 281 |

Из расходов, которые относятся к аренде, Группа исключает расходы, относящиеся к переменным арендным платежам и к краткосрочным договорам аренды, в сумме 13,7 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (14,1 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.). Денежный отток по таким договорам существенно не отличается от суммы расходов.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 13,6 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., и не включает переменные арендные платежи, платежи по краткосрочным договорам аренды, а также по компонентам договора, которые не являются арендой (13,1 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.).

11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена ниже:

| | | Процент владения | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|------------------------|---------------------|------------------------|-----------------------|
| Славнефть | Совместное предприятие | 49,9 | 147 824 | 136 935 |
| Арктикгаз | Совместное предприятие | 50,0 | 122 050 | 160 312 |
| Мессояха | Совместное предприятие | 50,0 | 42 526 | 44 387 |
| Нортгаз | Совместное предприятие | 50,0 | 14 297 | 12 008 |
| Прочие | | | 26 174 | 23 906 |
| Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия | | | 352 871 | 377 548 |

Основным регионом, в котором ведут деятельность ассоциированные организации и существенные совместные предприятия Группы, раскрытые выше, является Российская Федерация.

Славнефть

ПАО «НГК «Славнефть» и ее дочерние организации (Славнефть) занимаются разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов в Российской Федерации. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

Арктикгаз

АО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации. Контролем над Арктикгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., Арктикгаз объявил и выплатил дивиденды на сумму 166,7 млрд руб., доля Группы в которых составляет 83,3 млрд руб.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г., Арктикгаз объявил и выплатил дивиденды на сумму 6,0 млрд руб., доля Группы в которых составляет 3,0 млрд руб.

Мессояха

АО «Мессояханефтегаз» (Мессояха) занимается разработкой Восточно-Мессояхского и Западно-Мессояхского нефтегазоконденсатных месторождений. Контролем над Мессояхой в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г., Мессояха объявило дивиденды на сумму 25,0 млрд руб., доля Группы в которых составляет 12,5 млрд руб (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. дивиденды начислены не были).

Нортгаз

ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) занимается разработкой Северо-Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. Инвестиция Группы в Нортгаз осуществляется через ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое контролируется Группой и владеет 50% долей в Нортгазе. Контролем над Нортгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

В таблицах ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях по состоянию на 30 сентября 2021 г., 31 декабря 2020 г. и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г.:

30 сентября 2021 г.

| | Славнефть | Арктикгаз | Мессояха | Нортгаз |
|--|----------------|----------------|---------------|---------------|
| Денежные средства и их эквиваленты | 1 431 | 11 419 | 2 | 504 |
| Прочие оборотные активы | 96 580 | 38 871 | 43 401 | 2 880 |
| Внеоборотные активы | 492 438 | 403 825 | 193 652 | 41 189 |
| Краткосрочные финансовые обязательства | (69 726) | (32 238) | (49 194) | (5 084) |
| Прочие краткосрочные обязательства | (54 527) | (27 940) | (27 949) | (1 610) |
| Долгосрочные финансовые обязательства | (107 093) | (122 500) | (56 718) | (485) |
| Прочие долгосрочные обязательства | (71 141) | (51 662) | (18 564) | (7 427) |
| Чистые активы | 287 962 | 219 775 | 84 630 | 29 967 |

31 декабря 2020 г.

| | Славнефть | Арктикгаз | Мессояха | Нортгаз |
|--|----------------|----------------|---------------|---------------|
| Денежные средства и их эквиваленты | 2 281 | 6 123 | 3 | 81 |
| Прочие оборотные активы | 47 779 | 38 757 | 31 522 | 2 526 |
| Внеоборотные активы | 482 409 | 391 809 | 197 014 | 41 730 |
| Краткосрочные финансовые обязательства | (52 151) | (44 445) | (29 381) | (6 629) |
| Прочие краткосрочные обязательства | (27 605) | (20 376) | (8 711) | (1 297) |
| Долгосрочные финансовые обязательства | (118 591) | (30 000) | (85 323) | (3 880) |
| Прочие долгосрочные обязательства | (68 327) | (45 570) | (16 772) | (7 139) |
| Чистые активы | 265 795 | 296 298 | 88 352 | 25 392 |

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г.

| | Славнефть | Арктикгаз | Мессояха | Нортгаз |
|------------------------------------|-----------|-----------|----------|---------|
| Выручка | 84 746 | 77 416 | 45 585 | 4 887 |
| Износ, истощение и амортизация | (10 896) | (5 656) | (7 857) | (490) |
| Финансовые доходы | 40 | 182 | 1 | 16 |
| Финансовые расходы | (4 785) | (2 855) | (3 182) | (124) |
| Итого расходы по налогу на прибыль | (2 108) | (8 650) | (1 375) | (463) |
| Прибыль за период | 8 077 | 33 183 | 6 727 | 1 837 |
| Итого совокупный доход за период | 8 183 | 33 183 | 6 727 | 1 837 |

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.

| | Славнефть | Арктикгаз | Мессояха | Нортгаз |
|------------------------------------|-----------|-----------|----------|---------|
| Выручка | 41 857 | 46 265 | 26 779 | 3 853 |
| Износ, истощение и амортизация | (8 564) | (6 266) | (10 080) | (438) |
| Финансовые доходы | 22 | 58 | - | 10 |
| Финансовые расходы | (2 736) | (1 081) | (1 590) | (169) |
| Итого расходы по налогу на прибыль | (1 140) | (3 450) | (1 008) | (216) |
| Прибыль за период | 4 186 | 18 113 | 5 631 | 857 |
| Итого совокупный доход за период | 4 186 | 18 113 | 5 631 | 857 |

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.

| | Славнефть | Арктикгаз | Мессояха | Нортгаз |
|------------------------------------|-----------|-----------|----------|---------|
| Выручка | 216 980 | 212 153 | 126 309 | 14 023 |
| Износ, истощение и амортизация | (29 852) | (16 309) | (22 370) | (1 508) |
| Финансовые доходы | 76 | 448 | 1 | 34 |
| Финансовые расходы | (11 430) | (5 716) | (7 565) | (373) |
| Итого расходы по налогу на прибыль | (5 693) | (24 107) | (4 229) | (1 153) |
| Прибыль за период | 22 064 | 90 225 | 21 289 | 4 578 |
| Итого совокупный доход за период | 22 170 | 90 225 | 21 289 | 4 578 |

| 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | Славнефть | Арктикгаз | Мессояха | Нортгаз |
|---|-----------|-----------|----------|---------|
| Выручка | 135 372 | 118 512 | 68 551 | 11 167 |
| Износ, истощение и амортизация | (30 129) | (17 899) | (24 688) | (1 378) |
| Финансовые доходы | 97 | 269 | - | 64 |
| Финансовые расходы | (10 033) | (4 227) | (6 293) | (672) |
| Итого доходы / (расходы) по налогу на прибыль | 2 145 | (7 675) | (2 548) | (580) |
| (Убыток) / прибыль за период | (3 617) | 41 476 | 13 092 | 2 296 |
| Итого совокупный (убыток) / доход за период | (3 617) | 41 476 | 13 091 | 2 296 |

Прочие

В ноябре 2020 года Группа закрыла сделку по продаже 50% доли в дочернем обществе ООО «Гыдан Энерджи» (ранее – ООО «Газпромнефть-Аэро Брянск») третьей стороне. По итогам сделки общество перешло под совместный контроль Группы и третьей стороны. Оставшаяся доля Компании в обществе была учтена как инвестиция в совместное предприятие и признана по справедливой стоимости.

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных по отдельности, ассоциированных организаций и совместных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных организаций и совместных предприятий составляют несущественную величину на обе отчетные даты и за оба отчетных периода.

12. Долгосрочные финансовые активы

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|---------------------|--------------------|
| Долгосрочные займы выданные | 6 510 | 6 009 |
| Инвестиции в долевыe инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД | 1 062 | 1 465 |
| Депозиты со сроком погашения более 1 года | 113 | - |
| Инвестиции в долговые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД | 49 | 39 |
| Минус резерв под ожидаемые кредитные убытки | (1 289) | (1 628) |
| Итого долгосрочные финансовые активы | 6 445 | 5 885 |

13. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы главным образом состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (38,1 млрд руб. и 41,7 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно).

14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|---|---------------------|--------------------|
| Текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 146 235 | 44 634 |
| Прочие займы | 756 | 1 061 |
| Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 146 991 | 45 695 |

15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. кредиторская задолженность и прочие обязательства представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|---------------------|--------------------|
| Торговая кредиторская задолженность | 427 690 | 307 997 |
| Кредиторская задолженность по дивидендам | 2 836 | 26 694 |
| Товарные и процентные свопы - хеджирование денежных потоков | 347 | 265 |
| Прочая задолженность и прочие обязательства | 22 780 | 19 959 |
| Итого кредиторская задолженность и прочие обязательства | 453 653 | 354 915 |

Прочая задолженность и прочие обязательства главным образом представляют собой обязательства перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное.

16. Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие краткосрочные нефинансовые обязательства представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|---------------------|--------------------|
| Авансы полученные | 297 374 | 193 880 |
| Задолженность перед персоналом | 11 238 | 24 025 |
| Прочие нефинансовые обязательства | 13 773 | 16 485 |
| Итого прочие краткосрочные нефинансовые обязательства | 322 385 | 234 390 |

Авансы полученные главным образом состоят из авансов по строительным договорам, которые содержат значительный компонент финансирования, определяемый на основе ставки дисконтирования, которая применялась бы для отдельной операции финансирования между Группой и ее покупателем в момент заключения договора, и относятся к операционному циклу со сроком более 12 месяцев. Признание выручки по договорам будет осуществлено в момент завершения всех работ по договорам в 2022-2023 годах. Величина невыполненных обязанностей к исполнению без учета значительного компонента финансирования составила 197,0 млрд руб. и 192,7 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

17. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|-------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Налог на добавленную стоимость | 75 319 | 47 040 |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 49 589 | 26 925 |
| Акциз | 19 175 | 15 653 |
| Налог на дополнительный доход | 18 932 | 2 896 |
| Страховые взносы | 5 386 | 8 124 |
| Налог на имущество | 3 285 | 3 085 |
| Прочие налоги | 2 240 | 1 925 |
| Итого прочие налоги к уплате | 173 926 | 105 648 |

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., представлены ниже:

| | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г. |
|---|--|--|---|---|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 184 839 | 78 329 | 493 669 | 211 029 |
| Налог на дополнительный доход | 19 345 | 12 013 | 51 490 | 24 606 |
| Страховые взносы | 7 210 | 6 532 | 23 146 | 20 913 |
| Налог на имущество | 3 511 | 3 313 | 10 584 | 10 159 |
| Акциз | (30 473) | 54 795 | (33 272) | 165 075 |
| Прочие налоги | 621 | 1 163 | 2 850 | 2 998 |
| Итого налоги, за исключением налога на прибыль | 185 053 | 156 145 | 548 467 | 434 780 |

18. Долгосрчные кредиты и займы

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|--|---------------------|--------------------|
| Банковские кредиты | 293 897 | 352 827 |
| Сертификат участия в займе | 220 316 | 223 083 |
| Облигации | 173 804 | 199 061 |
| Прочие займы | 11 584 | 8 193 |
| Минус текущая часть долгосрочных кредитов и займов | (146 235) | (44 634) |
| Итого долгосрочные кредиты и займы | 553 366 | 738 530 |

Банковские кредиты

В июле 2019 года Группа привлекла 200,0 млн евро (14,4 млрд руб.) в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий. В феврале 2020 года Группа привлекла 150,0 млн евро (10,3 млрд руб.) в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии. Срок погашения долгосрочных кредитных линий – февраль 2025 года.

В декабре 2019 года Группа привлекла 10,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в декабре 2022 года. В феврале 2020 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме 10,0 млрд руб.

В декабре 2019 года Группа привлекла 15,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в декабре 2024 года. В июле 2020 года Группа привлекла 15,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в феврале 2025 года.

В декабре 2019 года Группа привлекла 30,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в декабре 2022 года. В июле и августе 2020 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме 30,0 млрд руб.

В декабре 2020 года Группа привлекла 33,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в феврале 2025 года. В марте и июне 2021 года Группа произвела досрочное погашение в полной сумме 33,0 млрд руб.

В феврале 2021 года Группа рефинансировала задолженность на сумму в эквиваленте 18,2 млрд руб. за счет выборки кредита по соглашению о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в феврале 2025 года.

В сентябре 2021 года Группа произвела досрочное погашение долгосрочной кредитной линии, предоставленной в декабре 2017 года, в сумме 15,0 млрд руб.

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной финансовой задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала все ограничительные условия по состоянию на 30 сентября 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. и в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г.

Облигации

В ноябре 2019 года Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 003P-01R) с общей номинальной стоимостью 25,0 млрд руб. Ставка купона составляет 6,85% годовых. По облигациям предусмотрено право досрочного погашения по усмотрению эмитента через два года.

В декабре 2019 года Группа разместила десятилетние рублевые облигации (серии 003P-02R) с общей номинальной стоимостью 20,0 млрд руб. Ставка купона составляет 7,15% годовых.

В феврале 2020 года Группа разместила пятилетние рублевые облигации (серии 003P-03R) с общей номинальной стоимостью 10,0 млрд руб. Ставка купона составляет 6,20% годовых.

В декабре 2020 года Группа разместила четырехлетние рублевые облигации (серии 003P-04R) с общей номинальной стоимостью 20,0 млрд руб. Ставка первого купона составляет 4,75% годовых. Ставка купонных периодов со 2-го по 16-ый определяется по формуле как сумма ключевой ставки Банка России и 0,50%.

В январе 2021 года Группа полностью погасила рублевые облигации (10 серия) в сумме 10,0 млрд руб.

В августе 2021 года Группа досрочно погасила рублевые биржевые облигации (серии БО-01 и БО-04) в общей сумме 15,0 млрд руб. Облигации погашены в полном объеме.

Сертификат участия в займе

В сентябре 2012 года Группа получила 1,5 млрд долл. США (46,3 млрд руб.) по сертификату участия в займе на десятилетний срок (1 серия) со ставкой купона 4,375% с полугодовым периодом выплаты по номинальной стоимости. В ноябре 2013 года Группа получила 1,5 млрд долл. США (49,4 млрд руб.) по сертификату участия в займе на десятилетний срок (3 серия) со ставкой купона 6% с полугодовым периодом выплаты по номинальной стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2021 г. непогашенная сумма по займу составляет 3 млрд долл. США (220,3 млрд руб.) и 3 млрд долл. США (223,1 млрд руб.) по состоянию на 31 декабря 2020 г.

19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

| | 30 сентября 2021 г. | 31 декабря 2020 г. |
|---|---------------------|--------------------|
| Отложенное вознаграждение | 1 933 | 17 554 |
| Товарные и процентные свопы - хеджирование денежных потоков | 354 | 347 |
| Прочие обязательства | 674 | 223 |
| Итого прочие долгосрочные финансовые обязательства | 2 961 | 18 124 |

20. Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства главным образом состоят из полученных авансов (63,8 млрд руб. и 76,4 млрд руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно). Выполнение обязательств по договорам будет осуществляться согласно графику в период с 2021 по 2027 годы. Все контракты заключены на рыночных условиях.

21. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто

Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., включает:

| | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г. |
|--|--|--|---|---|
| Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе: | 130 | (50 349) | 9 861 | (83 012) |
| прибыль от курсовых разниц | 892 | 3 440 | 11 530 | 13 117 |
| убыток от курсовых разниц | (762) | (53 789) | (1 669) | (96 129) |
| Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто | 630 | 20 588 | (1 877) | 41 799 |
| Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто | 760 | (29 761) | 7 984 | (41 213) |

22. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., включают:

| | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г. |
|---|--|--|---|---|
| Процентные расходы | 13 008 | 12 026 | 39 632 | 38 305 |
| Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта | 1 550 | 1 524 | 5 006 | 4 415 |
| Минус капитализированные проценты | (8 943) | (6 770) | (24 743) | (21 714) |
| Итого финансовые расходы | 5 615 | 6 780 | 19 895 | 21 006 |

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 1,5 млрд руб. и 4,3 млрд руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. соответственно (3,3 млрд руб. и 4,8 млрд руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. соответственно).

23. Оценка справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты, долевые финансовые инструменты и обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций (ПДМ). Производные финансовые инструменты и ПДМ относятся к Уровню 2 иерархии справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе исходных параметров, наблюдаемых на рынке соответствующего актива или обязательства либо прямо (т.е. цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах). Долевые инструменты представляют собой нерыночные долевые инструменты и относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости. Группа определяет справедливую стоимость нерыночных долевых инструментов с учетом различных сценариев будущих дивидендных выплат по таким инструментам. В течение отчетного периода не было существенных изменений справедливой стоимости. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., не было перемещений между уровнями иерархии справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости Уровня 1 и Уровня 3. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется исходя из форвардного обменного курса на отчетную дату с учетом дисконтирования для приведения к текущей стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2021 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 403,1 млрд руб. (443,1 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г.). Справедливая стоимость формируется из котировок на активном рынке из внешнего источника финансовой информации и относится к Уровню 1 иерархии справедливой стоимости. Балансовая стоимость остальных финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости. Справедливая стоимость была рассчитана на основе дисконтированных денежных потоков с использованием текущей ставки заимствования. Данные активы и обязательства относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости, так как содержат исходные параметры, не наблюдаемые на рынке, включая кредитный риск контрагентов.

24. Договорные и условные обязательства

Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство характеризуется большим количеством различных налогов и режимов налогообложения, а также высокой частотой изменений законодательной базы. Положения налогового законодательства могут содержать неопределенности используемых формулировок, которые могут приводить к различному толкованию одних и тех же положений налогоплательщиками и проверяющими органами, в том числе осуществляющими функции налогового контроля в различных субъектах Российской Федерации.

В общем случае в рамках мероприятий налогового контроля проверка правильности исчисления и уплаты налогов может быть осуществлена за период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом, при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты и более длительные периоды.

Позиция контролирующих органов также подвержена изменениям с течением времени. В этой связи нельзя исключать риск, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий со стороны контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем.

Руководство Группы принимает управленческие решения с учетом действующего налогового законодательства, что подтверждается отсутствием существенных налоговых доначислений за периоды, закрытые налоговыми проверками. В настоящий момент период 2018-2020 годы для большинства организаций Группы остаются открытыми для налоговой проверки, и руководство Группы полагает, что оно разумно оценивает потенциальные риски любых возможных доначислений, связанных с такими проверками, как незначительные.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам со взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство Группы внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков Группа регулярно проводит переговоры с налоговыми органами в отношении заключения соглашений о ценообразовании. В частности, организациями Группы заключено 27 соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций за 2012-2021 годы.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. 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 руководство Группы полагает, что такие налоговые обязательства не окажут существенного влияния на показатели Группы.

Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность преимущественно на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации. Российская экономика в значительной мере подвержена влиянию мировых цен на нефть и газ; поэтому существенное продолжительное снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. В 2017 - 2019 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Развитие пандемии коронавируса (COVID-19) в 2020-2021 годах и принятые в связи с этим меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции привели наряду с прочими факторами к резкому снижению цен на нефть и обесценению российского рубля. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В 2014 году США, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. В августе 2018 года США подписали закон, предусматривающий введение дополнительных санкций против Российской Федерации. По оценке руководства, введенные санкции не оказывают существенного влияния на деятельность Группы.

Обязательства по охране окружающей среды

В настоящее время в Российской Федерации ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа периодически оценивает потенциальные обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мнению руководства, Группа отвечает требованиям государственных органов по охране окружающей среды и поэтому на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с нарушением природоохранного законодательства.

Обязательства в области безопасности процессов

Деятельность Группы связана с эксплуатацией технологического оборудования и использованием химических веществ, вследствие чего организации Группы подлежат контролю со стороны уполномоченных государственных органов. В свою очередь, сами организации вне зависимости от внешнего контроля проводят постоянный и регулярный внутренний мониторинг выполнения установленных действующим законодательством требований.

Руководство Группы полагает, что организации Группы выполняют все существенные требования в области безопасности процессов (включая требования в области промышленной безопасности и охраны труда), и на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с нарушением таких требований.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2021 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 626,5 млрд руб. (654,6 млрд руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г.).

25. Операции со связанными сторонами

В настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует или совместно контролирует другую сторону или способна оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии последней финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен. Краткосрочные и долгосрочные займы выданные, так же как и займы полученные выдавались на рыночных условиях, доступных для несвязанных сторон.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с организациями, связанными с государством, в связи с тем, что материнская компания подконтрольна государству. В ходе обычной деятельности Группа заключает сделки с естественными монополиями, транспортными компаниями и прочими компаниями, связанными с государством. Подобные продажи и закупки индивидуально незначительны и, в основном, осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен. Операции с государством включают операции налогообложения, которые раскрыты в примечаниях 7, 17 и 24.

В таблицах ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией и ее дочерними и ассоциированными организациями, ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г.:

30 сентября 2021 г.

| | Материнская компания | Дочерние и ассоциированные организации материнской компании | Ассоциированные организации и совместные предприятия |
|---|---------------------------------|--|---|
| Денежные средства и их эквиваленты | 99 974 | 78 010 | - |
| Краткосрочные финансовые активы | - | - | 1 436 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 6 862 | 17 598 | 15 641 |
| Прочие оборотные активы | 264 | 6 514 | 1 244 |
| Долгосрочные финансовые активы | - | 443 | 5 490 |
| Прочие внеоборотные активы | - | 270 | - |
| Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства | - | - | 734 |
| Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства | 158 189 | 3 243 | 220 |

31 декабря 2020 г.

| | Материнская компания | Дочерние и ассоциированные организации материнской компании | Ассоциированные организации и совместные предприятия |
|--|-------------------------|---|---|
| Денежные средства и их эквиваленты | 53 813 | 40 848 | - |
| Краткосрочные финансовые активы | - | 600 | 265 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 35 071 | 13 754 | 9 603 |
| Прочие оборотные активы | 273 | 5 726 | 1 636 |
| Долгосрочные финансовые активы | - | 443 | 4 935 |
| Прочие внеоборотные активы | - | 1 190 | - |
| Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства | - | - | 153 |
| Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства | 84 420 | 307 | 164 |
| Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства | 16 894 | - | - |

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г.

| | Материнская компания | Дочерние и ассоциированные организации материнской компании | Ассоциированные организации и совместные предприятия |
|---|-------------------------|---|---|
| Продажи нефти, газа и нефтепродуктов | 593 | 37 682 | 18 945 |
| Прочая выручка | 1 881 | 639 | 2 997 |
| Закупки нефти, газа и нефтепродуктов | 5 740 | 11 551 | 64 853 |
| Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода | 20 353 | 46 709 | 152 010 |
| Расходы, связанные с производством | 177 | 8 463 | 4 533 |
| Расходы на транспортировку | 2 227 | 855 | 4 250 |
| Процентный расход | 335 | - | 4 |
| Процентный доход | 1 275 | 637 | 116 |
| Прочие доходы / (расходы) | - | (20) | (2 960) |

3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г.

| | Материнская компания | Дочерние и ассоциированные организации материнской компании | Ассоциированные организации и совместные предприятия |
|---|-------------------------|---|---|
| Продажи нефти, газа и нефтепродуктов | 20 | 20 575 | 11 165 |
| Прочая выручка | 1 398 | 288 | 1 758 |
| Закупки нефти, газа и нефтепродуктов | - | 19 894 | 34 520 |
| Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода | 15 301 | 19 493 | 74 579 |
| Расходы, связанные с производством | 101 | 9 141 | 4 467 |
| Расходы на транспортировку | 595 | 821 | 3 672 |
| Процентный расход | 609 | 243 | 26 |
| Процентный доход | 671 | 285 | 152 |
| Прочие расходы | (4) | 1 090 | 130 |

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г.

| | Материнская компания | Дочерние и ассоциированные организации материнской компании | Ассоциированные организации и совместные предприятия |
|---|---------------------------------|--|---|
| Продажи нефти, газа и нефтепродуктов | 623 | 89 567 | 48 338 |
| Прочая выручка | 3 735 | 1 289 | 8 356 |
| Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов | 8 731 | 46 600 | 170 389 |
| Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода | 20 353 | 46 709 | 152 010 |
| Расходы, связанные с производством | 406 | 25 286 | 13 564 |
| Транспортные расходы | 5 732 | 2 829 | 12 427 |
| Процентные расходы | 1 390 | 1 | 51 |
| Процентные доходы | 2 795 | 1 371 | 332 |
| Прочие доходы / (расходы) | 3 | (797) | (5 574) |

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г.

| | Материнская компания | Дочерние и ассоциированные организации материнской компании | Ассоциированные организации и совместные предприятия |
|---|---------------------------------|--|---|
| Продажи нефти, газа и нефтепродуктов | 109 | 52 073 | 21 287 |
| Прочая выручка | 5 339 | 1 060 | 6 234 |
| Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов | - | 37 624 | 98 425 |
| Незавершенные / неоплаченные операции на конец отчетного периода | 15 301 | 19 493 | 74 579 |
| Расходы, связанные с производством | 327 | 25 676 | 16 110 |
| Транспортные расходы | 2 075 | 2 835 | 10 342 |
| Процентные расходы | 2 458 | 873 | 84 |
| Процентные доходы | 4 538 | 1 916 | 587 |
| Прочие расходы | - | 1 366 | 1 148 |

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) в части заработной платы и иных аналогичных начислений составило 2 253 млн руб. и 1 582 млн руб. соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва ПДМ и прочие выплаты.

26. 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 высшим органом оперативного управления и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку, разработку, добычу и реализацию сырой нефти и природного газа (включая результаты деятельности совместных предприятий), а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты.

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г.:

| 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | Разведка и добыча | Переработка, маркетинг и сбыт | Исключено | Итого |
|---|--------------------------|--------------------------------------|--------------------|------------------|
| Выручка от продаж: | | | | |
| внешним покупателям | 20 101 | 803 689 | - | 823 790 |
| межсегментная | 459 010 | 10 572 | (469 582) | - |
| Итого выручка от продаж | 479 111 | 814 261 | (469 582) | 823 790 |
| Скорректированный показатель EBITDA | 184 466 | 81 542 | - | 266 008 |
| Износ, истощение и амортизация | 42 357 | 16 003 | - | 58 360 |
| Капитальные затраты | 61 782 | 40 755 | - | 102 537 |
| 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | Разведка и добыча | Переработка, маркетинг и сбыт | Исключено | Итого |
| Выручка от продаж: | | | | |
| внешним покупателям | 4 445 | 532 296 | - | 536 741 |
| межсегментная | 268 232 | 7 663 | (275 895) | - |
| Итого выручка от продаж | 272 677 | 539 959 | (275 895) | 536 741 |
| Скорректированный показатель EBITDA | 127 114 | 20 138 | - | 147 252 |
| Износ, истощение и амортизация | 42 975 | 13 554 | - | 56 529 |
| Капитальные затраты | 51 304 | 36 868 | - | 88 172 |
| 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | Разведка и добыча | Переработка, маркетинг и сбыт | Исключено | Итого |
| Выручка от продаж: | | | | |
| внешним покупателям | 39 741 | 2 121 809 | - | 2 161 550 |
| межсегментная | 1 293 026 | 28 274 | (1 321 300) | - |
| Итого выручка от продаж | 1 332 767 | 2 150 083 | (1 321 300) | 2 161 550 |
| Скорректированный показатель EBITDA | 530 794 | 169 813 | - | 700 607 |
| Износ, истощение и амортизация | 123 660 | 46 915 | - | 170 575 |
| Капитальные затраты | 196 932 | 100 565 | - | 297 497 |

| 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | Разведка и добыча | Переработка, маркетинг и сбыт | Исключено | Итого |
|--|-------------------|-------------------------------|------------------|------------------|
| Выручка от продаж: | | | | |
| внешним покупателям | 20 022 | 1 429 552 | - | 1 449 574 |
| межсегментная | 634 747 | 25 747 | (660 494) | - |
| Итого выручка от продаж | 654 769 | 1 455 299 | (660 494) | 1 449 574 |
| Скорректированный показатель EBITDA | 278 487 | 50 745 | - | 329 232 |
| Износ, истощение и амортизация | 129 936 | 38 711 | - | 168 647 |
| Обесценение активов | 8 380 | - | - | 8 380 |
| Капитальные затраты | 226 304 | 98 598 | - | 324 902 |

Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из цен, действующих на внутреннем рынке и зависящих от мировых котировок.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль, в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, и прочие корректировки.

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA ассоциированных организаций и совместных предприятий. Руководство полагает, что скорректированный показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику доходов без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как доходы до вычета процентов, расходов по налогу на прибыль, износа, истощения и амортизации, прибыли (убытка) от курсовых разниц, прочих внереализационных расходов и включает в себя долю Группы в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий. EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г.:

| 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | Российская Федерация | СНГ | Экспорт и международные операции | Итого |
|---|---------------------------------|----------------|---|------------------|
| Продажа нефти | 39 122 | 11 151 | 181 137 | 231 410 |
| Продажа нефтепродуктов | 358 951 | 32 173 | 161 816 | 552 940 |
| Продажа газа | 14 932 | - | 38 | 14 970 |
| Прочие продажи | 19 676 | 937 | 3 857 | 24 470 |
| Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто | 432 681 | 44 261 | 346 848 | 823 790 |
| 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | | | | |
| Продажа нефти | 18 027 | 8 264 | 107 581 | 133 872 |
| Продажа нефтепродуктов | 263 719 | 21 219 | 89 647 | 374 585 |
| Продажа газа | 7 841 | - | 26 | 7 867 |
| Прочие продажи | 16 479 | 764 | 3 174 | 20 417 |
| Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто | 306 066 | 30 247 | 200 428 | 536 741 |
| 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | Российская Федерация | СНГ | Экспорт и международные операции | Итого |
| Продажа нефти | 103 455 | 28 874 | 503 501 | 635 830 |
| Продажа нефтепродуктов | 915 623 | 83 164 | 428 425 | 1 427 212 |
| Продажа газа | 32 916 | - | 170 | 33 086 |
| Прочие продажи | 52 308 | 2 173 | 10 941 | 65 422 |
| Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто | 1 104 302 | 114 211 | 943 037 | 2 161 550 |
| 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | | | | |
| Продажа нефти | 44 774 | 11 605 | 299 592 | 355 971 |
| Продажа нефтепродуктов | 688 745 | 56 865 | 267 208 | 1 012 818 |
| Продажа газа | 23 328 | - | 212 | 23 540 |
| Прочие продажи | 47 630 | 1 809 | 7 806 | 57 245 |
| Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто | 804 477 | 70 279 | 574 818 | 1 449 574 |

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 6,5 млрд руб. и 4,2 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 174,7 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. (103,4 млрд руб. за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.), относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 18,3 млрд руб. и 12,3 млрд руб. соответственно. Остальная часть продаж в размере 485,2 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. (287,3 млрд руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.), относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

| | Российская Федерация | СНГ | Экспорт и международные операции | Итого |
|---|-------------------------|--------|--|-----------|
| Внеоборотные активы на 30 сентября 2021 г. | 2 896 217 | 8 974 | 306 261 | 3 211 452 |
| Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 30 сентября 2021 г. | 351 401 | - | 1 470 | 352 871 |
| Прочие долгосрочные финансовые активы на 30 сентября 2021 г. | 6 530 | - | 1 965 | 8 495 |
| Капитальные затраты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. | 286 211 | 357 | 10 929 | 297 497 |
| Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г. | 99 632 | 216 | 2 689 | 102 537 |
| Внеоборотные активы на 31 декабря 2020 г. | 2 727 383 | 10 299 | 342 103 | 3 079 785 |
| Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 декабря 2020 г. | 375 943 | - | 1 605 | 377 548 |
| Прочие долгосрочные финансовые активы на 31 декабря 2020 г. | 6 198 | - | 122 | 6 320 |
| Капитальные затраты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. | 310 165 | 266 | 14 471 | 324 902 |
| Обесценение активов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. | - | - | 8 380 | 8 380 |
| Капитальные затраты за три месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г. | - | - | - | - |
| | 83 326 | 163 | 4 683 | 88 172 |

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г. и 2020 г.:

| | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2020 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2021 г. | 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 г. |
|--|--|--|---|---|
| Прибыль за период | 144 772 | 29 898 | 367 942 | 37 042 |
| Итого расходы по налогу на прибыль | 30 127 | 3 764 | 78 141 | 9 263 |
| Финансовые расходы | 5 615 | 6 780 | 19 895 | 21 006 |
| Финансовые доходы | (4 634) | (1 812) | (10 064) | (9 783) |
| Износ, истощение и амортизация | 58 360 | 56 529 | 170 575 | 168 647 |
| (Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто | (760) | 29 761 | (7 984) | 41 213 |
| Прочие расходы, нетто | 7 842 | 3 601 | 15 105 | 9 064 |
| EBITDA | 241 322 | 128 521 | 633 610 | 276 452 |
| Минус доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий | (26 731) | (15 357) | (74 186) | (28 633) |
| Плюс доля в EBITDA ассоциированных организаций и совместных предприятий | 51 417 | 34 088 | 141 183 | 81 413 |
| Итого скорректированная EBITDA | 266 008 | 147 252 | 700 607 | 329 232 |

27. События после отчетной даты

В октябре 2021 года Группа привлекла 18,0 млрд руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с АО Газпромбанк со сроком погашения в апреле 2026 года.

В ноябре 2021 года Совет директоров рекомендовал внеочередному общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям за 9 месяцев 2021 года в размере 40 рублей на акцию.

Офис:

ул. Почтамтская 3-5,
г. Санкт-Петербург, Российская Федерация
190000

Телефон: +7 (812) 363-31-52

Телефон горячей линии: 8-800-700-31-52

Факс: +7 (812) 363-31-51

www.gazprom-neft.ru

Управление по связям с инвесторами

Тел. +7 (812) 385-95-48

Email: ir@gazprom-neft.ru