

Утвержден
Общим собранием акционеров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 30 » _____ июня _____ 2025 года
Протокол от « 02 » _____ июля _____ 2025 года № 72

Предварительно утвержден
Советом директоров
ПАО «НГК «Славнефть»
« 23 » _____ мая _____ 2025 года
Протокол от « 26 » _____ мая _____ 2025 года № 15



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Публичного акционерного общества
«Нефтегазовая компания «Славнефть»
за 2024 год

Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Москва

Генеральный директор
ПАО «НГК «Славнефть»



Н.В. Сахно

Дата подписания: «28» _____ марта _____ 2025 года

г. Москва

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Общая информация	4
1.1. Сведения об Обществе	5
1.2. Филиалы и представительства Общества	5
1.3. Органы управления Общества	5
1.3.1. Общее собрание акционеров Общества	5
1.3.2. Совет директоров Общества	5
1.3.3. Исполнительные органы Общества	6
1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества	6
1.5. Ревизионная комиссия	7
1.6. Уставный капитал Общества	7
1.6.1. Сведения об уставном капитале Общества	7
1.6.2. Сведения о резервном фонде Общества	7
1.7. Дивидендная политика Общества	7
1.8. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	8
2. Характеристика деятельности Общества	9
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	10
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества	10
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	10
2.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	11
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2025 году	11
2.4. Положение Общества в отрасли	12
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	12
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества	12
2.4.3. Основные конкуренты	13
2.5. Использование энергетических ресурсов	13
3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	14
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	15
3.2. Финансовые риски	15
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	15
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов	16
3.3. Правовые риски	16
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	16

4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период	17
---	----

4.1. Основные производственно – экономические показатели.....	18
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период.....	18
4.2.1. Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период..	18
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период.....	20
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	22
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества.....	22
4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет.....	22
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.....	22

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Настоящий Годовой отчет содержит общие сведения о Публичном акционерном обществе «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее – Общество), информацию о результатах финансово-хозяйственной деятельности Общества, а также информацию о проектах (программах), планируемых к реализации Обществом в будущем. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть».*
- 1.1.2. Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «НГК «Славнефть».*
- 1.1.3. Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва.*
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: *26 августа 1994 года Общество зарегистрировано Московской регистрационной палатой, свидетельство о регистрации № 033.530. ОГРН: 1027739026270.*
-

1.2. Филиалы и представительства Общества

Филиалов и представительств Общество не имеет.

1.3. Органы управления Общества

1.3.1. Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, сроки, порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров определены в Уставе Общества и Положении об Общем собрании акционеров.

Годовое Общее собрание акционеров Общества было проведено 28.06.2024 путем проведения заочного голосования, протокол от 28.06.2024 № 71.

Годовым Общим собранием акционеров рассмотрены следующие вопросы:

- *Об утверждении годового отчета Общества.*
- *Об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.*
- *О распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам отчетного года.*
- *О назначении аудиторской организации Общества.*
- *Об избрании членов Совета директоров Общества.*
- *Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.*
- *О согласии на изменение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.*
- *О согласии на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.*

Внеочередных Общих собраний акционеров Общества в 2024 году не проводилось.

1.3.2. Совет директоров Общества

Совет директоров осуществляет стратегическое управление Обществом.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами, Уставом Общества и Положением о Совете директоров.

В соответствии с пп. 9.3.4 Устава Общества Совет директоров Общества состоит из 10 (Десяти) человек. Члены Совета директоров избираются ежегодно Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием.

В период с 01.01.2024 по 28.06.2024 Совет директоров Общества действовал в количестве 10 (Десяти) человек в составе, избранном 30.06.2023 решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 30.06.2023 № 70.

В период с 28.06.2024 по 31.12.2024 Совет директоров Общества действовал в количестве 10 (Десяти) человек в составе, избранном 28.06.2024 решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 28.06.2024 № 71.

С целью предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Советом директоров сформирован и в отчетном году действовал Комитет Совета директоров по аудиту в количестве 4 человек. Деятельность Комитета Совета директоров по аудиту регламентируется Положением Общества о Комитете Совета директоров по аудиту. В течение отчетного периода было проведено 7 заседаний Комитета Совета директоров по аудиту, на которых рассмотрено 13 вопросов.

С целью предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадровой политики, формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждений, Советом директоров сформирован и в отчетном году действовал Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в количестве 6 человек. Деятельность Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям регламентируется Положением Общества о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. В течение отчетного периода было проведено 6 заседаний Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям, на которых рассмотрено 10 вопросов.

1.3.3. Исполнительные органы Общества

1.3.3.1. Единоличный исполнительный орган

В течение отчетного периода единоличным исполнительным органом Общества – Генеральным директором являлась Сахно Наталья Владимировна, назначенная 18.04.2023 решением Совета директоров, протокол от 21.04.2023 № 15.

1.3.3.2. Коллегиальный исполнительный орган

Уставом Общества коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен, не сформирован.

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

В Обществе не утверждена Политика в области вознаграждения и (или) компенсации расходов Совета директоров.

В соответствии с Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются

решением Общего собрания акционеров. Решение о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Совета директоров Общества в 2024 году не принималось.

В соответствии с Положением о Генеральном директоре Общества Генеральному директору в период исполнения им своих обязанностей выплачивается вознаграждение (заработная плата, премия) в размере, установленном Советом директоров Общества и предусмотренном в трудовом договоре с Генеральным директором Общества.

1.5. Ревизионная комиссия

В соответствии с п. 12.2 Устава Общества Ревизионная комиссия избирается в количестве 6 (Шести) человек на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В период с 01.01.2024 по 28.06.2024 Ревизионная комиссия Общества действовала в количестве 6 (Шести) человек в составе, избранном 30.06.2023 решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 30.06.2023 № 70.

В период с 28.06.2024 по 31.12.2024 Ревизионная комиссия Общества действовала в количестве 6 (Шести) человек в составе, избранном 28.06.2024 решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 28.06.2024 № 71.

1.6. Уставный капитал Общества

1.6.1. Сведения об уставном капитале Общества

Уставный капитал Общества составляет 4 754 238 (Четыре миллиона семьсот пятьдесят четыре тысячи двести тридцать восемь) рублей и разделен на 4 754 238 000 (Четыре миллиарда семьсот пятьдесят четыре миллиона двести тридцать восемь тысяч) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,001 рублей (Ноль целых и 1/1000) рублей каждая.

Решений об изменении размера уставного капитала Общества в течение отчетного периода не принималось.

1.6.2. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с Уставом в ПАО «НГК «Славнефть» сформирован резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 4 754 тыс. рублей.

На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.

1.7. Дивидендная политика Общества

Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года и (или) по результатам отчетного года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Решение о выплате (объявлении) дивидендов принимается Общим собранием акционеров Общества.

Дивиденды выплачиваются в денежной форме. По решению Общего собрания акционеров Общества дивиденды могут выплачиваться в неденежной форме, определяемой решением Общего собрания акционеров Общества по предложению Совета директоров Общества.

Источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества, определяемая в соответствии с требованиями, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется нормами главы V Федерального закона «Об акционерных обществах» и положениями Устава Общества.

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

В Обществе утвержден Кодекс корпоративного поведения (управления).

В своей деятельности Общество руководствуется положениями Кодекса корпоративного управления Банка России¹. Корпоративное управление основывается на уважении прав и законных интересов его акционеров и способствует эффективной деятельности Общества. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.

Совет директоров, сформированный в Обществе, определяет основные стратегические ориентиры деятельности, ключевые показатели деятельности, осуществляет контроль за деятельностью его исполнительных органов, утверждает бизнес-план Общества, обеспечивает реализацию и защиту прав акционеров.

Исполнительный орган (Генеральный директор) осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в пределах своей компетенции, определенной Уставом и внутренними положениями.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляют Совет директоров, Ревизионная комиссия Общества, независимая аудиторская организация.

Информационная политика Общества обеспечивает возможность предоставления информации об Обществе лицам, имеющим право на предоставление такой информации в соответствии с требованиями законодательства. Общество осуществляет раскрытие информации на рынке ценных бумаг в соответствии с Положением Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» и иными нормативными актами, регулирующими процесс раскрытия информации.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется с учетом специфики его деятельности, в связи с чем отдельные принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления Банка России в деятельности Общества не применяются или их применение нецелесообразно.

¹ Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

Основные (приоритетные) виды деятельности ПАО «НГК «Славнефть»:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями.

Ресурсная база

ПАО «НГК «Славнефть» принадлежит лицензия на разработку Ачимовского лицензионного участка. По состоянию на 01.01.2025 количество остаточных извлекаемых запасов нефти категории АВ₁ по Ачимовскому ЛУ составило 23,9 млн т.

Добыча нефти

Добыча нефти по ПАО «НГК «Славнефть» за отчетный период составила 631,3 тыс. т. С начала года по ПАО «НГК «Славнефть» введены из бурения 17 скважин со средним дебитом 53,9 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новых скважин составила 208,8 тыс. т. Средний дебит скважин по нефти в отчетном периоде составил 17,1 т/сут.

Сдача нефти

Сдача нефти ПАО «НГК «Славнефть» в 2024 году составила 630,648 тыс. т, что на 13,46% ниже уровня аналогичного периода предыдущего года.

Добыча газа

Добыча газа (использование) за отчетный период зафиксирована на уровне 53,8 млн м³, что на 120% выше уровня аналогичного периода предыдущего года.

Фонд скважин

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин ПАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 01.01.2025 составил 117 скважин, бездействующий фонд – 9 скважин (7,7% от эксплуатационного), простаивающий фонд – 5 скважин.

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Фактические показатели объема производства (работ, услуг) в денежном выражении:

Показатели	За отчетный период, тыс. руб.	За предыдущий отчетный период, тыс. руб.
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:		
Реализация нефти и газа	25 695 725	22 619 000
Реализация услуг по организации отгрузки	3 227 357	3 269 861
Прочая реализация	98 494	98 476
Итого	29 021 576	25 987 337

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

Общий объем инвестиций за 2024 г. составил 2 347,2 млн руб. (с НДС).

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Краткая информация о достижении целей /для незавершенных проектов – о ходе реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства		
в том числе:		
Эксплуатационное бурение	Дополнительная добыча нефти	Цели программы достигнуты
Инфраструктура на развитие	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)	Цели программы достигнуты
Оборудование НВСС	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Цели программы достигнуты
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы		
в том числе:		
Площадочные объекты	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов	Цели программы достигнуты
Оборудование НВСС	Замена неисправного, вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин	Цели программы достигнуты
Прочее поддержание	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований	Цели программы достигнуты

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2025 году

Общий объем инвестиций, запланированный на 2025 г., составляет 420,8 млн руб. (с НДС).

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства		
в том числе:		
Эксплуатационное бурение	2025 год	Дополнительная добыча нефти
Инфраструктура на развитие	2025 год	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
Оборудование НВСС	2025 год	Обеспечение дополнительной добычи нефти
2. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий		
<i>в том числе:</i>		
Площадочные объекты	2025 год	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов
Оборудование НВСС	2025 год	Замена неисправного вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин
Прочее поддержание	2025 год	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Код ОКВЭД	Описание вида деятельности
70.10.2	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
06.10	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа
19.20	Производство нефтепродуктов
46.12.1	Деятельность агентов по оптовой торговле твердым, жидким и газообразным топливом и связанными продуктами
46.71.2	Торговля оптовая моторным топливом, включая авиационный бензин
46.90	Торговля оптовая неспециализированная
47.30	Торговля розничная моторным топливом в специализированных магазинах
47.99	Торговля розничная прочая вне магазинов, палаток, рынков
64.99	Предоставление прочих финансовых услуг, кроме услуг по страхованию и пенсионному обеспечению, не включенных в другие группировки
66.11.2	Управление и контроль за деятельностью фондовых, товарных, валютных и валютнофондовых бирж
71.12.3	Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы
72.19	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие
73.11	Деятельность рекламных агентств
73.20.1	Исследование конъюнктуры рынка

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Реализация нефти, попутного нефтяного газа, предоставление услуг по организации транспортировки нефти по системе ПАО «Транснефть» осуществляется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации. Основными покупателями (потребителями) продукции (работ, услуг), на долю которых приходится 10% и более закупок продукции (работ, услуг) Общества, являются юридические лица, зарегистрированные на территории Российской Федерации.

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей

Наименование продукта	% в общем объёме выручки от реализации
Реализация нефти осуществляется в Западной Сибири на УУН производителя	100%
Оказание услуг по организации сдачи и транспортировки нефти - Москва	100%

2.4.3. Основные конкуренты

В 2024 году добыча нефти и газового конденсата в России составила 516 млн т. Доля добычи ПАО «НГК «Славнефть» (группа) в общем объеме добычи нефти в России составила 1,9 %.

Так как реализация нефти осуществляется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации, потенциальными конкурентами Общества являются все российские нефтяные компании.

2.5. Использование энергетических ресурсов

№ п/п	Потребление топливно-энергетических ресурсов	Единица изменения объема	Использование на собственные нужды в 2024 г.	
			Объемы, тыс. т у.т.	Затраты, тыс. руб.
1	Электроэнергия	тыс. т у.т. (тыс. кВт*ч)	0,064 (524)	3 179
2	Теплоэнергия	тыс. т у.т. (тыс. Гкал)	0,073 (0,497)	994
3	Топливо	тыс. т у.т.	0,026	917
	ИТОГО		0,170	5 090

3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Основным видом деятельности является добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр. Для данного направления деятельности характерны следующие основные риски:

- риск невыполнения существенных условий пользования недрами;
- риск недостижения планового уровня добычи нефти и газового конденсата;
- риск аварии;
- риск смертельного травматизма;
- риск причинения ущерба окружающей среде в результате происшествий с экологическими последствиями;
- риск роста цен покупки электроэнергии.

К основным факторам, связанным с риском невыполнения существенных условий пользования недрами, относятся в т.ч. невыполнение условий по началу реализации проектов по геологическому исследованию недр и разведочных работ. Общество осуществляет регулярный мониторинг выполнения существенных условий пользования недрами; при необходимости обеспечивается актуализация действующего лицензионного соглашения. В 2024 году Общество выполняло лицензионные обязательства в полном объеме.

Обществом в 2024 году для уменьшения рисков, связанных с недостижением планового уровня добычи углеводородов, реализованы соответствующие планы организационно-технических мероприятий. Наибольшее внимание сконцентрировано на проблемах по своевременному выполнению плана строительства и ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства.

По итогам 2024 года уровень годовой добычи нефти превысил плановые показатели, таким образом, риск недостижения планового уровня добычи углеводородов отсутствовал. Основным направлением, позволяющим поддерживать уровень добычи углеводородов, является бурение эксплуатационных скважин.

Важной целью процессов по управлению рисками явилась работа по снижению негативного влияния рисков: в сфере промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Были реализованы проекты Газовой программы, направленной на повышение уровня рационального использования попутного нефтяного газа Ачимовского месторождения. В 2024 году увеличили количество ГПЭС с 13 до 15 агрегатов и ввели в опытно-промышленную эксплуатацию установку нагрева агента. Реализация данных мероприятий позволила увеличить уровень полезного использования попутного нефтяного газа не ниже 95% и исключили риски за сверхлимитные платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при его сжигании.

Кроме того, Общество несёт общеотраслевые риски, связанные с динамикой мировых цен на нефть. Снижение мировых цен на нефть неблагоприятно сказывается на деятельности Общества, в первую очередь, за счет снижения выручки от продаж, снижения эффективности деятельности и, как следствие, влечёт за собой риск сокращения инвестиций в развитие Общества.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Общество подвержено влиянию процентного риска, связанного с привлечением заемного финансирования. Рост стоимости заемных средств может негативно сказаться на финансовых результатах, показателях платежеспособности и ликвидности Общества.

По состоянию на 31.12.2024 общая сумма заемных средств Общества составляет 139 957 217 тыс. руб.

Общество подвержено влиянию риска ликвидности, связанного с невозможностью обеспечить своевременное исполнение денежных обязательств Общества перед контрагентами в связи с отсутствием доступных источников финансирования.

Подразделения Общества осуществляют оперативное и долгосрочное планирование денежных потоков, мониторинг фактического выполнения бюджетов. Эффективная система финансового планирования и контроля позволяет своевременно выявлять потребности в финансировании и планировать источники формирования ликвидности.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка Общества номинирована в российских рублях. Основные расходы и финансовые обязательства также номинированы в рублях. На 31.12.2024 у Общества практически отсутствуют активы и обязательства, номинированные в иностранной валюте. Сбалансированная по валюте структура доходов и расходов сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. Валютный риск, связанный с изменением курсов валют, оценивается Обществом как незначительный.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2024 которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

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

Ограничения на распоряжение имуществом и деятельность Общества отсутствуют.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию пользования недрами, оцениваются как незначительные. Общество проводит постоянный мониторинг изменений, вносимых в законодательство о недрах, а также оценивает складывающуюся правоприменительную практику.

В случае изменения требований по лицензированию в отношении основной деятельности Общество будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий.

Операционная деятельность Общества сосредоточена в регионах, для которых не характерны природные катаклизмы в виде ураганов, землетрясений и других стихийных бедствий. В то же время в регионах деятельности возможны опасные природные явления: природные пожары, ливни, наводнения (паводки), метели, аномальные морозы.

Прочие риски, связанные с деятельностью Общества, являются незначительными.

4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2024	2023	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья*	тыс. т н.э.	675,6	748,5	-72,9	-10
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	631,3	728,5	-97,2	-13
1.2	Газ (используемый)	млн м³	53,8	24,4	29,4	>100
2	Выручка от реализации	тыс. руб.	29 021 576	25 987 337	3 034 239	12
3	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие) и расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	тыс. руб.	-24 643 192	-23 326 685	-1 316 507	6
4	Чистая прибыль/(убыток)	тыс. руб.	6 569 406	2 237 302	4 332 104	>100
5	Чистая прибыль к выручке	%	23	9	14	-

* - Пересчет показателя добычи газа в тонны нефтяного эквивалента производился исходя из коэффициента перевода 0,8225=6,09/7,404.

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

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

Наименование строки формы № 1	Номер строки	На конец периода, тыс. руб.	На начало периода, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Изменение удельного веса, %
Внеоборотные активы:								
Нематериальные активы	1110	160 761	153 133	7 628	5	0	0	0
Основные средства	1150	9 917 167	9 760 965	156 202	2	5	5	0
Финансовые вложения	1170	29 052 116	42 166 560	-13 114 444	-31	14	22	-8
Отложенные налоговые активы	1180	2 583 648	2 684 372	-100 724	-4	1	1	0
Прочие внеоборотные активы	1190	0	0	0	0	0	0	0
Оборотные активы:								
Запасы	1210	263 023	230 528	32 495	14	0	0	0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 889	808	1 081	>100	0	0	0
Дебиторская задолженность	1230	66 029 679	53 591 234	12 438 445	23	32	28	4

Наименование строки формы № 1	Номер строки	На конец периода, тыс. руб.	На начало периода, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Изменение удельного веса, %
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	99 251 892	84 951 714	14 300 178	17	48	44	4
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	425 042	370 626	54 416	15	0	0	0
Прочие оборотные активы	1260	0	0	0	0	0	0	0
Итого активов	1600	207 685 217	193 909 940	13 775 277	7	100	100	0
Капитал и резервы:								
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 754	4 754	0	0	0	0	0
Добавочный капитал	1350	1 977 373	1 977 373	0	0	1	1	0
Резервный капитал	1360	4 754	4 754	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	55 363 824	48 794 418	6 569 406	13	27	25	2
Долгосрочные обязательства:								
Заемные средства	1410	70 245 716	65 398 091	4 847 625	7	34	34	0
Отложенные налоговые обязательства	1420	483 447	452 792	30 655	7	0	0	0
Оценочные обязательства	1430	76 645	176 053	-99 408	-56	0	0	0
Обязательства по аренде	1440	1 296 042	1 602 383	-306 341	-19	1	1	0
Краткосрочные обязательства:								
Заемные средства	1510	69 711 501	61 937 463	7 774 038	13	34	32	2
Кредиторская задолженность	1520	7 496 624	10 606 557	-3 109 933	-29	4	5	-1
Оценочные обязательства	1540	114 424	631 738	-517 314	-82	0	0	0
Обязательства по аренде	1560	910 113	2 323 564	-1 413 451	-61	0	1	-1
Итого пассивов	1700	207 685 217	193 909 940	13 775 277	7	100	100	0

Основной причиной роста по строке «Нематериальные активы» (1110) на 5% (7 628 тыс. руб.) является приобретение новых лицензий на использование программных продуктов.

Уменьшение по строке «Финансовые вложения» (1170) на 31% (13 114 444 тыс. руб.) произошло, в основном, из-за перевода части долгосрочных займов, выданных дочерним предприятиям, в краткосрочные в связи с оставшимся до погашения сроком.

Основной причиной роста по строке «Запасы» (1210) на 14% (32 495 тыс. руб.) явилось увеличение к концу года запасов материалов для ремонта вагонов, используемых для транспортировки нефтепродуктов.

Причиной роста по строке «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» (1220) на более чем 100% (1 081 тыс. руб.) явился рост объемов отгрузок на экспорт и соответствующее ему увеличение остатка налога, относящегося к отгрузкам на экспорт, по которым подтверждающие документы еще не предоставлены в налоговый орган.

Основной причиной роста по строке «Дебиторская задолженность» (1230) на 23% (12 438 445 тыс. руб.) явилось начисление процентов по займам, выданным дочерним предприятиям.

Основной причиной роста по строке «Финансовые вложения» (1240) на 17% (14 300 178 тыс. руб.) явился перевод долгосрочных займов, выданных дочерним предприятиям, в краткосрочные в связи с оставшимся до погашения сроком.

Основной причиной роста по строке «Денежные средства» (1250) на 15% (54 416 тыс. руб.) явилось увеличение денежных средств на депозитах банков.

Причиной роста по строке «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» (1370) на 13% (6 569 406 тыс. руб.) явилось получение чистой прибыли в текущем периоде.

Основной причиной роста по строке «Долгосрочные заемные средства» (1410) на 7% (4 847 625 тыс. руб.) явилось получение новых долгосрочных кредитов.

Основное влияние на рост по строке «Отложенные налоговые обязательства» (1420) на 7 % (30 655 тыс. руб.) оказал эффект от пересмотра ставки налога на прибыль (с 20% до 25%).

Основной причиной снижения по строке долгосрочные «Оценочные обязательства» (1430) на 56% (99 408 тыс. руб.) явилось уменьшение оценочных обязательств на ликвидацию нефтегазодобывающих активов в связи с ростом ставки дисконтирования.

Основной причиной снижения по строке «Обязательства по аренде» (1440) на 19% (306 341 тыс. руб.) явилось изменение договоров аренды с уменьшением площади арендуемых офисных помещений.

Причинами увеличения по строке «Краткосрочные заемные средства» (1510) на 13% (7 774 038 тыс. руб.) явились - получение новых краткосрочных кредитов и перевод части ранее полученных кредитов из долгосрочных в краткосрочные по срокам платежа.

Основной причиной снижения по строке «Кредиторская задолженность» (1520) на 29% (3 109 933 тыс. руб.) явилось уменьшение кредиторской задолженности за выполненные работы в связи со снижением сроков отсрочки оплаты, предусмотренной договорами.

Основными причинами снижения по строке «Оценочные обязательства» (1540) на 82% (517 314 тыс. руб.) явились выполнение обязательства по уплате дополнительного налога на добычу полезных ископаемых, подлежащего уплате в 2024 году в отношении нефти, добытой в октябре - декабре 2023 года, в связи с изменениями, внесенными в Налоговый Кодекс, а также полное использование начисленного оценочного обязательства в конце 2024 года, связанного с затратами управленческого характера.

Основной причиной снижения по строке «Обязательства по аренде» (1560) на 61% (1 413 451 тыс. руб.) явилось плановое погашение обязательств в 2024 году по договору аренды вагонов-цистерн.

4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период, тыс. руб.	За аналогичный период прошлого года, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение в %% относительно прошлого периода
Выручка	2110	29 021 576	25 987 337	3 034 239	12
Себестоимость продаж	2120	-23 533 463	-22 178 215	-1 355 248	6

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период, тыс. руб.	За аналогичный период прошлого года, тыс. руб.	Изменение, тыс. руб.	Изменение в %% относительно прошлого периода
Валовая прибыль (убыток)	2100	5 488 113	3 809 122	1 678 991	44
Коммерческие расходы	2210	-14 846	-12 049	-2 797	23
Общехозяйственные и административные расходы	2220	-1 094 883	-1 136 421	41 538	-4
Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 378 384	2 660 652	1 717 732	65
Доходы от участия в других организациях	2310	2 321 604	657 274	1 664 330	>100
Проценты к получению	2320	19 424 102	11 460 430	7 963 672	69
Проценты к уплате	2330	-19 236 427	-12 398 885	-6 837 542	55
Прочие доходы	2340	372 274	400 341	-28 067	-7
Прочие расходы	2350	-135 391	-134 328	-1 063	1
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	7 124 546	2 645 484	4 479 062	>100
Налог на прибыль	2410	-967 876	-405 584	-562 292	>100
Чистая прибыль (убыток)	2400	6 569 406	2 237 302	4 332 104	>100

Основной причиной роста по строке «Выручка» (2110) на 12% (3 034 239 тыс. руб.) явилось увеличение в 2024 году средней цены реализации нефти.

Основной причиной роста по строке «Себестоимость» (2120) на 6% (1 355 248 тыс. руб.) явилось увеличение в 2024 году налога на добычу нефти (НДПИ) по причине увеличения ставки налога, зависящей от уровня мировых цен на нефть.

Причиной роста по строке «Коммерческие расходы» (2210) на 23% (2 797 тыс. руб.) послужило увеличение тарифов на транспортировку добытой нефти до узла учета ПАО «Транснефть».

Основной причиной роста по строке «Доходы от участия в других организациях» (2310) более чем на 100% (1 664 330 тыс. руб.) явилось увеличение поступления в 2024 году дивидендов от дочернего предприятия АО «Управление отгрузок».

Причиной роста по строке «Проценты к получению» (2320) на 69 % (7 963 672 тыс. руб.) и по строке «Проценты к уплате» (2330) на 55% (6 837 542 тыс. руб.) является, главным образом, увеличение в 2024 году средней процентной ставки по займам, выданным дочерним предприятиям, а также ставок по полученным кредитам и займам.

Рост по строке «Налог на прибыль» (2410) более чем на 100% (562 292 тыс. руб.) в результате увеличения налогооблагаемой базы за счет увеличения выручки от реализации нефти и поступления дивидендов от дочерних предприятий.

Указанные выше факторы привели к росту чистой прибыли Общества (строка 2400) более чем на 100% (4 332 104 тыс. руб.) по отношению к прошлому отчетному периоду.

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя на конец отчетного периода	Размер показателя на конец 2023 года	Размер показателя на конец 2022 года
1	2	3	4	5
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	57 350 705	50 781 299	48 548 738
2.	Уставный капитал (тыс. руб.)	4 754	4 754	4 754
3.	Резервный фонд (тыс. руб.)	4 754	4 754	4 754
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%)	>100	>100	>100
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала и резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%)	>100	>100	>100

За отчетный период чистые активы Общества возросли на 6 569 406 тыс. руб., или на 13%. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 57 345 951 тыс. руб.

Чистые активы составляют >100 % от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 57 341 197 тыс. руб. Чистые активы составляют >100 % от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

В соответствии с ограничениями, содержащимися в п. 1 ст. 43 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Общество вправе принимать решение о выплате дивидендов.

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

Годовым общим собранием акционеров ПАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 28 июня 2024 года (протокол от 28 июня 2024 года №71), принято решение распределить чистую прибыль Общества, сформированную по результатам 2023 года в размере 2 237 302 114,11 руб., на погашение обязательств по кредитам и займам (за исключением процентов).

Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2023 года.

4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
1.	Налог на добавленную стоимость	-1 055 582	-3 804 147	3 924 608
2.	Налог на имущество	-37 844	-122 839	128 158
3.	Налог на прибыль	83 756	-423 828	404 444
4.	Земельный налог	0	0	0

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
5.	Акцизы	0	0	0
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
7.	Налог на доходы физических лиц	29	-140 182	140 182
8.	Транспортный налог	-15	-59	59
9.	Страховые взносы	-31 788	-212 617	197 027
10.	Налог на добычу полезных ископаемых	-706 107	-12 806 380	12 495 580
11.	Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)	-1 290 325	-4 015 016	4 218 942
12.	Водный налог	20	-273	234
13.	Прочие налоги *	1 165	-2	2
	Итого	-3 036 691	-21 525 343	21 509 236

* Регулярные платежи за пользование недрами.