

Утвержден решением

Совета директоров,  
(орган управления эмитента, утвердивший проспект ценных бумаг)

принятым « 22 » августа 20 25 г.,  
протокол от « 22 » августа 20 25 г.

ПАО Московская Биржа  
(наименование регистрирующей организации)

№ ПТ-0102/42

## **ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ** *Публичное акционерное общество «Газпром нефть»*

(полное фирменное наименование (для коммерческих организаций), наименование (для некоммерческих организаций) эмитента)

***биржевые облигации неконвертируемые бездокументарные, размещаемые в рамках программы биржевых облигаций серии 005P***

*(вид, категория (тип), серия (при наличии) и иные идентификационные признаки ценных бумаг) общей номинальной стоимостью всех выпусков биржевых облигаций, размещаемых в рамках программы биржевых облигаций, до 500 000 000 000 (пятьсот миллиардов) российских рублей включительно или эквивалента этой суммы в иностранной валюте со сроком погашения в дату, которая наступает не позднее 5 460 (пяти тысяч четыреста шестидесятого) дня с даты начала размещения выпуска биржевых облигаций в рамках программы биржевых облигаций,*

*((номинальная стоимость (для акций и облигаций), количество (для акций и ценных бумаг, конвертируемых в акции), срок погашения (для облигаций) или указание на то, что такой срок не определяется (для облигаций без срока погашения))*

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

**РЕГИСТРИРУЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО ОТНОШЕНИЯ К ЦЕННЫМ БУМАГАМ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ОН СОСТАВЛЕН**

***Уполномоченное лицо на основании доверенности от 13.02.2025 № НК-62***

(наименование должности единоличного исполнительного органа или уполномоченного им лица, название, дата и номер документа, на основании которого указанному лицу предоставлено право подписывать проспект ценных бумаг от имени эмитента)

***А.В. Янкевич***  
(И.О. Фамилия)

# Оглавление

ОГЛАВЛЕНИЕ .....	2
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	5
<b>РАЗДЕЛ 1. ВВЕДЕНИЕ (РЕЗЮМЕ ПРОСПЕКТА ЦЕННЫХ БУМАГ).....</b>	<b>7</b>
1.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	7
1.2. СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	8
1.3. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РЕГИСТРАЦИЯ ПРОСПЕКТА .....	12
1.4. ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЦЕННЫХ БУМАГ .....	12
1.5. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ЭМИССИИ И НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ СРЕДСТВ, ПОЛУЧЕННЫХ В РЕЗУЛЬТАТЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ЦЕННЫХ БУМАГ .....	12
1.6. ЦЕЛИ РЕГИСТРАЦИИ ПРОСПЕКТА ЦЕННЫХ БУМАГ.....	13
1.7. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ РИСКАХ, СВЯЗАННЫХ С ЭМИТЕНТОМ И ПРИОБРЕТЕНИЕМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТА .....	13
1.8. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ .....	15
<b>РАЗДЕЛ 2. ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА .....</b>	<b>15</b>
2.1. ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА ...	15
2.2. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭМИТЕНТА .....	17
2.3. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ ЭМИТЕНТА .....	23
2.4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ДЕБИТОРАХ ЭМИТЕНТА .....	23
2.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА.....	23
2.6. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОРИИ СОЗДАНИЯ И РАЗВИТИЯ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ О ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ .....	23
2.7. СВЕДЕНИЯ О ПЕРСПЕКТИВАХ РАЗВИТИЯ ЭМИТЕНТА .....	37
2.8. СВЕДЕНИЯ О РИСКАХ, СВЯЗАННЫХ С ЭМИТЕНТОМ И ПРИОБРЕТЕНИЕМ ЦЕННЫХ БУМАГ .....	37
2.8.1. <i>Отраслевые риски</i> .....	38
2.8.2. <i>Страновые и региональные риски</i> .....	42
2.8.3. <i>Финансовые риски</i> .....	43
2.8.4. <i>Правовые риски</i> .....	45
2.8.5. <i>Риск потери деловой репутации (репутационный риск)</i> .....	49
2.8.6. <i>Стратегический риск</i> .....	49
2.8.7. <i>Риски, связанные с деятельностью эмитента</i> .....	50
2.8.8. <i>Риски кредитных организаций</i> .....	54
2.8.9. <i>Риски, связанные с приобретением ценных бумаг эмитента</i> .....	54
<b>РАЗДЕЛ 3. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ В ЭМИТЕНТЕ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ, КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И ВНУТРЕННЕГО АУДИТА, А ТАКЖЕ СВЕДЕНИЯ О РАБОТНИКАХ ЭМИТЕНТА .....</b>	<b>58</b>
3.1. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА .....	58
3.2. СВЕДЕНИЯ О ПОЛИТИКЕ ЭМИТЕНТА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ, А ТАКЖЕ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ПО КАЖДОМУ ОРГАНУ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА.....	58
3.3. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ В ЭМИТЕНТЕ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ, КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И ВНУТРЕННЕГО АУДИТА .....	60
3.4. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИЦАХ, ОТВЕТСТВЕННЫХ В ЭМИТЕНТЕ ЗА ОРГАНИЗАЦИЮ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ, КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ, ВНУТРЕННЕГО АУДИТА .....	64
3.5. СВЕДЕНИЯ О ЛЮБЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ ЭМИТЕНТА И РАБОТНИКАМИ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ ЭМИТЕНТУ ОРГАНИЗАЦИЙ, КАСАЮЩИХСЯ ВОЗМОЖНОСТИ ИХ УЧАСТИЯ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ЭМИТЕНТА .....	65
<b>РАЗДЕЛ 4. СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИОНЕРАХ (УЧАСТНИКАХ, ЧЛЕНАХ) ЭМИТЕНТА.....</b>	<b>66</b>
4.1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕМ КОЛИЧЕСТВЕ АКЦИОНЕРОВ (УЧАСТНИКОВ, ЧЛЕНОВ) ЭМИТЕНТА.....	66

4.2. СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИОНЕРАХ (УЧАСТНИКАХ, ЧЛЕНАХ) ЭМИТЕНТА ИЛИ ЛИЦАХ, ИМЕЮЩИХ ПРАВО РАСПОРЯЖАТЬСЯ ГОЛОСАМИ, ПРИХОДЯЩИМИСЯ НА ГОЛОСУЮЩИЕ АКЦИИ (ДОЛИ), СОСТАВЛЯЮЩИЕ УСТАВНЫЙ (СКЛАДОЧНЫЙ) КАПИТАЛ (ПАЕВОЙ ФОНД) ЭМИТЕНТА .....	66
4.3. СВЕДЕНИЯ О ДОЛЕ УЧАСТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ЭМИТЕНТА, НАЛИЧИИ СПЕЦИАЛЬНОГО ПРАВА («ЗОЛОТОЙ АКЦИИ») .....	66

## **РАЗДЕЛ 5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЦЕННЫХ БУМАГАХ .....**

5.1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ ЭМИТЕНТУ ОРГАНИЗАЦИИ, ИМЕЮЩИЕ ДЛЯ НЕГО СУЩЕСТВЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ .....	67
5.2. СВЕДЕНИЯ О РЕЙТИНГАХ ЭМИТЕНТА .....	67
5.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТОВ, ЯВЛЯЮЩИХСЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫМИ ОБЩЕСТВАМИ .....	70
5.4. СВЕДЕНИЯ О КАЖДОЙ КАТЕГОРИИ (ТИПЕ) АКЦИЙ ЭМИТЕНТА .....	70
5.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЯВЛЕННЫХ И ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ ЭМИТЕНТА .....	70
5.6. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАХ ЦЕННЫХ БУМАГ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ АКЦИЙ .....	71
5.6.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	71
5.6.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	71
5.7. СВЕДЕНИЯ О НЕИСПОЛНЕНИИ ЭМИТЕНТОМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ЦЕННЫМ БУМАГАМ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ АКЦИЙ .....	71
5.8. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ВЕДЕНИЕ РЕЕСТРА ВЛАДЕЛЬЦЕВ АКЦИЙ ЭМИТЕНТА .....	71
5.9. ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ЭМИТЕНТА .....	71
5.10. ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ .....	73

## **РАЗДЕЛ 6. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ), БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ .....**

6.1. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ) .....	74
6.2. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ .....	75

## **РАЗДЕЛ 7. СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ СОСТАВЛЕН ПРОСПЕКТ .....**

7.1. ВИД, КАТЕГОРИЯ (ТИП), ИНЫЕ ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ ПРИЗНАКИ ЦЕННЫХ БУМАГ .....	76
7.2. УКАЗАНИЕ НА СПОСОБ УЧЕТА ПРАВ .....	76
7.3. НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ КАЖДОЙ ЦЕННОЙ БУМАГИ ВЫПУСКА .....	76
7.4. ПРАВА ВЛАДЕЛЬЦА КАЖДОЙ ЦЕННОЙ БУМАГИ ВЫПУСКА .....	77
7.4.1. Права владельца обыкновенных акций .....	77
7.4.2. Права владельца привилегированных акций .....	77
7.4.3. Права владельца облигаций .....	77
7.4.4. Права владельца опционов эмитента .....	77
7.4.5. Права владельца российских депозитарных расписок .....	77
7.4.6. Дополнительные сведения о правах владельца конвертируемых ценных бумаг .....	77
7.4.7. Дополнительные сведения о правах владельцев ценных бумаг, предназначенных для квалифицированных инвесторов .....	78
7.5. ПОРЯДОК И УСЛОВИЯ ПОГАШЕНИЯ И ВЫПЛАТЫ ДОХОДОВ ПО ОБЛИГАЦИЯМ .....	78
7.5.1. Форма погашения облигаций .....	78
7.5.2. Срок погашения облигаций .....	78
7.5.3. Порядок и условия погашения облигаций .....	78
7.5.4. Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации .....	78
7.5.5. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям .....	79
7.5.6. Порядок и условия досрочного погашения облигаций .....	79
7.5.7. Сведения о платежных агентах по облигациям .....	79
7.5.8. Прекращение обязательств кредитной организации - эмитента по выплате суммы основного долга и невыплаченного процента (купона) по облигациям, а также по финансовым санкциям за неисполнение обязательств по облигациям .....	80
7.5.8.1. Прекращение обязательств по облигациям .....	80
7.5.8.2. Прощение долга по облигациям субординированного облигационного займа .....	80
7.6. СВЕДЕНИЯ О ПРИОБРЕТЕНИИ ОБЛИГАЦИЙ .....	80
7.7. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЗЕЛЕННЫХ ОБЛИГАЦИЯХ, СОЦИАЛЬНЫХ ОБЛИГАЦИЯХ, ОБЛИГАЦИЯХ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ, ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОБЛИГАЦИЯХ, АДАПТАЦИОННЫХ	

ОБЛИГАЦИЯХ, ОБЛИГАЦИЯХ, СВЯЗАННЫХ С ЦЕЛЯМИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ, ОБЛИГАЦИЯХ КЛИМАТИЧЕСКОГО ПЕРЕХОДА .....	80
7.8. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДСТАВИТЕЛЕ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЛИГАЦИЙ .....	81
7.8.1. СВЕДЕНИЯ О КОМПЕТЕНЦИИ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЛИГАЦИЙ .....	81
7.9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РОССИЙСКИХ ДЕПОЗИТАРНЫХ РАСПИСКАХ .....	81
7.10. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ. ....	81
<b>РАЗДЕЛ 8. УСЛОВИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЦЕННЫХ БУМАГ .....</b>	<b>84</b>
8.1. КОЛИЧЕСТВО РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ .....	85
8.2. СРОК РАЗМЕЩЕНИЯ ЦЕННЫХ БУМАГ .....	85
8.3. ПОРЯДОК ПРИОБРЕТЕНИЯ ЦЕННЫХ БУМАГ ПРИ ИХ РАЗМЕЩЕНИИ.....	85
8.3.1. <i>Способ размещения ценных бумаг</i> .....	85
8.3.2. <i>Порядок размещения ценных бумаг</i> .....	85
8.3.3. <i>Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг</i> .....	90
8.3.4. <i>Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных     бумаг</i> .....	90
8.3.5. <i>Условия, порядок и срок оплаты ценных бумаг</i> .....	90
8.4. ПОРЯДОК РАСКРЫТИЯ ЭМИТЕНТОМ ИНФОРМАЦИИ О ВЫПУСКЕ (ДОПОЛНИТЕЛЬНОМ ВЫПУСКЕ) ЦЕННЫХ БУМАГ .....	90
8.5. СВЕДЕНИЯ О ДОКУМЕНТЕ, СОДЕРЖАЩЕМ ФАКТИЧЕСКИЕ ИТОГИ РАЗМЕЩЕНИЯ ЦЕННЫХ БУМАГ, КОТОРЫЙ ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ ПОСЛЕ ЗАВЕРШЕНИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЦЕННЫХ БУМАГ .....	90
8.6. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ.....	91
<b>РАЗДЕЛ 9. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ПРЕДОСТАВЛЯЮЩЕМ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ УСЛОВИЯХ ТАКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ .....</b>	<b>92</b>

## Термины и определения

<b>Биржа</b>	<p>Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»</p> <p>Сокращенное фирменное наименование: ПАО Московская Биржа</p> <p>ОГРН 1027739387411</p> <p>Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва</p> <p>Номер лицензии биржи: 077-001</p> <p>Дата выдачи: 29.08.2013</p> <p>Срок действия: без ограничения срока действия</p> <p>Лицензирующий орган: ФСФР России</p>
<b>Биржевая облигация или Биржевая облигация выпуска</b>	биржевая облигация, размещаемая в рамках Выпуска
<b>Выпуск биржевых облигаций, Выпуск</b>	совокупность Биржевых облигаций, предоставляющих равные объем и сроки осуществления прав их владельцам и имеющих одинаковую номинальную стоимость. Выпуску Биржевых облигаций присваивается регистрационный номер, который распространяется на все ценные бумаги данного выпуска.
<b>Группа, Группа Эмитента, Группа «Газпром нефть»</b>	ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации (организации, находящиеся под контролем ПАО «Газпром нефть»), входящие в периметр консолидации в целях подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы «Газпром нефть» по МСФО.
<b>Условия размещения ценных бумаг</b>	Документ, содержащий условия размещения
<b>Лента новостей</b>	Информационный ресурс, обновляемый в режиме реального времени и предоставляемый информационным агентством, аккредитованным Банком России на проведение действий по раскрытию информации о ценных бумагах и об иных финансовых инструментах
<b>НРД, Депозитарий</b>	<p>Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»</p> <p>Сокращенное фирменное наименование: НКО АО НРД</p> <p>Место нахождения: Российская Федерация, город Москва</p> <p>Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: 045-12042-000100</p> <p>Дата выдачи: 19.02.2009</p> <p>Срок действия: без ограничения срока действия</p> <p>Лицензирующий орган: ФСФР России</p>
<b>Положение о раскрытии информации</b>	Положение Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»
<b>Программа, Программа облигаций</b>	Под «Программой» или «Программой облигаций» далее по тексту понимается программа биржевых облигаций серии 005P
<b>Проспект, Проспект ценных бумаг</b>	Настоящий проспект ценных бумаг
<b>Страница в сети Интернет</b>	Страница в сети Интернет, предоставляемая Эмитенту одним из аккредитованных агентств, по адресу <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=347">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=347</a>
<b>Решение о выпуске</b>	решение о выпуске Биржевых облигаций, закрепляющее совокупность имущественных и неимущественных прав в отношении Выпуска Биржевых облигаций
<b>Федеральный закон «О рынке ценных бумаг»</b>	Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»

<i>Федеральный закон</i> <i>«Об акционерных обществах»</i>	Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»
<i>Эмитент, Компания</i>	Публичное акционерное общество «Газпром нефть», ПАО «Газпром нефть»

# Раздел 1. Введение (резюме проспекта ценных бумаг)

## 1.1. Общие положения

Сведения об отчетности, которая (ссылка на которую) содержится в проспекте ценных бумаг и на основании которой в проспекте ценных бумаг раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

*Информация о финансово-хозяйственной деятельности Эмитента и Группы Эмитента, содержащаяся в Проспекте, приведена на основе данных раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО за 2023, 2024 годы, в отношении которой независимым аудитором был проведен аудит, и за 3 месяца 2025 года, в отношении которой независимым аудитором была проведена обзорная проверка, а также раскрываемой бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), за 2024 год, в отношении которой независимым аудитором был проведен аудит, и за 1 полугодие 2025 года, в отношении которой аудит не проводился в связи с отсутствием требований законодательства.*

ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА, ОТРАЖАЕТ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В КАЧЕСТВЕ ОРГАНИЗАЦИИ, КОТОРАЯ ВМЕСТЕ С ДРУГИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО ОПРЕДЕЛЯЕТСЯ КАК ГРУППА (ДАЛЕЕ – ГРУППА).

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ) И БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ В НАСТОЯЩЕМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ РАСКРЫТА ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА, ДАЕТ ОБЪЕКТИВНОЕ И ДОСТОВЕРНОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОБ АКТИВАХ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВАХ, ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ, ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ ЭМИТЕНТА.

ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ И РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОДЕРЖИТ ДОСТОВЕРНОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ОСНОВНЫХ РИСКАХ, СВЯЗАННЫХ С ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ.

НАСТОЯЩИЙ ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ СОДЕРЖИТ ОЦЕНКИ И ПРОГНОЗЫ В ОТНОШЕНИИ БУДУЩИХ СОБЫТИЙ И (ИЛИ) ДЕЙСТВИЙ, ПЕРСПЕКТИВ РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ ЭКОНОМИКИ, В КОТОРОЙ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ ОСНОВНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА, В ТОМ ЧИСЛЕ ЕГО ПЛАНОВ, ВЕРОЯТНОСТИ НАСТУПЛЕНИЯ ОПРЕДЕЛЕННЫХ СОБЫТИЙ И СОВЕРШЕНИЯ ОПРЕДЕЛЕННЫХ ДЕЙСТВИЙ.

ИНВЕСТОРЫ НЕ ДОЛЖНЫ ПОЛНОСТЬЮ ПОЛАГАТЬСЯ НА ОЦЕНКИ И ПРОГНОЗЫ, ПРИВЕДЕННЫЕ В НАСТОЯЩЕМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, ТАК КАК ФАКТИЧЕСКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА В БУДУЩЕМ МОГУТ ОТЛИЧАТЬСЯ ОТ ПРОГНОЗИРУЕМЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПО МНОГИМ ПРИЧИНАМ. ПРИОБРЕТЕНИЕ ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТА СВЯЗАНО С РИСКАМИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ОПИСАННЫМИ В НАСТОЯЩЕМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ.

ОБЪЕМ ПРАВ ПО ОБЛИГАЦИЯМ И (ИЛИ) ПОРЯДОК ИХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МОЖЕТ БЫТЬ ИЗМЕНЕН ПО РЕШЕНИЮ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЛИГАЦИЙ О СОГЛАСИИ НА ВНЕСЕНИЕ УКАЗАННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ (ПО РЕШЕНИЮ ПРЕДСТАВИТЕЛЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЛИГАЦИЙ О СОГЛАСИИ НА ВНЕСЕНИЕ УКАЗАННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ, ЕСЛИ РЕШЕНИЕМ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЛИГАЦИЙ ЕМУ ПРЕДОСТАВЛЕНО ПРАВО ДАВАТЬ ТАКОЕ СОГЛАСИЕ). В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТОМ 1 СТАТЬИ 29.6 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА "О РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ" РЕШЕНИЕ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЛИГАЦИЙ ЯВЛЯЕТСЯ ОБЯЗАТЕЛЬНЫМ ДЛЯ ВСЕХ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЛИГАЦИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ДЛЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЛИГАЦИЙ, КОТОРЫЕ ГОЛОСОВАЛИ ПРОТИВ ПРИНЯТИЯ СООТВЕТСТВУЮЩЕГО РЕШЕНИЯ ИЛИ НЕ ПРИНИМАЛИ УЧАСТИЯ В ГОЛОСОВАНИИ.

Иная информация, которая, по мнению эмитента, будет полезна для заинтересованных лиц при принятии ими экономических решений:

*Перспектива ценных бумаг раскрывается в ограниченном объеме на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2023 г. № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг», Постановления Правительства Российской Федерации от 28.09.2023 № 1587 «Об особенностях раскрытия инсайдерской информации, подлежащей раскрытию в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Постановления Правительства) и Распоряжения Правительства Российской Федерации от 26.04.2023 № 1074-р «О приостановлении до 1 апреля 2026 года предоставления и распространения официальной статистической информации» (далее – Распоряжение Правительства № 1074-р). Состав сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб эмитенту и (или) его контрагентам, определен руководством эмитента на основании Постановлений Правительства и Распоряжения Правительства № 1074-р.*

## 1.2. Сведения об эмитенте и его деятельности

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 1.2. Проспекта ценных бумаг раскрывается в ограниченном объеме.

### Краткая информация об эмитенте:

Полное фирменное наименование на русском языке:	<b>Публичное акционерное общество «Газпром нефть»</b>
Сокращенное фирменное наименование на русском языке:	<b>ПАО «Газпром нефть»</b>
Полное фирменное наименование на английском языке:	<b>Public Joint Stock Company Gazprom Neft</b>
Сокращенное фирменное наименование на английском языке:	<b>Gazprom Neft PJSC</b>
Место нахождения:	<b>Российская Федерация, г. Санкт-Петербург</b>
Адрес эмитента:	<b>190121, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5 литера А Ч. пом. 1Н каб. 2401</b>
Сведения о способе и дате создания эмитента:	<b>Публичное акционерное общество «Газпром нефть» создано в соответствии с законодательством Российской Федерации. Наименование Эмитента при его создании – Открытое акционерное</b>

	<p><i>общество «Сибирская нефтяная компания» (ОАО «Сибнефть»).</i>  <i>ОАО «Сибнефть» создано 06.10.1995 (Свидетельство о государственной регистрации от 06.10.1995 № 38606450, выданное Омской городской регистрационной палатой) в соответствии с:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>Указом Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения»;</i></li> <li>- <i>Указом Президента Российской Федерации от 24.08.1995 № 872 «Об учреждении открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания»;</i></li> <li>- <i>постановлением Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 № 972 «Об образовании открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания». Государство, выступив учредителем общества, создало вертикально-интегрированную компанию.</i></li> </ul>
<p>Сведения о случаях изменения полного фирменного наименования:</p>	<p><i>Дата изменения: 01.06.2006</i>  <i>Предшествовавшее полное наименование: Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания»</i>  <i>Дата изменения: 13.10.2015</i>  <i>Предшествовавшее полное наименование: Открытое акционерное общество «Газпром нефть»</i></p>
<p>Сведения о случаях реорганизации эмитента:</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li><i>1) 24.08.2001 присоединено Общество с ограниченной ответственностью «Оливеста» (исключено из республиканского регистрационного реестра Постановлением Государственного комитета Республики Калмыкия по делам регистрации субъектов предпринимательской деятельности от 24.08.2001 № 1563);</i></li> <li><i>2) 24.08.2001 присоединено Общество с ограниченной ответственностью «Вестер» (исключено из республиканского регистрационного реестра Постановлением Государственного комитета Республики Калмыкия по делам регистрации субъектов предпринимательской деятельности от 24.08.2001 № 1562);</i></li> <li><i>3) 14.12.2001 присоединено Общество с ограниченной ответственностью «Терра» (исключено из государственного реестра Постановлением Администрации муниципального образования г. Анадырь от 14.12.2001 № 594);</i></li> <li><i>4) 23.09.2002 присоединено Общество с ограниченной ответственностью «Аргус» (государственная регистрация юридического</i></li> </ul>

	<p>лица в связи с прекращением деятельности путем реорганизации в форме присоединения, Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 23.09.2002, ГРН 2028700587177);</p> <p>5) 26.12.2002 присоединено Общество с ограниченной ответственностью «Антарекс» (государственная регистрация юридического лица в связи с прекращением деятельности путем реорганизации в форме присоединения, Внесение записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 26.12.2002, ГРН 2028700589718);</p> <p>6) 27.03.2003 присоединено Общество с ограниченной ответственностью «Юникар» (государственная регистрация юридического лица в связи с прекращением деятельности путем реорганизации в форме присоединения, Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 27.03.2003, ГРН 2038700041180);</p> <p>7) 24.06.2003 присоединено Общество с ограниченной ответственностью «Кретанс Холдинг» (государственная регистрация юридического лица в связи с прекращением деятельности путем реорганизации в форме присоединения, Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 24.06.2003, ГРН 2038700042181);</p> <p>8) 30.09.2003 присоединено Общество с ограниченной ответственностью «Рубикон» (государственная регистрация юридического лица в связи с прекращением деятельности путем реорганизации в форме присоединения, Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 30.09.2003, ГРН 2038700042632);</p> <p>9) 22.11.2004 присоединено Общество с ограниченной ответственностью «Орион Лтд» (государственная регистрация юридического лица в связи с прекращением деятельности путем реорганизации в форме присоединения, Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 22.11.2004, ГРН 2045536000035).</p>
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) эмитента:	1025501701686
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) эмитента:	5504036333
Уставный капитал эмитента	7 586 079,4224 (Семь миллионов пятьсот восемьдесят шесть тысяч семьдесят девять целых четыре тысячи двести двадцать четыре десятитысячных) рубля и состоит из 4 741 299 639 (Четырех миллиардов

*семисот сорока одного миллиона двухсот девяноста девяти тысяч шестисот тридцати девяти) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,0016 (Ноль целых шестнадцать десятитысячных) рублей каждая*

Кратко описываются финансово-хозяйственная деятельность, операционные сегменты и география осуществления финансово-хозяйственной деятельности группы эмитента и дополнительно приводится краткая характеристика группы эмитента с указанием общего числа организаций, составляющих группу эмитента, и личного закона таких организаций.

*ПАО «Газпром нефть» является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Группы являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация на оптовом и розничном рынке.*

Краткая характеристика группы эмитента: *консолидированная финансовая отчетность включает отчетность дочерних организаций, контролируемых Группой. Инвестиции в общества, где Группа не имеет контроля, но имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую политики или осуществляет совместный контроль с другим инвестором, учитываются по методу долевого участия, за исключением инвестиций, отвечающих критериям совместных операций и учитываемых на основе доли участия Группы в активах, обязательствах, доходах и расходах от совместных операций.*

В случае если федеральными законами для определенной категории (группы) инвесторов, в том числе для иностранных инвесторов (группы лиц, определяемой в соответствии со статьей 9 Федерального закона от 26 июля 2006 года № 135-ФЗ «О защите конкуренции», в которую входят иностранные инвесторы), установлены ограничения при их участии в уставном капитале эмитента (совершении сделок с акциями (долями), составляющими уставный капитал эмитента) в связи с осуществлением эмитентом и (или) его подконтрольными организациями определенного вида (видов) деятельности, в том числе вида (видов) деятельности, имеющего (имеющих) стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, указывается на это обстоятельство и раскрываются название и реквизиты федерального закона, которым установлены указанные ограничения: *эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства в соответствии с пунктом 39 статьи 6 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».* Также ограничения введены Указами Президента Российской Федерации:

- *Указ Президента Российской Федерации от 05.08.2022 № 520 «О применении специальных экономических мер в финансовой и топливно-энергетической сферах в связи с недружественными действиями некоторых иностранных государств и международных организаций»;*
- *Указ Президента Российской Федерации от 01.03.2022 № 81 «О дополнительных временных мерах экономического характера по обеспечению финансовой стабильности Российской Федерации»;*
- *Указ Президента Российской Федерации от 15.10.2022 № 737 «О некоторых вопросах осуществления (исполнения) отдельных видов сделок (операций)»;*
- *Указ Президента Российской Федерации от 03.03.2023 № 138 «О дополнительных временных мерах экономического характера, связанных с обращением ценных бумаг»;*
- *Указ Президента Российской Федерации от 19.03.2024 № 198 «О дополнительных временных мерах экономического характера, связанных с исполнением обязательств по некоторым ценным бумагам».*

*Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, установленные его уставом: иных ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.*

*Иная информация, которая, по мнению Эмитента, является существенной для получения заинтересованными лицами общего представления об Эмитенте и его финансово-хозяйственной деятельности, отсутствует.*

### **1.3. Основные сведения об эмиссионных ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта**

Вид ценных бумаг: *биржевые облигации неконвертируемые бездокументарные*  
Серия ценных бумаг (при наличии): *Серия Биржевых облигаций Программой не определяется, а будет установлена соответствующим Решением о выпуске.*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Иные идентификационные признаки Биржевых облигаций, установленные действующим законодательством Российской Федерации о ценных бумагах, могут быть указаны в Решении о выпуске.*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги: *Номинальная стоимость каждой Биржевой облигации будет установлена в соответствующем Решении о выпуске.*

Для облигаций, размещаемых в рамках программы облигаций:

Максимальная сумма номинальных стоимостей размещаемых облигаций, установленная программой облигаций: *максимальная сумма номинальных стоимостей Биржевых облигаций, которые могут быть размещены в рамках Программы облигаций, составляет 500 000 000 000 (пятьсот миллиардов) российских рублей включительно или эквивалент этой суммы в иностранной валюте, рассчитываемый по курсу Банка России на дату подписания Эмитентом соответствующего Решения о выпуске.*

Права владельцев эмиссионных ценных бумаг:

*Права владельцев Биржевых облигаций Программой не определяются.*

Сведения о ценных бумагах, в которые осуществляется конвертация: *ценные бумаги не являются конвертируемыми.*

Способ обеспечения исполнения обязательств: *Предоставление обеспечения по Биржевым облигациям не предусмотрено.*

*Проспект не составляется впоследствии (в том числе после государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг или представления в Банк России уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг).*

ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ ЛИЦА ПРИ ПРИНЯТИИ ЭКОНОМИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ НЕ ДОЛЖНЫ ПОЛАГАТЬСЯ ТОЛЬКО НА ИНФОРМАЦИЮ, УКАЗАННУЮ В НАСТОЯЩЕМ ПУНКТЕ, ПРИ ЭТОМ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ РАСКРЫТЫ В РАЗДЕЛЕ 7 ПРОСПЕКТА.

### **1.4. Основные условия размещения ценных бумаг**

*Проспект составлен в отношении Программы, в связи с этим, в настоящем пункте приводятся сведения, предусмотренные Программой.*

Способ размещения: *открытая подписка.*

Полное фирменное наименование (для коммерческих организаций) или наименование (для некоммерческих организаций) лица, организующего проведение торгов:

*Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС».*

*Сведения о количестве размещаемых ценных бумаг, сроках размещения (даты начала и окончания размещения или порядок их определения), цене размещения или порядке ее определения в Проспекте отсутствуют, Программой не определяются и будут указаны в соответствующих Условиях размещения ценных бумаг.*

### **1.5. Основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг**

*Информация не указывается в соответствии с пунктом 3 Примечаний к разделу 1 Приложения 2 к Положению о раскрытии информации, т.к. настоящий Проспект составлен в отношении Программы, которой не предусмотрены основные цели эмиссии*

*и направления использования средств, полученных в результате размещения Биржевых облигаций.*

*Программой идентификация Биржевых облигаций с использованием слов «зеленые облигации», «социальные облигации», «облигации устойчивого развития», «инфраструктурные облигации», «адаптационные облигации», «облигации, связанные с целями устойчивого развития», «облигации климатического перехода» не устанавливается.*

*В рамках Программы возможно размещение, в том числе, Биржевых облигаций, которые будут идентифицироваться с использованием слов «зеленые облигации», «социальные облигации», «облигации устойчивого развития», «инфраструктурные облигации», «адаптационные облигации», «облигации, связанные с целями устойчивого развития», «облигации климатического перехода» в соответствующем Решении о выпуске.*

*В рамках Программы возможно размещение Биржевых облигаций, которые будут идентифицированы с использованием иных признаков (в том числе слов), которые предусмотрены (не запрещены) законодательством Российской Федерации о ценных бумагах, в соответствующем Решении о выпуске.*

## **1.6. Цели регистрации проспекта ценных бумаг**

*Проспект регистрируется одновременно с Программой.*

*Регистрация Проспекта не осуществляется в связи с совершением владельцами ценных бумаг определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции.*

*Регистрация Проспекта не осуществляется в целях соблюдения требования, предусмотренного пунктом 12 статьи 22 Федерального закона «О рынке ценных бумаг», о размещении ценных бумаг не более чем в течение одного года с даты регистрации Проспекта.*

## **1.7. Сведения об основных рисках, связанных с эмитентом и приобретением эмиссионных ценных бумаг эмитента**

Описываются основные риски, связанные с эмитентом, в том числе свойственные исключительно эмитенту, а если эмитентом составляется и раскрывается (содержится в проспекте ценных бумаг) консолидированная финансовая отчетность - основные риски, связанные с эмитентом, действующим в качестве организации, которая вместе с другими организациями определяется как группа (риски, связанные с группой эмитента), которые могут существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность эмитента, а также основные риски, связанные с приобретением ценных бумаг эмитента, в отношении которых составлен проспект.

*Перечень рисков, приведенных в настоящем пункте, отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента и в силу этого не является исчерпывающим и единственно возможным, при этом потенциальные инвесторы, прежде чем принимать инвестиционное решение, должны сформировать собственное мнение, не опираясь исключительно на факторы, описанные в настоящем пункте.*

### **Отраслевые риски**

- Риски, связанные с возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты, и их влияние на деятельность группы эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам;
- Риски, связанные с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги, и их влияние на деятельность группы эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам;
- Риски, связанные со снижением спроса в сегменте продуктов нефтегазопереработки;
- Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью (ГРП);
- Риски, связанные с отраслевой конкуренцией;
- Риски, связанные с экспортной логистикой.

### **Страновые и региональные риски**

- Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионах, в которых группа эмитента зарегистрирована в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность;
- Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых организации группы эмитента зарегистрированы в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность;
- Риски, связанные с доступом к технологиям и материально-техническим ресурсам.

#### **Финансовые риски**

- Кредитный риск контрагентов;
- Риск ликвидности;
- Риск, связанный с привлечением заемных средств;
- Процентный риск;
- Валютные риски;
- Риски, связанные с возможным изменением цен.

#### **Правовые риски**

Риски, связанные с изменением:

- валютного законодательства;
- налогового законодательства;
- правил таможенного контроля и пошлин;
- требований по лицензированию основной деятельности организации группы эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);
- судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Группы Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которая может негативно сказаться на результатах ее деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Группа Эмитента.

#### **Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

#### **Стратегический риск**

##### **Риски, связанные с деятельностью Эмитента**

- Риски, связанные с возможностью осуществления лицензирования эмитента;
- Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе подконтрольных эмитенту;
- Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи товаров (работ, услуг) эмитента (Группы Эмитента);
- Риски реализации информационных угроз;
- Экологический риск;
- Природно-климатический риск.

##### **Иные риски, которые являются существенными для группы эмитента**

- Коррупционные риски;
- Риски, связанные с зарубежными активами;
- Риски, связанные с кадровыми ресурсами;
- Проектные риски;
- Риски, связанные с цифровой трансформацией;
- Риски, связанные с возможным изменением экономической конъюнктуры;
- Риски, связанные с пересмотром обязательных требований, соблюдение которых оценивается при осуществлении госконтроля (надзора);
- Риски в области охраны здоровья сотрудников.

*Перечень описанных в настоящем пункте рисков не является исчерпывающим и подробные сведения о рисках, связанных с эмитентом и приобретением его ценных бумаг, раскрыты в пункте 2.8 настоящего Проспекта ценных бумаг.*

## **1.8. Сведения о лицах, подписавших проспект ценных бумаг**

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 1.7. Проспекта ценных бумаг раскрывается в ограниченном объеме.

В отношении лиц, подписавших проспект ценных бумаг, указываются: для физических лиц (в том числе подписавших проспект ценных бумаг в качестве представителей, действующих от имени юридических лиц):

Фамилия, имя, отчество	<b>Янкевич Алексей Викторович</b>
Сведения об основном месте работы	ПАО «Газпром нефть»

## **Раздел 2. Информация о финансово-хозяйственной деятельности Эмитента**

### **2.1. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента**

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 2.1. Проспекта ценных бумаг раскрывается в ограниченном объеме.

Основные операционные показатели, которые, по его мнению, наиболее объективно и всесторонне характеризуют финансово-хозяйственную деятельность Группы эмитента в натуральном выражении.

Наименование показателя	Единица измерения	2022 г., 12 мес.	2023 г., 12 мес.	2024 г., 12 мес.	2024 г., 3 мес.	2025 г., 3 мес.
Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях	млн т н. э.	115,90	120,49	126,85	30,90	32,54
Объем переработки на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий	млн т	43,29	42,44	42,92	10,39	10,58

Приводится анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности эмитента (группы эмитента).

**2023/2022**

#### **Добыча**

*Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях и ассоциированных организациях увеличилась на 4,0% и составила 120,49 млн т н. э.*

#### **Переработка**

*Объем переработки нефти снизился на 2,0% и составил 42,44 млн т.*

Основные события и факторы, в том числе макроэкономические, которые, по мнению эмитента, оказали существенное влияние на изменение операционных показателей, характеризующих деятельность эмитента (группы эмитента).

*В условиях неопределенности с развитием глобальной экономики страны ОПЕК+ приняли решение о сокращении добычи нефти. В октябре 2022 г. страны ОПЕК+ договорились сократить квоты на добычу нефти с ноября 2022 г. на 2 млн барр./сут. В начале 2023 года на фоне нестабильного спроса на нефть в мире и сохранения карантинных ограничений в Китае на мировом рынке нефти наблюдался избыток предложения. Российская Федерация, Саудовская Аравия и другие члены ОПЕК+ приняли решение о добровольном сокращении*

*добычи нефти. Российская Федерация взяла на себя обязательства сократить добычу нефти на 0,5 млн баррелей в сутки с марта 2023 года. В течение 2023 года восстановление экономики Китая медленнее ожиданий и спад экономической активности в странах Европы сдерживали рост мирового спроса на нефть. Во втором полугодии члены ОПЕК+ предпринимали дополнительные меры по сокращению предложения на мировом рынке нефти.*

**2024/2023**

### **Добыча**

*Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях и ассоциированных организациях увеличилась на 5,3% и составила 126,85 млн т н.э.*

### **Переработка**

*Объем переработки нефти увеличился на 1,1% и составил 42,92 млн т.*

Основные события и факторы, в том числе макроэкономические, которые, по мнению эмитента, оказали существенное влияние на изменение операционных показателей, характеризующих деятельность эмитента (группы эмитента).

*По оценке ОПЕК, в 2024 г. мировой рост спроса на нефть был обеспечен предложением из стран вне ОПЕК+. В марте 2024 г. с целью поддержания баланса на мировом рынке нефти ряд стран-участниц соглашения ОПЕК+ принял решение о продлении добровольных ограничений на добычу, Российская Федерация в рамках соглашения приняла решение о дополнительном сокращении добычи нефти. в сутки с апреля по июнь 2024 года на 0,5 млн баррелей до уровня 9,0 млн баррелей в сутки.*

*В июне 2024 г. участники ОПЕК+ приняли решение сохранить текущий на тот момент целевой уровень добычи нефти на 3 квартал 2024 г., а затем несколько раз продлевали сохранение это уровня. В декабре 2024 г. участники ОПЕК+ договорились о постепенном увеличении добычи нефти с апреля 2025 г. в течение 18 месяцев. В соответствии с этим решением, Российская Федерация сможет увеличить добычу до 9,5 млн баррелей в сутки.*

*По оценке вице-преьера Российской Федерации А. Новака<sup>1</sup>, нефти в Российской Федерации в 2024 г. снизилась на 2,8 % до 516 млн тонн. Переработка нефти снизилась на 3,1% до 266,5 млн тонн.*

*Финансовые результаты Компании напрямую связаны с уровнем спроса и ценами на нефть и нефтепродукты. Компания не имеет возможности в полном объеме контролировать спрос и цены на свою продукцию. Негативная динамика спроса и цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке, замедление темпов роста экономики в Российской Федерации и странах, на рынки которых поставляется продукция Компании, могут оказывать неблагоприятное воздействие на бизнес Компании, уменьшая выручку и объем рынков сбыта, одновременно увеличивая стоимость финансовых и иных ресурсов.*

**3 месяца 2025/ 3 месяца 2024**

### **Добыча**

*Добыча углеводородов с учетом доли в совместных предприятиях и ассоциированных организациях увеличилась на 5,3% и составила 32,54 млн т н.э.*

### **Переработка**

*Объем переработки нефти увеличился на 1,8% и составил 10,58 млн т.*

Основные события и факторы, в том числе макроэкономические, которые, по мнению эмитента, оказали существенное влияние на изменение операционных показателей, характеризующих деятельность эмитента (группы эмитента).

*Финансовые результаты Компании напрямую связаны с уровнем спроса и ценами на нефть и нефтепродукты. Компания не имеет возможности в полном объеме контролировать спрос и цены на свою продукцию. Негативная динамика спроса и цен на нефть и нефтепродукты*

---

<sup>1</sup> Журнал «Энергетическая политика»: <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961192-1.pdf> , <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961204.pdf>.

на мировом рынке, замедление темпов роста экономики в Российской Федерации и странах, на рынки которых поставляется продукция Компании, могут оказывать неблагоприятное воздействие на бизнес Компании, уменьшая выручку и объем рынков сбыта, одновременно увеличивая стоимость финансовых и иных ресурсов.

## 2.2. Основные финансовые показатели эмитента

Финансовые показатели, характеризующие финансовые результаты деятельности группы эмитента.

2.2.1. Эмитенты, за исключением кредитных организаций, составляющие консолидированную финансовую отчетность (финансовую отчетность), приводят следующие основные финансовые показатели, рассчитываемые на основе такой отчетности, содержащейся в проспекте ценных бумаг:

№ п/п	Наименование показателя	Методика расчета показателя	2022 г.	2023 г.	2024 г.	3 мес. 2024 г.	3 мес. 2025 г.
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Выручка, млн руб.	Строка «Итого выручка» консолидированного отчета о прибылях и убытках консолидированной отчетности по МСФО	3 412 129	3 519 959	4 099 708	977 298	890 916
2	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (ЕБИТДА), млн руб.	Сумма прибыли (убытка) до налогообложения, расходов по выплате процентов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов	1 269 342	1 187 829	1 215 523	313 407	233 662
3	Рентабельность по ЕБИТДА (ЕБИТДА margin), %	Отношение показателя ЕБИТДА к выручке	37	34	30	32	26
4	Чистая прибыль (убыток), млн руб.	Строка «Прибыль за период» консолидированного отчета о прибылях и убытках консолидированной отчетности по МСФО	758 285	637 516	500 762	166 464	99 298
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной	Строка «Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности» консолидированно	793 153	922 950	823 777	172 020	104 805

	деятельности, млн руб.	го отчета о движении денежных средств						
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн руб.*	Строки «Приобретение основных средств» и «Приобретение нефтегазовых лицензий и нематериальных активов» консолидированного отчета о движении денежных средств	(597 916)	(570 897)	(551 494)	(135 073)	(185 648)	
7	Свободный денежный поток**, млн руб.	Разность между чистыми денежными средствами, полученными от операционной деятельности, и капитальными затратами	233 267	400 536	318 286	47 114	(73 534)	
8	Чистый долг***, млн руб.	Строка «Чистый долг» подраздела «Управление капиталом» примечаний к консолидированной финансовой отчетности по МСФО	186 268	305 307	742 113	666 503	803 104	
9	Отношение чистого долга к EBITDA за предыдущие 12 месяцев	Отношение чистого долга к EBITDA за предыдущие 12 месяцев	0,15	0,26	0,61	0,55	0,71	
10	Рентабельность капитала (ROE), %	Отношение чистой прибыли (убытка) к среднегодовому размеру собственного (акционерного) капитала	29	22	16	21	14	

*Для расчета части показателей эмитентом применена иная методика их расчета:*

\* В проспекте используется следующая методика расчета показателя «Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты)»: показатель строки «Приобретение основных средств», увеличенный на показатель строки «Приобретение нефтегазовых лицензий и нематериальных активов» консолидированного отчета о движении денежных средств консолидированной финансовой отчетности.

\*\*В проспекте используется следующая методика расчета показателя «Свободный денежный поток»: показатель строки «Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности», уменьшенные на показатель строки «Приобретение основных средств»

консолидированного отчета о движении денежных средств консолидированной финансовой отчетности.

\*\*\* В проспекте используется следующая методика расчета показателя «Чистый долг»: статьи консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), на основе которых рассчитан показатель «Чистый долг»:

(млн руб.)	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2024 г.	31 марта 2024 г.	31 марта 2025 г.
Краткосрочные кредиты и займы	24 772	198 779	208 230	297 378	265 435
Долгосрочные кредиты и займы	613 705	699 124	752 082	645 191	670 681
Денежные средства и их эквиваленты	(452 209)	(587 125)	(217 735)	(275 118)	(132 789)
Краткосрочные депозиты	-	(5 471)	(464)	(948)	(223)
<b>Чистый долг</b>	<b>186 268</b>	<b>305 307</b>	<b>742 113</b>	<b>666 503</b>	<b>803 104</b>

Статьи консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), на основе которых рассчитан показатель EBITDA:

(млн руб.)	31 декабря 2022	31 декабря 2023	31 декабря 2024	31 марта 2024	31 марта 2025
Прибыль за период от продолжающейся деятельности	736 462	637 516	500 762	166 464	99 298
Итого расход по налогу на прибыль	157 886	130 111	183 723	37 583	31 720
Финансовые расходы	26 254	43 041	70 969	16 582	24 122
Финансовые доходы	(27 479)	(35 195)	(54 857)	(6 276)	(4 625)
Амортизация	310 393	364 575	470 734	91 954	108 732
(Прибыль) / Убыток от курсовых разниц, нетто	67 293	34 303	27 000	5 731	(27 644)
Прочие расходы / (доходы), нетто	(1 467)	13 478	17 192	1 369	2 059
<b>EBITDA*</b>	<b>1 269 342</b>	<b>1 187 829</b>	<b>1 215 523</b>	<b>313 407</b>	<b>233 662</b>

\* Показатель EBITDA рассчитан путем построчного суммирования строк с учетом знака показателя.

2.2.2. Эмитенты, не составляющие консолидированную финансовую отчетность (финансовую отчетность), указывают следующие основные финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, содержащейся в проспекте ценных бумаг

**Не применимо. Эмитент составляет консолидированную финансовую отчетность.**

2.2.3. Эмитенты, являющиеся кредитными организациями, указывают следующие основные финансовые показатели

**Не применимо. Эмитент не является кредитной организацией.**

2.2.4. Эмитенты могут дополнительно привести иные финансовые показатели, в том числе характеризующие финансовые результаты деятельности эмитента (группы эмитента) в отношении выделяемых сегментов операционной деятельности, видов товаров (работ, услуг), контрагентов (включая связанные стороны), географии ведения бизнеса, иных аспектов, характеризующих специфику деятельности эмитента (группы эмитента). В отношении приводимых дополнительно иных финансовых показателей должна указываться методика их расчета, позволяющая заинтересованным лицам воспроизвести их расчет.

*Данный пункт Проспекта не заполняется, поскольку Эмитентом принято решение не приводить дополнительные показатели.*

2.2.5. Приводится анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 2.2.1 - 2.2.4 настоящего пункта.

Описываются основные события и факторы, в том числе макроэкономические, которые оказали существенное влияние на изменение приведенных финансовых показателей.

№ п/п	Наименование показателя	Периоды для анализа		
		2023 г. /2022 г.	2024 г. /2023 г.	3 месяца 2025 г./ 3 месяца 2024 г.
1	Выручка, млн руб.	Увеличение выручки по сравнению с прошлым годом обусловлено ростом прочей выручки от оказания прочих услуг.	Увеличение выручки по сравнению с прошлым периодом обусловлено ростом цен на нефть и нефтепродукты.	Изменение показателя по сравнению с прошлым годом в основном обусловлено снижением цен на нефть и нефтепродукты.
2	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (ЕБИТДА), млн руб.	Изменение показателя по сравнению с прошлым годом в основном обусловлено ухудшением макропараметров.	Увеличение показателя по сравнению с прошлым периодом в основном обусловлено ростом объемов добычи и переработки, а также увеличением цен на нефть и нефтепродукты.	Изменение показателя по сравнению с прошлым годом в основном обусловлено ухудшением макропараметров.
3	Рентабельность по ЕБИТДА (ЕБИТДА margin), %	Динамика показателя по сравнению с прошлым годом преимущественно обусловлена снижением показателя ЕБИТДА.	Динамика показателя по сравнению с прошлым периодом обусловлена большим ростом выручки относительно увеличения показателя ЕБИТДА.	Динамика показателя по сравнению с прошлым годом преимущественно обусловлена снижением показателя ЕБИТДА.
4	Чистая прибыль (убыток), млн руб.	Динамика чистой прибыли по сравнению с прошлым годом в основном обусловлена снижением ЕБИТДА.	Динамика чистой прибыли по сравнению с прошлым периодом в основном обусловлена ростом расходов по налогу на прибыль в связи с отражением эффекта от пересчета отложенных налогов в результате изменения ставки по налогу на прибыль до 25 %, а также снижением операционной прибыли.	Динамика чистой прибыли по сравнению с прошлым годом в основном обусловлена снижением операционной прибыли.
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, увеличились	Динамика чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности,	Динамика чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности,

	деятельности, млн руб.	преимущественно в результате изменений в оборотном капитале.	преимущественно обусловлена изменениями в оборотном капитале.	преимущественно обусловлена снижением операционной прибыли.
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн руб.	Динамика изменения расходов на приобретение основных средств и нематериальных активов по сравнению с прошлым годом обусловлена графиком реализации производственной программы.	Динамика расходов на приобретение основных средств и нематериальных активов по сравнению с прошлым годом обусловлена графиком реализации производственной программы.	Динамика изменения расходов на приобретение основных средств и нематериальных активов по сравнению с прошлым периодом обусловлена графиком реализации производственной программы.
7	Свободный денежный поток, млн руб.	Увеличение свободного денежного потока по сравнению с прошлым годом преимущественно обусловлено ростом чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности.	Динамика свободного денежного потока по сравнению с прошлым периодом преимущественно обусловлена изменением чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности.	Динамика свободного денежного потока по сравнению с прошлым периодом преимущественно обусловлена изменением чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности, и ростом расходов на приобретение основных средств.
8	Чистый долг, млн руб.	Увеличение показателя чистого долга преимущественно обусловлено увеличением кредитов и займов.	Динамика показателя чистого долга преимущественно обусловлена снижением денежных средств и их эквивалентов.	Динамика показателя чистого долга преимущественно обусловлена снижением денежных средств и их эквивалентов.
9	Отношение чистого долга к EBITDA за предыдущие 12 месяцев	Динамика показателя по сравнению с прошлым годом преимущественно обусловлена увеличением чистого долга.	Динамика показателя по сравнению с прошлым годом преимущественно обусловлена увеличением чистого долга.	Динамика показателя по сравнению с прошлым годом преимущественно обусловлена увеличением чистого долга.
10	Рентабельность капитала (ROE), %	Динамика показателя по сравнению с прошлым годом преимущественно обусловлена снижением чистой прибыли.	Динамика показателя по сравнению с прошлым периодом преимущественно обусловлена изменением чистой прибыли.	Динамика показателя по сравнению с прошлым периодом преимущественно обусловлена изменением чистой прибыли.

**2023/2022**

**Выручка за 12 месяцев 2023 года увеличилась на 3,2% и составила 3 519 959 млн руб. Показатель EBITDA за 12 месяцев 2023 года уменьшился на 6,4% и составил 1 187 829 млн руб. Показатель Рентабельность по EBITDA за 12 месяцев 2023 года составил 34%. Чистая прибыль за 12 месяцев 2023 года уменьшилась на 15,9% и составила 637 516 млн руб.**

**Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, за 12 месяцев 2023 года составили 922 950 млн руб. Расходы на приобретение основных средств и нематериальных**

активов за 12 месяцев 2023 года составили 570 897 млн руб. Свободный денежный поток за 12 месяцев 2023 года составил 400 536 млн руб.

Показатель чистого долга на 31.12.2023 составил 305 307 млн руб. Показатель отношения чистого долга к EBITDA за 12 месяцев 2023 года составил 0,26.

Показатель рентабельности капитала за 12 месяцев 2023 года составил 22%.

#### 2024/2023

Выручка за 12 месяцев 2024 года увеличилась на 16,5 % и составила 4 099 708 млн руб. Показатель EBITDA за 12 месяцев 2024 года увеличился на 2,3% и составил 1 215 523 млн руб. Показатель Рентабельность по EBITDA за 12 месяцев 2024 года составил 30%. Чистая прибыль за 12 месяцев 2024 года снизилась на 21,5 % и составила 500 762 млн руб. Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, за 12 месяцев 2024 года составили 823 777 млн руб. Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов за 12 месяцев 2024 года составили 551 494 млн руб. Свободный денежный поток за 12 месяцев 2024 года составил 318 286 млн руб. Показатель чистого долга на 31.12.2024 составил 742 113 млн руб. Показатель отношения чистого долга к EBITDA за предыдущие 12 месяцев составил 0,61. Показатель рентабельности капитала за предыдущие 12 месяцев составил 16 %.

#### 3 месяца 2025

Выручка за 3 месяца 2025 года по сравнению с 3 мес. 2024 года снизилась на 8,8% и составила 890 916 млн руб. Показатель EBITDA за 3 месяца 2025 года снизился на 25,4% и составил 233 662 млн руб. Показатель Рентабельность по EBITDA за 3 месяца 2025 года составил 26%. Чистая прибыль за 3 месяца 2025 года снизилась на 40,3% и составила 99 298 млн руб.

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, за 3 месяца 2025 года составили 104 805 млн руб. Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов за 3 месяца 2025 года составили 185 648 млн руб. Свободный денежный поток за 3 месяца 2025 года составил (73 534) млн руб.

Показатель чистого долга на 31.03.2025 составил 803 104 млн руб. Показатель отношения чистого долга к EBITDA за предыдущие 12 месяцев составил 0,71.

Показатель рентабельности капитала за предыдущие 12 месяцев составил 14%.

Описываются основные события и факторы, в том числе макроэкономические, которые оказали существенное влияние на изменение приведенных финансовых показателей.

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности группы, включают:

- изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- изменение курса российского рубля к доллару США и инфляцию;
- налогообложение.

#### Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

1 кв. 2025 г.	4 кв. 2024 г.	Δ, %		3 месяца		
(долл. США/барр.)	(долл. США/барр.)			2025 г.	2024 г.	Δ, %
			<b>Международный рынок</b>	<b>(долл. США/барр.)</b>		
75,43	74,72	1,0	Нефть «Brent»	75,43	83,16	(9,3)
64,73	65,82	(1,7)	Нефть «Urals» (ср. Med и NWE)	64,73	70,25	(7,9)
				<b>(долл. США/т.)</b>		
700,00	694,77	0,8	Бензин Premium (ср. NWE)	700,00	829,24	(15,6)
623,76	618,12	0,9	Нафта (ср. Med и NWE)	623,76	651,99	(4,3)
699,40	677,84	3,2	Дизельное топливо (ср. NWE)	699,40	831,69	(15,9)
690,02	668,47	3,2	Газойль 0,1% (ср. Med)	690,02	800,46	(13,8)
437,77	447,01	(2,1)	Мазут 3,5% (ср. NWE)	437,77	433,16	1,1
			<b>Внутренний рынок</b>	<b>(руб./т.)</b>		
46 160	51 517	(10,4)	Высокооктановый бензин	46 160	46 030	0,3
47 484	48 556	(2,2)	Дизельное топливо	47 484	47 959	(1,0)
28 324	27 089	4,6	Мазут	28 324	23 981	18,1

Источник: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок).

## Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

1 кв. 2025 г.	4 кв. 2024 г.		3 месяца 2025 г.	2024 г.
2,71	3,54	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	2,71	1,94
93,31	99,65	Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	93,31	90,75
101,68	92,71	Курс рубля к доллару США на начало периода, руб.	101,68	89,69
83,68	101,68	Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	83,68	92,37
(17,70)	9,67	Изменение курса рубля к доллару США за период, %	(17,70)	2,99

### 2.3. Сведения об основных поставщиках эмитента

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 2.3. отчета эмитента не раскрывается в полном объеме.

### 2.4. Сведения об основных дебиторах эмитента

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 2.4. отчета эмитента не раскрывается в полном объеме.

### 2.5. Сведения об обязательствах эмитента

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 2.5. отчета эмитента не раскрывается в полном объеме.

### 2.6. Сведения об истории создания и развития эмитента, а также о его положении в отрасли

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 2.6. Проспекта ценных бумаг раскрывается в ограниченном объеме.

Краткое описание истории создания и развития группы эмитента:

*ПАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибирская нефтяная компания»/ ОАО «Сибнефть») образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации №872 от 24 августа 1995 года и Постановлением Правительства Российской Федерации №972 от 29 сентября 1995 года. ОАО «Сибнефть» зарегистрировано 6 октября 1995 года.*

*Решением внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол №39 от 18.05.2006) ОАО «Сибнефть» переименовано в ОАО «Газпром нефть». ПАО «Газпром нефть» сегодня – это важный игрок на энергетическом рынке. Компания является производителем и поставщиком широкого спектра товаров продукции для множества отраслей целого ряда регионов мира.*

*Ожидания всех заинтересованных сторон (акционеры, клиенты, партнеры, государство и общество, сотрудники) определяют миссию Группы, которая задает два направления развития – рост и эффективность.*

*1995 г.*

#### Создание Открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания»

*В соответствии с Указом Президента Российской Федерации создано ОАО «Сибирская нефтяная компания» («Сибнефть»). Учредителем выступило государство, передав в уставный капитал холдинга государственные пакеты акций крупнейших нефтяных предприятий страны.*

*1996-2004 гг.*

#### Приватизация ОАО «Сибнефть»

*В целях развития рыночной экономики Правительством Российской Федерации реализован план приватизации ОАО «Сибнефть». В 1996 г. частные инвесторы приобрели на аукционах 49% акционерного капитала «Сибнефти». В 1997 г. в рамках правительственной программы «Акции за кредиты» на аукционе по продаже государственной доли «Сибнефти» победила ООО «Финансовая нефтяная корпорация».*

### Наращивание активов

Благодаря реализации активной политики по наращиванию активов были значительно расширены география добычи (Томская, Омская области) и сбытовая сеть в регионах России (Свердловская и Тюменская области, Красноярский край, Санкт-Петербург, Москва). Среди крупнейших приобретений компании в этот период – покупка 49,9% акций ОАО «НГК «Славнефть», ведущего деятельность по добыче нефти и газа на территории Западной Сибири и Красноярского края.

### Высокие темпы развития

Хорошая ресурсная база, эффективные мощности по переработке сырья и профессиональное руководство определили высокие темпы развития Группы. Руководство «Сибнефти» проделало значительную работу по модернизации производства, внедрению современных технологий и оптимизации бизнес-процессов.

2005 -2010 гг.

### ОАО «Газпром» приобретает контрольный пакет акций Компании

Контрольный пакет акций ОАО «Сибнефть» (75,68%) приобретен ОАО «Газпром». 13 мая 2006 г. Компания была переименована в Открытое акционерное общество «Газпром нефть» (ОАО «Газпром нефть»). На первый план в ее развитии вышли стратегические задачи завоевания позиций глобальной компании, обладающей регионально диверсифицированным пакетом активов по всей цепочке создания стоимости.

### Покупка ОАО «Томскнефть» ВНК

В целях дальнейшего расширения ресурсной базы в декабре 2007 г. «Газпром нефть» приобрела 50% акции ОАО «Томскнефть» ВНК, осуществляющей добычу нефти и газа на территории Томской области и ХМАО-Югры.

### Создание бизнес-единиц

В структуре Группы созданы бизнес-единицы по отдельным направлениям деятельности: производство и реализация масел для автомобильной техники, реализация авиатоплива, реализация топлива для бункеровки судов.

### Модернизация переработки

Началась масштабная модернизация Омского НПЗ. Это программа беспрецедентна по объемам инвестиций для всей отрасли.

### Наращивание ресурсной базы

«Газпром нефть» наращивает ресурсную базу и мощности по переработке нефти за счет приобретения контрольного пакета акций Sibir Energy, увеличив долю владения Московским НПЗ и получив доступ к разработке Салымских месторождений. Значительным событием в жизни Группы стал запуск масштабной программы ребрендинга сети АЗС «Газпромнефть».

2010 г.

### Программа развития Московского НПЗ

«Газпром нефть» становится основным акционером Московского НПЗ и начинает самую масштабную в истории Московского НПЗ программу модернизации, направленную на рост уровня экологичности и эффективности производства.

2011 г.

### Рост производственных показателей

«Газпром нефть» существенно увеличила производственные показатели за счет повышения эффективности разработки существующих месторождений и приобретения новых активов. Компания стала единственным акционером Sibir Energy и приобрела первые активы в Оренбургской области - Царичанское и Капитоновское месторождения, а также восточную часть Оренбургского месторождения.

### Топливо премиум-класса

Группа наладила выпуск топлива четвертого экологического класса на своих нефтеперерабатывающих заводах, запустила в продажу новое моторное топливо премиум-класса под брендом G-Drive через собственную сеть АЗС. Благодаря выходу на рынок Южного

федерального округа Российской Федерации была расширена география деятельности АЗС «Газпромнефть».

#### Высокое качество битумных материалов

Реализован проект по организации подготовки сырья для производства битумов на Омском НПЗ, что позволило обеспечить стабильное качество сырья для производства битумов и гарантировать качество готовой продукции, выпускаемой на установке.

2012 г.

#### Лидерство в эффективности

«Газпром нефть» занимает лидирующие позиции в России по темпам роста добычи углеводородного сырья и переработки нефтепродуктов, а также по ряду показателей эффективности. Группа начала добычу нефти в рамках опытно-промышленной эксплуатации крупных новых месторождений на севере ЯНАО - Восточно-Мессояхского и Новопортовского. Введена в промышленную эксплуатацию первая очередь Самбургского НГКМ, принадлежащего российско-итальянской компании «СеверЭнергия», где «Газпром нефть» контролирует 25 %.

Продолжилось формирование и развитие нового добывающего кластера в Оренбургской области. Московский НПЗ перешёл на производство автомобильных бензинов четвертого экологического класса, на Омском НПЗ начато производство моторного топлива классов «Евро-4» и «Евро-5», а также дизельного топлива класса «Евро-5».

#### Открытие Центра управления бурением «ГеоНавигатор»

В целях повышения эффективности процесса строительства скважин в «Газпром нефти» создан Центр управления бурением «ГеоНавигатор». Основа его работы – геонавигация, которая заключается в оперативном получении информации о геологической модели месторождения и корректировке траектории бурения скважины в соответствии с ней. С помощью цифрового моделирования и анализа Центр круглосуточно управляет бурением скважин. В Центре собраны лучшие российские специалисты в области геологии, бурения, гидродинамики, 3D-моделирования и создания цифровых двойников реальных месторождений.

2013 г.

#### Стратегия

Совет директоров «Газпром нефти» утвердил Стратегию развития Компании, расширив горизонт планирования до 2025 г. Документ развивает Стратегию до 2020 г., определяя пути достижения ранее намеченных целей в основных сегментах бизнеса – добыче углеводородов, нефтепереработке и сбыте нефтепродуктов – с учетом изменившихся условий в отрасли и мировой экономике. До 2025 г. Компания продолжит активно наращивать акционерную стоимость. Аналогично до 2025 г. были актуализированы стратегии развития бункерного, авиатопливного бизнесов и бизнеса по производству масел.

#### Начало добычи на Приразломном месторождении

В декабре 2013 г. «Газпром нефть» добыла первую нефть на Приразломном месторождении в Баренцевом море.

#### Моторное топливо класса «Евро-5»

На Московском НПЗ введены в эксплуатацию установки гидроочистки бензинов каталитического крекинга и изомеризации легкой нефти. Это позволило заводу полностью перейти на выпуск топлива экологического класса «Евро-5». Таким образом, все нефтеперерабатывающие активы Группы перешли на выпуск моторного топлива «Евро-5» со значительным опережением сроков, установленных Техническим регламентом Российской Федерации.

#### Развитие битумного бизнеса

В целях развития битумного бизнеса приобретены активы в Рязани.

2014 г.

#### Приобретение новых лицензий

«Газпром нефть» получила доступ к лицензиям Кувайского и Ягодного лицензионных участков на территории Оренбургской области.

2015 г.

#### Ввод новых мощностей

Группа Эмитента и «СИБУР Холдинг» ввели в эксплуатацию Южно-Приобский ГПЗ.

#### Лучший работодатель России

Эмитент стал лучшим работодателем России (рейтинг «Работодатели России – 2015», составленный кадровым холдингом HeadHunter).

#### Приобретение новых лицензий

«Газпром нефть» получила лицензию на освоение Западно-Юбилейного месторождения в ЯНАО, а также новые лицензии в ХМАО-Югре на участках Юильский-3, Ляминский-6, Северо-Итьяхский-1, Малоюганский и Западно-Зимний.

#### Арктические активы

Группа Эмитента завершила процесс ввода в эксплуатацию всех своих арктических активов - Приразломного и Новопортовского месторождений, а также месторождений Мессояхской группы. «Газпром нефть» приступила к круглогодичной отгрузке нефти через нефтеналивной терминал «Ворота Арктики». Команду к запуску объекта дал президент Российской Федерации Владимир Путин.

#### Открытие исследовательского центра

Группа открыла крупнейший и самый технологичный в России специализированный научно-исследовательский центр (НИЦ) битумных материалов.

2017 г.

#### Открытие новых месторождений

В Охотском море у о. Сахалин было открыто перспективное нефтяное месторождение, получившее название «Нептун», с геологическими запасами 415 млн т нефти. В ХМАО-Югре было открыто месторождение, которому присвоено имя Александра Жагрина – бывшего главы Дирекции по добыче «Газпром нефти». Доказанные и вероятные запасы месторождения на 31 декабря 2018 г. составляли 2,74 млн т н. э. После доизучения месторождения в 2021 г. начальные извлекаемые запасы оцениваются в 211 млн т нефти.

#### Центр управления добычей

Компания запустила Центр управления добычей (ЦУД), созданный в рамках программы «Цифровое месторождение». Он объединил решения по повышению эффективности добычи в единую интегрированную среду.

#### Биологические очистные сооружения на Московском НПЗ

Группа завершила строительство инновационного комплекса биологических очистных сооружений «Биосфера» на Московском НПЗ. Инвестиции «Газпром нефти» в проект составили 9 млрд руб. К строительству комплекса приступил Омский НПЗ.

2018 г.

#### Новая стратегия

Совет директоров Компании утвердил новую Стратегию до 2030 г. В соответствии с ней «Газпром нефть» должна стать мировым ориентиром для компаний отрасли по эффективности и безопасности. Реализация Стратегии требует адаптации к новым подходам и вызовам внешней среды. Для этого в Компании начаты четыре масштабные трансформации: операционная, организационная, культурная и цифровая, – которые охватывают все стороны ее деятельности.

#### Ледоколы

«Газпром нефть» завершила формирование флота для обслуживания своих арктических месторождений. В него вошли два новых ледокола. Оба судна относятся к самым мощным в своем классе. Как и на всех объектах «Газпром нефти», на них действует принцип «нулевого сброса». Ледоколы обеспечивают беспрепятственную работу танкерного флота по отгрузке сырьев с нефтеналивного терминала «Ворота Арктики».

### Открытие месторождений

У о. Сахалин было открыто месторождение Тритон с геологическими запасами углеводородов 137 млн т н. э. Открытие уже второго месторождения в этом регионе свидетельствует о появлении на Дальнем Востоке нового стратегически важного кластера добычи Компании. Всего в 2018 г. на лицензионных участках «Газпром нефти» были открыты и поставлены на государственный баланс четыре новых месторождения и 27 залежей углеводородов.

### Новый подход к геологоразведке

Создан Центр компетенций по управлению крупными геолого-разведочными проектами. Его цель – объединение финансовых и управленческих ресурсов Компании для повышения эффективности геологоразведки и обеспечения непрерывного восполнения ресурсной базы рентабельными запасами.

### Центр управления эффективностью нефтепереработки и сбыта

На полную мощность вышел Центр управления эффективностью Блока логистики, переработки и сбыта. Его задача – управлять эффективностью всей цепочки добавленной стоимости (от поступления нефти на НПЗ до конечного потребителя) в рамках единой цифровой платформы. Эта задача решается за счет использования инструментов предиктивного анализа и цифровых двойников. Уникальная в российской нефтегазовой отрасли автоматизированная система интегрированного планирования оптимизирует объемы переработки, поступление сырья и распределение нефтепродуктов до АЗС на 90 дней вперед.

Центр обеспечивает оперативное управление кросс-функциональными процессами на основе отклонений, а также гарантирует стабильность исполнения планов для всей цепочки добавленной стоимости.

### Новая система производственной безопасности

В соответствии с обновленной Стратегией развития Компания поставила перед собой цель к 2030 г. войти в число мировых лидеров отрасли по ПБ. За основу трансформации ПБ принят рискориентированный подход. Эксперты Компании подготовили к внедрению серию проектов: «Цели» (определение приоритетных рисков), «Каркас безопасности» (разработка и внедрение барьеров по управлению этими рисками) и «Сертификация, инспекция, расследование» (контроль за реализацией барьеров по всему периметру Компании).

### Создание совместных предприятий

«Газпром нефть» и партнеры создали совместное предприятие (СП) для разработки месторождений в Томской и Омской областях в Западной Сибири. Главный потенциал развития СП – разработка решений поиска и добычи углеводородов из доюрских (палеозойских) отложений.

### Покупка новых активов

В г. Сальске Ростовской области был приобретен производственно-логистический терминал. Он станет важным элементом логистической системы, которая будет обеспечивать южные регионы России инновационной битумной продукцией.

2019 г.

### Операционная трансформация

Началось масштабирование СУОД «Эталон» на все активы Компании. Пилотные проекты по внедрению СУОД подтвердили ее высокую эффективность. Утвержден Кодекс развития системы управления операционной деятельностью «Эталон» (Кодекс СУОД), который описывает единые принципы внедрения СУОД для достижения максимальной операционной эффективности.

### Цифровая Трансформация

В 2019 г. Совет директоров утвердил Стратегию цифровой трансформации «Газпром нефти». Документ разработан в соответствии с общей стратегией развития бизнеса Компании до 2030 г. и обеспечивает поддержку ее реализации. Цифровая трансформация представляет собой набор из более чем 40 программ изменений операционных процессов в «Газпром нефти». Их целью является переход на новые системы управления, а также существенный рост эффективности и ПБ активов.

### Новые поисковые зоны

Группа вышла в две новые поисковые зоны: Таймырский полуостров (территория Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края) и север Тазовского полуострова. Компания получила права недропользователя по заявительному принципу на геологическое изучение 12 лицензионных участков в западной части полуострова Таймыр, а также стала победителем аукциона на Северо-Ямбургский лицензионный участок.

### Разработка ачимовской толщи

Группа Эмитента и правительство ЯНАО приступили к созданию центра по разработке ачимовской толщи. Полигон для проведения опытно-промышленных испытаний будет создан на Ямбургском месторождении. Для обмена опытом планируется запустить единую информационную площадку и дата-центр. Ранее Компания создала первую в отрасли цифровую модель ачимовской толщи на всей территории Западной Сибири.

### Освоение Чаяндинского месторождения

Эмитент создает новый добывающий кластер в Восточной Сибири, одним из важных элементов которого станет нефтяная залежь Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия). Это месторождение уникально по величине геологических запасов нефти – 263 млн т. Компания осваивает его нефтяную оторочку в рамках долгосрочного рискованного операторского договора. В конце 2019 г. началась опытно-промышленная разработка месторождения и отгрузка первой товарной нефти.

### Возобновляемая энергетика на Омском НПЗ

На Омском НПЗ запущена в эксплуатацию первая в Омской области СЭС мощностью 1 МВт, состоящая из 2,5 тыс. солнечных панелей. Она обеспечивает электроэнергией комплекс административных зданий Омского НПЗ более чем на 50 %. Средняя годовая выработка составляет 1,1 млн кВт • ч.

### Топливный терминал

«Газпром нефть» ввела в эксплуатацию топливный терминал «Гладкое» в Ленинградской области. Это единственный в России терминал, оснащенный узлами учета, которые обеспечивают автоматизированный контроль объема и параметров нефтепродуктов. Цифровой двойник терминала содержит всю информацию о проекте с начала строительства. Инфраструктура позволяет ежегодно осуществлять перевалку до 1 млн т нефтепродуктов, резервуарный парк обеспечивает единовременное хранение 40 тыс. м<sup>3</sup> продукции.

### Экологичное судовое топливо

Компания начала производство и реализацию судового топлива с содержанием серы менее 0,5 %. Оно соответствует требованиям конвенции MARPOL, которые с 1 января 2020 г. запрещают использование топлива с содержанием серы более 0,5 % на всей территории международного судоходства. Рецепт гибридного топлива TCU-180, вид M (RMG-180) разработана специалистами «Газпром нефти». Также Компания вывела на рынок новое судовое масло для двигателей, работающих на ультранизкосернистом топливе с содержанием серы не более 0,1 %.

### Поставка битумных материалов в Латинскую Америку

«Газпром нефть» осуществила поставку полимерно-битумных вяжущих (ПБВ) для строительства крупнейшего инфраструктурного объекта в Латинской Америке – транспортного коридора Vi-Oceanic Corridor, который объединит восточное и западное побережья континента в единую транспортную сеть. Инновационные битумы производства Рязанского завода битумных материалов «Газпром нефти» используются для укладки асфальтового покрытия 277-километрового приграничного участка автомобильной трассы в Бразилии и Парагвае. Специализированная рецептура ПБВ для автодороги Vi-Oceanic Corridor была разработана в НИЦ битумных материалов «Газпром нефти».

### Федеральный проект «Чистый воздух»

«Газпром нефть» участвует в реализации федерального проекта «Чистый воздух», предусматривающего к концу 2024 г. снижение на 20 % выбросов в атмосферу в промышленных городах с низким качеством воздуха. В программу вошли девять проектов модернизации

*Омского НПЗ. Планируемый объем инвестиций «Газпром нефти» в реализацию этих проектов – более 100 млрд руб.*

#### Экспедиция «Нарвал. Легенда Арктики»

*Компания успешно завершила первую разведывательную экспедицию проекта «Нарвал. Легенда Арктики». Исследователям удалось получить уникальные данные об обитании нарвалов в Российской Арктике, которые станут основой комплексной программы по изучению этого вида до 2022 г. «Нарвал. Легенда Арктики» является частью масштабной программы «Газпром нефти» «Время Арктики».*

2020 г.

#### Будущее нефтепереработки

*На Московском НПЗ начал работу уникальный комплекс переработки нефти «Евро+», который обеспечил полный производственный цикл и позволил вывести из эксплуатации пять установок прошлого поколения.*

#### Новые виды топлива

*На воду спущен первый в России бункеровщик для заправки грузовых и пассажирских судов сжиженным природным газом (СПГ) «Дмитрий Менделеев». В 2020 г. «Газпром нефть» стала первой российской нефтяной компанией, включенной в состав участников ассоциации SGMF (Society for Gas as a Marine Fuel), которая объединяет свыше 140 компаний: бункеровщиков, производителей и поставщиков газомоторного топлива, судоходных компаний и операторов объектов СПГ-инфраструктуры.*

#### Проект «Зима»

*Начата полномасштабная реализация проекта «Зима», включающего разработку восьми участков в ХМАО-Югре и Тюменской области с геологическим потенциалом 840 млн т нефти. На флагманском активе проекта – месторождении им. Александра Жагрина – за первый год эксплуатации добыт 1 млн т жидких углеводородов.*

#### Новые проекты в ЯНАО

*Началась подготовка к разработке неоком-юрских залежей Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения и Харасавэйского газоконденсатного месторождения на полуострове Ямал. Компания также готовится к освоению ачимовских отложений и нефтяных оторочек Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения в Надым-Пур-Тазовском районе ЯНАО.*

#### Утилизация попутного нефтяного газа

*На Мессояхской группе месторождений в ЯНАО реализован уникальный в отрасли проект по утилизации ПНГ. Газ закачивается в неразработанные газовые пласты Западно-Мессояхского участка с уже разрабатываемого соседнего месторождения – Восточно-Мессояхского. В Томской области запущена газотранспортная система Урмано-Арчинской группы месторождений. Это позволило повысить общий уровень утилизации ПНГ на активах Компании в регионе до 95 %. Введен в эксплуатацию второй пусковой комплекс компрессорной станции технологической линии № 4, модернизированы действующие компрессорные установки на Восточном участке Оренбургского месторождения. Это позволило повысить экологичность производства и довести уровень утилизации ПНГ на этом крупном активе до 98 %.*

#### Экологическая политика

*«Газпром нефть» присоединилась к Глобальному договору ООН – крупнейшей международной инициативе в сфере устойчивого развития и корпоративной социальной ответственности. Также Компания вошла в число лидеров международного рейтинга CDP (Carbon Disclosure Project) – самого авторитетного исследования бизнеса по показателям климатической ответственности. «Газпром нефть» получила рейтинг категории «В» – наивысший среди российских нефтяных компаний.*

#### Цифровая логистика

*«Газпром нефть» и Газпромбанк создали цифровую платформу, которая объединяет в себе закупочные и логистические сервисы. Это цифровой двойник цепочек поставок,*

автоматизирующий процессы закупки, логистики и финансовых операций. Сервисы сопровождают клиента от этапа формирования потребности до этапа управления запасами и позволяют контролировать важнейшие бизнес-процессы. Осенью 2020 г. «Газпром нефть» приняла участие в федеральном эксперименте Министерства транспорта Российской Федерации по внедрению электронной товарной накладной при пассажирских и грузовых перевозках.

#### Корпоративная программа «Антивирус»

Для борьбы с COVID-19 в «Газпром нефти» разработана и внедрена система барьеров, которые включают технические и организационные меры. В рамках программы «Антивирус» проведено свыше 1 млн тестирований сотрудников Компании и подрядных организаций, в регионах создано более 140 буферных терминалов для организации «чистых вахт» на месторождениях, производственные объекты и офисы Компании оборудованы системами доступа по медицинским показаниям, интегрированными в корпоративную цифровую систему противоэпидемиологического контроля. Принятые меры позволили «Газпром нефти» сохранить непрерывность всех производственных процессов.

#### Помощь обществу в борьбе с COVID-19

В рамках программы «Антивирус» Компания оказывала помощь врачам, которые находятся на передовой борьбы с COVID-19. «Газпром нефть» поставляла региональным больницам аппараты искусственной вентиляции легких, высокоточные ПЦР-лаборатории, тест-системы для экспресс-диагностики вируса, а также безвозмездно передала медикам почти 3 млн СИЗ. В начале пандемии «Газпром нефть» бесплатно проводила в регионах деятельности техобслуживание машин скорой помощи, а также предоставляла бесплатное топливо для врачей и волонтеров.

2021 г.

#### 100 млн т н. э. добычи

«Газпром нефть» впервые в истории преодолела годовой рубеж добычи углеводородов в 100 млн т н. э. Таким образом, за последние десять лет Компания удвоила этот показатель. Достижению рекордного результата способствовали поддержание и последовательный рост добычи на основных активах Компании.

#### Ядро нового добывающего кластера

Началась промышленная разработка Тазовского месторождения на севере ЯНАО. Это первый в России нефтегазодобывающий промысел, введенный в эксплуатацию во время пандемии COVID-19. Работа в условиях жестких эпидемиологических ограничений стала возможной благодаря созданной в Компании эффективной системе защитных барьеров. Многие работы выполнялись и контролировались дистанционно.

#### Уникальный арктический газопровод

Дан старт работе трубопровода для транспортировки газа с Новопортовского месторождения в Единую систему газоснабжения России. Подводная часть магистрали пересекает крупнейший залив Карского моря – Обскую губу. Современные методы строительства гарантируют надежную и безопасную для окружающей среды эксплуатацию объекта. Строительство газопровода – ключевой элемент крупного проекта «Газ Ямала», реализация которого открывает возможности для разработки новых месторождений на юге полуострова Ямал и объединяет их в новый перспективный кластер добычи.

#### Отгрузка нефти с Чаяндинского месторождения

Запущена система транспортировки нефти с Чаяндинского месторождения ПАО «Газпром» в Якутии в магистральный нефтепровод Восточная Сибирь – Тихий океан. Ввод в эксплуатацию нефтепровода протяженностью свыше 70 км повысил качество и скорость отгрузки углеводородов, которые ранее вывозились с помощью автотранспорта. Проект реализован в соответствии со всеми стандартами экологической и промышленной безопасности.

### Инфраструктура для нефтяных оторочек

«Газпром нефть» запустила нефтедобывающую инфраструктуру Песцового и Ен-Яхинского месторождений в ЯНАО, которая позволит разрабатывать многокомпонентные залежи, содержащие нефть, газ и конденсат. Нефтяные оторочки этих активов являются частью нового центра нефтедобычи «Газпром нефти» в Арктике. В проекте использованы такие инновационные решения, как система аэромониторинга строительных работ, модульные мобильные системы добычи и подготовки нефти.

### Первый российский СПГ-бункеровщик

Завершено строительство первого в России бункеровщика для заправки пассажирских и грузовых судов экологичным природным газом. Новое судно «Газпром нефти», названное в честь великого русского ученого-химика Дмитрия Менделеева, сможет перевозить до 5,8 тыс. м<sup>3</sup> СПГ. Оборудование бункеровщика соответствует международной конвенции MARPOL по предотвращению загрязнения с судов MARPOL и сертифицировано по экологическому стандарту ECO-S. Благодаря цифровой интегрированной системе судном сможет управлять один человек с навигационного мостика.

### Блокчейн-платформа для авиазаправки

«Газпром нефть» зарегистрировала первую в России цифровую систему для моментальной оплаты заправки самолетов в крыло. Запрос топлива, оплата и обмен отчетными документами происходят в онлайн-режиме с помощью приложений на планшетных компьютерах пилота и оператора топливозаправщика. Система действует в 15 российских аэропортах.

### Разработка экологичного авиатоплива

По инициативе «Газпром нефти» создана первая в России ассоциация разработчиков и производителей авиационного топлива с минимальным углеродным следом.

### Выход на рынок дорожного строительства

«Газпром нефть» вышла на рынок дорожного строительства в качестве оператора полного цикла. Для этого Компания создала специализированное предприятие, которое будет строить межпромысловые дороги на месторождениях, а также дороги регионального и муниципального значения. Основой при этом будет выступать собственная методика стабилизации грунтов «Брит» с использованием вяжущих компонентов и вовлечением местных материалов.

### Высокий экологический рейтинг

«Газпром нефть» подтвердила высокий уровень климатической ответственности, вновь получив категорию «В» в международном рейтинге CDP – наиболее авторитетном исследовании в этой области. Результат соответствует оценке Компании прошлого года, а также уровню ведущих международных нефтегазовых компаний. Высокий уровень рейтинга «Газпром нефти» обусловлен качественным раскрытием информации о климатических инициативах Компании.

2022 г.

### Новая инфраструктура активов в ХМАО-Югре

«Газпром нефть» запустила в эксплуатацию первую очередь установки подготовки нефти на месторождении им. Александра Жагрина. Это позволит увеличить добычу сырья с 2,5 млн до 5,5 млн т. Месторождение им. Александра Жагрина, открытое в ХМАО-Югре в 2017 г., имеет начальные геологические запасы 217 млн т нефти и является ядром нового нефтяного кластера «Зима», в состав которого входят восемь лицензионных участков с геологическими запасами 840 млн т нефти.

### Ледовая арена в Омске

«Газпром нефть» открыла в Омске ледовый комплекс «G-Drive Арена» – домашний стадион хоккейного клуба «Авангард». Арена построена в рамках государственно-частного партнерства между «Газпром нефтью», правительствами Российской Федерации и Омской области. Проект финансировался «Газпром нефтью» и федеральным бюджетом на паритетных началах на основе концессионного соглашения.

### Первая заправка судов СПГ

СПГ-бункеровщик «Газпром нефти» выполнил первую в России заправку судна сжиженным природным газом. Бункеровка танкера прошла в Финском заливе в рамках соглашения «Газпром нефти» с российским судовладельцем по расширению использования судовых топлив с низким углеродным следом.

### Новый поисковый кластер в Арктике

Завершено формирование масштабного поискового кластера в Российской Арктике, включающего 29 участков в ЯНАО и Красноярском крае. С получением Усть-Енисейского участка в акватории Карского моря Компания объединила геолого-разведочные активы на Гыданском и Таймырском полуостровах.

### Биоканистра для моторных масел

«Газпром нефть» разработала производство экологических биоразлагаемых канистр для моторных масел. Упаковка состоит из органических компонентов и полностью утилизируется в 20 раз быстрее обычного пластика.

### Научно-исследовательский центр масел

«Газпром нефть» открыла в г. Фрязино Московской области Научно-исследовательский центр автомобильных и индустриальных масел. Это самая современная в России площадка для проведения полного цикла разработки и тестирования рецептур смазочных материалов. Ежегодно НИЦ «Газпром нефти» будет осуществлять свыше 2 тыс. исследований по новым многокомпонентным продуктам.

### Восполнение леса

«Газпром нефть» выполнила масштабные лесовосстановительные работы в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах. На площади в 390 га было высажено более 1,4 млн саженцев сосны. Деревья в течение нескольких месяцев выращивались в питомниках близких по климатическим условиям регионов: ХМАО-Югре и на севере Тюменской области. За состоянием деревьев будет наблюдать правительство региона.

2023 г.

### Экологичное производство

«Газпром нефть» построила и запустила в работу новый комплекс первичной переработки нефти на Омском НПЗ. Его строительство было предусмотрено программой федерального проекта «Чистый воздух»: современное производство заменит сразу шесть установок предыдущего экологического поколения.

### Солнечная нефть

«Газпром нефть» открыла новое месторождение на юге Оренбургской области. Это открытие стало крупнейшим за последние годы для региона, который относится к старейшим нефтегазовым провинциям России и считался уже детально изученным. Это общеотраслевой успех и подтверждение эффективности новых подходов к геологоразведке.

### Надежное снабжение топливом

«Газпром нефть» продолжает реализацию развития терминальной инфраструктуры для обеспечения российских регионов качественным топливом. В Тюменской области открыт высокотехнологичный топливный терминал «Туринский» объемом ежегодной перевалки нефтепродуктов до 600 тыс. т.

### Первая в России цифровая буровая

На Восточно-Мессояхском месторождении в условиях полной автономии запущена первая в России цифровая буровая – уникальный проект строительства скважин полного цикла, от цифровой модели до полного его воплощения. Для строительства умных скважин на сложных ачимовских пластах нефтяники используют буровые установки с интегрированными в них программно-аппаратными комплексами. Применение цифровых решений существенно повышает безопасность, рентабельность и точность бурения, что особенно важно, когда речь идет о строительстве скважин в узких «нефтяных коридорах» на больших глубинах.

2024 г.

### Новые добычные проекты

«Газпром нефть» запустила инфраструктуру для промышленной добычи углеводородов на участке 3А ачимовских залежей Уренгойского месторождения в Ямало-Ненецком автономном округе. Новый производственный комплекс обеспечит ежегодную поставку до 5 млрд м<sup>3</sup> газа и 1,5 млн т конденсата. Дан старт развитию Чонского кластера – крупнейшей неразрабатываемой группы лицензионных участков в Восточной Сибири с геологическими запасами свыше 1,7 млрд т нефти и 500 млрд м<sup>3</sup> газа.

### Развитие ресурсной базы

Компания получила лицензии на новые участки и приступила к изучению Восточно-Тэрельской группы месторождений, продолжив развитие поискового кластера в одном из якорных регионов деятельности в ЯНАО. В Томской области «Газпром нефть» открыла новое месторождение Нежданый мыс с геологическими запасами около 30 млн т углеводородов. Открытие стало крупнейшим в регионе за последние пять лет.

### Обеспечение технологического суверенитета

Совместно с партнерами успешно проведены отраслевые испытания первого отечественного флота гидравлического разрыва пласта – главного метода повышения нефтеотдачи, без которого невозможна разработка большинства месторождений. На проектную мощность выведен комплекс производства базовых синтетических масел – ключевого компонента для производства современных автомобильных и индустриальных масел.

### Сохранение лесов и биоразнообразия

Мероприятия прошли в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, Томской и Иркутской областях, Красноярском крае и Якутии. Площадь лесовосстановления превысила 800 га.

### Изучение вечной мерзлоты

В Тюмени «Газпром нефть» открыла Центр обустройства и эксплуатации месторождений в криолитозоне. Специалисты центра соберут лучшие технологии бережного строительства и эксплуатации инженерных сооружений в северных регионах.

### Комфортная вахта

«Газпром нефть» открыла в Якутии первые блочно-модульные жилые дома для вахтового персонала. Современные комплексы приходят на смену вагон-городкам, в которых размещались нефтяники до открытия капитальных комплексов. Блочно-модульные дома объединяют жилые помещения, офисы, спортзал, столовую, баню, душевые и прачечную. Для сотрудников созданы условия, близкие к городскому комфорту, со скоростным Wi-Fi, теплыми полами, возможностями для тренировок и досуга.

### Поддержка развития системы образования

«Газпром нефть» системно поддерживает развитие высшего и среднего специального образования. В рамках собственных платформ «Лига колледжей» и «Лига вузов» Компания сотрудничает с более чем 60 ведущих образовательных учреждений из регионов России. Вузы и колледжи получают инвестиции на развитие образовательной инфраструктуры, преподаватели и студенты проходят обучение на предприятиях, лучшие выпускники получают приглашение на работу.

### Стабильное снабжение российского рынка

«Газпром нефть» на 15 % увеличила отгрузку топлива российским сельхозпроизводителям в период посевной и уборочной кампаний. На 20 % возросли поставки топлива северным регионам России. В Кемеровской области начал работу современный топливно-логистический комплекс «Газпром нефти». Инфраструктура терминала обеспечит поставку порядка 600 тыс. т нефтепродуктов в год – более трети потребностей региона в топливе.

### Экономика замкнутого цикла

«Газпром нефть» построила в Ленинградской области современный завод по переработке пластика. Комплекс мощностью 8,6 тыс. т обеспечит выпуск экологичной вторичной полимерной гранулы, которая будет использоваться для производства пластика и гидроизоляционных материалов.

### «Розетка»

*«Газпром нефть» создала собственную электрорядную инфраструктуру: 100 электрорядных станций доступны на АЗС сети «Газпромнефть». Современное российское оборудование позволяет зарядить батарею любого электромобиля за 25–30 минут.*

### Дорожное строительство

*Дочернее общество Компании выполнило устройство асфальтобетонных оснований и покрытий участков автомобильных трасс в 13 регионах России.*

### Развитие солнечной электрогенерации

*На Омском НПЗ запущена в эксплуатацию СЭС, включающая уникальную быстродействующую систему накопления энергии большой мощности, которая позволяет обеспечить резерв внешнего энергоснабжения ключевых установок НПЗ.*

*Изменений основного вида хозяйственной деятельности Эмитента (подконтрольных Эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) в течение трех последних лет не происходило.*

Общая характеристика отрасли, в которой эмитент (группа эмитента) осуществляет свою основную финансово-хозяйственную деятельность, сведения о темпах и основных тенденциях ее развития за три последних завершённых отчётных года (за каждый завершённый отчётный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет), а также за последний завершённый отчётный период и об основных факторах, оказывающих влияние на ее состояние.

*«Газпром нефть» – вертикально интегрированная нефтяная компания (ВИНК), основными видами деятельности которой являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство и сбыт нефтепродуктов.*

### Добыча нефти

*По оценке вице-преьера Российской Федерации А. Новака<sup>2</sup>, добыча нефти в Российской Федерации в 2024 г. составила 516 млн тонн, что на 2,8% ниже показателя 2023 г. Добыча нефти за 2023 год составила 530,6 млн т (-0,8 % к 2022 г.), за 2022 г. - 535,2 млн т (+2,0 к 2021 г.).*

*Согласно данным российских средств массовой информации, проходка в эксплуатационном бурении в РФ в 2024 г. осталась примерно на уровне 2023 г. и составила 30,17 млн метров. При этом проходка в горизонтальном бурении выросла на 9,5% до 20,46 млн метров.*

*В Российской Федерации продолжалась работа по восполнению минерально-сырьевой базы, велась разработка ресурсов углеводородов в Восточной Сибири. Продолжилось совершенствование фискальной системы для повышения эффективности нефтедобычи, в том числе трудноизвлекаемых запасов нефти.*

### Переработка нефти

*По оценке вице-преьера Российской Федерации А. Новака<sup>3</sup>, первичная переработка нефти в Российской Федерации в 2024 г. снизилась на 3,1% относительно показателя 2023 г. до 266,5 млн тонн. За 2023 год показатель составил 275 млн т (+1,2 % к 2022 г.), за 2022 г. - 271,7 млн т (-3,2 к 2021 г.).*

*Согласно данным российских средств массовой информации, глубина переработки превысила уровень 2023 года и составила 84,4%. Производство бензина в Российской Федерации в 2024 г. составило 41,1 млн тонн, дизельного топлива - 81,6 млн тонн.*

*В течение 2024 г. регулирующие органы вводили временный запрет на экспорт из Российской Федерации бензина с целью обеспечения потребностей внутреннего рынка и стабилизации цен.*

<sup>2</sup> Журнал «Энергетическая политика»: <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961192-1.pdf>, <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961204.pdf>.

<sup>3</sup> Журнал «Энергетическая политика»: <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961192-1.pdf>, <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961204.pdf>.

## Экспорт нефти

*По оценке вице-премьера Российской Федерации А. Новака<sup>4</sup>, экспорт нефти из Российской Федерации в 2024 г. увеличился на 2,4% относительно показателя 2023 г. до 240 млн тонн. В 2023 году экспорт нефти составил 234,1 млн т (-2,9 % к 2022 г.), за 2022 г. - 241,3 млн т (+7,7 к 2021 г.).*

*Основные факторы, влияющие на результаты деятельности отрасли, включают:*

- изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;*
- изменение курса российского рубля к доллару США и инфляцию; - налогообложение;*
- изменение тарифов естественных монополий;*

*Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты.*

*Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности Группы.*

*Цены на нефтепродукты на мировом рынке прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов, и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.*

Общая оценка результатов деятельности эмитента (группы эмитента) в данной отрасли.

*«Газпром нефть» сегодня — важный игрок на энергетическом рынке. Компания реализует проекты добычи углеводородов в традиционных регионах добычи Западной Сибири, Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, а также формирует новые добычные кластеры в Восточной Сибири. Использование современных технологических решений и подходов позволяет рентабельно и в короткие сроки вовлекать трудные запасы в сложных географических и климатических условиях.*

*ПАО «Газпром нефть» обладает высокоэффективными производственными мощностями переработки жидких углеводородов, позволяющими перерабатывать более 42 млн тонн нефти в год. Входящий в состав производственных мощностей Омский нефтеперерабатывающий завод является одним из крупнейших НПЗ в мире и одним из крупнейших НПЗ в мире и одним из самых высокотехнологичных заводов в Российской Федерации.*

*ПАО «Газпром нефть» управляет эффективной, географически диверсифицированной сбытовой сетью, обеспечивающей реализацию нефти, оптовые и розничные продажи нефтепродуктов. Компания является поставщиком широкого ассортимента высококачественной топливной и нетопливной продукции для всех категорий транспорта и отраслей народного хозяйства.*

Описывается, каким образом сложившиеся в отрасли тенденции (благоприятные и неблагоприятные) могут повлиять на основные операционные и (или) финансовые показатели деятельности эмитента (группы эмитента).

*По оценке ОПЕК, в 2024 г. мировой рост спроса на нефть был обеспечен предложением из стран вне ОПЕК+. В марте 2024 г. с целью поддержания баланса на мировом рынке нефти ряд стран-участниц соглашения ОПЕК+ принял решение о продлении добровольных ограничений на добычу. Российская Федерация в рамках соглашения приняла решение о дополнительном сокращении добычи нефти в сутки с апреля по июнь 2024 г. на 0,5 млн баррелей до уровня 9,0 млн баррелей в сутки.*

*В июне 2024 г. участники ОПЕК+ приняли решение сохранить текущий на тот момент целевой уровень добычи нефти на 3 квартал 2024 г., а затем несколько раз продлевали сохранение это уровня. В декабре 2024 г. участники ОПЕК+ договорились о постепенном увеличении добычи нефти с апреля 2025 г. в течение 18 месяцев. В соответствии с этим решением, Российская Федерация сможет увеличить добычу до 9,5 млн баррелей в сутки.*

<sup>4</sup> Журнал «Энергетическая политика»: <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961192-1.pdf>, <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961204.pdf>.

*По оценке вице-преьера Российской Федерации А. Новака<sup>5</sup>, добыча нефти в Российской Федерации в 2024 г. снизилась на 2,8% до 516 млн тонн. Переработка нефти снизилась на 3,1% до 266,5 млн тонн. Финансовые результаты Компании напрямую связаны с уровнем спроса и ценами на нефть и нефтепродукты. Компания не имеет возможности в полном объеме контролировать спрос и цены на свою продукцию. Негативная динамика спроса и цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке, замедление темпов роста экономики в Российской Федерации и странах, на рынки которых поставляется продукция Компании, могут оказывать неблагоприятное воздействие на бизнес Компании, уменьшая выручку и объем рынков сбыта, одновременно увеличивая стоимость финансовых и иных ресурсов.*

Доля эмитента (группы эмитента) в объеме реализации аналогичной продукции иными предприятиями отрасли или иные показатели, характеризующие положение эмитента (группы эмитента) в отрасли в целом.

*ПАО «Газпром нефть» входит в число лидирующих отечественных нефтяных компаний в области добычи углеводородов и переработки нефти.*

*В 2024 г. добыча углеводородов ПАО «Газпром нефть» выросла на 5,3% до 126,9 млн тонн нефтяного эквивалента. По добыче углеводородов ПАО «Газпром нефть» входит в тройку лидеров в Российской Федерации и в десятку крупнейших публичных нефтегазовых компаний мира. В 2024 г. объем переработки на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий ПАО «Газпром нефти» составил 42,9 млн тонн или примерно 16% от всего объема переработки в Российской Федерации.*

Приводятся оценка соответствия результатов деятельности эмитента (группы эмитента) тенденциям развития отрасли и причины, обосновывающие полученные результаты деятельности эмитента (группы эмитента).

*По мнению Эмитента, результаты деятельности Группы соответствуют тенденциям развития отрасли. Изменения показателей обусловлены факторами, отражающими текущее состояние и динамику развития отрасли, включая рыночные условия, макроэкономические тенденции и изменения в регуляторной среде.*

Приводятся сведения об основных конкурентах эмитента (группы эмитента), сопоставляются сильные и слабые стороны эмитента (группы эмитента) в сравнении с ними.

*Поставка нефтепродуктов на внутренний рынок привязана к регионам расположения НПЗ, а также концентрируется в регионах сбытовой деятельности, где эмитент располагает собственной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.*

*Основными конкурентами эмитента на внутреннем рынке являются крупнейшие российские вертикально-интегрированные нефтяные компании. Конкурентоспособность ПАО «Газпром нефть» обеспечивают модернизированные НПЗ с высокоэффективными технологическими процессами и широкая сбытовая сеть, обеспечивающая устойчивый рост премиальных продаж.*

В случае если мнения органов управления эмитента относительно представленной информации не совпадают, указывается мнение каждого из таких органов управления эмитента и аргументация, объясняющая их позицию. В случае если член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно представленной информации, отраженное в протоколе заседания совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в проспекте ценных бумаг, указываются такое особое мнение и аргументация члена органа управления эмитента, объясняющая его позицию.

*Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.*

---

<sup>5</sup> Журнал «Энергетическая политика»: <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961192-1.pdf>, <https://energypolicy.ru/wp-content/uploads/2025/08/ep-%E2%84%961204.pdf>.

## **2.7. Сведения о перспективах развития эмитента**

Приводится описание стратегии дальнейшего развития эмитента, а если эмитентом составляется и раскрывается (содержится в проспекте ценных бумаг) консолидированная финансовая отчетность - стратегии дальнейшего развития группы эмитента, не менее чем на год в отношении организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

*Несмотря на беспрецедентные глобальные экономические и геополитические вызовы, «Газпром нефть» обеспечивает бесперебойную и эффективную производственную деятельность своих предприятий и продолжает реализацию инвестиционных проектов.*

*Компания продолжает разработку многофазных месторождений, модернизирует НПЗ, активно использует результаты научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) и последовательно внедряет систему управления ключевыми рисками в области промышленной безопасности.*

### **Разведка и добыча**

*В разведке и добыче Компания продолжает разработку зрелой ресурсной базы и осваивает новые регионы добычи. Возможности развития в этой области сгруппированы в несколько стратегических направлений:*

- 1. развитие ресурсной базы Ямала и Надым-Пур-Тазовского региона – вовлечение в разработку и монетизация уникальных по объему запасов жидких углеводородов;*
- 2. увеличение нефтеотдачи на действующих месторождениях – наращивание рентабельно извлекаемых запасов нефти на действующих месторождениях за счет развития химических и газовых методов увеличения нефтеотдачи;*
- 3. освоение нетрадиционных запасов – разработка рентабельных подходов вовлечения в освоение запасов углеводородов, осложненных геологическими и инженерно-техническими факторами;*
- 4. разработка остаточных извлекаемых запасов – вовлечение в эксплуатацию остаточных извлекаемых запасов действующих месторождений за счет применения современных инженерно-технических решений;*
- 5. Восточная Сибирь – реализация ресурсного потенциала региона через создание кластеров добычи вокруг якорных активов Группы Газпром;*
- 6. новые поисковые зоны – подготовка ресурсной базы для обеспечения перспективной добычи в Арктике и на Сахалине;*
- 7. полезное использование попутного нефтяного газа (ПНГ) – развитие газовой инфраструктуры и увеличение объемов полезного использования ПНГ.*

### **Логистика, переработка и сбыт**

*В сегменте логистики, переработки и сбыта продолжается модернизация нефтеперерабатывающих мощностей, повышение операционная эффективность заводов, увеличение масштаба сбытовой сети.*

*Ключевые стратегические направления развития сегмента:*

- 1. увеличение глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов - повышение ценности корзины нефтепродуктов для обеспечения экономической устойчивости и технологической гибкости нефтеперерабатывающих заводов в различных рыночных условиях;*
- 2. развитие нефтехимии - повышение устойчивости традиционного бизнеса за счет развития нефтехимического направления деятельности Компании;*
- 3. расширение сбытового бизнеса - сохранение лидирующих позиций и увеличение доли как на существующих, так и на новых продуктовых рынках сбыта.*

## **2.8. Сведения о рисках, связанных с эмитентом и приобретением ценных бумаг**

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 2.8. Проспекта ценных бумаг раскрывается в ограниченном объеме.

ПЕРЕЧЕНЬ РИСКОВ, ПРИВЕДЕННЫХ В НАСТОЯЩЕМ ПУНКТЕ, ОТРАЖАЕТ ТОЧКУ ЗРЕНИЯ И СОБСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ ЭМИТЕНТА И В СИЛУ ЭТОГО НЕ ЯВЛЯЕТСЯ ИСЧЕРПЫВАЮЩИМ И ЕДИНСТВЕННО ВОЗМОЖНЫМ, ПРИ ЭТОМ ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ ИНВЕСТИОРЫ, ПРЕЖДЕ ЧЕМ ПРИНИМАТЬ ИНВЕСТИЦИОННОЕ РЕШЕНИЕ, ДОЛЖНЫ СФОРМИРОВАТЬ СОБСТВЕННОЕ МНЕНИЕ, НЕ ОПИРАЯСЬ ИСКЛЮЧИТЕЛЬНО НА ФАКТОРЫ, ОПИСАННЫЕ В НАСТОЯЩЕМ ПУНКТЕ.

*Указанные в настоящем пункте риски могут негативно сказаться на деятельности Группы и исполнении Эмитентом обязательств по его ценным бумагам, при этом Эмитент тщательно взвешивает все риски, связанные с его деятельностью, и планирует своевременно осуществлять исполнение своих обязательств по выпущенным ценным бумагам.*

При наличии политики управления рисками, утвержденной эмитентом в качестве отдельного документа, указываются сведения о таком документе и описываются основные положения политики в области управления рисками.

#### **Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Газпром нефть».**

*28 ноября 2024 Советом директоров ПАО «Газпром нефть» утверждена новая редакция Политики управления рисками и внутреннего контроля (№ ПТ-0102/69 от 28 ноября 2024 г.) определяющая цели, задачи и принципы организации и функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, а также устанавливающая участников и компоненты указанной системы.*

*Политика направлена на развитие и совершенствование системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Газпром нефть», на повышение надежности и эффективности ее функционирования, на обеспечение достаточных гарантий достижения поставленных целей Компании.*

*Управление рисками и внутренний контроль функционируют по принципу интеграции во все ключевые бизнес-процессы процессы Компании. Ответственность за управление рисками и подготовку отчетности по ним определяется в соответствии с системой линейного*

*и функционального управления. За каждым риском закреплен Владелец риска – структурное подразделение, осуществляющее реализацию этапов процесса управления риском (идентификацию, оценку и мониторинг риска, разработку, реализацию и мониторинг мероприятий по управлению риском, подготовку и предоставление отчетности).*

*Во всех организациях Группы «Газпром нефть» назначены риск-координаторы. Они распространяют и поддерживают применение корпоративных принципов управления рисками и внутреннего контроля.*

*Контрольные процедуры направлены на обеспечение принятия необходимых мер по снижению рисков, влияющих на достижение целей Группы «Газпром нефть». Контрольные процедуры реализуются на всех уровнях управления в соответствии с требованиями, установленными локальными нормативными актами Компании. Содержание контрольных процедур зависит от уровня управления и функциональной направленности и разрабатывается структурными подразделениями в соответствии с целями и задачами Группы «Газпром нефть».*

*Такой подход позволяет формировать зоны ответственности за управление рисками и осуществлять мониторинг рисков на всех уровнях управления Группы «Газпром нефть». Также он позволяет разрабатывать целевые планы реагирования на существенные риски как в каждом дочернем обществе Компании, так и по «Газпром нефти» в целом.*

#### **2.8.1. Отраслевые риски**

Описываются риски, характерные для отрасли, в которой эмитент (группа эмитента) осуществляет основную финансово-хозяйственную деятельность. Описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность эмитента (группы эмитента) и исполнение обязательств по его ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на рынке Российской Федерации и рынках за пределами Российской Федерации).

Основными направлениями деятельности компаний Группы «Газпром нефть» являются добыча нефти и газа, переработка нефти, реализация нефти и нефтепродуктов, поэтому компании Группы подвержены рискам, традиционно присущим нефтегазовой отрасли, а именно рискам, связанным:

- с возможным изменением спроса и/или цен на нефть и нефтепродукты;
- с отраслевой конкуренцией;
- с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги;
- риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

Риски, связанные с возможным изменением цен на нефть и нефтепродукты, и их влияние на деятельность эмитента (группы эмитента) и исполнение обязательств по ценным бумагам

На рынке Российской Федерации и за ее пределами:

Финансовые результаты Группы напрямую связаны с ценами на нефть и нефтепродукты. Группа не имеет возможности в полном объеме контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от колебаний, связанных с балансом спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках нефти и нефтепродуктов, а также от действий контролирующих органов.

В компаниях Группы Эмитента выполняются бизнес-процессы стратегического, среднесрочного и скользящего операционного планирования, которые основаны на сценарном подходе и оценивают ключевые показатели деятельности в широком диапазоне внешних условий, в том числе цен на нефть и нефтепродукты. Данный подход позволил реагировать на изменение рыночной конъюнктуры, в том числе путем переноса или сокращения запланированного объема капиталовложений в случае, если цены на сырую нефть или продукты нефтепереработки опустятся ниже уровня, допустимого в соответствии с проведенными расчетами на среднесрочном периоде, а также оптимизировать периоды проведения ремонтов технологических установок НПЗ и эффективно управлять распределением нефтяного сырья, перераспределением по каналам реализации нефтепродуктов конечным покупателям в операционном периоде.

Данные мероприятия позволяют снизить риск до приемлемого уровня.

Кроме того, Группа предоставляет информацию о подверженности рыночному риску и потенциальных прибылях/убытках от использования финансовых инструментов посредством анализа чувствительности.

Риски, связанные с возможным изменением цен на приобретаемое сырье, услуги, и их влияние на деятельность эмитента (группы эмитента) и исполнение обязательств по ценным бумагам

На рынке Российской Федерации:

В процессе осуществления хозяйственной деятельности компании Группы используют инфраструктуру субъектов естественных монополий и иных лиц, занимающих доминирующее положение, для транспортировки нефти, нефтепродуктов и поставки электроэнергии, пользуются сырьем и услугами, приобретаемыми у широкого круга поставщиков. Компании Группы не имеют контроля за инфраструктурой указанных субъектов естественных монополий и иных лиц, занимающих доминирующее положение, размером тарифов, в соответствии с которыми взимается оплата такими лицами, и ценообразованием поставщиков сырья и услуг.

Группа осуществляет ряд мероприятий, направленных на сокращение влияния подобных рисков:

- долгосрочное планирование товарных потоков, своевременное резервирование объемов прокачки нефти и нефтепродуктов и необходимого подвижного состава;
- оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;
- использование альтернативных и собственных источников генерации электроэнергии;
- долгосрочное контрактование с фиксацией объемов и цены на весь период действия договоров;
- применение прозрачных формул пересмотра стоимости в рамках долгосрочных договоров по услугам с жесткой зависимостью от колебаний рынка.

*Данные мероприятия позволяют снизить до приемлемого уровня риски, связанные с использованием услуг и приобретением товаров у монопольных поставщиков, и обеспечить бесперебойную деятельность организаций Группы.*

На рынках за пределами Российской Федерации:

*Ограниченное отрицательное воздействие оказывают увеличение стоимости энергоносителей, услуг и транспортировки нефти и нефтепродуктов, что практически находится вне контроля компаний Группы эмитента. Для уменьшения влияния данных рисков Группа предпринимает меры по использованию альтернативных и собственных источников энергии, заключает долгосрочные контракты и осуществляет оптимальное перераспределение транспортных потоков по видам транспорта (трубопроводный, железнодорожный, морской).*

*Группа предпринимает все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае наступления этих рисков, в связи с чем не ожидает, что они окажут существенное влияние на эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

#### *Риски, связанные со снижением спроса в сегменте продуктов нефте-газопереработки*

На рынке Российской Федерации:

*Финансовые результаты Группы напрямую связаны с уровнем спроса и ценами на нефть и нефтепродукты. Группа не имеет возможности в полном объеме контролировать спрос и цены на свою продукцию.*

*Негативная динамика спроса и цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке, замедление темпов роста экономики в Российской Федерации и странах, на рынки которых поставляется продукция Группы, могут оказывать неблагоприятное воздействие на бизнес Группы эмитента, уменьшая выручку и объем рынков сбыта, одновременно увеличивая стоимость финансовых и иных ресурсов.*

*Снижение рисков, связанных с падением спроса на нефть и нефтепродукты, обеспечивается за счет высокого уровня модернизации и технологической гибкости НПЗ Группы, использования современных цифровых систем интегрированного планирования всей цепочки создания стоимости.*

*Это позволяет реагировать на турбулентность внешней среды и изменения потребности рынка в предиктивном режиме, обеспечивая при этом максимальную эффективность корзины нефтепродуктов, своевременное резервирование объемов прокачки и хранения нефти и готовой продукции, оптимальное перераспределение товарных потоков. Организации Группы эмитента поддерживают сбалансированное соотношение между продажами на внутреннем рынке Российской Федерации и экспортом, добычей и переработкой нефти, а также между спотовыми и долгосрочными поставками нефти и нефтепродуктов. Кроме того, Группа сохраняет фокус на расширении премиальных каналов сбыта, увеличении ассортимента продукции, а также клиентских сервисов. Снижение влияния ценовых колебаний на финансовую устойчивость Группы эмитента обеспечивается за счет действующей системы стратегического и бизнес-планирования, основанной на сценарном подходе и оценивающей ключевые показатели деятельности в широком диапазоне внешних условий, в том числе цен на нефть и нефтепродукты. Данный подход дает возможность реагировать на изменение рыночной конъюнктуры, в том числе путем сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ и других механизмов.*

*Для снижения влияния санкционных ограничений компании Группы диверсифицируют направления экспорта, переориентируя поставки. Группа расширяет логистические возможности и осуществляет оптимальное перераспределение логистических потоков по видам транспорта (трубопроводный, железнодорожный, морской).*

На рынках за пределами Российской Федерации:

*США и Канада ввели эмбарго на экспорт нефти и нефтепродуктов из Российской Федерации во втором квартале 2022 г. Страны Евросоюза приняли шестой пакет санкций 3 июня 2022 г., согласно которому эмбарго на экспорт нефти из Российской Федерации морским транспортом вступил в силу с 5 декабря 2022 г., а эмбарго на экспорт нефтепродуктов – с 5 февраля 2023 г. Также страны Евросоюза рассматривают возможность полностью отказаться от российских углеводородов в ближайшие несколько лет.*

*Группа предпринимает все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае наступления этих рисков. Группа уделяет внимание повышению гибкости в операционном управлении.*

#### **Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью (ГРП)**

На рынке Российской Федерации:

*Ключевой стратегической задачей организаций Группы эмитента является прирост ресурсной базы углеводородного сырья в количественном и качественном выражении для обеспечения необходимого уровня добычи, что, в свою очередь, в значительной мере зависит от успешного проведения геологоразведочных мероприятий.*

*Основными рисками, связанными с геологоразведочной деятельностью, являются неподтверждение плановых уровней запасов углеводородов и объективное ухудшение качества ресурсной базы.*

*Важной задачей для Группы является проведение ГРП в различных географических регионах, включая территории с неблагоприятными климатическими условиями и природоохранными ограничениями, что приводит к возникновению риска увеличения затрат.*

*Оценки риска зависят от ряда переменных факторов и предположений, в том числе следующих:*

- *соотношения исторического уровня продуктивности региона добычи с продуктивностью других сопоставимых по характеристикам регионов;*
- *технологий проведения геологоразведки;*
- *интерпретации данных геологоразведки;*
- *влияния требований органов государственной власти и законодательных актов;*
- *сезонных ограничений.*

*Ключевые компании Группы обладают значительным опытом проведения ГРП и применения самых современных геологогеофизических методов поиска и разведки углеводородов, а также внедрения передовых технологий в области бурения и обустройства месторождений, в том числе в суровых природноклиматических условиях. В фокусе Группы – разработка и тиражирование сложных IT-продуктов, которые обеспечивают увеличение скорости, эффективности, экологичности и безопасности ГРП.*

*Разработки организаций Группы эмитента сейчас востребованы не только в компаниях Группы Газпром, но и во всей нефтегазовой отрасли. Группа также инвестирует в развитие отечественных комплексов геологических исследований скважин и технологий интенсификации притока, что ведет к снятию риска нехватки импортных технологий. Группа эмитента обладает собственными компетенциями и использует независимый аудит запасов. Группа на системной основе взаимодействует с органами государственной власти федерального и регионального значения по вопросам рационального недропользования.*

#### **Риски, связанные с отраслевой конкуренцией**

На рынке Российской Федерации:

*В нефтегазовой отрасли России существует конкуренция между ведущими нефтегазовыми компаниями по основным направлениям производственно-хозяйственной деятельности, включая:*

- *приобретение лицензий на право пользования недрами с целью добычи углеводородов на аукционах, организуемых государственными органами;*
- *приобретение других компаний, владеющих лицензиями на право пользования недрами с целью добычи углеводородов или владеющих существующими активами, связанными с добычей углеводородного сырья;*
- *привлечение ведущих независимых сервисных компаний;*
- *приобретение высокотехнологичного оборудования;*
- *привлечение опытных и наиболее квалифицированных специалистов;*
- *доступ к транспортной инфраструктуре;*
- *приобретение существующих и строительство новых активов, которые повышают объем реализации продукции конечным потребителям.*

*Кроме того, существует конкуренция со стороны поставщиков источников энергии, альтернативных нефти и газу, в том числе угля, атомной энергии, а также возобновляемых источников энергии.*

*Реализация портфеля стратегических проектов, нацеленных на развитие ключевых компаний Группы по ключевым направлениям деятельности, дает возможность поэтапно укрепить позиции организаций Группы эмитента в нефтегазовой отрасли, обеспечивая сохранение рисков, связанных с отраслевой конкуренцией, на приемлемом уровне*

#### *Риски, связанные с экспортной логистикой*

*Ввод санкционных ограничений приводит к изменению рынков сбыта для нефти и нефтепродуктов российских производителей, а также к разрыву традиционных логистических цепочек.*

*Организации Группы эмитента диверсифицируют логистические маршруты и осуществляют оптимальное перераспределение логистики по различным видам транспорта (трубопроводный, железнодорожный, морской).*

### **2.8.2. Страновые и региональные риски**

Описываются риски, связанные с политической и экономической ситуацией, военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками, а также географическими особенностями в государстве (государствах) и административно-территориальных единицах государства (государств), в которых зарегистрирован (зарегистрированы) в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет (осуществляют) финансово-хозяйственную деятельность эмитент (подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение).

*Подавляющая часть добывающих и перерабатывающих активов Группы сосредоточена на территории Российской Федерации, поэтому влияние данного риска ограничено. При этом Группа стремится диверсифицировать свои международные операции.*

*Компании Группы ведут производственную деятельность в ряде стран с высоким уровнем рисков, реализация которых может существенно осложнить такую деятельность и даже привести к ее прекращению. Основными факторами, способными негативно повлиять на деятельность Группы в таких странах, являются:*

- дестабилизация политической ситуации;*
- распространение и обострение военных конфликтов;*
- макроэкономическая нестабильность;*
- принудительное отчуждение активов Компании;*
- низкая эффективность законодательной базы и судебной системы.*

*Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение, осуществляют деятельность только на территории Российской Федерации.*

#### *Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых группа эмитента зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность:*

*Подавляющая часть добывающих и перерабатывающих активов Группы сосредоточена на территории Российской Федерации, поэтому влияние данного риска ограничено. При этом Группа стремится диверсифицировать свои международные операции.*

*Компании Группы ведут производственную деятельность в ряде стран с высоким уровнем рисков, реализация которых может существенно осложнить такую деятельность и даже привести к ее прекращению. Основными факторами, способными негативно повлиять на деятельность Группы в таких странах, являются:*

- дестабилизация политической ситуации;*
- распространение и обострение военных конфликтов;*
- макроэкономическая нестабильность;*
- принудительное отчуждение активов Компании;*
- низкая эффективность законодательной базы и судебной системы.*

*Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение, осуществляют деятельность только на территории Российской Федерации.*

*Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность:*

*В настоящее время политическая ситуация в России является стабильной, что характеризуется устойчивостью федеральной и региональной ветвей власти. ПАО «Газпром нефть» зарегистрировано в качестве налогоплательщика в Санкт-Петербурге, который является вторым по величине городом Российской Федерации и административным центром Северо-Западного федерального округа. Город обладает значительным природно-ресурсным потенциалом, высокоразвитой промышленностью и разветвленной транспортной сетью.*

*Дочерние общества «Газпром нефти» представлены в Центральном, Северо-Западном, Уральском, Приволжском, Сибирском и Дальневосточном федеральных округах. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение, осуществляют деятельность только на территории Российской Федерации.*

*В целом эмитент оценивает политическую ситуацию внутри страны как стабильную и полагает, что в настоящий момент рисков негативных изменений не предвидится.*

*Влияние указанных рисков на деятельность организаций Группы эмитента применительно к Российской Федерации и регионам присутствия оценивается как несущественное.*

*Риски, связанные с доступом к технологиям и материально-техническим ресурсам*

*Запреты или ограничения на продажу, поставку, передачу или экспорт в Российской Федерации товаров, технологий, работ и услуг импортного происхождения, накладываемые в рамках экспортно-импортных ограничений, могут оказать негативное воздействие на надежность и устойчивость операционной деятельности, а также привести к увеличению сроков реализации инвестиционных проектов и их стоимости.*

*Группа проводит системную работу по укреплению технологического суверенитета и минимизации рисков, связанных с доступом к технологиям и материально-техническим ресурсам. Ключевыми направлениями этой работы являются обеспечение непрерывности деятельности и создание новых решений для проектов развития, в том числе:*

- создание отечественных решений в отношении технологий, материально-технических ресурсов, программного обеспечения, и координация усилий на отраслевом уровне;*
- поиск и создание новых технологических идей, решений, инновационных компаний и стартапов на базе акселераторов;*
- внедрение и продвижение отечественных технологий и оборудования на внутренних и внешних рынках посредством разработки единых стандартов и проведения оценки соответствия по ним;*
- консолидация отраслевой испытательной инфраструктуры, создание недостающей испытательной инфраструктуры.*

### **2.8.3. Финансовые риски**

*Описываются риски, связанные с влиянием изменения процентных ставок, валютного курса, инфляции на финансовое положение эмитента (группы эмитента), в том числе на ликвидность, источники финансирования, ключевые финансовые показатели.*

*Управление финансовыми рисками в Группе осуществляется сотрудниками в соответствии со сферами их профессиональной деятельности. Комитет по управлению финансовыми рисками определяет единый подход к управлению финансовыми рисками в Компании и дочерних организациях. В ходе текущей деятельности Группа подвергается следующим финансовым рискам:*

- рыночный риск (включая валютный риск, процентный риск и риск, связанный с возможным изменением цен);*
- кредитный риск;*
- риск ликвидности.*

*Финансовые риски оказывают наибольшее влияние на показатели свободного денежного потока и EBITDA. Управление финансовыми рисками в Группе позволяет снизить вероятность возникновения данных рисков и характер изменения отчетности до низкого уровня.*

#### *Кредитный риск контрагентов*

*Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением контрагентом своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющимися у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с займами выданными.*

*Существенных концентраций кредитного риска по отношению к отдельным клиентам, секторам промышленности и/или регионам не наблюдается. Торговая и прочая дебиторская задолженность представлена большим количеством контрагентов, работающих в разных отраслях и географических сегментах. Группа реализует ряд мероприятий, позволяющих осуществлять управление кредитным риском, в том числе следующие: оценка кредитоспособности контрагентов, установка индивидуальных лимитов и условий платежа в зависимости от финансового состояния контрагента, контроль авансовых платежей, мероприятия по работе с дебиторской задолженностью по бизнес-направлениям и т. д. Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска. Торговая и прочая дебиторская задолженность на уровень кредитного риска в Группе в основном оказывают влияние индивидуальные характеристики каждого контрагента.*

*Для каждого покупателя индивидуально устанавливается кредитный лимит как максимальная сумма принимаемого Группой кредитного риска с учетом характеристик контрагента.*

*По общему правилу, превышение задолженности покупателя над установленной суммой кредитного лимита обеспечивается банковской гарантией, аккредитивом банка, залогом имущества, либо поручительством третьих лиц.*

*Группа регулярно оценивает кредитное качество торговой и прочей дебиторской задолженности с учетом анализа задолженности по срокам возникновения, продолжительности взаимоотношений покупателя с Группой. Для выявления существенного роста кредитного риска Группа сравнивает показатели платежеспособности контрагента на отчетную дату с аналогичными показателями на дату первоначального признания дебиторской задолженности. При этом учитывается доступная вспомогательная и приемлемая прогнозная информация. Руководство Группы считает всю сумму торговой и прочей дебиторской задолженности, на которую не начислен резерв под ожидаемые кредитные убытки, погашаемой. Для расчета суммы ожидаемых кредитных убытков были выведены матрицы оценочных резервов под отдельные портфели дебиторской задолженности, однородные с точки зрения кредитного риска. При распределении дебиторской задолженности на портфели учитывались виды реализуемой продукции, географическая специфика каналов сбыта, сроки возникновения задолженности и другие факторы.*

#### *Риск ликвидности*

*Риск ликвидности – это риск того, что у Группы возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива.*

*Подход Группы к управлению ликвидности и мониторингу рисков ликвидности заключается в том, чтобы иметь достаточно финансовых ресурсов (денежных средств и доступных кредитных линий) для выполнения своих обязательств при их погашении, как в нормальных, так и в кризисных условиях, не вызывая неприемлемых убытков или ущерба репутации Группы.*

#### *Риск, связанный с привлечением заемных средств*

*Введение санкций со стороны США, стран Евросоюза и ряда других государств существенно сузило круг доступных для Группы инструментов финансирования. В отношении выданных займов подверженность Группы кредитному риску ограничивается тем, что она предоставляет займы преимущественно совместным предприятиям, деятельность которых Группа контролирует совместно с другими участниками совместных предприятий. При оценке вероятности ожидаемых кредитных убытков по займам, выданным совместным*

предприятиям, Группа учитывает кредитный рейтинг участников данных совместных предприятий.

#### Процентный риск

Изменения процентной ставки влияют либо на справедливую стоимость инструмента (при фиксированной ставке процента), либо на величину будущих оттоков денежных средств по инструменту (при переменной ставке).

При привлечении новых кредитов или займов руководство Группы на основе собственных профессиональных суждений и информации о текущих и ожидаемых процентных ставках на рынках долгосрочного кредитования решает вопрос о привлечении заемных средств по фиксированным или переменным ставкам в зависимости от того, какая ставка (в совокупности с иными параметрами привлечения) будет более выгодной для Группы.

#### Валютные риски

Группа подвергается валютному риску в основном в связи с наличием заемных средств, которые выражены в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу, к которым относятся главным образом локальные валюты компаний Группы.

Валютный риск Группы существенно снижается ввиду наличия активов и обязательств, которые выражены в иностранной валюте: текущая структура выручки и обязательств действует как механизм хеджирования, где разнонаправленные денежные потоки компенсируют друг друга.

Курсы основных валют:

	Курс на отчетную дату		
	31 марта 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Доллар США	83,68	101,68	89,69
Евро	89,66	106,10	99,19
Китайский юань	11,45	13,43	12,58

#### Риски, связанные с возможным изменением цен

Финансовые результаты Группы напрямую связаны с ценами на нефть и нефтепродукты. Группа не имеет возможности в полном объеме контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от колебаний, связанных с балансом спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках нефти и нефтепродуктов, а также от действий контролирующих органов. В Группе функционирует система бизнес-планирования, которая основана на сценарном подходе: ключевые показатели деятельности Группы определяются в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке. Данный подход позволяет обеспечить снижение затрат, в том числе за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ и использования других механизмов. Данные мероприятия позволяют снизить риск до приемлемого уровня.

#### Риски, связанные с влиянием инфляции на финансовое состояние эмитента (группы эмитента):

Состояние российской экономики характеризуется средним уровнем инфляции. Текущий уровень инфляции не может оказать влияния на выплаты по ценным бумагам.

Инфляционный риск учитывается при составлении финансовых планов Группы. Существующие и прогнозируемые уровни инфляции далеки от критических значений для Эмитента и отрасли в целом, исходя из этого, влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Компании в перспективе не представляется значительным.

Критическим значением инфляции для Группы Эмитента является 30% годовых. Организации Группы учитывают текущие и прогнозные темпы инфляции в своей деятельности.

#### **2.8.4. Правовые риски**

Описываются правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (группы эмитента). В связи с ведением эмитентом (группой эмитента) финансово-хозяйственной деятельности на рынках

за пределами Российской Федерации, дополнительно описываются правовые риски, связанные с ведением такой деятельности (отдельно на рынке Российской Федерации и рынках за пределами Российской Федерации).

*Группа строит свою деятельность на четком соответствии нормам российского законодательства, а также законодательства юрисдикций, в которых Компания ведет свою деятельность.*

*Компании Группы являются стороной судебных процессов, в т.ч. в качестве истцов или ответчиков, и предпринимают необходимые меры по недопущению возникновения правовых рисков, связанных с текущими судебными процессами, неисполнения или ненадлежащего исполнения, имеющихся обязательств, в т.ч. публичных.*

*Группа не может гарантировать отсутствие негативных изменений в российском законодательстве в долгосрочной перспективе, поскольку большинство рискообразующих факторов находятся вне ее контроля. Снижение негативного воздействия данной категории рисков достигается за счет отслеживания и своевременного реагирования на изменения, вносимые в акты различных отраслей законодательства, а также путем активного взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти и общественными организациями по вопросам интерпретации, правильного применения и совершенствования норм законодательства. В том числе риски, связанные с изменением:*

#### **Валютного законодательства:**

На рынке Российской Федерации:

*Группа является участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств ключевых компаний Группы выражена в иностранной валюте, поэтому изменение государством механизмов валютного регулирования, в целом, может повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Группы Эмитента.*

*В связи с введением Российской Федерации ответных механизмов на ограничительные меры, применяемые иностранными (недружественными) государствами, наблюдаются тенденции по временному ужесточению валютного регулирования. При этом, Группа Эмитента оценивает возможные риски негативного изменения валютного законодательства как низкие и управляемые, так как вводимые государством требования являются исполнимыми, а доля операций, осуществление которых на текущий момент ограничено, в общей структуре деятельности невысока.*

На рынках за пределами Российской Федерации:

*Поскольку Группа Эмитента является экспортером, а также участвует в зарубежных проектах, существует риск наступления негативных последствий в случае введения валютных ограничений государствами, с резидентами которых Группа осуществляет операции.*

*Вместе с тем, ведется планомерная работа по снижению доли расчетов в валютах государств и объединений, которые вводят ограничения, работа по соблюдению баланса между внутренними продажами и экспортом, по расширению рынков сбыта и увеличению объемов реализации продукции в зарубежных странах, которые не вводят ограничения.*

#### **Налогового законодательства**

На рынке Российской Федерации:

*Ключевые компании Группы «Газпром нефть» входят в число крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации и осуществляют уплату федеральных, региональных и местных налогов – в частности, налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД), акциза, налога на добавленную стоимость (НДС), налога на прибыль организаций, обязательных страховых взносов, налога на имущество организаций, земельного налога.*

*Возможный рост ставок налогов, выплачиваемых Компанией в ходе своей хозяйственной деятельности, а также возможное снижение размеров применяемых налоговых льгот, может привести к увеличению расходов и снижению объема денежных средств, остающихся в распоряжении Компании для финансирования текущей деятельности, капитальных затрат и исполнения обязательств, в том числе по выпущенным облигациям.*

*Налоговая система Российской Федерации постоянно развивается и совершенствуется. Положения налогового законодательства могут содержать неопределенности используемых формулировок, которые могут приводить к различному толкованию одних и тех же положений налогоплательщиками и проверяющими органами, чья позиция в отношении тех или иных вопросов налогообложения может также быть подвержена изменениям с течением времени. В связи с этим компании, ведущие свою деятельность в России, потенциально могут понести потери в результате претензий со стороны налоговых органов, которые могут возникнуть в отношении прошлых периодов и текущей деятельности.*

*Изменения налоговых ставок, размеров налоговых льгот и правоприменительной практики оказывают влияние на финансовые потоки компаний Группы «Газпром нефть». При этом «Газпром нефть» считает, что влияние обязательств, возникших в результате таких потенциальных событий, на ее деятельность не будет более существенным, чем влияние аналогичных обязательств на другие российские организации нефтяного сектора.*

*В целях сокращения рисков, связанных с изменением налогового законодательства Российской Федерации, «Газпром нефть» проводит тщательную работу по анализу законопроектов и принятых законодательных актов в области налогообложения.*

*Наиболее существенными изменениями налогового законодательства Российской Федерации последнего времени, затрагивающими деятельность Компании, являются:*

- изменение параметров демпфирующей составляющей акциза на нефтяное сырье в 2022–2023 гг., включая корреспондирующие им корректировки ставки НДС на нефть, в том числе и для расчета НДС в режиме НДС;*
- введение предельных размеров дисконтов Urals к Brent, используемых при определении цены нефти для фискальных целей, а также изменение подходов к порядку определения цены Urals;*
- корректировка налоговой нагрузки по НДС на газ и газовый конденсат (введение показателя Кк2 с 2023 г., показателей Кгк, Кк2023 и Кк2024 с 2024 г.);*
- продление 50% ограничения на уменьшение налоговой базы по налогу на прибыль и НДС за счет переноса накопленных убытков;*
- введение с 2021 г. инвестиционного вычета к акцизу на нефтяное сырье, направленного на стимулирование модернизации нефтеперерабатывающих мощностей;*
- изменение параметров налогообложения выработанных месторождений путем предоставления права использования режима НДС вместо пониженных ставок по НДС;*
- введение с 2019 г. отрицательного акциза на нефтяное сырье с учетом демпфирующей составляющей, характеризующей отклонение цен на моторное топливо на внутреннем рынке относительно экспортной альтернативы.*

*Компания оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства Российской Федерации, направляя все возможные усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.*

*Отдельные компании Группы «Газпром нефть» являются участниками налогового мониторинга как инновационной формы налогового контроля, применение которой дает возможность получения мотивированного мнения налогового органа для прояснения спорных ситуаций, связанных с исчислением налогов, повышения оперативности проведения мер налогового контроля и существенного сокращения сроков проведения контрольных мероприятий, что в конечном итоге позволяет компаниям оперативно реагировать на позицию налоговых органов в спорных ситуациях и эффективно управлять налоговыми рисками. Такой подход особенно важен, так как компании Группы «Газпром нефть» применяют новые налоговые режимы нефтяной отрасли (налог на дополнительный доход, режим для новых морских месторождений).*

На рынках за пределами Российской Федерации:

*В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного регулирования, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния*

эмитента, являются несущественными. Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии налоговому, таможенному и валютному законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в нормативных актах, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

#### **Правил таможенного контроля и пошлин**

На рынке Российской Федерации и за ее пределами:

*Компании Группы являются участниками внешнеэкономических отношений, вследствие чего Группа подвержена рискам, связанным с изменением законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства Евразийского экономического союза, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу Евразийского экономического союза, установлению и применению таможенных режимов, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.*

*В качестве риска можно выделить возможность изменения Правительством Российской Федерации вывозных ставок таможенных пошлин на отдельные товары, в отношении которых Группа заключает внешнеторговые сделки, а также изменение правоприменительной практики в сфере таможенного регулирования. Основными негативными последствиями реализации данных рисков являются увеличение расходов и снижение эффективности экспорта.*

*Группа выполняет требования таможенного законодательства Российской Федерации и Евразийского экономического союза, своевременно оформляет всю документацию, необходимую для осуществления как экспортных, так и импортных операций, и располагает достаточными финансовыми и кадровыми ресурсами для соблюдения норм и правил в сфере таможенного регулирования и своевременного реагирования на изменение таможенного законодательства и правоприменительной практики.*

#### **Требований по лицензированию основной деятельности группы эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)**

На рынке Российской Федерации:

*Группа осуществляет свою деятельность в сфере недропользования на основании специальных разрешительных документов – лицензий на право пользования участками недр, которыми определяются целевое назначение (вид пользования недрами), пространственные границы, сроки и обязательные условия пользования недрами. За безлицензионное пользование участком недр действующим законодательством Российской Федерации предусмотрена административная ответственность, а в ряде случаев может возникнуть риск наступления уголовной ответственности.*

*В случае досрочного прекращения права пользования недрами Группа может нести как репутационные риски, так и материальные убытки, связанные с понесенными затратами на приобретение права пользования недрами, инвестициями, осуществленными в освоение участка недр, уменьшением капитализации из-за потери ресурсной базы.*

*Одним из основных инструментов по управлению рисками является внедренный в компании автоматизированный комплекс «Система мониторинга недропользования» с разработанной матрицей рисков по выполнению основных (существенных) условий пользования недрами, который позволяет оценивать текущее состояние рисков по матричным показателям и планировать приемлемый уровень рисков в будущем. Ежеквартально статус текущих и потенциальных лицензионных рисков, а также выполнение плановых мероприятий по их снижению рассматриваются на заседаниях постоянно действующих региональных комиссий по лицензированию дочерних обществ.*

*Ответственность за сохранение лицензий на право пользования недрами возложена на генеральных директоров дочерних обществ Компании.*

На рынках за пределами Российской Федерации:

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

**Судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которая может негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:**

На рынке Российской Федерации:

*В действующей системе правоприменения в Российской Федерации большое значение имеют правовые позиции высших судебных инстанций (Конституционный Суд Российской Федерации, Верховный Суд Российской Федерации), которые могут влиять на условия ведения предпринимательской деятельности Группы.*

*Компании Группы осуществляют регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивают тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне арбитражных судов федеральных округов. При этом Группа активно применяет и использует эту практику не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих при работе компаний Группы. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как несущественные.*

На рынках за пределами Российской Федерации:

*Начиная с 2014 г. США (с учетом принятых изменений в санкционном режиме США за период с 2017 по 2024 г., а также в январе 2025 г.), страны Евросоюза ряд других государств ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, российского финансового сектора и значительной части отечественных компаний из других отраслей. Также США и Евросоюз с 5 декабря 2022 г. ввели эмбарго на российскую нефть, а с 5 февраля 2023 г. – эмбарго на нефтепродукты российского происхождения.*

*Несмотря на усиление режима санкций в отношении российского энергетического сектора в январе 2025 г. Группа была готова к различным сценариям и продолжает принимать необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы, которые позволяют удержать уровень ключевых рисков в приемлемом диапазоне.*

#### **2.8.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Описывается риск, связанный с формированием негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента (группы эмитента), качестве производимых товаров (работ, услуг) или характере деятельности в целом.

*Компании Группы на постоянной основе ведут работу в направлении повышения узнаваемости бренда и лояльности к продуктам и услугам, оказываемым эмитентом. Следуя принципам прозрачности, организации Группы эмитент информируют заинтересованные стороны обо всех аспектах своей деятельности. В целях формирования и поддержания положительного имиджа осуществляет публикацию официальных сообщений и интервью менеджеров Группы на своем Интернет-сайте. Оценивая важность современных средств коммуникации, в целях более эффективного взаимодействия с различными целевыми аудиториями зарегистрированы и постоянно обновляются страницы «Газпром нефть» и сети АЗС «Газпромнефть» в социальных сетях. Организации Группы эмитента осуществляют постоянный мониторинг информационного поля, в том числе в целях предотвращения появления ложной и/или порочащей деловую репутацию Группы информации. В случае появления подобной информации компании Группы имеют в своем распоряжении инструменты оперативного реагирования на негативные сообщения о деятельности эмитента.*

#### **2.8.6. Стратегический риск**

Описываются риски, связанные с принятием ошибочных решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (группы эмитента) (стратегическое управление), в том числе риски, возникающие вследствие неучета или недостаточного учета возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента (группы эмитента), неправильного или недостаточно

обоснованного определения перспективных направлений деятельности, в которых эмитент (группа эмитента) может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, трудовых) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента (группы эмитента).

*Ситуация на рынках нефти и нефтепродуктов, а также внешнеполитические и регуляторные условия претерпевают постоянные изменения.*

*По мнению Группы, сохраняется высокая вероятность нестабильной динамики рынка нефти и нефтепродуктов.*

*Начиная с 2022 г. постепенно реализовывался риск введения со стороны западных стран санкций, затрагивающих российскую нефтегазовую отрасль. Санкции в том числе включают:*

- запрет на новые инвестиции со стороны иностранных инвесторов в отрасль;*
- ограничения на участие в совместных проектах;*
- ограничения на экспорт оборудования, технологий и услуг для нефтегазовой отрасли в Российскую Федерацию;*
- запрет оказания услуг по морской транспортировке российских углеводородов;*
- эмбарго на нефть и нефтепродукты из России и прочие.*

*В долгосрочной перспективе состояние мирового топливно-энергетического комплекса зависит от таких сложных факторов, как темпы экономического роста, уровень международной кооперации, скорость развития технологий и интенсивность политики декарбонизации. Эти факторы обуславливают изменения ключевых параметров среды, в которой функционирует Группа эмитента, таких как цены на нефть и объемы потребления нефтепродуктов, налоговый режим, доступ к технологиям и возможности международного развития.*

*Группа проводит постоянный анализ внешней среды и учитывает соответствующие угрозы и возможности в подходах к управлению портфелем проектов. Компании Группы распределяют ресурсы между крупными стратегическими проектами и проектами, обеспечивающими быструю окупаемость инвестиций, а значит, и текущую устойчивость Компании.*

*Ставка на гибкость принятия решений, развитие технологий, повышение операционной эффективности и безопасности позволяет Группе ежегодно демонстрировать высокие результаты производственной деятельности и устойчивую положительную динамику финансово-экономических показателей.*

*Предполагается, что основной вклад в обеспечение роста добычи на горизонте 2025-2030гг. внесут новые действующие и вводимые в ближайшее время активы.*

*Группа также намерена реализовать потенциал новых рыночных ниш за счет создания инновационных продуктов, продолжить органический рост на развитых рынках нефтепродуктов и сохранить лидерство по эффективности сбытовой сети в России.*

*Для нивелирования негативных эффектов от санкционных ограничений в Группе успешно реализуется ряд оперативных и долгосрочных мероприятий.*

## **2.8.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

Описываются риски, свойственные исключительно эмитенту (группе эмитента) или связанные с осуществляемой эмитентом (группой эмитента) основной финансово-хозяйственной деятельностью, в том числе риски, связанные с:

**Отсутствием возможности продлить действие лицензий эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):**

*В действующем законодательстве о недрах срок лицензии на разведку и добычу полезных ископаемых определен сроком отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из техникоэкономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр. У Группы, таким*

*образом, имеется гарантированная законодательством четкая взаимосвязь лицензии и технического проекта, позволяющая индивидуализировать условия пользования недрами в зависимости от уникальных характеристик месторождения, а также определить условия пользования недрами в части сроков действия соответствующих лицензий. С учетом сроков прекращения права пользования недрами, указанных в лицензиях на право пользования недрами, Группа будет организовывать работу по продлению этих сроков с учетом положений технических проектов – до отработки месторождения.*

*Имеющиеся в законодательстве о недрах условия продления сроков действия лицензии позволяют оценивать риски непродления сроков действия лицензий на право пользования недрами как несущественные.*

*Тем не менее, лицензии компаний Группы на разведку и добычу могут быть приостановлены, ограничены или отозваны до окончания своих сроков только по основаниям, предусмотренным Законом «О недрах», и Группа может не суметь получить или продлить различные разрешения и согласования от уполномоченных органов в сфере недропользования и технического регулирования.*

*Закон о недрах, а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют в России отношения, возникающие в связи с геологическим изучением, использованием и охраной недр. Группа осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на право пользования недрами и различных разрешений. Владельцами большей части лицензий на право пользования недрами являются дочерние предприятия. Кроме того, Группа обязана получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия большей части принадлежащих Группе лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2030-2100 гг. Закон о недрах предусматривает наложение штрафов, приостановление, ограничение или отзыв лицензий, если недропользователь не соблюдает существенные условия лицензии, а также в иных случаях, предусмотренных Законом о недрах. Законом о недрах также предусмотрено, что недропользователи вправе продлевать сроки действия лицензий при условии отсутствия нарушений условий таких лицензий.*

*Группа может не выполнить отдельные требования лицензионных соглашений по отдельным лицензионным участкам или добровольно принять решение об отказе от отдельных лицензий. Компании Группы могут быть вынуждены увеличить расходы на соблюдение условий лицензии. Любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий компании Группы эмитента может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Группы.*

**Возможной ответственностью эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) по долгам третьих лиц, в том числе подконтрольных эмитенту:**

*Группа имеет обязательства по договорам поручительства, предоставленного третьим лицам, но риски неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных эмитентом обязательств несущественны, поскольку все заемщики (третьи лица) имеют положительную кредитную историю, четко исполняют свои договорные обязательства. Факторы, которые могут привести к неисполнению или ненадлежащему исполнению, отсутствуют.*

*Группа не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.*

**Возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи товаров (работ, услуг) эмитента (группы эмитента):**

*Стратегия управления риском предполагает снижение последствий его влияния на финансовую устойчивость Группы и заключается в реализации следующих мероприятий:*

*1. Оптимизация производственных программ и материальных потоков:*

*Высокий уровень модернизации и технологической гибкости НПЗ компаний Группы, использование современных цифровых систем интегрированного планирования всей цепочки создания стоимости позволяет реагировать на турбулентность внешней среды и изменения потребности рынка в предиктивном режиме, обеспечивая при этом максимальную*

*эффективность корзины нефтепродуктов, своевременное резервирование объемов прокачки и хранения нефти и готовой продукции, оптимальное перераспределение товарных потоков.*

## **2. Оптимизация затрат:**

*Сбалансированный подход к оптимизации затрат позволяет повысить концентрацию человеческих и материальных ресурсов на выполнении первоочередных задач по повышению финансовой устойчивости Группы.*

## **3. Долгосрочное контрактование с фиксацией объемов и цен:**

*На основании исторически достигнутого Группой статуса надежного партнера с ключевыми подрядчиками достигаются соглашения о фиксации объемов и цен, что позволяет разделить риски макроэкономической волатильности, но обеспечить контрагенту долгосрочное сотрудничество и стабильное финансирование работ/услуг.*

## **Реализацией информационных угроз, в том числе обусловленных недостатком (уязвимостью) применяемых информационных технологий**

*Развитие бизнеса Группы неразрывно связано с ростом зависимости бизнес-процессов от качества используемых информационных технологий, средств автоматизации и телекоммуникации (ИТАТ).*

*В настоящее время развитие ИТАТ является одним из ключевых факторов для повышения конкурентоспособности и эффективности Группы. Однако наряду с положительным эффектом оно также сопряжено с наличием неопределенностей и связанных с этим рисков (ИТАТ-рисков). Факторы возникновения ИТАТ-рисков различны по своей природе, они связаны с управлением деятельностью ИТАТ, функционированием информационно-технологических систем (в первую очередь производственных и расчетных), проектами по их развитию, а также с риском невозможности закупки и использования иностранного ПО и оборудования в связи с существующими экспортно-импортными и иными ограничениями.*

*ПАО «Газпром нефть», как крупная высокотехнологичная компания, уделяет особое внимание процессу управления ИТАТ-рисками, признает их наличие и стремится управлять ими на системной основе.*

*Целью Группы в области управления ИТАТ-рисками является повышение возможности эффективного достижения целей бизнеса посредством прогнозирования влияния факторов ИТАТ-рисков, а также обеспечение максимальной эффективности мероприятий по управлению ИТАТ-рисками. Данная цель достигается посредством внедрения единого подхода к идентификации и оценке ИТАТ-рисков, формирования культуры управления ИТАТ-рисками, стимулирования обмена информацией между структурными подразделениями Группы и совместной реализации мероприятий в рамках управления ИТАТ-рисками.*

*Группа постоянно отслеживает и внимательно анализирует как уже известные, так и потенциальные ИТАТ-риски. Департамент информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций отвечает за разработку нормативных документов, регламентирующих процессы управления ИТАТ-рисками, а также осуществляет ряд мероприятий, направленных на минимизацию влияния подобных рисков, в том числе:*

- обеспечение идентификации, анализа, оценки и значимости ИТАТ-рисков;*
- обеспечение оптимальной стратегии реагирования и реализации мероприятий по управлению ИТАТ-рисками;*
- обеспечение постоянного мониторинга ИТАТ-рисков, а также контроля реализации мероприятий по управлению ИТАТ-рисками.*

*В Группе принимается комплекс правовых, организационных и технических мер, обеспечивающих снижение вероятности реализации риска информационной безопасности, а также осуществляется постоянный контроль за обеспечением уровня защищенности информации.*

## **Экологический риск**

Описывается вероятность возникновения ущерба, связанного с негативным воздействием производственно-хозяйственной деятельности эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) на окружающую среду.

**Риски, связанные с нарушениями законодательства в области промышленной безопасности (ПБ) и охраны труда, экологической безопасности, сопряженные с возможной приостановкой деятельности объектов и отзывом лицензии, а также риски происшествий (смертельных несчастных случаев и случаев по здоровью на производстве, пожаров/взрывов/аварий, происшествий с экологическими последствиями федерального уровня).**

*В области ПБ Компания стремится к достижению стратегической «Цели – ноль: отсутствие вреда людям, окружающей среде и имуществу при выполнении работ».*

*Основные направления включают:*

- организацию безопасного производства на основе анализа, управления и минимизации производственных рисков;*
- снижение показателей производственного травматизма, профессиональных заболеваний, аварийности и негативного воздействия на окружающую среду;*
- последовательное внедрение лучших мировых практик в области производственной безопасности.*

*Группа в полной мере осознает ответственность перед обществом за сохранение благоприятной окружающей среды, контролирует свою деятельность с целью соблюдения применимых требований и стандартов, реализует программы в сфере промышленной безопасности и охраны труда.*

*За основу идеологии управления рисками ПБ приняты риск-ориентированный подход и принцип интеграции рисков ПБ во все ключевые бизнес-процессы компаний Группы.*

*В Группе реализуется общекорпоративная программа «Каркас безопасности» для управления ключевыми рисками ПБ, состоящая из 31 сценария возможных негативных последствий и гарантированного внедрения мер по снижению рисков (установление барьеров).*

*Управление ключевыми рисками ПБ, связанными с производственной спецификой дочерних обществ Компании, осуществляется посредством корпоративной программы «Каркас безопасности» (КБ), через внедрение и поддержание работоспособности общеприменимых барьеров, мер защиты направленных на предупреждение происшествий или снижения их влияния во всем периметре дочерних обществ эмитента. По всем внедренным барьерам выполняется оценка их работоспособности, с отображением сводных показателей на Дашборде, что позволяет проактивно принимать управленческие решения для минимизации рисков. Управление рисками ПБ на уровне дочерних обществ происходит через формирование реестров наиболее существенных рисков (НСР) ПБ с дальнейшей работой с барьерами НСР, мероприятиями по обеспечению работоспособности барьеров. На уровне дочерних обществ выполняется оценка работоспособности барьеров НСР с отображением сводных показателей на Дашборде. Управление техногенными рисками осуществляется через методики HAZID, HAZOP, PHSER. В 2024 г. продолжено развитие корпоративных ИТ-инструментов, охватывающих в том числе допуск персонала на объекты и формирующих единую цифровую экосистему для обеспечения работы риск-ориентированной Системы управления производственной безопасностью (СУПБ) компаний Группы.*

*Комплексный подход в виде процесса в связке с ИТ-инструментами позволит обеспечить надежный барьер по допуску к работам, в частности к РПО.*

*В Группе реализуются природоохранные мероприятия, включая применение технологий, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.*

#### **Природно-климатический риск**

Описываются риски, связанные с воздействием на производственно-хозяйственную деятельность эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) стихийных сил природы, в том числе землетрясений, наводнений, бурь, эпидемий.

*Регионы деятельности эмитента имеют устойчивый климат и, в основном, не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. Однако случающиеся аномально низкие уровни температур в зимний период в ряде северных регионов могут осложнить работу*

*нефтедобывающих предприятий Группы. При реализации проектов в районах с суровыми климатическими условиями в планы, сметы Группы заранее закладываются необходимые мероприятия и затраты для учета этих условий.*

*Дочерние компании эмитента представлены в Центральном, Северо-западном, Уральском, Приволжском, Сибирском, Южном и Дальневосточном федеральных округах. В настоящий момент вероятность возникновения рисков, связанных с географическими особенностями страны, несущественна.*

*Изменения ситуации в стране и регионах, характер и частота таких изменений и риски с ними связанные, мало предсказуемы, также, как и их влияние на будущую деятельность эмитента. В случае возникновения таких изменений, которые могут негативно сказаться на деятельности Группы, возможных военных конфликтов, забастовок, стихийных бедствий, введения чрезвычайного положения эмитент предпримет все возможное для снижения их негативных последствий.*

#### **2.8.8. Риски кредитных организаций**

*Эмитент не является кредитной организацией.*

#### **2.8.9. Риски, связанные с приобретением ценных бумаг эмитента**

Для структурных облигаций эмитента описывается риск получения выплат в размере менее их номинальной стоимости:

*Не применимо, так как Биржевые облигации, выпускаемые в рамках Проспекта, не являются структурными.*

Описываются иные риски (при их наличии), связанные со спецификой ценных бумаг эмитента, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта ценных бумаг. В их числе могут описываться риски, связанные с особенностями формирования денежного потока, направляемого эмитентом на осуществление выплат по облигациям, риски, связанные с реализацией проекта, финансирование которого осуществляется путем размещения ценных бумаг.

*Риски, связанные со спецификой Биржевых облигаций, в отношении которых осуществляется регистрация Проспекта, отсутствуют.*

#### **Коррупционные риски**

*В «Газпром нефти» на постоянной основе реализуется стратегия управления коррупционными рисками. В Компании утверждена Политика в области противодействия мошенничеству и коррупции. Кроме того, всем дочерним обществам «Газпром нефть» даны рекомендации по утверждению аналогичных документов. Ознакомление и выполнение требований данной Политики являются обязательными для всех сотрудников «Газпром нефти». С целью обучения сотрудников основным положениям Антикоррупционной политики и Корпоративного кодекса в «Газпром нефти» разработаны интерактивные обучающие курсы, которые обязаны пройти все действующие и принимаемые на работу сотрудники.*

*Для контроля коррупционных рисков при работе с внешними контрагентами приказом Генерального директора (с 2024 г. – Председателя Правления) «Газпром нефти» были разработаны и утверждены типовые формы антикоррупционных оговорок, подлежащих включению в договоры с третьими лицами (как российскими, так и иностранными).*

*В Компании также постоянно действует горячая линия по борьбе с мошенничеством и коррупцией. По факту поступления на горячую линию сообщений в обязательном порядке проводится внутренняя проверка.*

#### **Риски, связанные с зарубежными активами**

*Действующие в отношении Российской Федерации и энергетической отрасли РФ санкционные ограничения Евросоюза и США, а также недружественные действия ряда государств определенным образом влияют на деятельность зарубежных активов Группы. ПАО «Газпром нефть» реализует за пределами России ряд проектов, нацеленных на диверсификацию географии деятельности. Присутствие на зарубежных рынках связано как с возможностью получения дополнительных конкурентных преимуществ, так и с рисками недооценки*

*политической и экономической ситуации на территории государств осуществления деятельности Группы.*

*Основные факторы, способные негативно повлиять на деятельность Группы ПАО «Газпром нефть» в таких странах:*

- усиление санкционного давления;*
- распространение и обострение военных конфликтов;*
- дестабилизация политической ситуации;*
- макроэкономическая нестабильность;*
- принудительное отчуждение активов и/или ликвидация юридических лиц Компании;*
- низкая эффективность законодательной базы и судебной системы.*

*Добывающие и перерабатывающие активы Группы сосредоточены на территории Российской Федерации, поэтому влияние данного риска ограничено. В условиях существующих ограничений Группа стремится обезопасить свои международные операции, расширяя географию поставок продукции и трансформируя механизмы взаиморасчетов с иностранными контрагентами.*

*При реализации проектов в странах с высокими рисками Группа применяет повышенные требования к уровню доходности таких проектов. Кроме того, в случае ухудшения политической или социально-экономической ситуации в регионах деятельности Группы может реализовать ряд антикризисных мер, среди которых сокращение издержек, оптимизация инвестиционной программы, реструктуризация*

#### *Риски, связанные с кадровыми ресурсами*

*Успех Группы во многом зависит от усилий и способностей ключевых сотрудников, в том числе квалифицированных технических кадров, а также от способности Группы привлекать и удерживать такие кадры.*

*Конкуренция в России и за рубежом в области персонала может усиливаться в связи с ограниченным количеством квалифицированных специалистов на рынке труда. Неспособность привлекать новые квалифицированные кадры и (или) сохранять текущий квалифицированный персонал может негативно сказаться на привлекательности Группы как работодателя.*

*Спрос и связанные с ним расходы на квалифицированных сотрудников, как ожидается, будут продолжать расти, отражая значительную заинтересованность в них со стороны других отраслей и общественных проектов.*

*Группа предлагает безопасные рабочие места и конкурентоспособную заработную плату, участие в масштабных проектах и решение интересных профессиональных задач, а также обучает сотрудников по специально созданным программам. Дополнительно Группа совершенствует процедуры подбора кадров и проводит мероприятия, направленные на снижение текучести кадров и переобучение персонала, перераспределение персонала между проектами и производственными площадками и долгосрочное планирование потребности в ключевых компетенциях.*

#### *Проектные риски*

*Группа разрабатывает и реализует инвестиционные проекты, которые способствуют достижению ее стратегических целей, в частности росту объемов добычи сырья и повышению качества производимой продукции. В процессе работы Группа сталкивается с различными рисками, реализация которых может привести к снижению эффективности проектов из-за нарушения сроков и (или) удорожания.*

*Основными причинами возникновения рисков являются:*

- высокая динамика внешних изменений, необходимость планирования и реализации проектов в условиях постоянных изменений;*
- неисполнение обязательств со стороны поставщиков и подрядчиков;*
- нарушения подрядчиками требований к безопасности проведения работ;*
- высокая волатильность рынков материалов и услуг.*

*Группа осуществляет управление проектами, постоянно совершенствуя Систему управления рисками, которая была внедрена в 2014 г. Через ретроспективный анализ и обратную связь проектов Система управления рисками непрерывно совершенствуется и адаптируется к условиям новых вызовов. Эмитент повышает культуру управления рисками на всех уровнях руководства и управления, каскадируя сквозные принципы и КПЭ управления рисками от Корпоративного центра до дочерних обществ, проектов, партнеров и подрядчиков.*

*В подразделениях Компании, осуществляющих координацию и реализацию крупных инвестиционных проектов, на постоянной основе проводится анализ ключевых рисков проектов, внедряются лучшие практики реализации проектов, в том числе по управлению рисками проектов. В блоке разведки и добычи ведет работу Комитет по управлению рисками. На 2025г. запланированы мероприятия по внедрению инструментов контроля качества проработки рисков инвестиционных проектов перед принятием инвестиционных решений.*

#### *Риски, связанные с цифровой трансформацией*

*Цифровая трансформация представляет собой комплексное преобразование Группы, затрагивающее все ее аспекты (от процессов и инструментов до культуры и экспертизы).*

*Проведение изменения дополнительно осложняется высокой инновационностью применяемых решений и, как следствие, специфичными требованиями к экспертизе сотрудников, а также высоким уровнем неопределенности получаемого результата.*

*Все это создает мультипликативный эффект, увеличивающий вероятность и ущерб от рисков на всем цикле создания ценности цифровой трансформации (от создания цифровой среды до проведения и принятия изменений).*

*Для удобства работы были выделены три группы рисков:*

- сквозные – риски, влияющие на результат цифровой трансформации в целом (например, ограничение развития цифровой трансформации из-за требований регуляторов, недостаточное внимание к модели возврата инвестиций и результатам каждой итерации цифровой трансформации);*
- функциональные – риски, относящиеся к одной из функциональных областей цифровой трансформации (например, данные или экосистема);*
- программные – риски реализации отдельных цифровых активностей.*

*Департамент цифровой трансформации ПАО «Газпром нефть» разработал подход к оценке рисков при реализации стратегии цифровой трансформации Группы.*

*Сформирована, регулярно актуализируется и мониторится стратегия цифровой трансформации, что обеспечивает синхронизацию различных областей трансформации компаний Группы между собой и формирование единого целевого видения.*

*Производится регулярная актуализация и переоценка рисков по программам цифровой трансформации при каждом выходе на Инвестиционный комитет.*

#### *Риски, связанные с возможным изменением экономической конъюнктуры*

*Экономика России остается чувствительной к колебаниям цен на сырую нефть, природный газ и другие сырьевые товары на мировом рынке.*

*Негативная динамика цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке, замедление экономики мира и Российской Федерации могут оказывать неблагоприятное воздействие на бизнес Группы, ограничивая выручку и объем рынков продукции, увеличивая стоимость финансовых и иных ресурсов.*

*Для снижения негативного влияния данного риска на результаты деятельности Группы проводится работа по соблюдению баланса между внутренними продажами и экспортом, добычей и переработкой нефти, а также сохраняется фокус на расширении рынков премиальных каналов сбыта и увеличении объемов реализации продукции в зарубежных странах.*

*Помимо этого, дочерние общества «Газпром нефти» оказывают поддержку экономике страны, являясь крупными налогоплательщиками и принимая участие в масштабных инфраструктурных и социально значимых проектах. Группа постоянно совершенствует производство и работает над повышением эффективности деятельности, в том числе за счет реализации инвестиционных проектов, обновления и модернизации основных фондов.*

**Риски, связанные с пересмотром обязательных требований, соблюдение которых оценивается при осуществлении госконтроля (надзора)**

*Группа на регулярной основе проводит ревизию контрольно-надзорных полномочий государственных органов, изменяющихся в рамках механизма регуляторной гильотины.*

*Дополнительно ведется работа по инвентаризации и актуализации нормативных правовых актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых является предметом контроля со стороны государственных органов. В результате уменьшается количество административных барьеров и неоправданных издержек бизнеса. Несмотря на ожидаемый положительный эффект, имеются риски формирования противоречивой правоприменительной практики.*

*Управление рисками и снижение их влияния осуществляются посредством участия в нормотворческой деятельности – проведения экспертизы на специализированных площадках, консолидации с ведущими участниками отрасли и бизнес-сообщества, а также путем постоянного мониторинга изменений законодательства и анализа практики правоприменения.*

**Риски в области охраны здоровья сотрудников**

*В области охраны здоровья Группа разрабатывает комплекс программ, направленных на минимизацию несчастных случаев, сохранение и улучшение здоровья сотрудников.*

*В Группе последовательно внедряется комплексная система охраны здоровья сотрудников. Группа разработала систему целевого скрининга здоровья, динамического наблюдения и персонального сопровождения, что способствует сокращению трудопотерь, трудовому долголетию сотрудников и улучшает имидж работодателя.*

*В частности, в течение последних пяти лет в Группе ведется активная работа по выстраиванию барьеров по недопущению реализации риска острой коронарной смерти. На удаленных объектах выстроена система экстренного медицинского реагирования и медицинских эвакуаций.*

*Проведенные в отчетном периоде мероприятия по управлению вышеуказанными рисками позволили удерживать уровень рисков в приемлемом для Группы «Газпром нефть» диапазоне.*

## **Раздел 3. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента**

### **3.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента**

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 3.1. отчета эмитента не раскрывается в полном объеме.

### **3.2. Сведения о политике эмитента в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

Основные положения политики в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членов органов управления эмитента:

#### **Вознаграждение членов Совета директоров**

*Система вознаграждения членов Совета директоров ПАО «Газпром нефть» в целом соответствует рекомендациям п. 4.2 российского Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России.*

*Основные принципы системы вознаграждения:*

- *размер денежного вознаграждения членов Совета директоров не зависит от его участия в отдельных заседаниях Совета директоров и комитетов Совета директоров;*
- *в структуре вознаграждения членов Совета директоров не используются формы дополнительного материального стимулирования;*
- *опционная программа для членов Совета директоров не предусмотрена;*
- *дополнительные выплаты или компенсации при досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров не предусмотрены.*

*По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров могут выплачиваться вознаграждения в период исполнения ими своих обязанностей. Размеры таких выплат определяются решением Общего собрания акционеров на основании рекомендаций Совета директоров, подготовленных в соответствии Положением о вознаграждении и компенсации расходов членов Совета директоров ПАО «Газпром нефть».*

*Данный документ, в частности, устанавливает формулы расчета вознаграждений, предоставляемых членам Совета директоров, сроки и порядок их выплат, а также компенсации расходов, понесенных членами Совета директоров.*

*В отношении членов Совета директоров не применяются формы дополнительного материального стимулирования, включая формы долгосрочной мотивации и формы мотивации акциями (опционами на акции).*

*Вознаграждение не выплачивается:*

- *членам Совета директоров, на которых распространяется запрет, установленный законодательством Российской Федерации, на получение выплат от коммерческих организаций;*
- *лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа.*

*Структура вознаграждения членов Совета директоров за участие в работе органа управления*

<i>Составляющая вознаграждения</i>	<i>Описание</i>
<i>Базовая часть</i>	<p><i>Выплачивается за осуществление полномочий члена Совета директоров.</i></p> <p><i>Является фиксированной и не привязана к участию в отдельных заседаниях Совета директоров и его комитетов, что соответствует рекомендациям российского Кодекса корпоративного управления.</i></p> <p><i>Размер базовой части вознаграждения рассчитывается исходя из показателя EBITDA по данным консолидированной финансовой отчетности за отчетный год.</i></p>
<i>Переменная часть</i>	<p><i>Выплачивается за исполнение дополнительных обязанностей:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><i>- функций Председателя Совета директоров;</i></li> <li><i>- функций члена Комитета Совета директоров;</i></li> <li><i>- функций Председателя Комитета Совета директоров.</i></li> </ul> <p><i>Рассчитывается в процентах от базовой части, привязана к периоду исполнения дополнительных обязанностей.</i></p>

#### *Вознаграждение членов Правления*

*Вознаграждение членов Правления регулируется условиями трудовых договоров и внутренними документами, утвержденными Советом директоров.*

<i>Составляющая вознаграждения</i>	<i>Описание</i>
<i>Базовая часть вознаграждения</i>	<i>Размер базовой части вознаграждения определяется индивидуально и закреплён в трудовом договоре. Базовое вознаграждение также включает различные надбавки, не связанные с результатами труда (надбавки за гос. тайну, персональные надбавки и т.п.).</i>
<i>Премия по итогам года</i>	<i>В качестве вознаграждения за достижения результатов деятельности Компании в краткосрочном периоде выплачивается премия по итогам года. Размер премии зависит от выполнения целей Компаний, отраженных в финансово-операционных показателях и бизнес-инициативах (ФОП и БИ), а также оценки вклада конкретного сотрудника. Список ФОП формируется исходя из стратегических целевых показателей, утверждаемых Советом директоров. При оценке индивидуального учитывается выполнение бизнес-инициатив, отсутствие нарушений и участие в развитии трансформационных инициатив в области производственной безопасности, Системы управления операционной деятельностью (СУОД) и Корпоративного университета.</i>

*Также члены Правления имеют право на корпоративный пакет льгот.*

*Члены Правления не получают вознаграждение за участие в работе Правления ПАО «Газпром нефть».*

*Дополнительное вознаграждение за работу в органах управления «Газпром нефти» или ее дочерних обществах в 2024 г. и первом полугодии 2025 г. членам Правления не выплачивалось.*

*Вознаграждения*

*Совет директоров*

*В 2024 г. за участие в работе Совета директоров в 2023 году членам Совета директоров выплачено вознаграждение в размере 976 600 тыс. рублей. В первом полугодии 2025 г. за участие в работе Совета директоров в 2024 году членам Совета директоров выплачено вознаграждение в размере 1 041 760 тыс. рублей. Иные виды вознаграждения отсутствуют. Сумма доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги.*

*В соответствии с требованиями законодательства по бухгалтерскому учету начисляется расчетный резерв на вознаграждение членам Совета директоров. Расчётный резерв на вознаграждение за участие в работе Совета директоров в первом полугодии 2025 г составил*

**364 980 тыс. рублей. Выплата вознаграждения осуществляется на основании решения Общего собрания акционеров по итогам завершеного отчетного года.**

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: **вознаграждение в 2024 г. выплачено на основании решения Общего собрания акционеров (Протокол № 0101/02 от 26.06.2025). Вознаграждение в 2025 г. выплачено на основании решения Общего собрания акционеров (Протокол № 0101/02 от 27.06.2024).**

Коллегиальный исполнительный орган

**За год, закончившийся 31 декабря 2024 г., начисленное вознаграждение членам Правления Общества составило 2 322 637 тыс. рублей, за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. – 835 894 тыс. рублей. Сумма доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги.**

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: **сумма доходов (вознаграждений) членам Правления Общества включает оплату труда за отчетный период, премии, начисление по программе долгосрочной мотивации и прочие выплаты, а также оплату ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде.**

Дополнительная информация: **членам Правления Общества вознаграждения и компенсации за участие в работе Правления не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами, программами годового премирования и долгосрочной мотивации.**

Компенсации: **компенсация расходов, связанная с участием в Совете директоров и Правлении, в течение 2024 г. и 1 полугодия 2025 г. членам Совета директоров и Правления не производилась.**

### **3.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита**

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 3.3. отчета эмитента раскрывается в ограниченном объеме.

Описание организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита в соответствии с уставом (учредительным документом) эмитента, внутренними документами эмитента и решениями уполномоченных органов управления эмитента: **система управления рисками и внутреннего контроля Группы «Газпром нефть» охватывает ключевые активы, бизнес-процессы, направления деятельности и все уровни управления Группы.**

**Цели, задачи, принципы организации и функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, а также перечень ее участников и основные компоненты системы определены в Политике управления рисками и внутреннего контроля, новая редакция которой была утверждена Советом директоров в 2024 г. Политика предварительно рассмотрена Комитетом по аудиту Совета директоров ПАО «Газпром нефть».**

**В Обществе сформирован Комитет по аудиту Совета директоров.**

Основные функции Комитета по аудиту Совета директоров:

**Комитет по аудиту обеспечивает контроль финансово-хозяйственной деятельности Компании, формируется Советом директоров и действует на основании Устава и внутренних положений.**

**Ключевые задачи Комитета включают оценку эффективности системы внутреннего контроля, мониторинг управления рисками, а также контроль за полнотой и достоверностью финансовой и иной отчетности.**

**Комитет по аудиту способствует конструктивной коммуникации с внешним аудитором, органами контроля финансово-хозяйственной деятельности, подразделениями внутреннего**

*аудита Компании.*

*Деятельность Комитета по аудиту напрямую связана с планом работы Совета директоров и охватывает вопросы бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности, корпоративного управления, системы управления рисками и внутреннего контроля, внутреннего и внешнего аудита, а также противодействия противоправным действиям.*

*С учетом характера своих обязанностей члены Комитета по аудиту обладают достаточным актуальным финансовым опытом и всеми необходимыми навыками для работы с финансовыми отчетами, анализа хозяйственной деятельности и финансового управления.*

*Сведения о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и (или) внутреннему контролю, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (подразделений): деятельность по развитию системы управления рисками и внутреннего контроля до апреля 2024 года осуществлялась Дирекцией внутреннего аудита, контроля и управления рисками (ДВАКУР) ПАО «Газпром нефть». С апреля 2024 г. деятельность по развитию системы управления рисками и внутреннего контроля осуществляется Департаментом учета и финансового контроля (ДУиФК) ПАО «Газпром нефть».*

*Управление рисками и внутренний контроль функционируют по принципу интеграции инструментов анализа и управления рисками во все ключевые бизнес-процессы Компании. Ответственность за управление рисками и подготовку отчетности по ним определяется в соответствии с системой линейного и функционального управления. За каждым риском закреплён Владелец риска – структурное подразделение, осуществляющее реализацию этапов процесса управления риском (идентификацию, оценку и мониторинг риска, разработку, реализацию и мониторинг мероприятий по управлению риском, подготовку и предоставление отчетности).*

*Во всех организациях Группы «Газпром нефть» назначены риск-координаторы. Они распространяют и поддерживают применение корпоративных требований и принципов в области управления рисками и внутреннего контроля.*

*Контрольные процедуры направлены на обеспечение принятия необходимых мер по снижению рисков, влияющих на достижение целей Группы «Газпром нефть». Контрольные процедуры реализуются на всех уровнях управления в соответствии с требованиями, установленными локальными нормативными актами. Содержание контрольных процедур зависит от уровня управления и функциональной направленности и разрабатывается структурными подразделениями в соответствии с целями и задачами Группы «Газпром нефть».*

*Такой подход позволяет формировать зоны ответственности за управление рисками и осуществлять мониторинг рисков на всех уровнях управления Группы «Газпром нефть». Также он позволяет разрабатывать целевые планы реагирования на ключевые риски как в каждом дочернем обществе Компании, так и по Группе «Газпром нефть» в целом.*

*В Группе «Газпром нефть» постоянно расширяется и актуализируется методологическая база по управлению рисками и внутреннему контролю, включающая общие рекомендации по идентификации, оценке и реагированию на риски и подробные методики оценки по отдельным группам рисков. По состоянию на конец 2024 г. система управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК) охватывает все существенные активы «Газпром нефти». При запуске новых проектов или приобретении действующих активов они включаются в периметр СУРиВК.*

*Распределение функций и полномочий в рамках СУРиВК между участниками СУРиВК на уровне Компании определяется внутренними документами и локальными нормативными актами «Газпром нефти».*

*Совет директоров*

- Утверждает внутренние документы Компании, определяющие политику в области организации управления рисками и внутреннего контроля, включая принципы и подходы к организации, функционированию и развитию СУРиВК;*
- Рассматривает вопросы организации, функционирования и эффективности СУРиВК, в том числе результаты оценки и самооценки СУРиВК, при необходимости дает рекомендации по ее улучшению.*

#### *Комитет по аудиту Совета директоров*

- *Контролирует надежность и эффективность функционирования СУРиВК;*
- *Рассматривает и выдает рекомендации Совету директоров ПАО «Газпром нефть» для принятия решений по вопросам СУРиВК;*
- *Анализирует сводную отчетность по рискам и процедурам внутреннего контроля, а также результаты выполнения процедур внутреннего контроля и оценки эффективности управления рисками.*

#### *Правление:*

- *Рассматривает информацию о ключевых рисках и мероприятиях по управлению рисками, при необходимости дает рекомендации по совершенствованию мероприятий по управлению рисками и их мониторингу, процедур внутреннего контроля;*
- *Обеспечивает поддержание функционирования эффективной СУРиВК в Группе «Газпром нефть» в пределах своей компетенции.*

#### *Председатель Правления*

- *Обеспечивает функционирование СУРиВК;*
- *Обеспечивает выполнение решений Совета директоров в области организации СУРиВК;*
- *Утверждает локальные нормативные акты Компании в области управления рисками и внутреннего контроля, не требующие утверждения Советом директоров ПАО «Газпром нефть», в том числе о назначении Владельцев рисков из числа структурных подразделений Компании;*
- *формирует Коллегиальный орган, утверждает его состав и положение о Коллегиальном органе в установленном порядке.*

#### *Комитет по рискам (коллегиальный орган)*

- *Рассматривает и утверждает разработанные Владельцами рисков способы реагирования на риски и подходы к управлению рисками, в том числе стратегии хеджирования, перечни разрешенных производных финансовых инструментов при управлении рисками, сценарии стресс-тестирования;*
- *Предварительно рассматривает перед внесением на утверждение органами управления Компании:*
  - *проекты локальных нормативных актов Компании в области управления рисками и внутреннего контроля, предложений по их разработке, актуализации;*
  - *результаты самооценки эффективности СУРиВК;*
  - *предложения по назначению Владельцев рисков из числа структурных подразделений Компании.*

#### *Владельцы бизнес-процессов*

- *Обеспечивают функционирование СУРиВК в рамках бизнес-процесса, координируют выполнение мероприятий по управлению рисками и процедур внутреннего контроля;*
- *Обеспечивают интеграцию процессов управления рисками и процедур внутреннего контроля в реализуемые ими бизнес-процессы;*
- *Формируют предложения по совершенствованию процессов управления рисками и процедур внутреннего контроля;*
- *Проводит идентификацию рисков, присутствующих данному бизнес-процессу, разрабатывают процедуры внутреннего контроля, необходимые для снижения идентифицированных рисков.*

#### *Отдел систем управления рисками и внутреннего контроля в составе Департамента учета и финансового контроля*

- *Обеспечивает реализацию единой политики Компании и организаций Группы «Газпром нефть» в области управления рисками и внутреннего контроля, осуществляет методологическое обеспечение ее реализации;*
- *Координирует деятельность структурных подразделений Компании (организаций Группы «Газпром нефть») по управлению рисками и внутреннему контролю;*
- *Разрабатывает, согласовывает и обеспечивает актуализацию локальных нормативных актов и методических документов Компании по управлению рисками и внутреннему контролю;*
- *Определяет методологические подходы к процессам управления рисками и процедурам внутреннего контроля;*

- *Формирует предложения о назначении Владельцев (Совладельцев) рисков из числа структурных подразделений Компании;*
- *Формирует сводную отчетность по рискам и процедурам внутреннего контроля для предоставления органам управления Компании;*
- *Осуществляет мониторинг реализации процессов управления рисками и процедур внутреннего контроля в Компании и организациях Группы «Газпром нефть»;*
- *Формирует портфель ключевых рисков Компании;*
- *Анализирует мероприятия по совершенствованию процедур внутреннего контроля, разработанные структурными подразделениями Компании и организациями Группы «Газпром нефть»;*
- *Обеспечивает совершенствование и развитие подходов, методов и инструментария процессов управления рисками и процедур внутреннего контроля бизнес-процессов;*
- *Обеспечивает подготовку предложений по развитию и повышению эффективности СУРиБК;*
- *В установленном порядке организует обучение работников в области управления рисками и внутреннего контроля, а также проведение консультаций;*
- *Контролирует исполнение поручений органов управления Компании по управлению рисками и внутреннему контролю.*

#### *Департамент внутреннего аудита*

- *Проводит независимую и объективную оценку эффективности организации и функционирования системы внутреннего контроля Компании на основе риск-ориентированного подхода;*
- *Разрабатывает рекомендации по устранению недостатков, выявленных в ходе аудиторских проверок и контролирует их внедрение;*
- *Представляет результаты оценки системы внутреннего контроля и предложений по ее совершенствованию Комитету по аудиту, исполнительным органам Компании.*

*Такая распределенная структура обеспечивает сбалансированное и эффективное управление рисками, интеграцию контрольных процедур во все уровни корпоративного управления Компании и оперативное реагирование на возникающие риски.*

Сведения о наличии структурного подразделения (должностного лица), ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (должностного лица): *функция внутреннего аудита осуществляется Департаментом внутреннего аудита Компании. Для независимой оценки надежности и эффективности системы корпоративного управления, управления рисками и внутреннего контроля Компания регулярно проводит внутренний аудит.*

*Внутренний аудит проводится Департаментом внутреннего аудита (ДВА) с учетом требований законодательства Российской Федерации. Также ДВА руководствуется основами профессиональной практики внутреннего аудита, Рекомендациями Банка России по организации управления рисками, внутреннего контроля, внутреннего аудита, методическими указаниями и рекомендациями Росимущества в области внутреннего аудита и нормативно-методическими документами Компании.*

*Отчет об оценке эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля рассматривается Советом директоров два раза в год.*

*Планирование деятельности по оценке надежности и эффективности управления рисками и внутреннего контроля ДВА основывается на требованиях национальных регуляторов и учитывает актуальные практики. ДВА ежегодно проводит актуализацию потенциальных объектов аудита, учитывая:*

- *уровень рисков;*
- *влияние на достижение стратегических целей;*
- *анализ финансовых и операционных показателей;*
- *оценку системы управления рисками и внутреннего контроля по результатам предыдущих проверок ДВА;*
- *новизну или изменения бизнес-процессов;*
- *запросы на проведение проверок, поступившие по инициативе профильного Департамента ПАО «Газпром» и от руководства Компании;*

– экспертное мнение аудиторов.

*Используемые ДВА подходы к планированию обеспечивают сбалансированное и полное покрытие ключевых бизнес-процессов в рамках внутреннего аудита.*

*Департамент внутреннего аудита «Газпром нефти» оказывает консультационную поддержку высшему руководству Компании в вопросах координации, организации и функционирования, а также отвечает за формирование ключевых результатов системы управления рисками и внутреннего контроля.*

*ДВА функционально подотчетен Совету директоров и находится в прямом административном подчинении Председателя Правления Компании. Начальник Департамента напрямую отчитывается перед Советом директоров, что обеспечивает независимое выявление, оценку рисков, разработку рекомендаций и контроль реализации руководством Компании мероприятий по управлению рисками.*

*Не реже одного раза в полгода начальник Департамента предоставляет отчет о результатах деятельности ДВА за этот период Комитету по аудиту и Совету директоров. В рамках текущих очных и заочных заседаний он также предоставляет информацию по другим вопросам, касающимся компетенции Комитета по аудиту. Кроме того, Начальник Департамента ежегодно отчитывается перед Комитетом по аудиту и Советом директоров об оценке надежности и эффективности управления рисками и внутреннего контроля. По требованию регуляторов на Общем собрании акционеров он предоставляет заключение о состоянии корпоративного управления Компании, а также надежности и эффективности управления рисками и внутреннего контроля (после одобрения Комитетом по аудиту и Советом директоров).*

Сведения о наличии и компетенции ревизионной комиссии (ревизора) эмитента: *наличие ревизионной комиссии (ревизора) не предусмотрено Уставом.*

Сведения о политике эмитента в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита: *28 ноября 2024 г. Советом директоров ПАО «Газпром нефть» утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля (№ ПТ-0102/69 от 28 ноября 2024 г.), определяющая цели, задачи и принципы организации и функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, а также устанавливающая участников и компоненты указанной системы.*

*Политика в области внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть» утверждена Советом директоров 30.10.2017. (Протокол № ПТ-0102/48 от 30.10.2017). Политика опубликована на странице эмитента в сети «Интернет» по адресу: <https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&type=1>.*

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации. *Эмитентом утверждён (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации. Советом директоров эмитента утверждено Положение об инсайдерской информации (новая редакция) (Протокол № ПТ-0102/65 от 06.12.2021). Документ размещен на официальном сайте эмитента в составе внутренних документов по адресу: [https://ir.gazprom-neft.ru/files/ru/disclosure/inside\\_gpn\\_06122021.pdf](https://ir.gazprom-neft.ru/files/ru/disclosure/inside_gpn_06122021.pdf) и на странице эмитента в сети «Интернет» по адресу: <https://e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=347&type=1>.*

### **3.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита**

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 3.4. отчета эмитента раскрывается в ограниченном объеме.

В случае наличия в эмитенте ревизионной комиссии (ревизора) указывается информация о персональном составе ревизионной комиссии (ревизоре) эмитента с указанием по каждому члену ревизионной комиссии (ревизору) эмитента следующих сведений:

*Наличие ревизионной комиссии не предусмотрено уставом эмитента.*

### **3.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента**

*Соглашения или обязательства эмитента, или подконтрольных эмитенту организаций, предусматривающие право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в уставном капитале, отсутствуют.*

## **Раздел 4. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента**

### **4.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента**

Для акционерных обществ:

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **8 166**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента с ненулевыми остатками на лицевых счетах: **25**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, который составлен в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента), или иной имеющийся у эмитента список, для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента: **354 070**

Категория (тип) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в последний имеющийся у эмитента список: **обыкновенные**

Дата, на которую в таком списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: **02.06.2025**

Информация о количестве акций, приобретенных и (или) выкупленных эмитентом, и (или) поступивших в его распоряжение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, отдельно по каждой категории (типу) акций: **обыкновенные акции, 2 609 шт.**

Известная эмитенту информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, отдельно по каждой категории (типу) акций: **обыкновенные акции, 23 359 582 шт.**

*Привилегированные акции у Эмитента отсутствуют.*

### **4.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента**

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 4.2. отчета эмитента не раскрывается в полном объеме.

### **4.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)**

*Не применимо. Информация не указывается в соответствии с пунктом 3 Примечаний к разделу 4 Приложения 2 к Положению о раскрытии информации, т. к. настоящий Проспект ценных бумаг составлен в отношении Биржевых облигаций, не конвертируемых в акции.*

## Раздел 5. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах

### 5.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

В соответствии с правом, предоставленным законодательством Российской Федерации, информация в пункте 5.1. отчета эмитента не раскрывается в полном объеме.

### 5.2. Сведения о рейтингах эмитента

*Известные Эмитенту рейтинги за 2022-2024 г. и до даты утверждения Проспекта:*

Объект рейтинга: *Эмитент*

вид рейтинга, который присвоен объекту рейтинговой оценки	<i>кредитный рейтинг</i> <i>AAA(RU) прогноз «Стабильный»</i>
история изменения значений рейтинга:	
даты присвоения (изменения) значения рейтинга	<i>09.04.2025</i>
адрес сайта в сети «Интернет», на котором в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения рейтинга	<a href="https://www.acra-ratings.ru/criteria">https://www.acra-ratings.ru/criteria</a>
кредитное рейтинговое агентство:	
полное фирменное наименование (для коммерческой организации)	<i>Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество)</i>
место нахождения	<i>г. Москва</i>
идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии)	<i>9705055855</i>
основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии)	<i>5157746145167</i>
иные сведения о рейтинге, указываемые эмитентом по своему усмотрению	<i>отсутствуют</i>

вид рейтинга, который присвоен объекту рейтинговой оценки	<i>кредитный рейтинг</i> <i>ruAAA прогноз «Стабильный»</i>
история изменения значений рейтинга:	
даты присвоения (изменения) значения рейтинга	<i>23.06.2025</i>
адрес сайта в сети «Интернет», на котором в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения рейтинга	<a href="https://raexpert.ru/releases/2023/nov10a;">https://raexpert.ru/releases/2023/nov10a;</a>
кредитное рейтинговое агентство:	
полное фирменное наименование (для коммерческой организации)	<i>Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»</i>
место нахождения	<i>г. Москва, ул. Николоямская, дом 13, стр.2</i>
идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии)	<i>7710248947</i>
основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии)	<i>1037700071628</i>
иные сведения о рейтинге, указываемые эмитентом по своему усмотрению	<i>отсутствуют</i>

Объект присвоения рейтинга: *Облигации Эмитента:*

вид рейтинга, который присвоен объекту рейтинговой оценки	<i>кредитный рейтинг</i> <i>AAA(RU) прогноз «Стабильный»</i>	
вид, категория (тип), серия (при наличии) и иные идентификационные признаки ценных бумаг, указанные в решении о выпуске ценных бумаг	регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его регистрации	история изменения значений рейтинга: даты присвоения (изменения) значения рейтинга
<i>неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 003P-02R</i>	<i>4B02-02-00146-A-003P от 17.12.2019</i>	<i>за 2022-2024 г. и до даты утверждения Проспекта значение рейтинга не изменялось</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-05R</i>	<i>4B02-05-00146-A-003P от 30.11.2022</i>	<i>06.12.2022</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-06R</i>	<i>4B02-06-00146-A-003P от 19.04.2023</i>	<i>21.04.2023</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-07R</i>	<i>4B02-07-00146-A-003P от 02.11.2023</i>	<i>07.11.2023</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-08R</i>	<i>4B02-08-00146-A-003P от 25.12.2023</i>	<i>28.12.2023</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-09R</i>	<i>4B02-09-00146-A-003P от 25.12.2023</i>	<i>28.12.2023</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-10R</i>	<i>4B02-10-00146-A-003P от 25.12.2023</i>	<i>28.02.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-11R</i>	<i>4B02-11-00146-A-003P от 25.12.2023</i>	<i>28.02.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-12R</i>	<i>4B02-12-00146-A-003P от 11.06.2024</i>	<i>17.06.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-13R</i>	<i>4B02-13-00146-A-003P от 22.08.2024</i>	<i>28.08.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-14R</i>	<i>4B02-14-00146-A-003P от 05.05.2025</i>	<i>07.05.2025</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-15R</i>	<i>4B02-15-00146-A-003P от 05.05.2025</i>	<i>07.05.2025</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 006P-01R</i>	<i>4B04-01-00146-A-001P от 11.06.2025</i>	<i>11.07.2025</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 006P-02R</i>	<i>4B04-02-00146-A-001P от 18.07.2025</i>	<i>25.07.2025</i>

история изменения значений рейтинга:	
адрес сайта в сети «Интернет», на котором в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения рейтинга	<a href="https://www.acra-ratings.ru/criteria">https://www.acra-ratings.ru/criteria</a>
кредитное рейтинговое агентство:	
полное фирменное наименование (для коммерческой организации)	<i>Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество)</i>
место нахождения	<i>г. Москва</i>
идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии)	<i>9705055855</i>
основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии)	<i>5157746145167</i>
иные сведения о рейтинге, указываемые эмитентом по своему усмотрению	<i>отсутствуют</i>
адрес сайта в сети «Интернет», на котором в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения рейтинга	<a href="https://www.acra-ratings.ru/criteria">https://www.acra-ratings.ru/criteria</a>

Объект присвоения рейтинга: *Облигации Эмитента:*

вид рейтинга, который присвоен объекту рейтинговой оценки	<i>кредитный рейтинг</i>	
	<i>ruAAA</i>	
вид, категория (тип), серия (при наличии) и иные идентификационные признаки ценных бумаг, указанные в решении о выпуске ценных бумаг,	регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его регистрации	история изменения значений рейтинга: даты присвоения (изменения) значения рейтинга
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-08R</i>	<i>4B02-08-00146-A-003P от 25.12.2023</i>	<i>28.12.2023</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-09R</i>	<i>4B02-09-00146-A-003P от 25.12.2023</i>	<i>28.12.2023</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-10R</i>	<i>4B02-10-00146-A-003P от 25.12.2023</i>	<i>28.02.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-11R</i>	<i>4B02-11-00146-A-003P от 25.12.2023</i>	<i>28.02.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-12R</i>	<i>4B02-12-00146-A-003P от 11.06.2024</i>	<i>17.06.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-13R</i>	<i>4B02-13-00146-A-003P от 22.08.2024</i>	<i>28.08.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 003P-02R</i>	<i>4B02-02-00146-A-003P от 17.12.2019</i>	<i>28.08.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-05R</i>	<i>4B02-05-00146-A-003P от 30.11.2022</i>	<i>28.08.2024</i>
<i>неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-06R</i>	<i>4B02-06-00146-A-003P от 19.04.2023</i>	<i>28.08.2024</i>

неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-07R	4B02-07-00146-A-003P от 02.11.2023	28.08.2024
неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-14R	4B02-14-00146-A-003P от 05.05.2025	07.05.2025
неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 003P-15R	4B02-15-00146-A-003P от 05.05.2025	07.05.2025
неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 006P-01R	4B04-01-00146-A-001P от 11.06.2025	11.07.2025
неконвертируемые процентные бездокументарные облигации серии 006P-02R	4B04-02-00146-A-001P от 18.07.2025	25.07.2025

история изменения значений рейтинга:

адрес сайта в сети «Интернет», на котором в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения рейтинга <https://raexpert.ru>

кредитное рейтинговое агентство:

полное фирменное наименование (для коммерческой организации) *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

место нахождения *г. Москва*

идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии) *7710248947*

основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии) *1037700071628*

иные сведения о рейтинге, указываемые эмитентом по своему усмотрению *отсутствуют*

адрес сайта в сети «Интернет», на котором в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения рейтинга <https://raexpert.ru>

### 5.3. Дополнительные сведения о деятельности эмитентов, являющихся специализированными обществами

*Не применимо. Эмитент не является специализированным обществом.*

### 5.4. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

*Информация не указывается в соответствии с пунктом 3 Примечаний к разделу 5 Приложения 2 к Положению о раскрытии информации, т.к. настоящий Проспект составлен в отношении Биржевых облигаций, не конвертируемых в акции.*

### 5.5. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

*Информация не указывается в соответствии с пунктом 4 Примечаний к разделу 5 Приложения 2 к Положению о раскрытии информации, т.к. Эмитент является акционерным обществом, осуществляющими раскрытие информации в соответствии с пунктом 4 статьи 30 Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*

## 5.6. Сведения о выпусках ценных бумаг, за исключением акций

### 5.6.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценных бумаг	Общее количество выпусков погашенных ценных бумаг, шт.	Совокупная номинальная стоимость, руб.
<i>Облигации</i>	7	68 000 000 000
<i>Биржевые облигации</i>	16	200 000 000 000

### 5.6.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

При наличии зарегистрированных и непогашенных выпусков ценных бумаг (за исключением акций), в отношении которых у эмитента отсутствует обязанность по раскрытию информации, указывается общее количество выпусков ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, а для облигаций - также их общий объем по номинальной стоимости. Такая информация указывается отдельно в зависимости от статуса эмиссии ценных бумаг (выпуск зарегистрирован, но его размещение не началось: выпуск находится в процессе размещения: размещение завершено).

*Зарегистрированные и непогашенные выпуски ценных бумаг, в отношении которых у Эмитента отсутствует обязанность по раскрытию информации, отсутствуют.*

При наличии зарегистрированных и непогашенных выпусков ценных бумаг (за исключением акций), в отношении которых у эмитента имеется обязанность по раскрытию информации, указывается адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрыты тексты решений о выпуске таких ценных бумаг.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрыты тексты решений о выпуске таких ценных бумаг: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=347>.

## 5.7. Сведения о неисполнении эмитентом обязательств по ценным бумагам, за исключением акций

*Все обязательства Эмитента по ценным бумагам, срок исполнения которых наступил, исполнены надлежащим образом.*

## 5.8. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев акций эмитента

*Не применимо, Проспект не является проспектом акций.*

*Настоящий Проспект ценных бумаг составлен в отношении Биржевых Облигаций, не конвертируемых в акции, в связи с чем сведения в данном пункте не указываются.*

## 5.9. Информация об аудиторской организации эмитента

полное фирменное наименование:	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»</i>
сокращенное фирменное наименование:	<i>ООО «ФБК»</i>
идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):	<i>7701017140</i>
основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	<i>1027700058286</i>
место нахождения:	<i>г. Москва</i>
отчетные годы и (или) иные отчетные периоды, за которые аудитором проводилась проверка отчетности эмитента:	<i>РСБУ: 2022, 2023, 2024 гг. МСФО: 2022, 2023, 2024 гг.,</i>

отчетные годы и (или) иные отчетные периоды, за которые аудитором будет проводиться проверка отчетности эмитента:	<b>РСБУ: 2025 г. МСФО: 2025 г.</b>
Вид отчетности эмитента, в отношении которой аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность); промежуточная консолидированная финансовая отчетность, промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный отчетный период, состоящий из 3, 6 или 9 месяцев; вступительная бухгалтерская (финансовая) отчетность:	<b>бухгалтерская (финансовая) отчетность, консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность</b>
услуги, сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью, которые оказывались эмитенту в течение последних трех завершенных отчетных лет и текущего года аудитором	<b>Обзорная проверка сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности</b>
услуги, сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью, которые будут оказываться эмитенту в течение текущего года аудитором	<b>Обзорная проверка сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности</b>

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы, определяемой в соответствии с Международным стандартом контроля качества 1 «Контроль качества в аудиторских организациях, проводящих аудит и обзорные проверки финансовой отчетности, а также выполняющих прочие задания, обеспечивающие уверенность, и задания по оказанию сопутствующих услуг», введенным в действие на территории Российской Федерации приказом Министерства финансов Российской Федерации от 9 января 2019 № 2н «О введении в действие международных стандартов аудита на территории Российской Федерации и о признании утратившими силу некоторых приказов Министерства финансов Российской Федерации», зарегистрированным Министерством юстиции Российской Федерации 31 января 2019 года № 53639: **факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудиторской организации, не выявлено.**

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором эмитента для снижения влияния факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора: **сведения не приводятся, т.к. факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудиторской организации, не выявлено.**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором за последний завершенный отчетный год, с отдельным указанием размера вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Наименование	2024 г.
Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором эмитента, руб. (без НДС), в том числе:	31 882 300

Размер вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку) обязательной отчетности эмитента, руб.	17 940 000
Размер вознаграждения за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг, руб.	13 942 300

***Приведённая информация указана в отношении аудитора, проводившего (который будет проводить) проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента. Аудитор эмитента не является аудитором организаций Группы эмитента.***

Размер вознаграждения за оказанные аудитором эмитента услуги, выплата которого отложена или просрочена эмитентом, с отдельным указанием отложенного или просроченного вознаграждения за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг: ***отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.***

Описывается порядок выбора аудитора эмитента

Процедура конкурса, связанного с выбором аудитора эмитента, и его основные условия: ***процедура конкурса связанного с выбором аудитора предусмотрена, основные условия (выбор аудиторской организации осуществляется на основании критериев цены контракта и качества (квалификации) участников тендера) определены локальным нормативным актом эмитента.***

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора эмитента для утверждения общим собранием акционеров (участников, членов) эмитента, в том числе орган управления эмитента, принимающий решение о выдвижении кандидатуры аудитора эмитента: ***Комитет по аудиту при Совете директоров рекомендует кандидатуру аудитора Компании и размер вознаграждения. Совет директоров эмитента предлагает для утверждения Общим собранием акционеров Эмитента кандидатуру аудитора. Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров.***

## **5.10. Иная информация об эмитенте**

В проспект ценных бумаг эмитент по своему усмотрению может включить иную информацию, которая будет полезна для заинтересованных лиц при принятии ими решения о приобретении эмиссионных ценных бумаг, в том числе показатели, отражающие результаты деятельности организации в части социальной ответственности и устойчивого развития, сведения об изменениях в составе имущества эмитента, произошедших после даты окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, которые, по мнению эмитента, являются существенными для его финансово-хозяйственной деятельности.

***Иная информация отсутствует.***

## **Раздел 6. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность**

### **6.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность)**

---

1. Годовая консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента за три последних завершённых отчетных года или за каждый завершённый отчетный год (если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет) вместе с аудиторским заключением в отношении указанной годовой консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности).

Состав консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности) эмитента, содержащейся в проспекте ценных бумаг:

---

*Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2024 г. вместе с аудиторскими заключениями независимого аудитора в отношении указанной отчетности.*

*Состав:*

*1. Аудиторское заключение независимого аудитора.*

*2. Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность:*

*- раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении;*

*- раскрываемый консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе;*

*- раскрываемый консолидированный отчет о движении капитала;*

*- раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств.*

*3. Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.*

*Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2024 г., с приложением заключений независимого аудитора, составленных в отношении указанной отчетности, раскрыта на следующей странице в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=347>.*

2. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента за последний завершённый отчетный период, состоящий из трех месяцев, вместе с аудиторским заключением или иным документом, составляемым по результатам проверки соответствующей отчетности, если в отношении этой отчетности проведены аудит или иная проверка, вид и порядок проведения которой установлены стандартами аудиторской деятельности:

*Состав раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (не прошедшей аудит) по состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 г., с заключением по результату обзорной проверки, составленной в соответствии с МСФО:*

*1. Заключение по результатам обзорной проверки*

*2. Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность*

*- раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении;*

*- раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе;*

*- раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении капитала*

*- раскрываемый сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств*

*3. Примечания к раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.*

*Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность (не прошедшая аудит) по состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 г.,*

*с приложением заключения по результатам обзорной проверки раскрыта на следующей странице в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=347>.*

---

## **6.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность**

1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 3 последних завершенных отчетных года или за каждый завершённый отчетный год (если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет) вместе с аудиторским заключением в отношении указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Состав бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, содержащейся в проспекте ценных бумаг:

*Раскрываемая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., вместе с аудиторским заключением в отношении указанной отчетности.*

*Состав:*

- аудиторское заключение независимого аудитора;
- раскрываемый бухгалтерский баланс;
- раскрываемый отчет о финансовых результатах;
- раскрываемый отчет об изменениях капитала;
- раскрываемый отчет о движении денежных средств;
- пояснения к раскрываемому бухгалтерскому балансу и раскрываемый отчету о финансовых результатах.

*Раскрываемая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2024 г, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложением аудиторского заключения независимого аудитора, составленного в отношении указанной отчетности раскрыта на следующей странице в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=347>.*

2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый отчетный период, состоящий из трех, шести или девяти месяцев, вместе с аудиторским заключением, если в отношении указанной отчетности проведен аудит:

*Состав раскрываемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента за 1 полугодие 2025 г., составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:*

- раскрываемый бухгалтерский баланс;
- раскрываемый отчет о финансовых результатах;
- раскрываемый отчет об изменениях капитала;
- раскрываемый отчет о движении денежных средств;
- пояснения к раскрываемому бухгалтерскому балансу и раскрываемому отчету о финансовых результатах.

*Раскрываемая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 1 полугодие 2025 г., составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, раскрыта на следующей странице сайта в сети Интернет: <http://www.edisclosure.ru/portal/company.aspx?id=347>.*

---

## **Раздел 7. Сведения о ценных бумагах, в отношении которых составлен проспект**

*Настоящий Проспект составлен в отношении Программы, в связи с этим, вместо сведений, предусмотренных разделом 7 Приложения 2 к Положению о раскрытии информации, указываются сведения, предусмотренные Программой.*

### **7.1. Вид, категория (тип), иные идентификационные признаки ценных бумаг**

Вид ценных бумаг (акции, облигации, российские депозитарные расписки, опционы эмитента), категория (тип) - для акций: иные идентификационные признаки размещаемых ценных бумаг (серия (при наличии), конвертируемые или неконвертируемые, процентные, дисконтные и так далее):

*Биржевые облигации бездокументарные процентные неконвертируемые, размещаемые в рамках Программы биржевых облигаций серии 005P.*

*Серия Биржевых облигаций Программой не определяется, а будет установлена соответствующим Решением о выпуске.*

*Иные идентификационные признаки Биржевых облигаций, предусмотренные законодательством Российской Федерации, могут быть установлены в Решении о выпуске.*

### **7.2. Указание на способ учета прав**

*Предусмотрен обязательный централизованный учет прав на Биржевые облигации.*

Депозитарий, который будет осуществлять централизованный учет прав:

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД*

Место нахождения: *город Москва, улица Спартаковская, дом 12*

Почтовый адрес: *105066, г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12*

ОГРН: *1027739132563*

ИНН: *7702165310*

Телефон: *(495) 956-27-89, (495) 956-27-90*

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: *045-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Лицензирующий орган: *ФСФР России*

*В случае прекращения деятельности НКО АО НРД в связи с его реорганизацией обязательное централизованное хранение Биржевых облигаций будет осуществляться его правопреемником. В тех случаях, когда в Программе и/или в Условиях выпуска упоминается НКО АО НРД, подразумевается НКО АО НРД или его правопреемник.*

### **7.3. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска**

Указывается номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска или указывается, что для данного вида ценных бумаг наличие номинальной стоимости ценных бумаг законодательством Российской Федерации не предусмотрено.

*Номинальная стоимость каждой Биржевой облигации будет установлена в соответствующем Решении о выпуске.*

*Общая максимальная сумма номинальных стоимостей всех выпусков, размещаемых в рамках Программы, составляет до 500 000 000 000 (пятьсот миллиардов) российских рублей включительно или эквивалента этой суммы в иностранной валюте.*

*Индексация номинальной стоимости Биржевых облигаций Программой не определяется.*

## **7.4. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска**

Права владельцев ценных бумаг выпуска в зависимости от их вида, категории (типа):

*Права владельцев Биржевых облигаций описаны, как это предусмотрено Программой серии 005P.*

### **7.4.1. Права владельца обыкновенных акций**

*Не применимо.*

### **7.4.2. Права владельца привилегированных акций**

*Не применимо.*

### **7.4.3. Права владельца облигаций**

Право владельца облигации на получение от эмитента в предусмотренный ею срок номинальной стоимости облигации либо получения иного имущественного эквивалента, а также может быть указано право на получение установленного в ней процента либо иных имущественных прав.

*Права владельцев Биржевых облигаций Программой не определяются.*

7.4.3.1. В случае предоставления обеспечения по облигациям выпуска указываются права владельцев облигаций, возникающие из такого обеспечения, в соответствии с условиями обеспечения, указанными в решении о выпуске облигаций, а также то, что с переходом прав на облигацию с обеспечением к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из такого обеспечения. Указывается, что передача прав, возникших из предоставленного обеспечения, без передачи прав на облигацию является недействительной.

*Предоставление обеспечения по Биржевым облигациям не предусмотрено.*

7.4.3.2. Для структурных облигаций указывается право владельцев структурных облигаций на получение выплат по ним в зависимости от наступления или ненаступления одного или нескольких обстоятельств, предусмотренных решением о выпуске структурных облигаций.

*Биржевые облигации не являются структурными облигациями.*

7.4.3.3. Для облигаций без срока погашения указывается данное обстоятельство. Указывается право эмитента отказаться в одностороннем порядке от выплаты процентов по таким облигациям, в случае если такое право предусматривается решением о выпуске облигаций.

*Биржевые облигации не являются облигациями без срока погашения (бессрочными).*

7.4.3.4. Для облигаций с ипотечным покрытием указываются права владельцев облигаций, возникающие из залога ипотечного покрытия, в соответствии с условиями такого залога, указанными в решении о выпуске облигаций, а также то, что с переходом прав на облигацию с ипотечным покрытием к новому владельцу (приобретателю) переходят все права, вытекающие из залога ипотечного покрытия. Указывается на то, что передача прав, возникших из залога ипотечного покрытия, без передачи прав на облигацию с ипотечным покрытием является недействительной.

*Биржевые облигации не являются облигациями с ипотечным покрытием.*

### **7.4.4. Права владельца опционов эмитента**

*Не применимо.*

### **7.4.5. Права владельца российских депозитарных расписок**

*Биржевые облигации не являются российскими депозитарными расписками.*

### **7.4.6. Дополнительные сведения о правах владельца конвертируемых ценных бумаг**

*Биржевые облигации не являются конвертируемыми ценными бумагами.*

#### **7.4.7. *Дополнительные сведения о правах владельцев ценных бумаг, предназначенных для квалифицированных инвесторов***

*Биржевые облигации не являются ценными бумагами, предназначенными для квалифицированных инвесторов.*

### **7.5. *Порядок и условия погашения и выплаты доходов по облигациям***

#### **7.5.1. *Форма погашения облигаций***

*Погашение Биржевых облигаций производится денежными средствами в валюте, установленной Условиями выпуска, в безналичном порядке.*

*Возможность выбора владельцами Биржевых облигаций формы погашения Биржевых облигаций не предусмотрена.*

*Погашение Биржевых облигаций имуществом не предусмотрено.*

#### **7.5.2. *Срок погашения облигаций***

*Максимальный срок погашения Биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы, составляет 5 460 (Пять тысяч четыреста шестьдесят) дней с даты начала размещения соответствующего Выпуска Биржевых облигаций в рамках Программы.*

*Срок (порядок определения срока) погашения Биржевых облигаций будет установлен в соответствующем Решении о выпуске отдельно по каждому Выпуску, размещаемому в рамках Программы.*

*Биржевые облигации не являются облигациями без срока погашения.*

*Если Дата погашения Биржевых облигаций приходится на выходной или нерабочий праздничный день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за нерабочим праздничным или выходным днем. Владелец Биржевых облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.*

#### **7.5.3. *Порядок и условия погашения облигаций***

*Порядок и условия погашения облигаций:*

*Порядок и условия погашения Биржевых облигаций Программой не определяются.*

*В случае если права лиц на Биржевые облигации учитываются в депозитарии, владельцы получают причитающиеся им денежные выплаты в счет погашения Биржевых облигаций через депозитарий, осуществляющий учет прав на Биржевых облигации, депонентами которого они являются.*

*Передача денежных выплат в счет погашения Биржевых облигаций осуществляется депозитарием в соответствии с порядком, предусмотренным статьей 8.7 Федерального закона «О рынке ценных бумаг», с особенностями в зависимости от способа учета прав на Биржевые облигации.*

7.5.3.1. *Порядок определения выплат по каждой структурной облигации при ее погашении*

*Биржевые облигации не являются структурными облигациями.*

#### **7.5.4. *Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации***

*В рамках Программы могут быть размещены Биржевые облигации, предусматривающие получение одного из указанных видов доходов: (1) купонного дохода, (2) дисконта либо дополнительный(е) вид(ы) дохода может(гут) быть установлен(ы) в Решении о выпуске.*

*Размер дохода или порядок его определения Программой не определяются.*

*Купонные периоды или порядок их определения Программой не определяются.*

### **7.5.5. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям**

*Выплата дохода производится денежными средствами.*

*Срок выплаты дохода по Биржевым облигациям или порядок его определения Программой не определяются, а будет указан в соответствующем Решении о выпуске.*

*Порядок выплаты дохода по Биржевым облигациям в условиях Программы не определяется, а будет указан в соответствующем Решении о выпуске.*

*Выплата дохода по Биржевым облигациям в неденежной форме Программой облигаций не предусмотрена.*

*Передача денежных выплат при выплате дохода по Биржевым облигациям осуществляется депозитарием в соответствии с порядком, предусмотренным статьей 8.7 Федерального закона «О рынке ценных бумаг», с особенностями в зависимости от способа учета прав на Биржевые облигации.*

### **7.5.6. Порядок и условия досрочного погашения облигаций**

*Предусмотрена возможность досрочного погашения Биржевых облигаций по усмотрению Эмитента.*

*Программой возможность досрочного погашения Биржевых облигаций по требованию их владельцев не определяется.*

*Порядок и условия досрочного погашения Биржевых облигаций в отношении Биржевых облигаций отдельного Выпуска будут указаны в соответствующем Решении о выпуске.*

Для облигаций без срока погашения указывается, что владельцы облигаций не вправе предъявлять требование о досрочном погашении таких облигаций, в том числе по основаниям, предусмотренным статьей 17.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1996, № 17, ст. 1918; 2018, № 53, ст. 8440).

*Биржевые облигации не являются облигациями без определения срока погашения.*

Для облигаций, эмитент которых идентифицирует выпуск облигаций с использованием слов «зеленые облигации», «адаптационные облигации», «социальные облигации», «облигации устойчивого развития», «инфраструктурные облигации», указывается право владельцев облигаций требовать досрочного погашения принадлежащих им облигаций в случае нарушения условия о целевом использовании денежных средств, полученных от размещения облигаций, определенного в соответствии с решением о выпуске облигаций, либо указывается на то, что такое право владельцам облигаций не предоставляется.

*Программой указанная идентификация Биржевых облигаций не устанавливается.*

*В рамках Программы возможно размещение, в том числе, Биржевых облигаций, которые будут идентифицироваться с использованием слов «зеленые облигации», «социальные облигации», «облигации устойчивого развития», «инфраструктурные облигации», «адаптационные облигации», «облигации, связанные с целями устойчивого развития», «облигации климатического перехода» в соответствующем Решении о выпуске.*

*В рамках Программы возможно размещение Биржевых облигаций, которые будут идентифицированы с использованием иных признаков (в том числе слов), которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о рынке ценных бумаг, в соответствующем Решении о выпуске.*

### **7.5.7. Сведения о платежных агентах по облигациям**

*Сведения о платежных агентах Программой не определяются, а будут указаны в соответствующем Решении о выпуске.*

**7.5.8. Прекращение обязательств кредитной организации - эмитента по выплате суммы основного долга и невыплаченного процента (купона) по облигациям, а также по финансовым санкциям за неисполнение обязательств по облигациям**

*Не применимо. Эмитент не является кредитной организацией.*

**7.5.8.1. Прекращение обязательств по облигациям**

*Не применимо. Биржевые облигации не являются облигациями субординированного облигационного займа. Прекращение обязательств не предусматривается.*

**7.5.8.2. Прощение долга по облигациям субординированного облигационного займа**

*Не применимо. Биржевые облигации не являются облигациями субординированного облигационного займа. Прощение долга не предусматривается.*

**7.6. Сведения о приобретении облигаций**

*Программой возможность (обязанность) приобретения Эмитентом Биржевых облигаций по требованию их владельцев и (или) по соглашению с их владельцами не определяется.*

*Наличие или отсутствие возможности (обязанности) приобретения Биржевых облигаций по требованию их владельцев и (или) по соглашению с их владельцами, будет установлено в соответствующем Решении о выпуске.*

*Вне зависимости от вышеизложенного, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, владельцы Биржевых облигаций имеют право требовать приобретения Эмитентом Биржевых облигаций в порядке и на условиях, установленных законодательством Российской Федерации.*

**7.7. Дополнительные сведения о зеленых облигациях, социальных облигациях, облигациях устойчивого развития, инфраструктурных облигациях, адаптационных облигациях, облигациях, связанных с целями устойчивого развития, облигациях климатического перехода**

*Программой указанная идентификация Биржевых облигаций не устанавливается.*

*В рамках Программы возможно размещение, в том числе, Биржевых облигаций, которые будут идентифицироваться с использованием слов «зеленые облигации», «социальные облигации», «облигации устойчивого развития», «инфраструктурные облигации», «адаптационные облигации», «облигации, связанные с целями устойчивого развития», «облигации климатического перехода» в соответствующем Решении о выпуске.*

*В рамках Программы возможно размещение Биржевых облигаций, которые будут идентифицированы с использованием иных признаков (в том числе слов), которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах, в соответствующем Решении о выпуске.*

7.7.1. В случае если эмитент идентифицирует выпуск (программу) облигаций с использованием слов «зеленые облигации», приводятся следующие сведения и условия, указанные в решении о выпуске (программе) зеленых облигаций:

**Не применимо**

7.7.2. В случае если эмитент идентифицирует выпуск (программу) облигаций с использованием слов «социальные облигации», приводятся следующие сведения и условия, указанные в решении о выпуске (программе) социальных облигаций:

**Не применимо**

7.7.3. В случае если эмитент идентифицирует выпуск (программу) облигаций с использованием слов «облигации устойчивого развития», приводятся сведения и условия,

предусмотренные подпунктами 7.7.1 и 7.7.2 настоящего пункта, которые указаны в решении о выпуске (программе) облигаций устойчивого развития.

*Не применимо*

7.7.4. В случае если эмитент идентифицирует выпуск (программу) облигаций с использованием слов «инфраструктурные облигации», приводятся следующие сведения и условия, указанные в решении о выпуске (программе) инфраструктурных облигаций:

*Не применимо*

7.7.5. В случае если эмитент идентифицирует выпуск (программу) облигаций с использованием слов «адаптационные облигации», приводятся следующие сведения и условия, указанные в решении о выпуске (программе) адаптационных облигаций:

*Не применимо*

7.7.6. В случае если эмитент идентифицирует выпуск (программу) облигаций с использованием слов «облигации, связанные с целями устойчивого развития», приводятся следующие сведения и условия, указанные в решении о выпуске (программе) облигаций, связанных с целями устойчивого развития:

*Не применимо*

7.7.7. В случае если эмитент идентифицирует выпуск (программу) облигаций с использованием слов «облигации климатического перехода», приводятся следующие сведения и условия, указанные в решении о выпуске (программе) облигаций климатического перехода:

*Не применимо*

## **7.8. Сведения о представителе владельцев облигаций**

*Представитель (представители) владельцев Биржевых облигаций Программой не определяется.*

### **7.8.1. Сведения о компетенции общего собрания владельцев облигаций**

*Компетенция общего собрания владельцев Биржевых облигаций Программой не определяется.*

## **7.9. Дополнительные сведения о российских депозитарных расписках**

*Информация не указывается, настоящий Проспект ценных бумаг составлен в отношении Биржевых облигаций.*

## **7.10. Иные сведения о размещаемых ценных бумагах.**

7.10.1. *На дату утверждения Программы у Эмитента есть обязанность по раскрытию информации в соответствии со статьей 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».*

7.10.2. *Обращение Биржевых облигаций осуществляется в соответствии с условиями Программы, Проспекта, Решения о выпуске и действующего законодательства Российской Федерации.*

*Нерезиденты могут приобретать Биржевые облигации в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

*Биржевые облигации допускаются к свободному обращению как на биржевом, так и на внебиржевом рынке.*

*На биржевом рынке Биржевые облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торгов.*

*На внебиржевом рынке Биржевые облигации обращаются с учетом ограничений, установленных действующим законодательством Российской Федерации.*

*7.10.3. В случае если на момент принятия Эмитентом решения о событиях на этапах эмиссии и обращения Биржевых облигаций и иных событиях, описанных в Программе, Проспекте, Решении о выпуске, Условиях размещения биржевых облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, будет установлен иной порядок и сроки принятия Эмитентом решения об указанных событиях, нежели порядок и сроки, предусмотренные указанными документами, решения об указанных событиях будут приниматься Эмитентом в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации, действующим на момент принятия Эмитентом решения об указанных событиях.*

*В случае если на момент раскрытия информации о событиях на этапах эмиссии и обращения Биржевых облигаций и иных событиях, описанных в Программе, Проспекте, Решении о выпуске, Условиях размещения биржевых облигаций в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации будет установлен иной порядок и сроки раскрытия информации об указанных событиях, нежели порядок и сроки, предусмотренные указанными документами, информация об указанных событиях будет раскрываться в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации действующим на момент раскрытия информации об указанных событиях.*

*В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также нормативными актами в сфере финансовых рынков, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Программой, Проспектом, Решением о выпуске, Условиями размещения биржевых облигаций информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными актами в сфере финансовых рынков действующими на момент наступления события.*

*В случае, если на момент совершения определенных действий, связанных с досрочным погашением Биржевых облигаций/приобретением Биржевых облигаций/исполнением обязательств Эмитентом по Биржевым облигациям (выплата дохода и/или погашение), законодательством Российской Федерации будут установлены условия, порядок и (или) правила (требования), отличные от тех, которые содержатся в Программе, Проспекте, Решении о выпуске и Условиях размещения биржевых облигаций, досрочное погашение Биржевых облигаций/приобретение Биржевых облигаций/исполнение обязательств Эмитентом по Биржевым облигациям (выплата дохода и/или погашение) будет осуществляться с учетом требований законодательства Российской Федерации и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков, действующих на момент совершения соответствующих действий.*

*7.10.4. Сведения в отношении наименований, местонахождений, лицензий и других реквизитов обществ (организаций), указанных в Программе, Проспекте, Решении о выпуске, Условиях размещения биржевых облигаций представлены в соответствии действующими на момент утверждения Программы, Проспекта и подписания Решения о выпуске, Условиях размещения биржевых облигаций редакциями учредительных/уставных документов, и/или других соответствующих документов.*

*В случае изменения наименования, местонахождения, лицензий и других реквизитов обществ (организаций), указанных в Программе, Проспекте, Решении о выпуске и Условиях размещения биржевых облигаций, данную информацию следует читать с учетом соответствующих изменений.*

*7.10.5. В случае изменения законодательства Российской Федерации и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков после утверждения Программы, положения (требования, условия), закрепленные Программой, будут действовать с учетом изменившихся императивных требований законодательства Российской Федерации и/или нормативных актов в сфере финансовых рынков.*

*7.10.6. В случае реорганизации Эмитента владелец Биржевых облигаций в соответствии с пунктом 2 статьи 60 Гражданского кодекса Российской Федерации, если его права требования возникли до опубликования первого уведомления о реорганизации Эмитента, вправе потребовать в судебном порядке досрочного исполнения Эмитентом обязательств по Биржевым облигациям, а при невозможности досрочного исполнения - прекращения*

обязательства и возмещения связанных с этим убытков, за исключением указанных ниже случаев реорганизации Эмитента (далее – Разрешенная реорганизация Эмитента).

Под Разрешенной реорганизацией Эмитента понимается реорганизация в предусмотренной действующим законодательством Российской Федерации форме, в том числе, с одновременным сочетанием различных ее форм, а именно:

1. реорганизация в форме присоединения к Эмитенту одного или нескольких хозяйственных обществ, входящих в Группу лиц Эмитента;

2. реорганизация в форме присоединения Эмитента к другому хозяйственному обществу, входящему в Группу лиц Эмитента;

3. реорганизация в форме слияния Эмитента с другим хозяйственным обществом, входящим в Группу лиц Эмитента;

4. реорганизация в форме выделения из состава Эмитента одного или нескольких хозяйственных обществ с передачей им части активов и обязательств Эмитента, при условии, что балансовая стоимость активов, передаваемых выделяемому(-ым) хозяйственному (-ым) обществу(-ам) по передаточному акту, не превысит 50% общей балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего дате принятия решения о реорганизации;

5. реорганизация в форме разделения Эмитента с передачей всех его прав и обязанностей вновь создаваемым хозяйственным обществам, при условии, что создаваемые в результате такой реорганизации хозяйственные общества принадлежат Группе лиц Эмитента;

6. реорганизация в форме преобразования Эмитента из одной организационно-правовой формы в юридическое лицо другой организационно-правовой формы.

При этом приобретая Биржевые облигации, как в процессе размещения, так и в процессе обращения, их владелец в соответствии с пунктом 2 статьи 60 Гражданского кодекса Российской Федерации выражает свое безотзывное и безусловное согласие с тем, что:

(а) В случае принятия Эмитентом решения о Разрешенной реорганизации владелец Биржевых облигаций, являющийся кредитором Эмитента для целей применения пункта 2 статьи 60 Гражданского кодекса Российской Федерации, права требования которого возникли до опубликования первого уведомления о Разрешенной реорганизации Эмитента, не вправе требовать досрочного исполнения обязательства и/или прекращения обязательства и возмещения убытков по Биржевым облигациям;

(б) Настоящее условие является соглашением между Эмитентом и владельцем Биржевых облигаций - кредитором Эмитента - для целей применения пункта 2 статьи 60 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Для целей Программы под Группой лиц Эмитента понимается группа в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, которую создают Эмитент вместе с другими организациями и (или) иностранными организациями.

7.10.7. Депозитарий и депонент самостоятельно оценивают и несут риск того, что личный закон кредитной организации, в которой им открыт банковский счет в валюте, в которой производятся расчеты по Биржевым облигациям, или личный закон кредитной организации, по корреспондентскому счету которой должны пройти выплаты доходов по Биржевым облигациям в денежной форме и иные причитающиеся владельцам Биржевых облигаций денежные выплаты, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать такой кредитной организации участвовать в переводе средств, предназначенных для указанных выплат по Биржевым облигациям.

Приобретатель Биржевых облигаций самостоятельно оценивает и несет риск того, что личный закон депозитария, в котором ему открыт счет депо, предназначенный для учета прав на Биржевые облигации или личный закон депозитария, по счету депо которого должна пройти транзакция Биржевых облигаций, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать данному депозитарию содействовать финансированию в Биржевые облигации Эмитента.

Приобретатель Биржевых облигаций самостоятельно оценивает и несет риск того, что его личный закон, запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами могут запрещать ему инвестировать денежные средства в Биржевые облигации или личный закон кредитной организации, в которой такое лицо открывает банковский счет или личный закон кредитной организации, по корреспондентскому счету которой должны пройти выплаты доходов по Биржевым

облигациям в денежной форме и иные причитающиеся владельцу Биржевых облигаций денежные выплаты, либо запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами, могут запрещать таким кредитным организациям участвовать в переводе средств, предназначенных для указанных выплат по Биржевым облигациям.

7.10.8. Если погашение, досрочное погашение, приобретение Биржевых облигаций, выплата дохода по Биржевым облигациям производятся в иностранной валюте, и вследствие введения запрета или иного ограничения, наложенного нормативным правовым актом, решением, предписанием или иным обязательным к исполнению документом Российской Федерации (ее уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе Банка России либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления), иностранного государства (его уполномоченного государственного органа, суда или иного уполномоченного субъекта применения права, в том числе центрального банка либо органа банковского надзора иностранного государства либо какого-либо уполномоченного органа местного самоуправления) или международной (межгосударственной, межправительственной) организации (ее уполномоченного органа или иного уполномоченного субъекта применения права или межгосударственного объединения), исполнение Эмитентом своих обязательств по выплате сумм погашения, досрочного погашения по Биржевым облигациям, дохода по Биржевым облигациям, по оплате Биржевых облигаций при их приобретении в иностранной валюте становится незаконным, невыполнимым или существенно затруднительным, то Эмитент вправе осуществить выплату сумм по Биржевым облигациям, причитающихся владельцам Биржевых облигаций и иным лицам, осуществляющим в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, в российских рублях по курсу, который или порядок определения которого будет установлен в Решении о выпуске.

Информация о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях, раскрывается Эмитентом в Ленте новостей не позднее 5 (Пяти) рабочих дней до даты осуществления такого платежа.

Эмитент обязан уведомить НРД о том, что выплата будет осуществлена Эмитентом в российских рублях не позднее чем за 3 (Три) рабочих дня до даты выплаты.

Эмитент обязан направить в НРД информацию о величине курса, по которому будет производиться выплата по Биржевым облигациям, и о величине выплаты в российских рублях по курсу, по которому будет производиться выплата по Биржевым облигациям, в расчете на одну Биржевую облигацию. При этом величина выплаты определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу; в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

В указанном случае владельцы Биржевых облигаций и иные лица, осуществляющие в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, несут риски частичного или полного неполучения или задержки в получении выплат по Биржевым облигациям.

7.10.9. Решением о выпуске, в соответствии с которым погашение, досрочное погашение, приобретение Биржевых облигаций, выплата дохода по Биржевым облигациям (далее также совместно или по отдельности – Денежные выплаты) производятся в иностранной валюте, может быть предусмотрена возможность владельцев Биржевых облигаций и иных лиц, осуществляющих в соответствии с федеральными законами права по Биржевым облигациям, получить причитающиеся им Денежные выплаты по Биржевым облигациям в российских рублях в безналичном порядке. В случае установления такой возможности порядок получения Денежных выплат в российских рублях будет указан в соответствующем Решении о выпуске.

## **Раздел 8. Условия размещения ценных бумаг**

Настоящий Проспект составлен в отношении Программы, в связи с этим, вместо сведений, предусмотренных разделом 8 Приложения 2 к Положению о раскрытии информации, указываются сведения, предусмотренные Программой.

## **8.1. Количество размещаемых эмиссионных ценных бумаг**

*Количество Биржевых облигаций выпуска в условиях Программы не определяется.*

*Количество (примерное количество) Биржевых облигаций выпуска, размещаемого в рамках Программы, будет установлено в соответствующих Условиях размещения биржевых облигаций.*

## **8.2. Срок размещения ценных бумаг**

*Даты начала и окончания размещения отдельного выпуска Биржевых облигаций Программой не определяются и будут указаны в соответствующих Условиях размещения биржевых облигаций.*

## **8.3. Порядок приобретения ценных бумаг при их размещении**

### **8.3.1. Способ размещения ценных бумаг**

*Открытая подписка.*

### **8.3.2. Порядок размещения ценных бумаг**

8.3.2.1. Указывается порядок и условия заключения договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения (форма и способ заключения договоров, место и дата их заключения, а если заключение договоров осуществляется посредством подачи и удовлетворения заявок - порядок и способ подачи (направления) заявок, требования к содержанию заявок и срок их рассмотрения, способ и срок направления уведомлений (сообщений) об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) заявок).

*Размещение Биржевых облигаций будет осуществляться на организованных торгах Биржи путём удовлетворения заявок на покупку Биржевых облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи.*

*Лицом, организующим проведение торгов, является Биржа.*

*В случае реорганизации Биржи размещение Биржевых облигаций будет осуществляться на организованных торгах организатора торговли, являющегося его правопреемником, в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли.*

*В случае если потенциальный покупатель Биржевых облигаций не является участником организованных торгов Биржи (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов и дать ему поручение на приобретение Биржевых облигаций. Потенциальный покупатель Биржевых облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.*

*Для совершения сделки купли-продажи Биржевых облигаций при их размещении потенциальный покупатель обязан заранее (до даты начала размещения Биржевых облигаций) открыть соответствующий счёт депо в НРД или в иной депозитарии, осуществляющем учет прав на Биржевые облигации, за исключением НРД (ранее и далее по тексту – по отдельности «Депозитарий» или совокупно «Депозитарии»). Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих Депозитариев.*

*Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.*

*Порядок и условия заключения договоров, направленных на отчуждение Биржевых облигаций первым владельцам в ходе их размещения, указываются в Условиях размещения биржевых облигаций.*

*Иные условия размещения Биржевых облигаций Программой не определяются и будут указаны в Условиях размещения биржевых облигаций.*

8.3.2.2. Указывается на наличие возможности преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможности осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного [статьями 40](#) и [41](#) Федерального закона

«Об акционерных обществах» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1996, № 1, ст. 1; 2019, № 16, ст. 1818).

***Преимущественное право приобретения Биржевых облигаций не предусмотрено.***

8.3.2.3. Указывается лицо, которому эмитент выдает (направляет) распоряжение (поручение), являющееся основанием для внесения приходных записей по лицевым счетам (счетам депо) первых владельцев и (или) номинальных держателей, срок и иные условия направления распоряжения (поручения).

***Размещенные через Биржу Биржевые облигации зачисляются НРД или Депозитариями на счета депо покупателей Биржевых облигаций в дату совершения операции купли-продажи Биржевых облигаций.***

***Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НРД вносится на основании информации, полученной от клиринговой организации, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Биржевых облигаций. Организатором торговли (Биржей) (далее – «Клиринговая организация»), размещенные Биржевые облигации зачисляются НРД на счета депо приобретателей Биржевых облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности НРД.***

***Проданные при размещении Биржевые облигации зачисляются НРД или Депозитариями на счета депо приобретателей Биржевых облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НРД и Депозитариев.***

***Приобретатель Биржевых облигаций самостоятельно оценивает и несет риск того, что его личный закон, запрет или иное ограничение, наложенные государственными или иными уполномоченными органами могут запрещать ему инвестировать денежные средства в Биржевые облигации.***

***Приобретатель Биржевых облигаций самостоятельно оценивает и несет риск того, что личный закон депозитария, в котором ему открыт счет депо, предназначенный для учета прав на Биржевые облигации или личный закон депозитария, по счету депо которого должна пройти транзакция Биржевых облигаций, решения (включая, но не ограничиваясь, акты, постановления, инструкции, положения) государственных или иных уполномоченных органов могут запрещать данному депозитарию содействовать инвестированию в Биржевые облигации Эмитента.***

***Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Биржевых облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей), несут первые владельцы Биржевых облигаций.***

8.3.2.4. В случае размещения акционерным обществом акций, ценных бумаг, конвертируемых в акции, и опционов эмитента путем закрытой подписки только среди всех акционеров с предоставлением указанным акционерам возможности приобретения целого числа размещаемых ценных бумаг, пропорционального количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа), указываются:

***Не применимо.***

8.3.2.5. В случае если ценные бумаги размещаются посредством подписки путем проведения торгов, указываются полное фирменное наименование (для коммерческих организаций) или наименование (для некоммерческих организаций), место нахождения и основной государственный регистрационный номер (ОГРН) юридического лица, организующего проведение торгов.

***Ценные бумаги размещаются посредством подписки путем проведения торгов.***

***Сведения о ПАО Московская Биржа:***

***Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»***

***Сокращенное фирменное наименование: ПАО Московская Биржа***

***ОГРН 1027739387411***

***Место нахождения: 125009, Российская Федерация, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13***

*В случае если потенциальный покупатель не является участником торгов Биржи (далее – «Участник торгов»), он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Биржевых облигаций. Потенциальный покупатель Биржевых облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.*

*В случае реорганизации Биржи размещение Биржевых облигаций будет осуществляться на организованных торгах организатора торговли, являющегося его правопреемником, в соответствии с законодательством Российской Федерации и внутренними документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли.*

8.3.2.6. В случае если эмитент и (или) уполномоченное им лицо намереваются заключать предварительные договоры, содержащие обязанность заключить в будущем основной договор, направленный на отчуждение размещаемых ценных бумаг первому владельцу, или собирать предварительные заявки на приобретение размещаемых ценных бумаг, указываются порядок заключения таких предварительных договоров или порядок подачи и сбора таких предварительных заявок.

*Порядок заключения предварительных договоров:*

*Да даты начала размещения Биржевых облигаций Эмитент или Андеррайтер (в случае его назначения) по поручению Эмитента могут заключать предварительные договоры с потенциальными приобретателями Биржевых облигаций, содержащие обязанность заключить в дату начала размещения Биржевых облигаций с ними или с действующим в их интересах Участником(ами) торгов основные договоры купли-продажи Биржевых облигаций (далее – «Предварительные договоры»).*

*Заключение Предварительных договоров осуществляется путем акцепта Эмитентом или Андеррайтером (в случае его назначения) оферт от потенциальных покупателей на заключение Предварительных договоров (далее – Оферта с предложением заключить Предварительный договор). При этом любая Оферта с предложением заключить Предварительный договор, по усмотрению Эмитента, может быть отклонена, акцептована полностью или в части.*

*Акцепт Оферт с предложением заключить Предварительный договор направляется Эмитентом или Андеррайтером (в случае его назначения) способом, указанным в Оферте с предложением заключить Предварительный договор, не позднее даты, непосредственно предшествующей дате начала размещения Биржевых облигаций.*

*Моментом заключения Предварительного договора является получение потенциальным покупателем акцепта его Оферты с предложением заключить Предварительный договор от Эмитента или Андеррайтера (в случае его назначения).*

*Сбор Оферт с предложением заключить Предварительный договор допускается начинать не ранее даты раскрытия в Ленте новостей информации о сроке для направления Оферт с предложением заключить Предварительный договор и заканчивать не позднее рабочего дня, непосредственно предшествующего дате начала размещения Выпуска Биржевых облигаций.*

*Порядок раскрытия информации о сроке для направления Оферт с предложением заключить Предварительный договор:*

*Эмитент раскрывает информацию о сроке для направления Оферт с предложением заключить Предварительный договор в Ленте новостей не позднее 1 (Одного) рабочего дня с даты принятия такого решения Эмитентом (в случае если Эмитент намеревается заключать такие Предварительные договоры).*

*Указанная информация должна содержать в себе форму Оферты с предложением заключить Предварительный договор, а также порядок и срок направления данных оферт.*

*Направляя Оферту с предложением заключить Предварительный договор, потенциальный покупатель соглашается с тем, что она может быть отклонена, акцептована полностью или в части.*

*Первоначально установленная решением Эмитента дата и/или время окончания срока для направления Оферт на заключение Предварительного договора может быть изменена решением Эмитента. Информация об этом раскрывается до окончания срока для направления*

*оферт в Ленте новостей не позднее 1 (Одного) рабочего дня с даты принятия такого решения Эмитентом.*

*Основные договоры купли-продажи Биржевых облигаций заключаются в порядке, указанном в Условиях размещения биржевых облигаций.*

*Эмитентом может быть установлен иной порядок заключения предварительных договоров. В этом случае информация о порядке заключения предварительных договоров указывается в Условиях размещения биржевых облигаций и/или может быть раскрыта в Ленте новостей не позднее 1 (Одного) рабочего дня с даты принятия Эмитентом решения о порядке заключения предварительных договоров и до даты начала размещения Биржевых облигаций.*

*Иные условия размещения Биржевых облигаций Программой не определяются и будут указаны в Условиях размещения биржевых облигаций.*

8.3.2.7. В случае если размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением брокеров, оказывающих эмитенту услуги по размещению и (или) по организации размещения ценных бумаг (включая консультационные услуги, а также услуги, связанные с приобретением брокером за свой счет размещаемых ценных бумаг), по каждому брокеру указываются:

*Размещение Биржевых облигаций может осуществляться Эмитентом:*

- с привлечением третьих лиц, оказывающих Эмитенту услуги по организации размещения Биржевых облигаций (далее - «Организатор(ы)»);*
- с привлечением профессионального участника рынка ценных бумаг, оказывающего Эмитенту услуги по размещению Биржевых облигаций от своего имени, но за счет*
- и по поручению Эмитента (далее – «Андеррайтер»);*
- - самостоятельно (в случае, если Эмитент является Участником торгов).*

*Информация об Организаторе(ах), Андеррайтере будет указана в Условиях размещения биржевых облигаций (в случае их привлечения).*

*В случае если решение о назначении Андеррайтера принимается до раскрытия текста Условий размещения биржевых облигаций, информация о назначении Андеррайтера раскрывается до даты начала размещения Биржевых облигаций в Ленте новостей не позднее 1 (Одного) рабочего дня с даты назначения Андеррайтера.*

8.3.2.8. В случае если размещение ценных бумаг предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, указывается на это обстоятельство.

*Размещение Биржевых облигаций не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации.*

8.3.2.9. В случае если эмитент в соответствии с Федеральным законом от 29 апреля 2008 года № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 18, ст. 1940; 2018, № 49, ст. 7523) (далее - Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства») является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, указывается на это обстоятельство, а также приводятся основания признания эмитента таким хозяйственным обществом.

*Эмитент является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства в соответствии с п. 39, ст. 6 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».*

В случае если заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг эмитента, являющегося хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, первым владельцам в ходе их размещения может потребовать принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций

в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства», указывается на это обстоятельство.

***Предварительное согласование договоров, направленных на отчуждение Биржевых облигаций Эмитента, в силу Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» не требуется.***

8.3.2.10. В случае если приобретение акций кредитной организации - эмитента или некредитной финансовой организации - эмитента требует предварительного (последующего) согласия Банка России, указывается, что приобретатель акций должен представить кредитной организации - эмитенту или некредитной финансовой организации - эмитенту документы, подтверждающие получение предварительного (последующего) согласия Банка России на указанное приобретение.

Указывается на обязанность представления приобретателем ценных бумаг в кредитную организацию - эмитент или некредитную финансовую организацию - эмитент документов для осуществления оценки финансового положения приобретателя ценных бумаг (в случае необходимости осуществления такой оценки).

***Не применимо для облигаций. Обязанность представления приобретателем Биржевых облигаций Эмитенту документов для осуществления оценки финансового положения приобретателя ценных бумаг отсутствует.***

8.3.2.11. В случае размещения ценных бумаг среди инвесторов, являющихся участниками инвестиционной платформы, указывается наименование (индивидуальное обозначение) инвестиционной платформы, используемой для размещения ценных бумаг, а также полное фирменное наименование, основной государственный регистрационный номер (ОГРН) и место нахождения оператора указанной инвестиционной платформы.

***Не применимо. Размещение Биржевых облигаций с использованием инвестиционной платформы и среди инвесторов, являющихся участниками инвестиционной платформы, не предусмотрено.***

8.3.2.12. В случае если акции подлежат размещению во исполнение договора конвертируемого займа, указываются реквизиты такого договора, а также информация, которая в соответствии с пунктом 7 статьи 32.3 Федерального закона «Об акционерных обществах» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1996, № 1, ст. 1; 2021, № 27, ст. 5182) подлежит включению в решение об увеличении уставного капитала акционерного общества путем размещения дополнительных акций во исполнение договора конвертируемого займа.

***Не применимо. Проспект регистрируется в отношении Биржевых облигаций.***

8.3.2.13. В случае если осуществление (исполнение) сделки (операции), направленной на отчуждение ценных бумаг эмитента первым владельцам в ходе их размещения, может потребовать получения разрешения, предусмотренного подпунктом «б» и (или) подпунктом «г» пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 1 марта 2022 года № 81 «О дополнительных временных мерах экономического характера по обеспечению финансовой стабильности Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 10, ст. 1466), указывается данное обстоятельство.

***В соответствии с подпунктом б) пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 01.03.2022 № 81 «О дополнительных временных мерах экономического характера по обеспечению финансовой стабильности Российской Федерации» (далее – Указ) сделки (операции), предусмотренные подпунктом «а» пункта 1 Указа и пунктом 3 Указа Президента Российской Федерации от 28.02.2022 № 79 «О применении специальных экономических мер в связи с недружественными действиями Соединенных Штатов Америки и примкнувших к ним иностранных государств и международных организаций», могут осуществляться (исполняться) на основании разрешений, выдаваемых Правительственной комиссией по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в Российской Федерации и при необходимости содержащих условия осуществления (исполнения) таких сделок (операций).***

***Согласно подпункту г) пункта 1 Указа сделки (операции), влекущие за собой возникновение права собственности на ценные бумаги и недвижимое имущество, осуществляемые (исполняемые) с лицами иностранных государств, совершающих недружественные действия,***

*могут осуществляться на организованных торгах на основании разрешений, выдаваемых Центральным банком Российской Федерации по согласованию с Министерством финансов Российской Федерации и содержащих условия осуществления (исполнения) таких сделок (операций).*

### **8.3.3. Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг**

*Цена или порядок определения цены размещения Биржевых облигаций Программой не определяется.*

*Цена размещения Биржевых облигаций или порядок ее определения устанавливается Эмитентом не позднее даты начала размещения.*

*Информация о Цене размещения Биржевых облигаций или порядке ее определения указывается в соответствующих Условиях размещения ценных бумаг.*

### **8.3.4. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг**

*Преимущественное право приобретения Биржевых облигаций не предусмотрено.*

### **8.3.5. Условия, порядок и срок оплаты ценных бумаг**

*Биржевые облигации оплачиваются в соответствии с правилами клиринга Клиринговой организации в денежной форме в безналичном порядке в валюте, установленной Условиями размещения ценных бумаг.*

*Оплата ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.*

## **8.4. Порядок раскрытия эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг**

В случае если ценные бумаги выпуска (дополнительного выпуска) размещаются путем открытой подписки и (или) регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг, указывается, что эмитент раскрывает информацию о настоящем выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг в порядке, предусмотренном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг».

*Эмитент раскрывает информацию о выпуске Биржевых облигаций в порядке, предусмотренном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг».*

В случае если информация о выпуске (дополнительном выпуске) раскрывается путем опубликования в периодическом печатном издании, указывается название такого издания.

*Не применимо.*

В случае если информация раскрывается путем опубликования на странице в сети Интернет, указывается адрес страницы в сети «Интернет»

<https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=347>

В случае если эмитент обязан раскрывать информацию в форме отчета эмитента и сообщений о существенных фактах, указывается на это обстоятельство.

*Эмитент обязан раскрывать информацию в форме отчета эмитента и сообщений о существенных фактах.*

*Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме отчета эмитента и сообщений о существенных фактах в соответствии с Положением Банка России от 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг»*

## **8.5. Сведения о документе, содержащем фактические итоги размещения ценных бумаг, который представляется после завершения размещения ценных бумаг**

Сведения о документе, содержащем фактические итоги размещения ценных бумаг, который будет представлен в Банк России после завершения размещения ценных бумаг: отчет об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг.

*Информация о документе, содержащем фактические итоги размещения Биржевых облигаций, Программой не определяется, а будет указана в соответствующих Условиях размещения биржевых облигаций.*

## **8.6. Иные сведения**

Иные сведения об условиях размещения ценных бумаг, в отношении которых составлен проспект ценных бумаг: *иные сведения об условиях размещения Программой не определяются.*

## **Раздел 9. Сведения о лице, предоставляющем обеспечение по облигациям эмитента, а также об условиях такого обеспечения**

*Информация не указывается в соответствии с пунктом 2 Примечаний к разделу 9 Приложения 2 к Положению о раскрытии информации, т.к. настоящий Проспект составлен в отношении Биржевых облигаций, размещаемых в рамках Программы, предоставление обеспечения по которым не предусмотрено.*