



















## **1 Общие сведения**

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

- ⟨ разведка и добыча газа;
- ⟨ транспортировка газа;
- ⟨ продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- ⟨ хранение газа;
- ⟨ добыча нефти и газового конденсата;
- ⟨ переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- ⟨ производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды деятельности включают в себя производство прочей продукции, выполнение прочих работ и оказание прочих услуг.

Деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 20 % и 70 % годового объема газа отгружается за три и девять календарных месяцев, заканчивающихся 30 сентября, соответственно.

## **2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, события в Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- ⟨ на 30 сентября 2019 года – 64,4156 (на 30 сентября 2018 года – 65,5906);
- ⟨ на 31 декабря 2018 года – 69,4706 (на 31 декабря 2017 года – 57,6002).

Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- ⟨ на 30 сентября 2019 года – 70,3161 (на 30 сентября 2018 года – 76,2294);
- ⟨ на 31 декабря 2018 года – 79,4605 (на 31 декабря 2017 года – 68,8668).

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и их воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

### 3 Основа представления информации

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

### 4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные допущения и оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда», вступившего в силу с 1 января 2019 года.

Налог на прибыль за промежуточные периоды начисляется на основании налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

#### ( I F R S ) 1 6 « »

С 1 января 2019 года Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации по договорам аренды в финансовой отчетности.

Группа применила ретроспективный подход, который подразумевает отражение суммарного эффекта первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на дату первого применения, то есть на 1 января 2019 года, без пересчета сравнительных данных.

Группа воспользовалась следующими упрощениями практического характера:

- ⟨ стандарт применен в отношении договоров, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды» и не применен в отношении договоров, которые ранее не были идентифицированы как содержащие признаки аренды с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды»;
- ⟨ договоры аренды, срок которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения стандарта, признаны в качестве краткосрочных договоров аренды, и соответствующие расходы по таким договорам признаны по статье «Расходы по аренде» в составе операционных расходов консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе;
- ⟨ первоначальные прямые затраты исключены из оценки активов в форме права пользования на дату первоначального признания;
- ⟨ одна ставка дисконтирования применена в отношении портфеля договоров аренды с аналогичными характеристиками.

Группа признала обязательства по аренде на дату первоначального применения по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения. Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств, примененная Группой в отношении обязательств по аренде на дату первоначального применения, составила 6,4 %.

По некоторым договорам Группа признала активы в форме права пользования на дату первоначального применения по стоимости, как если бы МСФО (IFRS) 16 «Аренда» применялся с даты начала договора.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении (продолжение)**

Разница между балансовой стоимостью активов и обязательств и их балансовой стоимостью на дату первоначального применения стандарта признана в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале Группы по состоянию на 1 января 2019 года.

В таблице ниже представлено влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс.

Прим.		31 декабря 2018 года	Эффект от применения	1 января 2019 года
			МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	
	<b>Активы</b>			
	Дебиторская задолженность и предоплата	1 222 735	17 046	1 239 781
9, 10	Основные средства	13 809 434	(41 082)	13 768 352
10	Активы в форме права пользования	-	221 367	221 367
	Прочие внеоборотные активы	530 262	(15)	530 247
	<b>Итого активы</b>	<b>20 810 440</b>	<b>197 316</b>	<b>21 007 756</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>			
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 522 101	32 339	1 554 440
15	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	748 751	(6 988)	741 763
	Долгосрочные обязательства по аренде	-	225 986	225 986
	Прочие долгосрочные обязательства	110 758	(23 835)	86 923
	<b>Итого обязательства</b>	<b>7 034 287</b>	<b>227 502</b>	<b>7 261 789</b>
	<b>Капитал</b>			
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	13 210 734	(29 316)	13 181 418
		<b>13 300 009</b>	<b>(29 316)</b>	<b>13 270 693</b>
	Неконтролирующая доля участия	476 144	(870)	475 274
	<b>Итого капитал</b>	<b>13 776 153</b>	<b>(30 186)</b>	<b>13 745 967</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>20 810 440</b>	<b>197 316</b>	<b>21 007 756</b>

Учетная политика, применяемая с 1 января 2019 года

В момент заключения договора Группа оценивает наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязательства, согласно которым передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды – дату, когда актив доступен к использованию арендатором.

Обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Обязательства по аренде включают стоимость следующих платежей:

- ⟨ фиксированных платежей, включая по существу фиксированные платежи;
- ⟨ переменных платежей, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемых с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- ⟨ сумм, ожидаемых к уплате Группой по гарантиям ликвидационной стоимости;

**4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении (продолжение)**

- ⟨ цены исполнения опциона на покупку, по которому Группа имеет достаточную уверенность в исполнении;
- ⟨ штрафов за досрочное прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующие компоненты:

- ⟨ величину первоначальной стоимости обязательства по аренде;
- ⟨ арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- ⟨ любые первоначальные прямые затраты;
- ⟨ оценочные затраты на демонтаж, перемещение базового актива, восстановление участка, на котором он располагается, или базового актива.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев, и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из следующих дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного использования актива в форме права пользования определяется на тех же основаниях, что и у объекта основных средств. Кроме того, актив в форме права пользования периодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется для определенных переоценок обязательства по аренде.

Следующее разъяснение и изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2019 года:

- ⟨ КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.
- ⟨ Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

**4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении (продолжение)**

- ◁ Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения позволяют оценивать по амортизированной стоимости некоторые финансовые активы с отрицательным возмещением, которые предусматривают возможность досрочного погашения.
- ◁ Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализованы в определенных обстоятельствах.
- ◁ Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» и МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, каким образом должно учитываться приобретение контроля (или совместного контроля) над бизнесом, который является совместной операцией, если организация уже участвует в данном бизнесе.
- ◁ Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют налоговые последствия платежей по инструментам, классифицированным как капитал.
- ◁ Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в феврале 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок учета в случае изменения программы, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе.

Группа рассмотрела данное разъяснение и изменения к стандартам при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Разъяснение и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- ◁ Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.
- ◁ Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют и приводят в соответствие определение термина «существенность», а также приводят рекомендации по улучшению последовательности в его применении при упоминании в стандартах МСФО.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

## **5 Сегментная информация**

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированная структура, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров и Правление ПАО «Газпром» (далее – Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- ⟨ Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- ⟨ Транспортировка – транспортировка газа;
- ⟨ Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- ⟨ Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- ⟨ Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- ⟨ Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- ⟨ Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментных продаж состоит главным образом из следующих операций:

- ⟨ Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- ⟨ Транспортировка – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- ⟨ Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- ⟨ Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- ⟨ Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- ⟨ Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка» и «Хранение газа» устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних организаций в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сегментам на основе внутренней финансовой информации. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по отчетным сегментам. Финансовые доходы и расходы не распределяются по отчетным сегментам.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**5 Сегментная информация (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b><u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>244 382</u></b>	<b><u>302 316</u></b>	<b><u>711 664</u></b>	<b><u>17 036</u></b>	<b><u>398 415</u></b>	<b><u>550 299</u></b>	<b><u>95 300</u></b>	<b><u>81 778</u></b>	<b><u>2 401 190</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	238 675	252 450	48 239	16 112	207 981	1 744	-	-	765 201
Выручка от внешних продаж	5 707	49 866	663 425	924	190 434	548 555	95 300	81 778	1 635 989
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>28 580</u></b>	<b><u>24 929</u></b>	<b><u>(57 659)</u></b>	<b><u>3 771</u></b>	<b><u>98 080</u></b>	<b><u>6 928</u></b>	<b><u>5 778</u></b>	<b><u>1 413</u></b>	<b><u>111 820</u></b>
Амортизация	44 176	123 647	4 701	7 179	38 429	7 768	15 262	11 360	252 522
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 049	7 027	1 783	-	33 136	1 381	51	20 252	64 679
<b><u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>219 761</u></b>	<b><u>311 497</u></b>	<b><u>971 318</u></b>	<b><u>14 253</u></b>	<b><u>466 502</u></b>	<b><u>596 243</u></b>	<b><u>87 596</u></b>	<b><u>95 298</u></b>	<b><u>2 762 468</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	213 706	256 959	51 570	12 995	261 447	1 591	-	-	798 268
Выручка от внешних продаж	6 055	54 538	919 748	1 258	205 055	594 652	87 596	95 298	1 964 200
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>(22 425)</u></b>	<b><u>27 783</u></b>	<b><u>234 826</u></b>	<b><u>606</u></b>	<b><u>162 513</u></b>	<b><u>35 979</u></b>	<b><u>(8 282)</u></b>	<b><u>9 408</u></b>	<b><u>440 408</u></b>
Амортизация	45 308	120 405	4 299	6 365	29 499	13 981	13 037	11 420	244 314
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 493	5 902	393	-	39 237	1 549	(23)	8 046	57 597

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**5 Сегментная информация (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b><u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>781 934</u></b>	<b><u>857 628</u></b>	<b><u>2 993 193</u></b>	<b><u>44 451</u></b>	<b><u>1 202 708</u></b>	<b><u>1 597 804</u></b>	<b><u>373 195</u></b>	<b><u>243 093</u></b>	<b><u>8 094 006</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	763 865	697 608	202 536	41 387	629 327	5 878	-	-	2 340 601
Выручка от внешних продаж	18 069	160 020	2 790 657	3 064	573 381	1 591 926	373 195	243 093	5 753 405
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>71 428</u></b>	<b><u>62 212</u></b>	<b><u>444 836</u></b>	<b><u>6 943</u></b>	<b><u>290 206</u></b>	<b><u>41 718</u></b>	<b><u>47 752</u></b>	<b><u>(6 679)</u></b>	<b><u>958 416</u></b>
Амортизация	131 942	365 014	13 894	21 254	111 298	36 435	44 784	35 962	760 583
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	4 297	21 088	3 724	-	111 919	3 721	89	35 096	179 934
<b><u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>695 578</u></b>	<b><u>866 694</u></b>	<b><u>3 233 341</u></b>	<b><u>44 895</u></b>	<b><u>1 137 855</u></b>	<b><u>1 591 629</u></b>	<b><u>361 769</u></b>	<b><u>269 073</u></b>	<b><u>8 200 834</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	676 021	698 402	202 206	41 612	587 144	5 404	-	-	2 210 789
Выручка от внешних продаж	19 557	168 292	3 031 135	3 283	550 711	1 586 225	361 769	269 073	5 990 045
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>6 638</u></b>	<b><u>41 532</u></b>	<b><u>617 785</u></b>	<b><u>7 717</u></b>	<b><u>317 317</u></b>	<b><u>155 818</u></b>	<b><u>32 317</u></b>	<b><u>33 515</u></b>	<b><u>1 212 639</u></b>
Амортизация	138 882	368 113	12 787	19 434	86 022	41 933	39 168	35 807	742 146
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	6 129	18 227	205	-	107 558	3 852	59	13 150	149 180

Выручка по сегментам «Добыча газа» и «Поставка газа» составляет выручку от продажи газа, выручка по сегменту «Хранение газа» включена в прочую выручку.



**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**5 Сегментная информация (продолжение)**

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
	110 407	431 000	965 095	1 179 124
	<u>1 413</u>	<u>9 408</u>	<u>(6 679)</u>	<u>33 515</u>
	<b>111 820</b>	<b>440 408</b>	<b>958 416</b>	<b>1 212 639</b>
	75 353	86 725	235 539	266 010
	223	(4 410)	(975)	(12 226)
19	17 744	(83 336)	246 889	(218 229)
11	64 679	57 597	179 934	149 180
18	17 415	22 227	7 364	6 072
	<u>(13 058)</u>	<u>(39 272)</u>	<u>(227 713)</u>	<u>(87 544)</u>
	<b>274 176</b>	<b>479 939</b>	<b>1 399 454</b>	<b>1 315 902</b>

<sup>1</sup> Разница в амортизации в основном относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж, отраженной в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 554 211	1 868 902	5 510 312	5 720 972
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	<u>81 778</u>	<u>95 298</u>	<u>243 093</u>	<u>269 073</u>
<b>Итого выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>1 635 989</b>	<b>1 964 200</b>	<b>5 753 405</b>	<b>5 990 045</b>
Разницы по внешним продажам <sup>1</sup>	<u>(14 401)</u>	<u>(34 164)</u>	<u>(55 066)</u>	<u>(88 454)</u>
<b>Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 621 588</b>	<b>1 930 036</b>	<b>5 698 339</b>	<b>5 901 591</b>

<sup>1</sup> Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продажи материалов подрядчикам и других.

Активы Группы в основном расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**5 Сегментная информация (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на</b>									
<b>30 сентября 2019 года</b>									
Активы по сегментам	2 750 948	7 020 520	1 633 918	378 049	2 979 415	2 292 040	897 700	1 510 287	19 462 877
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 623	186 977	38 575	2	562 898	22 230	1 475	382 177	1 209 957
Капитальные вложения <sup>1</sup>	177 314	329 864	10 554	8 047	198 537	263 581	47 434	82 599	1 117 930
<b>По состоянию на</b>									
<b>31 декабря 2018 года</b>									
Активы по сегментам	2 743 944	7 023 399	1 719 640	393 700	2 898 071	2 059 715	911 036	1 428 467	19 177 972
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 211	200 307	21 476	2	570 760	20 714	1 517	257 459	1 097 446
Капитальные вложения <sup>2</sup>	308 007	640 063	39 078	19 391	257 932	309 417	72 907	149 089	1 795 884

<sup>1</sup> Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года.

<sup>2</sup> Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

Ниже представлено приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

Прим.	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
	17 952 590	17 749 505
Активы по отчетным сегментам		
Активы по прочим сегментам	1 510 287	1 428 467
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>19 462 877</b>	<b>19 177 972</b>
Чистая разница в стоимости основных средств <sup>1</sup>	(1 355 819)	(1 602 553)
Капитализированные затраты по займам	898 073	808 251
6 Денежные средства и их эквиваленты	960 597	849 419
Краткосрочные финансовые активы	50 850	26 859
НДС к возмещению	117 739	150 425
13 Прочие оборотные активы	695 627	1 053 115
Активы в форме права пользования	77 999	-
Гудвил	107 442	108 097
22 Долгосрочные финансовые активы	454 556	416 666
13 Прочие внеоборотные активы	463 633	530 262
Межсегментные активы	(860 391)	(956 216)
Прочее	311 207	248 143
<b>Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b>21 384 390</b>	<b>20 810 440</b>

<sup>1</sup> Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по текущему налогу на прибыль, отложенное обязательство по налогу на прибыль, долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды), а также долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства не распределяются по отчетным сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**5 Сегментная информация (продолжение)**

	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Поставка газа	865 009	905 778
Переработка	551 643	546 611
Добыча нефти и газового конденсата	288 118	216 553
Добыча газа	236 530	314 613
Транспортировка	178 470	305 569
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	110 907	96 869
Хранение газа	20 712	25 250
Все прочие сегменты	<u>287 388</u>	<u>325 644</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b><u>2 538 777</u></b>	<b><u>2 736 887</u></b>

Ниже представлено приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

**Прим.**

	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Обязательства по отчетным сегментам	2 251 389	2 411 243
Обязательства по прочим сегментам	<u>287 388</u>	<u>325 644</u>
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b><u>2 538 777</u></b>	<b><u>2 736 887</u></b>
Краткосрочные обязательства по аренде	19 267	-
Задолженность по текущему налогу на прибыль	10 415	34 708
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	518 266	569 061
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 300 086	3 294 761
Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	311 062	239 523
21 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	786 105	748 751
15 Долгосрочные обязательства по аренде	52 751	-
Прочие долгосрочные обязательства	70 687	110 758
Дивиденды	4 441	7 586
Межсегментные обязательства	(860 391)	(956 216)
Прочее	<u>205 198</u>	<u>248 468</u>
<b>Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе</b>	<b><u>6 956 664</u></b>	<b><u>7 034 287</u></b>

**6 Денежные средства и их эквиваленты**

В составе денежных средств и их эквивалентов отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	578 326	531 432
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>382 271</u>	<u>317 987</u>
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b><u>960 597</u></b>	<b><u>849 419</u></b>

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**7 Дебиторская задолженность и предоплата**

	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Дебиторская задолженность покупателей	593 912	912 109
Прочая дебиторская задолженность	127 841	159 494
Авансы выданные и предоплата	97 769	80 241
Дебиторская задолженность по займам выданным	<u>87 460</u>	<u>70 891</u>
<b>Итого дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b><u>906 982</u></b>	<b><u>1 222 735</u></b>

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 034 451 млн руб. и 993 032 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 12 438 млн руб. и 12 314 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 167 675 млн руб. и 147 241 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

**8 Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 559 млн руб. и 5 572 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**9 Основные средства**

Прим.	Основные средства				
	производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого	
<b>По состоянию на 31 декабря 2017 года</b>					
	Первоначальная стоимость	15 164 745	96 791	3 384 995	18 646 531
	Накопленная амортизация	<u>(6 058 116)</u>	<u>(43 336)</u>	<u>-</u>	<u>(6 101 452)</u>
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года</b>	<b>9 106 629</b>	<b>53 455</b>	<b>3 384 995</b>	<b>12 545 079</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года</b>					
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
	Амортизация	(474 144)	(1 714)	-	(475 858)
	Поступление	71 289	-	1 164 283	1 235 572
	Курсовые разницы	66 070	84	61 907	128 061
	Передача	205 705	-	(205 705)	-
	Выбытие	(25 780)	(10 082)	(15 477)	(51 339)
	Изменение резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(4 318)</u>	<u>(4 318)</u>
	<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года</b>	<b>8 949 769</b>	<b>41 743</b>	<b>4 385 685</b>	<b>13 377 197</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 декабря 2018 года</b>					
	Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года	8 949 769	41 743	4 385 685	13 377 197
	Амортизация	(166 822)	(743)	-	(167 565)
	Поступление	4 469	-	715 811	720 280
	Курсовые разницы	30 687	76	36 828	67 591
	Передача	836 957	3 207	(840 164)	-
	Выбытие	(147 721)	(1 102)	(22 156)	(170 979)
	Изменение резерва на снижение стоимости	<u>(26 291)</u>	<u>-</u>	<u>9 201</u>	<u>(17 090)</u>
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года</b>	<b>9 481 048</b>	<b>43 181</b>	<b>4 285 205</b>	<b>13 809 434</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2018 года</b>					
	Первоначальная стоимость	16 142 507	88 479	4 285 205	20 516 191
	Накопленная амортизация	<u>(6 661 459)</u>	<u>(45 298)</u>	<u>-</u>	<u>(6 706 757)</u>
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года</b>	<b>9 481 048</b>	<b>43 181</b>	<b>4 285 205</b>	<b>13 809 434</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года</b>					
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	9 481 048	43 181	4 285 205	13 809 434
4, 10	Реклассификация в состав активов в форме права пользования	(41 082)	-	-	(41 082)
	Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	9 439 966	43 181	4 285 205	13 768 352
	Амортизация	(501 020)	(1 829)	-	(502 849)
	Поступление	25 821	1	1 236 125	1 261 947
	Курсовые разницы	(54 068)	(199)	(106 261)	(160 528)
	Передача	438 683	1 385	(440 068)	-
	Выбытие	(27 418)	(1 601)	(23 207)	(52 226)
	Изменение резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(5 942)</u>	<u>(5 942)</u>
	<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года</b>	<b>9 321 964</b>	<b>40 938</b>	<b>4 945 852</b>	<b>14 308 754</b>
<b>По состоянию на 30 сентября 2019 года</b>					
	Первоначальная стоимость	16 313 699	87 172	4 945 852	21 346 723
	Накопленная амортизация	<u>(6 991 735)</u>	<u>(46 234)</u>	<u>-</u>	<u>(7 037 969)</u>
	<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года</b>	<b>9 321 964</b>	<b>40 938</b>	<b>4 945 852</b>	<b>14 308 754</b>

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 205 348 млн руб. и 214 222 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**9 Основные средства (продолжение)**

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 186 638 млн руб. и 191 326 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном курсовыми разницами.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 48 млн руб. и 69 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

**10 Активы в форме права пользования**

Прим.	Основные средства		Итого
	производственного назначения	Объекты социальной сферы	
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года</b>			
	<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года</b>		
	-	-	-
	148 877	31 408	180 285
4, 9	<u>41 082</u>	<u>-</u>	<u>41 082</u>
	<b>Остаточная стоимость на 1 января 2019 года</b>		
	<b>189 959</b>	<b>31 408</b>	<b>221 367</b>
	Реклассификация	25 992 (25 992)	-
	Амортизация	(25 742)	(1 155)
	Поступление в результате заключения новых договоров аренды	23 707	2 074
	Эффект модификации договоров аренды	2 381	(153)
	Курсовые разницы	<u>(5 285)</u>	<u>-</u>
	<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года</b>	<b>211 012</b>	<b>6 182</b>
	<b>По состоянию на 30 сентября 2019 года</b>		
	Первоначальная стоимость	236 747	7 337
	Накопленная амортизация	<u>(25 735)</u>	<u>(1 155)</u>
	<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года</b>	<b>211 012</b>	<b>6 182</b>

Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды судов, которые используются для перевозки сжиженного газа и нефтепродуктов, а также договорами аренды недвижимости и земли под производственными объектами.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 45 853 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия**

Прим.		Стоимость инвестиций на		Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся	
		30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года	30 сентября 2019 года	30 сентября 2018 года
23, 24	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	220 696	166 218	20 542	13 088
23, 24	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	198 738	196 679	49 194	41 788
23	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	160 988	152 495	8 493	11 452
23	АО «Арктикгаз» <sup>1</sup>	129 457	146 246	29 044	29 909
23, 24	«Норд Стрим АГ»	87 185	100 138	13 888	13 184
23	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	52 178	55 867	6 787	4 561
23	АО «Газстройпром»	41 289	-	71	-
21, 23	АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>2</sup>	40 113	28 861	11 252	-
23	АО «Мессояханефтегаз»	39 807	36 837	20 271	20 584
23	АО «Ачимгаз»	35 021	37 310	11 274	8 198
23	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	29 821	33 894	413	482
	«Винтерсхалл АГ»	15 912	18 026	16	62
23	ТОО «КазРосГаз»	14 403	11 758	3 483	548
23	ЗАО «Нортгаз»	9 772	7 986	2 336	2 690
23	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	7 203	8 125	(416)	133
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в сумме 23 360 млн руб. и 26 092 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно)	<u>127 374</u>	<u>97 006</u>	<u>3 286</u>	<u>2 501</u>
		<b>1 209 957</b>	<b>1 097 446</b>	<b>179 934</b>	<b>149 180</b>

<sup>1</sup> В январе 2018 года ООО «Ямал развитие» и его дочерняя организация ООО «СеверЭнергия» были реорганизованы в форме присоединения к АО «Арктикгаз» (ранее дочерняя организация ООО «СеверЭнергия»).

<sup>2</sup> В декабре 2018 года Группа как один из учредителей НПФ «ГАЗФОНД» стала владельцем 31 % обыкновенных именных акций АО «НПФ ГАЗФОНД», созданного в результате реорганизации НПФ «ГАЗФОНД» в форме преобразования из некоммерческой организации в акционерное общество. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» составила 42 %.

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных организациях и совместных предприятиях Группы представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной организации или совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)**

	Доля владения по состоянию на 30 сентября 2019 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2019 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации <sup>1,2</sup>	48	Россия	6 179 656	5 544 328	191 722	64 073
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>3</sup>	50	Россия	981 754	584 278	288 904	98 388
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50	Россия	598 864	275 697	239 311	17 725
АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>2</sup>	42	Россия	455 906	359 293	-	27 101
«Норд Стрим АГ» <sup>4,5</sup>	51	Германия	420 448	249 495	58 895	27 232
АО «Арктикгаз»	50	Россия	409 817	175 237	145 668	58 087
АО «Газстройпром»	49	Россия	333 649	249 387	53 871	18
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50	Германия	300 498	174 858	58 700	13 787
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	228 627	149 434	104 673	40 548
АО «Ачимгаз»	50	Россия	97 385	27 344	47 715	22 547
«Винтерсхалл АГ» <sup>6</sup>	49	Ливия	68 735	45 392	5 866	33
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	63 595	1 469	11 572	898
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	45 363	24 881	15 927	4 671
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	45 307	33 357	6 111	(831)
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	31 446	2 640	36 727	6 965

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2018 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации <sup>1,2</sup>	48	Россия	6 437 702	5 915 343	188 085	41 007
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» <sup>3</sup>	50	Россия	1 102 931	709 575	278 285	83 575
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50	Россия	551 546	246 963	237 620	23 963
«Норд Стрим АГ» <sup>4,5</sup>	51	Германия	489 723	293 372	59 103	25 851
АО «Арктикгаз»	50	Россия	439 148	168 497	147 368	60 738
АО «НПФ ГАЗФОНД» <sup>2</sup>	42	Россия	427 516	358 003	-	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50	Германия	321 523	188 493	51 438	9 318
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	202 430	129 175	90 792	41 168
АО «Ачимгаз»	50	Россия	93 125	18 504	27 436	16 395
«Винтерсхалл АГ» <sup>6</sup>	49	Ливия	78 622	53 527	5 595	127
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	72 453	1 843	11 200	965
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	54 408	39 943	10 535	267
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	46 496	29 589	17 497	5 379
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	27 622	4 106	33 142	1 994

<sup>1</sup> Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.

<sup>2</sup> Указана доля в голосующих акциях.

<sup>3</sup> Страной учреждения являются Бермудские острова.

<sup>4</sup> Страной учреждения является Швейцария.

<sup>5</sup> Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

<sup>6</sup> Страной учреждения является Германия.



**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**12 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата**

	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Авансы на капитальное строительство	522 439	464 183
Долгосрочная дебиторская задолженность	364 756	151 131
Долгосрочная предоплата	22 439	20 991
Долгосрочная дебиторская задолженность по субаренде	<u>15 850</u>	<u>-</u>
<b>Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>	<b>925 484</b>	<b>636 305</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 10 492 млн руб. и 12 031 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 615 млн руб. и 7 868 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

**13 Прочие оборотные и внеоборотные активы**

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
	Краткосрочные депозиты	391 063	796 140
	Предоплата по НДС	160 114	119 208
22	Производные финансовые инструменты	70 902	107 868
	Предоплата по налогу на прибыль	45 642	6 117
	Прочие	<u>27 906</u>	<u>23 782</u>
	<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>695 627</b>	<b>1 053 115</b>

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
21	Чистые активы пенсионной программы	104 128	140 878
	Нематериальные активы	57 856	52 753
	НДС по незавершенному строительству	31 033	41 905
22	Производные финансовые инструменты	24 079	37 393
	Долгосрочные депозиты	184	1 432
	Прочие	<u>246 353</u>	<u>255 901</u>
	<b>Итого прочие внеоборотные активы</b>	<b>463 633</b>	<b>530 262</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате**

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2021	102 547	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	101 010	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>2</sup>	Доллар США	2023	98 605	104 779
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года <sup>2</sup>	Доллар США	2022	96 752	105 485
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2023	84 370	94 883
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года <sup>3</sup>	Доллар США	2022	84 104	92 174
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года <sup>3</sup>	Доллар США	2037	81 253	89 212
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года <sup>3</sup>	Доллар США	2026	80 380	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года <sup>3</sup>	Доллар США	2034	80 132	84 622
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2023	77 384	87 087
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>3</sup>	Евро	2023	71 808	79 268
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>3</sup>	Евро	2020	71 586	81 578
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года <sup>3</sup>	Евро	2024	71 130	79 045
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2022	70 265	78 987
	Фунт стерлингов			
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года <sup>3,4</sup>	Соединенного Королевства	2024	69 639	78 028
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года <sup>3</sup>	Доллар США	2022	65 053	71 018
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	59 624	113 580
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>3</sup>	Доллар США	2028	58 412	63 770
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года <sup>3</sup>	Евро	2021	53 866	61 412
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года <sup>3</sup>	Евро	2024	53 320	59 243
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>3</sup>	Евро	2026	52 966	60 239
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года <sup>3</sup>	Доллар США	2020	51 836	56 438
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	48 980	55 329
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	48 802	55 427
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года <sup>3</sup>	Швейцарский франк	2023	48 719	53 161
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года <sup>3</sup>	Доллар США	2027	47 943	52 340
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	42 193	47 467
	Фунт стерлингов			
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года <sup>3,4</sup>	Соединенного Королевства	2020	42 066	48 058
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года <sup>3</sup>	Доллар США	2021	39 087	42 780
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года <sup>5</sup>	Японская иена	2028	38 410	40 411
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года <sup>3</sup>	Евро	2025	35 971	41 089

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)**

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	35 039	-
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	34 946	55 722
«Натиксис» <sup>1</sup>	Евро	2024	34 906	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	33 480	29 861
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года <sup>3, 4</sup>	Швейцарский франк	2021	33 370	36 943
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года <sup>3</sup>	Швейцарский франк	2019	33 294	35 474
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года <sup>3, 4</sup>	Швейцарский франк	2022	31 894	36 207
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	30 611	26 245
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	30 611	26 245
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	30 611	26 245
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2019	30 611	26 245
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>6</sup>	Евро	2019	30 610	26 243
«Ситибанк Юроп плс» <sup>1</sup>	Евро	2023	29 822	33 537
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» <sup>1</sup>	Евро	2020	28 084	42 007
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	27 983	31 611
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал <sup>1</sup>	Доллар США	2020	27 907	61 151
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 299	26 978
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 299	26 978
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 297	26 975
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 297	26 975
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» <sup>6</sup>	Евро	2035	26 297	26 975
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	25 866	25 376
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	25 090	25 538
«ЮниКредит С.п.А.» <sup>1</sup>	Евро	2021	24 481	6 339
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	23 524	27 803
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	17 190	19 149
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	16 930	20 276
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2022	15 610	15 282
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2022	15 384	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2043	15 334	15 074
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2043	15 334	15 074
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2022	15 240	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2048	15 206	15 509
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2048	15 206	15 509
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	15 174	15 482
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2027	15 172	15 505

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)**

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2027	15 172	15 505
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 000	15 281
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2021	15 000	15 000
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2022	14 063	-
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	13 151	21 254
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	13 022	15 943
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2024	10 215	10 023
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года <sup>8</sup>	Российский рубль	2033	10 138	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2021	10 129	10 319
«БНП Париба С.А.» <sup>1</sup>	Евро	2022	10 099	12 986
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	10 088	10 322
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2028	10 067	10 245
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года <sup>7</sup>	Российский рубль	2028	10 067	10 245
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2023	10 000	10 007
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года <sup>2</sup>	Российский рубль	2046	1 207	10 067
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года <sup>3</sup>	Доллар США	2019	-	159 040
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	-	25 009
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	-	22 925
ПАО «Сбербанк»	Евро	2019	-	19 143
«Мидзухо Банк Лтд.» <sup>1</sup>	Доллар США	2019	-	17 339
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	<u>621 570</u>	<u>515 495</u>
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате</b>			<b>3 738 210</b>	<b>3 788 931</b>
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			<u>(438 124)</u>	<u>(494 170)</u>
			<b>3 300 086</b>	<b>3 294 761</b>

<sup>1</sup> Данные кредиты получены от консорциумов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

<sup>2</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

<sup>3</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

<sup>4</sup> Согласно заключенным соглашениям между эмитентом облигаций «Газ Капитал С.А.» и банками расчеты по облигациям осуществляются в евро (до достижения установленного в соглашениях коэффициента, основанного на соотношении курсов валют).

<sup>5</sup> Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

<sup>6</sup> Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

<sup>7</sup> Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

<sup>8</sup> Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

Анализ долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате по срокам погашения приведен в таблице ниже.

<b>Срок погашения долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате</b>	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
от одного года до двух лет	605 749	607 775
от двух до пяти лет	1 774 418	1 654 576
свыше пяти лет	<u>919 919</u>	<u>1 032 410</u>
	<b>3 300 086</b>	<b>3 294 761</b>

**14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)**

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 475 879 млн руб. и 2 709 599 млн руб., а справедливая – 2 699 493 млн руб. и 2 831 050 млн руб. на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 1 262 331 млн руб. и 1 079 332 млн руб., а справедливая – 1 279 516 млн руб. и 1 082 539 млн руб. на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2» с «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ», принадлежащих ПАО «Газпром», переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2033 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2018 года со сроком погашения в 2028 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2017 года со сроком погашения в 2027 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2024 года.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут предъявить их к досрочному погашению в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного дохода.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 20).

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**15 Налог на прибыль**

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации.

	30 сентября 2019 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	1 января 2019 года	Эффект от изменений в учетной политике	31 декабря 2018 года	30 сентября 2018 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2017 года
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>								
Основные средства	(919 412)	(46 624)	(872 788)	2 619	(875 407)	(869 449)	(38 214)	(831 235)
Товарно- материальные запасы	<u>(563)</u>	<u>(5 808)</u>	<u>5 245</u>	<u>-</u>	<u>5 245</u>	<u>(7 341)</u>	<u>1 566</u>	<u>(8 907)</u>
	<b>(919 975)</b>	<b>(52 432)</b>	<b>(867 543)</b>	<b>2 619</b>	<b>(870 162)</b>	<b>(876 790)</b>	<b>(36 648)</b>	<b>(840 142)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>								
Финансовые активы	1 962	249	1 713	-	1 713	1 935	6 509	(4 574)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	14 807	(2 039)	16 846	-	16 846	19 498	6 157	13 341
Ретроактивные корректировки цены на газ	11 110	4 451	6 659	-	6 659	8 364	(14 096)	22 460
Дебиторская задолженность	86 187	5 477	80 710	-	80 710	68 761	21 690	47 071
Кредиторская задолженность	-	-	-	-	-	-	(53 859)	53 859
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>19 804</u>	<u>(48)</u>	<u>19 852</u>	<u>4 369</u>	<u>15 483</u>	<u>3 523</u>	<u>(5 049)</u>	<u>8 572</u>
	<b>133 870</b>	<b>8 090</b>	<b>125 780</b>	<b>4 369</b>	<b>121 411</b>	<b>102 081</b>	<b>(38 648)</b>	<b>140 729</b>
<b>Итого чистое отложенное налоговое обязательство по налогу на прибыль</b>	<b>(786 105)</b>	<b>(44 342)</b>	<b>(741 763)</b>	<b>6 988</b>	<b>(748 751)</b>	<b>(774 709)</b>	<b>(75 296)</b>	<b>(699 413)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 30 сентября 2018 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разниц за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, составил 5 387 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года. Отрицательный налоговый эффект по данным разниц за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составил 5 897 млн руб. и был нивелирован увеличением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года.

**16 Капитал**

**Уставный капитал**

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

**Выкупленные собственные акции**

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 880 млн и 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» соответственно, включая американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции.

В июле 2019 года Группа продала 693 627 848 обыкновенных акций ПАО «Газпром», составляющих 2,93 % уставного капитала, по цене 200,5 руб. за акцию с использованием биржевой технологии заключения сделок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

На долю акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 3,7 % и 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**17 Выручка от продаж**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:				
Российская Федерация	147 869	128 108	666 125	636 873
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	76 959	77 447	279 596	261 226
Европа и другие страны	<u>586 778</u>	<u>934 774</u>	<u>2 393 535</u>	<u>2 715 098</u>
Итого	811 606	1 140 329	3 339 256	3 613 197
Таможенные пошлины	(127 887)	(202 636)	(491 411)	(562 300)
Акциз	(14 587)	(11 781)	(47 128)	(37 891)
Ретроактивные корректировки цены на газ <sup>1</sup>	-	(109)	8 009	37 686
Итого выручка от продажи газа	<u>669 132</u>	<u>925 803</u>	<u>2 808 726</u>	<u>3 050 692</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	371 825	388 103	1 020 696	1 006 710
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	30 261	35 074	95 040	112 143
Европа и другие страны	<u>146 469</u>	<u>171 475</u>	<u>476 190</u>	<u>467 372</u>
Итого	548 555	594 652	1 591 926	1 586 225
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	14 232	17 721	47 164	49 112
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	9 692	10 349	32 433	29 433
Европа и другие страны	<u>166 510</u>	<u>176 985</u>	<u>493 784</u>	<u>472 166</u>
Итого	190 434	205 055	573 381	550 711
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	84 306	81 049	350 195	346 388
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 066	2 153	2 978	3 907
Европа и другие страны	<u>8 928</u>	<u>4 394</u>	<u>20 022</u>	<u>11 474</u>
Итого	95 300	87 596	373 195	361 769
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:				
Российская Федерация	48 663	53 178	156 201	164 475
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	589	629	2 023	2 053
Европа и другие страны	<u>614</u>	<u>731</u>	<u>1 796</u>	<u>1 764</u>
Итого	49 866	54 538	160 020	168 292
Прочая выручка:				
Российская Федерация	56 568	50 610	157 755	147 380
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 756	2 869	5 560	6 653
Европа и другие страны	<u>9 977</u>	<u>8 913</u>	<u>27 776</u>	<u>29 869</u>
Итого	<u>68 301</u>	<u>62 392</u>	<u>191 091</u>	<u>183 902</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b><u>1 621 588</u></b>	<b><u>1 930 036</u></b>	<b><u>5 698 339</u></b>	<b><u>5 901 591</u></b>

<sup>1</sup> Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа за прошлые годы, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года, составили ноль млн руб. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, отражены как увеличение выручки на 8 009 млн руб. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, отражены как уменьшение выручки на 109 млн руб. и как увеличение выручки на 37 686 млн руб. соответственно.

Эффекты, увеличивающие выручку, обусловлены признанием корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также изменением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до даты выпуска соответствующей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**18 Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Налоги, кроме налога на прибыль	329 674	386 480	1 063 183	1 054 965
Покупные газ и нефть	321 773	368 419	1 051 552	1 112 961
Расходы на оплату труда	189 634	183 560	570 768	562 331
Амортизация	177 169	157 589	525 044	476 136
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	161 144	169 509	497 197	472 992
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	69 078	63 585	194 924	187 334
Материалы	45 430	57 076	192 823	185 621
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	46 400	41 249	99 761	93 925
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	31 079	23 797	88 223	81 405
Курсовые разницы по операционным статьям	16 623	(11 782)	68 013	(20 573)
Социальные расходы	11 074	8 717	27 389	25 157
Расходы на страхование	8 098	8 312	23 575	23 904
Транспортные расходы	11 684	6 010	21 398	22 971
Расходы по аренде	6 851	10 535	19 735	30 001
Услуги по переработке	5 498	4 958	15 994	14 079
Расходы на исследования и разработки	1 896	1 294	11 263	8 823
Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) нефинансовых активов	3 076	(153)	4 878	5 005
Прибыль от производных финансовых инструментов	(17 415)	(22 227)	(7 364)	(6 072)
Прочие	<u>72 950</u>	<u>67 940</u>	<u>292 167</u>	<u>244 663</u>
	<b>1 491 716</b>	<b>1 524 868</b>	<b>4 760 523</b>	<b>4 575 628</b>
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(70 417)</u>	<u>(110 483)</u>	<u>(142 537)</u>	<u>(125 594)</u>
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>1 421 299</b>	<b>1 414 385</b>	<b>4 617 986</b>	<b>4 450 034</b>

Расходы на оплату труда включают 8 778 млн руб. и 26 100 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, соответственно и 11 657 млн руб. и 34 940 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, соответственно (см. Примечание 21).

**19 Финансовые доходы и расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Прибыль по курсовым разницам	157 642	140 237	463 093	363 328
Процентный доход	<u>23 573</u>	<u>16 717</u>	<u>71 760</u>	<u>53 565</u>
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>181 215</b>	<b>156 954</b>	<b>534 853</b>	<b>416 893</b>
Убыток по курсовым разницам	145 313	228 549	232 277	597 702
Процентный расход	<u>18 158</u>	<u>11 741</u>	<u>55 687</u>	<u>37 420</u>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>163 471</b>	<b>240 290</b>	<b>287 964</b>	<b>635 122</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 44 726 млн руб. и 134 095 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, соответственно и 39 155 млн руб. и 121 935 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 4 566 млн руб. и 12 937 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, соответственно.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**19 Финансовые доходы и расходы (продолжение)**

Прибыль и убыток по курсовым разницам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года и 30 сентября 2018 года, обусловлены главным образом изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

**20 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»**

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли за период, относящейся к акционерам ПАО «Газпром», на средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 16).

Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций составило 22,6 млрд штук и 22,3 млрд штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, соответственно и 22,1 млрд штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**21 Оценочные обязательства**

	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	276 194	226 585
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	171 535	166 799
Прочие	<u>34 868</u>	<u>12 938</u>
<b>Итого оценочные обязательства</b>	<b>482 597</b>	<b>406 322</b>

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста, осуществляемые Группой.

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 104 128 млн руб. и 140 878 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно (см. Примечание 13).

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионной программы отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 505 748 млн руб. и 473 371 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

Чистые обязательства или активы по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, отраженные в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе, представлены ниже.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
 (в миллионах российских рублей)

**21 Оценочные обязательства (продолжение)**

	30 сентября 2019 года		31 декабря 2018 года	
	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности
Приведенная стоимость обязательств	(401 620)	(276 194)	(332 493)	(226 585)
Справедливая стоимость активов программы	<u>505 748</u>	<u>-</u>	<u>473 371</u>	<u>-</u>
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>104 128</b>	<b>(276 194)</b>	<b>140 878</b>	<b>(226 585)</b>

Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже (см. Примечание 18).

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Стоимость услуг текущего периода	6 869	7 264	20 607	21 790
Чистый процентный расход	<u>1 909</u>	<u>4 393</u>	<u>5 493</u>	<u>13 150</u>
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>8 778</b>	<b>11 657</b>	<b>26 100</b>	<b>34 940</b>

Для оценки обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2018 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 7,5 % до 7,3 % был признан актуарный убыток в сумме 12 271 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 8,8 % до 7,3 % был признан актуарный убыток в сумме 80 681 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7,8 % до 8,7 % была признана актуарная прибыль в сумме 52 295 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7,6 % до 8,7 % была признана актуарная прибыль в сумме 63 631 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года.

Ниже представлен результат переоценки оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанный в составе прочего совокупного дохода.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Актуарный (убыток) прибыль	(12 271)	52 295	(80 681)	63 631
(Расход) доход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	5 435	16 826	(4 413)	21 028
Курсовые разницы	<u>93</u>	<u>(148)</u>	<u>499</u>	<u>(343)</u>
<b>Итого</b>	<b>(6 743)</b>	<b>68 973</b>	<b>(84 595)</b>	<b>84 316</b>

**22 Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

\* " " " " I

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**22 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

\* 4 " " " " 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые исходные данные, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 2.

\* 4 " " " " 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 3.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 12), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 14).

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.	30 сентября 2019 года				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	7 689	62 213	1 000	70 902
	Облигации	26 106	-	-	26 106
	Долевые ценные бумаги	212	-	-	212
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
	Векселя	-	1	-	1
	<b>Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>34 007</b>	<b>62 214</b>	<b>1 000</b>	<b>97 221</b>
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	5 467	18 233	379	24 079
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 095	2 095
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
	Долевые ценные бумаги	402 578	43 594	6 010	452 182
	Векселя	-	279	-	279
	<b>Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>408 045</b>	<b>62 106</b>	<b>8 484</b>	<b>478 635</b>
	<b>Итого финансовые активы</b>	<b>442 052</b>	<b>124 320</b>	<b>9 484</b>	<b>575 856</b>
	<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	8 816	53 469	2 613	64 898
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	8 539	16 548	1 497	26 584
	<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>17 355</b>	<b>70 017</b>	<b>4 110</b>	<b>91 482</b>

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**22 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

Прим.		31 декабря 2018 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	7 238	100 041	589	107 868
	Облигации	25 868	-	-	25 868
	Долевые ценные бумаги	207	-	752	959
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
	Векселя	-	32	-	32
	<b>Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>33 313</b>	<b>100 073</b>	<b>1 341</b>	<b>134 727</b>
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
13	Производные финансовые инструменты	9 395	27 998	-	37 393
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 131	2 131
	<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
	Долевые ценные бумаги	365 090	43 594	5 589	414 273
	Векселя	-	262	-	262
	<b>Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>374 485</b>	<b>71 854</b>	<b>7 720</b>	<b>454 059</b>
	<b>Итого финансовые активы</b>	<b>407 798</b>	<b>171 927</b>	<b>9 061</b>	<b>588 786</b>
	<b>Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:</b>				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	11 776	83 493	4 221	99 490
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	11 622	42 344	529	54 495
	<b>Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости</b>	<b>23 398</b>	<b>125 837</b>	<b>4 750</b>	<b>153 985</b>

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают производные финансовые инструменты, долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 396 251 млн руб. и 360 336 млн руб. соответственно.

**23 Связанные стороны**

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов.

**Государство (Российская Федерация)**

Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2019 года. АО «Роснефтегаз» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

**Стороны, контролируемые государством**

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируемые государством.

По состоянию на 30 сентября 2019 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются ФАС.

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года, а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с государством и контролируемые государством организациями представлены ниже.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 Связанные стороны (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2019 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	44 002	4 313	-	41 162	-	232 228
Страховые взносы	1 323	9 572	-	35 688	-	114 515
НДС	300 983	104 413	-	-	-	-
Таможенные платежи	38 636	-	-	-	-	-
Прочие налоги	19 185	138 652	-	303 066	-	991 712
<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством</b>						
Выручка от продажи газа	-	-	22 797	-	101 978	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	24 038	-	121 232	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	10 855	-	33 092	-
Прочая выручка	-	-	1 727	-	3 652	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 919	-	101 040
Процентный расход	-	-	-	4 487	-	13 345
Дебиторская задолженность	42 309	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	19 952	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 316	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	30 180	-	-	-	-
Кредиты	-	170 782	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	6 683	-	-	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	78 278	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	5 011	26 296	-	72 372	-	170 954
Страховые взносы	1 526	9 449	-	32 151	-	107 504
НДС	304 159	140 085	-	-	-	-
Таможенные платежи	11 187	-	-	-	-	-
Прочие налоги	5 056	172 901	-	360 179	-	983 119
<b>Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством</b>						
Выручка от продажи газа	-	-	21 284	-	92 684	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	20 311	-	113 995	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	11 629	-	33 735	-
Прочая выручка	-	-	1 916	-	5 124	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 097	-	92 045
Процентный расход	-	-	-	1 946	-	8 133
Дебиторская задолженность	45 104	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	20 315	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	4 742	-	-	-	-	-

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 Связанные стороны (продолжение)**

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Кредиторская задолженность	-	18 671	-	-	-	-
Кредиты	-	206 681	-	-	-	-

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года раскрыта в Примечании 9.

**Операции с АО «ЦФР»**

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ.

Ниже представлены существенные операции и балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР».

	По состоянию на 30 сентября 2019 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»</b>						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	34 997	-	122 339	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	4 736	-	18 073
Дебиторская задолженность	4 950	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 563	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»</b>						
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	33 253	-	109 347	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	6 095	-	18 966
Дебиторская задолженность	6 920	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 975	-	-	-	-

**Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получает краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы.



**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 Связанные стороны (продолжение)**

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров организаций Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал.

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы (см. Примечание 21).

Сотрудники большинства организаций Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

**Ассоциированные организации и совместные предприятия**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, а также по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
	Доходы		Доходы	
<b>Выручка от продажи газа</b>				
ЗАО «Панрусгаз»	9 148	22 198	33 343	48 119
АО «Молдовагаз»	5 225	5 369	21 567	17 898
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	4 051	3 382	13 317	11 032
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	2 893	2 416	9 512	7 880
АО «Латвияс Газе»	4 817	11 033	8 196	12 014
АО «Прометей Газ»	1 965	2 753	7 216	7 230
ТОО «КазРосГаз»	1 340	-	7 054	6 761
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	539	710	1 810	1 957
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	31	735	404	2 751
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	-	2 046	-	8 784
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	5 756	5 728	18 525	18 610
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	4 111	4 092	13 232	13 293
ТОО «КазРосГаз»	589	629	2 022	2 053
<b>Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	8 584	11 485	28 981	33 781
АО «СОВЭКС»	2 190	2 382	5 098	5 407
ООО «НПП «Нефтехимия»	958	1 372	3 439	3 411
ООО «Полиом»	1 009	1 423	3 037	3 577
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	23	-	2 411	1 985

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 Связанные стороны (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
	<b>Доходы</b>		<b>Доходы</b>	
<b>Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг</b>				
АО «Мессояханефтегаз»	839	689	2 751	2 825
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	619	627	1 906	1 764
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>				
ТОО «КазРосГаз»	2 406	2 236	8 256	7 632
<b>Процентный доход</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	11 239	8 317	36 124	26 582
	<b>Расходы</b>		<b>Расходы</b>	
<b>Покупной газ</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» <sup>1</sup>	11 247	14 324	42 691	45 240
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» <sup>1</sup>	8 037	10 240	30 509	32 340
ТОО «КазРосГаз»	9 601	7 895	27 526	22 314
АО «Арктикгаз»	12 392	12 422	26 945	26 284
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 002	3 514	11 060	10 768
ЗАО «Нортгаз»	1 582	1 687	4 695	4 518
<b>Транзит газа</b>				
«Норд Стрим АГ»	19 160	20 473	58 577	59 004
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	8 180	9 269	26 101	26 248
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	3 071	3 334	9 358	9 542
АО «Молдовагаз»	400	738	1 373	2 390
<b>Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	41 209	44 635	121 133	118 089
АО «Мессояханефтегаз»	17 847	18 348	52 272	45 386
АО «Арктикгаз»	2 177	-	4 915	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	19	3 807	3 518	7 362
<b>Добыча газа и газового конденсата</b>				
АО «Ачимгаз»	11 400	10 905	35 684	27 396
<b>Услуги по переработке</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 104	3 779	11 332	10 854
<b>Транзит нефти и нефтепродуктов</b>				
АО «Мессояханефтегаз»	1 801	1 422	4 929	3 931
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	1 385	980	3 416	2 773
<b>Процентный расход</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	2 811	3 030	8 630	9 006

<sup>1</sup> ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными организациями и совместными предприятиями.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 Связанные стороны (продолжение)**

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере ноль млн руб. и 90 000 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и 13 743 млн руб. и 15 542 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, соответственно.

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

	По состоянию на 30 сентября 2019 года		По состоянию на 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
АО «Газстройпром»	43 862	-	46 746	-
АО «Мессояханефтегаз»	12 219	-	1 080	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	8 077	-	14 739	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 892	-	4 929	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 732	-	2 488	-
ЗАО «Панрусгаз»	3 344	-	5 990	-
ТОО «КазРосГаз»	2 766	-	2 186	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 666	-	1 777	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 983	-	1 450	-
АО «Прометей Газ»	822	-	1 468	-
<b>Денежные средства</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	314 747	-	436 061	-
ОАО «Белгазпромбанк»	12 755	-	14 446	-
<b>Краткосрочные финансовые активы</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	24 150	-	30	-
<b>Прочие оборотные активы</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	362 632	-	705 968	-
ОАО «Белгазпромбанк»	3 056	-	11 610	-
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
АО «Газстройпром»	163 309	-	-	-
ТуркАким Газ Ташима А.Ш.	22 730	-	-	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	14 485	-	-	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	14 057	-	15 869	-
АО «Сибгазполимер»	6 586	-	-	-
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	4 401	-	-	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	3 392	-	3 842	-
АО «Евротэк-Югра»	2 953	-	2 636	-
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	-	2 479	-
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	1 153	-	1 060	-

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 Связанные стороны (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2019 года		По состоянию на 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	57 108	-	52 601
АО «Мессояханефтегаз»	-	43 547	-	35 371
«Норд Стрим АГ»	-	6 287	-	7 100
АО «Ачимгаз»	-	5 778	-	5 054
АО «Газстройпром»	-	5 720	-	-
АО «Арктикгаз»	-	5 239	-	403
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	4 844	-	9 057
ТОО «КазРосГаз»	-	3 934	-	2 362
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 457	-	6 469
АО «Латвияс Газе»	-	1 535	-	385
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	981	-	2 258
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	820	-	4 746
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	44	-	2 345
<b>Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	27 878	-	55 475
<b>Долгосрочные кредиты</b>				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	140 856	-	37 905

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 420 535 млн руб. и 431 660 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 7 368 млн руб. и 7 307 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество), привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 11.

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 21.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 24.

**24 Контрактные и условные обязательства**

**Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2019 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

**Судебные разбирательства**

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – Контракт № КП), и процентов на указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 9 октября 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» подала отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины». Уточненная сумма требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» составила свыше 37 000 млн долл. США, она включает требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом № КП, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года.

31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. 7 ноября 2017 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании указанного промежуточного (отдельного) решения и его частичной отмене. Слушания по заявлению ПАО «Газпром» состоялись в октябре 2019 года. 27 ноября 2019 года Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, отклонил заявление ПАО «Газпром».

Окончательное решение по делу было вынесено 22 декабря 2017 года. Арбитры признали действующими основные положения Контракта № КП и удовлетворили большую часть требований ПАО «Газпром» об оплате поставленного газа, положивших начало разбирательству, обязав НАК «Нафтогаз Украины»:

1) уплатить в пользу ПАО «Газпром» сумму просроченной задолженности за поставки газа в размере 2 019 млн долл. США, а также проценты с 22 декабря 2017 года по дату осуществления такого платежа в размере 0,03 % за каждый день просрочки;

2) ежегодно с 2018 года отбирать и оплачивать 5 млрд куб. м газа или в случае неотбора оплачивать 80 % этого объема.

17 января 2018 года арбитры скорректировали сумму задолженности НАК «Нафтогаз Украины» перед ПАО «Газпром», увеличив ее до 2 030 млн долл. США.

21 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании окончательного решения от 22 декабря 2017 года и его частичной отмене. Согласно предварительному графику, составленному шведским судом по итогам процессуальных слушаний, судебные заседания по делу об оспаривании окончательного арбитражного решения по поставке назначены на февраль 2020 года.

**24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

13 октября 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями:

1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее – Контракт № ТКГУ) об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годах подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;

2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и / или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского союза (далее – ЕС);

3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;

4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» представило ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000-16 000 млн долл. США. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 2 февраля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» направила арбитражу уточненные иски, включающие требование о взыскании убытков за непредоставление газа для транзита и недоплату транзитного тарифа за вторую половину 2016 года и 2017 год. Общая сумма исковых требований НАК «Нафтогаз Украины» (без учета процентов) заявлена в сумме 14 865 млн долл. США. 16 февраля 2018 года ПАО «Газпром» направило в арбитраж свой отзыв на эти требования, а также свое требование о возврате переплаты транзитного тарифа за период с апреля 2014 года по декабрь 2017 года в связи с изменением цены газа по Контракту № КП купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах на сумму 44 млн долл. США без учета процентов. Окончательное решение по делу было вынесено 28 февраля 2018 года. Арбитраж не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту № ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору газотранспортной системы. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн долл. США. Согласно принятому решению сумма обязательства отражена по строке «Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства» консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса. 29 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 года и его частичной отмене. 13 июня 2018 года суд принял решение о приостановке исполнения арбитражного решения, а 28 июня 2018 года подтвердил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения в части взыскания с ПАО «Газпром» присужденной арбитрами суммы 2 560 млн долл. США. 13 сентября 2018 года суд по ходатайству НАК «Нафтогаз Украины» отменил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения. Слушания по делу об оспаривании арбитражного решения по делу о транзите назначены на сентябрь-октябрь 2020 года.

**24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

29 мая 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что НАК «Нафтогаз Украины» предпринимает действия по принудительному исполнению указанного решения на территории Швейцарии. В частности, обеспечительные меры наложены на права требования ПАО «Газпром» к организациям «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ», которые должны осуществлять платежи в пользу ПАО «Газпром» на счет пристава. Официальных уведомлений по этому вопросу ПАО «Газпром» не получало. 2 августа 2018 года ПАО «Газпром» подало в швейцарский суд мотивированные возражения на принятые ранее обеспечительные меры. 16 января 2019 года швейцарский суд принял решение о том, что обеспечительные меры в отношении активов ПАО «Газпром», наложенные судом 29 мая 2018 года, отменены полностью. На основании этого судебного решения в Швейцарии отменяется арест акций «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ» и арест задолженности этих организаций перед ПАО «Газпром». 5 июня 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются НАК «Нафтогаз Украины» на территории Нидерландов. В частности, 30 мая 2018 года Окружным судом г. Амстердама был наложен арест на принадлежащие ПАО «Газпром» акции организации «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.», являющейся оператором газопровода «Голубой поток», а также на погашение задолженности нидерландских организаций Группы перед ПАО «Газпром», которая остается в распоряжении этих организаций.

17 сентября 2018 года в Нидерландах НАК «Нафтогаз Украины» подала ходатайство о признании и приведении в исполнение арбитражного решения по делу о транзите. Слушания по делу запланированы на декабрь 2019 года.

По данным средств массовой информации в октябре 2019 года Окружной суд г. Амстердама выдал разрешение НАК «Нафтогаз Украины» на наложение обеспечительных мер на акции «Саус Стрим Транспорт Б.В.», являющейся оператором проекта «Турецкий поток». Данное обстоятельство не повлияет на строительные работы или эксплуатацию морского газопровода «Турецкий поток». Акции «Саус Стрим Транспорт Б.В.» остаются в собственности организаций Группы.

22 июня 2018 года в адрес ПАО «Газпром» поступил судебный приказ Высокого суда правосудия Англии и Уэльса от 18 июня 2018 года о наложении ареста на активы ПАО «Газпром» на территории Англии и Уэльса, принятый по запросу НАК «Нафтогаз Украины» во исполнение указанного выше арбитражного решения, а также определение суда первой инстанции от 8 июня 2018 года о приведении в исполнение этого решения. 13 сентября 2018 года Высокий суд правосудия Англии и Уэльса отменил свой приказ от 18 июня 2018 года об аресте активов ПАО «Газпром» на территории Англии и Уэльса. Условием отмены приказа стало принятое ПАО «Газпром» обязательство не отчуждать акции «Норд Стрим АГ» до окончания слушаний в английском суде по делу о признании и приведении в исполнение решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года. Слушания по делу состоялись 12-13 февраля 2019 года. 15 марта 2019 года английский суд приостановил производство по делу о признании и приведении в исполнение на территории Англии и Уэльса решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года до окончания производства в Апелляционном суде округа Свеа, Швеция. В рамках производства по делу о признании и приведении в исполнение решения Стокгольмского арбитража ПАО «Газпром» в 2019 году внесло на счет Высокого суда правосудия Англии и Уэльса обеспечительные платежи в общем размере 345 млн долл. США.

15 февраля 2019 года НАК «Нафтогаз Украины» направила в адрес люксембургских подразделений крупнейших банков и «Газ Капитал С.А.» уведомление об аресте любой задолженности и активов ПАО «Газпром» в г. Люксембурге. 15 апреля 2019 года ПАО «Газпром» в целях защиты своих прав обратилось в суд г. Люксембурга с заявлением об оспаривании ареста и вступлении в процесс. 8 июля 2019 года суд г. Люксембурга отклонил ходатайство ПАО «Газпром» об отмене ареста. Несмотря на отсутствие вручения этого решения ПАО «Газпром», оно было обжаловано. Слушания по жалобе ПАО «Газпром» запланированы на январь 2020 года.

5 ноября 2019 года ПАО «Газпром» стало известно, что НАК «Нафтогаз Украины» подала ходатайство в суд Видземского предместья г. Рига (Латвия) о признании и приведении в исполнение на территории Латвии решения Стокгольмского арбитража по транзитному спору от 28 февраля 2018 года, а также о принятии обеспечительных мер. Заседание суда по этому ходатайству запланировано на конец апреля 2020 года. ПАО «Газпром» изучает возможности по защите своих интересов.

**24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

5 марта 2018 года ПАО «Газпром» уведомило НАК «Нафтогаз Украины» о необходимости восстановления баланса интересов сторон по контрактам на поставку и транзит газа, нарушенного ранее вынесенными решениями Стокгольмского арбитража, и предложило провести переговоры по этому вопросу. Переговоры не привели к успеху, поэтому 20 апреля 2018 года ПАО «Газпром» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. НАК «Нафтогаз Украины» подала ответ на эту просьбу об арбитраже 22 мая 2018 года и предъявила встречные требования по контрактам на поставку и транзит газа. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 года.

10 июля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» подала в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с 18 марта 2018 года и о взыскании с ПАО «Газпром» суммы в размере 11 580 млн долл. США за период с 18 марта 2018 года до окончания срока действия действующего контракта на транзит (до 31 декабря 2019 года). ПАО «Газпром» подало ответ на просьбу об арбитраже 14 августа 2018 года. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования ПАО «Газпром» об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. 1 ноября 2019 года НАК «Нафтогаз Украины» в рамках этого арбитражного разбирательства направила суду иск с обоснованием своих возражений по иску ПАО «Газпром» и требований о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявило, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и потребовало компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 30 сентября 2019 года – 101 825 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 годах. 22 сентября 2016 года стало известно, что Министерство энергетики Литовской Республики подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22 июня 2016 года в Апелляционный суд г. Стокгольма, Швеция. 4 апреля 2017 года ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке. 9 июня 2017 года ПАО «Газпром» подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Министерство энергетики Литовской Республики подало свои подробные письменные заключения по делу 10 октября 2017 года. Слушания по делу состоялись в мае 2019 года. 4 июля 2019 года Апелляционный суд округа Свеа, Швеция, отклонил в полном объеме ходатайство Литвы об отмене решения Стокгольмского арбитража от 22 июня 2016 года. 1 августа 2019 года ПАО «Газпром» стало известно, что Литва подала апелляцию в Верховный суд Швеции.

В декабре 2015 года дочерняя организация Группы «Саус Стрим Транспорт Б.В.» получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты о



**24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

том, что поступила просьба от организации «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». Сумма окончательных требований «Сайпем С.п.А.» к «Саус Стрим Транспорт Б.В.» составляла около 615 млн евро (по курсу на 30 сентября 2019 года – 43 244 млн руб.). Слушания были назначены на июнь 2019 года. 18 апреля 2019 года «Сайпем С.п.А.» и «Саус Стрим Транспорт Б.В.» путем подписания мирового соглашения договорились о прекращении инициированного в декабре 2015 года судебного разбирательства.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2019 года – 229 714 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6 млрд долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2019 года – 505 370 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2019 года – 45 943 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранзит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранзит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия в рамках исполнительного производства. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

22 августа 2018 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 украинских гривен (оценочная стоимость – 6 241 386 украинских гривен).

29 января 2019 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтранзит» номинальной стоимостью 33,3 млн украинских гривен (оценочная стоимость – 44,22 млн украинских гривен).

26 октября 2018 года ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом Комиссии Организации Объединенных Наций по праву международной торговли (ЮНСИТРАЛ) начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на территории Украины в связи с тем, что Украина в лице Антимонопольного комитета Украины, наложив на ПАО «Газпром» необоснованный и несправедливый штраф, нарушила права ПАО «Газпром», гарантированные Соглашением между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 года. Слушания по делу предварительно запланированы на июнь 2021 года (дата может быть в дальнейшем изменена составом арбитража).

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд ЕС с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. Проконкурентные обязательства вступили в силу 28 мая 2018 года – в день формального уведомления ПАО «Газпром» о принятом решении. Решение о проконкурентных обязательствах опубликовано Европейской комиссией 17 июля 2018 года.

**24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

14 марта 2017 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской организацией «ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» нарушают антимонопольное право ЕС путем:

- 1) несправедливой ценовой политики в отношении «ПГНиГ С.А.»;
- 2) воспрепятствования трансграничной торговле газом;
- 3) «контрактного связывания».

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах из Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завершена в 2018 году. 17 апреля 2019 года указанная жалоба была отклонена Европейской комиссией. В июне 2019 года «ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы.

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»). В уведомлении указано, что в соответствии с законодательством Польши Президент Польского комитета конкуренции и защиты потребителей вправе применить определенные санкции к организациям, которые, по его мнению, осуществляют концентрацию без получения согласия Польского комитета конкуренции и защиты потребителей (в частности, наложить штраф до 10 % годового оборота соответствующей организации). 15 июня 2018 года ПАО «Газпром» направило возражения на позицию польского антимонопольного органа и ходатайствовало о прекращении процедуры антимонопольного расследования.

7 мая 2019 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная НАК «Нафтогаз Украины» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и его дочерними организациями статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В своей жалобе НАК «Нафтогаз Украины» предьявляет следующие основные обвинения:

- 1) осуществление «хищнических» инвестиций при реализации проекта «Северный поток – 2»;
- 2) воспрепятствование осуществлению виртуального реверса газа на Украину;
- 3) злоупотребление ПАО «Газпром» своей монополией на экспорт трубопроводного газа;
- 4) «уменьшение маржи» при поставках газа в ФРГ.

В связи с жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40643. Это не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

25 июля 2019 года дочерняя организация Группы «Норд Стрим 2 АГ» обратилась в Общий суд ЕС с заявлением о признании недействительными и отмене поправок к Третьей газовой директиве ЕС, вступивших в силу 23 мая 2019 года и предназначенных для регулирования транспортировки газа из третьих стран, включая Российскую Федерацию, на основании того, что указанные поправки носят дискриминационный характер, приняты с нарушением принципов равноправия и пропорциональности, злоупотреблением полномочиями, а также с нарушением правил процедуры.

**24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

26 июля 2019 года совместное предприятие Группы «Норд Стрим АГ» обратилось в Общий суд ЕС с заявлением о признании поправок к Третьей газовой директиве ЕС недействительными в части положения, устанавливающего необоснованно короткий предельный срок для предоставления государствами-членами ЕС освобождений из-под действия норм Третьей газовой директивы ЕС, который существенно сокращает вероятность получения освобождения.

26 сентября 2019 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес Европейской комиссии уведомление об инициировании арбитражного разбирательства арбитражным трибуналом ad hoc по правилам ЮНСИТРАЛ против ЕС в рамках Договора к Энергетической хартии. По мнению «Норд Стрим 2 АГ», ЕС, приняв поправки к Третьей газовой директиве ЕС, которые носят дискриминационный характер, нарушил свои обязательства, закрепленные в статьях 10 и 13 Договора к Энергетической хартии.

**Санкции**

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и их дочерних организаций и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам-гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);

3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Киринское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

- ⟨ дата начала проектов – после 29 января 2018 года;
- ⟨ проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
- ⟨ российские организации, включенные в секторальный санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации, владеют долей 33 % или больше в таком проекте либо контролируют большинство голосующих прав.

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в

**24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы. Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации новых перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерриториального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии иностранных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финансов США и Государственного департамента США.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

Санкции, введенные ЕС, запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 % долей участия.

**ПАО «Газпром»**  
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**  
**(не прошедшей аудит)**  
**30 сентября 2019 года**  
**(в миллионах российских рублей)**

**24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

Канада и некоторые другие страны также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых организаций Российской Федерации. Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде, и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

**Договоры финансовой гарантии**

	<b>30 сентября 2019 года</b>	<b>31 декабря 2018 года</b>
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	114 958	136 086
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	51 658	66 317
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	87 094
Прочие	<u>71 447</u>	<u>31 171</u>
<b>Итого договоры финансовой гарантии</b>	<b>238 063</b>	<b>320 668</b>

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, и в 2018 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 802 млн долл. США и 955 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 302 млн евро и 1 879 млн евро по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

В июне 2008 года Группа передала в залог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 51 658 млн руб. (802 млн долл. США) и 66 317 млн руб. (955 млн долл. США) соответственно.

В марте 2010 года Группа передала в залог банку-агенту «Сосьете Женераль» акции организации «Норд Стрим АГ» в обеспечение обязательств «Норд Стрим АГ» по соглашению проектного финансирования. По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 114 958 млн руб. (1 635 млн евро) и 136 086 млн руб. (1 713 млн евро) соответственно.

С декабря 2017 года по январь 2019 года Группа предоставила поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг». По состоянию на 30 сентября 2019 года и на 31 декабря 2018 года общая сумма поручительств составила ноль млн руб. и 87 094 млн руб. соответственно. В январе 2019 года Группа прекратила поручительства, выданные «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг».

**Обязательства по капитальным затратам**

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2019 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 2 125 943 млн руб.



**ПАО «Газпром»**  
**Отношения с инвесторами**

---

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

ПАО «Газпром»  
ул. Наметкина, д. 16  
В-420, ГСП-7, 117997, Москва  
Россия

Телефон: +7 (812) 609-41-29

Факс: +7 (812) 609-43-34

[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru) (на русском языке)

[www.gazprom.com](http://www.gazprom.com) (на английском языке)