

**ОАО «ЯМАЛ СПГ»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,  
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО  
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

**ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,  
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2017 г.**

---

Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности .....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудит) .....	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит) .....	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит) .....	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит) .....	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (не прошедшей аудит):	
Прим. 1. Организационная структура и основные виды деятельности .....	9
Прим. 2. Основные принципы составления .....	9
Прим. 3. Основные принципы учетной политики .....	10
Прим. 4. Основные средства .....	11
Прим. 5. Предоплаты и прочие текущие активы .....	13
Прим. 6. Долгосрочные заемные средства .....	13
Прим. 7. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства .....	14
Прим. 8. Налог на прибыль .....	15
Прим. 9. Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов .....	15
Прим. 10. Условные и договорные обязательства .....	16
Прим. 11. Операции со связанными сторонами .....	18
Прим. 12. Новые или пересмотренные стандарты .....	19
Контактная информация .....	20



## **Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности**

Акционерам и Совету директоров ОАО «Ямал СПГ»:

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «Ямал СПГ» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2017 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*АО «ТТБ К Аудит»*

10 августа 2017 года

Москва, Российская Федерация



А. Г. Яшков, аттестованный аудитор (квалификационный аттестат № 01-001391),  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Ямал СПГ»

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 006374249 от 07 апреля 2005, номер в едином реестре 1057746608754 выдано Межрайонной инспекцией ФНС России №46 по г. Москве.

Адрес: Российская Федерация, 629700, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, дом №25, корпус А.

Независимый аудитор:  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация)

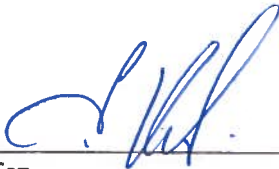
ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 11603050547

**ОАО «Ямал СПГ»**

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудит)  
(в миллионах рублей)

	Прим.	На 30 июня 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	4	1'386'969	1'145'106
Материалы для строительства		21'785	21'730
Отложенные налоговые активы		92	47
Прочие долгосрочные активы	5	2'633	6'285
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>1'411'479</b>	<b>1'173'168</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы		908	638
Предоплаты по текущему налогу на прибыль		9'912	50
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1'598	1'770
Предоплаты и прочие текущие активы	5	36'505	35'072
Денежные средства и их эквиваленты		9'800	12'837
<b>Итого текущие активы</b>		<b>58'723</b>	<b>50'367</b>
<b>Итого активы</b>		<b>1'470'202</b>	<b>1'223'535</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заемные средства	6	1'244'317	1'016'196
Долгосрочные обязательства по аренде		17'846	1'546
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		17'943	17'897
Обязательства по ликвидации активов		1'010	877
Прочие долгосрочные обязательства		312	306
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>1'281'428</b>	<b>1'036'822</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде		2'859	287
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	7	16'759	17'489
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>19'618</b>	<b>17'776</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>1'301'046</b>	<b>1'054'598</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал – обыкновенные акции		361	361
Добавочный капитал		145'938	145'938
Накопленные разницы			
от пересчета в валюту представления отчетности		8	10
Нераспределенная прибыль		22'849	22'628
<b>Итого капитал</b>		<b>169'156</b>	<b>168'937</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>1'470'202</b>	<b>1'223'535</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

  
Е. Кот  
Генеральный директор

  
И. Колесников  
Финансовый директор

10 августа 2017 года

**ОАО «Ямал СПГ»**

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)**

(в миллионах рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
		2017	2016
<b>Выручка от реализации продукции и оказания услуг</b>		<b>1'712</b>	<b>1'595</b>
<b>Операционные расходы</b>			
Материалы, услуги и прочие расходы		(796)	(787)
Общехозяйственные и управленческие расходы		(523)	(303)
Износ, истощение и амортизация		(404)	(517)
Налоги, кроме налога на прибыль		(36)	(95)
Расходы на геологоразведку		(29)	(30)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(1'788)</b>	<b>(1'732)</b>
Прочие операционные прибыли (убытки), нетто		248	357
<b>Прибыль (убыток) от операционной деятельности</b>		<b>172</b>	<b>220</b>
<b>Доходы (расходы) от финансовой деятельности</b>			
Расходы в виде процентов		(344)	(131)
Доходы в виде процентов		330	161
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	9	30'304	(16'508)
Положительные курсовые разницы		69'721	107'791
Отрицательные курсовые разницы		(99'918)	(2'659)
<b>Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности</b>		<b>93</b>	<b>88'654</b>
<b>Прибыль (убыток) до налога на прибыль</b>		<b>265</b>	<b>88'874</b>
<b>Расходы (экономия) по налогу на прибыль</b>			
Расходы (экономия) по текущему налогу на прибыль		(45)	(47)
Расходы (экономия) по отложенному налогу на прибыль, нетто		1	(14'465)
<b>Итого расходы (экономия) по налогу на прибыль</b>	8	<b>(44)</b>	<b>(14'512)</b>
<b>Прибыль (убыток) за год</b>		<b>221</b>	<b>74'362</b>
<b>Прочий совокупный доход (расход)</b>		<b>(2)</b>	<b>-</b>
<b>Итого совокупный доход (расход)</b>		<b>219</b>	<b>74'362</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОАО «Ямал СПГ»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)  
(в миллионах рублей)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:		
	Прим.	2017	2016
<b>Прибыль (убыток) до налога на прибыль</b>		<b>265</b>	<b>88'874</b>
<b>Корректировки к прибыли (убытку) до налога на прибыль:</b>			
Износ, истощение и амортизация		404	517
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто		30'197	(105'132)
Расходы в виде процентов		344	131
Доходы в виде процентов		(330)	(161)
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	9	(30'304)	16'508
Прочие корректировки		208	55
<b>Изменения оборотного капитала</b>			
Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов		517	761
Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов		(234)	539
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности без учета задолженности по налогам и процентам		627	(938)
Увеличение (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(2)	90
<b>Итого изменения оборотного капитала</b>		<b>908</b>	<b>452</b>
Проценты полученные		323	126
Налог на прибыль уплаченный		(9'907)	(57)
<b>Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) операционной деятельности</b>		<b>(7'892)</b>	<b>1'313</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств		(168'767)	(198'329)
Приобретение материалов для строительства		(7'181)	(4'472)
Возврат (уплата) налога на добавленную стоимость, относящегося к приобретению основных средств и материалов для строительства, нетто		(3'010)	4'001
Проценты уплаченные и капитализированные		(5'821)	(3'132)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(184'779)</b>	<b>(201'932)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Получение долгосрочных заемных средств		201'751	211'318
Затраты по привлечению заемных средств		(12'065)	(33'847)
Платежи по обязательствам по аренде		(890)	-
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>188'796</b>	<b>177'471</b>
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты		838	(2'152)
<b>Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто</b>		<b>(3'037)</b>	<b>(25'300)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		12'837	64'813
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>		<b>9'800</b>	<b>39'513</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «Ямал СПГ»**

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (не прошедший аудит)**  
(в миллионах рублей, кроме количества акций)

<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.</i>	<i>Количество обыкновенных акций (тысяч шт.)</i>	<i>Уставный капитал - обыкновен- ные акции</i>	<i>Добавочный капитал</i>	<i>Накопленные разницы от пересчета в валюту пред- ставления отчетности</i>	<i>Нераспре- деленная прибыль/ (накопленный убыток)</i>	<i>Итого капитал</i>
<b>Сальдо на 1 января 2016 г.</b>	<b>3'610,9</b>	<b>361</b>	<b>119'080</b>	<b>10</b>	<b>(124'435)</b>	<b>(4'984)</b>
Прибыль	-	-	-	-	74'362	74'362
<b>Итого совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>74'362</b>	<b>74'362</b>
Эффект от первоначального признания акционерных займов (за вычетом отложенного налога на прибыль, см. Примечание 9)	-	-	7'294	-	-	7'294
<b>Сальдо на 30 июня 2016 г.</b>	<b>3'610,9</b>	<b>361</b>	<b>126'374</b>	<b>10</b>	<b>(50'073)</b>	<b>76'672</b>
<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.</i>						
<b>Сальдо на 1 января 2017 г.</b>	<b>3'611,4</b>	<b>361</b>	<b>145'938</b>	<b>10</b>	<b>22'628</b>	<b>168'937</b>
Прибыль	-	-	-	-	221	221
Прочий совокупный расход	-	-	-	(2)	-	(2)
<b>Итого совокупный доход (расход)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>221</b>	<b>219</b>
<b>Сальдо на 30 июня 2017 г.</b>	<b>3'611,4</b>	<b>361</b>	<b>145'938</b>	<b>8</b>	<b>22'849</b>	<b>169'156</b>

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



## 1 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Ямал СПГ» (далее именуемое «Ямал СПГ») было учреждено в 2005 году как открытое акционерное общество в соответствии с законами Российской Федерации. «Ямал СПГ» владеет лицензией на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского лицензионного участка (действительна до 2045 года), расположенного в северо-восточной части полуострова Ямал Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – «ЯНАО») в Российской Федерации.

«Ямал СПГ» и его дочерние общества далее совместно именуются «Группа». В Группу входят два 100%-ных дочерних общества «Ямала СПГ»: Yamal Trade PTE. LTD. (далее – «Yamal Trade») и ООО «Международный аэропорт Сабетта» (далее – «МАС»). «Yamal Trade» зарегистрирован в Сингапуре, его основными видами деятельности являются маркетинг и реализация сжиженного природного газа (далее – «СПГ») и стабильного газового конденсата (далее – «СГК») в Азиатско-Тихоокеанском и других регионах. «МАС» зарегистрирован в Российской Федерации, его основным видом деятельности является эксплуатация аэропорта Сабетта, являющегося частью транспортной инфраструктуры Проекта «Ямал СПГ».

Группа осуществляет реализацию Проекта «Ямал СПГ» (далее – «Проект»), который представляет собой строительство мощностей по добыче природного газа и газового конденсата на основе ресурсной базы Южно-Тамбейского месторождения и завода по сжижению природного газа (далее – «Завод СПГ»). Реализация Проекта предусматривает создание интегрированного комплекса, включающего объекты обустройства месторождения, Завод СПГ, резервуары для хранения СПГ и СГК, а также аэропорт и объекты морского порта. Мощность Завода СПГ составит 16,5 млн тонн СПГ в год (три производственных комплекса по 5,5 млн тонн каждый) и до 1,2 млн тонн СГК в год.

«Ямал СПГ» является держателем лицензии на экспорт СПГ. Планируется, что производимый СПГ будет реализовываться преимущественно в страны Азиатско-Тихоокеанского региона и на европейский рынок. Группой заключены долгосрочные договоры на поставку более 95% будущих объемов СПГ.

Группа не имеет основного контролирующего акционера, так как Устав и Соглашение акционеров «Ямала СПГ» предусматривают, что стратегические и/или ключевые решения финансового, операционного и инвестиционного характера требуют совместного одобрения акционерами. Группой владеют (напрямую или через свои дочерние общества) ПАО «НОВАТЭК» (далее – «НОВАТЭК», 50,1%-ная доля владения), «TOTAL S.A.» (далее – «TOTAL», 20%-ная доля владения), «China National Petroleum Corporation» (далее – «СNPC», 20%-ная доля владения) и китайский инвестиционный фонд «Фонд Шелкового Пути» (далее – «ФШП», 9,9%-ная доля владения).

## 2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться в контексте с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

**Оценки и суждения.** Основные оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. В основном оценки были сделаны в отношении справедливой стоимости активов и обязательств, отложенных налогов на прибыль, запасов нефти и газа, обесценения активов и обязательств по ликвидации активов.

**2 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды. Руководство также использует некоторые суждения, не требующие оценок, в процессе применения учетной политики Группы. Фактические результаты могут отличаться от сделанных оценок в случае применения других допущений и предположений.

**Функциональная валюта и валюта представления отчетности.** Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность представлена в российских рублях, являющихся валютой отчетности (представления) Группы и функциональной валютой «Ямала СПГ». Ниже представлены обменные курсы иностранных валют, в которых Группа совершала существенные операции либо имела существенные денежные активы и/или обязательства в отчетном периоде:

Рублей за одну единицу валюты	На 30 июня 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	Средний курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
			2017	2016
Доллар США (USD)	59,09	60,66	57,99	70,26
Евро (EUR)	67,50	63,81	62,72	78,37

**Обменный курс и ограничения.** Российский рубль не является полностью конвертируемой валютой за пределами Российской Федерации – соответственно любые пересчеты рублевых сумм в доллары США или в любую другую валюту не должны восприниматься как утверждение о возможности конвертировать российские рубли в другие валюты в прошлом, настоящем или будущем по этим обменным курсам.

**3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., за исключением признания расходов по налогу на прибыль и влияния применения новых стандартов, как описано ниже.

Расходы по налогу на прибыль признаются на основе оценки руководством ожидаемой годовой ставки по налогу на прибыль за весь финансовый год.

Нижеследующие новые стандарты начали досрочно применяться Группой с 1 января 2017 г.:

**МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».** Стандарт вводит основополагающий принцип, по которому выручка должна быть признана в момент передачи товаров или услуг заказчику по цене сделки. Любые скидки от контрактной цены должны быть отнесены к отдельным элементам контрактов с покупателями. Если вознаграждение по какой-либо причине варьируется, то минимальные суммы должны быть признаны, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Расходы, понесенные для обеспечения контрактов с покупателями, должны быть капитализированы и амортизированы в течение всего срока получения выгод от контракта.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность ретроспективно применить новые правила к каждому предыдущему представленному отчетному периоду. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно данные за сопоставимый период не были пересчитаны.

**3 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда».** Стандарт обязывает арендаторов признавать активы в форме права пользования и обязательства по аренде для большинства договоров аренды. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

Активы в форме права пользования изначально оцениваются по первоначальной стоимости и амортизируются до более ранней из следующих дат: даты окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или даты окончания срока аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи, осуществленные до или на дату начала аренды, и первоначальные прямые затраты. Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату начала аренды и впоследствии оцениваются по амортизируемой стоимости с признанием расходов в виде процентов в составе доходов (расходов) от финансовой деятельности консолидированного отчета о прибылях и убытках.

В соответствии с МСФО (IFRS) 16, Группа решила не применять правила учета по данному стандарту к договорам краткосрочной аренды.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 16, Группа решила применить новые правила ретроспективно с признанием совокупного эффекта первоначального применения стандарта по состоянию на 1 января 2017 г. Группа использовала разрешенные упрощения практического характера и не применила новый стандарт к договорам аренды, срок которых истекает в течение двенадцати месяцев с даты перехода.

Таким образом, по состоянию на 1 января 2017 г. Группа дополнительно признала в составе консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении активы в форме права пользования и обязательства по аренде на сумму 576 млн рублей, без эффекта на вступительную величину нераспределенной прибыли.

**4 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Ниже в таблице представлено движение основных средств за отчетные периоды:

	Активы, задействован- ные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.</i>				
Первоначальная стоимость	54'877	579'208	651	634'736
Накопленный износ, истощение и амортизация	(2'100)	-	(248)	(2'348)
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.</b>	<b>52'777</b>	<b>579'208</b>	<b>403</b>	<b>632'388</b>
Поступление и приобретение	101	245'929	-	246'030
Ввод в эксплуатацию	7'960	(8'236)	276	-
Износ, истощение и амортизация	(1'228)	-	(163)	(1'391)
Выбытие, нетто	(1)	(1)	-	(2)
Первоначальная стоимость	62'937	816'900	927	880'764
Накопленный износ, истощение и амортизация	(3'328)	-	(411)	(3'739)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2016 г.</b>	<b>59'609</b>	<b>816'900</b>	<b>516</b>	<b>877'025</b>

## 4 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.</i>	Активы, задействован- ные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	93'862	1'056'852	1'082	1'151'796
Накопленный износ, истощение и амортизация	(6'166)	-	(524)	(6'690)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>87'696</b>	<b>1'056'852</b>	<b>558</b>	<b>1'145'106</b>
Эффект изменения учетной политики (см. Примечание 3)	-	-	576	576
Первоначальная стоимость	93'862	1'056'852	1'658	1'152'372
Накопленный износ, истощение и амортизация	(6'166)	-	(524)	(6'690)
<b>Остаточная стоимость на 1 января 2017 г.</b>	<b>87'696</b>	<b>1'056'852</b>	<b>1'134</b>	<b>1'145'682</b>
Поступление и приобретение	153	243'481	-	243'634
Ввод в эксплуатацию	12'584	(12'972)	388	-
Износ, истощение и амортизация	(2'740)	-	(283)	(3'023)
Выбытие, нетто	(196)	(22)	(3)	(221)
Разницы от пересчета в валюту представления отчетности	-	897	-	897
Первоначальная стоимость	106'403	1'288'236	2'043	1'396'682
Накопленный износ, истощение и амортизация	(8'906)	-	(807)	(9'713)
<b>Остаточная стоимость на 30 июня 2017 г.</b>	<b>97'497</b>	<b>1'288'236</b>	<b>1'236</b>	<b>1'386'969</b>

В соответствии с учетной политикой Группы в состав поступления и приобретения основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 гг., включены капитализированные проценты и курсовые разницы в размере 45'878 млн и 29'570 млн рублей соответственно.

В состав объектов незавершенного строительства и авансов на капитальное строительство по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. включены авансы на капитальное строительство и оборудование в сумме 172'056 млн и 210'948 млн рублей соответственно.

В состав основных средств по состоянию на 30 июня 2017 г. включены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 22'577 млн рублей, относящиеся, в основном, к долгосрочным договорам фрахтования морских танкеров на условиях тайм-чартера, ледокольного обслуживания судов и аренды офисных зданий.

Обязательства капитального характера раскрыты в Примечании 10.

**5 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

	На 30 июня 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
<b>Финансовые активы</b>		
Текущая часть предоплаченных затрат по привлечению заемных средств	21'128	21'441
<b>Нефинансовые активы</b>		
НДС, подлежащий возмещению	14'281	12'440
Предоплаты и авансы поставщикам	989	946
Прочие текущие нефинансовые активы	107	245
<b>Итого предоплаты и прочие текущие активы</b>	<b>36'505</b>	<b>35'072</b>

В составе предоплаченных затрат по привлечению заемных средств отражены комиссии, выплаченные банкам в связи с открытием долгосрочных кредитных линий Группе, премии экспортно-кредитных агентств, а также юридические и консультационные расходы, непосредственно связанные с привлечением заемных средств. По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. долгосрочная часть предоплаченных затрат по привлечению заемных средств на сумму 2'410 млн и 6'060 млн рублей отражена в составе прочих долгосрочных активов, а текущая часть на сумму 21'128 млн и 21'441 млн рублей будет учтена в составе долгосрочных заемных средств в течение одного года с отчетной даты.

**6 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА**

	На 30 июня 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Займы, полученные от акционеров	605'683	599'540
Банковские кредиты	521'809	297'850
Облигации	116'825	118'806
<b>Итого долгосрочные заемные средства</b>	<b>1'244'317</b>	<b>1'016'196</b>

**Займы, полученные от акционеров.** В соответствии с Соглашением акционеров «НОВАТЭК», «TOTAL» и «CNPC» предоставляли Группе через свои 100%-ные дочерние общества кредитные линии в долларах США и в евро. Процентная ставка по займам зависит от рыночных процентных ставок и процентных ставок по заемным средствам акционеров. Займы и проценты подлежат погашению после начала коммерческой добычи и при наличии свободных денежных потоков от основной деятельности после обслуживания неакционерного финансирования.

**Банковские кредиты.** В апреле 2016 года Группа подписала договоры с российскими банками (под страховое покрытие экспортно-кредитного агентства) и зарубежными банками на получение проектного финансирования в виде кредитных линий в размере 12,94 млрд евро и 9,76 млрд юаней сроком на 15 лет.

В декабре 2016 года и в июне 2017 года Группа дополнительно подписала кредитные договоры с рядом зарубежных банков под страховое покрытие экспортно-кредитных агентств на получение кредитных линий сроком на 14,5 и 14 лет на общую сумму до 1,38 млрд евро при условии снижения доступного лимита по ранее согласованным кредитным линиям в юанях на сумму до 5,13 млрд юаней.

Кредиты в евро и юанях подлежат погашению на полугодовой основе, начиная с декабря 2019 года, и предполагают начисление процентов по ставкам, установленным на уровне шестимесячных ставок EURIBOR и SHIBOR соответственно, увеличенных на маржу в диапазоне от 1,75% до 4,7% годовых, выплата которых осуществляется каждые полгода, начиная с июня 2016 года.

**6 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В соответствии с некоторыми кредитными соглашениями Группа может капитализировать проценты, начисленные в течение периода до завершения выборки доступных средств. При этом основная сумма долга увеличивается на сумму капитализированных таким образом процентов, а капитализированные проценты считаются уплаченными. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., Группа капитализировала начисленные проценты на общую сумму 4'507 млн рублей.

Вышеуказанные кредитные договоры предусматривают обеспечение в виде залога 100%-ных долей участия «Ямала СПГ» в своих дочерних обществах «МАС» и «Yamal Trade», а также большей части активов Проекта.

После отчетной даты, в третьем квартале 2017 года Группа получила заемные средства на общую сумму 25'792 млн рублей в рамках данных кредитных линий.

**Облигации.** В декабре 2014 года Постановлением № 2737-р Правительство Российской Федерации одобрило выделение 150 млрд рублей из Фонда национального благосостояния на финансирование Проекта посредством приобретения процентных облигаций Группы. В феврале и ноябре 2015 года Министерство финансов Российской Федерации выкупило первый и второй транши облигаций на сумму 75 млрд рублей каждый (номинальная стоимость составила 1,21 млрд и 1,16 млрд долларов США соответственно). Погашение облигаций будет осуществляться равными частями каждые полгода с 2022 по 2030 годы в рублях по курсу доллара США на дату совершения платежа.

Процентная (купонная) ставка по облигациям установлена в размере наибольшей из величин: (i) шестимесячная ставка USD LIBOR, увеличенная на 3%, но не более 5% годовых; (ii) индекс потребительских цен США, увеличенный на 1%, но не менее 1% годовых. Выплата купонного дохода осуществляется каждые полгода начиная с сентября 2015 года по первому траншу и с июня 2016 года по второму траншу.

**7 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	На 30 июня 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
<b>Финансовые обязательства</b>		
Торговая кредиторская задолженность	12'309	14'328
Проценты, подлежащие уплате	2'009	1'705
Прочая кредиторская задолженность	50	88
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Авансы, полученные от покупателей	618	150
Задолженность по заработной плате	264	229
Прочая задолженность и начисленные обязательства	1'509	989
<b>Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>16'759</b>	<b>17'489</b>

Учетная стоимость кредиторской задолженности и начисленных обязательств соответствует их справедливой стоимости. Торговая и прочая кредиторская задолженность отнесена к Уровню 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости, описанной в Примечании 9.

**8 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

**Эффективная ставка налога на прибыль.** Официально установленная российским законодательством ставка налога на прибыль составляет 20%. В соответствии с действующим региональным законодательством ЯНАО ставка налога на прибыль снижена до минимального разрешенного уровня для компаний, добывающих природный газ, предназначенный для сжижения, и сопутствующий газовый конденсат на лицензионных участках, расположенных на полуострове Ямал (см. Примечание 10). Соответственно, для расчета отложенного налога на прибыль, погашение которого ожидается после начала коммерческой добычи и в течение льготного периода (см. Примечание 10), была применена пониженная ставка. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 гг., эффективная ставка Группы по налогу на прибыль составила 16,6% и 16,3% соответственно.

**9 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

**Определение справедливой стоимости.** Группа оценивает качество и надежность допущений и данных, используемых для определения справедливой стоимости, в соответствии с МСФО (IFRS) 13 «Справедливая стоимость» по трем уровням иерархии, представленным ниже:

- i. котировки на активных рынках (Уровень 1);
- ii. исходные данные, отличные от котировок цен, включенных в Уровень 1, которые прямо или косвенно наблюдаются на рынке (внешне идентифицируемые данные) (Уровень 2);
- iii. ненаблюдаемые на рынке исходные данные, требующие применения Группой различных суждений (Уровень 3).

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств составила 1'253'978 млн и 1'026'374 млн рублей по состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости). Учетная стоимость прочих финансовых инструментов Группы соответствует их справедливой стоимости (Уровень 3 иерархии исходных данных справедливой стоимости).

**Признание и переоценка займов, полученных от акционеров.** Условия договоров акционерных займов, предоставленных Группе, включают в себя определенные финансовые (базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск Группы) и нефинансовые (фактические ставки заимствования акционеров, ожидаемые свободные денежные потоки Группы и ожидаемые сроки погашения задолженности) переменные, и, согласно учетной политике Группы, были классифицированы как финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

В таблице ниже представлено движение займов, полученных от акционеров, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2017	2016
<b>На 1 января</b>	<b>599'540</b>	<b>610'747</b>
Получение займов	-	67'873
Переоценка по справедливой стоимости при первоначальном признании с отнесением эффекта на добавочный капитал Группы	-	(8'632)
Последующая переоценка по справедливой стоимости:		
– Начисленные проценты (с использованием метода эффективной процентной ставки)	21'182	24'618
– Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто	15'265	(84'784)
– Прочие эффекты от изменения справедливой стоимости (относящиеся к свободным денежным потокам Группы и процентным ставкам)	(30'304)	16'508
<b>На 30 июня</b>	<b>605'683</b>	<b>626'330</b>

**9 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ  
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Учетная стоимость займов, предоставленных акционерами, была переоценена исходя из ставок по коммерческим кредитам. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., эффект от переоценки акционерных займов по справедливой стоимости при первоначальном признании в сумме 7'294 млн рублей (за вычетом отложенного налога на прибыль) был признан в составе добавочного капитала.

Справедливая стоимость акционерных займов чувствительна к изменениям базовой процентной ставки. В таблице ниже представлен эффект на справедливую стоимость акционерных займов, который возник бы в случае изменения базовой процентной ставки на 1%.

<i>Эффект на справедливую стоимость (млн рублей)</i>	На 30 июня 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Увеличение на 1%	(34'485)	(36'351)
Снижение на 1%	37'462	39'631

**10 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Условия ведения деятельности.** Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые характерные особенности развивающегося рынка. К таким характерным особенностям относятся, в числе прочих, отсутствие на практике свободной конвертации национальной валюты в большинстве стран за пределами Российской Федерации и относительно высокий уровень инфляции. Кроме того, российская экономика в значительной мере подвержена влиянию мировых цен на нефть и газ, поэтому существенное продолжительное снижение цен на нефть оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям и частым изменениям. Также организации, осуществляющие свою деятельность на территории Российской Федерации в настоящее время, сталкиваются и с другими фискальными и нормативно-правовыми особенностями.

Группа осуществляет свою финансово-хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

**Секторальные санкции, введенные правительством США.** 16 июля 2014 г. Управление по контролю за иностранными активами казначейства США (OFAC) выпустило Идентификационный список секторальных санкций (далее – «Список»), в который было включено ПАО «НОВАТЭК», а также компании, в которых доля его владения превышает 50%. Поскольку «НОВАТЭК» владеет 50,1%-ной долей в Группе, действие санкций также распространяется на деятельность Группы. Список запрещает гражданам и юридическим лицам США и лицам, находящимся на территории США, предоставлять новое финансирование Группе на срок более 90 дней, однако все прочие сделки и операции, включая финансовые, осуществляемые лицами США и на территории США с Группой, не запрещаются. Включение в Список не повлияло на существующие активы, обязательства и операции Группы в любой юрисдикции, в которой она ведет деятельность.

В настоящее время Группа привлекает необходимое внешнее финансирование на рынках капитала и у кредиторов за пределами США.

**Договорные обязательства по капитальным вложениям.** По состоянию на 30 июня 2017 г. Группа приняла на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты на общую сумму приблизительно 336 млрд рублей (на 31 декабря 2016 г.: 484 млрд рублей).

В целях обеспечения будущих поставок СПГ покупателям Группа подписала ряд долгосрочных договоров, относящихся к фрахтованию морских СПГ- и СГК-танкеров на условиях тайм-чартера (с периодом оказания услуг 15-28 лет), ледокольному обслуживанию судов (с периодом оказания услуг 15 лет), а также к перевалке и хранению СПГ (с периодом оказания услуг 20 лет). По состоянию на 30 июня 2017 г. будущие минимальные платежи Группы в рамках данных договоров, оказание услуг по которым еще не началось, составили 1'159 млрд рублей (на 31 декабря 2016 г.: 1'181 млрд рублей).



## 10 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Налогообложение.** Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и изменениям, которые могут происходить довольно часто. Интерпретация руководством Группы налогового законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть периодически оспорена соответствующими региональными и федеральными органами власти. Кроме того, события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке оценок, сделанных руководством Группы, и возможно, что операции и деятельность, по которым не было замечаний в прошлом, могут быть повторно проверены. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Руководство считает, что соответствующие законодательные акты трактуются надлежащим образом, и позиции Группы по налогообложению, валютному регулированию и таможенному оформлению являются обоснованными.

**Налоговые льготы.** В октябре 2010 года Правительство Российской Федерации выпустило распоряжение, утверждающее «Комплексный план по развитию производства сжиженного природного газа на полуострове Ямал» (далее – «План»). Распоряжение определило в качестве меры государственной поддержки Проекта установление налоговой ставки по налогу на добычу полезных ископаемых в размере ноль рублей на природный газ, направленный на сжижение, и на газовый конденсат, добытый совместно с природным газом, который направляется на производство СПГ, в течение 12 лет с даты начала производства СПГ до достижения накопленного объема добычи 250 млрд куб. метров и 20 млн тонн соответственно. Распоряжение также предусматривает установление нулевой ставки вывозных таможенных пошлин на СПГ и газовый конденсат. Кроме того, оборудование (комплектующие и запасные части к нему), аналоги которого не производятся в Российской Федерации, освобождается от уплаты ввозных таможенных пошлин и НДС.

Действующее региональное законодательство ЯНАО предусматривает снижение ставки налога на прибыль, зачисляемого в региональный бюджет, до 13,5% для организаций, добывающих на территории ЯНАО природный газ, направляемый на сжижение, и добывающих совместно с ним газовый конденсат, до достижения накопленного объема добычи 250 млрд куб. метров в течение 12 лет с даты начала производства СПГ. Также законодательство ЯНАО освобождает указанные организации от налога на имущество в части движимого и недвижимого имущества, составляющего единый технологический комплекс по добыче и сжижению природного газа. Данная льгота также применяется до достижения накопленного объема добычи природного газа 250 млрд куб. метров в течение 12 лет с даты признания имущества объектом налогообложения.

**Соблюдение условий лицензионных соглашений.** «Ямал СПГ» является держателем лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского лицензионного участка со сроком действия до 2045 года. Уполномоченные государственные органы периодически проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий данного лицензионного соглашения на право пользования недрами. Руководство взаимодействует с уполномоченными органами с целью согласования действий, необходимых для устранения любых выявленных в ходе проверок недостатков. Невыполнение условий лицензионного соглашения может привести к начислению штрафов и применению ограничительных мер, включая приостановку действия или отзыв лицензии. Руководство считает, что любые вопросы, связанные с неполным выполнением требований лицензионного соглашения, являются решаемыми посредством переговоров или внесением необходимых корректировочных действий без каких-либо существенных неблагоприятных последствий для финансового положения, результатов деятельности или движения денежных средств Группы.

Руководство полагает, что по действующему законодательству Группа имеет право продлить срок действия лицензии после истечения первоначально установленного срока, и намерено воспользоваться этим правом.

**10 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

**Обязательства по охране окружающей среды.** Группа осуществляет деятельность в нефтегазовом секторе Российской Федерации. Применение законодательства по охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, а обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением постоянно пересматриваются. Группа периодически проводит оценку своих обязательств по охране окружающей среды и, по мере установления таких обязательств, незамедлительно начисляет их в качестве расходов, если получение будущих выгод маловероятно. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве, не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

**11 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Сделки между «Ямалом СПГ» и его дочерними обществами, которые являются связанными сторонами «Ямала СПГ», были исключены при консолидации и не раскрываются в этом Примечании.

Для целей настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности стороны в общем случае считаются связанными, если у одной стороны есть возможность контролировать другую сторону, стороны находятся под общим контролем или одна сторона может оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии финансовых и операционных решений. В отношении каждого возможного взаимодействия со связанными сторонами руководство уделяет внимание характеру взаимоотношений, а не только юридической форме, основываясь на своем объективном суждении. Связанные стороны могут заключать между собой сделки, которые не заключали бы между собой несвязанные стороны, а сроки, условия и суммы сделок между связанными сторонами могут отличаться от условий аналогичных сделок между несвязанными сторонами.

<i>Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2017	2016
<b>Операции</b>		
Начисленные проценты (капитализировано в составе основных средств)	(21'183)	(24'618)
Приобретение инжиниринговых услуг (капитализировано в составе основных средств)	(214)	(874)
Материалы, услуги и прочие расходы	(248)	(106)
Материалы, услуги и прочие расходы (капитализировано в составе основных средств)	(174)	(45)
Расходы на геологоразведку	(24)	-
<hr/>		
<i>Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой</i>	На 30 июня 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
<b>Сальдо по расчетам</b>		
Долгосрочные заемные средства	605'683	599'540
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	145	263

**Гарантии.** По состоянию на 30 июня 2017 г. общая величина нефинансовых гарантий, выданных акционерами ряду третьих лиц (Министерству финансов Российской Федерации, российским и зарубежным банкам, судовладельцам СПГ-танкеров, владельцам СПГ-терминалов) по обязательствам Группы, составила 872 млрд рублей (на 31 декабря 2016 г.: 639 млрд рублей).

## 11 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу.** Ключевой управленческий персонал Группы включает Совет директоров и руководителей высшего звена, перечисленных в Соглашении акционеров «Ямала СПГ». Группа осуществила выплаты денежными средствами руководителям высшего звена в виде краткосрочных вознаграждений, включая заработную плату и премии, в сумме 130 млн и 113 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и отчисления, производимые работодателем во внебюджетные фонды.

Численность Совета директоров составляет одиннадцать человек. Вознаграждение членам Совета директоров подлежит одобрению Общим собранием акционеров. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 гг., вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

## 12 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ

Нижеследующий новый стандарт был выпущен и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. или после этой даты, и при этом не был досрочно применен Группой:

МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты: Классификация и оценка*» (выпущен в июле 2014 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 г. или после этой даты, досрочное применение разрешено). Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Группа рассматривает влияние данного стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

**ОАО «Ямал СПГ»**

**Контактная информация**

---

ОАО «Ямал СПГ» зарегистрировано как акционерное общество в Российской Федерации в соответствии с российским законодательством.

Юридический адрес Группы:

629700 Российская Федерация  
Ямало-Ненецкий автономный округ  
село Яр-Сале  
улица Худи-Сэроко, 25 «А»

Московский офис Группы:

117393 Российская Федерация  
город Москва  
улица Академика Пилюгина, 22

Телефон: 7 (495) 228-98-50

Факс: 7 (495) 228-98-49

[www.yamallng.ru](http://www.yamallng.ru)