

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 2015 г.**

Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (не прошедший аудит)	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (не прошедший аудит)	6
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	10
Прим. 5. Предоплаты и прочие текущие активы	11
Прим. 6. Долгосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	12
Прим. 7. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13
Прим. 8. Акционерный капитал	13
Прим. 9. Отложенный налог на прибыль	13
Прим. 10. Финансовые инструменты и финансовые факторы риска	14
Прим. 11. Условные и договорные обязательства	19
Прим. 12. Операции со связанными сторонами	21
Прим. 13. События после отчетной даты	22
Прим. 14. Новые или пересмотренные стандарты МСФО	23
Контактная информация	25



Отчет 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 компаний (далее - «Группа») по состоянию на 30 июня 2015 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств 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». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе 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, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами 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 аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

AO PricewaterhouseCoopers Audit

31 августа 2015 года
Москва, Российская Федерация

ОАО «Ямал СПГ»

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

	Прим.	На 30 июня 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	419'803	263'795
Материалы для строительства		15'009	13'133
Отложенные налоговые активы		58	4'367
Прочие долгосрочные активы		509	377
Итого долгосрочные активы		435'379	281'672
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы		1'266	1'159
Торговая и прочая дебиторская задолженность		2'445	1'530
Предоплаты и прочие текущие активы	5	16'198	18'307
Денежные средства и их эквиваленты		14'742	6'366
Итого текущие активы		34'651	27'362
Итого активы		470'030	309'034
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	6	392'436	269'301
Отложенные налоговые обязательства		1'307	-
Обязательства по ликвидации активов		569	398
Прочие долгосрочные обязательства		157	118
Итого долгосрочные обязательства		394'469	269'817
Текущие обязательства			
Текущая часть долгосрочных заемных средств	6	15'880	16'090
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	7	13'544	8'618
Итого текущие обязательства		29'424	24'708
Итого обязательства		423'893	294'525
Капитал			
Уставный капитал – обыкновенные акции		361	361
Добавочный капитал		78'578	67'267
Накопленные разницы от пересчета валют зарубежного дочернего общества		10	10
Накопленный убыток		(32'812)	(53'129)
Итого капитал		46'137	14'509
Итого обязательства и капитал		470'030	309'034

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

Е. Кот
Генеральный директор

И. Колесников
Финансовый директор

31 августа 2015 г.

ОАО «Ямал СПГ»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе (не прошедший аудит)

(в миллионах рублей, кроме количества акций и сумм в расчете на акцию)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
		2015	2014
Выручка от реализации продукции и оказания услуг		1'007	192
Операционные расходы			
Общехозяйственные и управленческие расходы		(621)	(660)
Материалы, услуги и прочие расходы		(557)	(291)
Износ, истощение и амортизация		(384)	(22)
Налоги, кроме налога на прибыль		(131)	(87)
Расходы по обесценению активов, нетто		(122)	-
Расходы на геологоразведку		(25)	(49)
Итого операционные расходы		(1'840)	(1'109)
Прочие операционные прибыли (убытки)		58	38
Убыток от операционной деятельности		(775)	(879)
Доходы (расходы) от финансовой деятельности			
Расходы в виде процентов		(47)	(20)
Доходы в виде процентов		493	32
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	10	(6'549)	-
Положительные курсовые разницы		34'202	7'558
Отрицательные курсовые разницы		(3'465)	(4'272)
Итого доходы (расходы) от финансовой деятельности		24'634	3'298
Прибыль до налога на прибыль		23'859	2'419
Расходы по отложенному налогу на прибыль, нетто	9	(3'542)	(407)
Прибыль		20'317	2'012
Прочий совокупный доход		-	-
Итого совокупный доход		20'317	2'012
Базовая прибыль на акцию (в рублях)		5'627,59	557,35
<i>Средневзвешенное количество акций в обращении (тысяч шт.)</i>		<i>3'610,3</i>	<i>3'609,9</i>

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.	2015	2014
Прибыль до налога на прибыль	23'859	2'419
Корректировки к прибыли до налога на прибыль:		
Износ, истощение и амортизация	384	22
Расходы по обесценению активов, нетто	122	-
Отрицательные (положительные) курсовые разницы, нетто	(30'737)	(3'286)
Убыток (прибыль) от выбытия активов, нетто	(47)	(27)
Расходы в виде процентов	47	20
Доходы в виде процентов	(493)	(32)
Эффект от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов	6'549	-
Прочие корректировки	51	-
Изменения оборотного капитала		
Уменьшение (увеличение) торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат и прочих текущих активов	(554)	(468)
Уменьшение (увеличение) остатков товарно-материальных запасов	(30)	(132)
Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности и начисленных обязательств без учета задолженности по выплате процентов	553	1'451
Увеличение (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	226	21
Итого изменения оборотного капитала	195	872
Проценты полученные	486	22
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	416	10
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(151'988)	(83'440)
Приобретение материалов для строительства	(3'070)	(2'511)
Возврат денежных средств, уплаченных для обеспечения резервирования мощностей для строительства судов	5'596	991
Уплата налога на добавленную стоимость, относящегося к приобретению основных средств и материалов для строительства, нетто	(3'184)	(5'240)
Проценты уплаченные и капитализированные	-	(310)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(152'646)	(90'510)

ОАО «Ямал СПГ»

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

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	Прим.	2015	2014
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Получение долгосрочных заемных средств		161'895	86'949
Погашение долгосрочных заемных средств		-	(11'735)
Вклады акционеров в уставный капитал		-	13'591
Оплата услуг, связанных с привлечением проектного финансирования		(810)	(361)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности			
		161'085	88'444
Чистое влияние изменений курсов валют на денежные средства и их эквиваленты			
		(479)	745
Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто			
		8'376	(1'311)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода			
		6'366	2'145
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода			
		14'742	834

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 2014 г.</i>	<i>Количество обыкновен- ных акций (тысяч шт.)</i>	<i>Уставный капитал - обыкновен- ные акции</i>	<i>Добавочный капитал</i>	<i>Разницы от пересчета валюты зарубежного дочернего общества</i>	<i>Накопленный убыток</i>	<i>Итого капитал</i>
Сальдо на 1 января 2014 г.	3'609,5	361	30'914	-	(6'846)	24'429
Прибыль	-	-	-	-	2'012	2'012
Итого совокупный доход	-	-	-	-	2'012	2'012
Выпуск акций (см. Примечание 8)	0,8	0,075	13'591	-	-	13'591
Эффект от первоначального признания акционерных займов (за вычетом отложенного налога на прибыль, см. Примечание 10)	-	-	9'383	-	-	9'383
Сальдо на 30 июня 2014 г.	3'610,3	361	53'888	-	(4'834)	49'415
<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.</i>						
Сальдо на 1 января 2015 г.	3'610,3	361	67'267	10	(53'129)	14'509
Прибыль	-	-	-	-	20'317	20'317
Итого совокупный доход	-	-	-	-	20'317	20'317
Эффект от первоначального признания акционерных займов (за вычетом отложенного налога на прибыль, см. Примечание 10)	-	-	11'311	-	-	11'311
Сальдо на 30 июня 2015 г.	3'610,3	361	78'578	10	(32'812)	46'137

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» и его дочерние общества далее совместно именуются «Группа». «Ямал СПГ» владеет лицензией на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на территории Южно-Тамбейского лицензионного участка (действительна до 2045 года), расположенного на северо-восточной части полуострова Ямал Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – «ЯНАО») в Российской Федерации.

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 предполагает создание интегрированного комплекса, включающего объекты обустройства месторождения, Завод СПГ, резервуары для хранения сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата, а также аэропорт и объекты морского порта. Мощность Завода СПГ составит 16,5 млн тонн сжиженного природного газа (далее – «СПГ») в год (три производственных комплекса по 5,5 млн тонн каждый) и до 1,2 миллиона тонн стабильного газового конденсата в год.

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

Группа находится под совместным контролем компаний ОАО «НОВАТЭК» (далее – «НОВАТЭК», 60%-ная доля владения), «TOTAL S.A.» (далее – «TOTAL», 20%-ная доля владения) и «China National Petroleum Corporation» (далее – «CNPC», 20%-ная доля владения), так как Устав и Соглашение акционеров «Ямала СПГ» предусматривают, что стратегические и/или ключевые решения финансового, операционного и инвестиционного характера требуют фактически единогласного одобрения всех акционеров.

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 2014 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 2014 г. В основном оценки были сделаны в отношении сроков полезного использования основных средств, справедливой стоимости активов и обязательств, отложенного налога на прибыль, запасов нефти и газа, обесценения активов и обязательств по ликвидации активов.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и суждения, основываясь на полученном опыте и других разумных факторах, положенных в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Корректировки при пересмотре оценок производятся в периоде, в котором происходит пересмотр, если изменения затрагивают только этот период. Если изменения затрагивают несколько периодов, то поправки производятся во всех соответствующих периодах, на которые оказал влияние пересмотр. Фактические результаты могут отличаться от сделанных оценок, если использовать другие суждения и условия, однако руководство полагает, что влияние изменения оценок не будет существенным.

Переклассификации. Определенные переклассификации, не имеющие эффекта на прибыль за период или капитал, были сделаны в данных за сопоставимый период для того, чтобы их представление соответствовало представлению данных за отчетный период.

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 2014 г., за исключением признания расходов по налогу на прибыль и особенностей учета заемных средств, полученных от государственных учреждений, как описано ниже, а также влияния применения новых и пересмотренных стандартов (см. Примечание 14).

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

Разница между справедливой стоимостью заемных средств, полученных от государственных учреждений, и величиной поступлений денежных средств, возникающая из-за различия в ставках, включается в стоимость соответствующих приобретаемых долгосрочных активов и впоследствии отражается в составе прибылей или убытков путем корректировки величины износа, истощения и амортизации.

4 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Ниже в таблице представлено движение основных средств за отчетные периоды:

<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.</i>	Активы, задействован- ные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	2'397	59'836	391	62'624
Накопленный износ, истощение и амортизация	-	-	(133)	(133)
Остаточная стоимость на 1 января 2014 г.	2'397	59'836	258	62'491
Поступление и приобретение	257	90'487	-	90'744
Ввод в эксплуатацию	7'937	(7'938)	1	-
Износ, истощение и амортизация	(256)	-	(2)	(258)
Выбытие, нетто	-	-	(8)	(8)
Первоначальная стоимость	10'591	142'385	372	153'348
Накопленный износ, истощение и амортизация	(256)	-	(123)	(379)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 г.	10'335	142'385	249	152'969

4 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

<i>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.</i>	Активы, задействован- ные в добыче нефти и газа	Объекты незавершенного строительства и авансы на капитальное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость	27'710	236'598	372	264'680
Накопленный износ, истощение и амортизация	(760)	-	(125)	(885)
Остаточная стоимость на 1 января 2015 г.	26'950	236'598	247	263'795
Поступление и приобретение	134	156'781	-	156'915
Ввод в эксплуатацию	2'224	(2'406)	182	-
Износ, истощение и амортизация	(788)	-	(60)	(848)
Выбытие, нетто	-	(56)	(3)	(59)
Первоначальная стоимость	30'068	390'917	550	421'535
Накопленный износ, истощение и амортизация	(1'548)	-	(184)	(1'732)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 г.	28'520	390'917	366	419'803

В состав поступления и приобретения основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., включены капитализированные проценты и курсовые разницы в общей сумме 14'948 млн и 3'344 млн рублей соответственно, а также разница в размере 15'450 млн рублей между справедливой стоимостью выпущенных облигаций и полученными денежными средствами, так как средства, полученные «Ямалом СПГ» от размещения облигаций, были в полном объеме направлены на цели, непосредственно связанные с капитальным строительством в рамках реализации Проекта.

В состав объектов незавершенного строительства и авансов на капитальное строительство по состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. включены авансы на капитальное строительство и оборудование в сумме 222'476 млн и 119'604 млн рублей соответственно.

Обязательства капитального характера раскрыты в Примечании 11.

5 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	На 30 июня 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Финансовые активы		
Краткосрочные банковские депозиты	198	128
Плата за резервирование судостроительных мощностей	-	5'596
Прочие текущие финансовые активы	-	809
Нефинансовые активы		
НДС, подлежащий возмещению	12'587	9'232
Затраты, относящиеся к будущему проектному финансированию	2'358	1'436
Предоплаты и авансы поставщикам	607	715
Прочие текущие нефинансовые активы	448	391
Итого предоплаты и прочие текущие активы	16'198	18'307

5 ПРЕДОПЛАТЫ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На 31 декабря 2014 г. статья «Плата за резервирование судостроительных мощностей» представляла собой сальдо расчетов с Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co. Ltd., произведенных с целью резервирования мощностей для проектирования и строительства танкеров, предназначенных для доставки СПГ покупателям, на период до заключения договоров на их строительство. По состоянию на 30 июня 2015 г. плата за резервирование была возвращена Группе в результате подписания Группой договоров на строительство танкеров (см. также Примечание 13).

6 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

	На 30 июня 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Акцияерные займы в долларах США	212'853	201'291
Акцияерные займы в евро	140'836	84'100
Облигации, деноминированные в долларах США	54'627	-
Итого	408'316	285'391
Минус: текущая часть долгосрочных заемных средств	(15'880)	(16'090)
Итого долгосрочные заемные средства	392'436	269'301

Займы, полученные от акционеров. В августе 2012 года в соответствии с Соглашением акционеров Группа заключила договоры с компаниями «НОВАТЭК» и «TOTAL» (представленными их 100%-ными дочерними обществами) о получении кредитных линий в долларах США. В рамках данных договоров акционеры предоставляют заемные средства траншами на основании годового бюджета Группы, утвержденного Советом директоров. Процентная ставка по займам составляет 4,46% годовых. Процентная ставка может быть изменена на последующие периоды в зависимости от ряда определенных условий. Займы и проценты подлежат погашению после начала коммерческой добычи и при наличии свободных денежных потоков от основной деятельности после обслуживания неакционерного финансирования.

В январе 2014 года в результате вхождения «CNPC» в Проект Группа получила от дочернего общества «CNPC» кредитные линии в долларах США на условиях, аналогичных кредитным линиям, предоставленным «НОВАТЭК» и «TOTAL». В течение того же месяца Группа использовала часть средств, полученных в рамках этих кредитных линий, для погашения части задолженности перед «НОВАТЭК» на сумму 12'045 млн рублей (364 млн долл. США), включая задолженность по процентам в сумме 310 млн рублей (9 млн долл. США).

Начиная с августа 2014 года, акционеры предоставляют денежные средства Группе в рамках открытых ранее кредитных линий в евро при сохранении всех существенных условий неизменными.

На 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. текущая часть займов представляла собой «исключительные» займы, предоставленные «TOTAL» и «CNPC» через их дочерние общества, подлежащие погашению Группой после внесения компаниями «TOTAL» и «CNPC» пропорциональных вкладов в акционерный капитал Группы на ту же сумму плюс начисленные проценты. Данная операция не предусматривает существенного изменения соотношения долей владения в Группе между всеми ее акционерами. Процентная ставка по этим займам составляет 3% годовых.

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 2015 года Министерство Финансов Российской Федерации выкупило первый транш облигаций на сумму 75 млрд рублей (номинальной стоимостью 1,21 млрд долларов США). Погашение облигаций будет осуществляться равными частями каждые полгода с 2022 по 2030 годы.

6 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Процентная (купонная) ставка по облигациям установлена в размере наибольшей из величин: (i) ставка LIBOR, определяемая для займов, предоставляемых в долларах США на период шесть месяцев, увеличенная на три процента, но не более пяти процентов годовых; (ii) Индекс потребительских цен США, увеличенный на один процент. Процентная (купонная) ставка по состоянию на 30 июня 2015 г. составила 3,38% годовых. Выплата купонного дохода осуществляется каждые полгода начиная с сентября 2015 года.

7 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	На 30 июня 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность		
перед поставщиками и подрядчиками	12'146	7'831
Проценты, подлежащие уплате	651	416
Прочая кредиторская задолженность	17	3
Нефинансовые обязательства		
Задолженность по заработной плате	375	274
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	275	48
Авансы, полученные от покупателей	80	46
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13'544	8'618

8 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

В январе 2014 года акционеры «Ямала СПГ» приняли решение об увеличении уставного капитала путем дополнительной эмиссии акций «Ямала СПГ», которые были выкуплены компанией «CNPC» за 13'591 млн рублей в том же месяце. Юридические процедуры по регистрации нового Устава были завершены в апреле 2014 года.

9 ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Эффективная ставка налога на прибыль. В соответствии с действующим региональным законодательством ЯНАО ставка налога на прибыль снижена до минимального разрешенного уровня для компаний, осуществляющих добычу природного газа, направляемого на сжижение, и газового конденсата, добываемого совместно с природным газом, на лицензионных участках, расположенных на полуострове Ямал (см. Примечание 11). Соответственно, для расчета отложенного налога на прибыль, погашение которого ожидается после начала коммерческой добычи и в течение льготного периода (см. Примечание 11), Группа применила ставку в размере 15,5%. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг. эффективная ставка Группы по налогу на прибыль составила 14,8% и 16,8% соответственно.

10 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

В отношении следующих статей была применена учетная политика, регулирующая учет и раскрытие финансовых инструментов Группы:

<i>Финансовые активы</i>	На 30 июня 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
	Долгосрочные	Текущие	Долгосрочные	Текущие
<i>Займы выданные и дебиторская задолженность</i>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	280	2'445	141	1'530
Плата за резервирование судостроительных мощностей	-	-	-	5'596
Прочие финансовые активы	-	-	-	809
Краткосрочные банковские депозиты	-	198	-	128
Денежные средства и их эквиваленты	-	14'742	-	6'366
Итого	280	17'385	141	14'429
<i>Финансовые обязательства</i>				
<i>По амортизируемой стоимости</i>				
Долгосрочные заемные средства	54'627	-	-	-
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	106	-	118	-
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	15'880	-	16'090
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	-	12'163	-	7'834
Проценты к уплате	-	651	-	416
<i>По справедливой стоимости через прибыли или убытки</i>				
Долгосрочные заемные средства	337'809	-	269'301	-
Итого	392'542	28'694	269'419	24'340

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 котируемых 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).

Учетная стоимость всех 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.

**10 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2015	2014
На 1 января	269'301	54'807
Получение займов	86'901	76'792
Погашение займов	-	(12'045)
Переоценка по справедливой стоимости при первоначальном признании с отнесением эффекта на добавочный капитал Группы	(13'386)	(11'729)
Последующая переоценка по справедливой стоимости:		
– Расходы в виде процентов (с использованием метода «эффективной процентной ставки»)	12'911	2'438
– Положительные курсовые разницы, нетто	(24'467)	(672)
– Прочие эффекты от изменения справедливой стоимости (относящиеся к свободным денежным потокам Группы и процентным ставкам)	6'549	-
На 30 июня	337'809	109'591

Учетная стоимость займов, предоставленных акционерами, была переоценена исходя из ставок по коммерческим кредитам. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., эффект от переоценки акционерных займов по справедливой стоимости при первоначальном признании в сумме 11'311 млн и 9'383 млн рублей (за вычетом отложенного налога на прибыль) соответственно 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%.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:	
	2015	2014
Увеличение на 1%	(19'432)	(6'319)
Снижение на 1%	20'648	6'839

Цели и политика управления финансовыми рисками. Группа подвержена риску, возникающему в результате использования финансовых инструментов в ее финансово-хозяйственной деятельности. Действия руководства направлены на установление политик, способствующих максимальному снижению риска без негативного воздействия на конкурентоспособность и гибкость Группы. Дополнительная информация по данным политикам представлена ниже.

Риск колебания курсов иностранных валют. Риск колебания курсов иностранных валют представляет собой риск негативного воздействия на операции и финансовый результат Группы, который может произойти в результате колебаний обменных курсов валют, в основном, рубля по отношению к доллару США и/или евро. Группа управляет риском колебания курсов иностранных валют при помощи комплексного подхода, учитывающего возможность применения естественного (экономического) хеджирования, при котором валютная структура активов, обязательств и будущей экспортной выручки действует как механизм хеджирования.

**10 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Учетная стоимость финансовых инструментов Группы деноминирована в валютах, представленных ниже:

На 30 июня 2015 г.	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Финансовые активы					
<i>Долгосрочные</i>					
Прочая дебиторская задолженность	280	-	-	-	280
<i>Текущие</i>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2'270	171	1	3	2'445
Краткосрочные банковские депозиты	198	-	-	-	198
Денежные средства и их эквиваленты	120	1'777	12'778	67	14'742
Финансовые обязательства					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(251'600)	(140'836)	-	(392'436)
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	(106)	-	(106)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(15'880)	-	-	(15'880)
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	(9'319)	(2'528)	(294)	(22)	(12'163)
Проценты к уплате	-	(651)	-	-	(651)
Подверженность риску (нетто)	(6'451)	(268'711)	(128'457)	48	(403'571)

**10 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

На 31 декабря 2014 г.	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Финансовые активы					
<i>Долгосрочные</i>					
Прочая дебиторская задолженность	14	127	-	-	141
<i>Текущие</i>					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1'501	8	17	4	1'530
Плата за резервирование судостроительных мощностей	-	5'596	-	-	5'596
Прочие текущие активы	809	-	-	-	809
Краткосрочные банковские депозиты	128	-	-	-	128
Денежные средства и их эквиваленты	521	564	5'277	4	6'366
Финансовые обязательства					
<i>Долгосрочные</i>					
Долгосрочные заемные средства	-	(185'201)	(84'100)	-	(269'301)
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	-	-	(118)	-	(118)
<i>Текущие</i>					
Текущая часть долгосрочных заемных средств	-	(16'090)	-	-	(16'090)
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	(4'970)	(2'261)	(603)	-	(7'834)
Проценты к уплате	-	(416)	-	-	(416)
Подверженность риску (нетто)	(1'997)	(197'673)	(79'527)	8	(279'189)

Долгосрочные заемные средства подлежат уплате после начала коммерческой добычи и поэтому естественным образом защищены от колебания обменных курсов выручкой, поступление которой также ожидается полностью в иностранной валюте.

Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость. Группа подвержена риску изменения процентных ставок, так как акционеры предоставляют займы Группе по ставкам, которые могут быть изменены в зависимости от фактических ставок заимствования акционеров. Также на будущие денежные потоки Группы оказывают влияние прочие финансовые (базовая процентная ставка, скорректированная на кредитный риск заемщика) и нефинансовые (ожидаемые свободные денежные потоки заемщика и ожидаемые сроки погашения задолженности) переменные, заложенные в акционерные займы, которые оказывают влияние на справедливую стоимость данных займов. Подверженность данному риску Группы регулируется внутренними казначейскими функциями акционеров посредством применения механизма изменения процентных ставок, заложенного в соглашениях об акционерных займах.

Кредитный риск. Кредитный риск относится к риску возникновения у Группы финансового убытка в случае неисполнения контрагентами контрактных обязательств. Кредитный риск группы в основном относится к денежным средствам и их эквивалентам, а также торговой и прочей дебиторской задолженности.

**10 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА
(ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы относится в основном к продаже топлива, перевозке грузов и работников по агентским договорам, оказанию услуг аэропорта, а также услуг по размещению работников в общежитии ограниченному числу подрядчиков, осуществляющих строительство объектов основных средств по Проекту. Несмотря на то, что Группа в основном не требует обеспечения торговой и прочей дебиторской задолженности, она разработала стандартные условия оплаты и постоянно проводит мониторинг статуса погашения задолженности покупателей и их кредитоспособности.

Основная часть торговой и прочей дебиторской задолженности относится к контрагентам, не имеющим опубликованных независимых кредитных рейтингов.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск банкротства.

Максимальная подверженность кредитному риску представляет собой учетную стоимость каждого финансового актива, отраженного в консолидированном отчете о финансовом положении.

Риск ликвидности. Риск ликвидности представляет собой риск невозможности исполнения Группой своих финансовых обязательств в установленные сроки. Подход Группы к управлению ликвидностью предусматривает наличие достаточного объема финансирования, необходимого для выполнения обязательств по мере наступления сроков их исполнения.

Группа готовит различные финансовые планы (ежемесячные, квартальные и годовые), которые дают уверенность в наличии достаточного объема денежных средств для оплаты операционных расходов, финансовых обязательств и инвестиционной деятельности на период 30 дней и более. Для финансирования долгосрочных инвестиций Группа намерена привлечь долгосрочные займы на доступных международных рынках в форме проектного финансирования и в форме акционерных займов.

Ниже представлены данные, которые обобщают сроки погашения финансовых обязательств Группы, включая выплату процентов:

<i>На 30 июня 2015 г.</i>	Менее 1 года	От 1 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
<i>По амортизируемой стоимости</i>				
Долгосрочные заемные средства	19'003	12'842	87'075	118'920
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	12'163	-	-	12'163
<i>По справедливой стоимости через прибыли или убытки</i>				
Долгосрочные заемные средства	-	170'484	376'080	546'564
Итого финансовые обязательства	31'166	183'326	463'155	677'647
<i>На 31 декабря 2014 г.</i>				
<i>По справедливой стоимости через прибыли или убытки</i>				
Долгосрочные заемные средства	16'090	140'869	326'818	483'777
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	419	-	-	419
Итого финансовые обязательства	16'509	140'869	326'818	484'196

10 ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И ФИНАНСОВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Управление капиталом. Основной целью политики по управлению капиталом Группы является обеспечение прочной основы для финансирования и осуществления хозяйственной деятельности посредством осмотрительных инвестиционных решений и сохранения доверия кредиторов для поддержания ее деятельности.

Группа определяет термин «капитал» как собственный капитал плюс чистый долг (общая сумма задолженности по займам минус денежные средства и их эквиваленты), так, как это представлено в отчете о финансовом положении. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., изменений в подходе Группы к управлению капиталом не было. По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. капитал Группы составлял 439'711 млн и 293'534 млн рублей соответственно.

В настоящее время Группа находится на стадии активного строительства в рамках реализации Проекта. Основным источником финансирования на данном этапе являются средства, предоставляемые существующими акционерами либо в форме увеличения уставного капитала, либо в форме займов, предоставляемых в соответствии с Соглашением акционеров «Ямала СПГ». Дополнительно, в феврале 2015 года Министерство Финансов Российской Федерации предоставило Группе финансирование из средств Фонда национального благосостояния путем приобретения облигаций, выпущенных «Ямалом СПГ» (см. Примечание 6). Группа также планирует привлечь проектное финансирование.

Группа поддерживает уровень ликвидности на уровне, достаточном для финансирования капитальных затрат согласно бюджетам, утвержденным Советом директоров «Ямала СПГ». Денежные средства предоставляются акционерами Группе в соответствии с заявками на финансирование, подготовленными в соответствии с утвержденными бюджетами.

11 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. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено интерпретациям и частым изменениям. Кроме того, 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 был включен «НОВАТЭК», а также компании, в которых доля его владения превышает 50%. Поскольку «НОВАТЭК» владеет 60%-ной долей в Группе, действие санкций также распространяются 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.

Договорные обязательства по капитальным вложениям. По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа приняла на себя обязательства в соответствии с подписанными договорами произвести капитальные затраты на общую сумму приблизительно 887 млрд рублей (на 31 декабря 2014 г.: 993 млрд рублей).

11 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 Плана установление налоговой ставки по налогу на добычу полезных ископаемых в размере ноль рублей на природный газ, направленный на сжижение, и для газового конденсата, добытого 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, с 18% до 13,5% для организаций, добывающих на территории ЯНАО природный газ, направляемый на сжижение, и добываемый 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 от налога на движимое и недвижимое имущество, составляющее 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 постановки имущества на баланс в качестве объекта основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

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.

11 УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обязательства по охране окружающей среды. Группа и ее российский акционер «НОВАТЭК» осуществляют деятельность в нефтегазовом секторе Российской Федерации в течение многих лет. 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.

12 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 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:	
	2015	2014
Операции		
Расходы в виде процентов (капитализировано в составе основных средств)	(13'160)	(2'543)
Приобретение инжиниринговых услуг (капитализировано в составе основных средств)	(562)	(225)
Материалы, услуги и прочие расходы	(105)	(5)
Материалы, услуги и прочие расходы (капитализировано в составе основных средств)	(34)	-
Геологоразведочные расходы	-	(47)
Связанные стороны – компании, осуществляющие совместный контроль над Группой		
	На 30 июня 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Сальдо по расчетам		
Долгосрочные заемные средства	353'689	285'391
Кредиторская задолженность	68	297
Проценты к уплате	651	416

12 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 49 млн и 54 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 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 2015 и 2014 гг., вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось.

13 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В августе 2015 года Группа осуществила переуступку прав и обязанностей по договорам, заключенным в 2014 году с Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co. Ltd на строительство СПГ-танкеров ледового класса ARC 7. Одновременно Группа подписала долгосрочные договоры фрахтования данных танкеров, а также танкеров ледового класса ARC 4, на условиях тайм-чартера, в соответствии с которыми минимальные платежи составят общую недисконтированную сумму 6,6 млрд долл. США.

14 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ МСФО

Нижеследующие новые и пересмотренные стандарты и интерпретации начали применяться Группой с 1 января 2015 г.:

Ежегодные улучшения к МСФО 2013 (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2014 г. или после этой даты). Применение следующих изменений не оказывает существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы:

- МСФО (IFRS) 3 *«Объединение бизнеса»* был изменен, чтобы пояснить, что он неприменим к учету формирования совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11 *«Совместная деятельность»*. Это изменение также поясняет, что контекстное исключение применимо только к финансовой отчетности самой совместной деятельности.
- Изменение к МСФО (IFRS) 13 *«Справедливая стоимость»* поясняет, что портфельное исключение в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет компании определять справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применимо ко всем контрактам (включая контракты на покупку и продажу нефинансовых активов или обязательств), которые находятся в сфере применения МСФО (IAS) 39 *«Финансовые инструменты: признание и оценка»* или МСФО (IFRS) 9 *«Финансовые инструменты: Классификация и оценка»*.

Некоторые новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

МСФО (IFRS) 15 *«Выручка от контрактов с клиентами»* (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 г. или после этой даты). Новый стандарт вводит основополагающий принцип, при котором 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. Если вознаграждение по какой-либо причине варьируется, то минимальные суммы должны быть признаны, если они не подвержены существенным рискам измениться в обратную сторону. Расходы, понесенные для обеспечения контрактов с клиентами, должны быть капитализированы и амортизированы в течение всего срока получения выгод от контракта. Группа рассматривает влияние требований стандарта на Группу и сроки его применения.

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). Стандарт отображает все фазы проекта по финансовым инструментам и заменяет все предыдущие версии МСФО (IFRS) 9. Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки, обесценения и хеджирования. Группа рассматривает влияние требований стандарта на Группу и сроки его применения.

Изменения к МСФО (IFRS) 10 *«Консолидированная финансовая отчетность»* и МСФО (IAS) 28 *«Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия»* (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или после этой даты). Данные изменения обращают внимание на противоречия между требованиями в МСФО (IFRS) 10 и в МСФО (IAS) 28 в части продажи или передачи активов между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием. Изменения предписывают, что прибыль или убыток должны быть признаны полностью, если сделка являлась продажей бизнеса. Частичная прибыль или убыток должны быть признаны, когда сделка затрагивает активы, которые не являются бизнесом, даже если этими активами владеет дочернее общество. В настоящее время Группа осуществляет оценку влияния изменений к стандартам на раскрытия в своей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

14 НОВЫЕ ИЛИ ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ СТАНДАРТЫ МСФО (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменения к МСФО (IAS) 1 «*Представление финансовой отчетности*» (выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 г. или после этой даты). Стандарт был изменен, чтобы пояснить понятие существенности, и объясняет, что компания не должна раскрывать информацию, предусмотренную МСФО, если такая информация не является существенной, даже в тех случаях, когда она включена в перечень обязательной для раскрытия согласно МСФО или описывает их в части минимальных требований. Стандарт также предоставляет новое руководство по промежуточным суммам в финансовой отчетности. В настоящее время Группа осуществляет оценку влияния изменений к стандартам на раскрытия в своей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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:

117416 Российская Федерация
город Москва
улица Херсонская, 43/3

Телефон: 7 (495) 228-98-50

Факс: 7 (495) 228-98-49

www.yamallng.ru