

ПАО «Красноярскгазпром»

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность,
подготовленная в соответствии с МСФО (не прошедшая аудит)**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	7
1. Общие сведения	7
2. Основа подготовки	7
3. Основные принципы учетной политики	8
4. Дочерняя компания	9
5. Себестоимость	10
6. Операционные и прочие доходы и расходы	10
7. Финансовые доходы и расходы	11
8. Налог на прибыль	11
9. Прибыль на акцию	13
10. Основные средства	13
11. Нематериальные активы	14
12. Финансовые активы	15
13. Финансовые обязательства	15
14. Предоплаты и прочие нефинансовые активы	15
15. Капитал	15
16. Вознаграждения работникам	16
17. Денежные средства и эквиваленты	16
18. Сделки со связанными сторонами	17
19. Условные обязательства	17
20. Управление рисками	18
21. События после отчетной даты	20

**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
ПАО «Красноярскгазпром» (не прошедший аудит)**

(в тысячах российских рублей)

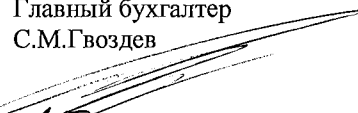
		30.06.2017	31.12.2016
	Прим.		
АКТИВЫ			
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Денежные средства и их эквиваленты	17	2,727,305	2,233,333
Краткосрочные депозиты	12	400,000	400,000
Займы и дебиторская задолженность	12	500,138	1,951,400
Прочие краткосрочные финансовые активы	12	2,406	1,563
Запасы		1,057	698
Актив по текущему налогу на прибыль	8	10,398	2,356
Предоплаты и прочие краткосрочные нефинансовые активы	14	20,477	35,912
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		3,661,781	4,625,261
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	10	1,541,771	1,553,370
Нематериальные активы	11	62,938	62,938
Отложенные налоговые активы	8	4,364	3,109
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	14	732	4,301
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		1,609,805	1,623,719
ИТОГО АКТИВЫ		5,271,586	6,248,980
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13	871,448	3,262,843
Резервы краткосрочные	16	84,043	249,714
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	13	47	18
Обязательства по текущему налогу на прибыль	8	-	22,141
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		955,538	3,534,716
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	13	-	1,050
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		0	1,050
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		955,538	3,535,767
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	15	1,000,102	100
Эмиссионный доход		494,841	-
Резервный капитал		5	5
Нераспределенная прибыль		2,821,100	2,713,108
ИТОГО КАПИТАЛ		4,316,048	2,713,213
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		5,271,586	6,248,980

Генеральный директор
М.В.Сироткин


«15» августа 2017г.



Главный бухгалтер
С.М.Гвоздев


«15» августа 2017г.

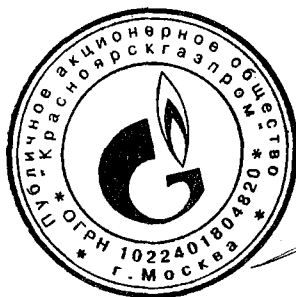
**Промежуточный сокращенный консолидированный
отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
ПАО «Красноярскгазпром» (не прошедший аудит)**

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2017	2016	2017	2016
Выручка		564,250	217,399	757,283	411,332
Себестоимость	5	(502,467)	(183,513)	(593,466)	(338,191)
Валовая прибыль		61,783	33,886	163,818	73,141
Операционные расходы					
Общехозяйственные и административные расходы	6	(71,914)	(49,197)	(136,739)	(103,973)
Геологоразведочные работы		-	(21,211)	-	(21,211)
Прочие операционные расходы, нетто		4,912	(373)	540	(1,372)
Операционная прибыль / (убыток)		(5,220)	(36,895)	27,619	(53,414)
Финансовые доходы	7	55,827	33,428	95,615	63,467
Финансовые расходы	7	(33)	(2,217)	(99)	(3,038)
Прочие доходы	6	2,883	62	4,841	122
Прочие расходы	6	(195)	(3,879)	(1,947)	(7,133)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		53,262	(9,500)	126,028	4
Налог на прибыль	8	(5,689)	(2,723)	(18,036)	408
Прибыль / (убыток) периода		47,573	(12,223)	107,992	412
Общий совокупный доход / (убыток)		47,573	(12,223)	107,992	412
Базовая и разводненная прибыль / (убыток), относящиеся к акционерам ПАО "Красноярскгазпром"		47,573	(12,223)	107,992	412
Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на одну обыкновенную акцию (в рублях)		48	(122,233)	146	4,118
Средневзвешенное количество акций в обращении, шт.		1,000,102	100	740,359	100

Генеральный директор
М.В. Сироткин

«25» августа 2017г.



Главный бухгалтер
С.М. Гвоздев

«25» августа 2017г.

**Промежуточный сокращенный консолидированный
отчет об изменениях в собственном капитале
ПАО «Красноярскгазпром» (не прошедший аудит)**

(в тысячах российских рублей)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	ИТОГО
Сальдо на 01.01.2016	100	-	5	2,543,960	2,544,065
Прибыль за период				412	412
Прочий совокупный доход				-	-
Общий совокупный доход / (убыток)				412	412
Сальдо на 30.06.2016	100	-	5	2,544,372	2,544,477
Сальдо на 01.01.2017	100	-	5	2,713,108	2,713,213
Прибыль за период				107,992	107,992
Прочий совокупный доход				-	-
Общий совокупный доход / (убыток)				107,992	107,992
Дополнительный выпуск акций	1,000,002	500,001			1,500,003
Затраты на дополнительный выпуск акций		(5,160)			(5,160)
Сальдо на 30.06.2017	1,000,102	494,841	5	2,821,100	4,316,047

Генеральный директор
М.В.Сироткин

ds
августа 2017г.



Главный бухгалтер
С.М.Гвоздев

ds
августа 2017г.

**Промежуточный сокращенный консолидированный
отчет о движении денежных средств
ПАО «Красноярскгазпром» (не прошедший аудит)**

(в тысячах российских рублей)

За шесть месяцев, закончившихся 30

июня

	2017	2016
Операционная деятельность		
Прибыль / (убыток) периода	107,992	412
<i>Корректировки для сопоставления прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	11,933	4,471
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(1,786)	-
Резерв на оплату отпусков и премий	(89,478)	22,483
Прочие корректировки прибыли	92	9,248
Финансовые доходы	(95,615)	(63,467)
Финансовые расходы	99	3,038
Расход / (Доход) по налогу на прибыль	18,036	(408)
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>		
Изменение запасов	(359)	(226,575)
Изменение предоплат и прочих нефинансовых активов	(16,016)	(8,524)
Изменение займов и дебиторской задолженности	1,483,035	2,770,148
Изменение кредиторской задолженности	(891,392)	(2,121,992)
Изменение резервов	(76,193)	237
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	450,348	389,071
(Уплата) / Возврат налога на прибыль	(49,474)	(25,010)
Проценты полученные	25,425	23,860
Чистый денежный поток от операционной деятельности	426,299	387,921
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(323)	(2,716)
Капитальные вложения (разведка и оценка)	-	(63,551)
Размещение депозитов	(400,000)	(1,000,000)
Возврат средств с депозитов	400,000	600,000
Проценты по депозитам полученные	69,298	41,063
Чистый денежный поток от инвестиционной деятельности	68,975	(425,204)
Финансовая деятельность		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	-	50,000
Выплата краткосрочных кредитов и займов	-	(50,000)
Проценты уплаченные	-	(515)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(1,302)	(752)
Чистый денежный поток от финансовой деятельности	(1,302)	(1,267)
Чистый денежный поток	493,972	(38,551)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	2,233,333	501,716
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	2,727,305	463,165

Генеральный директор
М.В.Сироткин

MS
«15» августа 2017г.



Главный бухгалтер
С.М.Гвоздев

MS
«15» августа 2017г.

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности ПАО «Красноярскгазпром» (не прошедшей аудит)

1. Общие сведения

Публичное акционерное общество «Красноярскгазпром» (сокращенно ПАО «Красноярскгазпром», далее – Компания) и ее дочернее предприятие Общество с ограниченной ответственностью «Красноярскгазпром нефтегазпроект» (сокращенно ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект») образуют группу компаний (далее совместно именуемые «Группа Красноярскгазпром»), доля владения ПАО «Красноярскгазпром» составляет 100%.

Основными видами деятельности Компании являются геологоразведочные, геофизические, геохимические работы в области изучения недр. Компания образована в 1999 году для реализации планов по освоению новых месторождений углеводородов и создания новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири, в частности, в Красноярском крае. Компания зарегистрирована по адресу: Российская федерация, г. Москва, пл. Курчатова, д.1.

ПАО «Красноярскгазпром» и ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» входят в Группу Газпром. Акционерами ПАО «Красноярскгазпром» на дату утверждения настоящей отчетности являются:

- ПАО «Газпром» - 75% акций;
- NEFTO-INVEST LIMITED - 19% акций;
- ООО «Нефтехим капитал» - 6% акций.

Положение в отрасли и перспективы развития

Освоение газовых и нефтяных месторождений и газификация районов Сибири и Дальнего Востока являются стратегическими задачами, направленными на развитие российской экономики. В связи с этим создание новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири и, в частности, в Красноярском крае рассматривается как задача первостепенного значения для внутреннего снабжения природными энергоносителями, а также возможного обеспечения углеводородным сырьем соседних субъектов Российской Федерации (РФ), а также стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР).

Подписанное летом 1998 года соглашение о строительстве магистрального газопровода из России в сторону Тихого океана с последующей транспортировкой газа в Японию и, возможно, в Китай, выдвигает освоение месторождений Красноярского края и Эвенкийского автономного округа как перспективную задачу общегосударственного значения. Для решения этих задач 8 декабря 1999 года подписано «Соглашение о долгосрочном сотрудничестве» между Администрацией Красноярского края и ОАО «Газпром», а также создано ОАО «Красноярскгазпром». Исходя из «Концепции развития нефтегазового комплекса Красноярского края, Эвенкийского и Таймырского автономных округов», подготовка промышленных запасов нефти и газа в Байкитской нефтегазоносной области (НГО), Катангской НГО и зоне Ангарских складок является первоочередным стратегическим направлением деятельности Компании в Красноярском крае.

Ближайшие перспективы развития Компании связаны с освоением Ново-Юдуконского месторождения. Срок лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Ново-Юдуконского месторождения охватывает период с 2013 по 2033 гг.

2. Основа подготовки

2.1. Заявление о соответствии

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями с требованиями закона № 208-ФЗ от 27.07.2010г. «О консолидированной финансовой отчетности». Настоящая промежуточная сокращенная

консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.

С момента регистрации материнская и дочерняя компании Группы Красноярскгазпром формируют финансовую отчетность в соответствии с российским законодательством, в том числе в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ). Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность основана на учетных данных компаний Группы Красноярскгазпром, сформированных в соответствии с РСБУ, с учетом корректировок и переклассификации статей, которые необходимы для приведения ее в соответствие с МСФО. В финансовой отчетности представлена сравнительная информация за предыдущий период за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, утверждена к выпуску 25 августа 2017 года.

2.2. Валюта представления и функциональная валюта

Функциональной валютой компаний Группы Красноярскгазпром являются российские рубли. Финансовые показатели выражены в тысячах российских рублей, если не указано иное.

3. Основные принципы учетной политики

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности применяются те же принципы учетной политики и методы расчета, что и в последней годовой консолидированной финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения поправок к стандартам, вступивших в силу 1 января 2017 года.

В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности отражены хозяйственные операции материнской и дочерней компаний, все существенные внутригрупповые операции и остатки по расчетам взаимноисключены.

Новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2017 года

Ряд новых изменений к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года. Группа Красноярскгазпром применяла вышеуказанные стандарты последовательно ко всем периодам настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности, в том числе следующие изменения к стандартам:

Документ «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»)» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Данные поправки уточняют признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков, связанных с долговыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости. В поправках разъясняется, что на основании нереализованных убытков по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости в финансовой отчетности, но в целях налогообложения оцениваемых по себестоимости, могут возникать вычитаемые временные разницы. Уточняется также, что оценка возможной будущей налогооблагаемой прибыли не ограничена балансовой стоимостью актива, а также, что при сравнении вычитаемых временных разниц с будущей налогооблагаемой прибылью будущая налогооблагаемая прибыль не включает в себя налоговые вычеты, связанные со сторнированием данных вычитаемых временных разниц.

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» будут действовать в отношении годовых периодов, начинающихся не ранее 1 января 2017 года, применяются перспективно и допускают досрочное применение. Данные поправки требуют раскрытия

информации, позволяющей пользователям финансовой отчетности оценить изменения в обязательствах, вызванные финансовой деятельностью. Поправки не дают определения финансовой деятельности, но разъясняют, что финансовая деятельность основана на существующем определении, данном в МСФО (IAS) 7. Несмотря на отсутствие определенных требований к порядку соблюдения новых изменений, данные поправки включают в себя примеры того, как организация может достигнуть цели этих поправок.

Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что новые стандарты и поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, не вступившие в силу на начало отчетного периода

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2018 года; полный перечень данных стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. Группа Красноярскгазпром не применяла досрочно новые стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу для обязательного применения для отчетных периодов, начинающихся после 1 января 2018 года.

Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок не окажет существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

Существенные вопросы, требующие применения профессионального суждения и оценки

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство Компании должно производить ряд расчетных оценок и формировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок и допущений. Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Компании при подготовке консолидированной финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- оценку нефтегазовых запасов;
- оценку наличия признаков обесценения и оценку возможного обесценения инвестиционных затрат на разведку и оценку;
- оценку достаточности прав, окупаемости и сроков полезного использования долгосрочных активов;
- резервы по сомнительным долгам и устаревшим товарно-материальным запасам;
- оценку обязательств, связанных с выбытием активов;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- оценку рентабельности внутригрупповых операций для исключения нереализованной прибыли из консолидированной отчетности;
- оценку обязательств по защите окружающей среды;
- оценку текущих и будущих экономических условий, и вероятность их влияния на деятельность Компании.

4. Дочерняя компания

Основная деятельность дочерней компании ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» связана с сопровождением проектов по строительству нефтяных и газовых скважин, в том числе составление проектной документации, исполнительно-сметных расчётов, авторский надзор и контроль технологии производства на промышленных объектах, супервайзинг на этапе сейсморазведочных работ и строительства скважин, проведение полного комплекса инженерных

изысканий, производственный экологический мониторинг и контроль соблюдения требований природоохранного законодательства на объектах строительства.

При создании предприятие называлось ООО «Нефтегазсервис», в 2011 году компания сменила название на ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». ООО «Нефтегазсервис» учреждена в 2000 году, уставный капитал на момент учреждения составлял 250 тысяч рублей со следующим распределением долей:

- ОАО «Красноярскгазпром» - 40% уставного капитала;
- ОАО «Енисейнефтегаз» - 40% уставного капитала;
- ООО «Сибироника» - 20% уставного капитала.

В 2003 году ООО «Сибироника» продало ООО «Нефтегазсервис» свою долю в уставном капитале в размере 20%, в 2005 году компания ОАО «Енисейнефтегаз» вышла из состава акционеров. Таким образом единственным акционером ООО «Нефтегазсервис» стала компания ОАО «Красноярскгазпром», которая приняла решение уменьшить уставный капитал до 100 000 рублей. На момент утверждения настоящей отчетности к выпуску единственным акционером компании является ПАО «Красноярскгазпром».

Долевые инструменты

С 2009 года ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» является учредителем:

- ООО «КГП Нефтегазразвитие» (доля 100%, уставный капитал 29,7 тыс.руб.) – в 2013 году компания ликвидирована;
- ООО «КГП Нефтегазфинансы» (доля 100%, уставный капитал 29,7 тыс.руб.) – в 2012 году компания ликвидирована;
- ООО «КГП Нефтегазинвестиции» (доля 100%, уставный капитал 29,7 тыс.руб.) – в 2016 компания ликвидирована.

5. Себестоимость

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Материалы	(166)	(429)	(316)	(451)
Амортизация ОС и НМА	(3,027)	(1,430)	(6,046)	(2,099)
Оплата труда (в т.ч. НДФЛ и социальные взносы)	(157,197)	(20,704)	(312,687)	(95,766)
Резерв на оплату отпусков и премий *	(27,044)	(4,013)	100,211	(17,790)
Лицензии, программное обеспечение	(5,426)	(444)	(9,259)	(1,605)
Услуги физических лиц	(3,899)	(20,978)	(7,742)	(54,891)
Услуги субподрядных организаций	(280,636)	(42,905)	(314,278)	(132,399)
Прочие затраты	(25,072)	(92,610)	(43,349)	(33,189)
Итого	(502,467)	(183,513)	(593,466)	(338,191)

* В том числе показатель "Резерв на оплату отпусков и премий" за шесть месяцев 2017 года содержит восстановление неиспользованного резерва на премии 2016 года в размере 154 881 тыс. руб.

6. Операционные и прочие доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Аренда	(11,978)	(2,946)	(22,536)	(5,917)
Амортизация ОС и НМА	(2,935)	(1,191)	(5,885)	(2,372)
Оплата труда (в т.ч. НДФЛ и социальные взносы)	(32,596)	(29,664)	(63,387)	(65,320)
Добровольное страхование персонала	(4,248)	(5,019)	(6,762)	(5,207)
Резерв на оплату отпусков и премий	(5,548)	(2,302)	(10,733)	(4,693)
Налоги (кроме налога на прибыль) и прочие обязательные платежи	(1,647)	(500)	(2,326)	(1,016)
Лицензии, программное обеспечение	(599)	(75)	(703)	(305)
Консультационные услуги	(371)	(2,019)	(1,308)	(2,796)
Прочие общехоз. и административные расходы	(11,903)	(5,482)	(22,919)	(16,348)
Итого	(71,914)	(49,197)	(136,739)	(103,973)

Прочие операционные доходы и расходы, нетто	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Курсовые разницы по операционным статьям, нетто	-	377	-	11
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	5,336	-	1,786	-
Прочие операционные расходы	(424)	(750)	(1,246)	(1,384)
Итого	4,912	(373)	540	(1,372)

Прочие доходы	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Доходы от сдачи имущества в аренду	1,783	60	3,491	120
Пени и штрафы по хозяйственным договорам	1,050	-	1,250	-
Прочие доходы	50	2	101	2
Итого	2,883	62	4,841	122

Прочие расходы	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Судебные расходы, госпошлина	-	(2,024)	(1,604)	(2,736)
Ведение реестра ЦБ	-	-	(21)	(17)
Пени и штрафы	(92)	(1,750)	(169)	(4,060)
Прочие расходы	(103)	(105)	(153)	(320)
Итого	(195)	(3,879)	(1,947)	(7,133)

7. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Процентный доход по депозитам и остаткам на счетах	55,811	33,343	95,567	63,296
Процентный доход по займам	2	4	3	8
Амортизация дисконта долгосрочных активов	14	82	28	163
Прочие финансовые доходы	-	-	18	-
Итого	55,827	33,428	95,615	63,467

Финансовые расходы	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Амортизация дисконта резерва под обязательство по выбытию активов из эксплуатации	-	(120)	-	(237)
Проценты по кредиту	-	-	-	(515)
Процентный расход по финансовой аренде	(33)	(162)	(99)	(351)
Прочие финансовые расходы	-	(1,935)	-	(1,935)
Итого	(33)	(2,217)	(99)	(3,038)

8. Налог на прибыль

В состав текущего налога на прибыль входит налог на прибыль по обычным операциям, налог на дивидендный доход, если такой налог не удержан налоговым агентом, а также корректировки налога на прибыль прошлых периодов.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Налог на прибыль	(5,689)	(2,723)	(18,036)	408
Текущий налог на прибыль	(7,395)	(634)	(19,290)	(2,543)
(Расходы) / Доходы по отложенному налогу на прибыль	1,706	(2,089)	1,254	2,951

Отложенные налоговые активы и обязательства

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. Расчет производился для каждого предприятия Группы Красноярскгазпром отдельно, так как предприятия имеют отдельные обязательства по налогу на прибыль, и активы и обязательства отдельных компаний не могут быть взаимозачтены.

Расчет и анализ отложенных налогов материнской компании показал, что основные временные разницы возникают, главным образом, по статьям, включающим капитализированные затраты на разведку и оценку («Основные средства» и «Нематериальные активы»), а также вследствие того, что в налоговом учете не признается обязательство по резерву на отпуска. Данные временные разницы формируют значительную величину чистого отложенного налогового актива, не сопоставимую с величиной будущей предполагаемой прибыли. Данные отложенные налоговые активы в соответствии с принципом осмотрительности не включены в показатели консолидированной финансовой отчетности, то есть нет достаточной уверенности в том, что материнская компания в будущем получит прибыль и понесет обязательства по уплате текущего налога на прибыль в таком размере, что сможет реализовать отложенный налоговый актив. В связи с этим отложенный налоговый актив материнской компании признан в размере отложенного налогового обязательства материнской компании.

Расчет и анализ отложенных налогов дочерней компании показал, что основные временные разницы возникают по статье российской отчетности «Расходы будущих периодов» («Нефинансовые активы»), которые в данной консолидированной отчетности признаются расходами текущего периода, а также по статье «Основные средства». Данные временные разницы формируют чистый отложенный налоговый актив, который, по мнению руководства Группы Красноярскгазпром, может быть признан в консолидированной финансовой отчетности, так как по сравнению с текущей и предполагаемой будущей прибылью дочерней компании составляет сопоставимую величину и может быть реализован в будущем.

Отложенные налоговые обязательства	30.06.2017	31.12.2016
Запасы	52	76
Основные средства	0	548
Итого	52	624
Отложенные налоговые активы	30.06.2017	31.12.2016
Прочие краткосрочные финансовые активы	(6)	(6)
Нефинансовые активы	(2,638)	(3,518)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	0	(210)
Основные средства	(1,771)	0
Итого	(4,415)	(3,734)
Чистые налоговые обязательства / (активы)	(4,364)	(3,109)

Налог на прибыль признается на основе наиболее корректной оценки средневзвешенной годовой эффективной ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

Для расчета текущего и отложенного налога на прибыль сделана следующая оценка ставок:

- годовая ставка для расчета текущего налога на прибыль равна 20%,
- прогнозируемая ставка для будущих периодов, в которых предполагается реализация активов или обязательств, для расчета отложенного налога на прибыль составляет 20%.

9. Прибыль на акцию

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016	2017	2016
Прибыль / (убыток) периода	47,573	(12,223)	107,992	412
Общий совокупный доход / (убыток)	47,573	(12,223)	107,992	412
Базовая и разводненная прибыль / (убыток), относящиеся к акционерам ПАО "Красноярскгазпром"	47,573	(12,223)	107,992	412
Средневзвешенное количество акций в обращении, шт.	1,000,102	100	740,359	100
Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на одну обыкновенную акцию (в рублях)	48	(122,233)	146	4,118

10. Основные средства

	Остаток на 31.12.2015			
Первоначальная стоимость	1,264,039	47,574	1,311,613	
Накопленная амортизация	-	(13,770)	(13,770)	
Чистая балансовая стоимость	1,264,039	33,804	1,297,843	
Первоначальная стоимость				
Поступления	63,862	2,952	66,813	
Итого первоначальная стоимость	63,862	2,952	66,813	
Амортизация				
Начисление амортизации	-	(7,632)	(7,632)	
Итого амортизация	-	(7,632)	(7,632)	
	Остаток на 30.06.2016			
Первоначальная стоимость	1,327,900	50,526	1,378,426	
Накопленная амортизация	-	(21,402)	(21,402)	
Чистая балансовая стоимость	1,327,900	29,124	1,357,024	
	Остаток на 31.12.2016			
Первоначальная стоимость	1,327,905	254,722	1,582,627	
Накопленная амортизация	-	(29,256)	(29,256)	
Чистая балансовая стоимость	1,327,905	225,465	1,553,370	
Первоначальная стоимость				
Поступления	-	335	335	
Выбытия	-	(434)	(434)	
Итого первоначальная стоимость	-	(99)	(99)	
Амортизация				
Начисление амортизации	-	(11,933)	(11,933)	

Выбытия	-	434	434
Итого амортизация	-	(11,500)	(11,500)
<hr/>			
Остаток на 30.06.2017			
Первоначальная стоимость	1,327,905	254,623	1,582,528
Накопленная амортизация	-	(40,756)	(40,756)
Чистая балансовая стоимость	1,327,905	213,867	1,541,772

Активы, связанные с разведкой и оценкой

По состоянию на 01.01.2016г. в пределах Ново-Юдуконского месторождения на Государственном балансе числятся запасы газа и газового конденсата: газ С1 +С2 - 4,63 млрд. м3, конденсат – 435 тыс. т. Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине 100 м ниже подошвы Ванаварской свиты в уточненных границах месторождения, площадь участка составляет 56,22 км2. Придутский участок имеет статус геологического отвода без ограничения по глубине, площадь участка 1783,78 км2. Оценка начальных геологических ресурсов по категории Д1-2 составляет: по нефти - 218,4 млн. т, по газу - 172,3 млрд. м3.

В консолидированной финансовой отчетности капитализированы и включены в состав основных средств затраты, связанные с разведкой и оценкой по скважинам №2 и №3. Затраты, связанные со скважиной №1 списаны на расходы периода в 2011 году.

Финансовая аренда

Группа Красноярскгазпром арендует следующие объекты основных средств по договорам, классифицированным как финансовая аренда:

Транспортные средства

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2017	2016
Чистая балансовая стоимость на начало периода	2,758	4,400
Первоначальная стоимость		
Поступления	-	-
Выбытия	-	-
Итого первоначальная стоимость	-	-
Амортизация		
Начисление амортизации	(821)	(821)
Выбытия	-	-
Итого амортизация	(821)	(821)
Чистая балансовая стоимость на конец периода	1,937	3,579

Данные основные средства отражены в составе статьи «Прочие основные средства», амортизационные расходы данных активов классифицированы как операционные расходы.

11. Нематериальные активы

Первоначальная стоимость лицензии на пользование недрами Придутского лицензионного участка в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края (ТУР 13502 НП) в размере 30 тыс. руб. полностью самортизирована в течение основного срока действия лицензии до 20.02.2011 года, в связи продлением лицензии сроки использования данного нематериального актива не пересматривались, так как данный пересмотр не окажет существенного влияния на показатели промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

В 2013 году обществом была получена лицензия на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Ново-Юдуконского месторождения, срок действия лицензии до 10.10.2033 г. В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности признан нематериальный актив в размере фактической стоимости данной лицензии в размере 7805 тыс. руб. Для данного нематериального актива срок полезного использования установлен с начала работ в Ново-Юдуконском месторождении (предположительно с 2017 года) до окончания срока действия лицензии.

12. Финансовые активы

	30.06.2017	31.12.2016
Займы и дебиторская задолженность		
Займы сотрудникам	56	49
Торговая дебиторская задолженность	528,445	1,981,499
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(28,363)	(30,148)
Итого	500,138	1,951,400
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	30.06.2017	31.12.2016
Депозиты краткосрочные	400,000	400,000
Прочие краткосрочные финансовые активы - Проценты по депозитам к получению	2,406	1,563
Итого	402,406	401,563

13. Финансовые обязательства

	30.06.2017	31.12.2016
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		
Расчеты с поставщиками	779,957	1,581,490
Задолженность перед учредителями	-	1,500,003
Обязательства по выплатам вознаграждений работникам	17,949	-
Обязательства по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами (кроме налога на прибыль)	70,112	180,660
Прочая кредиторская задолженность и начисления	3,430	690
Итого	871,448	3,262,843

	30.06.2017	31.12.2016
Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства - обязательства по финансовой аренде	-	1,050
Прочие краткосрочные финансовые обязательства - обязательства по финансовой аренде	47	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства - проценты к уплате по кредиту	-	18
Итого	47	1,068

14. Предоплаты и прочие нефинансовые активы

	30.06.2017	31.12.2016
Краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплаты поставщикам	16,956	11,857
Расчеты с подотчетными лицами	1,532	466
Предоплаты в бюджет и внебюджетные фонды (кроме налога на прибыль)	1,901	18,231
Налог на добавленную стоимость к возмещению	88	419
Капитализированные расходы, связанные с эмиссией	-	4,567
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	-	372
Итого	20,477	35,912
Долгосрочные нефинансовые активы		
Обеспечительные платежи по операционной аренде	732	4,301
Итого	732	4,301

15. Капитал

На момент государственной регистрации ОАО «Красноярскгазпром» акции в уставном капитале распределялись среди двух акционеров следующим образом:

- ОАО «Востокгазпром»: 75% от уставного капитала, 75 обыкновенных именных акций номиналом 1 000 (Одна тысяча) рублей в бездокументарной форме;

- Красноярский край: 25 % от уставного капитала, 25 обыкновенных именных акций номиналом 1 000 (Одна тысяча) рублей в бездокументарной форме.

На основании пункта 4 статьи 34 ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995г. 25% пакет акций, не оплаченный в установленный срок, перешел в распоряжение ОАО «Красноярскгазпром» в декабре 2000 года. В декабре 2001 года компания реализовала пакет своих акций Красноярскому краю по номинальной стоимости. В 2003 году произошла смена акционеров: с 2003 года по дату утверждения настоящей отчетности акционерами ОАО «Красноярскгазпром» являются:

- ОАО «Газпром» - 75% акций;
- NEFTO-INVEST LIMITED - 19% акций;
- ООО «Нефтехим капитал» - 6% акций.

Выпуск акций ОАО «Красноярскгазпром» зарегистрирован Красноярским региональным отделением ФКЦБ России 20 июля 2000 года за номером 864-р, по которому распределено среди учредителей 100 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая на общую сумму 100000 (Сто тысяч) рублей. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-40286-Г. Рыночная котировка на акции ОАО «Красноярскгазпром» отсутствует.

В 2015 году Компания приняла решение (Протокол №1 от «01» июля 2015 года годового общего собрания акционеров ОАО «Красноярскгазпром») об увеличении уставного капитала ОАО «Красноярскгазпром» путем дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 1 333 336 штук номинальной стоимостью 1000 рублей на условиях открытой подписки по цене размещения 1500 рублей за акцию. Регистрация эмиссии ценных бумаг осуществлена 16.02.2017. Всего размещено 1 000 002 шт. акций по номинальной стоимости 1000 руб. Акции приобретены ОАО «Газпром» по цене 1500 руб. за одну акцию.

Согласно российскому законодательству Компания распределяет прибыль в виде дивидендов или переводит ее в состав резервов. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской информации Компании, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. За 2016 год и 1-ое полугодие 2017 года Компания не начисляла и не выплачивала дивиденды.

16. Вознаграждения работникам

Расходов по долгосрочным вознаграждениям работникам в течение отчетного и сравнительного периодов не возникало. Расходы на вознаграждение сотрудникам Группы Красноярскгазпром представлены в разделах 5 «Себестоимость» и 6 «Операционные и прочие доходы и расходы». Данные о вознаграждении управленческого персонала представлены в разделе 18 «Сделки со связанными сторонами».

Краткосрочные вознаграждения работникам	30.06.2017	31.12.2016
Обязательства по выплатам вознаграждений работникам	17,949	-
Резерв на оплату отпусков и премий	84,043	249,714
Итого	101,992	249,714

17. Денежные средства и эквиваленты

Денежных средств или эквивалентов с ограничением использования на конец отчетного или сравнительных периодов нет.

	30.06.2017	31.12.2016
Касса	0	5
Расчетные счета	827,304	2,233,327
Депозиты со сроком погашения менее 3х месяцев	1,900,000	-
Итого	2,727,305	2,233,333

18. Сделки со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В отчетном и сравнительных периодах Компания осуществляла операции со следующими связанными сторонами: дочерняя компания ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект», предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством РФ (предприятия Группы Газпром) и основной управленческий персонал.

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Правительство Российской Федерации косвенно осуществляет контроль над Компанией, доля Правительства РФ в ПАО «Газпром» составляет 50,23%, соответственно, Правительство РФ имеет значительное влияние в отношении Компании. В соответствии с МСФО (IAS) 24 "Раскрытие информации о связанных сторонах" Компания освобождается от требования раскрывать подробную информацию по операциям со связанными сторонами, в том числе сумму операций, остатков, условия их проведения и прочую информацию. В связи с этим Компания раскрывает следующую информацию по сделкам со связанными сторонами, если такие имели место:

- значительные сделки, по отдельности или в совокупности, их характер и сумма;
- сделки на нерыночных условиях,
- прочие операции, которые выходят за рамки повседневной деятельности.

Операции с дочерней компанией исключены из настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности как внутригрупповые, тем не менее часть капитализированных затрат, связанных с разведкой и оценкой, содержит услуги, оказываемые дочерней компанией.

Сделки с дочерней компанией и другими связанными сторонами проводились на рыночных условиях, значительных сделок, требующих одобрения акционеров, не осуществлялось, других операций, которые выходят за рамки повседневной деятельности, не осуществлялось.

Для целей настоящей промежуточной сокращенной консолидированной отчетности управленческий персонал представлен в лице в лице генерального директора Компании и членов Совета директоров. Общий размер вознаграждений генерального директора за 1-ое полугодие 2017 года составил 897 тыс. руб. (в том числе краткосрочные вознаграждения - 897 тыс. руб.), за 1-ое полугодие 2016 года - 2285 тыс. руб. (в том числе краткосрочные вознаграждения - 2285 тыс. руб.). Вознаграждения членам Совета директоров в отчетном и сравнительном периодах не выплачивались.

19. Условные обязательства

После начала работ на Ново-Юдуконском месторождении предполагается произвести оценку обязательств, связанных с выводом из эксплуатации активов, связанных с работами на данном месторождении. В течение отчетного периода работы на Ново-Юдуконском месторождении не производились.

Компания проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде,

помимо тех, которые отражены в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

20. Управление рисками

Деятельность Компании подвержена ряду финансовых рисков: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. В ходе управления финансовыми и операционными рисками руководство Компании исходит из непредсказуемости финансовых и товарных рынков и нацелены на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Компании. Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы Газпром, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой Газпром стратегией.

Экономическая среда, в которой Группа Красноярскгазпром осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований. Политическая и экономическая нестабильность оказала и может продолжать оказывать существенное влияние на российскую экономику, включая введение санкций и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Ситуация на финансовых рынках характеризуется неопределенностью и волатильностью.

С другой стороны, в 2016 году произошел ряд важных событий экономического и геополитического характера, которые потенциально могут оказать позитивное влияние на деятельность материнской компании и Группы Газпром в целом. На развитие мирового энергетического рынка могут существенно повлиять такие факторы, как стабилизация цен на нефть, снижение инвестиций в проекты по сжиженному природному газу в различных регионах мира, восстановление темпов роста мирового спроса на газ и другие.

Эти и другие события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы Красноярскгазпром, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Компании или стоимость активов и обязательств.

Валютный риск. Группа Красноярскгазпром может быть подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро, степень волатильности которых сложно предсказать. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте. Группа Красноярскгазпром осуществляла незначительные операции, выраженные в иностранной валюте, которые, в основном, связаны с торговыми операциями дочерней компании. Кроме этого, валютный риск связан с нестабильностью курса национальной валюты, который косвенно может оказать влияние на стоимость активов и обязательств Компании. В случае изменения стоимости евро и доллара США на 10% по сравнению с курсом на конец отчетного и сравнительных периодов, активы и финансовый результат изменились бы не существенно. В отчетном и сравнительных периодах Группа Красноярскгазпром не осуществляла операций по хеджированию валютных рисков относительно финансовых активов.

Риск изменения процентных ставок. Колебания рыночных процентных ставок могут существенно влиять на финансовое положение и потоки денежных средств Компании. Риск изменения процентной ставки может быть связан, прежде всего, с фактической доходностью депозитов с фиксированной ставкой, которые могут оказать влияние на справедливую стоимость данных финансовых инструментов, а также на пересмотр резерва под обязательство по выводу

активов из эксплуатации. Группа Красноярскгазпром соблюдает баланс между величиной процентных обязательств и активов. Для дисконтирования долгосрочных обязательств и активов на период с 2013 по 2016 год использовались средние ставки доходности депозитов в ведущих банках РФ, сопоставимые с доходностью государственных облигаций. Ключевая ставка ЦБ снизилась до 9,00% и оставалась на данном уровне до даты выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности. Изменение ключевой ставки ЦБ РФ повлияло на изменение доходности корпоративных облигаций и депозитных вкладов, однако это изменение не оказывает существенного влияния на показатели данной консолидированной финансовой отчетности.

В отчетном и сравнительном периодах Группа Красноярскгазпром не осуществляла операций по хеджированию рисков изменения процентных ставок относительно финансовых активов или обязательств. Группа Красноярскгазпром не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с процентными ставками. Однако Группа Красноярскгазпром проводит анализ текущих процентных ставок и по результатам такого анализа руководство Компании принимает решение в отношении привлечения нового займа. При сохранении нестабильной ситуации на валютном рынке и на рынке процентных ставок риски могут возрастать, и в дальнейшем могут оказывать существенное влияние на будущие операции и финансовый результат Компании, эффект которого в настоящее время сложно предсказать.

Риск изменения цен на товары. Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на товары или услуги и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Компании.

Увеличение цен на товары, рост инфляции может повлиять на увеличение инвестиционных и операционных затрат Компании. Инфляция в РФ по данным ЦБ РФ с начала 2017 года составила 2,30% (в годовом исчислении - 4,35%), что означает снижение по сравнению с уровнем 2016 года (5,38%). При изменении цен на товары или услуги на 5% себестоимость и операционные расходы Группы Красноярскгазпром могли бы измениться на 21183 тыс. руб. за 1-ое полугодие 2017 года и на 17024 тыс. руб. за 2 квартал 2017 года, капитальных затрат в течение отчетного периода не производилось.

Риск изменения цен на товары может существенно повлиять на финансовое состояние и денежные потоки материнской компании ПАО «Газпром». Падение мировых цен на нефть в 2014-2015 стало причиной снижения цен на природный газ, который организации Группы «Газпром» реализуют по долгосрочным контрактам с европейскими или прочими потребителями, что приводит к риску сокращения доходов дочерних и зависимых обществ ПАО «Газпром» от экспорта. Однако с февраля 2016 года цена на нефть демонстрировала рост и продолжила увеличение в 2017 году. Разворот динамики цен на нефть связан улучшением конъюнктуры мировой экономики, ростом спроса, а также с достижением соглашения стран ОПЕК и другими производителями вне ОПЕК по снижению добычи нефти в декабре 2016 года. По оценкам экспертов цена на нефть в 2017-2019 гг. составит около 50-60 долларов за баррель. Данные обстоятельства свидетельствуют о снижении риска сокращения доходов дочерних и зависимых обществ ПАО «Газпром» от экспорта.

Риск изменения цен на долевые инструменты. Котируемые и некотируемые долевые ценные бумаги могут быть подвержены рыночному риску изменения цен на долевые инструменты, обусловленному неопределенностью в отношении будущей стоимости инвестиционных ценных бумаг. Группа Красноярскгазпром подвержена изменениям стоимости некотируемых долевых ценных бумаг в составе финансовых активов, которые классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи. Данный риск оценивается как незначительный.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Компании при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть

утрачены. Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

В отношении дебиторской задолженности Группа Красноярскгазпром может быть подвержена значительному риску вследствие значительного объема дебиторской задолженности на конец отчетного и сравнительного периодов. Данный риск руководство Группы Красноярскгазпром оценивает как существенный, и предпринимает меры по выявлению сомнительных долгов, поддержанию оптимального соотношения кредиторской и дебиторской задолженности, недопущению необоснованного роста дебиторской задолженности.

Денежные средства и их эквиваленты, а также краткосрочные и долгосрочные депозиты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Компании, имеют минимальный риск дефолта.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа Красноярскгазпром не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы Газпром.

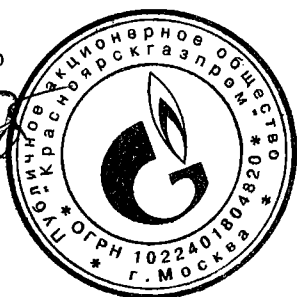
В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. Руководство Компании, а также руководство Группы Газпром поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям. Руководство Компании считает, что имеет достаточный доступ к финансированию через рынки коммерческих ценных бумаг и выделенные кредитные линии для выполнения своих обязательств.

21. События после отчетной даты

Изменения в экономике, которые произошли после отчетной даты до даты выпуска отчетности описаны в разделе 20 «Управление рисками». Данные события могут оказать существенное влияние на будущие операции и показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром, эффект которого в настоящее время сложно предсказать.

Генеральный директор
М.В.Сироткин

«25» августа 2017г.



Главный бухгалтер
С.М.Гвоздев

«...» августа 2017г.