

**ОАО «Якутская Топливо-Энергетическая
Компания»**

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая информация
(Неаудированная)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года

СОДЕРЖАНИЕ

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении.....	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменении капитала	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации	7-22

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**
*Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

	Прим.	30 июня 2017	31 декабря 2016
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	11 128 993	10 649 312
Разведочные и оценочные активы	8	1 059 409	1 064 352
Авансы по строительству и приобретению объектов основных средств		175 748	53 077
Долгосрочные займы выданные	9	588 100	588 100
Итого внеоборотные активы		12 952 250	12 354 841
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	10	612 189	620 522
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	5	1 376 708	1 708 406
Предоплаты по прочим налогам	11	20 351	116 370
Авансы поставщикам и прочие расходы будущих периодов	12	123 940	23 150
Краткосрочные векселя и займы выданные	13	1 502 470	699 246
Денежные средства и эквиваленты	5	123 156	18 706
Итого оборотные активы		3 758 814	3 186 400
ИТОГО АКТИВЫ		16 711 064	15 541 241
АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Акционерный капитал	14	826 919	826 919
Прочие резервы		(2 209)	(2 209)
Нераспределенная прибыль		6 448 543	5 523 376
Капитал, причитающийся акционерам Компании		7 273 253	6 348 086
Неконтролирующая доля участия		(39 510)	(37 431)
ИТОГО АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ		7 233 743	6 310 655
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Заемные средства	15	4 399 638	4 849 585
Отложенные налоговые обязательства		831 875	761 518
Долгосрочное обязательство по пенсионным выплатам		137 375	131 378
Резерв на покрытие обязательств по выбытию активов		250 465	240 384
Итого долгосрочные обязательства		5 619 353	5 982 865
Краткосрочные обязательства			
Заемные средства	15	2 760 790	2 353 798
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	16	272 196	81 617
Авансы, полученные от заказчиков		45 714	56 905
Текущие обязательства по налогу на прибыль		64 448	48 199
Задолженность по прочим налогам	17	524 462	536 471
Прочие краткосрочные обязательства	18	190 358	170 731
Итого краткосрочные обязательства		3 857 968	3 247 721
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		9 477 321	9 230 586
ИТОГО АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		16 711 064	15 541 241

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года
Выручка	19	3 301 766	2 865 219
Себестоимость продаж	20	(1 085 898)	(990 788)
Валовая прибыль		2 215 868	1 874 431
Коммерческие расходы	21	(426 864)	(205 888)
Общие и административные расходы	22	(413 914)	(383 892)
Прочие операционные расходы, нетто	24	(99 647)	96 476
Операционная прибыль		1 275 443	1 188 175
Финансовые доходы	25	118 477	38 829
Финансовые расходы	25	(296 417)	(100 534)
Прибыль до налогообложения		1 097 503	1 126 470
Текущий налог на прибыль		(220 854)	(172 063)
Отложенный налог на прибыль		46 439	(72 994)
ПРИБЫЛЬ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД		923 088	881 413
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД		923 088	881 413
Прибыль, причитающаяся:			
- акционерам Компании		925 167	883 536
- неконтролирующим акционерам дочерних обществ		(2 079)	(2 123)
Прибыль за период		923 088	881 413
Итого совокупный доход, причитающийся:			
- акционерам Компании		925 167	883 536
- неконтролирующим акционерам дочерних обществ		(2 079)	(2 123)
Итого совокупный доход за период		923 088	881 413
Прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли, причитающейся акционерам Компании - базовая и разводненная (в российских рублях)		1,12	1,07
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение периода – базовое и разводненное		826 919 375	826 919 375

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменении капитала
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Акционерный капитал	Выкупленные собственные акции	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, приходящийся на акционеров Компании	Неконтролирующая доля участия	Итого
Остаток на 1 января 2016 г.		826 919	-	(2 209)	4 371 472	5 196 182	(52 264)	5 143 918
Прибыль за период		-	-	-	1 783 223	1 783 223	14 833	1 798 056
Прочий совокупный расход		-	-	-	6 567	6 567	-	6 567
Итого совокупный доход за 2016 год		-	-	-	1 789 790	1 789 790	14 833	1 804 623
Дивиденды	14	-	-	-	(637 886)	(637 886)	-	(637 886)
Остаток на 31 декабря 2016 г.		826 919	-	(2 209)	5 523 376	6 348 086	(37 431)	6 310 655
Прибыль за период		-	-	-	925 167	925 167	(2 079)	923 088
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход за 6 месяцев 2016 года		-	-	-	925 167	925 167	(2 079)	923 088
Дивиденды	14	-	-	-	-	-	-	-
Остаток на 30 июня 2016 г.		826 919	-	(2 209)	6 448 543	7 273 253	(39 510)	7 233 743

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года
Денежные средства от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		1 097 503	1 126 470
Поправки на:			
Изменение износа и амортизации	7	140 020	194 207
Убыток/ (доход) от выбытия, списания и обесценения основных средств		1 797	55 199
Финансовые расходы, нетто		177 312	61 705
Изменение резерва под снижение стоимости запасов		(3 786)	(19 755)
Изменение резерва, списание задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, векселей и кредиторской задолженности		39 020	85 032
Пенсионные обязательства		6 883	(762)
Прочие неденежные операционные (доходы)/ расходы		33 730	7 171
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		1 492 479	1 509 267
Изменение задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности		301 390	(466 213)
Изменение товарно-материальных запасов		12 707	52 528
Изменение задолженности перед поставщиками и подрядчиками и прочей кредиторской задолженности		167 378	1 375 360
Денежные средства от операционной деятельности		1 973 954	2 470 942
Налог на прибыль уплаченный		(205 315)	(180 769)
Проценты уплаченные		(357 087)	(88 528)
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		1 411 552	2 201 645
Денежные средства от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(383 120)	(622 880)
Инвестиции в активы, связанные с разведкой и оценкой		-	(33 875)
Капитализированные проценты уплаченные		(83 196)	(220 864)
Поступления от продажи основных средств		-	-
Предоставление займов		(803 224)	(641 059)
Поступления от предоставленных займов		-	-
Проценты полученные		-	-
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности		(1 269 540)	(1 518 678)
Денежные средства от финансовой деятельности			
Получение займов		1 704 428	2 637 280
Погашение займов		(1 739 352)	(2 998 798)
Уплаченные дивиденды	14	(2 639)	(330 413)
Чистая сумма денежных средств, (использованных в) / полученных от финансовой деятельности		(37 563)	(691 931)
Чистое (уменьшение)/увеличение суммы денежных средств и их эквивалентов		104 449	(8 964)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		18 706	24 021
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		123 156	15 057

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

1 ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» и его деятельность

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS 34) «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО (IAS) 34») за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, для ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» («ЯТЭК», далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых – «Группа»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации. Ранее Компания называлась ОАО «Якутгазпром» и была переименована в 2010 году.

По состоянию на 30 июня 2017 года ООО «Инвестор» являлось непосредственной материнской компанией Группы, и конечным владельцем Группы являлся г-н Магомедов З.Г.

Основная деятельность

Основная деятельность Компании включает добычу и переработку природного газа и газового конденсата на территории Республики Саха (Якутия). В настоящий момент добыча производится на Средневилуйском и Мастахском газоконденсатных месторождениях, расположенных на расстоянии приблизительно 500 км от столицы Республики Саха (Якутия), г. Якутска. Группа также имеет лицензии на геологоразведку и добычу на Толонском и Мирнинском месторождениях, расположенных в Республике Саха (Якутия). Весь газ реализуется одному покупателю (государственной компании ОАО «Сахатранснефтегаз»). Газовый конденсат либо реализуется (основным покупателем является ГУП ЖКХ (РС(Я)), либо перерабатывается. Компания осуществляет розничную торговлю продуктами переработки через собственные газозаправочные станции.

Компании принадлежит 60%-ная доля в ООО «Межозерное», основной деятельностью которого является геологоразведка и разработка газовых месторождений. Данное предприятие имеет две лицензии на добычу и геологоразведку на Буратинском и Майском газовых месторождениях, расположенных в Республике Калмыкия в Российской Федерации. ООО «Межозерное» отражено в консолидированной финансовой отчетности как дочерняя компания. Доля неконтролирующих участников в ООО «Межозерное» не является существенной для Группы.

В мае 2014 года Компания учредила 100% дочернюю компанию ООО «МирныйНефтеГаз». На данное предприятие была переоформлена лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на Мирнинском лицензионном участке.

В марте 2017 года Компания учредила 100% дочернюю компанию ООО «ЯТЭК-Моторное топливо». Вид деятельности данного предприятия - розничная торговля моторным топливом в специализированных магазинах.

В марте 2017 года Компания учредила 100% дочернюю компанию ООО «ЯТЭК-Сервис». Вид деятельности данного предприятия - деятельность автомобильного грузового транспорта.

В апреле 2017 года Компания учредила 100% дочернюю компанию ООО «Якутский газоперерабатывающий комплекс». Вид деятельности данного предприятия - производство основных органических химических веществ.

Юридический адрес и место осуществления деятельности Группы

Зарегистрированный офис Компании располагается по адресу: Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), Вилуйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д.4.

2 Условия ведения деятельности Группы

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

2 Условия ведения деятельности Группы (продолжение)

развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан в 2017 году продолжают оказывать негативное влияние на российскую экономику. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного». Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости.

Функциональная валюта и валюта отчетности

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации, в этой связи руководство считает, что функциональной валютой каждой компании, входящей в состав Группы, является российский рубль. В настоящей финансовой отчетности все суммы представлены в тысячах российских рублей, если не указано иное.

3 Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения при применении учетной политики

Основные оценки, допущения и предположения, принятые руководством Группы и используемые для составления промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, соответствуют аналогичным оценкам, допущениям и предположениям, примененным при составлении консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

4 Управление финансовыми рисками

Состав финансовых инструментов Группы представлен в таблице ниже:

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
<i>Финансовые активы:</i>		
Денежные средства и их эквиваленты	123 156	18 706
Задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность	1 376 708	1 708 406
Краткосрочные векселя и займы выданные	1 502 470	699 246
Долгосрочные векселя и займы выданные	588 100	588 100
Итого финансовые активы	3 590 434	3 014 458
<i>Финансовые обязательства:</i>		
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочие кредиторы	272 196	81 617
Заемные средства (краткосрочные)	2 760 790	2 353 798
Заемные средства (долгосрочные)	4 399 638	4 849 585
Итого финансовые обязательства	7 432 624	7 285 000

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года текущая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна справедливой стоимости.

4 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Факторы финансового риска

Кредитный риск

Кредитный риск заключается в том, что покупатель может не исполнить свои обязательства перед Группой в срок, что приведет к возникновению у Группы финансовых убытков. Кредитный риск возникает в результате реализации Группой продукции на условиях отсрочки платежа, а также осуществления других операций с контрагентами, в связи с чем возникают финансовые активы.

Денежные средства и их эквиваленты, займы выданные, задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, подверженные кредитному риску, приведены в таблице выше.

Основная сумма денежных средств размещена в ПАО «Сбербанк России» с кредитным рейтингом Moody's Investors Service Ba1 по состоянию на 30 июня 2017 года.

Максимальный кредитный риск, которому подвергается Группа по группам активов, представлен балансовой стоимостью финансовых активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

По состоянию на 30 июня 2017 года Группа имела остатки денежных средств на общую сумму 123 156 тыс. рублей на расчетных счетах и в кассе.

Риск ликвидности

Риск ликвидности является риском того, что Группа не сможет оплатить все обязательства при наступлении срока их погашения. Группа управляет риском ликвидности, опираясь на бюджетные процедуры. При составлении бюджетов используются как метод начислений, так и кассовый метод. Управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и доступных финансовых ресурсов посредством обеспечения доступности кредитных средств (Примечание 15). Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования источников как краткосрочного, так и долгосрочного финансирования.

По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа выполняла условия полученных кредитных линий, согласно которым следующие суммы были доступны для обеспечения ее кратко- и среднесрочных финансовых нужд:

	<u>30 июня 2017</u>	<u>31 декабря 2016</u>
Доступные кредитные средства, всего	7 489 658	7 739 606
Отобранная сумма	(7 114 532)	(7 149 456)
Сумма, доступная для отбора	<u>375 126</u>	<u>590 150</u>

Риски изменения процентных ставок

Группа привлекает заемные средства по фиксированным и переменным ставкам, вследствие чего подвержена процентному риску. У Группы имеются долговые обязательства с плавающей ставкой, поэтому размер ее процентных выплат подвержен колебаниям в связи с изменениями процентных ставок. Группа не использует какие-либо производные финансовые инструменты для управления риском, связанным с влиянием изменения процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость.

Валютный риск

Валютный риск представляет собой риск того, что изменения курсов обмена валют окажут отрицательное влияние на финансовые результаты Группы. Группа не подвержена валютному риску в связи с несущественным числом операций в иностранной валюте.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

4 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Управление капиталом

Задачей Группы в области управления капиталом является обеспечение способности Группы продолжать непрерывную деятельность, обеспечивая акционерам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать его стоимость. Для поддержания и корректировки уровня капитала Группа может скорректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить новые акции или продать активы для снижения задолженности. Сумма капитала, которым Группа управляла по состоянию на 30 июня 2017 года, составила 7 273 653 тыс. рублей (31 декабря 2016 г.: 6 348 086 тыс. рублей).

Согласно имеющимся кредитным соглашениям Группа должна соблюдать ряд требований, включая требования к уровню капитала и его отношению к сумме чистого долга. В течение шести месяцев 2017 года, закончившихся 30 июня 2017 года и в 2016 году Группа соблюдала все указанные внешние требования к уровню долга и капитала.

Как и другие предприятия нефтегазовой отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств и следит за тем, чтобы коэффициент не превышал значение 1,0 в долгосрочной перспективе. Коэффициент рассчитывается как отношение общей суммы долгосрочной задолженности по кредитам и займам к общей величине капитала. Долгосрочная задолженность представляет собой сумму долгосрочных заемных средств, как они отражены в отчете о финансовом положении. Общая сумма капитала равна собственному капиталу, отраженному в отчете о финансовом положении. На 30 июня 2017 г. коэффициент доли долгосрочных заемных средств составил 0,60 (31 декабря 2016 г.: 0,78).

5 Сегментная информация

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции высшего органа оперативного управления выполняет Генеральный директор Компании.

Высший орган оперативного управления не получает информацию о прибыли подразделений, поэтому технически только один операционный сегмент подлежит раскрытию. Высший орган оперативного управления анализирует финансовый результат в совокупности и в дополнение рассматривает следующие подразделения:

- Добыча – реализация природного газа. Тарифы на природный газ регулируются Федеральной службой по тарифам Российской Федерации и Региональным энергетическим комитетом Республики Саха (Якутия).
- Переработка – реализация продуктов переработки: газового конденсата, бензина, дизельного, котельного и сжиженного пропан-бутанового топлива.
- Все прочие сегменты включают ряд второстепенных сегментов, например, производство и реализация электрической и тепловой энергии, которые не обладают аналогичными экономическими характеристиками.

Высший орган оперативного управления оценивает результаты деятельности на основании совокупной выручки, отраженной в управленческом учете за период, подготовленном на основании данных согласно Российским Стандартам Бухгалтерского Учета («РСБУ»). Расходы по сегментам анализируются в совокупности. Информация по активам и обязательствам сегментов не отражается в финансовой отчетности и не используется высшим органом оперативного управления.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**5 Сегментная информация (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация по отчетному сегменту за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года
Выручка от сторонних компаний	3 301 766	2 865 219
Итого выручка	3 301 766	2 865 219
ЕБИТДА*	1 704 008	1 497 468

* ЕБИТДА – прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации, рассчитанная как операционная прибыль до амортизации, отраженная в управленческой отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

Группа осуществляет свою основную деятельность на территории Республики Саха (Якутия). Весь газ реализуется одному покупателю – государственной компании ОАО «Сахатранснефтегаз».

В таблице ниже добровольно представлена информация (управленческий учет) с разбивкой по отчетным подразделениям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года:

	Добыча	Переработка	Все прочие сегменты	Итого по Группе
Выручка от сторонних компаний	1 453 168	1 817 713	30 885	3 301 766

В таблице ниже добровольно представлена информация (управленческий учет) с разбивкой по отчетным подразделениям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года:

	Добыча	Переработка	Все прочие сегменты	Итого по Группе
Выручка от сторонних компаний	1 434 204	1 399 346	31 668	2 865 219

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

6 Основные средства

	Земля	Нефтегазовые активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Незавершенное капитальное строительство	Итого
Первоначальная стоимость							
Остаток на 1 января 2016 г.	31 422	4 165 864	1 598 018	720 080	280 378	3 769 052	10 564 814
Поступления	1 932	362 747	87 885	241 951	115 010	1 096 009	1 905 534
Выбытия	-	(10 272)	(9 596)	(42 387)	(19 130)	(1 608)	(82 993)
Внутренние перемещения в составе основных средств	-	(59 525)	(1 787)	(505)	-	-	(61 817)
Капитализация расходов на демонтаж основных средств, чистое изменение	-	126 342	-	-	-	-	126 342
Остаток на 31 декабря 2016 г.	33 354	4 585 156	1 674 520	919 139	376 258	4 863 453	12 451 880
Поступления	2 043	8 997	2 765	18 771	5 330	600 515	638 421
Выбытия	-	-	-	(4 213)	(4 198)	(2 362)	(10 773)
Внутренние перемещения в составе основных средств	-	-	-	-	-	-	-
Капитализация расходов на демонтаж основных средств, чистое изменение	-	4 132	-	-	-	-	4 132
Остаток на 30 июня 2017 г.	35 397	4 598 284	1 677 285	933 697	377 390	5 461 608	13 083 661
Накопленная амортизация							
Остаток на 1 января 2016 г.	-	(472 289)	(468 988)	(395 104)	(159 022)	-	(1 495 403)
Начислено за год	-	(52 206)	(121 036)	(134 329)	(46 177)	-	(353 748)
Выбытия	-	3 009	4 565	24 699	14 310	-	46 583
Остаток на 31 декабря 2016 г.	-	(521 486)	(585 459)	(504 734)	(190 889)	-	(1 802 568)
Начислено за год	-	(26 999)	(60 156)	(59 630)	(21 754)	-	(168 539)
Выбытия	-	11 561	177	891	3 810	-	16 439
Остаток на 30 июня 2017 г.	-	(536 924)	(645 438)	(563 473)	(208 833)	-	(1 954 668)
Текущая стоимость							
Остаточная стоимость на 1 января 2016 г.	31 422	3 693 575	1 129 030	324 976	121 356	3 769 052	9 069 411
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 г.	33 354	4 063 670	1 089 061	414 405	185 369	4 863 453	10 649 312
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 г.	35 397	4 061 360	1 031 847	370 224	168 557	5 461 608	11 128 993

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**6 Основные средства (продолжение)**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года процентные расходы в сумме 155 371 тыс. рублей были капитализированы в стоимости незавершенного капитального строительства.

7 Активы, связанные с разведкой и оценкой

Активы Группы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, включают лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Мирнинском и Толонском участках, расположенных в Республике Саха (Якутия), и лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья на Майском и Буратинском газовых месторождениях, расположенных в Республике Калмыкия.

В 2015 году Группой было признано обесценение поисковых активов, относящихся к Майскому и Буратинскому газовым месторождениям в Республике Калмыкия, в сумме 124 108 тыс. рублей вследствие отзыва у Группы лицензий на данные месторождения контролирующими органами.

В 2016 году лицензия на разведку и добычу углеводородного сырья на Буратинском газовом месторождении была возобновлена и актуализирована Группой. Резерв под обесценение поисковых активов, относящихся к Буратинскому газовому месторождению, восстановлен в сумме 46 427 тыс. рублей.

Баланс на 1 января 2015	1 022 815
Восстановление резерва	46 427
Выбытия	(4 890)
Баланс на 31 декабря 2016	1 064 352
Обесценение	(4 943)
Баланс на 30 июня 2017	1 059 409

8 Долгосрочные займы выданные

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Займы выданные		
ООО «Инвестор»	588 100	588 100
	588 100	588 100

В марте 2016 г. за счет резерва под обесценение были списаны беспроцентные векселя, выпущенные ОАО «Ленагаз», в связи с ликвидацией данной компании.

В 2012 году Группа выдала заем своей материнской компании, ООО «Инвестор», на сумму 19 000 тыс. рублей под процентную ставку 8% годовых и со сроком погашения 31 декабря 2012 года. Заем был пролонгирован до 30 июня 2022 года. В 2016 году ООО «Инвестор» были выданы займы на сумму 282 600 тыс. рублей под процентную ставку 10% годовых и 286 500 тыс. рублей под процентную ставку 10,5% годовых со сроком погашения 27 сентября 2022 года.

9 Товарно-материальные запасы

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Сырье и материалы	574 599	651 881
Углеводородное топливо и товары для перепродажи	168 970	104 395
Резерв под обесценение ТМЗ в отношении сырья и материалов	(131 380)	(135 754)
	612 189	620 522

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9 Товарно-материальные запасы (продолжение)

Стоимость ТМЗ, отраженных в качестве расходов в течение периода и включенных в состав операционных расходов, составила 356 734 тыс. рублей (30 июня 2015 года: 498 542 тыс. рублей).

Изменение резерва под обесценение ТМЗ:

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Сумма резерва по состоянию на 1 января	(135 754)	(124 201)
(Начисление)/высвобождение резерва	4 374	(11 553)
Списание ТМЗ	-	-
Сумма резерва по состоянию на конец отчетного периода	(131 380)	(135 754)

10 Предоплата по прочим налогам

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
НДС к возмещению	19 841	111 134
Прочие налоги	510	5 236
	20 351	116 370

11 Авансы поставщикам и прочие расходы будущих периодов

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Авансы, выплаченные поставщикам	129 192	18 833
Расходы будущих периодов	-	7 700
За вычетом резерва под обесценение	(5 252)	(3 383)
	123 940	23 150

Изменения резерва под обесценение авансов, выплаченных поставщикам:

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Сумма резерва по состоянию на 1 января	(3 383)	(3 074)
Начисление	(1 869)	(309)
Сумма резерва по состоянию на конец отчетного периода	(5 252)	(3 383)

12 Краткосрочные займы выданные

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Займы выданные		
ООО «Инвестор»	543 400	-
ООО «Наутилиус»	320 000	320 000
ООО «Трансинжиниринг»	260 000	-
ООО «Группа Сумма»	215 500	215 500
ООО «Сибцветмет»	115 170	115 326
ООО «Файт Найтс»	13 000	13 000
АО «Открытый порт Находка»	3 423	3 423
ООО Дальпорт	2 077	2 077
Прочие	29 900	29 920
	1 502 470	699 246

В течение 2012-2016 гг. Группа выдала займы ООО «Сибцветмет» (связанной стороне Группы) на сумму 115 170 тыс. рублей под процентную ставку 10%-12% годовых со сроком погашения в 2013-2016 годах. Сроки погашения займов были пролонгированы до 30 июня 2017 года.

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

12 Краткосрочные займы выданные (продолжение)

В 2011 году Группа выдала два займа ООО «Группа Сумма» (связанной стороне Группы) на сумму 45 000 тыс. рублей под процентную ставку 9,15% годовых со сроком погашения до 31 декабря 2013 года и на сумму 65 500 тыс. рублей под процентную ставку 10,8% годовых со сроком погашения 31 декабря 2013 года. В 2014 году Группа также выдала два займа ООО «Группа Сумма» на сумму 55 000 тыс. рублей под процентную ставку 8,25% годовых со сроком погашения до 31 декабря 2015 года и на сумму 50 000 тыс. рублей под процентную ставку 8,25% годовых со сроком погашения до 31 декабря 2016 года. Сроки погашения данных займов пролонгированы до 30 июня 2017 года. По состоянию на отчетную дату вся задолженность ООО «Группа Сумма» в размере 215 500 тыс. рублей отражена в составе краткосрочных займов выданных.

В 2012 году Группа выдала заем своей материнской компании, ООО «Инвестор», на сумму 19 000 тыс. рублей под процентную ставку 8% годовых, со сроком погашения 31 декабря 2012 года. Срок погашения займа был пролонгирован до 30 июня 2022 года, и по состоянию на 30 июня 2017 года заем отражен в составе долгосрочных займов выданных (Примечание 9).

В апреле 2016 года Группа выдала заем ООО «Наутилиус» (связанной стороне Группы) на сумму 320 000 тыс. рублей под процентную ставку 13,5% годовых со сроком погашения до 31 декабря 2016 года. Срок погашения займа был пролонгирован до 30 апреля 2017 года, и по состоянию на отчетную дату задолженность ООО «Наутилиус» отражена в составе краткосрочных займов выданных.

В марте 2017 года Группа выдала заем своей материнской компании на сумму 272 000 тыс. рублей под процентную ставку 0,01% годовых со сроком погашения до 09 июня 2017 года. Срок погашения пролонгирован до 30 сентября 2017 года.

В июне 2017 года Группа выдала заем своей материнской компании на общую сумму 271 400 тыс. рублей под процентную ставку 0,01% годовых со сроком погашения до 26 июня 2018 года.

13 Акционерный капитал

На 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года общее количество разрешенных к выпуску обыкновенных акций Компании составляет 826 919 375 акций номинальной стоимостью 0,001 тыс. рублей за акцию. Каждая обыкновенная акция предоставляет право одного голоса. В декабре 2012 года Группа выкупила собственные акции в количестве 100 000 штук на сумму 295 тыс. рублей. 10 февраля 2014 года Группа продала эти собственные акции за 984 тыс. рублей связанной стороне ООО «Наутилиус». Акционерный капитал на отчетную дату полностью оплачен.

14 Заемные средства

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Долгосрочные займы – третьи стороны		
ПАО «Сбербанк»	4 249 638	4 849 585
АКБ «Бэнк оф Чайна»	150 000	
Итого долгосрочные заемные средства	4 399 638	4 849 585
Краткосрочные кредиты и займы – третьи стороны		
ПАО «Сбербанк России»	1 449 895	1 525 371
АО «Россельхозбанк»	1 000 000	500 000
АО «Тройка-Д Банк»	265 000	274 500
ГУП «Комитет по драгоценным металлам»	15 147	21 141
ООО «Восточно-Сибирская Компания»	10 498	11 818
Краткосрочные займы – связанные стороны		
Прочие	3 237	3 237
Проценты к уплате:		
ПАО «Сбербанк России»	5 902	8 410
АО «Тройка-Д Банк»	6 412	5 677
АО «Россельхозбанк»	1 644	1 250
ООО «Восточно-Сибирская Компания»	1 127	-
Облигации	-	48

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

	30 июня 2017 года	31 декабря 2016 года
Прочие	1 928	2 346
Итого краткосрочные заемные средства	2 760 790	2 353 798
Итого заемные средства	7 160 428	7 203 383

Все кредиты и займы выражены в российских рублях.

В сентябре 2013 года Группа подписала договор об открытии невозобновляемой кредитной линии с ПАО «Сбербанк России» на сумму 3 000 000 тыс. рублей со сроком погашения до 2020 года под ставку от 11,5% до 12,5% годовых. Краткосрочная часть данного кредита на 30 июня 2017 года составляет 599 895 тыс. рублей. В августе 2015 года Группа подписала договор об открытии возобновляемой кредитной линии с ПАО «Сбербанк России» с лимитом до 1 500 000 тыс. рублей со сроком погашения до 13 августа 2018 года под ставку 13,1% годовых. Краткосрочная часть данного кредита на 30 июня 2017 года составляет 850 000 тыс. рублей.

В декабре 2015 года Группа подписала договор об открытии возобновляемой кредитной линии с ПАО «Сбербанк России» с лимитом до 800 000 тыс. рублей со сроком погашения до 22 декабря 2018 года под ставку 13,5% годовых. С 1 июня 2016 года дополнительным соглашением к договору была установлена ставка в размере 13,0% годовых. В апреле 2016 года Группа подписала договор об овердрафтном кредите с ПАО «Сбербанк России» с лимитом до 100 000 тыс. рублей со сроком погашения до 20 апреля 2017 года под ставку 12,5% годовых. В июне 2016 года Группа подписала договор об открытии возобновляемой кредитной линии с ПАО «Сбербанк России» с лимитом до 300 000 тыс. рублей со сроком погашения до 14 июня 2019 года под ставку 12,7% годовых. С 10 ноября 2016 года в соответствии с дополнительным соглашением к договору была установлена ставка в размере 12,5% годовых. В сентябре 2016 года Группа подписала договор об открытии возобновляемой кредитной линии с ПАО «Сбербанк России» с лимитом до 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения до 21 сентября 2019 года под ставку 11,9% годовых. С 10 ноября 2016 года в соответствии с дополнительным соглашением к договору была установлена ставка в размере 11,8% годовых.

В ноябре 2016 года Группа полностью погасила возобновляемую кредитную линию с АО «Райффайзенбанк». В целях рефинансирования кредитной линии, открытой в АО «Райффайзенбанк», в октябре 2016 года Группа подписала договор об открытии невозобновляемой кредитной линии с ПАО «Сбербанк России» с лимитом до 500 000 тыс. рублей со сроком погашения до 30 октября 2019 года под ставку 11,5% годовых.

В августе 2016 года Группа подписала договор об открытии кредитной линии с АО «Россельхозбанк» с лимитом до 1 000 000 тыс. рублей со сроком погашения до 11 августа 2018 года под ставку 12,2% годовых. В феврале 2017 процентная ставка по данному кредиту снижена до 12 % годовых. Транши в рамках данной кредитной линии предоставляются на срок не более 365 календарных дней, поэтому на 30 июня 2017 год кредит в сумме 1 000 000 тыс. рублей, полученный в рамках данной кредитной линии, включен в состав краткосрочных.

В ноябре 2016 года Группа подписала договор об открытии кредитной линии с АО «Алма Банк» с лимитом до 290 000 тыс. рублей со сроком погашения до 7 ноября 2017 года под ставку 13,8% годовых. В июне 2017 АО Алма Банк уведомил Группу о переводе кредитной линии в АО Тройка-Д Банк.

В июле 2016 года Группа подписала договор займа с ООО «Восточно-Сибирская Компания» на сумму 12 400 тыс. рублей со ставкой, равной ключевой ставке ЦБ РФ.

В мае 2017 года Группа подписала договор о кредитной линии с АКБ «Бэнк оф Чайна» с лимитом до 500 000 тыс. рублей со сроком погашения до 26 мая 2020 года под ставку 10,5 % годовых.

Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов включает беспроцентный заем, полученный от ГУП «Комитет по драгоценным металлам», который подлежал погашению 31 декабря 2012 года. По состоянию на 30 июня 2017 года обязательства составляют 15 147 тыс. рублей.

В качестве обеспечения кредитов в залог предоставлены основные средства в размере 522 834 тыс. рублей (31 декабря 2016 года: 331 236 тыс. рублей).

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

15 Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	136 356	62 807
Векселя	1 560	1 560
Прочая кредиторская задолженность	134 280	17 250
	<u>272 196</u>	<u>81 617</u>

16 Задолженность по прочим налогам

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Налог на добавленную стоимость	375 225	409 840
Акцизы	60 674	34 507
Налог на добычу полезных ископаемых	22 518	32 174
Налог на имущество	33 248	30 679
Прочие налоги	32 797	29 271
	<u>524 462</u>	<u>536 471</u>

17 Прочие краткосрочные обязательства

	<u>30 июня 2017 года</u>	<u>31 декабря 2016 года</u>
Резерв по неиспользованным отпускам	118 053	96 064
Задолженность по заработной плате	36 678	36 920
Дивиденды к уплате	24 615	27 215
Краткосрочная часть пенсионного обязательства	11 012	10 532
	<u>190 358</u>	<u>170 731</u>

18 Выручка

	<u>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года</u>	<u>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года</u>
Реализация – газ	1 453 168	1 434 204
Реализация – нефтепродукты	713 637	707 496
Реализация – газовый конденсат и тяжелое дизельное топливо	782 476	559 780
Реализация пропан-бутан автомобильный	223 292	69 046
Реализация - нефть	98 308	62 980
Реализация – прочее	30 885	31 713
	<u>3 301 766</u>	<u>2 865 219</u>

19 Себестоимость продаж

	<u>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года</u>	<u>Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года</u>
Сырье и ТМЦ, товары для перепродажи	329 238	346 080
Вознаграждение работникам	325 243	289 119
Износ и амортизация	133 804	141 069
Налог на добычу полезных ископаемых	130 397	81 693
Налог на имущество и прочие налоги	60 208	53 383
Расходы на ремонт и эксплуатацию	23 356	23 389
Коммунальные расходы	26 342	20 357

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Расходы на аренду	4 367	2 819
Транспортные расходы	1 244	2 399
Прочие производственные расходы	51 699	30 480
	1 085 898	990 788

20 Коммерческие расходы

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года
Вознаграждение работникам	82 960	73 116
Транспортные расходы	280 336	64 399
Амортизация	20 584	26 418
Рекламные и маркетинговые расходы	6 033	9 306
Расходы на ремонт и эксплуатацию	8 628	7 623
Расходные материалы	6 475	4 515
Расходы по аренде (розничные продажи)	14 931	1 611
Прочие коммерческие расходы	6 917	18 900
	426 864	205 888

21 Общехозяйственные и административные расходы

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года
Вознаграждение работникам	218 602	236 405
Консультационные и профессиональные услуги	117 337	71 765
Амортизация	13 362	14 950
Расходы на услуги службы безопасности	19 956	18 162
Расходы на ремонт и эксплуатацию	5 554	9 121
Аудиторские и юридические услуги	7 135	7 914
Материальные затраты	5 811	4 103
Телекоммуникационные услуги	3 080	2 939
Прочие расходы	23 077	18 533
	413 914	383 892

22 Затраты на выплаты персоналу

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года
Вознаграждение работникам	527 015	505 146
Страховые взносы	99 790	93 494
	626 805	598 640

23 Прочие операционные расходы, нетто

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года
Убыток (доход) от выбытия и обесценения основных средств	(57 195)	(55 199)
Списание дебиторской задолженности	(54)	(51 439)
Восстановление/ (резерв) под обесценение дебиторской задолженности, авансов по строительству/приобретению объектов основных	(39 996)	(46 606)

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»**

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

средств		
Благотворительность и расходы на содержание объектов социальной инфраструктуры (Убыток)/прибыль, полученная в результате судебных процессов	(1 262)	(9 860)
	-	-
Доход/(расход) от продажи материалов	(13 483)	(368)
Восстановление/(резерв) под устаревание запасов, нетто	(805)	19 755
Доходы от списания кредиторской задолженности	12 231	13 013
Доход от операционной аренды	14 394	9 201
Прочие доходы/(расходы), нетто	(13 477)	25 027
	99 647	96 476

24 Финансовые доходы и расходы, нетто

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года
Процентные доходы – связанные стороны	79 499	34 173
Процентные доходы – третьи стороны	34 938	4 481
Прочие доходы	4 040	175
Итого финансовые доходы	118 477	38 829
Процентные расходы – третьи стороны	367 248	309 392
Капитализированные процентные расходы – третьи стороны	(83 196)	(220 864)
Амортизация дисконта резерва на покрытие обязательств по выбытию активов	3 054	790
Прочие расходы	9 311	11 216
Итого финансовые расходы	(296 417)	(100 534)
	(177 940)	(61 705)

25 Остатки по операциям и операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Сумма вознаграждения, выплаченного ключевым руководителям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, составила 64 150 тыс. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года: 79 364 тыс. рублей). Вся сумма представляет собой краткосрочные выплаты сотрудникам.

Финансовая отчетность включает следующие операции и остатки по операциям с материнской компанией:

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года
Процентные доходы	29 785	6 507
Итого доходы	29 785	6 507
	30 июня 2017 года	30 июня 2016 года
Дебиторская задолженность	59 620	6 588
Займы выданные (Прим. 8, 12)	1 131 500	305 500

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»****Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации**
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**25 Остатки по операциям и операции со связанными сторонами (продолжение)**

Финансовая отчетность включает следующие операции и остатки по операциям с прочими связанными сторонами:

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года
Процентные доходы	49 714	27 666
Итого доходы	49 714	27 666
Расходы по услугам	101 815	55 014
Итого расходы	101 815	55 014
	30 июня 2017 года	30 июня 2016 года
Займы выданные (Примечания 8 и 12)	929 170	665 514
Дебиторская задолженность	239 668	137 457
Займы полученные	(3 237)	(3 237)
Кредиторская задолженность	(21 951)	(194)

Прочие права и обязательства по операциям со связанными сторонами на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 г: Компания предоставила ПАО «Сбербанк России» поручительство за свою материнскую компанию на сумму 4 607 103 тыс. рублей (на 31 декабря 2016 года – 4 852 038 тыс. рублей) в отношении выполнения ее обязательств по кредитному договору и по договору о предоставлении банковской гарантии.

26 Условные и договорные обязательства и прочие риски**Судебные разбирательства**

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания консолидированной финансовой отчетности или потенциально возможных претензиях к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу.

Условные налоговые обязательства в Российской Федерации

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных периода, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененных интерпретаций законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и /или хозяйственной деятельности Группы в целом.

26 Условные и договорные обязательства и прочие риски (продолжение)

Вопросы охраны окружающей среды

Группа работает в нефтегазовом секторе Российской Федерации в течение длительного периода времени. В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики. Влияние таких изменений невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство полагает, что существенных обязательств в связи с загрязнением окружающей среды, помимо отраженных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, у Группы не имеется.

Страхование

Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2017 г. Компания имела обязательства капитального характера по приобретению основных средств на общую сумму 126 932 тыс. рублей (на 30 июня 2015 г.: 22 295 тыс. рублей) (без учета НДС). Группа уже выделила необходимые ресурсы на покрытие этих обязательств. Группа уверена, что величина чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или других аналогичных обязательств.

Предоставленные поручительства

Предоставленные поручительства представляют собой безотзывные обязательства Группы по осуществлению платежей в случае невыполнения другой стороной своих обязательств. По состоянию на 30 июня 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа выдала поручительство ПАО «Сбербанк России» за свою материнскую компанию ООО «Инвестор» со сроком действия до 2022 года в качестве обеспечения по кредитной линии, открытой банком для ООО «Инвестор» на финансирование инвестиционного проекта, на сумму 4 607 103 тыс. рублей (на 31 декабря 2016 года – 4 852 038 тыс. рублей). В мае 2017 года Компания выдала поручительство АО «Райффайзенбанк» за свою дочернюю компанию ООО «МирныйНефтеГаз» в сумме 180 000 тыс. рублей со сроком действия до 30 апреля 2018 года в качестве обеспечения обязательств по банковской гарантии.

Условные обязательства, связанные с предоставлением Группой третьим сторонам поручительства в отношении своих связанных сторон, учитываются в соответствии с МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». В 2016 и 2015 годах Группой не было признано никаких обязательств в консолидированной финансовой отчетности в связи с данным поручительством, поскольку руководство уверено, что возникновение у Группы в будущем убытков, связанных с настоящими поручительствами, не является вероятным.

Активы в залоге и активы с ограничением по использованию

По состоянию на 30 июня 2017 и 31 декабря 2016 гг. следующие активы Группы были заложены в качестве обеспечения по кредитам:

	Прим. 6, 14	30 июня 2017 года		31 декабря 2016 года	
		Заложенный актив	Соответствующее обязательство	Заложенный актив	Соответствующее обязательство
Основные средства		522 834	3 249 658	331 236	3 749 606

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ЯКУТСКАЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**

27 События после отчетной даты

В июле 2017 года подписан договор о купле-продаже доли в уставном капитале ООО «МирныйНефтеГаз», 100%-ная доля которой на 30 июня 2017 года принадлежала Компании. Доля номинальной стоимостью 1 224 772 тыс. руб. в размере 100% продана по цене 3 332 437 тыс. руб.