

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ),
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО (IAS) 34**

30 ИЮНЯ 2015 ГОДА

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.....	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	7
1 Общие сведения	7
2 Основа подготовки финансовой отчетности	7
3 Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности	7
4 Дочерние компании	8
5 Информация по сегментам	9
6 Операции со связанными сторонами	11
7 Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию	12
8 Размещенные депозиты	13
9 Дебиторская задолженность	15
10 Авансы выданные	15
11 Товарно-материальные запасы	16
12 Основные средства	17
13 Займы выданные	19
14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19
15 Обязательства по прочим налогам	20
16 Резервы предстоящих расходов и платежей	20
17 Прочие финансовые обязательства	20
18 Экспортные пошлины	20
19 Операционные расходы	21
20 Финансовые доходы и расходы	21
21 Курсовые разницы	22
22 Факторы финансовых рисков	22
23 Прибыль на акцию	23
24 Дивиденды	23
25 Справедливая стоимость активов и обязательств	23
26 События после отчетной даты	26

ОАО «Сургутнефтегаз»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Прим.	АКТИВЫ		
	Оборотные активы		
7	Денежные средства и их эквиваленты	107 069	27 919
7	Денежные средства с ограничением к использованию	783	730
8	Размещенные депозиты	530 239	727 419
13	Займы выданные	22 311	21 541
25	Прочие финансовые активы	3 444	4 823
9	Дебиторская задолженность	90 288	60 419
11	Товарно-материальные запасы	73 142	65 446
10	Авансы выданные	18 260	41 673
	НДС к возмещению	6 141	7 309
	Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	16 090	125
	Прочие налоги к возмещению	35	96
	Итого оборотные активы	867 802	957 500
	Внеоборотные активы		
12	Основные средства	1 142 192	1 112 476
	Нематериальные активы	8 510	8 567
8	Размещенные депозиты	1 362 696	1 186 001
25	Прочие финансовые активы	12 277	9 137
	Инвестиции в ассоциированные компании	5 730	5 758
	Отложенные налоговые активы	1 000	1 096
13	Займы выданные	20 173	21 821
9	Дебиторская задолженность	561	711
	Прочие внеоборотные активы	3 241	3 026
	Итого внеоборотные активы	2 556 380	2 348 593
	Итого активы	3 424 182	3 306 093
	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		
	Краткосрочные обязательства		
14	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	131 707	43 121
17	Прочие финансовые обязательства	77 560	37 671
	Авансы полученные	7 814	20 388
15	Обязательства по прочим налогам	42 164	35 020
	Обязательства по налогу на прибыль	2	38 024
	Прочие краткосрочные обязательства	-	140
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	3 224	3 489
	Итого краткосрочные обязательства	262 471	177 853
	Долгосрочные обязательства		
17	Прочие финансовые обязательства	6 759	13 198
	Отложенные налоговые обязательства	129 251	127 302
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	69 240	78 328
	Прочие долгосрочные обязательства	281	364
	Итого долгосрочных обязательств	205 531	219 192
	Капитал		
	Уставный капитал	154 666	154 666
	Добавочный капитал	4	4
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(30)	(30)
	Эмиссионный доход	57 809	57 809
	Нераспределенная прибыль	2 743 522	2 696 826
	Прочие резервы	14	(396)
	Итого акционерный капитал	2 955 985	2 908 879
	Неконтролирующие доли	195	169
	Итого капитал	2 956 180	2 909 048
	Итого обязательства и капитал	3 424 182	3 306 093

А.Н.Буланов

 И.о.генерального директора
ОАО «Сургутнефтегаз»

27 августа 2015 года

А.В.Дручинин

 Главный бухгалтер
ОАО «Сургутнефтегаз»

27 августа 2015 года

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «Сургутнефтегаз»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
5	Продажи	674 189	710 088
18	за минусом экспортных пошлин	(136 210)	(239 968)
5	Итого выручка от реализации:	537 979	470 120
	реализация нефти	337 072	281 028
	реализация нефтепродуктов	183 281	171 865
	реализация газа и продуктов газопереработки	10 258	10 384
	реализация прочих товаров и готовой продукции	3 391	3 177
	прочая реализация	3 977	3 666
19	Операционные расходы	(387 813)	(361 711)
	Операционная прибыль	150 166	108 409
20	Финансовые доходы	50 468	32 008
20	Финансовые расходы	(10 383)	(3 382)
21	Курсовые разницы	(29 396)	29 741
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	7	12
	Доля убытка ассоциированных компаний	(28)	(89)
	Прочие доходы / (расходы)	2 437	(1 954)
	Прибыль до налогообложения	163 271	164 745
	Налог на прибыль	(28 366)	(30 659)
	Чистая прибыль	134 905	134 086
	Прочий совокупный доход / (расход), реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка)		
	Изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	253	(57)
	Прочий совокупный доход / (расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка)		
	Результат от переоценки пенсионных обязательств	(1 569)	776
	Итого прочий совокупный доход / (расход)	(1 316)	719
	Общий совокупный доход	133 589	134 805
	Чистая прибыль		
	относящаяся к акционерам	134 881	134 077
	относящаяся к неконтролирующим долям	24	9
	Общий совокупный доход		
	относящийся к акционерам	133 560	134 797
	относящийся к неконтролирующим долям	29	8
	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, на одну обыкновенную акцию (в рублях)		
23	базовая и разводненная	3,78	3,75

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
	Операционная деятельность		
	Прибыль до налогообложения	163 271	164 745
	Корректировки:		
19	Расходы на износ, истощение, амортизацию	31 523	31 079
19	Расходы от списания основных средств, связанных с поиском и разведкой	1 510	3 613
	Начисление резервов	2 355	1 893
	Курсовые разницы	27 291	(26 659)
	(Прибыль) / убыток от переоценки финансовых активов	(35)	41
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	(7)	(12)
	Доля убытка ассоциированных компаний	28	89
20	Процентные расходы по дисконтированию	7 753	2 190
20	Проценты к получению	(50 381)	(31 976)
20	Проценты к уплате	2 543	1 160
	Убыток от продажи и выбытия основных средств и нематериальных активов	2 116	1 809
12	Восстановление обесценения нефинансовых активов	(522)	-
	Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	187 445	147 972
	Изменение дебиторской задолженности	(29 758)	(3 447)
	Изменение авансов выданных	23 413	4 291
	Изменение товарно-материальных запасов	(9 047)	(5 213)
	Изменение прочих активов	(215)	39
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	5 927	(1 177)
	Изменение авансов полученных	(12 574)	(1 542)
	Изменение денежных средств с ограничением к использованию	(53)	180
	Изменение по прочим налогам (кроме налога на прибыль)	8 373	495
	Изменение прочих обязательств	(51)	(117)
	Поступление денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	173 460	141 481
	Налог на прибыль уплаченный	(80 499)	(24 208)
	Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	92 961	117 273
	Инвестиционная деятельность		
	Капитальные вложения	(80 832)	(67 631)
	Размещение денежных средств на депозитных счетах	(364 009)	(259 824)
	Возврат денежных средств с депозитных счетов	345 384	196 602
	Займы выданные	(15 378)	(26 989)
	Займы погашенные	16 409	19 388
	Полученные проценты	57 743	25 610
	Поступления от продажи финансовых активов	5 285	5 730
	Приобретение финансовых активов	(6 893)	(6 983)
	Поступления от продажи основных средств	107	180
	Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(42 184)	(113 917)
	Финансовая деятельность		
	Чистое поступление займов	33 274	9 853
	Уплаченные дивиденды (в т.ч. налог на дивиденды)	(18)	(9)
	Уплаченные проценты	(2 365)	(991)
	Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности	30 891	8 853
	Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	81 668	12 209
	Величина влияния изменения курсов иностранной валюты по отношению к рублю на денежные средства и их эквиваленты	(2 518)	903
7	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	27 919	32 990
7	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	107 069	46 102

ОАО «Сургутнефтегаз»**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Добавочный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого акционерный капитал	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 31 декабря 2013	154 666	57 809		(111)	1 850 165	(35)	2 062 494	172	2 062 666
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	134 077	-	134 077	9	134 086
Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	774	(54)	720	(1)	719
Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(39 605)	-	(39 605)	(9)	(39 614)
Остаток на 30 июня 2014 (неаудированные данные)	154 666	57 809	-	(111)	1 945 411	(89)	2 157 686	171	2 157 857
Остаток на 31 декабря 2014	154 666	57 809	4	(30)	2 696 826	(396)	2 908 879	169	2 909 048
Чистая прибыль за период	-	-	-	-	134 881	-	134 881	24	134 905
Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(1 731)	410	(1 321)	5	(1 316)
Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(86 454)	-	(86 454)	(3)	(86 457)
Остаток на 30 июня 2015 (неаудированные данные)	154 666	57 809	4	(30)	2 743 522	14	2 955 985	195	2 956 180

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

1 Общие сведения

Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз» (Компания) является одной из ведущих нефтяных компаний России по объемам добычи углеводородного сырья.

Основными видами деятельности Компании и ее дочерних компаний (совместно именуемых – Группа) являются:

разведка и добыча углеводородов: поиск, разведка, эксплуатация месторождений нефти и газа;

производство, маркетинг нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, переработка сырой нефти и попутного нефтяного газа, оптовая и розничная продажа топлива и сопутствующих товаров и услуг.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя банковскую деятельность, страховую деятельность и производство прочих товаров, работ, услуг.

Место расположения Компании: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого 1, корпус 1.

2 Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность является неаудированной и не содержит определенной информации и раскрытий, необходимых для годовой финансовой отчетности. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Подготовка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности требует от Руководства применения суждений, оценок и допущений, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отраженные в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности значительные суждения, примененные Руководством при использовании учетной политики, и основные источники неопределенности оценок совпадали с теми, которые применялись в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., за исключением изменений в оценках, необходимых для расчета налога на прибыль, пенсионных обязательств и обязательств, связанных с выбытием активов.

3 Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности

Положения учетной политики, которые были использованы при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют положениям учетной политики, которые применялись и были приведены в консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО за 2014 год, за исключением новых стандартов и интерпретаций, расчета налога на прибыль, описанных ниже.

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.) – данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное) – данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную

консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное) – данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Налог на прибыль в промежуточных периодах начисляется с использованием ожидаемой средневзвешенной налоговой ставки, которая применялась бы к сумме прибыли или убытка за год.

Группа не приняла досрочно новые стандарты и интерпретации, раскрытые в Примечании «Новые интерпретации и стандарты» в годовой финансовой отчетности за 2014 год и вступающие в силу для ее отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты.

Сезонность деятельности

Деятельность Группы не носит сезонного характера. Доходы и расходы признаются равномерно в течение года.

4 Дочерние компании

Компания имеет следующие дочерние общества, зарегистрированные и осуществляющие деятельность в Российской Федерации:

Наименование	Вид деятельности	На 30 июня 2015, доля владения (%)	На 31 декабря 2014, доля владения (%)
<i>Разведка и добыча нефти и газа</i>			
ОАО «Сургутнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	материнская компания	материнская компания
<i>Переработка нефти</i>			
ООО «КИНЕФ»	Переработка нефти	100 %	100 %
<i>Сбыт нефтепродуктов</i>			
ООО «Новгороднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «Псковнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «Калининграднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «СО «Тверьнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «КИРИШИАВТОСЕРВИС»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
<i>Прочие предприятия</i>			
ООО «Страховое общество «Сургутнефтегаз»	Страхование	100 %	100 %
Закрытое акционерное общество «Сургутнефтегазбанк» (ЗАО «СНГБ»)	Осуществление банковских операций	97,7591 %	97,7591 %
ООО «Сургутмебель»	Производство строительных деталей из древесины	100 %	100 %
ОАО «Совхоз «Червишевский»	Сельское хозяйство	94,9996 %	94,9996 %
ООО «Медиа-Инвест»	Телерадиовещание, производство и распространение телерадиопрограмм	100 %	100 %

ООО «Ленгипронефтехим»	Технологическое проектирование	100 %	100 %
------------------------	--------------------------------	-------	-------

Данный перечень дочерних компаний является полным, Группа не имеет дочерних компаний за пределами Российской Федерации.

На 30 июня 2015 г. неконтролирующие доли участия в сумме 195 млн.руб. (на 31 декабря 2014 г.: 169 млн.руб.) не являются существенными для Группы.

5 Информация по сегментам

Единоличный исполнительный орган в лице генерального директора Компании и заместители генерального директора Компании по направлениям деятельности (Руководство) рассматривают информацию о Группе в разрезе следующих операционных сегментов:

сегмент «Разведка и добыча» – представляет собой часть деятельности Компании, связанную с разведкой, оценкой и добычей нефти и газа, реализацией добытой нефти;

сегмент «Переработка и сбыт» – представляет собой часть деятельности Компании, связанную с переработкой нефти и газа и сбытом продуктов переработки, и деятельность дочерних компаний Группы, осуществляющих переработку нефти и сбыт продуктов переработки;

«прочие деятельности» включают в себя все прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик и состоят из дочерних компаний Группы, осуществляющих банковскую деятельность, оказание страховых услуг и производство прочих товаров, работ, услуг.

Руководство проводит анализ эффективности сегментов на ежемесячной основе через анализ выручки и прибыли, а также операционных расходов для целей принятия решения о распределении ресурсов и оценке производительности.

Результаты отдельных существенных операций и ряд корректировок, которые необходимы для приведения подготовленной отчетности Компании по РСБУ к соответствующим показателям по МСФО, рассматриваются Руководством в целом по Группе без распределения по операционным сегментам.

Операции по реализации между операционными сегментами, отраженными как «межсегментная реализация», осуществляются по рыночным ценам.

Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
Выручка от реализации					
Экспорт, в том числе:	268 561	131 284	-	-	399 845
выручка от реализации нефти	268 561	-	-	-	268 561
выручка от реализации нефтепродуктов	-	131 284	-	-	131 284
Внутренний рынок, в том числе:	88 542	86 275	1 656	(38 339)	138 134
выручка от реализации нефти	76 944	-	-	(8 433)	68 511
выручка от реализации нефтепродуктов	-	81 082	-	(29 085)	51 997
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	7 440	2 822	-	(4)	10 258
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 480	1 513	800	(402)	3 391
прочая реализация	2 678	858	856	(415)	3 977
Итого выручка от реализации	357 103	217 559	1 656	(38 339)	537 979
Операционные расходы	(242 603)	(179 566)	(3 415)	37 771	(387 813)

ОАО «Сургутнефтегаз»

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Операционная прибыль / (убыток)	114 500	37 993	(1 759)	(568)	150 166
Финансовые доходы					50 468
Финансовые расходы					(10 383)
Курсовые разницы					(29 396)
Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов					7
Доля убытка ассоциированных компаний					(28)
Прочие доходы / (расходы)					2 437
Прибыль до налогообложения					163 271
Налог на прибыль					(28 366)
Чистая прибыль					134 905

Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
Выручка от реализации					
Экспорт, в том числе:	208 970	103 247	-	-	312 217
выручка от реализации нефти	208 970	-	-	-	208 970
выручка от реализации нефтепродуктов	-	103 071	-	-	103 071
выручка от реализации продуктов газопереработки	-	176	-	-	176
Внутренний рынок, в том числе:	90 650	100 304	1 773	(34 824)	157 903
выручка от реализации нефти	79 415	-	-	(7 357)	72 058
выручка от реализации нефтепродуктов	-	95 348	-	(26 554)	68 794
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	7 285	2 927	-	(4)	10 208
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 182	1 492	1 003	(500)	3 177
прочая реализация	2 768	537	770	(409)	3 666
Итого выручка от реализации	299 620	203 551	1 773	(34 824)	470 120
Операционные расходы	(229 489)	(163 569)	(3 622)	34 969	(361 711)
Операционная прибыль / (убыток)	70 131	39 982	(1 849)	145	108 409
Финансовые доходы					32 008
Финансовые расходы					(3 382)
Курсовые разницы					29 741
Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов					12
Доля убытка ассоциированных компаний					(89)
Прочие доходы / (расходы)					(1 954)
Прибыль до налогообложения					164 745
Налог на прибыль					(30 659)
Чистая прибыль					134 086

Расшифровка продаж представлена ниже (основана на стране регистрации покупателя):

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
Продажи		
сырая нефть на экспорт – Европа	254 095	265 807
сырая нефть на экспорт – Азия	80 400	86 517
сырая нефть на экспорт – СНГ, кроме России	24 636	19 557
сырая нефть на экспорт – Канада	10 679	16 560
сырая нефть на внутреннем рынке	68 511	72 058
газ на внутреннем рынке	7 436	7 281
Всего продажи нефти и газа	445 757	467 780
нефтепродукты на экспорт – Европа	166 245	163 453
нефтепродукты на внутреннем рынке	51 997	68 794
продукты газопереработки на экспорт – Европа	-	291
продукты газопереработки на внутреннем рынке	2 822	2 927
Всего продажи нефтепродуктов и продуктов газопереработки	221 064	235 465
Прочие продажи на внутреннем рынке	7 368	6 843
Итого продажи	674 189	710 088
за минусом экспортных пошлин	(136 210)	(239 968)
Итого выручка от реализации	537 979	470 120

Информация об объемах реализации основным покупателям

Компания имеет одного покупателя, на объем реализации которому приходится более 10 % от общей выручки Группы. Совокупная сумма выручки от основного покупателя за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., составляет 76 386 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.: 93 766 млн.руб.). Данная выручка включена в сегмент «Переработка и сбыт».

Руководство полагает, что Группа не зависит от какого-либо индивидуального покупателя.

6 Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, операционные и финансовые решения другой стороны. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут осуществлять операции, которые могли бы быть не осуществлены с несвязанными сторонами, и операции между связанными сторонами могут проводиться на условиях и в объемах, отличных от тех, на которых были бы осуществлены операции между несвязанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., Группа осуществляла операции с АО «НПФ «Сургутнефтегаз» в части пенсионного обеспечения работников, ушедших на пенсию в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., и другими связанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., Группа перечислила в АО «НПФ «Сургутнефтегаз» 692 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.: 666 млн.руб.).

По состоянию на 30 июня 2015 г. Группа имела 787 млн.руб. (на 31 декабря 2014 г.: 2 051 млн.руб.) займов, полученных (средства клиентов банка Группы) от связанных сторон.

Информация о вознаграждении ключевому управленческому персоналу будет раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за 2015 год.

7 Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства и их эквиваленты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Денежные средства на расчетных счетах и в кассе:	28 196	6 391
- в рублях	5 389	4 870
- в валюте	22 807	1 521
Депозиты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев	78 873	21 528
Итого денежные средства и их эквиваленты	107 069	27 919

Ниже представлена информация о диапазонах процентных ставок по размещенным денежным средствам и их эквивалентам в разрезе валют:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Денежные средства на расчетных и корреспондентских счетах:		
Рубль	0,00 % - 7,77 %	1,00 % - 4,00 %
Доллар США	0,03 % - 1,00 %	0,03 % - 1,00 %
Евро	0,75 % - 1,75 %	0,75 % - 1,75 %
Депозиты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев:		
Рубль	9,45 % - 14,10 %	9,01 % - 29,11 %
Доллар США	1,85 %	-
Евро	1,35 %	-

По состоянию на 30 июня 2015 г. 14 012 млн.руб., или 53 %, денежных средств на расчетных (корреспондентских) счетах были размещены в одном банке с международным рейтингом А+ (на 31 декабря 2014 г.: 1 211 млн.руб., или 30 %, денежных средств на расчетных (корреспондентских) счетах были размещены в Центральном банке РФ).

По состоянию на 30 июня 2015 г. 32 456 млн.руб., или 41 %, депозитов с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев были размещены в одном банке с международным рейтингом ВВ+ (на 31 декабря 2014 г.: 7 541 млн.руб., или 35 %, депозитов с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев были размещены в одном банке с международным рейтингом ВВВ-).

Анализ кредитного качества банков, в которых Группа размещает денежные средства и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам, присвоенным банкам, представлен в таблице ниже. Соответствующие рейтинги опубликованы Standard & Poor's и другими рейтинговыми агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's по состоянию на соответствующую отчетную дату:

ОАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Денежные средства в кассе	1 549	2 395
Центральный банк	6 977	8 751
Коммерческие банки:		
Рейтинг от А- до AAA	20 941	418
Рейтинг от BBB- до BBB+	1 021	13 732
Рейтинг от BB- до BB+	75 245	1 777
Рейтинг от B- до B+	1 255	746
Без рейтинга	81	100
Итого денежные средства и их эквиваленты	107 069	27 919

Ниже представлена информация о балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г., выраженных в следующих валютах:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Рубль	84 244	26 398
Доллар США	21 280	817
Евро	1 545	704
Итого денежные средства и их эквиваленты	107 069	27 919

Денежные средства с ограничением к использованию представляют собой обязательные резервы банка Группы на счетах в Центральном банке Российской Федерации.

8 Размещенные депозиты

Размещенные депозиты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Депозиты в банках:		
- краткосрочные	530 239	727 419
- долгосрочные	1 362 696	1 186 001
Итого размещенные депозиты	1 892 935	1 913 420

Сумма полученных процентов по депозитам на расчетные счета Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., составила 51 908 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.: 22 941 млн.руб.).

Информация о справедливой стоимости депозитов представлена в Примечании 25.

Анализ кредитного качества банков, в которых Группа размещает депозиты, по внешним кредитным рейтингам, присвоенным банкам, представлен в таблице ниже. Соответствующие рейтинги опубликованы Standard & Poor's и другими рейтинговыми агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's по состоянию на соответствующую отчетную дату:

ОАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Рейтинг от BBB- до BBB+	-	942 174
Рейтинг от BB- до BB+	1 891 465	969 846
Рейтинг от B- до B+	128	-
Без рейтинга	1 342	1 400
Итого размещенные депозиты	1 892 935	1 913 420

Ниже представлена информация о балансовой стоимости размещенных депозитов на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г., выраженных в следующих валютах:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Рубль	21 796	4 192
Доллар США	1 871 139	1 909 222
Евро	-	6
Итого размещенные депозиты	1 892 935	1 913 420

Ниже представлена информация о диапазонах процентных ставок по размещенным депозитам в разрезе валют:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Рубль	7,50 % - 16,00 %	7,25 % - 21,88 %
Доллар США	1,86 % - 8,37 %	0,75 % - 6,55 %
Евро	-	0,20 %

Классификация депозитов по срокам, оставшимся до даты возврата депозитов, представлена в таблице ниже:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Со сроком погашения до 30 дней	40 276	59 217
Со сроком погашения от 31 дня до 90 дней	154 075	117 144
Со сроком погашения от 91 дня до 180 дней	169 746	208 065
Со сроком погашения от 181 дня до 270 дней	24 657	153 003
Со сроком погашения от 271 дня до 365 дней	141 485	189 990
Со сроком погашения более 365 дней	1 362 696	1 186 001
Итого депозитов в банках	1 892 935	1 913 420

9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Дебиторская задолженность покупателей резерв под обесценение	81 906 (193)	51 548 (194)
Прочая дебиторская задолженность резерв под обесценение	9 536 (400)	10 197 (421)
Итого дебиторская задолженность, в том числе:	90 849	61 130
краткосрочная	90 288	60 419
долгосрочная	561	711
Финансовая часть дебиторской задолженности	90 849	61 130

На 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. дебиторская задолженность была номинирована в следующих валютах:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Рубль	9 169	7 254
Доллар США	80 637	52 441
Евро	1 043	1 435
Итого дебиторская задолженность	90 849	61 130

По состоянию на 30 июня 2015 г. дебиторская задолженность покупателей на сумму 77 212 млн.руб. (на 31 декабря 2014 г.: 47 228 млн.руб.) не является просроченной или обесцененной. Большая часть дебиторской задолженности покупателей состоит из задолженности крупных российских и зарубежных покупателей нефти и нефтепродуктов.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальных особенностей покупателей, динамики платежей, факта погашения задолженности после отчетной даты (на индивидуальной основе).

10 Авансы выданные

Авансы выданные включают:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Вывозные таможенные пошлины	7 134	27 148
Транспортировка нефти	6 198	9 576
Прочие авансы выданные	4 928	4 949
Итого авансы выданные	18 260	41 673

11 Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Нефть и продукты нефтепереработки	14 269	14 823
Сырье и материалы	49 435	42 650
Прочие запасы	8 622	7 646
Товары для перепродажи	2 522	1 378
Затраты в незавершенном производстве	2 532	1 873
Газ и продукты газопереработки	60	23
Резерв на снижение стоимости	(4 298)	(2 947)
Итого товарно-материальные запасы	73 142	65 446

12 Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.:

	Добыча и разведка нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014	1 015 260	225 637	109 450	34 588	1 384 935
Строительство и поступление	67 796	314	5 940	13 149	87 199
Реклассификация в другую категорию	-	1 880	2 414	(4 294)	-
Внутреннее перемещение	115	(115)	-	-	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	(11 530)	-	-	-	(11 530)
Выбытие, списание и другие движения	(3 998)	(1 318)	(1 009)	(336)	(6 661)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2015 (неаудированные данные)	1 067 643	226 398	116 795	43 107	1 453 943
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2014	(186 824)	(56 116)	(29 519)	-	(272 459)
Начисление за период	(27 465)	(10 349)	(3 769)	-	(41 583)
Восстановление обесценения	522	-	-	-	522
Выбытие, списание и другие движения	1 069	243	457	-	1 769
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2015 (неаудированные данные)	(212 698)	(66 222)	(32 831)	-	(311 751)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014	828 436	169 521	79 931	34 588	1 112 476
Балансовая стоимость на 30 июня 2015 (неаудированные данные)	854 945	160 176	83 964	43 107	1 142 192

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.:

	Добыча и разведка нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013	890 659	215 553	93 549	26 673	1 226 434
Строительство и поступление	64 512	549	1 938	13 126	80 125
Реклассификация в другую категорию	-	1 770	1 235	(3 005)	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	1 205	-	-	-	1 205
Выбытие, списание и другие движения	(5 559)	(675)	(1 165)	(381)	(7 780)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2014 (неаудированные данные)	950 817	217 197	95 557	36 413	1 299 984
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2013	(117 840)	(32 521)	(28 275)	-	(178 636)
Начисление за период	(26 600)	(11 635)	(3 951)	-	(42 186)
Выбытие, списание и другие движения	658	177	834	-	1 669
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2014 (неаудированные данные)	(143 782)	(43 979)	(31 392)	-	(219 153)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013	772 819	183 032	65 274	26 673	1 047 798
Балансовая стоимость на 30 июня 2014 (неаудированные данные)	807 035	173 218	64 165	36 413	1 080 831

Незавершенное строительство преимущественно относится к процессу капитального строительства. На 30 июня 2015 г. в составе основных средств учтены авансы на приобретение и строительство основных средств в сумме 7 564 млн.руб. (на 31 декабря 2014 г.: 11 224 млн.руб.).

На каждую дату составления консолидированной финансовой отчетности Руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. По состоянию на 30 июня 2015 г. признаков обесценения основных средств не выявлено.

Амортизация по основным средствам включает сумму, капитализированную в составе незавершенного строительства за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., в сумме 10 524 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.: 11 662 млн.руб.).

Стоимость лицензий на добычу и разведку нефти и газа, включенных в состав основных средств по разведке и добыче, изменялась следующим образом:

	2015 год	2014 год
Первоначальная стоимость на 1 января	65 943	64 563
Обесценение	(181)	-
Начисленная амортизация	(1 884)	(1 681)
Балансовая стоимость на 1 января	63 878	62 882
Поступление	818	345
Выбытие и списание активов по разведке и оценке	-	(53)
Начисление амортизации	(100)	(104)
Балансовая стоимость на 30 июня (неаудированные данные)	64 596	63 070

Активы по разведке и оценке, включенные в стоимость основных средств на 30 июня 2015 г., составили 42 379 млн.руб. (на 31 декабря 2014 г.: 40 781 млн.руб.).

13 Займы выданные

Краткосрочные и долгосрочные займы выданные представлены кредитами банка Группы. По состоянию на 30 июня 2015 г. сумма предоставленных кредитов составила 42 484 млн.руб. (на 31 декабря 2014 г.: 43 362 млн.руб.).

14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства включают:

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Кредиторская задолженность перед персоналом	19 993	24 460
Расчеты с поставщиками	11 983	10 128
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	11 289	6 448
Прочая кредиторская задолженность	1 421	1 503
Кредиторская задолженность по выплате дивидендов	87 021	582
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	131 707	43 121
В том числе финансовая часть кредиторской задолженности	111 714	18 661

Кредиторская задолженность выражена в основном в рублях.

15 Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Налог на добавленную стоимость	1 211	3 818
Налог на имущество	3 127	3 249
Налог на добычу полезных ископаемых	32 265	22 068
Прочие	5 561	5 885
Итого обязательства по прочим налогам	42 164	35 020

16 Резервы предстоящих расходов и платежей

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2014
Обязательства, связанные с выбытием активов	53 895	64 781
Обязательства по окончании трудовой деятельности	16 465	14 584
Прочие обязательства	2 104	2 452
Итого резервы предстоящих расходов и платежей, в том числе:	72 464	81 817
краткосрочная часть	3 224	3 489
долгосрочная часть	69 240	78 328

17 Прочие финансовые обязательства

Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства представлены текущими расчетными счетами и вкладами клиентов банка Группы. По состоянию на 30 июня 2015 г. сумма обязательств составила 84 319 млн.руб. (на 31 декабря 2014 г.: 50 869 млн.руб.). Увеличение финансовых обязательств связано с изменением остатков на депозитных счетах клиентов.

18 Экспортные пошлины

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	101 249	179 471
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и продуктов газопереработки	34 961	60 497
Итого экспортные пошлины	136 210	239 968

Уменьшение экспортных пошлин связано в основном с изменением ставки вывозной таможенной пошлины на сырую нефть.

19 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
Налоги, за исключением налога на прибыль	197 252	179 963
Услуги производственного характера	40 492	38 790
Износ, истощение, амортизация	31 523	31 079
Расходы по продаже и хранению	39 573	32 242
Вознаграждения работникам	46 983	44 087
Коммунальные расходы и электроэнергия	13 065	13 352
Товары для перепродажи	3 998	6 672
Материалы	14 587	12 223
Расходы от списания основных средств разведки и добычи	1 510	3 613
Изменения в составе запасов и незавершенного производства	(6 472)	(4 790)
Прочие расходы	5 302	4 480
Итого операционные расходы	387 813	361 711

Вознаграждения работникам в том числе включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
Заработная плата и отчисления	45 142	42 838
Резерв на отпуск	1 252	687
Расходы по пенсионным планам	589	562
Итого вознаграждения работникам	46 983	44 087

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	186 156	164 920
Акциз	4 708	8 149
Налог на имущество	6 094	6 526
Прочие налоги	294	368
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	197 252	179 963

Увеличение расходов по налогу на добычу полезных ископаемых в основном связано с ростом налоговой ставки на добычу нефти, которая в 2015 г. составила 766 руб. за тонну (в 2014 г.: 493 руб. за тонну).

20 Финансовые доходы и расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
Проценты к получению	50 381	31 976
Процентный доход по дисконтированию	87	32
Итого финансовые доходы	50 468	32 008

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
Процентный расход по дисконтированию	(7 840)	(2 222)
Проценты к уплате	(2 543)	(1 160)
Итого финансовые расходы	(10 383)	(3 382)

В статье «Процентный расход по дисконтированию» признана сумма дисконта по размещенным депозитам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., в размере 6 768 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.: 1 478 млн.руб.).

21 Курсовые разницы

Курсовые разницы возникают в основном по операциям от продажи нефти и продуктов переработки в иностранной валюте и по отражению в отчете о финансовом положении размещенных депозитов, выраженных в иностранной валюте. Официальные курсы ЦБ РФ иностранных валют по отношению к рублю представлены ниже:

	На 30 июня 2015	На 31 декабря 2014
Доллар США	55,52	56,26
Евро	61,52	68,34

Средние курсы валют за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., составили:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014
Доллар США	57,40	34,98
Евро	64,31	47,99

Курсовые разницы включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 (неаудированные данные)
Доход от разниц валютных курсов	643 911	131 073
Расход от разниц валютных курсов	(673 307)	(101 332)
Итого курсовые разницы	(29 396)	29 741

22 Факторы финансовых рисков

В ходе своей деятельности Группа подвержена следующим финансовым рискам: кредитному риску, риску ликвидности и рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок и риск изменения цен на товары).

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не содержит полную информацию и пояснения относительно управления финансовыми рисками, которые раскрываются в годовой финансовой отчетности, поэтому данную отчетность необходимо рассматривать вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2014 г.

За период начиная с 31 декабря 2014 г. изменений в системе управления рисками не происходило.

23 Прибыль на акцию

Показатель базовой прибыли на акцию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., был рассчитан на основе прибыли, относящейся к держателям обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества находящихся в обращении обыкновенных акций. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	2015 год	2014 год
Акции в обращении на 30 июня, тыс. штук	35 725 995	35 725 995
Влияние наличия собственных выкупленных акций, тыс. штук	(650)	(650)
Средневзвешенное количество акций за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, тыс. штук	35 725 345	35 725 345
Чистая прибыль за отчетный период, относящаяся к акционерам	134 881	134 077
Сумма дивидендов, относящаяся на привилегированные акции, млн.руб.	-	-
Базовая и разводненная прибыль на акцию, руб.	3,78	3,75

По итогам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 и 2014 гг., Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды.

24 Дивиденды

27 июня 2015 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., в размере 0,65 руб. на одну обыкновенную акцию и 8,21 руб. на одну привилегированную акцию.

27 июня 2014 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., в размере 0,6 руб. на одну обыкновенную акцию и 2,36 руб. на одну привилегированную акцию.

25 Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств; (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства; (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

(а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами финансовой отчетности в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

Ниже представлены уровни иерархии оценки справедливой стоимости для финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости:

На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Метод оценки, использующий наблюдаемые данные (Уровень 2)	Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с отражением результатов переоценки по счету прибылей и убытков	547	-	1
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7 928	-	5 492
Итого финансовых активов, многократно оцениваемых по справедливой стоимости	8 475	-	5 493
На 31 декабря 2014	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Метод оценки, использующий наблюдаемые данные (Уровень 2)	Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости с отражением результатов переоценки по счету прибылей и убытков	542	-	1
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	3 715	-	5 492
Итого финансовых активов, многократно оцениваемых по справедливой стоимости	4 257	-	5 493

По состоянию на 30 июня 2015 г. и 31 декабря 2014 г. у Группы отсутствуют обязательства, многократно оцениваемые по справедливой стоимости.

Оценочная справедливая стоимость финансового инструмента рассчитывалась Группой исходя из имеющейся рыночной информации (при ее наличии) и надлежащих методов оценки. При определении справедливой стоимости финансовых инструментов Руководство использует всю имеющуюся рыночную информацию.

Методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций, используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок.

Долевые инструменты, которые не имеют рыночных котировок и по которым имеются значительные расхождения возможных оценочных значений справедливой стоимости и невозможно достоверно определить вероятность применения того или иного варианта оценки справедливой стоимости, учитываются по первоначальной стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г., изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости 3 Уровня не произошло.

(б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на

методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента. Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до погашения, определялась на основе котировок спроса.

Ниже представлено сравнение справедливой стоимости и балансовой стоимости депозитов и инвестиций, удерживаемых до погашения.

Балансовая стоимость остальных финансовых активов примерно соответствует их справедливой стоимости.

	На 30 июня 2015 (неаудированные данные)		На 31 декабря 2014	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Размещенные депозиты	1 892 935	1 866 969	1 913 420	1 848 016
Инвестиции, удерживаемые до погашения	1 753	1 745	4 210	4 139

Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, примерно соответствует их справедливой стоимости.

Далее приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями:

На 30 июня 2015 (неаудированные данные)	Займы и дебиторская задол- женность	Активы, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	Инвес- тиции, удержи- ваемые до погаше- ния	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	107 069	-	-	-	107 069
Денежные средства с ограничением к использованию	783	-	-	-	783
Размещенные депозиты	1 892 935	-	-	-	1 892 935
Займы выданные	42 484	-	-	-	42 484
Прочие финансовые активы	-	13 420	548	1 753	15 721
Дебиторская задолженность	90 849	-	-	-	90 849
Итого финансовые активы	2 134 120	13 420	548	1 753	2 149 841

ОАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

На 31 декабря 2014	Займы и дебиторская задол- женность	Активы, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	Инвес- тиции, удержи- ваемые до погаше- ния	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	27 919	-	-	-	27 919
Денежные средства с ограничением к использованию	730	-	-	-	730
Размещенные депозиты	1 913 420	-	-	-	1 913 420
Займы выданные	43 362	-	-	-	43 362
Прочие финансовые активы	-	9 207	543	4 210	13 960
Дебиторская задолженность	61 130	-	-	-	61 130
Итого финансовые активы	2 046 561	9 207	543	4 210	2 060 521

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены средствами клиентов банка Группы, кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью.

Справедливая стоимость обязательств определяется с использованием методов оценки. Расчетная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения основывается на ожидаемых дисконтированных денежных потоках с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения.

26 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы, отсутствуют.