

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ*****Введение***

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» и его дочерних компаний (далее – Группа), состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2019 года, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, о движении капитала и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, а также примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем работ по обзорной проверке

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, значительно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не дает нам возможности получить уверенность в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита.

Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

30 ИЮНЯ 2019 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	10
5 Информация по сегментам	11
6 Операции со связанными сторонами	13
7 Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию	14
8 Размещенные депозиты	14
9 Дебиторская задолженность	14
10 Авансы выданные	14
11 Товарно-материальные запасы	15
12 Основные средства	16
13 Займы выданные	18
14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства.....	18
15 Обязательства по прочим налогам	18
16 Резервы предстоящих расходов и платежей.....	18
17 Прочие финансовые обязательства.....	19
18 Экспортные пошлины	19
19 Операционные расходы	19
20 Финансовые доходы и расходы	20
21 Курсовые разницы	20
22 Факторы финансовых рисков	21
23 Чистая прибыль / (убыток) на акцию	21
24 Дивиденды.....	22
25 Справедливая стоимость активов и обязательств.....	22
26 События после отчетной даты.....	25

ПАО «Сургутнефтегаз»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		На 30 июня 2019 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2018
Прим.			
	АКТИВЫ		
	Оборотные активы		
7	Денежные средства и их эквиваленты	256 943	260 346
7	Денежные средства с ограничением к использованию	2 188	2 094
8	Размещенные депозиты	955 350	839 021
13	Займы выданные	10 075	14 968
	Прочие финансовые активы	2 050	2 180
9	Дебиторская задолженность	130 052	112 501
11	Товарно-материальные запасы	100 609	90 323
10	Авансы выданные	9 905	23 941
	НДС к возмещению	10 998	9 337
	Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	3 792	30
	Прочие налоги к возмещению	1 690	145
	Итого оборотные активы	1 483 652	1 354 886
	Внеоборотные активы		
12	Основные средства	1 525 700	1 472 101
	Нематериальные активы	9 054	8 749
8	Размещенные депозиты	2 040 162	2 264 130
	Прочие финансовые активы	3 154	5 552
	Отложенные налоговые активы	46	24
13	Займы выданные	35 377	28 010
9	Дебиторская задолженность	995	1 093
	Прочие внеоборотные активы	1 205	1 246
	Итого внеоборотные активы	3 615 693	3 780 905
	Итого активы	5 099 345	5 135 791
	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		
	Краткосрочные обязательства		
14	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	136 953	49 468
17	Прочие финансовые обязательства	197 846	197 138
	Авансы полученные	11 060	32 255
15	Обязательства по прочим налогам	71 026	67 720
	Обязательства по налогу на прибыль	8	22 554
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	2 974	3 508
	Итого краткосрочные обязательства	419 867	372 643
	Долгосрочные обязательства		
17	Прочие финансовые обязательства	20 361	18 933
	Отложенные налоговые обязательства	187 955	190 807
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	128 996	125 727
	Прочие долгосрочные обязательства	14 182	1 337
	Итого долгосрочные обязательства	351 494	336 804
	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	4 114 583	4 214 571
	Прочие резервы	650	(964)
	Итого капитал, относимый к акционерам	4 327 682	4 426 056
	Неконтролирующие доли	302	288
	Итого капитал	4 327 984	4 426 344
	Итого обязательства и капитал	5 099 345	5 135 791

А.Н.Буланов

И.о.генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

27 августа 2019 года

А.В.Дручинин

Главный бухгалтер
ПАО «Сургутнефтегаз»

27 августа 2019 года

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

ПАО «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 2019 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)
	Продажи	933 668	856 753
18	за минусом экспортных пошлин	(126 300)	(126 559)
5	Итого выручка от реализации:	807 368	730 194
	реализация нефти	502 967	460 928
	реализация нефтепродуктов	284 775	250 412
	реализация газа и продуктов газопереработки	12 719	11 850
	реализация прочих товаров и готовой продукции	3 258	3 619
	прочая реализация	3 649	3 385
19	Операционные расходы	(584 931)	(531 528)
	Операционная прибыль	222 437	198 666
20	Финансовые доходы	73 495	58 277
20	Финансовые расходы	(11 514)	(9 374)
21	Курсовые разницы, нетто	(304 689)	225 164
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	1 933	12
	Прочие доходы / (расходы)	(19)	586
	Прибыль / (убыток) до налогообложения	(18 357)	473 331
	Налог на прибыль		
	Текущий налог на прибыль	(295)	(67 176)
	Изменения по отложенному налогу на прибыль	3 132	(16 155)
	Итого доход / (расход) по налогу на прибыль	2 837	(83 331)
	Чистая прибыль / (убыток)	(15 520)	390 000
	Прочий совокупный доход / (расход), реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль		
	Изменения справедливой стоимости финансовых активов	5	289
	Прочий совокупный доход / (расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль		
	Изменения справедливой стоимости финансовых активов	42	-
	Результат от переоценки пенсионных обязательств	(577)	(65)
	Итого прочий совокупный доход / (расход), за вычетом налога на прибыль	(530)	224
	Общий совокупный доход / (расход)	(16 050)	390 224
	Чистая прибыль / (убыток)		
	относящаяся к акционерам	(15 544)	389 988
	относящаяся к неконтролирующим долям	24	12
	Общий совокупный доход / (расход)		
	относящийся к акционерам	(16 074)	390 210
	относящийся к неконтролирующим долям	24	14
23	Чистая прибыль / (убыток), относящаяся к акционерам, на одну обыкновенную акцию (в рублях) базовая и разводненная	(0,44)	10,92

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

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)
	Операционная деятельность		
	Прибыль / (убыток) до налогообложения	(18 357)	473 331
	Корректировки:		
19	Износ, истощение, амортизация	33 711	30 458
19	Убытки от списания основных средств разведки и добычи	226	563
19	Начисление / (восстановление) оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	(555)	3 014
	Начисление / (восстановление) прочих резервов	635	(22)
	Курсовые разницы	293 521	(217 526)
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	(1 933)	(12)
	Убыток от продажи дочернего общества	-	83
20	Процентные расходы / (доходы) по дисконтированию, нетто	(396)	3 134
20	Проценты к получению	(69 358)	(58 153)
20	Проценты к уплате	7 773	6 116
	Убыток от продажи и выбытия основных средств и нематериальных активов	1 097	1 614
	Прочие, нетто	(1)	117
	Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	246 363	242 717
	Изменение дебиторской задолженности	(15 012)	(16 153)
	Изменение авансов выданных	14 036	4 506
	Изменение товарно-материальных запасов	(10 621)	(2 178)
	Изменение прочих активов	43	1 033
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(166)	(2 737)
	Изменение авансов полученных	(21 195)	(14 269)
	Изменение денежных средств с ограничением к использованию	(94)	(122)
	Изменение по прочим налогам (кроме налога на прибыль)	100	11 693
	Изменение прочих обязательств	(1 807)	(415)
	Поступление денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	211 647	224 075
	Уплаченный налог на прибыль	(26 603)	(57 418)
	Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	185 044	166 657
	Инвестиционная деятельность		
	Капитальные вложения	(69 379)	(74 462)
	Размещение денежных средств на депозитных счетах	(386 634)	(481 451)
	Возврат денежных средств с депозитных счетов	219 868	326 862
	Займы выданные	(17 995)	(20 143)
	Займы погашенные	15 635	17 671
	Полученные проценты	54 929	51 681
	Поступления от продажи дочернего общества	-	156
	Поступления от продажи финансовых активов	3 000	3 978
	Приобретение финансовых активов	(1 296)	(525)
	Поступления от продажи основных средств	271	194
	Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(181 601)	(176 039)
	Финансовая деятельность		
	Чистое поступление прочих финансовых обязательств	1 862	5 863
	Уплаченные дивиденды (в т.ч. налог)	(34)	(43)
	Уплаченные проценты	(7 075)	(5 579)
	Погашение обязательств по аренде	(18)	-
	Чистое поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности	(5 265)	241
	Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	(1 822)	(9 141)
	Величина влияния изменения курсов иностранной валюты по отношению к рублю на денежные средства и их эквиваленты	(1 581)	(684)
7	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	260 346	217 501
7	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	256 943	207 676

ПАО «Сургутнефтегаз»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Уставный капитал	Добавочный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого капитал, относимый к акционерам	Неконтролирующие доли	Итого капитал	
	Остаток на 1 января 2018	154 666	4	(30)	57 809	3 393 449	9	3 605 907	298	3 606 205
	Чистая прибыль за период	-	-	-	-	389 988	-	389 988	12	390 000
	Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(65)	287	222	2	224
	Общий совокупный доход	-	-	-	-	389 923	287	390 210	14	390 224
	Изменение долей участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	(13)	(13)	(13)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(33 850)	-	(33 850)	(9)	(33 859)
	Остаток на 30 июня 2018 (неаудированные данные)	154 666	4	(30)	57 809	3 749 522	296	3 962 267	290	3 962 557
	Остаток на 31 декабря 2018	154 666	4	(30)	57 809	4 214 571	(964)	4 426 056	288	4 426 344
	Чистая прибыль / (убыток) за период	-	-	-	-	(15 544)	-	(15 544)	24	(15 520)
	Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(577)	47	(530)	-	(530)
	Общий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(16 121)	47	(16 074)	24	(16 050)
23	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(81 911)	-	(81 911)	(10)	(81 921)
	Перенос накопленной прибыли / (убытка) от переоценки выбывших финансовых активов	-	-	-	-	(1 956)	1 567	(389)	-	(389)
	Остаток на 30 июня 2019 (неаудированные данные)	154 666	4	(30)	57 809	4 114 583	650	4 327 682	302	4 327 984

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

1 Общие сведения

Публичное 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, добыча и переработка нефти и газа, сбыт углеводородного сырья, продуктов переработки нефти и газа.

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

Место нахождения 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 2019 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 2018 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 2018 г., и по состоянию на эту дату, были исключены 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 2018 г.

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 годовой консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО за 2018 год, за исключением расчета налога на прибыль, новых стандартов, поправок к ним и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2019 года, описанных ниже.

С 1 января 2019 года вступили в силу следующие существенные изменения в Налоговый кодекс РФ:

Налог на дополнительный доход. 19 июля 2018 г. принят Федеральный закон № 199-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации», согласно которому для ряда месторождений вводится налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее – НДД). НДД взимается по ставке 50% с дохода от добычи углеводородного сырья, рассчитанного как разница между расчетной выручкой и определенными затратами, связанными с добычей, подготовкой и транспортировкой углеводородного сырья, а также расчетной экспортной пошлиной. Одновременно для этих месторождений снижается налог на добычу полезных ископаемых. В отношении ряда месторождений Группа применяет новый налоговый режим начиная с 1 января 2019 г.

НДД классифицируется в качестве расхода по обычной деятельности, аналогично налогу на добычу полезных ископаемых, в составе себестоимости реализованной продукции и представляется в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем

совокупном доходе в составе операционных расходов по строке «Налоги, за исключением налога на прибыль».

Акциз на нефтяное сырье. В соответствии с изменениями предусмотрен новый подакцизный товар – нефтяное сырье, а также порядок применения вычета по акцизам с использованием повышающего коэффициента. Механизм «возвратного (отрицательного) акциза» представляет собой возврат из бюджета налога с повышающим коэффициентом. Возвратный (отрицательный) акциз уменьшает сумму акциза, начисленного к уплате, отраженного в составе операционных расходов по строке «Налоги, за исключением налога на прибыль» в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в финансовой отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16 по сути сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в финансовой отчетности.

На дату начала аренды Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде.

Актив в форме права пользования первоначально оценивается по стоимости, которая соответствует сумме обязательства по аренде на дату начала аренды, скорректированную на любые арендные платежи, сделанные на или до даты начала договора, плюс первоначальные прямые затраты и оценочные затраты на демонтаж, ликвидацию или восстановление базового актива в месте его расположения, за вычетом полученных выплат. После даты начала аренды Группа оценивает актив в форме права пользования с применением модели учета по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения и с корректировкой на переоценку балансовой стоимости в связи с модификацией договора или для отражения пересмотренных по существу фиксированных арендных платежей.

На дату начала аренды обязательство по аренде оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату, дисконтированных с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды. Если такая ставка не может быть определена, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств. В последующем обязательства по аренде оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Актив в форме права пользования отражается по строке «Основные средства», краткосрочная и долгосрочная часть обязательств по аренде по строкам «Кредиторская задолженность и начисленные обязательства» и «Прочие долгосрочные обязательства» промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении.

Руководство Группы приняло решение применять стандарт с даты его обязательного применения 1 января 2019 г., используя модифицированный ретроспективный метод без пересчета сравнительных показателей. Активы в форме права пользования оцениваются по величине, равной обязательству по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей в связи с такой арендой, которая признана до даты первого применения. По результатам анализа, проведенного руководством Группы, сделан вывод, что применение МСФО (IFRS) 16 не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

При переходе на МСФО (IFRS) 16 Группа признала обязательство по договорам аренды, которые ранее классифицировались как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17. Арендные обязательства оцениваются по приведенной стоимости будущих арендных платежей,

дисконтированных с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств по состоянию на 1 января 2019 года (неаудированные данные):

Будущие минимальные арендные платежи по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018	46 183
Эффект дисконтирования по ставке привлечения дополнительных заемных средств на дату первого применения	(32 970)
Итого обязательство по аренде на 01 января 2019	13 213

В таблице ниже представлено влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16 на промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированные данные):

	На 31 декабря 2018	Эффект от применения МСФО (IFRS) 16	На 01 января 2019
Основные средства	1 472 101	13 213	1 485 314
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	49 468	1 252	50 720
Прочие долгосрочные обязательства	1 337	11 961	13 298

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль». МСФО (IAS) 12 содержит руководство по отражению текущего и отложенного налога, но не содержит руководства, как отражать влияние неопределенности. Разъяснение интерпретирует порядок применения требований МСФО (IAS) 12 по признанию и оценке в случае неопределенности при отражении налога на прибыль.

Данное разъяснение не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Изменение плана, секвестр или расчет по плану – Поправки к МСФО (IAS) 19. Поправки уточняют, как определить пенсионные расходы, когда возникают изменения плана с установленными выплатами. Когда изменяется план – пересмотр, секвестр или расчет по плану – МСФО (IAS) 19 требует переоценить чистые обязательства или активы плана с установленными выплатами. Поправки требуют использовать обновленные допущения такой переоценки для определения стоимости услуг текущего периода и чистых процентов за оставшуюся часть отчетного периода после изменения плана.

Данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию, – Поправки к МСФО (IFRS) 9 – данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях – Поправки к МСФО (IAS) 28 – данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2015–2017 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 3, МСФО (IFRS) 11, МСФО (IAS) 12 и МСФО (IAS) 23 – данные поправки не оказали существенного влияния на 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 консолидированной финансовой отчетности за 2018 год и вступающие в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 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 2019, доля владения (%)	На 31 декабря 2018, доля владения (%)
<i>Разведка и добыча нефти и газа</i>			
ПАО «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 %
Акционерное общество «Сургутнефтегазбанк»	Осуществление банковских операций	97,7591 %	97,7591 %
ООО «Сургутмебель»	Производство строительных деталей из древесины	100 %	100 %
ООО «Медиа-Инвест»	Региональное и корпоративное телерадиовещание	100 %	100 %
ООО «Ленгипронефтехим»	Технологическое проектирование	100 %	100 %
ООО «ДмитровМонтажГрупп»	Строительство зданий и сооружений	97,7591 %	97,7591 %

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

На 30 июня 2019 г. неконтролирующие доли участия в сумме 302 млн руб. (31 декабря 2018 г.: 288 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) выполняют функцию руководителя, принимающего операционные решения, и 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 нефти и газа;

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» представляют собой прочие несущественные виды деятельности и сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик и включают в себя 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании по российским стандартам бухгалтерского учета (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.

ПАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
Выручка от реализации, в том числе:					
<i>выручка от реализации нефти</i>	502 967	-	-	-	502 967
<i>выручка от реализации нефтепродуктов</i>	-	318 486	-	(33 711)	284 775
<i>выручка от реализации газа и продуктов газопереработки</i>	7 757	4 967	-	(5)	12 719
<i>реализация прочих товаров и готовой продукции</i>	1 742	1 333	705	(522)	3 258
<i>прочая реализация</i>	2 586	560	786	(283)	3 649
Итого выручка от реализации	515 052	325 346	1 491	(34 521)	807 368
Операционные расходы	(359 606)	(257 122)	(2 984)	34 781	(584 931)
Операционная прибыль / (убыток)	155 446	68 224	(1 493)	260	222 437
Финансовые доходы					73 495
Финансовые расходы					(11 514)
Курсовые разницы, нетто					(304 689)
Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов					1 933
Прочие расходы					(19)
Убыток до налогообложения					(18 357)
Налог на прибыль					2 837
Чистый убыток					(15 520)

ПАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
Выручка от реализации					
выручка от реализации нефти	473 189	-	-	(12 261)	460 928
выручка от реализации нефтепродуктов	-	286 991	-	(36 579)	250 412
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	7 870	3 985	-	(5)	11 850
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 715	1 472	733	(301)	3 619
прочая реализация	2 365	485	669	(134)	3 385
Итого выручка от реализации	485 139	292 933	1 402	(49 280)	730 194
Операционные расходы	(335 377)	(240 658)	(3 565)	48 072	(531 528)
Операционная прибыль / (убыток)	149 762	52 275	(2 163)	(1 208)	198 666
Финансовые доходы					58 277
Финансовые расходы					(9 374)
Курсовые разницы, нетто					225 164
Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов					12
Прочие доходы					586
Прибыль до налогообложения					473 331
Налог на прибыль					(83 331)
Чистая прибыль					390 000

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 2019 и 2018 гг., Группа осуществляла операции с АО «НПФ «Сургутнефтегаз» в части пенсионного обеспечения работников, ушедших на пенсию в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 2018 гг., и другими связанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., Группа перечислила в АО «НПФ «Сургутнефтегаз» 718 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.: 741 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2019 г. Группа имела 11 415 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 6 221 млн руб.) займов, полученных от связанных сторон (средства клиентов банка Группы).

Информация о вознаграждении ключевому управленческому персоналу будет раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за 2019 год.

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

Денежные средства и их эквиваленты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2019 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2018
Денежные средства на расчетных счетах и в кассе	13 491	13 379
Депозиты и прочие денежные эквиваленты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев	243 452	246 967
Итого денежные средства и их эквиваленты	256 943	260 346

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 2019 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2018
Краткосрочные депозиты	956 596	840 222
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 246)	(1 201)
Долгосрочные депозиты	2 045 152	2 269 757
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4 990)	(5 627)
Итого размещенные депозиты, в том числе:	2 995 512	3 103 151
краткосрочные	955 350	839 021
долгосрочные	2 040 162	2 264 130

Информация о справедливой стоимости депозитов представлена в Примечании 25.

9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2019 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2018
Дебиторская задолженность покупателей	112 839	108 140
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(204)	(184)
Прочая дебиторская задолженность	18 795	5 975
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(383)	(337)
Итого дебиторская задолженность, в том числе:	131 047	113 594
краткосрочная	130 052	112 501
долгосрочная	995	1 093

Большая часть дебиторской задолженности покупателей состоит из задолженности крупных российских и зарубежных покупателей нефти и нефтепродуктов.

10 Авансы выданные

Авансы выданные включают:

	На 30 июня 2019 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2018
Вывозные таможенные пошлины	5 278	15 914
Транспортировка нефти	3 043	5 763
Прочие авансы выданные	1 584	2 264
Итого авансы выданные	9 905	23 941

11 Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 июня 2019 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2018
Нефть и продукты нефтепереработки	27 276	24 474
<i>резерв под обесценение</i>	-	(1)
Сырье и материалы	64 674	55 615
<i>резерв под обесценение</i>	(4 958)	(3 418)
Прочие запасы	8 384	8 450
<i>резерв под обесценение</i>	(94)	(65)
Товары для перепродажи	1 242	1 527
<i>резерв под обесценение</i>	-	(2)
Затраты в незавершенном производстве	4 036	3 714
Газ и продукты газопереработки	49	29
Итого товарно-материальные запасы	100 609	90 323

12 Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершен- ное строительст- во	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018	1 592 062	297 042	207 709	13 255	2 110 068
Первое применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (неаудированные данные)	6 740	4 982	1 491	-	13 213
Первоначальная стоимость на 1 января 2019 (неаудированные данные)	1 598 802	302 024	209 200	13 255	2 123 281
Строительство и поступление	75 206	1 441	4 552	4 440	85 639
Реклассификация в другую категорию	-	58	548	(606)	-
Внутреннее перемещение	73	(70)	(3)	-	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	435	-	-	-	435
Выбытие, списание и другие движения	(5 054)	(514)	(968)	(124)	(6 660)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2019 (неаудированные данные)	1 669 462	302 939	213 329	16 965	2 202 695
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2018	(436 407)	(128 884)	(72 676)	-	(637 967)
Начисление за период	(29 866)	(7 200)	(6 084)	-	(43 150)
Внутреннее перемещение	-	-	-	-	-
Выбытие, списание и другие движения	3 063	231	828	-	4 122
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2019 (неаудированные данные)	(463 210)	(135 853)	(77 932)	-	(676 995)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018	1 155 655	168 158	135 033	13 255	1 472 101
Балансовая стоимость на 30 июня 2019 (неаудированные данные)	1 206 252	167 086	135 397	16 965	1 525 700

ПАО «Сургутнефтегаз»

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

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершен- ное строительст- во	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2017	1 463 358	289 481	190 985	14 296	1 958 120
Строительство и поступление	75 142	1 127	8 890	1 512	86 671
Реклассификация в другую категорию	-	2 461	228	(2 689)	-
Внутреннее перемещение	(453)	(458)	911	-	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	3 384	-	-	-	3 384
Выбытие, списание и другие движения	(4 878)	(270)	(1 288)	(153)	(6 589)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2018 (неаудированные данные)	1 536 553	292 341	199 726	12 966	2 041 586
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2017	(352 105)	(113 280)	(61 975)	-	(527 360)
Начисление за период	(29 042)	(7 847)	(5 990)	-	(42 879)
Внутреннее перемещение	131	128	(259)	-	-
Выбытие, списание и другие движения	2 418	130	936	-	3 484
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2018 (неаудированные данные)	(378 598)	(120 869)	(67 288)	-	(566 755)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2017	1 111 253	176 201	129 010	14 296	1 430 760
Балансовая стоимость на 30 июня 2018 (неаудированные данные)	1 157 955	171 472	132 438	12 966	1 474 831

На 30 июня 2019 г. в составе основных средств учтены авансы на приобретение основных средств, непосредственно связанных с капитальным строительством, и строительство основных средств в сумме 450 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 718 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2019 г. в составе основных средств отражены активы в форме права пользования в сумме 14 359 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 2019 г. обесценение не выявлено.

Амортизация по основным средствам включает сумму, капитализированную в составе незавершенного строительства за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., в размере 9 941 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.: 12 920 млн руб.).

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

	2019 год	2018 год
Первоначальная стоимость на 1 января	67 037	67 149
Обесценение	(17)	-
Начисленная амортизация	(4 205)	(3 471)
Балансовая стоимость на 1 января	62 815	63 678
Поступление	1 469	7
Начисление амортизации	(335)	(332)
Балансовая стоимость на 30 июня (неаудированные данные)	63 949	63 353

Активы по разведке и оценке, включенные в стоимость основных средств на 30 июня 2019 г., составили 68 567 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 63 098 млн руб.).

13 Займы выданные

Краткосрочные и долгосрочные займы выданные представлены кредитами банка Группы и прочими займами. По состоянию на 30 июня 2019 г. сумма предоставленных кредитов и займов составила 45 452 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 42 978 млн руб.). В том числе сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки на 30 июня 2019 г. составила 11 070 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 11 150 млн руб.).

14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства включают:

	На 30 июня 2019 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2018
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	23 239	29 460
Расчеты с поставщиками	15 713	11 654
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	12 355	6 262
Кредиторская задолженность по выплате дивидендов	82 613	726
Прочая кредиторская задолженность	1 615	1 366
Обязательства по договорам аренды	1 418	-
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	136 953	49 468
в том числе финансовая часть кредиторской задолженности	113 690	19 984

15 Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2019 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2018
Налог на добычу полезных ископаемых	53 043	48 221
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	3 989	-
Налог на добавленную стоимость	2 274	7 495
Налог на имущество	3 764	3 742
Прочие	7 956	8 262
Итого обязательства по прочим налогам	71 026	67 720

16 Резервы предстоящих расходов и платежей

	На 30 июня 2019 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2018
Обязательства, связанные с выводом объектов из эксплуатации	116 905	114 414
Обязательства по окончании трудовой деятельности	13 336	12 625
Прочие обязательства	1 729	2 196
Итого резервы предстоящих расходов и платежей,	131 970	129 235
в том числе:		
краткосрочная часть	2 974	3 508
долгосрочная часть	128 996	125 727

17 Прочие финансовые обязательства

Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства представлены текущими расчетными счетами и вкладами клиентов банка Группы. По состоянию на 30 июня 2019 г. сумма обязательств составила 218 207 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 216 071 млн руб.). Увеличение финансовых обязательств связано с изменением остатков на депозитных счетах клиентов банка Группы.

18 Экспортные пошлины

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	98 309	96 256
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов	27 991	30 303
Итого экспортные пошлины	126 300	126 559

19 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)
Налоги, за исключением налога на прибыль	365 564	323 519
Расходы по продаже и хранению	55 026	47 767
Вознаграждения работникам	53 434	55 757
Износ, истощение, амортизация	33 711	30 458
Материалы	29 690	20 414
Услуги производственного характера	27 096	27 591
Коммунальные расходы и электроэнергия	14 910	13 307
Товары для перепродажи	4 606	5 487
Убытки от списания основных средств разведки и добычи	226	563
Оценочные резервы под ожидаемые кредитные убытки	(555)	3 014
Изменения в составе запасов и незавершенного производства	(3 516)	(1 913)
Прочие расходы	4 739	5 564
Итого операционные расходы	584 931	531 528

Налоги, за исключением налога на прибыль, в том числе включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	349 483	305 087
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	7 764	-
Налог на имущество	7 528	7 880
Акциз	223	10 111
Прочие налоги	566	441
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	365 564	323 519

Вознаграждения работникам в том числе включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)
Заработная плата и социальные отчисления	52 892	55 087
Расходы по пенсионным планам	542	670
Итого вознаграждения работникам	53 434	55 757

20 Финансовые доходы и расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)
Проценты к получению	69 358	58 153
Процентный доход по дисконтированию	4 137	124
Итого финансовые доходы	73 495	58 277

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)
Проценты к уплате	(7 773)	(6 116)
Процентный расход по дисконтированию	(3 741)	(3 258)
Итого финансовые расходы	(11 514)	(9 374)

21 Курсовые разницы

Курсовые разницы возникают в основном по операциям по учету дебиторской задолженности покупателей нефти и нефтепродуктов и финансовых активов, выраженных в иностранной валюте.

Официальные курсы ЦБ РФ иностранных валют по отношению к рублю представлены ниже в рублях:

	На 30 июня 2019	На 31 декабря 2018
Австралийский доллар	44,23	48,94
Венгерский форинт	0,22	0,25
Датская крона	9,62	10,65
Доллар США	63,08	69,47
Евро	71,82	79,46
Канадский доллар	48,18	50,96
Китайский юань	9,18	10,10
Норвежская крона	7,41	7,97
Фунт стерлингов Соединенного Королевства	79,91	88,28
Чешская крона	2,82	3,09
Шведская крона	6,81	7,75
Швейцарский франк	64,73	70,58
Японская иена	0,59	0,63

Средние курсы валют за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 2018 гг., составили:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018
Австралийский доллар	46,15	45,78
Венгерский форинт	0,23	0,23
Датская крона	9,89	9,64
Доллар США	65,34	59,35
Евро	73,84	71,82
Канадский доллар	48,95	46,47
Китайский юань	9,63	9,32
Норвежская крона	7,59	7,48
Фунт стерлингов Соединенного Королевства	84,51	81,65
Чешская крона	2,87	2,82
Шведская крона	7,03	7,08
Швейцарский франк	65,36	61,39
Японская иена	0,59	0,55

Курсовые разницы включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)
Доход от разниц валютных курсов	33 790	328 534
Расход от разниц валютных курсов	(338 479)	(103 370)
Итого курсовые разницы	(304 689)	225 164

22 Факторы финансовых рисков

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков, среди которых рыночный, кредитный и риск ликвидности.

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не содержит информацию и пояснения относительно управления финансовыми рисками, которые раскрываются в годовой консолидированной финансовой отчетности, поэтому данную отчетность необходимо рассматривать вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2018 г.

С 31 декабря 2018 г. изменений в системе управления рисками не происходило.

23 Чистая прибыль / (убыток) на акцию

Показатель базовой прибыли / (убытка) на акцию был рассчитан на основе прибыли / (убытка), относящейся к держателям обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества находящихся в обращении обыкновенных акций. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	2019 год	2018 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 / (убыток) за отчетный период, относящаяся к акционерам	(15 544)	389 988
Сумма дивидендов, относящаяся на привилегированные акции	-	-
Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на акцию, руб.	(0,44)	10,92

По итогам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 и 2018 г., Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды.

24 Дивиденды

28 июня 2019 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., в размере 0,65 руб. на одну обыкновенную акцию и 7,62 руб. на одну привилегированную акцию.

29 июня 2018 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., в размере 0,65 руб. на одну обыкновенную акцию и 1,38 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 котировкам 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) к Уровню 3 – оценки, не основанные 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 2019 (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 через прибыль или убыток	-	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 686	-	1 311
Итого финансовые активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	2 686	-	1 311

На 31 декабря 2018	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 через прибыль или убыток	-	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 116	-	3 588
Итого финансовые активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	3 116	-	3 588

По состоянию на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 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.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 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 финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, определялась на основе котировок спреда.

Ниже представлено сравнение справедливой стоимости и балансовой стоимости депозитов и прочих финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости. Балансовая стоимость остальных финансовых активов примерно соответствует их справедливой стоимости.

	На 30 июня 2019 (неаудированные данные)		На 31 декабря 2018	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Размещенные депозиты	2 995 512	3 001 220	3 103 151	3 108 233
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	1 207	1 214	1 028	1 025

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

На 30 июня 2019 (неаудированные данные)	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по амортизиро- ванной стоимости	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	256 943	256 943
Денежные средства с ограничением к использованию	-	-	2 188	2 188
Размещенные депозиты	-	-	2 995 512	2 995 512
Займы выданные	-	-	45 452	45 452
Прочие финансовые активы	3 997	-	1 207	5 204
Дебиторская задолженность	-	-	131 047	131 047
Итого финансовые активы	3 997	-	3 432 349	3 436 346

На 31 декабря 2018	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по амортизиро- ванной стоимости	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	260 346	260 346
Денежные средства с ограничением к использованию	-	-	2 094	2 094
Размещенные депозиты	-	-	3 103 151	3 103 151
Займы выданные	-	-	42 978	42 978
Прочие финансовые активы	6 704	-	1 028	7 732
Дебиторская задолженность	-	-	113 594	113 594
Итого финансовые активы	6 704	-	3 523 191	3 529 895

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 приемлемых 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.

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

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.