

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года**

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «КазТрансГаз» (далее – «Компания» или «КТГ») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые – «Группа»).

КТГ является акционерным обществом, учреждённым на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Нур-Султан (Астана), Есильский район, ул. Элихан Бөкейхан, 12.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акциями за минусом 1 (одной) акции КазМунайГаз, а все дочерние организации КазМунайГаз и Самрук-Казына рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года КТГ определён национальным оператором в сфере добычи газа и газоснабжения. Основной задачей Группы в качестве национального оператора является надёжное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы так же включают:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее – «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутренний рынок. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутренний рынок утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан и Министерством энергетики Республики Казахстан.

На 31 марта 2020 года у Группы имеются обязательства в размере 49.833.824 тысячи тенге по инвестиционным программам на 2016-2021 годы, утверждённые совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан и Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (31 декабря 2019 года: 52.124.843 тысячи тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 31 марта 2020 года Группа выполняет свои обязательства по утверждённой инвестиционной программе с учётом корректировок.

Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках ХХХІІІ-48, ХХХІІІ-49, ХХХІV-49, ХХХІV-50, ХХХІV-51, ХХХV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее – «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год. Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркум в декабре 2014 года.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Дочерние организации

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» («КТГ Өнімдері»)	Казахстан	Транспортные услуги	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
«Интергаз Файнэнс Б.В.» («ИФБВ»)	Нидерланды	Выпуск еврооблигаций (привлечение долговых средств)	100%	100%
ОсОО «КазТрансГаз Бишкек» («КТГ Бишкек»)	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
KMG EP RF Holding B.V. («РФ Холдинг»)	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	–

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, Компания приобрела 100% долю участия компании KMG EP RF Holding B.V в размере 24.894 тысячи тенге (эквивалентно 65.773 долларам США).

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 31 марта 2020 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 447,67 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для расчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 382,59 тенге за 1 доллар США).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(неаудированной) (продолжение)**

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ и обесценение представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2019 года	694.946	43.578.683	98.239.122	687.602.537	371.595.426	22.301.321	8.430.455	35.667.318	1.268.109.808
(аудированные)									
Поступления	-	93.820	-	1.245.423	91.479	309.942	3.794	66.040.021	67.784.479
Переводы	-	-	2.190.559	59.782	5.593.524	(1.829)	260.451	(8.102.487)	-
Выбытия	-	(5.709)	-	(9.645.187)	(4.468)	(1.966)	(7.782)	-	(9.665.112)
На 31 марта 2020 года (неаудированные)	694.946	43.666.794	100.429.681	679.262.555	377.275.961	22.607.468	8.686.918	93.604.852	1.326.229.175
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2019 года	-	(12.616.853)	(18.211.500)	(115.951.125)	(83.570.928)	(17.051.668)	(5.393.042)	(4.699.691)	(257.494.807)
(аудированные)									
Отчисления за период	-	(328.742)	(782.582)	(4.304.520)	(3.838.903)	(324.646)	(95.285)	-	(9.674.678)
Переводы	-	-	-	-	64	-	(64)	-	-
Выбытия	-	5.553	-	643.033	4.466	-	7.782	-	660.834
На 31 марта 2020 года (неаудированные)	-	(12.940.042)	(18.994.082)	(119.612.612)	(87.405.301)	(17.376.314)	(5.480.609)	(4.699.691)	(266.508.651)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2019 года	694.946	30.961.830	80.027.622	571.651.412	288.024.498	5.249.653	3.037.413	30.967.627	1.010.615.001
(аудированные)									
На 31 марта 2020 года (неаудированные)	694.946	30.726.752	81.435.599	559.649.943	289.870.660	5.231.154	3.206.309	88.905.161	1.059.720.524

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Незавершённое строительство***Поступления*

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, дополнительные поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на капитальный ремонт и строительство газокompрессорных станций с проектной разработкой в размере 58.171.241 тысячи тенге, реконструкцию и капитальный ремонт сборных пунктов ПХГ на 2.186.907 тысяч тенге, капитальный ремонт и аварийно-восстановительные работы трубопроводов на 1.922.388 тысяч тенге.

Переводы

Значительная часть основных средств, находящихся в эксплуатации, связана с завершением вышеуказанных строительных работ и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

Выбытия

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, Группа вернула Правительству РК основные средства, представленные газотранспортной системой, по балансовой стоимости в 9.002.076 тысяч тенге по истечению срока договора доверительного управления как выбытие через капитал (*Примечание 11*).

Прочее

На 31 марта 2020 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 18.206.460 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 18.122.998 тысяч тенге).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, Группа капитализировала затраты по займам в размере 1.379.750 тысяч тенге в балансовой стоимости основных средств, связанных со строительством активов (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: 110.580 тысяч тенге).

4. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	Итого
31 декабря 2019 года (аудированные)	168.086.294	82.569.068	1.030.755	251.686.117
Доля в (убытке)/прибыли совместного предприятия	(5.532.627)	(7.766.793)	37.201	(13.262.219)
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	1.250.691	—	—	1.250.691
31 марта 2020 года (неаудированные)	163.804.358	74.802.275	1.067.956	239.674.589

5. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Авансы, выданные за внеоборотные активы	12.918.337	61.609.961
Авансы, выданные третьим сторонам	1.735.065	1.735.065
Авансы, выданные связанным сторонам	(275.487)	(275.487)
Минус: резерв на возможное невыполнение	14.377.915	63.069.539
Авансы, выданные за оборотные активы и услуги	14.933.332	14.643.625
Авансы, выданные третьим сторонам	7.434.967	7.636.512
Авансы, выданные связанным сторонам	(9.853)	(9.853)
Минус: резерв на возможное невыполнение	22.358.446	22.270.284

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ**

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года займы связанной стороне включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	181.766.474	154.652.228
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	46.864.727	46.781.119
Плюс: проценты к получению	2.527.059	2.173.723
Минус: обесценение	(938.246)	(938.246)
	230.220.014	202.668.824
За минусом: краткосрочной части	(49.391.786)	(48.954.842)
Долгосрочная часть	180.828.228	153.713.982

7. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
НДС к возмещению	154.360.447	145.070.407
Налог на имущество	457.271	609.872
Предоплата по прочим налогам	153.900	132.800
	154.971.618	145.813.079
Минус: резерв по НДС к возмещению	(15.024.974)	(15.024.959)
	139.946.644	130.788.120

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Вклады в иностранной валюте	78.406.297	–
Банковские счета в тенге	73.900.875	62.244.294
Банковские счета в иностранной валюте	69.614.384	46.631.387
Вклады в тенге	10.363.383	5.264.985
Денежные средства в пути	14.990	19.815
Наличность в кассе	3.670	4.878
	232.303.599	114.165.359

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Запасы газа (по стоимости)	22.472.502	49.492.476
Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации)	2.224.885	1.891.158
	24.697.387	51.383.634

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, метанол и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	185.352.596	182.321.478
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	17.197.530	18.964.621
Прочая дебиторская задолженность	2.677.873	2.766.823
	205.227.999	204.052.922
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(7.032.719)	(6.934.134)
	198.195.280	197.118.788

Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуальной основе
На 31 декабря 2019 года (аудированные)	(6.934.134)
Начисление за период	(1.011.846)
Пересчёт иностранной валюты	(370.863)
Использовано	884.230
Восстановлено	399.894
На 31 марта 2020 года (неаудированные)	(7.032.719)

На 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года анализ по срокам оплаты торговой и прочей дебиторской задолженности представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Непросро- ченная и необесце- нённая	Просроченная, но не обесцененная				
			Менее 30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	<120 дней
31 марта 2020 год (неаудированные)	198.195.280	173.752.363	16.445.682	1.848.945	2.817.931	886.640	2.443.719
31 декабря 2019 год (аудированные)	197.118.788	184.152.397	6.628.038	2.239.617	478.477	313.383	3.306.876

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

На 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Доллар США	139.274.964	134.065.346
Тенге	58.920.316	63.053.442
	198.195.280	197.118.788

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

11. КАПИТАЛ

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)				Итого уставный капитал (в тысячах тенге)
	Номинальная стоимость 100 тенге	Номинальная стоимость 138 тенге	Номинальная стоимость 2.500 тенге	Номинальная стоимость 10.000 тенге	
На 31 марта 2020 года (неаудированные)	312.167.670	1	30.976.655	8.396.465	192.623.055
На 31 декабря 2019 года (аудированные)	312.167.670	1	30.976.655	8.396.465	192.623.055

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 годов, Группа не производила выплату дивидендов.

Балансовая стоимость акции

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Итого активы	2.213.934.039	2.093.505.098
Минус: нематериальные активы	(6.914.903)	(6.438.798)
Минус: общие обязательства	(1.058.344.127)	(956.897.602)
Чистые активы для простых акций	1.148.675.009	1.130.168.698
Количество простых акций	351.540.791	351.540.791
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	3,268	3,215

В соответствии с решением Биржевого совета КФБ от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными КФБ правилами.

Прибыль на акцию

Базовая и разводнённая прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****11. КАПИТАЛ (продолжение)****Прибыль на акцию (продолжение)**

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за отчётные периоды:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	28.155.479	75.817.581
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	351.540.791	351.540.791
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,08	0,22

Дополнительный оплаченный капитал

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, Группа вернула Правительству РК основные средства, представленные газотранспортной системой, по балансовой стоимости в 9.002.076 тысяч тенге по истечению срока договора доверительного управления. Накопленная амортизация в сумме 626.161 тысячи тенге была признана через нераспределенную прибыль.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа признала дополнительный оплаченный капитал в отношении дисконта по займу, предоставленному компанией КазМунайГаз в размере 1.339.820 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года: ноль).

12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	31 марта 2020 года (неаудированные)		31 декабря 2019 года (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «КТГ»	2017 год	2027 год	4,375%	750.000.000	335.752.500	750.000.000	286.942.500
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,5%	-	5.000.000	-	5.000.000
				750.000.000	340.752.500	750.000.000	291.942.500
Плюс: проценты к уплате				-	204.016	-	3.406.541
Минус:							
неамортизированные затраты по сделкам				-	(286.266)	-	(295.791)
Минус: дисконт				-	(1.091.496)	-	(1.047.078)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(204.016)	-	(3.406.541)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	339.374.738	-	290.599.631

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Процентные займы с плавающей ставкой	157.229.093	143.856.540
Процентные займы с фиксированной ставкой	47.030.868	48.922.745
	204.259.961	192.779.285
Плюс: проценты к уплате	1.431.553	1.506.428
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(975.438)	(948.020)
	204.716.076	193.337.693
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(25.108.274)	(24.519.363)
Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев	179.607.802	168.818.330

Процентные займы с плавающей процентной ставкой*Европейский банк реконструкции и развития*

В соответствии с условиями кредитного соглашения от 26 мая 2016 года, 13 февраля 2020 года ИЦА получило дополнительное финансирование на сумму 4.314.938 тысяч тенге для модернизации ПХГ «Бозой» (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: ноль).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, ИЦА выплатило сумму основного долга задолженности по кредитному соглашению в размере 3.421.344 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: 2.986.652 тысячи тенге).

По состоянию на 31 марта 2020 года, ИЦА имеет сумму основного долга Европейскому банку реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному договору на сумму 54.269.058 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 53.375.464 тысячи тенге).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, КТГ Аймак выплатило сумму основного долга задолженности по кредитному соглашению от 24 ноября 2016 года в размере 537.041 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: 537.041 тысяча тенге).

По состоянию на 31 марта 2020 года, КТГ Аймак имеет сумму основного долга Европейскому банку реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному договору на сумму 13.426.035 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 13.963.076 тысяч тенге).

Société Générale

По состоянию на 31 марта 2020 года, Компания имеет сумму основного долга Société Générale по договору займа на сумму 89.534.000 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 76.518.000 тысяч тенге).

Citibank N.A. Jersey Branch

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, ИЦА получило дополнительный краткосрочный заем от «Ситибанк, Н.А. Филиал Джерси» в размере 15.118.000 тысяч тенге (эквивалентно 40.000 тысячам долларов США) по одномесячной ставке ЛИБОР плюс 2% годовых на общие корпоративные цели. 15 марта 2019 года ИЦА полностью погасило основной долг в размере 15.094.400 тысяч тенге (эквивалентно 40.000 тысячам долларов США).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с фиксированной ставкой***Банк Развития Казахстана*

КТГ Аймак заключило несколько соглашений о возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам «Модернизация системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе» и «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай».

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, КТГ Аймак выплатило сумму основного долга в размере 1.891.877 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: 1.891.877 тысяч тенге).

По состоянию на 31 марта 2020 года, КТГ Аймак имеет общую сумму основного долга перед АО «Банк Развития Казахстана» по вышеуказанному кредитному соглашению на сумму 47.030.868 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 48.922.745 тысяч тенге).

Условия кредитного договора

В соответствии с условиями банковских займов Группа обязана соблюдать определенные условия. Группа проверяет соблюдение условий кредитного договора на каждую отчётную дату. Несоблюдение финансовых обязательств дает кредиторам право требовать досрочного погашения займов.

14. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспор- тировке газа	Резерв по ликвидации скважин, восстанов- лению участка	Резерв по ликвидации газопрово- дов и восста- новлению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2019 года (аудированные)	27.964.986	2.542.294	72.448.140	30.911	316.198	103.302.529
Увеличение в течение периода	-	-	-	-	580	580
Курсовая разница	4.756.949	-	-	-	-	4.756.949
Амортизация дисконта	-	11.838	1.523.666	-	-	1.535.504
Использовано	-	-	-	(16.431)	(247.447)	(263.878)
На 31 марта 2020 года (неаудированные)	32.721.935	2.554.132	73.971.806	14.480	69.331	109.331.684
Текущие резервы на 31 марта 2020 года (неаудированные)	32.721.935	-	-	14.480	57.049	32.793.464
Долгосрочные резервы на 31 марта 2020 года (неаудированные)	-	2.554.132	73.971.806	-	12.282	76.538.220
Текущие резервы на 31 декабря 2019 года (аудированные)	27.964.986	-	-	30.911	304.496	28.300.393
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2019 года (аудированные)	-	2.542.294	72.448.140	-	11.702	75.002.136

Резерв по расходам на транспортировку газа

По состоянию на 31 марта 2020 года расходы по транспортировке газа представляют собой резерв по возмещению расходов «PetroChina International Co.Ltd», связанных с транспортировкой заёмного газа на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 32.721.935 тысячам тенге) (31 декабря 2019 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 27.964.986 тысячам тенге) по договору займа газа.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, курсовая разница по резервам в размере 4.756.949 тысячам тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. РЕЗЕРВЫ (продолжение)****Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков**

Дочерние организации Группы ИЦА и КТГ Аймак отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах». По состоянию на 31 марта 2020 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 73.971.806 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 72.448.140 тысяч тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Перед связанными сторонами	222.459.318	173.649.759
Перед третьими сторонами	72.860.805	82.971.369
	295.320.123	256.621.128

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ и за активы и услуги. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

На 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Тенге	266.669.413	237.471.993
Доллар США	25.662.809	12.566.599
Российский рубль	2.963.122	6.511.040
Прочие валюты	24.779	71.496
	295.320.123	256.621.128

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Начисленные бонусы	5.347.718	5.563.566
Отчисления в пенсионный фонд и фонд социального страхования	908.512	1.148.186
Доходы будущих периодов: текущая часть	532.289	497.208
Штрафы и пени	75.325	182.904
Займы газа	-	5.587.811
Прочее	1.295.516	1.239.417
	8.159.360	14.219.092

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Сроки признания выручки	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
		2020 года	2019 года
Тип товаров или услуг			
Доходы от продажи газа	С течением времени	276.225.333	250.463.613
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	41.049.533	34.229.301
Доход от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	4.193.243	2.865.901
Прочее	С течением времени	86.501	76.139
		321.554.610	287.634.954
Географические рынки			
Китай		170.977.605	156.257.673
Казахстан		97.702.427	101.733.763
СНГ		52.874.578	29.643.518
		321.554.610	287.634.954

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
Стоимость реализованного газа	136.050.311	128.661.164
Транспортные расходы	86.893.129	82.383.853
Зарплата и соответствующие отчисления	12.997.710	10.802.417
Износ и амортизация	9.579.918	9.009.351
Топливный газ и потери газа	4.877.769	4.563.662
Налоги помимо подоходного налога	2.628.610	2.440.172
Расходы по аренде	1.154.740	56.879
Биллинговые услуги	1.143.923	1.400.750
Услуги охраны	829.725	747.743
Ремонт и техническое обслуживание	677.622	631.993
Электроэнергия	461.168	465.893
Командировочные расходы	295.236	251.051
Услуги связи	281.271	250.836
Страхование	177.526	177.693
Сырье и материалы	109.589	348.238
Прочее	688.955	519.192
	258.847.202	242.710.887

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
Зарплата и соответствующие отчисления	2.797.956	2.202.810
Налоги помимо подоходного налога	647.111	904.913
Амортизация активов в форме права пользования	590.074	-
Износ и амортизация	456.042	988.607
Консалтинговые услуги	253.359	350.455
Ремонт и техническое обслуживание	250.050	94.235
Расходы на содержание офиса	114.002	106.417
Расходы по аренде	106.083	74.318
Командировочные расходы	55.755	102.063
Услуги связи	43.808	47.369
Подготовка кадров и повышение квалификации	42.170	71.387
Комиссии банков	36.281	37.281
Услуги охраны	27.334	27.092
Расходы на страхование	7.840	8.212
Штрафы и пени	1.483	3.442
Резерв по налогу, нетто	15	-
Увеличение стоимости товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	-	(977)
Прочее	376.102	337.044
	5.805.465	5.354.668

20. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
Прочие операционные доходы		
Доход от безвозмездно полученного прочего внеоборотного актива	2.229.200	-
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	332.311	495.157
Доход от штрафов	309.775	408.372
Амортизация доходов будущих периодов	122.119	118.858
Доход от реализации товарно-материальных запасов	61.712	28.738
Прочее	371.359	42.103
	3.426.476	1.093.228

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
Финансовый доход		
Процентный доход по займам, выданным связанной стороне	2.239.546	2.116.013
Процентный доход по банковским вкладам	1.227.091	1.074.110
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям	1.049.365	489.771
Прочие доходы от финансовых активов	83.608	-
Дисконтирование финансовых обязательств	-	902.343
Прочее	1.280	8.213
	4.600.890	4.590.450
Финансовые затраты		
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.396.629)	(3.204.949)
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(2.040.764)	(4.027.934)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка	(1.535.504)	(1.351.548)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(173.925)	(609.264)
Проценты по займам от связанной стороны	(152.539)	(469.062)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(34.176)	(30.890)
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа	(16.378)	(134.679)
Прочие убытки от финансовых активов	-	(2.458.054)
Процентные расходы по арендным обязательствам	-	(68.691)
Прочее	(253.195)	(153.130)
	(7.603.110)	(12.508.201)

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
Расходы по текущему подоходному налогу	7.159.708	5.859.289
Расходы по отложенному подоходному налогу	2.053.971	1.849.952
	9.213.679	7.709.241

23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
Реализация товаров и услуг		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	402.489	387.834
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.011.756	2.624.838
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	6.692.204	11.012.527
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	4.252.199	11.778.210
	15.358.648	25.803.409
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	568.858	1.317.172
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	85.567.998	80.294.321
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	27.148.760	45.330.266
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	1.883.585	531.285
	115.169.201	127.473.044
Расходы по НДС по договору доверительного управления		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	–	885.962
	–	885.962
Финансовый доход		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.372.519	2.632.005
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	–	902.343
	3.372.519	3.534.348
Финансовые затраты		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	54.567	32.604
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	62.893	–
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	1.438.066	1.078.326
	1.555.526	1.110.930

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	8.377	13.042
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	14.354.899	13.160.250
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.008.941	5.102.123
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	825.313	689.206
	17.197.530	18.964.621
Займы связанной стороне		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	230.220.014	202.668.824
	230.220.014	202.668.824
Авансы выданные		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.318	1.318
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	5.114.803	5.319.068
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	4.053.911	4.051.191
	9.170.032	9.371.577
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	643.763	782.000
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	166.891.753	135.231.372
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	54.283.157	35.434.291
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	640.645	2.202.096
	222.459.318	173.649.759
Займы		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	58.110.458	60.114.958
	58.110.458	60.114.958
Прочие финансовые обязательства		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	10.287.089	9.641.783
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.133.190	2.996.729
Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	33.001	33.966
	12.453.280	12.672.478

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, ГБШ погасил проценты в размере 2.163.230 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: ноль).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, Группа погасила проценты по договорам займа с КазМунайГаз в размере 259.317 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: 1.525.407 тысяч тенге).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, КТГ Аймак погасило основную сумму задолженности и проценты по кредитному соглашению с Банком Развития Казахстана в размере 1.891.877 тысяч тенге и 1.245.611 тысяч тенге, соответственно (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: 1.891.877 тысяч тенге и 1.417.596 тысяч тенге, соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2020 года балансовая стоимость обязательства Компании по финансовым гарантиям ГБШ составляет 10.287.089 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 9.641.783 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал включает членов Правления и независимых директоров Компании, в общей сложности 9 человек по состоянию на 31 марта 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 9 человек). В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 47.881 тысячи тенге и в 35.754 тысячи тенге, соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 марта 2020 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 84.084.664 тысячи тенге без НДС (31 декабря 2019 года: 22.661.353 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в *Примечании 1 «Корпоративная Информация»*.

Обязательства АГП и ГБШ

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
АГП	1.225.267	1.458.636
ГБШ	7.393.806	7.016.224

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ**

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

В следующих таблицах представлена иерархия оценок по справедливой стоимости для активов и обязательств Группы:

В тысячах тенге	31 марта 2020 года (неаудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	183.355.287	167.134.995	–	–	167.134.995
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(339.578.754)	(310.479.077)	(310.479.077)	–	–
Процентные займы	(204.716.076)	(199.818.089)	–	(199.818.089)	–
Займы от связанной стороны	(10.753.678)	(10.615.263)	–	(10.615.263)	–

В тысячах тенге	31 декабря 2019 года (аудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	155.887.705	155.294.894	–	–	155.294.894
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(294.006.172)	(292.110.170)	(292.110.170)	–	–
Процентные займы	(193.337.693)	(188.943.353)	–	(188.943.353)	–
Займы от связанной стороны	(10.732.292)	(10.601.986)	–	(10.601.986)	–

Оценочные значения и допущения

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов, выданных связанным сторонам, торговой и прочей кредиторской задолженности, и краткосрочных займов полученных, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату.

Справедливая стоимость долгосрочных займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года и в 2019 году, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

26. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

В дополнение к сегментной отчётности, раскрытой в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, выручка Группы от группы компаний PetroChina составила 53% (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: 54%) и 15% от группы компаний Газпром (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: 8%).

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.