

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

По состоянию на и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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. Астана, Есильский район, ул. Әлихан 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 30 сентября 2020 года у Группы имеются обязательства в размере 32.933.008 тысяч 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 (на 31 декабря 2019 года: 52.124.843 тысячи тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 30 сентября 2019 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 Жаркұм 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 30 сентября 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	
			30 сентября 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%
КТГ Файнэнс Б.В. («КТГФ»)	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	-
АО «КазМунайГаз Сервис-NS» («КМГС-NS»)	Казахстан	Строительство и/или техническое обслуживание гольф-клуба	100%	-

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Компания приобрела 100% акций KMG EP RF Holding B.V. за 24.894 тысячи тенге (эквивалентно 65,773 долларам США). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, KMG EP RF Holding B.V. была переименована в КТГ Файнэнс Б.В.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Компания получила 100% долю в капитале АО «КазМунайГаз Сервис-NS» (далее по тексту – «КМГС-NS») от АО «НК «КазМунайГаз» в обмен на выпуск простых акций на общую сумму 16.750.283 тысячи тенге (Примечание 12).

**Инвестиции в совместные предприятия**

По состоянию на 30 сентября 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, %	
			30 сентября 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%

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗМУНАЙГАЗ СЕРВИС-NS»**

22 мая 2020 года Совет директоров КМГ принял решение внести вклад КМГС-NS, передав право собственности Компании. Данная сделка была учтена с использованием метода объединения долей согласно учетной политике Компании и Акционера, в соответствии с которой передача права собственности от сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с применением метода объединения долей.

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой под общим контролем, учитываются в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по балансовой стоимости передающей организации («Предшественник» или «КМГ») на дату передачи. Все разницы между общей балансовой стоимостью чистых активов и выплаченной суммой вознаграждения учитываются в данной консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность, включая сравнительные данные, составлена как если бы дочерняя организация была приобретена Группой на дату ее первоначального приобретения предшествующим владельцем.

Влияние таких изменений на сравнительную информацию представлено в следующей таблице: Влияние пересчета консолидированного отчета о финансовом положении на 31 декабря 2019 года также представлен ниже в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 1:

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в консолидирован- ной финансовой отчетности за 2019 год	Влияние присоединения	Пересчитано
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	1.010.615.001	3.616	1.010.618.617
Активы в форме права пользования	2.380.581	78.286	2.458.867
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>1.625.943.853</b>	<b>81.902</b>	<b>1.626.025.755</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	51.383.634	564	51.384.198
Авансы выданные	22.270.284	1.054.907	23.325.191
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	18.060.252	2.604	18.062.856
Прочие оборотные активы	277.237	330.601	607.838
Денежные средства и их эквиваленты	114.165.359	42.184	114.207.543
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>467.561.245</b>	<b>1.430.860</b>	<b>468.992.105</b>
<b>Итого активы</b>	<b>2.093.505.098</b>	<b>1.512.762</b>	<b>2.095.017.860</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Нераспределенная прибыль	693.053.481	(577.292)	692.476.189
<b>Итого капитал</b>	<b>1.136.607.496</b>	<b>(577.292)</b>	<b>1.136.030.204</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	7.870.403	453.208	8.323.611
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>613.403.410</b>	<b>453.208</b>	<b>613.856.618</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Резервы	28.300.393	1.616.041	29.916.434
Торговая и прочая кредиторская задолженность	256.621.128	2.860	256.623.988
Налоги к уплате помимо подоходного налога	2.490.749	10.442	2.501.191
Контрактные обязательства	5.550.806	49	5.550.855
Прочие краткосрочные обязательства	14.219.092	7.454	14.226.546
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>343.494.192</b>	<b>1.636.846</b>	<b>345.131.038</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>2.093.505.098</b>	<b>1.512.762</b>	<b>2.095.017.860</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗМУНАЙГАЗ СЕРВИС-NS» (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в промежуточной сокращённой консолидирован- ной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	Влияние присоединения	Пересчитано
Общие и административные расходы	(28.761.543)	(175.254)	(28.936.797)
Прочие операционные доходы	3.869.789	6.941	3.876.730
Прочие операционные расходы	(4.578.249)	(1.480)	(4.579.729)
Финансовый доход	11.686.852	9.867	11.696.719
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>273.153.011</b>	<b>(159.926)</b>	<b>272.993.085</b>
Расход по подоходному налогу	(29.238.754)	-	(29.238.754)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период после налогообложения</b>	<b>243.914.257</b>	<b>(159.926)</b>	<b>243.754.331</b>
Прочий совокупный доход	-	-	-
<b>Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога</b>	<b>243.914.257</b>	<b>(159.926)</b>	<b>243.754.331</b>

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в промежуточной сокращённой консолидирован- ной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года	Влияние присоединения	Пересчитано
Чистое поступления/(уменьшение) денежных средств от операционной деятельности	105.744.431	(91.522)	105.652.909
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(120.138.730)	(239.822)	(120.378.552)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(12.307.854)	-	(12.307.854)
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(27.244.717)</b>	<b>(331.344)</b>	<b>(27.576.061)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января 2019 года	151.155.747	339.272	151.495.019
<b>Денежные средства и их эквиваленты на 30 сентября 2019 года</b>	<b>123.911.030</b>	<b>7.928</b>	<b>123.918.958</b>

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

**4. 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 (пересчитано)	694.946	43.578.683	98.240.546	687.602.537	371.595.426	22.305.004	8.432.843	35.667.318	1.268.117.303
Поступления	-	153.605	-	6.058.631	869.044	534.833	43.303	86.943.353	94.602.769
Изменение в учётной оценке (Примечание 15)	-	(204.453)	-	-	-	-	-	-	(204.453)
Переводы	(151.914)	(12.089)	6.927.400 (830.451)	1.496.114 (9.655.356)	61.857.002 (71.601)	3.465	1.263.172 (30.110)	(71.547.153) (3.846)	- (10.755.377)
На 30 сентября 2020 года (неаудированные)	543.032	43.515.746	104.337.485	685.501.926	434.249.871	22.843.302	9.709.208	51.059.672	1.351.760.242
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)	-	(12.616.853) (913.255)	(18.211.500) (2.435.410)	(115.951.125) (12.958.838)	(83.570.928) (12.754.701)	(17.053.643) (985.066)	(5.394.946) (396.615)	(4.699.691)	(257.498.686) (30.443.885)
Начисление за период	-	10.787	63.276	652.772	54.761	-	29.856	-	811.452
Выбытия	-	-	(1.693)	-	12.517	(10.760)	(64)	-	-
Переводы	-	-	-	-	-	-	-	-	-
На 30 сентября 2020 года (неаудированные)	-	(13.519.321)	(20.585.327)	(128.257.191)	(96.258.351)	(18.049.469)	(5.761.769)	(4.699.691)	(287.131.119)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)	694.946	30.961.830	80.029.046	571.651.412	288.024.498	5.251.361	3.037.897	30.967.627	1.010.618.617
На 30 сентября 2020 года (неаудированные)	543.032	29.996.425	83.752.158	557.244.735	337.991.520	4.793.833	3.947.439	46.369.981	1.064.629.123

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, поступления в незавершённое строительство представлены в основном расходами на строительство газокompрессорных станций с разработкой ПСД на сумму 60.292.965 тысяч тенге, реконструкцию и строительство сборных пунктов с разработкой ПСД на сумму 5.747.641 тысяча тенге, капитальный ремонт объектов компрессорной станции и газопроводов на сумму 5.683.054 тысячи тенге, капитальный ремонт, огневые работы и аварийно-восстановительные работы по замене дефектных труб на сумму 3.854.228 тысяч тенге, строительство газораспределительной станции и газопровода на сумму 1.556.521 тысяча тенге и реконструкцию замерного узла перемычки ТП-03 с разработкой ПСД на сумму 1.441.956 тысяч тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила газопроводы в рамках ДДУ от Правительства, справедливая стоимость которых составляет 4.731.400 тысяч тенге в качестве взноса в капитал (*Примечание 12*).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила основные средства на безвозмездной основе в размере 1.118.581 тысяча тенге.

**Выбытия**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, по истечении срока действия договора доверительного управления, Группа вернула государству газопроводные активы балансовой стоимостью 9.002.076 тысяч тенге (*Примечание 12*).

**Переводы**

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

**Прочее**

По состоянию на 30 сентября 2020 года, историческая стоимость полностью амортизированных основных средств, которые всё ещё находятся в эксплуатации составила 18.597.126 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 18.122.998 тысяч тенге).

**5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

По состоянию на 30 сентября 2020 и 31 декабря 2019 годов 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 прибыли совместного предприятия	114.111.179	28.760.900	78.434	142.950.513
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	1.313.158	—	—	1.313.158
30 сентября 2020 года (неаудированные)	283.510.631	111.329.968	1.109.189	395.949.788

**6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Авансы, выданные за внеоборотные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	15.408.841	61.609.961
Авансы, выданные связанным сторонам ( <i>Примечание 22</i> )	1.735.065	1.735.065
Минус: резерв на возможное неисполнение	(275.487)	(275.487)
	16.868.419	63.069.539

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Авансы, выданные за оборотные активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	10.425.554	15.698.532
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 22)	6.750.248	7.636.512
Минус: резерв на возможное неисполнение	(9.853)	(9.853)
	<b>17.165.949</b>	<b>23.325.191</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года авансы, выданные за внеоборотные активы третьим лицам, в основном включают авансы в размере 9.253.921 тысячи тенге на строительство газоизмерительных станций и вахтовых поселков на магистральных газопроводах и авансы в размере 5.054.485 тысяч тенге на капитальный ремонт магистральных газопроводов.

**7. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	174.260.660	154.652.228
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	46.777.003	46.781.119
Плюс: проценты к получению	2.449.330	2.173.723
Минус: обесценение	(938.246)	(938.246)
	<b>222.548.747</b>	<b>202.668.824</b>
За минусом: краткосрочной части (Примечание 22)	(49.226.333)	(48.954.842)
<b>Долгосрочная часть (Примечание 22)</b>	<b>173.322.414</b>	<b>153.713.982</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
НДС к возмещению	152.507.114	145.072.383
Налог у источника выплаты	341.387	7.136
Налог на имущество	160.658	610.142
Предоплата по прочим налогам	105.352	126.022
	<b>153.114.511</b>	<b>145.815.683</b>
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(15.027.674)	(15.024.959)
	<b>138.086.837</b>	<b>130.790.724</b>
Долгосрочная часть	85.346.506	112.727.868
Краткосрочная часть	52.740.331	18.062.856

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Банковские счета в иностранной валюте	137.527.016	46.631.387
Банковские счета в тенге	67.051.176	62.244.334
Банковские вклады в тенге	12.957.373	5.307.129
Денежные средства в пути	35.576	19.815
Наличность в кассе	4.743	4.878
	<b>217.575.884</b>	<b>114.207.543</b>

**10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Запасы газа (по стоимости)	49.147.553	49.492.476
Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации)	2.296.667	1.891.722
	<b>51.444.220</b>	<b>51.384.198</b>

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.

**11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	111.857.958	182.321.478
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 22)	14.218.524	18.964.621
Прочая дебиторская задолженность	2.737.026	2.766.823
	<b>128.813.508</b>	<b>204.052.922</b>
Минус: резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(5.855.764)	(6.934.134)
	<b>122.957.744</b>	<b>197.118.788</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года торговая дебиторская задолженность была выражена в основном в долларах США и тенге, подлежит погашению в течение 90 дней и является беспроцентной.

Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесцененные на индивидуаль- ной основе
На 31 декабря 2019 года (аудированные)	(6.934.134)
Начисление за период, нетто	(1.949.032)
Пересчёт валюты отчётности	(149.393)
Использовано	3.176.795
На 30 сентября 2020 года (неаудированные)	<b>(5.855.764)</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)					Итого уставный капитал (в тысячах тенге)
	Номинальной стоимостью 100 тенге	Номинальной стоимостью 138 тенге	Номинальной стоимостью 2.500 тенге	Номинальной стоимостью 10.000 тенге	Номинальной стоимостью 17.632 тенге	
На 30 сентября 2020 года	312.167.670	1	30.976.655	8.396.465	1.006.717	210.373.489
На 31 декабря 2019 года	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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа объявила и выплатила дивиденды денежными средствами в сумме 3.111 тысяч тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа выпустила 1.006.717 простых акций номинальной стоимостью 17.632 тенге каждая на общую сумму 17.750.434 тысячи тенге в обмен на внесение 100% акций КМГС-NS общей справедливой стоимостью 16.750.283 тысячи тенге на дату взноса и денежных средств в размере 1.000.151 тысячи тенге.

**Балансовая стоимость простых акций**

	30 сентября 2020 года (неаудиру- ванные)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активы	2.303.754.748	2.095.017.860
Минус: нематериальные активы	(5.383.155)	(6.438.798)
Минус: итого обязательства	(968.351.790)	(958.987.656)
Чистые активы на простые акции	1.330.019.803	1.129.591.406
Количество простых акций	352.547.508	351.540.791
Балансовая стоимость на одну простую акцию в тысячах тенге	3,773	3,213

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» («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 средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	202.609.268	243.754.331
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	351.988.221	351.540.791
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию в тысячах тенге	0,58	0,69

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. КАПИТАЛ (продолжение)****Дополнительный оплаченный капитал**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила от Правительства основные средства, представленные газотранспортной системой, по справедливой стоимости в 4.731.400 тысяч тенге на дату передачи по договору доверительного управления.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, по истечении срока действия договора доверительного управления Группа вернула государству газопроводные активы балансовой стоимостью 9.002.076 тысяч тенге.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, с Акционером были совершены другие сделки на сумму 3.975 тысяч тенге.

**13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

На 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	30 сентября 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%	706.320.000	305.003.102	750.000.000	286.942.500
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	310.003.102	750.000.000	291.942.500
Проценты к уплате				-	98.006	-	3.406.541
Минус: дисконт				-	(1.001.234)	-	(1.047.078)
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(267.112)	-	(295.791)
					308.832.762		294.006.172
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(98.006)	-	(3.406.541)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	308.734.756	-	290.599.631

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа досрочно осуществила выкуп еврооблигаций на общую сумму 17.816.800 тысяч тенге. Соответствующий дисконт по погашению в размере 927.194 тысячи тенге был признан в составе финансовых доходов (Примечание 20).

**14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года процентные займы включали следующее:

	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Процентные займы с плавающей ставкой	147.445.011	143.856.540
Процентные займы с фиксированной ставкой	43.109.153	48.922.745
	190.554.164	192.779.285
Плюс: проценты к уплате	1.043.940	1.506.428
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(1.149.659)	(948.020)
	190.448.445	193.337.693
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(105.744.922)	(24.519.363)
Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев	84.703.523	168.818.330

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. 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 напогам	Прочее	Итого
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)	27.964.986	2.542.294	72.448.140	30.911	1.932.239	104.918.570
Начислено в течение периода	-	-	-	-	3.005	3.005
Изменение в оценке	-	(204.453)	-	-	-	(204.453)
Отрицательная курсовая разница	3.598.412	-	-	-	-	3.598.412
Амортизация дисконта	-	166.244	4.666.236	-	-	4.832.480
Использовано	-	-	-	(20.268)	(361.145)	(381.413)
На 30 сентября 2020 года (неаудированные)	31.563.398	2.504.085	77.114.376	10.643	1.574.099	112.766.601
Текущие резервы на 30 сентября 2020 года (неаудированные)	31.563.398	-	-	10.643	1.559.392	33.133.433
Долгосрочные резервы на 30 сентября 2020 года (неаудированные)	-	2.504.085	77.114.376	-	14.707	79.633.168
Текущие резервы на 31 декабря 2019 года (пересчитано)	27.964.986	-	-	30.911	1.920.537	29.916.434
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2019 года (пересчитано)	-	2.542.294	72.448.140	-	11.702	75.002.136

**16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Перед связанными сторонами (Примечание 22)	217.900.601	173.649.759
Перед третьими сторонами	36.707.703	82.974.229
	254.608.304	256.623.988

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

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Тенге	236.297.696	237.474.853
Доллар США	11.880.691	12.566.599
Российские рубли	6.424.555	6.511.040
Прочие валюты	5.362	71.496
	254.608.304	256.623.988

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Сроки признания выручки	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
		2020 года	2019 года
<b>Виды товаров или услуг</b>			
Доходы от продажи газа	С течением времени	585.897.484	635.154.522
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	89.537.607	135.864.539
Доход от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	14.637.180	11.907.585
Управленческий гонорар	В определённый момент времени	13.531.548	–
Прочее	С течением времени	323.226	456.449
		<b>703.927.045</b>	<b>783.383.095</b>
<b>Географические рынки</b>			
Китай		409.662.606	431.511.905
Казахстан		217.036.435	208.119.466
СНГ		77.228.004	143.751.724
		<b>703.927.045</b>	<b>783.383.095</b>

**18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
Стоимость реализованного газа	255.981.769	309.970.659
Транспортные расходы	225.750.387	196.093.033
Заработная плата и соответствующие отчисления	35.658.683	32.513.223
Износ и амортизация	30.047.157	28.076.274
Топливный газ и потери газа	9.761.694	10.816.621
Налоги помимо подоходного налога	7.926.065	7.826.388
Биллинговые услуги	4.479.707	4.709.019
Расходы по аренде	2.983.780	169.228
Ремонт и техническое обслуживание	2.377.157	2.643.334
Услуги охраны	2.505.728	2.270.797
Электроэнергия	898.038	1.016.407
Услуги связи	838.360	773.266
Командировочные расходы	748.530	929.768
Страхование	598.244	525.860
Материалы и запасы	414.962	804.342
Прочее	1.945.950	2.104.458
	<b>582.916.211</b>	<b>601.242.677</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
Заработная плата и соответствующие отчисления	8.477.463	7.787.353
Налоги помимо подоходного налога	1.869.073	2.914.180
Амортизация активов в форме права пользования	1.771.290	1.687.385
Ремонт и техническое обслуживание	1.762.147	686.968
Износ и амортизация	1.392.373	1.314.335
Консалтинговые услуги	975.096	1.204.762
Расходы на содержание офиса	357.904	309.829
Расходы по аренде	318.861	247.301
Банковские услуги	205.688	94.363
Услуги связи	136.213	159.233
Командировочные расходы	87.674	333.370
Услуги охраны	82.538	80.386
Подготовка кадров и повышение квалификации	69.197	322.527
Страхование	26.354	22.784
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	5.999	63.795
Штрафы и пени	5.458	19.241
Резерв по налогам, нетто	2.715	9.877.944
Другие платежи в бюджет	-	727.654
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(2.284)	(174.733)
Прочее	1.676.468	1.258.120
	<b>19.220.227</b>	<b>28.936.797</b>

**20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по займам, выданные связанной стороне	7.102.483	6.483.514
Процентный доход по банковским вкладам	4.190.779	3.259.829
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям	3.171.181	994.957
Дисконт по погашению долговых ценных бумаг	927.194	-
Дисконт по финансовым обязательствам	-	902.343
Прочее	6	56.076
	<b>15.391.643</b>	<b>11.696.719</b>
<b>Финансовые затраты</b>		
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(10.042.216)	(10.750.131)
Процентные займы	(7.652.940)	(9.504.756)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка	(4.832.480)	(4.241.986)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(4.332.652)	(1.835.478)
Дисконт по дебиторской задолженности финансовой аренды	(2.290.901)	-
Проценты по займам от связанной стороны	(399.992)	(1.407.186)
Амортизация дополнительных затрат, связанных с организацией займа	(295.225)	(287.064)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(104.447)	(155.528)
Обязательства по финансовым гарантиям, выданным совместному предприятию	-	(5.580.854)
Прочие убытки от финансовых активов	-	(2.247.348)
Процентные расходы по арендным обязательствам	-	(206.078)
Прочее	(771.071)	(656.409)
	<b>(30.721.924)</b>	<b>(36.872.818)</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по предусмотренной законодательством ставке в 20%.

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
Расходы по корпоративному подоходному налогу	10.997.572	25.471.933
Расходы по отсроченному подоходному налогу	8.365.050	2.317.489
Корректировка подоходного налога прошлого года	429.992	1.449.332
	<b>19.792.614</b>	<b>29.238.754</b>

**22. 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.

Руководство считает, что Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Основные сделки со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 годов, представлены ниже:

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2020 года	2019 года
<b>Реализации товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	669.523	700.267
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	13.741.138	13.749.466
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	26.412.240	33.804.080
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	19.819.394	28.133.197
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство являются участниками	1.191	-
	<b>60.643.486</b>	<b>76.387.010</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	2.894.724	3.899.991
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	216.922.088	193.231.035
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	75.686.510	79.212.516
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	2.303.132	2.234.665
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство являются участниками	2.803.791	-
	<b>300.610.245</b>	<b>278.578.207</b>
<b>Расходы по НДС по договору доверительного управления</b>		
Организаций, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	-	3.707.816
	-	3.707.816
<b>Финансовые доходы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	10.273.664	7.478.471
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	-	902.343
	<b>10.273.664</b>	<b>8.380.814</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	161.132	148.724
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	182.286	178.346
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	7.955.525	3.242.664
	<b>8.298.943</b>	<b>3.569.734</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

## Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неауди- рованные)	31 декабря 2019 года (аудированные)
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	3.100	13.042
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	13.670.785	13.160.250
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	4.068	5.102.123
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	540.571	689.206
	<b>14.218.524</b>	<b>18.964.621</b>
<b>Займы, выданные связанной стороне</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	222.548.747	202.668.824
	<b>222.548.747</b>	<b>202.668.824</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.318	1.318
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	4.432.594	5.319.068
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	4.051.401	4.051.191
	<b>8.485.313</b>	<b>9.371.577</b>
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	678.830	782.000
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	163.137.089	135.231.372
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	53.651.242	35.434.291
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	433.440	2.202.096
	<b>217.900.601</b>	<b>173.649.759</b>
<b>Контрактные обязательства</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	109.359	214.286
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	733.504	1.583
Организаций, под контролем Самрук-Казына и Правительства	11.579	8.196
	<b>854.442</b>	<b>224.065</b>
<b>Займы</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	318.236	-
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	43.407.658	60.114.958
	<b>43.725.894</b>	<b>60.114.958</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	7.834.692	9.641.783
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.248.642	2.996.729
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	32.729	33.966
	<b>10.116.063</b>	<b>12.672.478</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой руководящий персонал включает членов совета директоров, членов правления и их заместителей, в общей сложности 9 человек по состоянию на 30 сентября 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 9 человек). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составила 148.840 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 459.957 тысяч тенге), состояла из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, и была включена в состав общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

**23. 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, произошли следующие изменения:

**Обязательства по капитальным затратам**

По состоянию на 30 сентября 2020 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 83.794.769 тысяч тенге без НДС (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 22.661.353 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Данные обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, описанной в *Примечании 1* «Корпоративная информация».

**Обязательства АГП и ГБШ**

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет на 30 сентября 2020 года:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ
Приобретение и строительство основных средств	2.063.438	7.033.076

**24. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

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:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 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 ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Займы, выданные связанной стороне	175.771.744	190.818.133	-	-	190.818.133
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(308.832.762)	(334.814.734)	(334.814.734)	-	-
Процентные займы	(190.448.445)	(188.345.767)	-	(188.345.767)	-

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, переводов между уровнями 1 и 2 не было.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

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 ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Займы, выданные связанной стороне	155.887.705	155.294.894	-	-	155.294.894
<b>Финансовые обязательства</b>					
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)	-

В 2019 году переводов между уровнями 1 и 2 не было.

**Оценки 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.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, включённая в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, представляет собой сумму, на которую может быть обменён инструмент в результате текущей операции между желающими совершить такую сделку сторонами, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основании 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.

**25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

У Группы не было существенных событий после отчётного периода.