

АО «КазТрансГаз»

**Промежуточная сокращённая консолидированная
финансовая отчётность (неаудировано)**

*По состоянию на и за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2021 года*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт по результатам обзора промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность (неаудировано)

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчёт о совокупном доходе	3
Промежуточный консолидированный отчёт о движении денежных средств	4
Промежуточный консолидированный отчёт об изменениях в капитале	5
Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудировано)	6-23



«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционеру и Руководству АО «КазТрансГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансГаз» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2021 года, соответствующего промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 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 применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация АО «КазТрансГаз» не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ТОО «Эрнст энд Янг»

Пол Кен
Партнер по аудиту

Альберт Асматулаев
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№МФ-0000461 от 6 февраля 2017 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

3 августа 2021 года

Ольга Хегай
И. о. Генерального директора
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан
15 июля 2005 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2021 (неаудировано)	31 декабря 2020 (аудировано)
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	962.002.804	990.109.905
Активы по разведке и оценке		18.827.162	17.366.269
Активы в форме права пользования	23	21.726.937	6.664.395
Нематериальные активы		5.956.185	6.565.366
Инвестиционная недвижимость		181.037	420.846
Инвестиции в совместные предприятия	5	526.174.712	429.727.471
Авансы, выданные за внеоборотные активы	6	10.770.922	9.954.406
Займы связанной стороне	7	172.624.576	169.752.081
НДС к возмещению	8	66.094.281	82.189.267
Отложенные налоговые активы		1.168.550	1.529.479
Прочие внеоборотные финансовые активы		7.429.621	4.909.993
Прочие внеоборотные активы		588.545	590.373
Банковские вклады		3.259.945	4.424.954
		1.796.805.277	1.724.204.805
Оборотные активы			
Запасы	10	23.429.581	34.331.863
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	133.620.312	151.001.098
Авансы выданные	6	17.378.574	11.139.389
Займы связанной стороне	7	2.413.005	2.399.147
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	8	31.296.567	63.873.646
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		15.120.547	34.288.692
Прочие оборотные активы		864.382	273.883
Банковские вклады		4.332.203	28.744
Денежные средства и их эквиваленты	9	457.028.818	246.299.557
		685.483.989	543.636.019
Активы, предназначенные для продажи	4	40.377.593	42.241.262
		725.861.582	585.877.281
Итого активы		2.522.666.859	2.310.082.086

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 23 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудировано).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	12	417.780.839	417.780.839
Дополнительный оплаченный капитал		25.946.130	25.946.130
Фонд пересчета иностранных валют		2.158.303	2.028.278
Нераспределенная прибыль		1.196.429.474	942.677.368
		1.642.314.746	1.388.432.615
Долгосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	13	306.101.660	301.085.510
Процентные займы	14	162.138.807	167.977.800
Обязательства по выплате вознаграждений работникам		554.885	474.235
Резервы	15	87.304.936	82.802.670
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		6.872.385	8.401.702
Прочие долгосрочные обязательства		12.147.261	8.865.059
Обязательства по отсроченному налогу		60.350.429	59.970.011
		635.470.363	629.576.987
Краткосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	13	3.496.475	3.440.968
Процентные займы	14	20.449.891	20.319.501
Займы от связанной стороны		318.236	318.236
Резервы	15	32.857.153	32.456.813
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	130.442.356	204.911.548
Корпоративный подоходный налог к уплате		145.093	-
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		3.647.041	4.871.841
Обязательства по договору		7.362.292	6.212.608
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	23	38.901.877	8.751.743
Прочие краткосрочные обязательства		7.261.336	10.789.226
		244.881.750	292.072.484
Итого обязательства		880.352.113	921.649.471
Итого капитал и обязательства		2.522.666.859	2.310.082.086

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Жанузак Т.Ж.

Мелдеханов Б.Н.

Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 23 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудировано).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка по договорам с покупателями	17	209.294.185	183.449.778	450.706.765	505.004.388
Себестоимость реализации	18	(164.298.461)	(162.053.467)	(317.547.265)	(420.900.669)
Валовая прибыль		44.995.724	21.396.311	133.159.500	84.103.719
Общие и административные расходы (Начисление)/сторнирование резерва по ожидаемым кредитным убыткам	19	(7.972.134)	(6.694.185)	(14.128.188)	(12.859.666)
		188.371	(1.324.256)	(751.039)	(1.936.864)
Прочие операционные доходы	20	15.060.541	1.511.314	16.758.403	2.687.318
Прочие операционные расходы		(491.777)	(968.357)	(871.536)	(1.324.380)
Операционная прибыль		51.780.725	13.920.827	134.167.140	70.670.127
Финансовый доход	21	5.904.837	6.023.487	11.441.860	10.625.189
Финансовые затраты	21	(11.564.142)	(8.516.775)	(21.365.332)	(16.119.885)
Доля в доходе совместных предприятий (Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	5	81.451.928	112.777.818	157.058.851	100.766.290
		(5.423.097)	3.126.148	(4.438.480)	(3.850.856)
Прибыль до налогообложения		122.150.251	127.331.505	276.864.039	162.090.865
Расходы по подоходному налогу	22	(12.174.432)	(4.513.984)	(23.111.933)	(13.727.663)
Чистая прибыль за период после налогообложения		109.975.819	122.817.521	253.752.106	148.363.202
Прочий совокупный доход		102.711	41.097	130.025	41.097
Совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах					
Курсовые разницы при пересчёте иностранских операций		102.711	-	130.025	-
Совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах					
Актуарный доход по планам с установленными выплатами		-	41.097	-	41.097
Итого совокупного дохода за период, за вычетом налога		110.078.530	122.858.618	253.882.131	148.404.299
Доход на акцию					
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию	12	0,29	0,35	0,68	0,42

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 23 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудировано).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2021 года	2020 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от покупателей		497.781.737	620.317.170
Проценты полученные		8.933.773	7.038.767
Возврат налогов от налоговых органов		47.598.872	31.582.792
Поступления от поставщиков согласно арбитражному решению	18	134.750.060	-
Прочие поступления		1.524.206	977.421
Платежи поставщикам		(465.044.439)	(419.910.857)
Уплаченный подоходный налог		(1.466.715)	(7.962.996)
Прочие налоги и платежи в бюджет		(22.362.488)	(23.657.335)
Уплаченные проценты		(15.588.848)	(14.583.397)
Выплаты работникам		(24.153.864)	(20.280.405)
Прочие выплаты		(3.690.606)	(3.221.510)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		158.281.688	170.299.650
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Возврат банковских депозитов		1.365.578	692.519
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		40.906.459	46.920
Дивиденды, полученные от совместных предприятий	5	58.251.774	-
Инвестиции в совместные предприятия	5	(210.139)	-
Приобретение внеоборотных финансовых активов		(673.261)	(927.702)
Размещение банковских вкладов		(4.385.783)	(350.845)
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(29.650.638)	(42.199.920)
Приобретение дочерней организации, за вычетом полученных денежных средств		-	(24.894)
Чистые денежные потоки от/(использованные в) инвестиционной деятельности		65.603.990	(42.763.922)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления от выпуска простых акций		-	1.000.151
Поступления по процентным займам		-	4.314.938
Поступления по займам от связанной стороны		-	318.236
Погашение процентных займов и выпущенных долговых ценных бумаг		(9.410.457)	(29.655.286)
Погашение обязательств по аренде		(4.217.530)	-
Дивиденды выплаченные		-	(3.111)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(13.627.987)	(24.025.072)
Чистая курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		471.570	2.579.094
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		210.729.261	106.089.750
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9	246.299.557	114.165.359
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	457.028.818	220.255.109

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



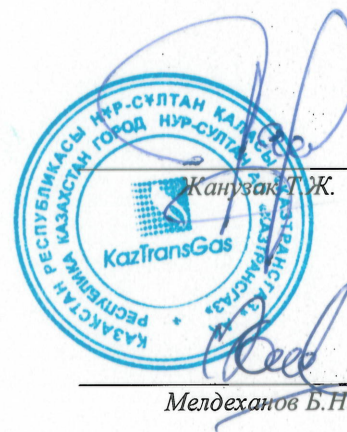
Прилагаемые примечания на страницах с 6 по 23 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (неаудировано).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ
ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по пересчёту иностранной валюты	Нераспределённая прибыль	Итого
По состоянию на 31 декабря 2019 года (аудировано)	192.623.055	250.384.811	546.149	693.053.481	1.136.607.496
Чистая прибыль за период	-	-	-	148.363.202	148.363.202
Прочий совокупный доход	-	-	-	41.097	41.097
Итого совокупный доход за период	-	-	-	148.404.299	148.404.299
Выпущенные простые акции	17.750.434	-	-	(16.750.283)	1.000.151
Дивиденды выплаченные	-	-	-	(3.111)	(3.111)
Взнос от Акционера	-	4.731.400	-	-	4.731.400
Прочие операции с Акционером	-	(9.628.237)	-	622.186	(9.006.051)
На 30 июня 2020 года (неаудировано)	210.373.489	245.487.974	546.149	825.326.572	1.281.734.184
На 31 декабря 2020 года (аудировано)	417.780.839	25.946.130	2.028.278	942.677.368	1.388.432.615
Чистая прибыль за период	-	-	-	253.752.106	253.752.106
Прочий совокупный доход	-	-	130.025	-	130.025
Итого совокупный доход за период	-	-	130.025	253.752.106	253.882.131
На 30 июня 2021 года (неаудировано)	417.780.839	25.946.130	2.158.303	1.196.429.474	1.642.314.746

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Мелдеханов Б.Н.

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

По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

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

КТГ является акционерным обществом, учрежденным 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, Есильский район, пр. Алихана Бокейханова, 12.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз» или «КМГ») является единственным акционером «КТГ». Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акций КазМунайГаз минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (Примечание 23).

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

Основные направления деятельности Группы 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.

По состоянию на 30 июня 2021 года, в соответствии с инвестиционной программой, Группа имеет обязательства на сумму 46.385.914 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 17.909.503 тысячи тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 30 июня 2021 года Группа выполняет свои обязательства по утвержденной инвестиционной программе с учётом корректировок.

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность была разрешена к выпуску заместителем Председателя Правления по экономике и финансам и главным бухгалтером Компании 3 августа 2021 года.

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 (неаудировано) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2021 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

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 2020 года.

Дочерние организации

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, 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 Онимдери»	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «Qazaq Gas Qurylys»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
ООО «КазТрансГаз Бишкек»	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
«КТГ Финанс Б.В.»	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	100%
АО «КазМунайГаз» Сервис-NS»	Казахстан	Строительство и/или обслуживание гольф-клуба	100%	100%

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг» было переименовано в ТОО «Qazaq Gas Qurylys».

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 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 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Трубопровод Бейнеу-Шымкент» («ТБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
ТОО «Отан Газ» (ОГ)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	50%	50%

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Курсы обмена валют**

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 июня 2021 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 427,89 тенге за 1 доллар США и 5,85 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 30 июня 2021 года (31 декабря 2020 года: 420,91 тенге за 1 доллар США и 5,62 тенге за 1 российский рубль).

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ**Новые стандарты, интерпретации и поправки, принятые Группой**

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2020 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2021 года. Группа не применяла досрочно стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

Некоторые поправки и интерпретации применяются впервые в 2021 году, но не имеют влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки предоставляют временные освобождения, которые устраняют последствия для финансовой отчётности, когда предлагаемая межбанковская ставка (IBOR) заменяется альтернативной околобезрисковой процентной ставкой (RFR).

Изменения предусматривают следующие упрощения практического характера:

- Упрощение практического характера, требующее, чтобы изменения в договоре или изменения денежных потоков, которые напрямую требуются реформой, рассматривались как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентной изменению рыночной процентной ставки.
- Поправки позволяют вносить изменения, требуемые реформой IBOR, в определение хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования.
- Поправки предоставляют организациям временное освобождение от необходимости соблюдать требование отдельно идентифицируемого риска, когда инструмент со ставкой RFR определен в качестве хеджирования компонента риска.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы. Группа намерена использовать упрощения практического характера в будущих периодах, если они станут применимыми.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (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
Стоимость									
На 31 декабря 2020 года (аудировано)	541.592	43.234.797	102.088.937	690.407.266	376.837.911	23.356.963	9.476.713	34.541.642	1.280.485.821
Поступления	-	1.077.454	584	4.187.967	253.453	57.783	122.457	24.440.687	30.140.385
Изменение в оценке (Примечание 15)	-	(11.116)	-	1.654.780	-	-	-	-	1.643.664
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	(7.637.266)	-	(36.272.948)	-	(133.629)	-	(44.043.843)
Переводы в прочие краткосрочные активы	-	-	-	-	-	(84.768)	-	-	(84.768)
Переводы	-	-	636.588	1.372.557	3.101.090	4.333	19.578	(5.134.146)	-
Выбытия	-	(118)	(291.527)	(3.846.945)	(297.149)	(18.228)	(95.732)	(24.192)	(4.573.891)
На 30 июня 2021 года (неаудировано)	541.592	44.301.017	94.797.316	693.775.625	343.622.357	23.316.083	9.389.387	53.823.991	1.263.567.368
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2020 года (аудировано)	-	(13.044.220)	(21.495.677)	(131.795.397)	(95.151.673)	(18.323.012)	(5.721.468)	(4.844.469)	(290.375.916)
Отчисления за период	-	(692.017)	(1.509.592)	(8.499.974)	(7.560.872)	(694.987)	(244.196)	-	(19.201.638)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	443.323	-	3.192.795	-	30.132	-	3.666.250
Переводы в прочие краткосрочные активы	-	-	-	-	-	50.301	-	-	50.301
Переводы	-	-	882	-	(879)	-	(3)	-	-
Выбытия	-	39	288.013	3.713.699	184.248	15.068	95.372	-	4.296.439
На 30 июня 2021 года (неаудировано)	-	(13.736.198)	(22.273.051)	(136.581.672)	(99.336.381)	(18.952.630)	(5.840.163)	(4.844.469)	(301.564.564)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2020 года (аудировано)	541.592	30.190.577	80.593.260	558.611.869	281.686.238	5.033.951	3.755.245	29.697.173	990.109.905
На 30 июня 2021 года (неаудировано)	541.592	30.564.819	72.524.265	557.193.953	244.285.976	4.363.453	3.549.224	48.979.522	962.002.804

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на строительство узлов учета газа и вахтовых поселков на сумму 12.677.303 тысячи тенге и капитальный ремонт, аварийно-восстановительные работы, диагностику и замену дефектных труб на сумму 11.248.436 тысяч тенге.

Переводы

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

Перевод в активы, предназначенные для продажи

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа классифицировала газокomppressorную станцию «Арал» и соответствующие основные средства общей чистой балансовой стоимостью 40.377.593 тысячи тенге как активы, предназначенные для продажи. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа продала БШП газокomppressorную станцию «Коркыт-ата» за 42.886.487 тысяч тенге.

Прочее

По состоянию на 30 июня 2021 года, историческая стоимость полностью амортизированных основных средств, которые всё ещё находятся в эксплуатации составила 18.787.243 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 18.749.619 тысяч тенге).

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 годов балансовая стоимость инвестиций в совместные предприятия была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	Итого
31 декабря 2020 года (аудировано)	291.086.301	137.574.204	1.066.966	-	429.727.471
Доля в прибыли совместного предприятия	120.824.379	38.111.756	61.448	-	158.997.583
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	130.025	-	-	-	130.025
Денежный взнос	-	-	-	210.139	210.139
Элиминация нереализованного дохода	-	(1.938.732)	-	-	(1.938.732)
Налог у источника	-	(2.700.000)	-	-	(2.700.000)
Дивиденды полученные	(40.215.563)	(18.000.000)	(36.211)	-	(58.251.774)
30 июня 2021 года (неаудировано)	371.825.142	153.047.228	1.092.203	210.139	526.174.712

6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Авансы, выданные за долгосрочные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	10.681.631	9.865.115
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 23)	364.778	364.778
Минус резерв на возможное невыполнение	(275.487)	(275.487)
	10.770.922	9.954.406
Авансы, выданные под краткосрочные активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	12.937.920	6.708.717
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 23)	4.440.704	4.440.525
Минус резерв на возможное невыполнение	(50)	(9.853)
	17.378.574	11.139.389

По состоянию на 30 июня 2021 года авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам, в основном включают авансы в размере 8.038.352 тысячи тенге за капитальный ремонт магистральных газопроводов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****7. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ**

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года займы, предоставленные связанной стороне, включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	173.562.822	170.690.327
Плюс: проценты к получению	2.413.005	2.399.147
За минусом: обесценения	(938.246)	(938.246)
	175.037.581	172.151.228
За минусом: краткосрочной части (Примечание 23)	(2.413.005)	(2.399.147)
Долгосрочная часть (Примечание 23)	172.624.576	169.752.081

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТЫ ПО НАЛОГАМ, КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
НДС к возмещению	111.297.483	159.976.958
Налог у источника	331.216	670.992
Налог на имущество	187.035	258.804
Предоплата по прочим налогам	87.397	106.221
	111.903.131	161.012.975
За вычетом: резерва по невозмещаемому НДС	(14.512.283)	(14.950.062)
	97.390.848	146.062.913
Долгосрочная часть	66.094.281	82.189.267
Краткосрочная часть	31.296.567	63.873.646

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Банковские счета в иностранной валюте	162.534.485	139.246.497
Денежные средства в пути	134.961.733	36.187
Банковские счета в тенге	78.146.052	61.316.981
Депозиты в иностранной валюте	42.779.000	-
Банковские депозиты в тенге	38.605.486	45.695.355
Наличность в кассе	2.062	4.537
	457.028.818	246.299.557

По состоянию на 30 июня 2021 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 7-8,4% годовых в тенге (31 декабря 2020 года: 5-8%) и 0,15% в иностранной валюте (31 декабря 2020 года: ноль).

По состоянию на 30 июня 2021 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0,12% годовых в тенге (на 31 декабря 2020 года: 0,13%) и ноль в иностранной валюте.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****10. ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Запас газа (по себестоимости)	21.095.224	32.493.223
Материалы и запасы (оцениваются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения и чистой стоимости реализации)	2.334.357	1.838.640
	23.429.581	34.331.863

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 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	125.828.623	145.807.123
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 23</i>)	7.617.488	6.328.852
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	3.099.182	1.135.341
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (<i>Примечание 23</i>)	1.932.416	1.931.232
	138.477.709	155.202.548
За минусом: резерва под ожидаемые кредитные убытки	(4.857.397)	(4.201.450)
	133.620.312	151.001.098

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года торговая дебиторская задолженность выражена в основном в долларах США и тенге, подлежит погашению в течение 90 дней и является беспроцентной.

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуаль- ной основе
На 31 декабря 2020 года (аудировано)	(4.201.450)
Отчисления за период	(1.711.645)
Пересчёт иностранных валют	(6.088)
Использовано	101.882
Восстановлено	959.904
На 30 июня 2021 года (неаудировано)	(4.857.397)

12. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

<i>В тысячах тенге</i>	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)					Итого уставного капитала
	Номинальная стоимость 100 тенге	Номинальная стоимость 138 тенге	Номинальная стоимость 2.500 тенге	Номинальная стоимость 10.000 тенге	Номинальная стоимость 17.632 тенге	
На 30 июня 2021 года	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839
На 31 декабря 2020 года	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа не распределяла дивиденды.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****12. КАПИТАЛ (продолжение)****Балансовая стоимость акции**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Итого активов	2.522.666.859	2.310.082.086
Минус: нематериальные активы	(5.956.185)	(6.565.366)
Минус: общие обязательства	(880.352.113)	(921.649.471)
Чистые активы для простых акций	1.636.358.561	1.381.867.249
Количество простых акций	373.288.243	373.288.243
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	4,384	3,702

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 утвержденными КФБ правилами.

Прибыль на акцию

Базовый и разводнённый доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2021 года	2020 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводнённой прибыли на акцию (в тысячах тенге)	253.752.106	148.363.202
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	373.288.243	351.708.577
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,68	0,42

13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года выпущенные долговые ценные бумаги включали:

Выпуск	Срок погашения	Процентная ставка	30 июня 2021 года (неаудировано)		31 декабря 2020 года (аудировано)		
			Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге	
Облигации КТГ	2017	2027	4,375%	706.320.000	302.227.265	706.320.000	297.297.151
Облигации КТГ Аймак	2015	2025	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	307.227.265	706.320.000	302.297.151
Плюс: проценты к уплате					3.496.475		3.440.968
За вычетом: неамортизированных затрат по сделке					(238.538)		(257.483)
Минус: дисконт					(887.067)		(954.158)
					309.598.135		304.526.478
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты					(3.496.475)		(3.440.968)
Суммы к погашению после 12 месяцев					306.101.660		301.085.510

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Процентные займы по плавающей ставке	141.750.198	143.576.746
Процентные займы по фиксированной ставке	40.527.222	44.626.286
	182.277.420	188.203.032
Плюс: проценты к уплате	1.629.329	1.498.888
За вычетом: неамортизированных затрат по сделке	(1.318.051)	(1.404.619)
	182.588.698	188.297.301
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(20.449.891)	(20.319.501)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	162.138.807	167.977.800

15. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам на транспорти- ровку газа	Резерв по консервации и восста- новлению участка	Резерв по ликвидации газо- проводов и восста- новлению участков	Резервы по налогам	Прочее	Итого
На 31 декабря 2020 года (аудировано)	30.765.943	2.921.803	79.869.001	72.883	1.629.853	115.259.483
Возникающие в течение периода	-	-	-	-	1.231	1.231
Изменение в оценках (Примечание 4)	-	(11.116)	1.654.780	-	-	1.643.664
Амортизация дисконта	-	108.671	2.748.700	-	-	2.857.371
Курсовая разница	510.195	-	-	-	-	510.195
Использовано	-	-	-	(65.407)	(44.448)	(109.855)
На 30 июня 2021 года (неаудировано)	31.276.138	3.019.358	84.272.481	7.476	1.586.636	120.162.089
Текущие резервы на 30 июня 2021 года	31.276.138	-	-	7.476	1.573.539	32.857.153
Долгосрочные резервы на 30 июня 2021 года	-	3.019.358	84.272.481	-	13.097	87.304.936
Текущие резервы на 31 декабря 2020 года (неаудировано)	30.765.943	-	-	72.883	1.617.987	32.456.813
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2020 года	-	2.921.803	79.869.001	-	11.866	82.802.670

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Задолженность перед связанными сторонами (Примечание 23)	97.792.598	152.443.628
Задолженность перед третьими сторонами	32.649.758	52.467.920
	130.442.356	204.911.548

Торговая кредиторская задолженность представлена кредиторской задолженностью за приобретённый 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Тенге	117.317.049	170.623.930
Доллар США	12.267.889	21.197.018
Российский рубль	857.229	13.075.847
Прочее	189	14.753
	130.442.356	204.911.548

17. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С КЛИЕНТАМИ

<i>В тысячах тенге</i>	Срок признания выручки	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Тип товаров или услуг					
Доходы от продажи газа	В течение длительного времени	167.562.675	157.735.560	369.237.879	433.960.893
Доходы от услуг по транспортировке газа	В течение длительного времени	39.227.768	21.041.874	75.204.002	62.091.407
Выручка от техобслуживания газопроводов	В течение длительного времени	2.317.022	4.542.196	6.029.972	8.735.439
Прочее	В течение длительного времени	186.720	130.148	234.912	216.649
		209.294.185	183.449.778	450.706.765	505.004.388
Географические рынки					
Китай		127.065.152	116.487.574	236.084.524	287.465.179
Казахстан		51.932.371	57.397.599	167.166.698	155.100.026
СНГ		30.296.662	9.564.605	47.455.543	62.439.183
		209.294.185	183.449.778	450.706.765	505.004.388

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Расходы по транспортировке	76.943.816	69.033.930	170.220.247	155.927.059
Стоимость проданного газа	46.811.587	62.705.344	62.898.856	198.755.655
Заработная плата и соответствующие отчисления	11.300.012	9.721.539	24.319.863	22.719.249
Износ и амортизация	9.159.686	10.174.062	18.998.584	19.753.980
Амортизация активов в форме права пользования	8.124.572	-	16.249.146	-
Топливный газ и потери газа	3.331.487	2.123.079	8.906.827	7.000.848
Налоги, помимо подоходного налога	2.643.636	2.622.287	5.330.711	5.250.897
Услуги по биллингу	1.823.391	1.619.883	2.378.597	2.763.806
Охрана	832.576	845.527	1.655.005	1.675.252
Ремонт и техническое обслуживание	921.370	748.088	1.604.227	1.425.710
Электроэнергия	304.613	179.584	869.464	640.752
Командировочные расходы	384.306	161.879	675.264	457.115
Расходы на связь	306.144	283.998	585.674	565.269
Страхование	219.500	187.094	438.214	364.620
Материалы и запасы	110.195	194.925	286.660	304.514
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	95.592	914.063	188.910	2.068.803
Прочее	985.978	538.185	1.941.016	1.227.140
	164.298.461	162.053.467	317.547.265	420.900.669

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ (продолжение)**

В соответствии с решением арбитража по спору о правильности подхода к расчету цены контракта по договору купли-продажи газа, стороны достигли договоренности о перерасчете цены контракта в пользу КТГ. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, стоимость проданного газа была скорректирована на сумму 102.327.773 тысячи тенге (эквивалентно 239.648 тысячам долларов США), штрафы и пени в размере 13.556.064 тысячи тенге (эквивалентно 31.762 тысячам долларов США) и возмещение расходов на арбитражные споры на сумму 732.612 тысяч тенге (эквивалентно 1.716 тысячам долларов США) были признаны как прочие операционные доходы (*Примечание 20*). По состоянию на 30 июня 2021 года, общая сумма, полученная от сторон по решению арбитража, составила 134.750.060 тысяч тенге, включая НДС (эквивалентно 315.432 тысячам долларов США).

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Заработная плата и соответствующие отчисления	3.379.847	2.785.085	6.150.000	5.605.816
Консультационные услуги	928.856	549.938	1.479.624	803.297
Ремонт и техническое обслуживание	1.008.272	603.750	1.329.737	854.001
Налоги, кроме подоходного налога	589.586	794.770	1.140.721	1.441.890
Амортизация активов в форме права пользования	544.063	590.540	1.092.142	1.180.614
Износ и амортизация	485.099	469.613	962.857	926.119
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	110.203	106.561	229.726	215.175
Расходы на содержание офиса	104.617	129.228	181.144	243.230
Комиссии банков	35.822	23.152	96.389	59.518
Услуги связи	47.879	45.553	94.014	89.425
Командировочные расходы	40.345	17.212	85.760	73.027
Охранные услуги	28.232	27.615	51.616	54.949
Подготовка кадров и повышение квалификации	11.191	5.050	18.928	47.220
Расходы на страхование	7.810	9.467	17.580	17.337
Штрафы и пени	2.135	3.936	7.884	5.419
Резерв по налогу, нетто	-	2.685	-	2.700
Расходы на проведение праздничных, культурно- массовых и спортивных мероприятий	-	-	-	63
Снижение стоимости товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(5.034)	(1.600)	(5.077)	(1.600)
Прочее	653.211	531.630	1.195.143	1.241.466
	7.972.134	6.694.185	14.128.188	12.859.666

20. ПРОЧИЙ ДОХОД ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Штрафы и пени	13.889.008	36.114	14.128.309	345.889
Доход от оказанных услуг (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	476.098	203.633	903.125	635.944
Возмещение арбитражных споров	732.612	-	732.612	-
Доход от выбытия основных средств, нетто	(229.913)	-	410.840	-
Амортизация доходов будущих периодов	124.219	128.199	251.559	250.318
Доход от реализации товарно-материальных запасов, нетто	17.456	1.211	213.548	62.923
Прибыль от сокращения программы	-	1.092.497	-	1.092.497
Прочее	51.061	49.660	118.410	299.747
	15.060.541	1.511.314	16.758.403	2.687.318

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Финансовый доход				
Процентный доход по депозитам	2.461.840	1.651.431	4.790.848	2.879.334
Процентный доход по займам, выданным связанным сторонам	2.463.176	2.466.983	4.784.406	4.706.529
Амортизация финансовой гарантии	835.300	1.045.799	1.655.629	2.095.164
Дисконт по погашению долговых ценных бумаг	-	927.194	-	927.194
Прочее	144.521	(67.920)	210.977	16.968
	5.904.837	6.023.487	11.441.860	10.625.189
Финансовые затраты				
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(4.902.928)	(3.373.581)	(8.255.705)	(6.770.210)
Процентные займы	(4.030.631)	(2.877.482)	(7.723.841)	(4.918.246)
Амортизация дисконта – резервы по ликвидации и восстановлению участка (Примечание 15)	(1.378.374)	(1.654.179)	(2.857.371)	(3.189.683)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(908.431)	-	(1.811.056)	-
Амортизация затрат по сделке, связанных с процентными займами	(43.432)	(16.378)	(86.568)	(32.756)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(39.410)	(34.983)	(74.355)	(69.159)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	-	(176.505)	-	(350.430)
Проценты по займам от связанной стороны	-	(152.540)	-	(305.079)
Прочий убыток от финансовых активов	-	-	-	-
Прочее	(260.936)	(231.127)	(556.436)	(484.322)
	(11.564.142)	(8.516.775)	(21.365.332)	(16.119.885)

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Расходы по корпоративному подоходному налогу	11.452.558	656.358	22.229.372	7.816.066
Расходы по отсроченному подоходному налогу	721.874	3.427.635	741.347	5.481.606
Корректировка подоходного налога прошлого года	-	429.991	141.214	429.991
	12.174.432	4.513.984	23.111.933	13.727.663

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

В соответствии с МСБУ 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.

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

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Реализация товаров и услуг				
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	215.218	172.166	626.413	574.655
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	44.329.744	4.306.163	48.429.015	8.317.919
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	3.902.395	9.727.005	8.779.951	16.419.209
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.940.595	1.100.442	7.725.797	5.352.641
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	–	1.191	–	1.191
	50.387.952	15.306.967	65.561.176	30.665.615
Приобретение товаров и услуг				
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	1.167.721	926.345	1.627.819	1.495.203
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	76.298.494	62.750.761	163.094.350	148.318.759
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	28.766.108	19.152.985	47.856.436	46.301.745
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	753.141	771.245	1.479.423	1.557.699
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	–	853.330	–	1.950.461
	106.985.464	84.454.666	214.058.028	199.623.867
Штрафы и пени				
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.338.053	–	2.338.053	–
	2.338.053	–	2.338.053	–
Финансовый доход				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.298.476	3.446.136	6.440.035	6.818.655
	3.298.476	3.446.136	6.440.035	6.818.655
Финансовые затраты				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	80.536	49.235	159.629	103.802
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	47.190	59.371	103.648	122.264
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.016.091	1.406.805	2.083.662	2.844.871
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	821.429	–	1.650.577	–
	1.965.246	1.515.411	3.997.516	3.070.937

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

Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Прочие долгосрочные финансовые активы		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.846.991	2.445.348
	4.846.991	2.445.348
Торговая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	47.214	12.931
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	7.699.651	5.251.022
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	1.127.015	10.079
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	676.024	2.986.052
	9.549.904	8.260.084
Займы связанной стороне		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	175.037.581	172.151.228
	175.037.581	172.151.228
Авансы выданные		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	1.907	1.318
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	4.432.249	4.432.249
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	371.326	371.736
	4.805.482	4.805.303
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	431.205	614.933
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	78.303.147	84.446.323
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	18.000.232	65.274.174
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.058.014	2.108.198
	97.792.598	152.443.628
Обязательства по договору		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	487	143.523
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	863.134	1.111.219
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	8.018	5.488
	871.639	1.260.230
Займы		
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	41.190.042	45.329.645
	41.190.042	45.329.645
Обязательства по аренде		
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	32.061.113	–
	32.061.113	–
Прочие финансовые обязательства		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	2.713	–
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	5.248.233	6.639.364
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	1.739.053	2.308.665
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	33.507	33.001
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	2.530	47.359
	7.026.036	9.028.389

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Обязательства по аренде**

ИЦА внесла изменения в существующее соглашение об аренде МГ «Сарыарка» с АО «АстанаГаз КМГ», ранее учитываемое как краткосрочная аренда. АО «АстанаГаз КМГ» является предприятием, находящимся под совместным контролем «Самрук-Казына». На дату модификации приведенная стоимость обязательства по аренде и активов в форме права пользования составляла 32.498.293 тысячи тенге с расчетной ставкой привлечения дополнительных заемных средств в размере 11% годовых. По состоянию на 30 июня 2021 года балансовая стоимость обязательства по аренде составляла 32.061.113 тысяч тенге.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. На 30 июня 2021 и 2020 годов общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 267.854 тысячи тенге и в 101.177 тысяч 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. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным обязательствам и условным обязательствам, информация о которых раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 30 июня 2021 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 102.932.040 тысяч тенге, исключая НДС (31 декабря 2020 года: 83.738.131 тысяча тенге, исключая 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 июня 2021 года:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ
Приобретение и строительство основных средств	2.911.947	29.569.586

25. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

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

В следующих таблицах представлена иерархия оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 года (неаудировано)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Займы связанной стороне	175.037.581	196.159.159	-	-	196.159.159
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(309.598.135)	(345.005.367)	(345.005.367)	-	-
Процентные займы	(182.588.698)	(181.387.494)	-	(181.387.494)	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****25. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2 не было.

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года (аудировано)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	172.151.228	159.808.893	-	-	159.808.893
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(304.526.478)	(282.195.749)	(282.195.749)	-	-
Процентные займы	(188.297.301)	(184.793.576)	-	(184.793.576)	-

В 2020 году переводов между уровнями 1 и 2 не было.

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.

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

Справедливая стоимость котируемых облигаций определялась 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.

26. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Группа определяет свои операционные сегменты на основе природы операций. Эффективность операционных сегментов оценивается руководством на регулярной основе.

Были определены следующие отчётные сегменты Группы:

- Торговля газом – продажа газа в Республике Казахстан и за рубежом;
- Транспортировка и хранение газа – транспортировка газа и хранение купленного газа в подземных хранилищах газа.

Оставшиеся операционные сегменты (разведка и добыча газа и оказание транспортных услуг) были агрегированы и представлены в качестве прочего операционного сегмента из-за их незначительности.

В основном все операции и активы Группы находятся в Республике Казахстан.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****26. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транспортировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	395.012.095	54.939.064	755.606	–	450.706.765
Выручка от реализации другим сегментам	7.114.482	64.605.164	12.590.184	(84.309.830)	–
Итого выручка	402.126.577	119.544.228	13.345.790	(84.309.830)	450.706.765
Валовая прибыль	75.775.342	49.786.206	5.965.266	1.632.686	133.159.500
Финансовый доход	10.961.361	1.420.183	732.331	(1.672.015)	11.441.860
Финансовые затраты	(15.132.446)	(6.884.969)	(379.280)	1.031.363	(21.365.332)
Износ и амортизация	(5.959.397)	(12.581.753)	(1.765.264)	–	(20.306.414)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	156.997.403	61.448	–	157.058.851
Расходы по подоходному налогу	(9.775.306)	(12.232.067)	(1.104.560)	–	(23.111.933)
Чистая прибыль за период	214.717.425	185.607.375	3.591.088	(150.163.782)	253.752.106

Прочая сегментная информация

Инвестиции в совместные предприятия	–	525.082.509	1.092.203	–	526.174.712
Капитальные расходы	4.675.440	34.628.638	2.637.483	(12.169.173)	29.772.388
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(5.301.533)	(381.888)	(112.222)	–	(5.795.643)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(184.784)	(1.471.908)	–	–	(1.656.692)
Активы сегмента	1.532.330.474	1.392.600.648	86.013.460	(488.277.723)	2.522.666.859
Обязательства сегмента	666.684.928	254.194.918	15.800.635	(56.328.368)	880.352.113

Ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транспортировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	455.436.272	48.904.959	663.157	–	505.004.388
Выручка от реализации другим сегментам	5.397.310	47.141.571	13.415.077	(65.953.958)	–
Итого выручка	460.833.582	96.046.530	14.078.234	(65.953.958)	505.004.388
Валовая прибыль	35.456.904	43.899.121	7.395.887	(2.648.193)	84.103.719
Финансовый доход	10.858.354	1.001.304	218.271	(1.452.740)	10.625.189
Финансовые затраты	(12.480.524)	(4.058.819)	(253.635)	673.093	(16.119.885)
Износ и амортизация	(6.167.285)	(13.266.941)	(1.686.786)	–	(21.121.012)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	100.766.290	–	–	100.766.290
Расходы по подоходному налогу	(3.526.690)	(8.662.358)	(1.538.615)	–	(13.727.663)
Чистая прибыль за период	100.067.672	132.985.779	3.690.302	(88.380.551)	148.363.202

Прочая сегментная информация

Инвестиции в совместные предприятия	–	428.660.505	1.066.966	–	429.727.471
Капитальные расходы	10.921.818	72.770.689	4.033.416	–	87.725.923
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4.683.266)	(375.800)	(80.630)	–	(5.139.696)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(195.094)	(1.471.908)	(285.340)	–	(1.952.342)
Активы сегмента	1.399.083.415	1.317.799.737	81.865.077	(488.666.143)	2.310.082.086
Обязательства сегмента	747.751.741	215.440.812	16.849.832	(58.392.914)	921.649.471

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

26. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Эффективность сегмента оценивается на основе как доходов, так и чистой прибыли, которые измеряются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности. Межсегментные транзакции проводились на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно соответствовать рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных связанным и третьим сторонам.

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа получила 52% выручки от группы «Петрочайна» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 57%) и 10% от группы «Газпром» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 12%).

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

У Группы не было существенных событий после отчётного периода.