

**АО «Интергаз Центральная Азия»**

**Промежуточная сокращённая  
финансовая отчётность (неаудированная)**

*По состоянию на и за шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня 2022 года*



## СОДЕРЖАНИЕ

---

Отчёт по результатам обзорной проверки промежуточной сокращённой финансовой отчётности  
(неаудированной)

### **Промежуточная сокращённая финансовая отчётность (неаудированная)**

Промежуточный отчёт о финансовом положении .....	1
Промежуточный отчёт о совокупном доходе .....	2
Промежуточный отчёт о движении денежных средств .....	3
Промежуточный отчёт об изменениях в капитале .....	4
Примечания к промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной) .....	5-21



«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 членам Совета Директоров АО «Интергаз Центральная Азия»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной финансовой отчетности АО «Интергаз Центральная Азия» (далее - «Компания»), состоящей из промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2022 года, а также соответствующих промежуточных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство Компании 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 провели 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 «Интергаз Центральная Азия» не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ТОО «Эрнст энд Янг»



Адиль Сыздыков  
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора  
№ МФ-0000172 от 23 декабря 2013 года

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

25 июля 2022 года



Рустамжан Саттаров  
Генеральный директор  
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 ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 30 июня 2022 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2022 года (неаудированны)	31 декабря 2021 года (аудированные)
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	699.086.817	715.958.111
Нематериальные активы		3.531.897	3.886.652
Активы в форме права пользования		652.402	1.661.635
Авансы выданные за внеоборотные активы	6	39.519.508	62.515.420
Банковские вклады	10	1.508.333	1.510.163
Прочие внеоборотные активы		—	411.204
		<b>744.298.957</b>	<b>785.943.185</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	7	4.772.415	2.304.511
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	114.966.902	34.446.625
Авансы выданные	6	32.809	142.256
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	9	364.969	2.654.228
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		9.038.757	2.906.846
Банковские вклады	10	16.842.274	5.817
Денежные средства и их эквиваленты	11	41.981.579	55.758.285
		<b>187.999.705</b>	<b>98.218.568</b>
Активы, предназначенные для продажи	5	—	40.377.593
		<b>187.999.705</b>	<b>138.596.161</b>
<b>Итого активы</b>		<b>932.298.662</b>	<b>924.539.346</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	12	392.985.220	392.985.220
Дополнительный оплаченный капитал		21.732.004	21.352.216
Нераспределённая прибыль		276.041.069	245.096.991
		<b>690.758.293</b>	<b>659.434.427</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочная часть банковских займов	13	25.000.531	29.184.030
Долгосрочная часть займов от связанной стороны	14	45.998.573	44.068.360
Долгосрочная часть обязательств по выданным гарантиям		6.768.498	7.408.575
Обязательства по вознаграждению работников		480.394	454.433
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	15	50.377.839	86.229.418
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		460.800	40.596
Обязательства по отложенному налогу		62.172.894	59.601.753
		<b>191.259.529</b>	<b>226.987.165</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочная часть банковских займов	13	8.987.992	8.794.447
Краткосрочная часть займов от связанной стороны	14	2.415.874	777.156
Обязательства по вознаграждению работников		59.021	59.021
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	11.210.950	7.887.194
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		1.697.394	1.714.064
Контрактные обязательства		362.131	2.536.281
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	17	19.125.442	7.454.219
Прочие краткосрочные обязательства	18	6.422.036	8.895.372
		<b>50.280.840</b>	<b>38.117.754</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>241.540.369</b>	<b>265.104.919</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>932.298.662</b>	<b>924.539.346</b>

Заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Нарымбетова У.И.

Кадирбаева А.А.

Пояснительные примечания на страницах 5 по 21 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2022 года (неаудированные)	2021 года (неаудированные)
Выручка по договорам с покупателями	19	117.482.421	119.544.228
Себестоимость оказанных услуг	20	(75.618.948)	(69.758.022)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>41.863.473</b>	<b>49.786.206</b>
Общие и административные расходы	21	(5.102.860)	(4.653.190)
Прочие операционные доходы	22	3.035.487	990.354
Прочие операционные расходы		(406.992)	(297.956)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>39.389.108</b>	<b>45.825.414</b>
Положительная курсовая разница, нетто		4.308.733	481.411
Финансовые доходы		1.148.660	1.420.183
Финансовые затраты	23	(5.460.079)	(6.884.969)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>39.386.422</b>	<b>40.842.039</b>
Расходы по подоходному налогу	24	(8.439.230)	(9.532.067)
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>30.947.192</b>	<b>31.309.972</b>
Прочий совокупный доход, за вычетом налогов		-	-
<b>Итого совокупный доход, за вычетом налогов</b>		<b>30.947.192</b>	<b>31.309.972</b>

Заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Нарымбетова У.И.

Кадирбаева А.А.

## ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2022 года (неаудированные)	2021 года (неаудированные)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Поступления от покупателей		91.549.644	127.081.768
Платежи поставщикам		(23.563.391)	(30.018.900)
Выплаты работникам		(20.402.718)	(15.925.172)
Прочие налоги и платежи в бюджет		(12.649.905)	(9.692.371)
Возврат НДС с бюджета		-	3.000.000
Прочие поступления		1.249.436	857.259
Прочие выплаты		(5.113.110)	(2.337.099)
Подходный налог уплаченный		(12.000.000)	-
Проценты уплаченные		(2.252.024)	(2.307.166)
Проценты полученные		460.115	775.729
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>17.278.047</b>	<b>71.434.048</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Изъятие банковских депозитов		205.095	634.953
Размещение банковских депозитов		(15.580.688)	-
Приобретение основных средств		(10.322.263)	(23.711.894)
Поступления от продажи основных средств		-	40.875.610
<b>Чистые денежные потоки, (использованные в) /полученные от инвестиционной деятельности</b>		<b>(25.697.856)</b>	<b>17.798.669</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по займам от связанной стороны	14	1.100.075	-
Погашение банковских займов	13	(4.237.310)	(4.237.310)
Выплата основного долга по обязательствам по аренде		(4.083.510)	(2.854.739)
Дивиденды выплаченные	12	(3.114)	(91.685.171)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(7.223.859)</b>	<b>(98.777.220)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(15.643.668)</b>	<b>(9.544.503)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты			
		1.866.962	378.052
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода</b>		<b>55.758.285</b>	<b>57.600.542</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода</b>	11	<b>41.981.579</b>	<b>48.434.091</b>

Заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Нарымбетова У.И.

Кадирбаева А.А.

Пояснительные примечания на страницах с 5 по 21 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
<b>На 1 января 2021 года (аудированные)</b>	392.985.220	-	280.713.200	673.698.420
Чистая прибыль за период (неаудированная)	-	-	31.309.972	31.309.972
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	-	31.309.972	31.309.972
Дивиденды по простым акциям (Примечание 12)	-	-	(83.526.405)	(83.526.405)
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 12)	-	-	(8.158.766)	(8.158.766)
<b>На 30 июня 2021 года (неаудированные)</b>	392.985.220	-	220.338.001	613.323.221
<b>На 1 января 2022 года (аудированные)</b>	392.985.220	21.352.216	245.096.991	659.434.427
Чистая прибыль за период (неаудированная)	-	-	30.947.192	30.947.192
<b>Итого совокупный доход за период</b>	-	-	30.947.192	30.947.192
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 12)	-	-	(3.114)	(3.114)
Прочие операции с Акционером (Примечание 12)	-	379.788	-	379.788
<b>На 30 июня 2022 года (неаудированные)</b>	392.985.220	21.732.004	276.041.069	690.758.293

Заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Нарымбетова У.И.

Кадирбаева А.А.

Пояснительные примечания на страницах с 5 по 21 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой финансовой отчётности (неаудированной).



## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

---

### 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Компания») создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 1 июля 1997 года в форме закрытого акционерного общества. 28 января 2005 года в соответствии с требованиями законодательства Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Компания на 100% принадлежит АО «НК «QazaqGaz» («Акционер» или «QazaqGaz»), акционерному обществу, основанному в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») является единственным акционером АО «НК «QazaqGaz». Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (*Примечание 25*).

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI «О естественных монополиях» (далее – «Закон»), поскольку Компания является естественным монополистом в сфере оказания услуг по транспортировке газа в Республике Казахстан и хранению природного газа. Согласно Закону, тарифы Компании на услуги транспортировки газа внутри Казахстана и хранения природного газа утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной Экономики Республики Казахстан.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 353, Компания получила статус национального оператора по магистральным газопроводам. В основные задачи национального оператора входит обеспечение интересов государства и других участников отношений при транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам на внутренний и внешний рынки. Кроме этого, Компания будет обеспечивать инновационное развитие системы магистральных газопроводов и её интеграцию в мировую энергетическую систему, повышая энергетический потенциал государства посредством диверсификации потоков товарного газа.

На 30 июня 2022 года у Компании имеются обязательства на сумму 186.530.037 тысяч тенге по инвестиционной программе на 2022-2026 годы, утверждённой совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан от 4 октября 2021 года № 311 и Председателя Комитета по регулированию Естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 сентября 2021 года № 97-НК. Приказ вступил в силу с 1 января 2022 года.

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул. Әлихан Бөкейхана, здание 12, БЦ «Болашак».

Прилагаемая промежуточная сокращённая финансовая отчётность была утверждена к выпуску Заместителем Генерального директора и Главным бухгалтером Компании 25 июля 2022 года.

### 2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая финансовая отчётность по состоянию на 30 июня 2022 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчётностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

#### Курсы обмена

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 июня 2022 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 470,34 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2022 года (31 декабря 2021 года: 431,8 тенге за 1 доллар США).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ  
ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Компанией**

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2022 года. Компания не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

В 2022 году Компания впервые применила приведенные ниже поправки, но они не оказали влияния на ее промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

*«Обременительные договоры – затраты на исполнение договора» - Поправки к МСБУ (IAS) 37*

Обременительным является договор, неизбежные затраты (т. е. затраты в связи с договором, которые Компания не может избежать) на выполнение обязанностей по которому превышают ожидаемые от его исполнения экономические выгоды.

В поправках разъясняется, что при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным, организация должна учитывать затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, которые включают как дополнительные затраты (например, прямые затраты на оплату труда и материалы), так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора (например, расходы по амортизации оборудования, используемого для исполнения данного договора, а также затраты на сопровождение и контроль исполнения договора). Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и не учитываются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

*«Ссылки на Концептуальные основы» - Поправки к МСФО (IFRS) 3*

В результате поправок ссылки на прежнюю редакцию «Концептуальных основ» Совета по МСФО были заменены на ссылки на действующую редакцию «Концептуальных основ», выпущенных в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования, содержащиеся в данном документе.

В результате поправок было добавлено исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня» для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. Согласно данному исключению вместо применения положений «Концептуальных основ» организации должны применять критерии МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21, чтобы определить, существует ли на дату приобретения обязанность.

В результате поправок в текст МСФО (IFRS) 3 также был добавлен новый параграф, разъясняющий, что на дату приобретения признание условного актива не допускается.

*Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению»*

Согласно данным поправкам, организациям запрещено вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

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

---

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые примененные Компанией (продолжение)**

*Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчётности*

Согласно данной поправке дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО, если не было сделано никаких корректировок для целей консолидации и отражения результатов объединения бизнесов, в рамках которого материнская организация приобрела указанную дочернюю организацию. Данная поправка также применима к ассоциированной организации или совместному предприятию, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

*Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств*

В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Для МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» аналогичная поправка не предусмотрена.

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

Движение в основных средствах представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Земля</b>	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Газотранспортная система</b>	<b>Оборудование</b>	<b>Транспортные средства</b>	<b>Прочие</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Итого</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>								
<b>31 декабря 2021 года (аудированные)</b>	331.221	91.026.236	416.691.251	356.868.098	16.637	6.880.338	40.029.875	911.843.656
Поступления	1.785	124.850	–	254.416	–	17.044	34.103.922	34.502.017
Изменение в оценке (Примечание 15)	–	–	(38.900.870)	–	–	–	–	(38.900.870)
Внутренние перемещения	–	476.113	3.354.160	1.930.603	–	51.903	(5.812.779)	–
Перевод из ТМЗ	–	–	–	11.977	–	–	737.305	749.282
Выбытия	–	(2.864)	(75.393)	(66.375)	–	(26.477)	–	(171.109)
<b>30 июня 2022 года (неаудированные)</b>	<b>333.006</b>	<b>91.624.335</b>	<b>381.069.148</b>	<b>358.998.719</b>	<b>16.637</b>	<b>6.922.808</b>	<b>69.058.323</b>	<b>908.022.976</b>
<b>Накопленный износ и обесценение</b>								
<b>31 декабря 2021 года (аудированные)</b>	–	17.827.743	75.969.672	97.583.426	9.773	4.422.684	72.247	195.885.545
Отчисления за год	–	1.335.633	4.288.366	6.849.913	536	223.498	–	12.697.946
Внутренние перемещения	–	–	2.597	(4.014)	–	1.417	–	–
Обесценение по НКС (Примечание 20)	–	–	–	–	–	–	451.217	451.217
Выбытия	–	(2.259)	(6.595)	(63.377)	–	(26.318)	–	(98.549)
<b>30 июня 2022 года (неаудированные)</b>	<b>–</b>	<b>19.161.117</b>	<b>80.254.040</b>	<b>104.365.948</b>	<b>10.309</b>	<b>4.621.281</b>	<b>523.464</b>	<b>208.936.159</b>
<b>Остаточная стоимость</b>								
<b>31 декабря 2021 года (аудированные)</b>	331.221	73.198.493	340.721.579	259.284.672	6.864	2.457.654	39.957.628	715.958.111
<b>30 июня 2022 года (неаудированные)</b>	<b>333.006</b>	<b>72.463.218</b>	<b>300.815.108</b>	<b>254.632.771</b>	<b>6.328</b>	<b>2.301.527</b>	<b>68.534.859</b>	<b>699.086.817</b>

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

---

### **4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

#### **Поступления**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, поступления в незавершенное строительство в основном представляют собой:

- строительство магистрального газопровода-отвода «Жетыбай-Курык» от магистрального газопровода (далее – «МГ») «Жанаозен-Актау» с установкой автоматизированных газораспределительных станций (далее – «АГРС») в селе Курык на сумму 19.253.552 тысячи тенге;
- строительство МГ от Установки комплексной подготовки газа «Капаган» до МГ «Макат- Северный Кавказ» с компрессорной станцией (далее – «КС») на сумму 13.509.587 тысяч тенге;
- капитальный ремонт магистральных газопроводов, огневые работы, внутритрубную диагностику, замену дефектных труб, аварийно-восстановительные работы, отключение/подключение газопроводов, экспертно-диагностическое сопровождение на сумму 1.266.110 тысяч тенге.

#### **Внутренние перемещения**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, были введены в эксплуатацию следующие основные объекты:

- капитальный ремонт МГ «БГР-ТБА» 729-826 км 1 нитки на сумму 1.888.696 тысяч тенге;
- капитальный ремонт газопровода-отвода к газораспределительной станции (далее – «ГРС») Каратау с разработкой ПСД на сумму 1.329.498 тысяч тенге;
- строительство газопровода-отвода от 2 нитки МГ «БГР-ТБА» до ГРС-3 на сумму 1.174.596 тысяч тенге;
- прочие аварийно-восстановительные работы, огневые работы, замена дефектных труб, отключение и присоединение газопроводов, работы по монтажу/демонтажу компрессорного оборудования на сумму 1.419.989 тысяч тенге.

#### **Прочее**

По состоянию на 30 июня 2022 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств находящихся в эксплуатации составила 12.325.388 тысяч тенге (31 декабря 2021 года: 12.391.828 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания капитализировала затраты по займам в размере 3.460.638 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 67.596 тысяч тенге) (*Примечание 13, 14*).

По состоянию на 30 июня 2022 года Компания имеет обязательства по капитальным затратам приблизительно равные 136.190.204 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 143.649.669 тысяч тенге), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в *Примечании 1* «Общая информация».

### **5. АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ**

В течение 2021 года Компания классифицировала компрессорную станцию «Арал», включая все расположенные в ней основные средства в состав активов, предназначенных для продажи, с балансовой стоимостью 40.377.593 тысячи тенге. 31 мая 2022 года Компания реализовала компрессорную станцию «Арал» связанной стороне ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» на сумму 42.726.460 тысяч тенге (*Примечание 25*). В результате продажи данного актива Компания признала доход от выбытия активов, предназначенных для продажи, в размере 2.348.867 тысяч тенге в составе прочих операционных доходов (*Примечание 22*).

В течение 2020 года Компания классифицировала компрессорную станцию «Коркыт-Ата», включая все расположенные в ней основные средства в состав активов, предназначенных для продажи, с балансовой стоимостью 42.241.262 тысячи тенге. 30 марта 2021 года Компания реализовала компрессорную станцию «Коркыт-Ата» связанной стороне ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» на сумму 42.886.487 тысяч тенге (*Примечание 25*). В результате продажи данного актива Компания признала доход от выбытия активов, предназначенных для продажи, в размере 645.225 тысяч тенге в составе прочих операционных доходов (*Примечание 22*).

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
<b>Авансы, выданные поставщикам под внеоборотные активы</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта, строительства и поставку основных средств	39.519.508	62.515.420
	<b>39.519.508</b>	<b>62.515.420</b>
<b>Авансы, выданные поставщикам под оборотные активы и услуги</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	26.630	139.163
Авансы, выданные связанным сторонам ( <i>Примечание 25</i> )	6.179	3.093
	<b>32.809</b>	<b>142.256</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали:

- авансы в размере 17.134.224 тысячи тенге, выданные ТОО «Электрохимзащита» за строительство МГ от УКПГ «Кашаган» до МГ «Макат-Северный Кавказ» с КС и за строительство МГ-отвода «Жетыбай-Курык» от МГ «Жанаозен-Актау» с установкой АГРС в с.Курык (на 31 декабря 2021 года: 40.129.896 тысяч тенге);
- авансы в размере 19.320.640 тысяч тенге, выданные ТОО «Электро-ХСБМ» за работы по прокладке магистральных трубопроводов УМГ «Атырау» (на 31 декабря 2021 года: 19.320.640 тысяч тенге).

**7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
Материалы и запасы (по наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации)	3.198.544	958.642
Газ (по наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации)	1.573.871	1.345.869
	<b>4.772.415</b>	<b>2.304.511</b>

Материалы и запасы, в основном, состоят из труб, запасных частей для обслуживания газотранспортной системы, метанола и смазочных материалов для использования при транспортировке газа, и оборудования и материалов для внутреннего потребления. Газ включает топливный газ для собственных нужд.

**8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
От связанных сторон в тенге ( <i>Примечание 25</i> )	92.605.268	26.410.668
От заказчиков – нерезидентов по транзиту газа в долларах США	18.119.499	4.644.905
От заказчиков – резидентов в тенге	2.873.453	3.129.178
Прочее в тенге	1.787.594	647.172
	<b>115.385.814</b>	<b>34.831.923</b>
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(418.912)</b>	<b>(385.298)</b>
	<b>114.966.902</b>	<b>34.446.625</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

По состоянию на 30 июня 2022 года дебиторская задолженность от связанных сторон в основном представлена задолженностью от ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» в сумме 47.853.636 тысяч тенге за компрессорную станцию «Арал», 6.677.946 тысяч тенге за гарантийное обеспечение и в сумме 3.902.968 тысяч тенге за техобслуживание газопроводов (на 31 декабря 2021 года: 1.249.000 тысяч тенге за техобслуживание газопроводов и 6.677.946 тысяч тенге за гарантийное обеспечение), от QazaqGaz в сумме 30.272.975 тысяч тенге за транспортировку и хранение газа (на 31 декабря 2021 года: 14.697.990 тысяч тенге), от ТОО «Азиатский Газопровод» в сумме 669.096 тысяч тенге за техобслуживание газопроводов (на 31 декабря 2021 года: 1.727.016 тысячи тенге), от АО «КазТрансГаз Аймак» в сумме 2.686.366 тысяч тенге за техобслуживание газопроводов (на 31 декабря 2021 года: 1.779.088 тысяч тенге).

На 30 июня 2022 года дебиторская задолженность от заказчиков нерезидентов по транзиту газа включает задолженность ПАО «Газпром» в сумме 12.618.564 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 2.624.934 тысячи тенге) и АО «УзТрансГаз» в сумме 5.500.935 тысяч тенге (31 декабря 2021 года: 2.019.971 тысяча тенге), которые были выражены в долларах США.

По состоянию на 30 июня 2022 года у Компании имеется дебиторская задолженность от материнской компании QazaqGaz. Основываясь на истории платежей, а также на результатах анализа финансового положения QazaqGaz, а также рынка, в котором оперирует QazaqGaz, руководство Компании считает, что QazaqGaz обладает достаточным финансовым потенциалом для выполнения своих контрактных обязательств. Соответственно, в финансовой отчётности не было начислено ОКУ в отношении дебиторской задолженности от QazaqGaz.

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

**9. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
НДС к возмещению	–	2.195.088
Прочие	<b>364.969</b>	459.140
	<b>364.969</b>	<b>2.654.228</b>

**10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
<b>Долгосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	<b>1.508.333</b>	1.510.163
	<b>1.508.333</b>	<b>1.510.163</b>
<b>Краткосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в валюте со сроком более трёх месяцев и менее одного года	<b>16.830.503</b>	–
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	<b>11.771</b>	5.817
	<b>16.842.274</b>	<b>5.817</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года ограниченные в использовании долгосрочные банковские вклады в сумме 1.508.333 тысячи тенге были использованы в качестве гарантии по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (на 31 декабря 2021 года 1.510.163 тысячи тенге) с годовой процентной ставкой в 1% (в 2021 году: 1%).

По состоянию на 30 июня 2022 года краткосрочные банковские вклады в тенге включают в себя начисленные вознаграждения в сумме 11.771 тысяча тенге в АО «Народный банк Казахстана» (на 31 декабря 2021 года: 5.817 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ (продолжение)**

На 30 июня 2022 года депозит со сроком погашения от трёх месяцев до года включает депозит в валюте в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 16.786.411 тысяч тенге и вознаграждения в сумме 44.092 тысячи тенге. По депозиту со сроком погашения от трёх месяцев до года начисляется процент по ставке 0,7% годовых.

**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
Банковские счета в долларах США	24.210.053	43.028.825
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в тенге	16.536.912	12.499.214
Денежные средства в пути	988.480	–
Банковские счета в тенге	246.134	230.201
Банковские счета в рублях	–	45
	<b>41.981.579</b>	<b>55.758.285</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0% в долларах США и 0,1% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2021 года: 0% в долларах США и 0,08% в тенге, соответственно).

На 30 июня 2022 года депозиты со сроком погашения до трёх месяцев включают депозиты в тенге в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 16.536.912 тысяч тенге (на 31 декабря 2021 года: депозиты в тенге в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 36.457 тысяч тенге и в АО «First Heartland Jysan Bank» на сумму 12.462.757 тысяч тенге). По депозитам со сроком погашения до трёх месяцев начисляются проценты по ставке 12,5% годовых, соответственно (2021 год: по ставке 7,5% и 8,3% годовых).

**12. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

	<b>Количество акций</b>		<b>В тысячах тенге</b>	
	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Простые голосующие акции	246.886.387	246.886.387	185.546.933	185.546.933
Привилегированные неголосующие акции	41.522.720	41.522.720	207.438.287	207.438.287
	<b>288.409.107</b>	<b>288.409.107</b>	<b>392.985.220</b>	<b>392.985.220</b>

**Дивиденды**

23 июня 2022 года, по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, Компания выплатила дивиденды по привилегированным акциям на сумму 3.114 тысяч тенге согласно решению Совета Директоров Акционера.

**Дополнительный оплаченный капитал**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания получила несколько траншей от QazaqGaz на общую сумму 1.100.075 тысяч тенге для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от УКПГ «Кашаган» до МГ «Макат Северный – Кавказ» с компрессорной станцией» по ставке 5% годовых. Разница между номинальной и справедливой стоимостью займа в размере 379.788 тысяч тенге была признана в качестве дополнительного оплаченного капитала (*Примечание 14*).



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

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года банковские займы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Дата выдачи</b>	<b>Дата погашения</b>	<b>Процентная ставка</b>	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Европейский Банк Реконструкции и Развития	26 июля 2016 года	5 июня 2026 года	3м индекс потребительских цен + маржа 2,15% + спрэд 50 базисных пунктов	24.788.563	27.699.840
	18 июня 2018 года, 18 сентября 2019 года, 13 февраля 2020 года	5 июня 2026 года	6м индекс потребительских цен + маржа 2,15% + спрэд 100 базисных пунктов		
				9.199.960	10.278.637
				<b>33.988.523</b>	<b>37.978.477</b>
<b>Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев</b>				<b>(8.987.992)</b>	<b>(8.794.447)</b>
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>				<b>25.000.531</b>	<b>29.184.030</b>

В соответствии с кредитным договором от 26 мая 2016 года, 26 июля 2016 года Компания получила заём от Европейского Банка Реконструкции и Развития (далее – «ЕБРР») в сумме 140.000.000 долларов США (эквивалентно 48.143.200 тысячам тенге) для реструктуризации краткосрочных обязательств. В мае 2017 года Компанией был получен второй транш займа в сумме 80.000.000 долларов США (эквивалентно 25.254.400 тысячам тенге) согласно кредитному договору.

В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществлялись в долларах США. 23 октября 2017 года согласно письму от Европейского Банка Реконструкции и Развития была произведена конвертация основного долга займа из 203.077 тысяч долларов США в 68.213.539 тысяч тенге. Обменный курс тенге к доллару США, применяемый для конвертации, составил 335,9 тенге за 1 доллар США. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания выплатила основной долг по договору займа на сумму 3.079.083 тысяч тенге.

18 июня 2018 года в соответствии с кредитным договором от 26 мая 2016 года, Компания получила другой заём от ЕБРР в сумме 4.621.477 тысяч тенге для модернизации ПХГ «Бозой», который погашается 32 равными ежеквартальными платежами, начиная с сентября 2018 года.

18 сентября 2019 года в соответствии с кредитным договором от 26 мая 2016 года, Компания получила второй транш займа от ЕБРР в сумме 7.255.785 тысяч тенге для модернизации ПХГ «Бозой», который погашается 27 равными ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2019 года.

13 февраля 2020 года в соответствии с кредитным договором от 26 мая 2016 года, Компания получила третий транш займа от ЕБРР в сумме 4.314.938 тысяч тенге для модернизации ПХГ «Бозой», который погашается 26 равными ежеквартальными платежами, начиная с марта 2020 года.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания выплатила основной долг на сумму 1.158.227 тысяч тенге и начислила проценты по двум кредитам на сумму 1.825.942 тысяч тенге (Примечание 23) (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 1.158.226 тысяч тенге и 2.258.951 тысяча тенге, соответственно). По состоянию на 30 июня 2022 года вознаграждение к уплате по займам составляет 513.373 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2021 года: 319.828 тысяч тенге).

**Капитализация затрат по займам**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания капитализировала процентные расходы по займам, полученным от ЕБРР в сумме 611.994 тысячи тенге в состав основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 67.596 тысяч тенге) (Примечание 4).

**Ковенанты (коэффициенты)**

Согласно условиям банковских займов, в которых Компания является заемщиком или гарантом, Компания должна была обеспечивать исполнение определённых финансовых коэффициентов, такими как (а) соотношение Чистого Финансового долга к Чистой капитализации Компании, не более 0,5; и (б) соотношение Чистого Финансового долга к EBITDA, не более 4,0. Компания отчитывается о состоянии финансовых коэффициентов на полугодовой основе. Несоблюдение финансовых коэффициентов дает займодателям право требовать досрочного погашения кредитов. По состоянию на 30 июня 2022 года Компания соблюдает все финансовые коэффициенты.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ**

По состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года займы от связанной стороны представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Дата выдачи</b>	<b>Дата погашения</b>	<b>Процентная ставка</b>	<b>30 июня 2022 года</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
QazaqGaz	13 июля 2021 года, 1 октября 2021 года, 23 декабря 2021 года, 31 марта 2022 года 14 июня 2022 года	13 июля 2032 года	5% годовых	48.414.447	44.845.516
				48.414.447	44.845.516
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(2.415.874)	(777.156)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>				<b>45.998.573</b>	<b>44.068.360</b>

В соответствии с кредитным договором от 12 июля 2021 года с QazaqGaz, в течение 2021 года Компания получила несколько траншей на общую сумму 64.909.463 тысячи тенге по ставке 5% годовых для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до МГ «Макад Северный – Кавказ» с компрессорной станцией». Заем будет погашаться 10 равными ежегодными платежами, начиная с 25 декабря 2023 года до 13 июля 2032 года. Разница между полученной суммой и справедливой стоимостью займа, рассчитанной по рыночным ставкам 12,85%, 13,6%, 13,2%, в размере 21.352.216 тысяч тенге была признана в качестве дополнительного оплаченного капитала.

31 марта 2022 года и 14 июня 2022 года Компания получила четвертый и пятый транши на сумму 434.018 тысяч тенге и 666.057 тысяч тенге, соответственно. Разница между полученной суммой и справедливой стоимостью займа, рассчитанной по рыночным ставкам 14,1% и 14,9%, в размере 379.788 тысяч тенге была признана в качестве дополнительного оплаченного капитала (*Примечание 12*).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания начислила проценты по займу в размере 1.638.718 тысяч тенге и амортизацию дисконта в размере 1.209.926 тысяч тенге. По состоянию на 30 июня 2022 года, вознаграждение к уплате по займу составляет 2.415.874 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 777.156 тысяч тенге).

**Капитализация затрат по займам**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания капитализировала затраты по займам, полученным от QazaqGaz в сумме 2.848.644 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: ноль) (*Примечание 4*).

**15. РЕЗЕРВ ПО ЛИКВИДАЦИИ ГАЗОПРОВОДОВ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ УЧАСТКОВ**

Движение по резерву по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов и восстановлению участков за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 (неаудированные)</b>
<b>На 1 января</b>	86.229.418
Изменение в оценке ( <i>Примечание 4</i> )	(38.900.870)
Амортизация дисконта ( <i>Примечание 23</i> )	3.049.291
<b>На 30 июня</b>	<b>50.377.839</b>

По состоянию на 30 июня 2022 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5,5% и 8,9%, соответственно (на 31 декабря 2021 года: 5,5% и 6,97%, соответственно).

При установке магистральных газопроводов Компания в полном объеме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации данных газопроводов. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков в сумме 50.377.839 тысяч тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопровода и восстановлению участков, относящихся к основным средствам, которые как ожидается, будут понесены в период с 2031 года по 2088 год.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
<b>Задолженность за приобретённый газ</b>		
Перед связанными сторонами (Примечание 25)	2.299.770	1.181.096
	<b>2.299.770</b>	<b>1.181.096</b>
<b>Задолженность за полученные активы и услуги</b>		
Перед связанными сторонами (Примечание 25)	4.588.698	1.673.320
Перед третьими сторонами	4.322.482	5.032.778
	<b>8.911.180</b>	<b>6.706.098</b>
	<b>11.210.950</b>	<b>7.887.194</b>

Кредиторская задолженность является беспроцентной, обычно погашается в течение 30 дней.

Кредиторская задолженность по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
Кредиторская задолженность в тенге	10.486.610	7.663.418
Кредиторская задолженность в долларах США	710.505	209.837
Кредиторская задолженность в евро	13.827	13.789
Кредиторская задолженность в рублях	8	150
	<b>11.210.950</b>	<b>7.887.194</b>

**17. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
Краткосрочная задолженность по аренде	16.323.723	48.321
Резерв задолженности по отпускам работников	1.683.812	1.415.057
Гарантийные обязательства	839.336	898.946
Краткосрочная часть задолженности по финансовой аренде	227.469	5.013.843
Прочее	51.102	78.052
	<b>19.125.442</b>	<b>7.454.219</b>

**18. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)</b>
Резерв по годовым премиям	5.903.530	7.946.693
Суммы к уплате в пенсионный фонд	297.791	617.840
Прочее	220.715	330.839
	<b>6.422.036</b>	<b>8.895.372</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>2021 года (неаудиро- ванные)</b>
<i>В тысячах тенге</i>		
<b>Услуги по транспортировке</b>		
Транспортировка газа внутри Казахстана	45.783.249	37.588.514
Транспортировка газа на экспорт	24.280.745	31.606.266
Транспортировка Среднеазиатского газа (транзит)	21.947.280	30.337.849
Транспортировка Российского газа (транзит)	11.339.178	6.819.944
	<b>103.350.452</b>	<b>106.352.573</b>
<b>Хранение и техническое обслуживание</b>		
Выручка от технического обслуживания газопроводов	12.380.669	12.045.362
Выручка от хранения газа	1.751.300	1.146.293
	<b>14.131.969</b>	<b>13.191.655</b>
	<b>117.482.421</b>	<b>119.544.228</b>

**Услуги по транспортировке газа на экспорт**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, объем транспортируемого газа на экспорт составил 3.223 миллиона кубических метров (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 год: 5.172 миллиона кубических метров). Уменьшение выручки в 2022 году связано с увеличением потребления объемов газа на внутреннем рынке Казахстана. Весь объем газа с Карачаганакского месторождения был перераспределен на внутренний рынок. Кроме того, с апреля 2022 года отсутствует экспорт газа ТОО «Тенгизшевройл».

**Услуги по транспортировке среднеазиатского и российского газа (транзит)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, 27,15% общего объема выручки от реализации, приходилось на группы компании ПАО «Газпром» и АО «Узтрансгаз» (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 31,09%).

**Выручка от технического обслуживания газопроводов**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания признала выручку от технического обслуживания газопроводов методом начисления от ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» по услугам по поддержанию работы магистрального газопровода «Бейнеу – Бозой – Шымкент» с использованием компрессорных станций «1А Устюрт» и «Арал» на общую сумму в размере 4.044.179 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 4.726.119 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания произвела 55,97% своих доходов от АО «НК «QazaqGaz», 24,45% от Группы «Газпром» и 1,89% от ТОО «Тенгизшевройл» (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 49% от АО «НК «QazaqGaz», 28,56% от Группы «Газпром» и 4,55% от ТОО «Тенгизшевройл»).

Компания признает выручку от услуг по транспортировке газа и от хранения и технического обслуживания в течение времени.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. СЕБЕСТОИМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудированные)	2021 года (неаудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Заработная плата и социальные отчисления	22.671.552	18.056.388
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	16.918.849	45.423
Износ и амортизация	12.747.189	28.872.766
Транспортные расходы	7.583.353	7.467.088
Топливный газ и потери газа	4.268.488	5.222.923
Налоги помимо подоходного налога	3.155.651	3.119.253
Расходы на охрану	1.861.897	1.466.384
Ремонт и обслуживание	1.228.343	1.074.745
Электроэнергия	732.736	843.171
Услуги сторонних организаций	685.966	891.411
Диагностика	617.381	425.949
Командировочные расходы	497.183	388.271
Убыток от обесценения активов (Примечание 4)	451.217	–
Услуги связи	441.782	508.155
Страхование	428.351	382.044
Материалы и запасы	342.713	339.966
Расходы на авиауслуги	311.005	192.272
Медицинское страхование	232.692	–
Резерв по неиспользованным отпускам	210.288	144.137
Прочее	232.312	317.676
	<b>75.618.948</b>	<b>69.758.022</b>

**21. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудированные)	2021 года (неаудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Заработная плата и социальные отчисления	3.073.615	2.548.973
Износ и амортизация	561.050	705.302
Штрафы и пени по налогам	415.183	7.750
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	184.518	175.097
Коммунальные услуги	144.085	146.660
Медицинское страхование	92.493	307.529
Услуги сторонних организаций	79.266	93.435
Ремонт и обслуживание	77.362	179.681
Профессиональные услуги	75.541	149.031
Командировочные и представительские расходы	39.951	21.478
Услуги связи	39.552	54.829
Прочие налоги	28.304	29.219
Обучение студентов	23.948	18.730
Канцелярские и типографские расходы	23.572	26.942
Расходы на охрану	18.904	33.726
Прочее	225.516	154.808
	<b>5.102.860</b>	<b>4.653.190</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>2021 года (неаудиро- ванные)</b>
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи (Примечание 5)	2.348.867	645.225
Доход от списания аренды	317.320	–
Доход от реализации ТМЗ	107.324	199.570
Доход от штрафов	70.953	46.167
Доход от аренды	21.961	26.455
Прочее	169.062	72.937
	<b>3.035.487</b>	<b>990.354</b>

**23. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>2021 года (неаудиро- ванные)</b>
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участков (Примечание 15)	3.049.291	2.667.447
Расходы по процентам по банковским займам (Примечание 13)	1.825.942	2.258.951
Расходы на выплату процентов по аренде	56.773	1.720.911
Амортизация дисконта по банковским займам	53.811	53.810
Амортизация дисконта по обязательствам по вознаграждению работников	19.100	66.200
Прочее	455.162	117.650
	<b>5.460.079</b>	<b>6.884.969</b>

**24. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>	
	<b>2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>2021 года (неаудиро- ванные)</b>
Текущий подоходный налог	5.868.089	9.151.649
Расходы по отложенному подоходному налогу	2.571.141	380.418
	<b>8.439.230</b>	<b>9.532.067</b>

**25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, компании группы QazaqGaz и группы Самрук-Казына, а также совместные предприятия QazaqGaz и Самрук-Казына.

**Положения и условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенная задолженность в конце года не является обеспеченной, беспроцентной и подлежит погашению денежными средствами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года и 30 июня 2021 года, представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2022 года (неаудированные)	2021 года (неаудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
<b>Выручка по договорам с покупателями</b>		
<b>Услуги по транспортировке газа</b>		
QazaqGaz и организации под его контролем	64.792.472	57.443.481
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	3.186.566	8.594.431
	<b>67.979.038</b>	<b>66.037.912</b>
<b>Хранение газа</b>		
QazaqGaz и организации под его контролем	1.751.300	1.146.293
	<b>1.751.300</b>	<b>1.146.293</b>
<b>Техническое обслуживание газопроводов</b>		
QazaqGaz и организации под его контролем	6.940.775	6.015.390
Организации под совместным контролем QazaqGaz	4.733.527	5.402.079
Организации под контролем Самрук-Казына	7.576	7.306
	<b>11.681.878</b>	<b>11.424.775</b>
	<b>81.412.216</b>	<b>78.608.980</b>
<b>Финансовые доходы</b>		
QazaqGaz и организации под его контролем	640.077	640.652
	<b>640.077</b>	<b>640.652</b>
<b>Продажа прочих активов</b>		
Организации под совместным контролем QazaqGaz (Примечание 5)	42.726.460	42.886.487
	<b>42.726.460</b>	<b>42.886.487</b>
<b>Прочие доходы, полученные от связанных сторон</b>		
QazaqGaz и организации под его контролем	19.828	19.067
Организации под совместным контролем QazaqGaz	2.053	2.053
Организации под контролем «Самрук-Казына»	1.961	1.595
	<b>23.842</b>	<b>22.715</b>
<b>Приобретение газа</b>		
QazaqGaz и организации под его контролем	4.163.892	5.178.135
	<b>4.163.892</b>	<b>5.178.135</b>
<b>Прочие услуги, товары от связанных сторон</b>		
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	16.914.266	1.100.399
QazaqGaz и организации под его контролем	7.648.295	6.395.090
Организации под контролем Самрук-Казына	1.295.206	241.232
	<b>25.857.767</b>	<b>7.736.721</b>
<b>Финансовые затраты</b>		
Прочие предприятия, контролируемые государством	5.137	–
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	–	1.650.577
	<b>5.137</b>	<b>1.650.577</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)</b>	<b>31 декабря 2021 года (аудири- ванные)</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Организации под совместным контролем QazaqGaz	59.203.646	9.755.112
QazaqGaz и организации под его контролем	33.390.760	16.635.984
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	8.752	17.526
Организации под контролем Самрук-Казына	2.110	2.046
	<b>92.605.268</b>	<b>26.410.668</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Организации под контролем Самрук-Казына	6.179	3.093
	<b>6.179</b>	<b>3.093</b>
<b>Кредиторская задолженность за приобретённый газ</b>		
QazaqGaz и организации под его контролем	2.299.770	1.181.096
	<b>2.299.770</b>	<b>1.181.096</b>
<b>Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги</b>		
QazaqGaz и организации под его контролем	3.480.723	1.179.504
Организации под контролем Самрук-Казына	1.107.975	493.816
	<b>4.588.698</b>	<b>1.673.320</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»	16.265.696	4.064.270
Прочие предприятия, контролируемые государством	540.263	–
Организации под контролем Самрук-Казына	2.869	14.738
QazaqGaz и организации под его контролем	779	544
	<b>16.809.607</b>	<b>4.079.552</b>
<b>Контрактные обязательства</b>		
Организации под совместным контролем «Самрук-Казына»	227.362	2.451.951
	<b>227.362</b>	<b>2.451.951</b>
<b>Займы, полученные от связанных сторон</b>		
QazaqGaz и организации под его контролем	48.414.447	44.845.516
	<b>48.414.447</b>	<b>44.845.516</b>

**Дивиденды, выплаченные Акционеру**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Компания выплатила дивиденды АО «НК «QazaqGaz» на сумму 3.114 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года: 91.685.171 тысяча тенге).

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и Независимых директоров Компании, общей численностью 8 человек на 30 июня 2022 года (30 июня 2021 года: 7 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в промежуточном отчёте о совокупном доходе, составляет 81.117 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (30 июня 2021 года: 56.256 тысяч тенге). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, выплаченная из резерва, созданного в год, предыдущий году выплаты, составляет 12.506 тысяч тенге за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года (30 июня 2021 года: 256.241 тысяча тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу включает заработную плату и иные выплаты согласно внутренним положениям компании.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Вопросы охраны окружающей среды**

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 30 июня 2022 года сумма резерва составила 50.377.839 тысяч тенге (31 декабря 2021 года: 86.229.418 тысяч тенге) (Примечание 15).

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу Республики Казахстан, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Компании.

На дату выпуска промежуточной сокращенной финансовой отчетности Компания анализирует изменения и не может достоверно оценить сумму дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель, за исключением отраженных в данной финансовой отчетности.

**27. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, за исключением балансовой стоимости, которая является разумным приближением справедливой стоимости:

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)	30 июня 2022 года (неаудиро- ванные)	31 декабря 2021 года (аудиро- ванные)
<i>В тысячах тенге</i>				
<b>Финансовые обязательства</b>				
Займы от связанных сторон (Уровень 2)	48.414.447	44.845.516	44.331.083	45.832.004
Банковские займы (Уровень 2)	33.988.523	37.978.477	34.411.850	38.455.614
	<b>82.402.970</b>	<b>82.823.993</b>	<b>78.742.933</b>	<b>84.287.618</b>

**Методы оценки и допущения**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских депозитов, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности и всех прочих финансовых инструментов приблизительно равна их балансовой стоимости в основном из-за краткосрочного характера этих инструментов. Справедливая стоимость некотируемых инструментов, займов, выданных банками и связанной стороной, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

**Иерархия справедливой стоимости**

Справедливая стоимость долгосрочных займов полученных, по состоянию на 30 июня 2022 года и 31 декабря 2021 года, была оценена, используя значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2 – модели оценки в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке).

**28. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

В соответствии с кредитным договором от 12 июля 2021 года, заключенным с QazaqGaz, 7 июля 2022 года Компания получила шестой транш на сумму 3.676.028 тысяч тенге по займу для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до МГ «Макаат Северный-Кавказ» с компрессорной станцией».

#### **Краткая информация о компании EY**

EY является международным лидером в области аудита, налогообложения, сопровождения сделок и консультирования. Наши знания и качество услуг помогают укреплять доверие общественности к рынкам капитала и экономике в разных странах мира. Мы формируем выдающихся лидеров, под руководством которых наш коллектив всегда выполняет взятые на себя обязательства. Тем самым мы вносим значимый вклад в улучшение деловой среды на благо наших сотрудников, клиентов и общества в целом.

Мы взаимодействуем с компаниями из стран СНГ, помогая им в достижении бизнес-целей. В 19 офисах нашей фирмы (в Москве, Санкт-Петербурге, Новосибирске, Екатеринбурге, Казани, Краснодаре, Ростове-на-Дону, Владивостоке, Тольятти, Алматы, Нур-Султане, Атырау, Бишкеке, Баку, Киеве, Ташкенте, Тбилиси, Ереване и Минске) работают 5500 специалистов. Название EY относится к глобальной организации и может относиться к одной или нескольким компаниям, входящим в состав Ernst & Young Global Limited, каждая из которых является отдельным юридическим лицом. Ernst & Young Global Limited – юридическое лицо, созданное в соответствии с законодательством Великобритании, – является компанией, ограниченной гарантиями ее участников, и не оказывает услуг клиентам. Более подробная информация представлена на нашем сайте: [ey.com](http://ey.com).

© [ТОО «Эрнст энд Янг»].

Все права защищены.

[ey.com/kz](http://ey.com/kz)

Информация, содержащаяся в настоящей публикации, предназначена лишь для общего ознакомления и не должна рассматриваться в качестве профессиональных рекомендаций в области бухгалтерского учета, налогообложения или в иных сферах. По всем конкретным вопросам следует обращаться к специалисту по соответствующему направлению.