



**Отчет по итогам  
регулируемой деятельности  
АО «Интергаз Центральная Азия»**

**за 2023 год**

Астана, апрель - 2024 год

# Общая информация об АО «ИЦА»

## Виды деятельности, осуществляемые ИЦА:

- Транспортировка газа по магистральным трубопроводам;
- Хранение газа в ПХГ;
- Передача и распределение электрической энергии;
- Производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией;
- Услуги водохозяйственной системы;
- Иная деятельность, разрешенная в соответствии с законодательством о естественных монополиях.

## ИЦА осуществляет транспортировку газа по магистральным газопроводам и хранение газа в ПХГ, которые обслуживаются производственными филиалами:

- УМГ «Уральск» - МГ «Союз», МГ «Оренбург-Новопокров»;
- УМГ «Атырау» - МГ «Средняя Азия-Центр», МГ «Макат-Северный Кавказ»;
- УМГ «Актобе» - МГ «Бухара – Урал», ПХГ «Бозой»;
- УМГ «Костанай» - МГ «Карталы – Костанай»;
- УМГ «Алматы» - МГ «БГР - ТБА»;
- УМГ «Шымкент» - МГ «БГР - ТБА»; МГ «Газли-Шымкент»; ПХГ «Полторацкое»;
- УМГ «Кызылорда» - МГ «Акшабулак - Кызылорда»;
- УМГ «Актау» - МГ «Средняя Азия-Центр», МГ «Окарем-Бейнеу»;
- УМГ «Тараз» - МГ «БГР - ТБА», МГ «Амангельды – КС-5», ПХГ «Акыртобе»;
- УМГ «Караганда» – МГ «Сарыарка».

Газотранспортная система ИЦА включает магистральные газопроводы общей протяженностью порядка **12 548 км** (без учета МГ «Казахстан-Китай» и «Бейнеу-Бозой-Шымкент»), **28** компрессорных станции, **160 ГРС** и **3 ПХГ** - «Бозой», «Акыртобе» и «Полторацкое».

# Основные финансово-экономические показатели

млн. тенге

Показатели	Факт 2022 года	Факт за 2023 год
Доходы	269 680	218 917
Расходы	242 672	206 901
Себестоимость	147 550	159 640
ОАР	13 374	13 041
Финансовые расходы	26 749	30 805
Прочие расходы	54 999	3 414
КПН	- 205	2 465
<b>Итоговая прибыль</b>	<b>27 214</b>	<b>9 551</b>

# Информация по объемам и доходам оказываемых регулируемых услуг

Показатели	Единица измерения	Факт за 2022 год	План на 2023 год	Факт за 2023 год
<b>Транспортировка газа на внутренний рынок</b>				
Объемы	тыс. м3	16 834 552	17 864 167	16 515 885
Доходы	тыс.тенге	87 273 042	102 223 084	88 042 022
<b>Хранение газа в ПХГ</b>				
Объемы	тыс. м3	15 752 462	12 915 000	18 664 385
Доходы	тыс.тенге	7 535 190	7 507 631	8 928 108
<b>Водохозяйственная система КС-14 УМГ «Актобе»</b>				
Объемы	тыс. м3	37	24	36
Доходы	тыс.тенге	437	252	423
<b>Водохозяйственная система КС-10, 11, 12 УМГ «Актобе»</b>				
Объемы	тыс. м3	320	328	309
Доходы	тыс.тенге	4 571	3 893	4 336
<b>Передача и распределение электрической энергии для г. Кульсары</b>				
Объемы	тыс. м3	2 477	7 148	2 584
Доходы	тыс.тенге	745	7 434	777
<b>Передача и распределение электрической энергии для г. Жанаозен</b>				
Объемы	тыс. м3	1 237	1 587	1 289
Доходы	тыс.тенге	271	1 089	223
<b>Производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией</b>				
Объемы	тыс. м3	1,08	1,24	1,05
Доходы	тыс.тенге	1 212	1 851	1 035

# Исполнение тарифной сметы по транспортировке газа на внутренний рынок

млн. тенге без НДС

№	Показатели	Принято КРЕМ на 2023 год	Факт за 2023 год	Отклонение, %
<b>I</b>	<b>Производственные затраты</b>	<b>71 613</b>	<b>74 606</b>	<b>4%</b>
1	Материальные затраты, в т.ч.	4 126	5 141	25%
1.1	сырье и материалы	3 418	4 050	18%
1.2	покупные изделия	45	341	652%
1.3	топливо и ГСМ	17	101	494%
1.4	энергия	646	649	1%
2	Расходы на оплату труда	7 884	8 669	10%
3	Амортизация	12 869	12 707	-1%
4	Ремонт	99	261	165%
5	Прочие затраты	13 094	14 220	9%
5.1	налоги	2 919	3 363	15%
6	Расходы по аренде МГ Сарыарка	33 541	33 607	0,2%
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>3 652</b>	<b>3 389</b>	<b>-7%</b>
7	Расходы на оплату труда	1 894	2 008	6%
8	Налоги	21	27	28%
9	Прочие расходы*	1 736	1 353	-22%
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>75 264</b>	<b>77 995</b>	<b>104%</b>
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	<b>26 959</b>	<b>10 047</b>	
<b>V</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>102 223</b>	<b>88 042</b>	
<b>VI</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>17 864</b>	<b>16 516</b>	
<b>VII</b>	<b>Тариф</b>	<b>5 722</b>	<b>5285,66/5425,26</b>	

\* неисполнение статьи «прочие расходы» обусловлено тем, что затраты «вневедомственная охрана» предусмотрены в производственных расходах.

# Исполнение тарифной сметы по хранению газа в ПХГ

млн. тенге без НДС

№	Показатели	Принято КРЕМ на 2023 год	Факт за 2023 год	Отклонение, %
<b>I</b>	<b>Производственные затраты</b>	<b>6 609</b>	<b>6 900</b>	<b>4%</b>
1	Материальные затраты, в т.ч.	1 447	1 988	37%
1.1	сырье и материалы	1 274	1 694	33%
1.2	покупные изделия	11	78	638%
1.3	топливо и ГСМ	30	66	121%
1.4	энергия	132	150	13%
2	Расходы на оплату труда	656	920	40%
3	Амортизация*	3 742	2 720	-27%
4	Ремонт	55	137	148%
5	Прочие затраты	708	1 136	60%
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>15%</b>
6	Расходы на оплату труда	9,6	10,7	12%
7	Амортизация	0,06	0,4	527
<b>III</b>	<b>Расходы на выплату вознаграждений по займу</b>	<b>889</b>	<b>889</b>	<b>0%</b>
<b>IV</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>7 508</b>	<b>7 801</b>	<b>4%</b>
<b>V</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0</b>	<b>1 127</b>	
<b>VI</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>7 508</b>	<b>8 928</b>	
<b>VII</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>12 915</b>	<b>18 664</b>	
<b>VIII</b>	<b>Тариф</b>	<b>581,31</b>	<b>478,35</b>	

\* произведен пересмотр сроков службы основных средств ИЦА

# Исполнение тарифных смет по услуге водохозяйственной системы КС-14 УМГ «Актобе»

млн. тенге без НДС

	Показатели	Принято КРЕМ	Факт за 2023 год	Отклонение, %
<b>I</b>	<b>Производственные затраты</b>	<b>1 722</b>	<b>7 484</b>	<b>335%</b>
1	Материальные затраты, в т.ч.	1 102	3 310	200%
1.1	Энергия покупная	1 102	3 310	200%
2	Расходы на оплату труда	205	2 946	1 335%
3	Амортизация	372	994	167%
4	Прочие затраты	43	234	443%
<b>II</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>1 722</b>	<b>7 484</b>	<b>335%</b>
<b>III</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>24</b>	<b>36</b>	
	<i>на собственные нужды</i>	6	6	
	<i>сторонним потребителям</i>	18	30	
<b>IV</b>	<b>Доходы от реализации сторонним потребителям</b>	<b>252</b>	<b>423</b>	
<b>V</b>	<b>Субсидирование за счет транзитно-экспортной деятельности</b>	<b>1 380</b>	<b>6 980</b>	
<b>VI</b>	<b>Тариф, тенге/м3</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	

Тариф утвержден приказом АРЕМ РК от 30.11.2009 г. № 387-ОД, который не покрывает фактические расходы, связанные с их предоставлением. Данная услуга субсидируется за счет нерегулируемой деятельности ИЦА.

# Исполнение тарифных смет по услуге водохозяйственной системы КС-10, 11 ,12 УМГ «Актобе»

млн. тенге без НДС

№	Показатели	Принято КРЕМ	Факт за 2023 год	Отклонение, %
<b>I</b>	<b>Производственные затраты</b>	<b>8 678</b>	<b>23 262</b>	<b>168%</b>
1	Материальные затраты, в т.ч.	4 203	10 343	146%
1.1	Энергия покупная	4 203	10 343	146%
2	Расходы на оплату труда	3 959	10 664	169%
3	Амортизация	11	299	2 687%
4	Прочие затраты	506	1 957	287%
<b>II</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>8 678</b>	<b>23 262</b>	<b>168%</b>
<b>III</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>328</b>	<b>309</b>	
	<i>на собственные нужды</i>	<i>95</i>	<i>50</i>	
	<i>сторонним потребителям</i>	<i>233</i>	<i>260</i>	
<b>IV</b>	<b>Доходы от реализации сторонним потребителям</b>	<b>3 893</b>	<b>4 336</b>	
<b>V</b>	<b>Субсидирование за счет транзитно-экспортной деятельности</b>	<b>3 193</b>	<b>18 096</b>	
<b>VI</b>	<b>Тариф, тенге/м3</b>	<b>16,7</b>	<b>16,7</b>	

Тариф утвержден приказом АРЕМ РК от 15.04.2005г. №139-ОД, который не покрывает фактические расходы, связанные с их предоставлением. Данная услуга субсидируется за счет нерегулируемой деятельности ИЦА.



# Исполнение тарифных смет по услуге передача и распределение электрической энергии для г. Кульсары

тыс. тенге без НДС

№	Показатели	Принято КРЕМ	Факт за 2023 год	Отклонение, %
<b>I</b>	<b>Производственные затраты</b>	<b>7 096</b>	<b>19 998</b>	<b>169%</b>
1	Материальные затраты, в т.ч.	45	54	20%
1.1	сырье и материалы	30	38	27%
1.2	ГСМ	15	16	6%
2	Расходы на оплату труда	2 200	7 076	222%
3	Амортизация	4 701	12 184	159%
4	Прочие затраты	125	480	284%
5	Затраты на компенсацию технических потерь	24	204	756%
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>338</b>	<b>1 208</b>	<b>258%</b>
5	налоги	338	1 208	258%
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>7 434</b>	<b>21 206</b>	<b>185%</b>
<b>IV</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>7 434</b>	<b>21 206</b>	
<b>V</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>7 148</b>	<b>2 584</b>	
	<i>сторонним организациям</i>	568	747	
<b>VI</b>	<b>Тариф, тенге/кВтч</b>	<b>1,04</b>	<b>1,04</b>	

Тариф утвержден приказом АРЕМ РК от 30.11.2009г. №382-ОД, который не покрывает фактические расходы, связанные с их предоставлением.

# Исполнение тарифных смет по услуге передача и распределение электрической энергии для г. Жанаозен

тыс. тенге без НДС

№	Показатели	Принято КРЕМ	Факт за 2023 год	Отклонение, %
<b>I</b>	<b>Производственные затраты</b>	<b>1 089</b>	<b>1 972</b>	<b>81%</b>
1	Расходы на оплату труда	984	1 869	90%
4	Гос.поверка оборудования, средств измерения	105	103	-1%
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>0,13</b>	<b>0,26</b>	<b>-1%</b>
5	Затраты на компенсацию технических потерь	0,13	0,26	-1%
<b>III</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>1 089</b>	<b>1 972</b>	<b>81%</b>
<b>IV</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>1 089</b>	<b>1 972</b>	<b>-80%</b>
<b>V</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>1 587</b>	<b>1 289</b>	
	<i>сторонним организациям</i>	223	323	
<b>VI</b>	<b>Тариф, тенге/кВтч</b>	<b>0,69</b>	<b>0,69</b>	

Тариф утвержден приказом КРЕМЗКиПП от 23.05.2018г. №115-ОД, который не покрывает фактические расходы, связанные с их предоставлением, а также рост затрат обусловлен ростом цен на материалы и услуги, увеличением стоимости основных средств.

# Исполнение тарифных смет по услуге производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией

тыс. тенге без НДС

	Показатели	Принято КРЕМ	Факт за 2023 год	Отклонение, %
<b>I</b>	<b>Производственные затраты</b>	<b>16 448</b>	<b>17 859</b>	<b>9%</b>
1	Материальные затраты	10 790	11 179	4%
1.1	природный газ	8 218	7 996	-3%
1.2	электроэнергия	2 571	3 183	24%
2	Расходы на оплату труда	1 311	2 344	79%
3	Амортизация	4 332	4 321	0%
4	Прочие затраты	16	15	-4%
<b>II</b>	<b>Всего затрат</b>	<b>16 448</b>	<b>17 859</b>	<b>9%</b>
<b>III</b>	<b>Субсидирование за счет транзитной деятельности</b>	<b>14 597</b>	<b>16 296</b>	<b>12%</b>
<b>IV</b>	<b>Всего доходов</b>	<b>1 851</b>	<b>1 035</b>	<b>-44%</b>
<b>V</b>	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>1,24</b>	<b>1,05</b>	
	<i>сторонним организациям</i>	<i>0,86</i>	<i>0,69</i>	
	<i>на собственные нужды</i>	<i>0,38</i>	<i>0,35</i>	
<b>VI</b>	<b>Тариф, тенге/Гкал</b>	<b>1 492,65</b>	<b>1 492,65</b>	

Тариф утвержден приказом Департамента КРЕМЗК по г. Астана от 29.06.2018г. №96-ОД, который не покрывает расходы, связанные с их предоставлением, а также обусловлено ростом цен на материалы и услуги, увеличением стоимости основных средств. Данная услуга субсидируется за счет нерегулируемой деятельности ИЦА.

# Исполнение инвестиционной программы по услуге транспортировка газа

Инвестиционная программа по транспортировке газа по магистральным газопроводам утверждена совместным приказом КРЕМ МНЭ РК от 31.10.2023г. № 146-ОД и МЭ РК от 20.11.2023г. №408.

Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество		Сумма, млн.тг			Примечание
		План	Факт	План	Факт	Откл.	
<b>Всего:</b>				<b>40 216</b>	<b>203 656</b>	<b>163 440</b>	
<b>УМГ «Актау»</b>				<b>6 618</b>	<b>154 686</b>	<b>148 068</b>	
Строительство 2-нитки МГ «Бейнеу–Жанаозен»	км	-	308	6 618	154 686	148 068	Мероприятие выполнено в полном объеме.
<b>УМГ «Атырау»</b>				<b>25 889</b>	<b>25 889</b>	<b>-</b>	
Строительство резервного газопровода (Лупинга) Ду1020мм протяженностью 130км (L-130км) к существующему МГ «Мака́т-Северный Кавказ» на участке 0-130 км Мака́тского и Редутского ЛПУ»	объект	1	1	25 889	25 889	-	Мероприятие выполнено в полном объеме.
<b>УМГ «Алматы»</b>				<b>7 712</b>	<b>23 083</b>	<b>15 371</b>	
«Строительство перемычки ТИР-04 «Кайрат» между МГ «Казахстан-Китай»и МГ «Алматы-Байсерке-Талгар»	объект	1	1	7 712	23 083	15 371	Мероприятие выполнено в полном объеме.

# Исполнение инвестиционной программы по услуге хранение газа в ПХГ

Инвестиционная программа по хранению газа в ПХГ утверждена совместным приказом КРЕМ МНЭ РК от 15.09.2021г. № 97-ОД и МЭ РК от 04.10.2021г. № 311.

Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество		Сумма, млн.тг			Примечание
		План	Факт	План	Факт	Откл.	
<b>Всего:</b>				<b>1 426</b>	<b>114</b>	<b>1 312</b>	
Строительство установки осушки газа на ПХГ «Акыртобе» производительностью 5млн.м3/сут	комплекс работ	1	0	1 250	-	-1 250	В связи с поздней разработкой ПСД
Замена фонтанной арматуры на скважине ПХГ «Акыртобе»	шт	5	0	22	-	-22	В связи с расторжением договора на поставку фонтанной арматуры.
Замена запорного оборудования на скважинах и БВН ГРП ПХГ «Акыртобе»	шт	90	85	65	60	-5	Мероприятие выполнено с опережением графика в 2022 году
Замена шлейфов от скважин до ГРП	тонн	294	54	89	54	-35	

# Проводимая работа с потребителями регулируемых услуг

- В соответствии с Законом РК «О естественных монополиях» обеспечиваются равные условия доступа всем потребителям;
- В Обществе внедрена Процедура оценки удовлетворенности заказчика. Согласно мониторинга удовлетворенности заказчиков (потребителей услуг) ИЦА средняя оценка составила 5 баллов из максимальных 5. Данный факт свидетельствует о высоких показателях удовлетворенности потребителей услуг;
- Проводятся мероприятия по погашению/недопущению задолженности потребителей перед ИЦА;
- Жалоб со стороны потребителей регулируемых услуг в отчетном периоде не поступало.

## Основные задачи на 2024 год

- Обеспечение промышленной и экологической безопасности газотранспортной системы с исключением неблагоприятных воздействий на население и окружающую среду;
- Продолжение работы по снижению технологических потерь путем усиленного контроля, проверок узлов учета газа, максимальной выработки объемов газа из стравливаемых участков МГ для проведения ремонтных работ;
- Продолжение реализации утвержденных инвестиционных программ по услугам транспортировка и хранение газа ИЦА;
- Продолжение работ по оптимизации текущего уровня затрат и оптимальному использованию ресурсов.