

# ТЕНДЕР КЗ

№ 52 (2991)	27 апреля 2023 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz
-------------	-------------------	-------------------------	---	----------------------------	--------------

**Отчет АО "ОЭСК"**  
**об исполнении утвержденной тарифной сметы,**  
**о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг**  
**и достижении показателей эффективности деятельности**  
**на услуги по передаче электрической энергии за 2022 год**

**1. Основные финансово-экономические показатели за 2022 год**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Утверждено уполномоченным органом*	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение, тыс. тенге	Отклонение, в %	Обоснование
1	Объем оказанных услуг	тыс. кВтч	3 836 911	3 814 099	-22 812	-0,6%	Снижение фактического объема передаточивязано со снижением объемов потребления крупного энергоёмкого потребителя АО «УК ТМК»
2	Всего доходов	тыс. тенге	29 474 215	29 292 282	-181 933	-0,6%	Снижение доходов произошло в связи со снижением объема передачи эл. энергии
3	Всего расходов	тыс. тенге	24 718 650	23 952 347	-766 303	-3,1%	Отнесение затрат в соответствии с раздельным учетом. Учтены расходы, необходимые для оказания регулируемого вида деятельности
4	Прибыль	тыс. тенге	4 755 565	4 755 565	0	0%	Прибыль направлена на реализацию инвестиционной программы
5	Нормативные технические потери	%	12,05	10,00	2,05	-17,0%	В связи с реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь
6	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	7,68	7,68	0	0,0%	Действующий тариф в течение 2022 года

**2. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за 2022 год**

В тарифной смете 2022 г. утвержден объем передачи электрической энергии в размере 3 836 911 тыс. кВтч. Фактически сложившиеся показатели за 2022 г. составили 3 814 099 тыс. кВтч. Объем передачи электроэнергии утверждается уполномоченным органом в расчете на год.

**3. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг**

Основная цель в работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ):

Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг.

Основные задачи по работе с потребителями регулируемых услуг:

Своевременное заключение договоров на оптовом рынке электрической энергии;

Контроль за соблюдением субъектами рынка условий и взаимных обязательств по заключаемым договорам;

Предоставление мощностей потребителям в запрашиваемых объемах (выдача технических условий).

Анализ уровня удовлетворенности потребителей услугами АО "ОЭСК" (проводится 1 раз в год):

Анкетирование проводилось за 2022 год с участием всех субъектов рынка, с которыми заключены договора на оказание услуг по передаче электроэнергии в сетях АО "ОЭСК". Субъектам рынка было направлено 35 анкет, возвращено 33 анкеты, что составило 97%.

Вопросы анкеты были направлены на оценку 3 основных направлений:

Коммуникация и партнерство

Качество обслуживания

Качество поставляемой электроэнергии

**4. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по передаче электроэнергии за 2022 год**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
I	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>22 208 040</b>	<b>21 509 091</b>	<b>-3,1%</b>	
1	Материальные затраты всего, в т.ч.:	тыс. тенге	6 250 621	6 005 721	-3,9%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
1.1	Сырье и материалы	тыс. тенге	1 649 048	1 581 002	-4,1%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
1.2	ГСМ	тыс. тенге	492 608	495 824	0,7%	
1.3	Энергия на компенсацию потерь	тыс. тенге	4 065 000	3 884 241	-4,4%	В рамках разрешенных 5% отклонений. В связи с реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь
1.4	Услуги по балансированию рынка электроэнергии	тыс. тенге	43 965	44 654	1,6%	
2	Затраты на оплату труда, всего, в т.ч.:	тыс. тенге	7 503 378	7 037 486	-6,2%	
2.1	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	6 795 433	6 330 858	-6,8%	Недоиспользование средств по статье связано с текучестью кадров, а также недостатком денежных средств ввиду снижения объема и недополучением дохода от оказания регулируемых услуг
2.2	социальный налог, соц.отчисления, ОСМС	тыс. тенге	692 848	692 137	-0,1%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях". Исходя из установленного ставок.
2.3	обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	15 097	14 491	-4,0%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях". Исходя из установленного ставок.
3	Амортизация	тыс. тенге	6 570 657	6 571 639	0,015%	В связи с переоценкой перераспределение амортизации в себестоимости и расходах периода - сумма указана в полном объеме для выполнения инвестпрограммы и затрат капитального характера 100%
4	Ремонт всего, в т.ч.:	тыс. тенге	244 753	240 688	-1,7%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
4.1	капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	244 753	240 688	-1,7%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"

5	Услуги сторонних организаций производственного характера, всего	тыс. тенге	103 591	101 825	-1,7%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
5.1	услуги транспорта	тыс. тенге	57 014	56 371	-1,1%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
5.2	услуги экспертиз	тыс. тенге	21 408	21 408	0,0%	
5.3	услуги каналов передачи данных АСКУЭ	тыс. тенге	25 169	24 046	-4,5%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
6	Налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	394 041	393 633	-0,1%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
7	Прочие затраты	тыс. тенге	1 140 998	1 158 098	1,5%	
7.1	Коммунальные услуги	тыс. тенге	213 077	232 464	9,1%	При заключении договора на ком.услуги, расчет сумм производится согласно утвержденным нормам. Окончательный расчет проводится по фактич.показателям приборов учета, в случае их отсутствия - по установленным нормам.
7.2	Командировочные расходы	тыс. тенге	216 667	215 087	-0,7%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
7.3	Услуги связи	тыс. тенге	42 778	42 488	-0,7%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
7.4	Расходы на страхование	тыс. тенге	97 069	96 714	-0,4%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
7.5	Содержание вневедомственной охраны	тыс. тенге	279 473	278 677	-0,3%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
7.6	Подготовка кадров, повышение квалификации	тыс. тенге	16 034	15 937	-0,6%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
7.7	Расходы по охране труда и ТБ, противопожарные мероприятия	тыс. тенге	99 534	99 620	0,1%	
7.8	Техосмотр и техобслуживание автотранспорта, прочие расходы на транспорт	тыс. тенге	6 730	6 684	-0,7%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
7.9	Аренда помещений общественного назначения	тыс. тенге	79	79	0,0%	
7.10	Услуги по содержанию оборудования	тыс. тенге	5 682	5 693	0,2%	
7.11	Услуги сторонних организаций	тыс. тенге	143 271	144 051	0,5%	
7.12	Затраты на мероприятия по экологии	тыс. тенге	20 604	20 604	0,0%	
<b>II</b>	<b>Расходы периода всего, в т.ч.:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>2 510 610</b>	<b>2 444 052</b>	<b>-2,7%</b>	
	Общие и административные расходы всего, в том числе:	тыс. тенге	549 700	481 086	-12,5%	
8	Затраты на оплату труда всего, в т.ч.:	тыс. тенге	420 233	353 946	-15,8%	
8.1	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	381 107	319 396	-16,2%	Недоосвоение средств по статье в связи с текучестью кадров, а также недостатком денежных средств ввиду снижения объема и недополучением дохода от оказания регулируемых услуг
8.2	социальный налог, соц.отчисления, ОСМС	тыс. тенге	39 125	34 550	-11,7%	В соответствии с установленными ставками по налогам и отчислениям. Недоосвоение в связи с текучестью кадров и недостатком средств в связи с недополучением дохода
9	Налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	5 473	5 473	0,0%	
10	Амортизация	тыс. тенге	14 384	14 364	-0,1%	Сумма амортизационных отчислений предусмотрена на реализацию инвестиционной программы и фактически исполнена. Недостающая сумма на реализацию инвестпрограммы (20 тыс. тенге) выполнена за счет амортизации в себестоимости.
11	Материалы на эксплуатацию, ремонт, ОТ и ТБ	тыс. тенге	13 678	13 094	-4,3%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
12	ГСМ	тыс. тенге	3 469	3 489	0,6%	
13	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	тыс. тенге	1 040	1 443	38,8%	В соответствии с проведением тендерных процедур и объемом ремонтов подрядным способом
14	Прочие расходы	тыс. тенге	91 422	89 276	-2,3%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
14.1	Коммунальные услуги	тыс. тенге	4 077	3 902	-4,3%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
14.2	Командировочные расходы	тыс. тенге	11 798	9 899	-16,1%	Ввиду недополученного дохода и недостатка средств на командировочные расходы было принято решение оптимизировать командировочные расходы АУП
14.3	Услуги связи	тыс. тенге	2 105	2 072	-1,6%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
14.4	Расходы на страхование	тыс. тенге	2 388	2 388	0,0%	
14.5	Содержание вневедомственной охраны	тыс. тенге	5 645	5 652	0,1%	
14.6	Подготовка кадров, повышение квалификации	тыс. тенге	3 694	3 755	1,6%	В соответствии с заключенными договорами и авансовыми отчетами
14.7	Расходы по охране труда и ТБ, противопожарные мероприятия	тыс. тенге	401	401	0,0%	
14.8	Услуги по содержанию оборудования	тыс. тенге	1 079	1 068	-1,0%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
14.9	Услуги банка	тыс. тенге	1 242	1 297	4,5%	

14.10	Услуги сторонних организаций	тыс. тенге	58 993	58 843	-0,3%	В рамках разрешенных 5% отклонений, предусмотренных ст. 33 Закона РК "О естественных монополиях"
15	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	1 000 910	1 000 910	0,0%	
16	Корпоративный подоходный налог	тыс. тенге	960 000	962 056	0,2%	Расчет расходов по КПН произведен в соответствии с Налоговым кодексом и раздельным учетом затрат, доходов и задействованных активов
III	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>24 718 650</b>	<b>23 953 143</b>	<b>-3,1%</b>	Отнесение затрат в соответствии с раздельным учетом, учтены расходы, необходимые для оказания регулируемого вида деятельности
IV	<b>Прибыль, в том числе:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>4 755 565</b>	<b>4 755 565</b>	<b>0,0%</b>	
	Инвестиционная программа	тыс. тенге	4 755 565	4 755 565	0,0%	Выполнена в полном объеме
V	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>29 474 215</b>	<b>29 292 282</b>	<b>-0,6%</b>	В связи со снижением возмездного объема передачи электроэнергии недополучен доход от оказания регулируемых услуг
VI	<b>Объем предоставляемых услуг</b>	<b>тыс. кВтч.</b>	<b>3 836 911</b>	<b>3 814 099</b>	<b>-0,6%</b>	Снижение фактического объема передачи связано со снижением объемов потребления крупного энергоёмкого потребителя АО «УК ТМК»
VII	Нормативные технические потери	%	12,05	10,00	-17,0%	В связи с реализацией плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, проведением мероприятий по снижению нормативных технических потерь
VIII	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/кВтч</b>	<b>7,68</b>	<b>7,68</b>	<b>0,0%</b>	Действующий тариф в течение 2022 года

### 5. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности

В соответствии с п.1 статьи 17 Закона РК "О естественных монополиях" тариф с применением стимулирующего метода утверждается уполномоченным органом с учетом показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий.

Учитывая, что приказом ДКРЕМ по ВКО от 21.08.2020 г. № 118-ОД для АО "ОЭСК" на 2021-2025 гг. утверждены долгосрочные тарифы с применением затратного метода тарифного регулирования, предоставление отчетов о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг, о достижении показателей эффективности деятельности не требуется.

### 6. О возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги, о перспективах деятельности (планы развития)

В соответствии с п.1 ст.22 Закона РК "О естественных монополиях" от 27.12.2018 № 204-VI АО "ОЭСК" имеет возможность изменения утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия.

### 7. О проведении публичных слушаний по ежегодному отчету о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2022 год

Согласно п.6 ст.25 Закона РК "О естественных монополиях" от 27.12.2018 № 204-VI, 27.04.2023 г. проведены публичные слушания по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, по предоставлению регулируемых услуг за 2022 год.

В соответствии с пп.24) п.2 ст.26 Закона РК "О естественных монополиях" информация по ежегодному отчету о деятельности АО "ОЭСК" за 2022 г. размещена в СМИ и на интернет-ресурсе компании www.beck.kz.

### БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС по состоянию на 31.12.2022 года (предварительный)

В тысячах казахстанских тенге

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
<b>I. Краткосрочные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	010	2 490 595	1 358 638
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	-	-
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	013	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	1 748 511	1 500 046
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	2 348	4 427
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	29 445	76 068
Запасы	020	696 670	941 590
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы (сумма строк с 010 по 022)	022	515 937	1 638 231
<b>Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)</b>	<b>100</b>	<b>5 483 506</b>	<b>5 519 000</b>
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
<b>II. Долгосрочные активы</b>			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	-	-
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	112	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	53 217 989	39 655 871
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	151 341	156 198
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	2 223 223	15 488 614
<b>Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)</b>	<b>200</b>	<b>55 592 553</b>	<b>55 300 683</b>
<b>Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)</b>		<b>61 076 059</b>	<b>60 819 683</b>
<b>Обязательство и капитал</b>	<b>Код стр.</b>	<b>На конец отчетного периода</b>	<b>На начало отчетного периода</b>
<b>III. Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	2 986 925	2 986 925
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	-	-

Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	2 753 999	4 832 664
Краткосрочные оценочные обязательства	215	594 819	1 375 167
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	-
Вознаграждения работникам	217	269 194	472 481
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	219	944 561	346 282
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	50 486	50 486
Прочие краткосрочные обязательства	222	300 548	386 883
<b>Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)</b>	<b>300</b>	<b>7 900 532</b>	<b>10 450 888</b>
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	3 733 657	6 720 582
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	4 680	4 680
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	130 081	125 520
Отложенные налоговые обязательства	316	4 787 629	4 488 665
Вознаграждения работникам	317	-	-
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
<b>Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)</b>	<b>400</b>	<b>8 656 047</b>	<b>11 339 447</b>
<b>V. Капитал</b>			
Уставный (акционерный) капитал	410	7 348 479	7 348 479
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	11 432 962	15 179 326
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	25 738 039	16 501 543
Прочий капитал	415	-	-
<b>Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 415)</b>	<b>420</b>	<b>44 519 480</b>	<b>39 029 348</b>
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
<b>Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)</b>	<b>500</b>	<b>44 519 480</b>	<b>39 029 348</b>
<b>Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)</b>		<b>61 076 059</b>	<b>60 819 683</b>

### ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года (предварительный)

В тысячах казахстанских тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	31 699 214	28 117 771
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	24 194 784	23 126 222
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	012	7 504 430	4 991 549
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	825 114	769 773
<b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)</b>	<b>020</b>	<b>6 679 316</b>	<b>4 221 776</b>
Финансовые доходы	021	214 513	81 239
Финансовые расходы	022	38 165	13 655
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемые по методу долевого участия	023	-	-

Прочие доходы	024	99 661	151 445
Прочие расходы	025	95 178	5 127 916
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)</b>	<b>100</b>	<b>6 860 147</b>	<b>(687 111)</b>
Расходы (экономика) по подоходному налогу	101	1 354 316	(112 848)
<b>Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)</b>	<b>200</b>	<b>5 505 831</b>	<b>(574 263)</b>
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
<b>Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:</b>	<b>300</b>	<b>5 505 831</b>	<b>(574 263)</b>
собственников материнской организации		-	-
даже неконтролирующих собственников		-	-
<b>Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 420 по 440):</b>	<b>400</b>	<b>(15 700)</b>	<b>12 774 905</b>
в том числе:		-	-
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
хеджирование денежных потоков	413	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	-	-
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
	<b>420</b>	<b>(15 700)</b>	<b>12 774 905</b>
<b>Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)</b>	<b>431</b>	<b>-</b>	<b>15 973 113</b>
переоценка основных средств и нематериальных активов	432	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия		-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	(19 625)	(4 482)
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	3 925	(3 193 726)
переоценка долевого финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
	<b>440</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)</b>	<b>500</b>	<b>5 490 131</b>	<b>12 200 642</b>
<b>Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)</b>	<b>500</b>	<b>5 490 131</b>	<b>12 200 642</b>
Общая совокупная прибыль относимая на:		-	-
собственников материнской организации		-	-
доля неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-
в том числе:		-	-
Базовая прибыль на акцию		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за год, закончивающийся 31 декабря 2022 года (предварительный)

Наименование показателей	Код строки	В тысячах казахстанских тенге	
		За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
<b>I. Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	35 300 736	31 887 721
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	9 366 009	19 915 067
прочая выручка	012	1 538 054	4 456 384
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013	23 931 919	6 353 899
поступления по договорам страхования	014	-	-
полученные вознаграждения	015	181 510	69 054
прочие поступления	016	283 244	1 093 317
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	20 852 225	23 107 702
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	4 653 088	4 959 568
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022	4 981 696	6 554 555
выплаты по оплате труда	023	7 070 760	6 177 350
выплата вознаграждения	024	23736	-
выплаты по договорам страхования	025	93 303	81 237
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	3 203 509	4 382 631
прочие выплаты	027	826 133	952 361
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	14 448 511	8 780 019
<b>II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 051)	040	-	-
в том числе:			
реализация основных средств	041	-	-
реализация нематериальных активов	042	-	-
реализация других долгосрочных активов	043	-	-
реализация долевого инструмента других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	045	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046	-	-
изъятие денежных вкладов	047	-	-
реализация прочих финансовых активов	048	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	049	-	-
полученные дивиденды	050	-	-
полученные вознаграждения	051	-	-
прочие поступления	052	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	060	10 329 110	10 902 197
в том числе:			
приобретение основных средств	061	10 328 844	10 847 306
приобретение нематериальных активов	062	266	54 891
приобретение других долгосрочных активов	063	-	-
приобретение долевого инструмента других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	065	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	066	-	-
реализация денежных вкладов	067	-	-
выплата вознаграждения	068	-	-
приобретение прочих финансовых активов	069	-	-
предоставление займов	070	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	071	-	-
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	-	-
прочие выплаты	073	-	-

3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	080	(10 329 110)	(10 902 197)
<b>III. Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	419 232 400	263 056 320
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091	-	-
получение займов	092	-	3 584 310
полученные вознаграждения	093	-	-
прочие поступления	094	419 232 400	259 472 010
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	422 219 784	261 713 121
в том числе:			
погашение займов	101	2 986 925	2 240 194
выплата вознаграждения	102	-	-
выплата дивидендов	103	459	917
выплаты собственникам по акциям организации	104	-	-
прочие выбытия	105	419 232 400	259 472 010
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110	(2 987 384)	1 343 199
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	(60)	(5)
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130	-	-
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120)	140	1 131 957	(778 984)
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	1 358 638	2 137 622
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	2 490 595	1 358 638

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА**

за год, закончивающийся 31 декабря 2022 года (предварительный)

Наименование показателя	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (основной) капитал	Эквивалентный капитал	Выкушенные собственные денежные инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	
Сальдо на 1 января отчетного года	010	7 340 479	-	-	6 949 674	12 630 553	26 820 706	
Изменение в учетной политике	011	-	-	-	-	-	-	
Переоценка сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	7 340 479	-	-	6 949 674	12 630 553	26 820 706	
Общий совокупный доход, за год (строка 210 +/- строка 220)	200	-	-	-	8 329 663	3 870 990	12 200 642	
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	(574 263)	(574 263)	
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229)	220	-	-	-	8 329 663	4 445 253	12 774 905	
переоценка долевого финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-	-	-	-	
переоценка долевого финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-	(4 445 253)	4 445 253	-	
основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223	-	-	-	12 774 801	-	12 774 801	
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	-	-	-	-	-	-	
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	(3 585)	-	(3 585)	
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226	-	-	-	-	-	-	
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	-	-	-	-	-	-	
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228	-	-	-	-	-	-	
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229	-	-	-	-	-	-	
Округление с собственными данными (сумма строк с 310 по 318)	300	-	-	-	-	-	-	
Возвращение работных активов	310	-	-	-	-	-	-	
в том числе:								
спонсорский труд работников		-	-	-	-	-	-	
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	
налоговый вычет в отношении суммы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	
Выпуск собственных акций	311	-	-	-	-	-	-	
Выпуск собственных долговых инструментов (аварий)	312	-	-	-	-	-	-	
Выпуск долговых инструментов, связанных с обязательствами бизнеса	313	-	-	-	-	-	-	
Доходный компонент непереведенных инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	-	-	-	-	-	-	
Выплата дивидендов	315	-	-	-	-	-	-	
Прочие распределения в пользу собственников	316	-	-	-	-	-	-	
Прочие операции с собственными	317	-	-	-	-	-	-	
Изменение в долевом участии дочерних организаций, не привязанное к году контроля	318	-	-	-	-	-	-	
Прочие операции	319	-	-	-	-	-	-	
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 010 + строка 200 + строка 300 + строка 310)	401	7 340 479	-	-	15 179 327	16 501 543	39 029 349	
Изменение в учетной политике	402	-	-	-	-	-	-	
Переоценка сальдо (строка 401 +/- строка 402)	500	7 340 479	-	-	15 179 327	16 501 543	39 029 349	
Общий совокупный доход, за год (строка 610 +/- строка 620)	600	-	-	-	(3 746 365)	9 256 496	5 490 131	
Прибыль (убыток) за год	610	-	-	-	-	5 505 831	5 505 831	
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629)	620	-	-	-	(3 746 365)	3 750 665	(15 700)	
переоценка долевого финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621	-	-	-	-	-	-	
переоценка долевого финансового инструмента, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622	-	-	-	(3 750 665)	3 750 665	-	
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623	-	-	-	-	-	-	
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	-	-	-	-	-	-	
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	(15 700)	-	(15 700)	
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог (дочерние компании)	626	-	-	-	-	-	-	
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	-	-	-	-	-	-	
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628	-	-	-	-	-	-	
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629	-	-	-	-	-	-	
Округление с собственными данными (сумма строк с 710 по 718)	700	-	-	-	-	-	-	
в том числе:								
Возвращение работных активов	710	-	-	-	-	-	-	
спонсорский труд работников		-	-	-	-	-	-	
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	
налоговый вычет в отношении суммы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	
Выпуск собственных акций	711	-	-	-	-	-	-	
Выпуск собственных долговых инструментов (аварий)	712	-	-	-	-	-	-	
Выпуск долговых инструментов, связанных с обязательствами бизнеса	713	-	-	-	-	-	-	
Доходный компонент непереведенных инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	-	-	-	-	-	-	
Выплата дивидендов	715	-	-	-	-	-	-	
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-	-	-	
Прочие операции с собственными	717	-	-	-	-	-	-	
Изменение в долевом участии дочерних организаций, не привязанное к году контроля	718	-	-	-	-	-	-	
Прочие операции	719	-	-	-	-	-	-	
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 710)	800	7 340 479	-	-	11 432 962	25 738 039	44 519 480	







5.5	Замена шкафов защиты Л-110 кВ	СМР шт	8	8	839 100	839 100	-	-	839 100	-	8 158	0						
5.5.1	Модернизация ПС 220/110 г.Аягоз. Шкаф защиты Л-110 кВ	СМР шт	1	1	210 000	210 000	-	-	210 000	-	1 478	0	-	-	-	-	0	0
5.5.2	Модернизация ПС-110/35/6 №9. Шкаф защиты Л-110 кВ	СМР шт	1	1	120 000	120 000	-	-	120 000	-	654	0	-	-	-	-	0	0
5.5.3	Модернизация ПС 110/6 №13. Шкаф защиты Л-110 кВ	СМР шт	1	1	120 100	120 100	-	-	120 100	-	1 419	0	-	-	-	-	0	0
5.5.4	Модернизация ПС 110/35/10 Самарка. Шкаф защиты Л-110 кВ	СМР шт	1	1	89 900	89 900	-	-	89 900	-	662	0	-	-	-	-	0	0
5.5.5	Модернизация ПС 110/35/10 Теректы. Шкаф защиты Л-110 кВ	СМР шт	1	1	59 800	59 800	-	-	59 800	-	1 665	0	-	-	-	-	0	0
5.5.6	Модернизация ПС-110/35/10 Чарская. Шкаф защиты Л-110 кВ	СМР шт	1	1	60 100	60 100	-	-	60 100	-	458	0	-	-	-	-	0	0
5.5.7	Модернизация ПС 110/35/6кВ №17 п. Асу-Булак. Шкаф защиты Л-110 кВ	СМР шт	1	1	89 900	89 900	-	-	89 900	-	433	0	-	-	-	-	0	0
5.5.8	Модернизация ПС 110/35/10 Теректы-Булак. Шкаф защиты Л-110 кВ	СМР шт	1	1	89 300	89 300	-	-	89 300	-	1 390	0	-	-	-	-	0	0
5.6	Замена В-10 кВ на вакуумный выключатель 10 кВ (ретрофиты)	СМР шт	32	32	2 288 800	2 288 800	-	-	2 288 800	-	15 994	0						
5.6.1	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС-110/35/10 с.Новая Шульба	СМР шт	1	1	34 400	34 400	-	-	34 400	-	115	0	100	99,94	-	-	0	0
5.6.2	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС-110/35/10 с.Таскескен	СМР шт	1	1	41 900	41 900	-	-	41 900	-	614	0	100	99,97	-	-	0	0
5.6.3	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 110/35/6 №12	СМР шт	1	1	71 100	71 100	-	-	71 100	-	50	0	100	99,95	-	-	0	0
5.6.4	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 110/35/10 с.Барыктас	СМР шт	1	1	58 700	58 700	-	-	58 700	-	527	0	100	99,81	-	-	0	0
5.6.5	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на № 1 110/6	СМР шт	1	1	118 300	118 300	-	-	118 300	-	1 840	0	100	99,90	-	-	0	0
5.6.6	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС-110/35/10 с.Урджар	СМР шт	1	1	91 900	91 900	-	-	91 900	-	428	0	100	99,94	-	-	1	0
5.6.7	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 35/10 N 32 с.Меновие	СМР шт	1	1	50 200	50 200	-	-	50 200	-	70	0	100	99,95	-	-	0	0
5.6.8	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные ПС 35/10кВ ХПП	СМР шт	1	1	65 800	65 800	-	-	65 800	-	0	0	100	99,94	-	-	0	0
5.6.9	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на № 9 110/10	СМР шт	1	1	237 500	237 500	-	-	237 500	-	1 588	0	100	99,80	-	-	0	0
5.6.10	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на № 14 110/6	СМР шт	1	1	85 000	85 000	-	-	85 000	-	1 888	0	100	99,87	-	-	0	0
5.6.11	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на №11 110/6	СМР шт	1	1	195 800	195 800	-	-	195 800	-	1 445	0	100	99,79	-	-	0	0
5.6.12	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 110/35/10 Больше-Нарым	СМР шт	1	1	42 100	42 100	-	-	42 100	-	868	0	100	99,97	-	-	0	0
5.6.13	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 35/6 Пропорционно	СМР шт	1	1	67 800	67 800	-	-	67 800	-	116	0	100	99,92	-	-	0	0
5.6.14	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 110/6 Гидромеханизация	СМР шт	1	1	50 100	50 100	-	-	50 100	-	173	0	100	99,86	-	-	0	0
5.6.15	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 110/6 кВАблетка	СМР шт	1	1	66 200	66 200	-	-	66 200	-	786	0	100	99,88	-	-	0	0
5.6.16	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 35/10 N 38	СМР шт	1	1	58 300	58 300	-	-	58 300	-	111	0	100	99,92	-	-	0	0
5.6.17	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС-110/35/10 Чарская	СМР шт	1	1	70 600	70 600	-	-	70 600	-	458	0	100	99,95	-	-	0	0
5.6.18	Замена масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 110/35/10кВ "Глубочанка"	СМР шт	1	1	52 300	52 300	-	-	52 300	-	21	0	100	99,94	-	-	0	0
5.6.19	Замена масляных выкл.6-10кВ на ПС 110/35/10 Майевка	СМР шт	1	1	51 800	51 800	-	-	51 800	-	556	0	100	99,94	-	-	0	0



5.6.20	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 35/10 Аккуат	СМР шт	1	1	26 500	26 500	-	-	26 500	-	209	0	100	99,94	-	-	0	0
5.6.21	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на № 12.110/6	СМР шт	1	1	189 500	189 500	-	-	189 500	-	1 110	0	100	99,84	-	-	0	0
5.6.22	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 110/35/10 Картогай	СМР шт	1	1	76 800	76 800	-	-	76 800	-	676	0	100	99,96	-	-	0	0
5.6.23	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ЦРП-1	СМР шт	1	1	74 000	74 000	-	-	74 000	-	0	0	100	99,80	-	-	0	0
5.6.24	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 110/35/10 Кажнаковка	СМР шт	1	1	72 500	72 500	-	-	72 500	-	266	0	100	99,82	-	-	0	0
5.6.25	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 35/10 Веселовка	СМР шт	1	1	42 700	42 700	-	-	42 700	-	16	0	100	99,93	-	-	0	0
5.6.26	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС-35/10 Преображенка	СМР шт	1	1	33 900	33 900	-	-	33 900	-	247	0	100	99,90	-	-	0	0
5.6.27	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПСГ 110/10 Уш-Бинк	СМР шт	1	1	26 200	26 200	-	-	26 200	-	407	0	100	99,91	-	-	0	0
5.6.28	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 35/10 Песчанка	СМР шт	1	1	33 900	33 900	-	-	33 900	-	103	0	100	99,91	-	-	0	0
5.6.29	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС-110/10 с.Глуховка	СМР шт	1	1	42 200	42 200	-	-	42 200	-	28	0	100	99,86	-	-	0	0
5.6.30	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на 110/35/10 Бескарагай	СМР шт	1	1	76 100	76 100	-	-	76 100	-	579	0	100	99,96	-	-	0	0
5.6.31	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС-35/10 с.Знаменка	СМР шт	1	1	75 700	75 700	-	-	75 700	-	52	0	100	99,88	-	-	0	0
5.6.32	Замены масляных выкл.6-10кВ на вакуумные на ПС 110/35/10кВ Бестамак	СМР шт	1	1	9 000	9 000	-	-	9 000	-	646	0	100	99,98	-	-	0	0
6.7	<b>Модернизация и реконструкция ТП КТП КТПН 6/10кВ</b>	СМР шт	29	29	<b>782 800</b>	<b>782 800</b>	-	-	<b>246 004</b>	-	<b>767</b>							
5.7.1	Модернизация ТП-67 г. Риддер. Замена на КТПБ-67 г. Риддер	СМР шт	1	1	34 900	34 900	-	-	34 900	-	0	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.2	Модернизация КТП-143 г.У-Ка. Замена на КТПБ-143 г.У-Ка (КТП)	СМР шт	1	1	28 400	28 400	-	-	28 400	-	13	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.3	Модернизация КТПН-196. Замена на КТПБ-196 г.Семей	СМР шт	1	1	29 600	29 600	-	-	29 600	-	78	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.4	Модернизация КТП-130-2 п.Левый берег. Замена на КТПБ-130-2 п.Левый берег	СМР шт	1	1	28 900	28 900	-	-	28 900	-	0	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.5	Модернизация КТПН-28 г. Риддер. Замена на КТПБ-28 г. Риддер	СМР шт	1	1	24 700	24 700	-	-	24 700	-	151	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.6	Модернизация ТП-127 г. Шемонаиха. Замена на КТПБ-127 г. Шемонаиха	СМР шт	1	1	29 200	29 200	-	-	29 200	-	0	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.7	Модернизация КТП-209 с. Поперечное. Замена на КТПБ-209 с. Поперечное	СМР шт	1	1	20 800	20 800	-	-	20 800	-	3	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.8	Модернизация КТП-80-1 г.У-Ка. Замена на КТПБ-80-1 г.У-Ка	СМР шт	1	1	25 800	25 800	-	-	25 800	-	0	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.9	Модернизация ТП-145 с.Таврическое. Замена на КТПБ-145 с.Таврическое	СМР шт	1	1	28 200	28 200	-	-	23 704	4 496	0	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.10	Модернизация КТПН-285 п.Жылынды. Замена на КТПБ-285 п.Жылынды	СМР шт	1	1	30 900	30 900	-	-	-	30 900	12	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.11	Модернизация КТП-117. Замена на КТПБ-117 г.Аягоз	СМР шт	1	1	24 800	24 800	-	-	-	24 800	81	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.12	Модернизация КТПН-88 с.Березовский. Замена на КТПБ-88 с.Березовский	СМР шт	1	1	22 600	22 600	-	-	-	22 600	0	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.13	Модернизация КТП-337 г.Шемонаиха. Замена на КТПБ-337 г.Шемонаиха	СМР шт	1	1	24 100	24 100	-	-	-	24 100	0	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.14	Модернизация КТПН-326 п.Металлург. Замена на КТПБ-326 п.Металлург	СМР шт	1	1	30 900	30 900	-	-	-	30 900	0	0	100	0	9,62	9,48	0	0
5.7.15	Модернизация КТП-КВАРТАЛ	СМР шт	1	1	45 800	45 800	-	-	-	45 800	0	0	100	0	9,62	9,48	0	0



6.2.6	Копейкер связи	шт	1	1	5 679	5 679	-	-	-	5 679									
6.2.7	спутниковый телефон	шт	2	2	1 978	1 978	-	-	-	1 978									
6.2.8	IP СИСТЕМНЫЙ АППАРАТ	шт	6	6	575	575	-	-	-	575									
6.2.9	РАДИОСТАНЦИЯ АВТОМОБИЛЬНАЯ 146-174 МГц 25Вт 16 кан	шт	5	5	995	995	-	-	-	995									
6.2.10	ПЕКАФ ПРИЕМА КОМАНД ПРОТИВОАВАРИЙНОЙ АВТОМАТИКИ	шт	1	1	12 282	12 282	-	-	-	12 282									
6.2.11	Шкаф автоматического регулирования ДТР (с 2 регуляторами)	шт	1	1	11 957	11 957	-	-	-	11 957									
6.2.12	Метромметр ЭС 0202/2г	шт	3	3	911	911	-	-	-	911									
6.2.13	Мост переменного тока высоковольтный автоматический	шт	1	1	12 807	12 807	-	-	-	12 807									
6.2.14	Аппарат испытания масла автоматический	шт	1	1	6 364	6 364	-	-	-	6 364									
6.2.15	Милливольтметр (МВКО-7А)	шт	1	1	4 299	4 299	-	-	-	4 299									
6.2.16	Сервер без дисков	шт	1	1	18 378	18 378	-	-	-	18 378									
6.2.17	Сервер архивный и сбора данных	шт	1	1	9 409	9 409	-	-	-	9 409									
6.2.18	Сервер стечный универсальный 1U	шт	5	5	16 045	16 045	-	-	-	16 045									
7	Возврат основного долга по инвестиционному займу				2 986 925	2 986 925	-	-	-	2 986 925									
	Итого:				13 077 690	13 077 690	-	-	6 500 740	4 755 565	1 821 385								

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан **"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС** (бұдан әрі - Серіктестік) баға ұсыныстарына сұрау салу тәсілімен "вахталық кенттердің негізгі құралдарына тұтас түгіндеу жүргізу қызметтерін көрсетуді" сатып алудың өткізілетіні туралы хабарлайды. Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің [www.bsgp.kz](http://www.bsgp.kz) веб-сайтынан ала аласыздар. Қосымша ақпарат пен анықтаманы +7 (727) 342-38-78 телефоны арқылы алуға болады.

**ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент"** (далее - Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: г. Алматы, проспект Абылай хана 53, объявляет о проведении закупки "на оказание услуг проведение сплошной инвентаризации основных средств вахтовых поселков", способом запроса ценовых предложений. Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества [www.bsgp.kz](http://www.bsgp.kz). Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону +7 (727) 342-38-78.

## МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

# Belon

medical

### ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог	Эндокринолог	Уролог
ЛОР (детский, взрослый с выездом)	Офтальмолог	Хирург
Гинеколог высшей категории	Невропатолог	Мануалист
Маммолог высшей категории	Кардиолог	УЗИ всех органов
Дерматовенеролог высшей категории	Терапевт	ЭКГ
Гастроэнтеролог	Педиатр (с выездом)	Дневной стационар
		Все виды анализов

г. Астана, ул. Жубанова, 24  
 тел.: 8(7172) 93 99 15  
 моб.: 8 702 845 99 05  
 e-mail: [medical@belon.kz](mailto:medical@belon.kz),  
 Сайт: [www.belon.kz](http://www.belon.kz)

**ЧАСЫ ПРИЕМА:**  
 Каждый день с 08:00-20:00 ч.  
 ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСИ

# Belon Home

## Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Нур-Султан



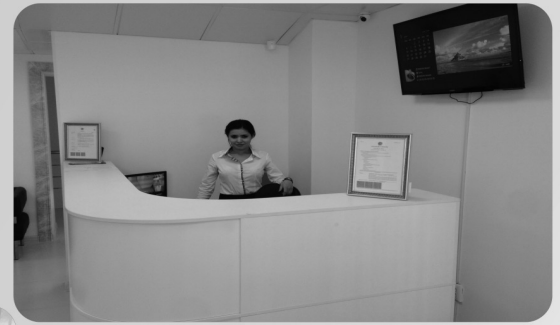



**“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 777 191 3940**

# МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

# Belon medical

- ПРОКТОЛОГ
- ДЕРМАТОВЕНЕРОЛОГ
- ГИНЕКОЛОГ
- УРОЛОГ
- ТЕРАПЕВТ
- УЗИ ВСЕХ ОРГАНОВ
- МЕДИЦИНСКИЕ АНАЛИЗЫ
- УЗИ ИССЛЕДОВАНИЯ
- КОНСУЛЬТАЦИИ
- СТОМАТОЛОГИЯ



Наш адрес:

010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул. Жубанова, 24

Тел/факс: +7 (7172) 93-99-15, e-mail: [medical@belon.kz](mailto:medical@belon.kz),

[www.belon.kz](http://www.belon.kz)

# Belon life

- фитнес • hotel -



Хочешь быть стройной и привлекательной?  
Хочешь быть подтянутым и сильным?  
Новый фитнес-клуб «Belon Life» поможет в этом.



**Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!**

Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

Астана, пр-т Абылай-хана, 24/1, тел: +7 (7172) 56 20 20  
e-mail: [life@belon.kz](mailto:life@belon.kz), [www.belon.kz](http://www.belon.kz)

Собственник:  
ТОО «Издательство БМ»  
Свидетельство о постановке на учет  
средства массовой информации № 10693-Г  
от 26 февраля 2010 года.

Выдано Министерством культуры и  
информации Республики Казахстан.  
Адрес редакции: Республика Казахстан,  
010000, г. Астана, мкр. Самал 9, офис 1

Тел/ф: 8 (7172) 43 91 07.

E-mail: [info@tendr.kz](mailto:info@tendr.kz)  
[www.tendr.kz](http://www.tendr.kz)

Ответственность  
за содержание рекламы  
и объявлений несет  
рекламодатель.  
Перевод с государственного языка  
на русский и наоборот  
осуществляет рекламодатель.

Главный редактор  
Динара Кебиспаева  
Газета печатается в типографии  
ТОО «Издательство БМ»,  
г. Астана, ул. Жубанова, 24/1.  
8(7172) 93-98-25  
Заказ № 52 ТК