ТЕНДЕР КЗ

№ 100 (3039)	22 июля 2023 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz

Отчет
слушания ежегодного отчетао деятельности Товарищества с ограниченной ответственностью "Азиатский Газопровод" по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед потребителями и иными заинтересованными лицамиза 1-ое полугодие 2023года

г. Алматы **"19" июля 2023 года**

I. Общие сведения о Товариществе:

Товарищество зарегистрировано15 февраля 2008 года.

Товарищество - компания, осуществляющая транспортировку товарного газа в КНР и на внутреннее потребление в РК.

Распределение долей участия в Товариществе:

Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited - 50%;

АО "НК "QazaqGaz" - 50%.

Правовая основа создания Товарищества:

1. Соглашение между Правительством РК и Правительством КНР "О сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода "Казахстан-Китай" от 18 августа 2007 года (МПС).

2. Соглашение "Об основных принципах в строительстве", в соответствии с которым участие АО "НК "КазМунайГаз" и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация в Проекте осуществляется через их аффилированные компании - АО "НК "QazaqGaz"и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited.

Магистральный газопровод "Казахстан-Китай" является составной частью трансграничного газопровода "Туркменистан-Узбекистан-Казахстан-Китай", общей протяженностью более 7,5 тыс. км, из них по территории Туркменистана - 188 километров, Узбекистана - 525 километров, по территории Казахстана 1,3 тыс. километров, и по территории Китая - 4,8 тыс. километров. Газопровод "Туркменистан-Узбекистан-Казахстан-Китай" начинается в г. Гедайм на границе между Туркменистаном и Казахстаном, транзитом проходит через Республику Узбекистан и Республику Казахстан и заканчивается в китайском пограничном пункте Хоргос СУАР.

Цель проекта- обеспечение транзита туркменского и узбекского газа в направлении Китайской Народной Республики, осуществление экспорта казахстанского газа в Китайскую Народную Республику, а также бесперебойное обеспечение газом южных регионов Казахстана.

Согласно МПС, тариф на транспортировку газа по МГ устанавливается:

на транзит - на договорной основе между газоотправителями и собственником МГ,

для внутреннего потребления ведомством уполномоченного органа.

II. Об исполнении инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов, в том числе утвержденных уполномоченным органом

Инвестиционная программа (далее - ИП) Товарищества на 2020-2024 годы утверждена совместным приказом вице-министра энергетики РК от 19.08.2019 №283 и руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по г.Алматы (далее - ДКРЕМ по г. Алматы) от 31 июля 2019 №152-ОД.

В ИП 2023 года утверждено 25 мероприятий на совокупную сумму 14 847 413,41тыс. тг., из них на внутренний рынок 201 490,85 тыс. тг.

Ниже представлено исполнение утвержденной инвестиционной программы за 1-ое полугодие 2023 года.

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы (проекта)	Единица измерений	Кол-во	Утвержденная ИП, тыс. тенге (без НДС)	Утвержден-ная ИП на вн. рынок, тыс. тенге (без НДС)	Совокупное исполнение ИП, тыс. тенге (без НДС)	На вн. рынок исполнение, тыс. тенге (без НДС)	Отклонение в %		Причины отклонения
								Сово-купные показа-тели	на внутренний рынок	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Инвестиционная программа на 2023 год										
	Всего на 2023:			**14 847 413,41**	**201 490,85**	**258 928,57**	**9 782,78**	**2%**	**5%**	
1	Замена программного и аппаратного комплексов системы SCADA	комплект	2	254 238,40	3 457,64	0	0	-	-	
2	Работы по модернизации системы управления	работа	1	984 256,00	13 385,88	0	0	-	-	
3	Замена автоматической системы пожарной сигнализации	работа	1	153 726,00	2 090,67	0	0	-	-	
3.1	Замена автоматической системы пожарной сигнализации на КС-6	работа	1	153 726,00	2 090,67	0	0	-	-	
4	Лицензируемые продукты Майкрософт	шт	174	32 550,00	442,68	0	0	-	-	
5	Офисное программное обеспечение	лицензии	611	35 550,00	483,48	0	0	-	-	
6	Замена Анодных заземлителей СКЗ №1-12 нитки С МГ «Казахстан-Китай»	работа	1	302 000,00	4 107,20	0	0	-	-	
7	Внутритрубная диагностика (ВТД) газопроводов СКС-2 (входных/выходных шлейфов, общестанционных коллекторов до/после ФС, ГПА, АВО газа)	Работа	1	330 000,00	4 488,00	0	0	-	-	
8	Внутритрубная диагностика (ВТД) газопроводов СКС-6 (входных/выходных шлейфов, общестанционных коллекторов до/после ФС, ГПА, АВО газа)	Работа	1	330 000,00	4 488,00	0	0	-	-	
9	Капремонт Силовой турбины HSPT на ГПА №1,3 50000м/ч КС-1	Работа	1	590 585,02	8 031,96	0	0	-	-	
10	Капитальный ремонт воздушного компрессора А и В на СКС-6 "Шилибастау"	Работа	1	40 000,00	544,00	0	0	-	-	
11	Капремонт воздушного компрессора №А и Б КС-6	Работа	1	40 000,00	544,00	0	0	-	-	
12	Капремонт Силовой турбины HSPT на ГПА №1,3,4 50000м/ч КС-4	Работа	1	590 585,02	8 031,96	0	0	-	-	
13	Средний ремонт газогенератора ГПА (25000 м/ч)	Работа	4	5 808 000,00	78 988,80	0	0	-	-	
13.1	Средний ремонт газогенератора ГПА №1,3 (25000 м/ч) КС-1	Работа	1	1 936000	26 329,60	0	0	-	-	
13.2	Средний ремонт газогенератора ГПА (25000 м/ч) ГПА №1,3 СКС-4	Работа	1	1 936000	26 329,60	0	0	-	-	
13.3	Средний ремонт газогенератора ГПА №1 (25000 м/ч) СКС-8	Работа	1	968000	13 164,80	0	0	-	-	
13.4	Средний ремонт газогенератора ГПА №1 (25000 м/ч) СКС-6	Работа	1	968000	13 164,80	0	0	-	-	
14	Средний ремонт Центробежного компрессора и ревизия (ремонт) СГУ на ГПА№1 на КС-7	Работа	1	290 000,00	3 944,00	0	0	-	-	
15	Приобретение рефрижераторного осушителя на воздушного компрессора А и В на СКС-8	Штука	1	7 680,00	104,45	0	0	-	-	
16	Приобретение силовой турбины PGT25+DLE для обменного фонда на СКС-6 "Шилибастау"	Штука	1	1 532 000,00	20 835,20	0	0	-	-	
17	Строительство промышленной площадки с навесом для временного хранения промышленных отходов КС-7	Работа	1	21 470,60	292,00	0	0	-	-	
18	Капитальный ремонт на 36000 м/ч на ГПЭС №1,2,3 на КС-6	работа	3	1 255 650,00	17 076,84	0	0	-	-	
19	Капитальный ремонт котельного оборудования на СКС-4	работа	1	17 388,50	236,48	0	0	-	-	

20	Установка распределительного шкафа для нагрузочного модуля LBO-800H-400V-3-C на СКС-6	работа	1	3 580,83	48,70	0	0	-	-	
21	Установка распределительного шкафа для нагрузочного модуля LBO-800H-400V-3-C на СКС-8	работа	1	3 580,83	48,70	0	0	-	-	
22	Капитальный ремонт спецтехники и оборудования	работа	1	54 700,00	743,92	0	0	-	-	
23	Капитальный ремонт на 15000 м/ч на ГПЭС №1,2,3,4 на СКС-4	работа	4	517 857,14	6 939,29	129 464,29	4 891,39	25%	70%	
24	Капитальный ремонт на 15000 м/ч на ГПЭС №1,2,3,4 на СКС-8	работа	4	517 857,14	6 939,29	129464,29	4 891,39	25%	70%	
25	Капитальный ремонт на 30000 м/ч на ГПЭС №1,2,3 на КС-4	работа	3	1 134 157,93	15 197,72	0	0	-	-	

I. Об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии за отчетный период

Финансово-хозяйственная деятельность Товарищества за1-ое полугодие 2023 года характеризуется следующими показателями:

3.1. Бухгалтерский баланс Товарищества

млн. тенге

Наименование статьи баланса	Отдельный по АГП баланс	
	на 30.06.2023г.	на 31.12.2022г.
Активы		
I. Краткосрочные активы	750 481	707 249
II. Долгосрочные активы	1 137 192	1 170 328
БАЛАНС	**1 887 672**	**1 877 577**
Пассивы		
III. Краткосрочные обязательства	33 830	211 189
IV. Долгосрочные обязательства	186 954	242 499
V. Капитал	1 667 887	1 423 888
БАЛАНС	**1 887 672**	**1 877 577**

3.1. Отчет о прибылях и убытка

млн. тенге

Наименование показателей	Отчет о прибылях и убытках
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	417 683
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	(92 221)
Валовая прибыль	325 462
Административные расходы	(2 919)
Итого операционная прибыль	322 543
Финансовые доходы	7 450
Финансовые расходы	(6 804)
Прочие доходы	216
Прочие расходы	(9 236)
Прибыль (убыток) до налогообложения	314 168
Расходы/(доходы) по подоходному налогу	(68 914)
Прибыль(убыток) после налогообложения	245 254
Общая совокупная прибыль	245 254

I. Объемы предоставленных регулируемых услуг и проводимая работа с потребителями услуг за1-ое полугодие 2023 года

Для обеспечения транспортировки природного газа в южные регионы РК в 2019 году Товарищество заключило Договор на предоставление услуг по транспортировке товарного газа с АО "НК "QazaqGaz" (Потребителем), в соответствии с типовым договором, утверждённым приказом и.о. Министром национальной экономики РК от 27.03.2015 №266, и осуществляло транспортировку объемов газа, принадлежащих Потребителю, для нужд южных регионов РК с января по июнь 2023 года.

Приём газа в МГ "Казахстан-Китай" от грузоотправителей осуществлялся на границе Узбекистан-Казахстан, а также через перемычки ТІР-01, ТІР-03, ДКС "Акыртобе", ГИС "Акбулак" и ГИС "Баймурат" с передачей на узлах учёта газа, обслуживающийся в ИЦА на газопроводах-отводах в районах АГРС "Жаркент", АГРС "Иссык", АГРС "Шелек", АГРС "Чарын" и АГРС "Отар".

Общий объем отбора за 1-ое полугодие 2023годасоставил 21 907 356тыс. м3, в т.ч. на внутренний рынок 1 695 104 тыс. м3. Ниже представлено в разбивке по месяцам:

Расход газа на ТІР за 1-ое полугодие 2023 года, тыс.м3							
Период	**Всего отбор газа**	**ТІР03 (939 км)**	**АГРС "Жаркент» (1 259 км)**	**АГРС "Иссык» (1 051 км)**	**АГРС "Шелек» (1 110 км)**	**АГРС "Чарын"**	**АГРС "Отар"**
Январь	589 170,73	575 078,94	5 037,96	4 175,70	1 044,40	2 875,39	958,36
Февраль	442 025,45	431 975,32	3 512,03	3 163,25	710,99	1 939,90	723,98
Март	322 935,03	315 859,85	2 625,48	2 360,52	442,39	1 114,21	532,57
Апрель	217 472,19	212 471,82	1 723,69	1 681,90	281,52	949,57	363,70
Май	94 248,64	92 571,81	246,61	693,99	91,41	519,80	125,02
Июнь	29 252,40	27 975,07	735,006	301,51	34,08	156,08	42,65
Итого за 1-ое полугодие	**1 695 104,44**	**1 655 932,80**	**13 880,76**	**12 384,87**	**2 604,79**	**7 554,95**	**2 746,28**

Постатейное исполнение утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметы за1-ое полугодие 2023 года

тыс.тенге

№ п/п	Наименование показателей*	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете за январь-июнь 2023 года	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за январь-июнь 2023 года	Отклонение в %
		на внутренний рынок РК	на внутренний рынок РК	на внутренний рынок РК
I	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.**	**1147228**	**3330406**	**290%**
1	**Материальные затраты, всего, в т.ч.**	**419073**	**1269158**	**303%**
1.1.	Сырье и материалы	377	3389	899%
1.2.	Нормативные технические потери	416356	1259955	303%
1.3.	ГСМ	2340	5814	248%
2	**Расходы на оплату труда, в т.ч.**	**16855**	**143977**	**854%**
2.1.	Заработная плата производственного персонала	15316	120530	787%
2.2.	Социальный налог	1310	19252	1470%
2.3	ОСМС	230	4195	1826%
3	**Амортизация**	**492418**	**1410039**	**286%**
4	**Прочие затраты**	**218882**	**507232**	**232%**
II	**Расходы периода всего, в т.ч.**	**240923**	**237698**	**99%**
5	**Общие и административные расходы, в том числе:**	**24225**	**93810**	**387%**
5.1.	заработная плата административного персонала	7508	28137	375%
5.2.	Социальный налог	642	5537	863%

5.2.	Социальный налог	642	5537	863%
5.3	ОСМС	100	991	987%
5.4	Налоги	302	903	299%
5.5	Амортизация	1280	21753	1699%
5.6	Прочие расходы	14393	36489	254%
5.7	Вознаграждение по заемным средствам	216697	143888	66%

III	**Всего затрат**	**1388151**	**3568104**	**257%**
IV	**Прибыль**	**633112**	**2026836**	**320%**
VI	**Всего доходов**	**2021263**	**5594940**	**277%**
VII	**Объем оказываемых услуг**	**4514394**	**10071900**	**223%**
VIII	**Нормативные технические потери**	**6129**	**10977**	**179%**
IX	**Тариф**	**555,5**	**555,5**	**100%**

5.1 Затратная часть.

Фактически сложившаяся сумма затрат тарифной сметы за отчетный период составила 3 568 104тыс.тенге, при предусмотренной в утвержденной тарифной смете1 388 151тыс.тенге. Исполнение от утвержденного показателя тарифной сметы составило 257% в связи с увеличением переводного коэффициента с 1,36% на 3,78%.

План - фактный анализ причин отклонения:

Себестоимость реализованных услуг

Затраты на производство товаров и предоставление услуг составляют 3 330 406тыс.тенге, что составляет 290% от планового показателя тарифной сметы 1 147 228тыс.тенге.

Материальные затраты

По статье "Материальные затраты" составили 1 269 158тыс.тенге (303% от плана), при плановом показателе 419 073тыс.тенге, исполнение сложилось по следующим подстатьям:

По статье "Сырье и материалы" факт составляет 3 389тыс.тенге или 899% от планового показателя - 732 тыс.тенге.

Затраты по подстатье "Нормативные технические потери" составили 1 259 955тыс.тенге (303% от плана) от планового показателя - 416 356тыс.тенге.

По подстатье "Горюче-смазочные материалы (ГСМ)" факт составляет5 814тыс.тенге, (248% от плана) от планового показателя - 2 340тыс.тенге.

Расходы на оплату труда

По статье "Расходы на оплату труда" факт составляет 143 977тыс.тенге, 854% от утвержденного показателя - 16 855тыс.тенге. Расходы на оплату труда представлены фактически сложившимися затратами на оплату труда производственного персонала с отчислениями.

По подстатье "Заработная плата производственного персонала" фактические затраты составили 120 530тыс.тг, или 787% от утвержденного показателя 15 316тыс.тг.

По подстатье "Социальный налог" фактические затраты составили 19 252тыс.тг, или 1 470% от утвержденного показателя - 1 310тыс.тг.

По подстатье "Отчисления на обязательное социальное медицинское страхование" фактические затраты составили 4 195тыс.тг, или 1 826% от утвержденного показателя - 230тыс.тг.

Амортизация

Затраты по статье "Амортизация" составили 1 410 039или 286%, от утвержденного показателя - 492 418тыс.тг.

По статье "прочие затраты" фактические затраты составили 232% от плана.

Расходы периода

Общие и административные расходы

Общие и административные расходы исполнены на 387% от утвержденного показателя тарифной сметы.

По подстатье "Заработная плата административного персонала" фактические затраты составили 28 137тыс.тг, или 375% от утвержденного показателя - 7 508тыс.тг.

По подстатье "Социальный налог" фактические затраты составили 5 537тыс.тг, или 863% от утвержденного показателя - 642тыс.тг.

По подстатье "Отчисления на обязательное социальное медицинское страхование" фактические затраты составили 991тыс.тг, или 987% от утвержденного показателя -100тыс.тг.

Налоги

Затраты по статье "Налоги" составили 903тыс.тг, или 299% от утвержденного показателя тарифной сметы 302тыс.тг.

Амортизация

Затраты по статье "Амортизация" составили 21 753тыс.тг, или 1699% от утвержденного показателя тарифной сметы 1280тыс.тг.

Затраты по статье "Прочие расходы" составили 36 489тыс.тг, при утвержденном показателе тарифной сметы 14 393тыс.тг. Исполнение составило 254% от плана.

Расходы на выплату вознаграждений

Затраты по статье "Вознаграждение по заемным средствам" составили 143 888тыс.тг, или 66% от утвержденного показателя тарифной сметы 216 697тыс.тг. Отклонение по причине досрочного погашения займа.

Доходная часть и прибыль (убыток)

Доходная часть составляет 5 594 940тыс.тенге и рассчитана исходя из фактического объема ТТР 10 071 900тыс.м3*100км и утвержденного тарифа 555,5 тенге за 1000 м3/100км.

I. О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных

изменения тарифов, и информация о качестве предоставляемых регулируемых услуг.

Основным направлением деятельности Товарищества является обеспечение надежной и безопасной транспортировки природного газа в заданных объемах, при поддержании финансовой устойчивости компании на стабильном уровне, т.е. Товарищество должно транспортировать подаваемые объемы газа, не допуская ситуаций, опасных для людей и окружающей среды, при этом обеспечивая оптимальные показатели производственно-хозяйственной деятельности.

Выполнение этой цели предполагает обеспечение надежной и безопасной транспортировки газа, путем:

1. Недопущения аварий;
2. Повышения эффективности использования газа на собственные нужды;
3. Оптимизации производственных процессов и издержек и, как следствие, повышение эффективности эксплуатации магистрального газопровода.

В период реализации проектов Товарищество намерено:

а) поддерживать заданный уровень транспортировки природного газа;

б) повышать уровень безопасности эксплуатации: обеспечить отсутствие травматизма и несчастных случаев на объектах газопровода, аварийных ситуаций, повлекших остановку производства и нанесение экологического ущерба;

в) повышать эффективность эксплуатации газопровода;

г) повышать эффективность использования энергоресурсов (технологического газа, электроэнергии, воды и др.);

д) обеспечить поддержание высокой производительности труда и повышение квалификации персонала.

По качеству предоставления регулируемых услуг

Контроль качества и количества газа осуществлялся представителями Товарищества на территории Республики Узбекистан на замерном узле "Баймурат", а также на территории КНР на замерном узле "Хоргос". Объемы предоставленных услуг подтверждались подписанными техническими актами с уполномоченным представителем Потребителя.

Учитывая, что основной отбор газа происходит в осенне-зимний период, в рамках заключенного Договора по техническому обслуживанию и ремонту объектов линейной части (Нитки "А", "Б" и "С") Магистрального Газопровода с АО "ИнтергазЦентральнаяАзия"проведены мероприятия по подготовке газотранспортной системы к работе в осенне-зимние периоды 2022-2023 годов.

Ведется постоянная работа с потребителем о повышении качества предоставляемых услуг. Со стороны потребителя Товарищества за отчетный период замечаний не поступало.

Вопросы и мнения участников слушания

Представитель ДКРЕМ по г.Алматы-ОспановаБ.задала вопрос представителю потребителя-Молдабай С.Н. о наличии жалоб и претензий в адрес Товарищества на качество предоставления услуг по транспортировке газа. На что Молдабай С.Н.ответила, что жалоб никаких нет.

"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС 2023 ж. 1 шілде күні 11 сағат 00 минутта, келесі мекенжай бойынша: Алматы қ, Абылай хан даңғылы, 53, ABYLAI KHAN PLAZA БО, мәжіліс залы (9 қабат) өткен "БКЭС жабдықтарын күрделі жөндеу" ашық тендері қайта өткізу туралы өткізілмеді деп танылғанын хабарлайды.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" объявляет о том, что повторный открытый тендер "Капитальный ремонт оборудования БКЭС", проведенный в 11 часов 00 минут 1 июля 2023 г. по адресу, г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, БЦ ABYLAI KHAN PLAZA, конференц-зал (9 - этаж), признан несостоявшимся.

"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС 2023 ж. 18 шілде күні 11 сағат 45 минутта, келесі мекенжай бойынша: Алматы қ, Абылай хан даңғылы, 53, ABYLAI KHAN PLAZA БО, мәжіліс залы (9 қабат) өткен "Ақбұлақ" ГӨС жылу алмастырғыштың айналым сорғыларын автоматты резервтеудің жұмыс қабілеттілігін қайта реттеу жөніндегі қызмет" ашық тендері өткізілмеді деп танылғанын хабарлайды.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" объявляет о том, что открытый тендер "Услуга по перенастройке работоспособности автоматического резервирования циркуляционных насосов теплообменника на ГИС "Акбулак"", проведенный в 11 часов 45 минут 18 июля 2023 г. по адресу, г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, БЦ ABYLAI KHAN PLAZA, конференц-зал (9 - этаж), признан несостоявшимся.

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР
Belon medical

ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог
ЛОР (детский, взрослый с выездом)
Гинеколог высшей категории
Маммолог высшей категории
Дерматовенеролог высшей категории
Гастроэнтеролог
Эндокринолог
Офтальмолог
Невропатолог
Кардиолог
Терапевт
Педиатр (с выездом)
Уролог
Хирург
Мануалист
УЗИ всех органов
ЭКГ
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,
Сайт: www.belon.kz
ЧАСЫ ПРИЕМА:
Каждый день с 08:00-20:00 ч.
ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСИ

ТОО «Азиатский Газопровод»
БУХГАЛТЕСКИЙ БАЛАНС
За период, закончившийся 30 июня 2023г.

в тыс.тенге

АКТИВЫ	Кодстр.	на 30 июня 2023 г.	на 31 декабря 2022 г.
I. КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	498 225 194	465 534 780
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	367 166	91 738 930
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	-	-
Краткосрочныепроизводныефинансовыеинструменты	014	-	-
Прочиекраткосрочныефинансовыеактивы	015	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	233 846 248	132 685 873
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	-	-
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущийподоходныйналог	019	-	2 051 469
Запасы	020	2 149 805	2 302 468
Биологическиеактивы	021	-	-
Прочиекраткосрочныеактивы	022	15 892 169	12 935 572
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	**100**	**750 480 582**	**707 249 092**
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	16 012 681	15 398 179
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	-	-
Долгосрочныепроизводныефинансовыеинструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	7 486 800	7 486 800
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочиедолгосрочныефинансовыеактивы	116	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционноеимущество	120	-	-
Основныесредства	121	1 084 954 172	1 117 830 149
Актив в форме права пользования	122	1 589 645	1 624 045
Биологическиеактивы	123	-	-
Разведочные и оценочныеактивы	124	-	-
Нематериальныеактивы	125	1 881 355	2 159 147
Отложенныеналоговыеактивы	126	-	-
Прочиедолгосрочныеактивы	127	25 266 933	25 830 431
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	**200**	**1 137 191 586**	**1 170 328 751**
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		**1 887 672 168**	**1 877 577 843**
III. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	-	185 590 162
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочныепроизводныефинансовыеинструменты	212	-	-
Прочиекраткосрочныефинансовыеобязательства	213	-	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	20 461 848	7 167 296
Краткосрочныеоценочныеобязательства	215	10 344 533	16 021 981
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	433 246	-
Вознаграждениеработникам	217	-	604 928
Краткосрочнаязадолженностьпоаренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	-	-
Государственныесубсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	-	-
Прочиекраткосрочныеобязательства	222	2 590 791	1 805 439
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	33 830 420	211 189 806
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301		
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	-	59 026 190
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочныепроизводныефинансовыеинструменты	312	-	-
Прочиедолгосрочныефинансовыеобязательства	313	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочныеоценочныеобязательства	315	59 420 619	54 132 553
Отложенныеналоговыеобязательства	316	124 932 318	126 733 764
Вознаграждениеработникам	317	-	
Долгосрочнаязадолженностьпоаренде	318	2 601 549	2 607 298
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственныесубсидии	320	-	-
Прочиедолгосрочныеобязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	**400**	**186954486**	**242499805**
V. КАПИТАЛ		-	-
Уставный (акционерный) капитал	410	1 200 000	1 200 000
Эмиссионныйдоход	411	-	-
Выкупленныесобственныедолевыеинструменты	412	-	-
Компонентыпрочегосовокупногодохода	413	-	-
Нераспределеннаяприбыль (непокрытыйубыток)	414	1 665 687 262	1 422 688 232
Прочийкапитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	1 666 887 262	1 423 888 232
Долянеконтролирующихсобственников	421	-	-
Всегокапитал (строка 420+/-строка 421)	500	1 666 887 262	1 423 888 232
Баланс (строка 300 +строка 301+строка 400 + строка 500)		**1887 672168**	**1877 577 843**

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня2023г.

в тыс.тенге

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Кодстр.	30 июня 2023 г.	30 июня 2022 г.
Выручка	010	417 683 459	446 035 318
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	- 92 221 323	- 80 951 389
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	**012**	**325 462 136**	**365 083 929**
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	- 2 918 849	- 4 484 709
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	**020**	**322 543 287**	**360 599 220**
Финансовые доходы	021	7 449 716	1 009 310
Финансовые расходы	022	- 6 804 486	- 12 780 579
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие доходы	024	215 598	11 026 636
Прочие расходы	025	- 9 236 396	- 979
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	**100**	**314 167 719**	**359 853 608**
Расходы/Доходы по подоходному налогу	101	- 68 913 531	- 73 078 130
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	**200**	**245 254 188**	**286 775 478**
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 +строка 201 относимая на:	**300**	**245 254 188**	**286 775 478**
собственникам материнской организации		245 254 188	286 775 478
доля неконтролирующих собственников		0	0
Прочий совокупный доход всего (сумма строк с 420 по 440):	**400**	0	0
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 прочей совокупной прибыли	418		
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420		
переоценка основных средств и нематериальных активов	431		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432		
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433		
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434		
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435		
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)	440		
Общий совокупный доход (строка 300+ строка 400)	**500**	**245 254 188**	**286 775 478**
Общий совокупный доход относимый на:			
собственникам материнской организации		245 254 188	286 775 478
доля неконтролируемых собственников			
Прибыль на акцию:	600		
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающей деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающей деятельности			
от прекращенной деятельности			

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРЯМОЙ МЕТОД)
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2023г.

в тыс.тенге

Наименованиепоказателей	Кодстроки	30 июня 2023 г.	30 июня 2022 г.
I. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	**010**	**328 775 813**	**430 630 399**
в томчисле:			
реализациятоваров и услуг	011	315 958 685	429 130 021
прочаявыручка	012		
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013		
поступлениянодоговорамстрахования	014		
полученныевознаграждения	015	8 176 346	992 967
прочиепоступления	016	4 640 782	507 412
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	**020**	**135 534 576**	**110 670 614**
в томчисле:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	43 012 456	16 010 055
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022		
выплатыпооплатетруда	023	5 017 517	5 114 760
выплатывознаграждения	024	4 370 507	9 004 985
выплатыподоговорамстрахования	025		
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	82 964 928	78 864 001
прочиевыплаты	027	169 168	1 676 813
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 - строка 020)	**030**	**193 241 238**	**319 959 785**
II. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	**040**	**89 327 010**	**- 82 717 440**
в том числе:			
реализация основных средств	041		
реализация нематериальных активов	042		
реализация других долгосрочных активов	043		
реализация долевых инструментов 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	89 327 010	- 82 717 440
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 073)	**060**	**702 670**	**2 870 668**
в том числе:			
приобретение основных средств	061	702 670	2 870 668
приобретение нематериальных активов	062		
приобретение других долгосрочных активов	063		
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064		
приобретение долговых инструментов других организаций	065		
приобретение контроля над дочерними организациями	066		
размещение 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**	**88 624 340**	**-85 588 108**
III. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	**090**	**-**	**-**
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091		
получение займов	092		
полученные вознаграждения	093		
прочие поступления	094		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	**100**	**246 369 379**	**276 371 382**
в том числе:			
погашение займов	101	246 369 379	276 371 382
выплата вознаграждения	102		
выплата дивидендов	103		
выплаты собственникам по акциям организации	104		
прочие выбытия	105		
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 - строка 100)	**110**	**-246 369 379**	**-276 371 382**
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	**120**	**-2805784**	**31977656**
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	**130**		
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 + строка 110)	**140**	**32690414**	**-10022049**
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	**150**	**465534780**	**393423703**
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	**160**	**498225194**	**383401654**

Шығыс Қазақстан облысындағы және Абай облысындағы Электр энергиясын тұтынушылар үшін "ШЫҒЫСЭНЕРГОТРЕЙД" ЖШС АҚПАРАТЫ

Құрметті тұтынушылар!

Қоғамдық маңызы бар нарықтарда баға белгілеу қағидаларының 44-тармағына сәйкес "Шығысэнерготрейд" ЖШС мынадай ақпаратты жариялайды:

1. "Шығысэнерготрейд" ЖШС Қоғамдық маңызы бар нарықтарда баға белгілеу қағидаларының 44-тармағына сәйкес Пайдалану туралы жартыжылдық ақпаратты 2023 жылғы 1 жартыжылдықта шекті бағада ескерілген электр энергиясын, тауарлық газды сатып алу және (немесе) беру жөніндегі қаражаттың мынадай ақпаратын орналастырады:

Атауы	ТМРҚД 2023 жылғы 10 ақпаннан бастап қолданыстағы тарифі, бір жылға есептеуде			2023 жылғы 1 жартыжылдықтағы факті (алдын ала)		
	Көлемі	1 кВт/с үшін баға	Құны (ҚҚС-сыз)	Көлемі	1 кВт/с үшін баға	Құны (ҚҚС-сыз)
	мың. кВтс	теңге/ кВт*с	мың. теңге	мың. кВтс	теңге/ кВт*с	мың. теңге
Электр энергиясын сатып алу құны	2 740 816	6,80	18 643 524	1 498 093	7,306	10 945 163
Энергия беруші ұйымдардың желілері арқылы электр энергиясын беру құны	2 740 816	9,236	25 314 323	1 498 093	10,130	15 175 271

1. 2023 жылғы 1 жартыжылдықтың қорытындысы бойынша Серіктестіктің қызметтерді тұтыну көлемдерінің, оның ішінде шекті бағада ескерілген тұтынушылардың жекелеген топтарының асып кетуі нәтижесінде алынған табысы жоқ;
2. Инвестициялық бағдарлама 08.02.2023 жылғы № 63-02-06/209 дәлелді қорытындыға сәйкес 44 121 мың теңге сомаға бекітілген. Орындау 2023 жылғы 30 қыркүйекке дейінгі мерзімде жоспарланып отыр.

ИНФОРМАЦИЯ ТОО "ШЫГЫСЭНЕРГОТРЕЙД" для потребителей электроэнергии в Восточно-Казахстанской области и области Абай

Уважаемые потребители!

В соответствии с п. 44 Правил ценообразования на общественно значимых рынках ТОО "Шыгысэнерготрейд" размещает нижеследующую информацию:

1. полугодовую информацию об использовании средств по покупке и (или) передаче электрической энергии, товарного газа, учтенных в предельной цене, за 1 полугодие 2023 года:

Наименование	Действующий тариф ДКРЕМ с 10 февраля 2023 г. в расчете на год			Факт 1 полугодия 2023 г. (предварительно)		
	Объем	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (без НДС)	Объем	Цена за 1 кВт/ч	Стоимость (без НДС)
	тыс. кВтч	тенге/ кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВтч	тенге/ кВт*ч	тыс. тенге
Стоимость покупки электроэнергии	2 740 816	6,80	18 643 524	1 498 093	7,306	10 945 163
Стоимость передачи электроэнергии по сетям энергопередающих организаций	2 740 816	9,236	25 314 323	1 498 093	10,130	15 175 271

2. по итогам 1 полугодия 2023 года Товарищество не имеет дохода, полученного в результате превышения объемов потребления услуг, в том числе отдельными группами потребителей, учтенных в предельной цене;
3. инвестиционная программа, согласно Мотивированного заключения № 63-02-06/209 от 08.02.2023 г. утверждена на сумму 44 121 тыс. тенге. Исполнение планируется в срок до 30 сентября 2023 года.

Товарищество с ограниченной ответственностью "Ел Ерке", БИН190340030108 -ликвидируется. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня выхода объявления по адресу: Республика Казахстан,040200, Алматинская обл., Алакольский район, г. Ушарал, ул. Д. Қонаев, здание 68.

ТОО "Стальной Союз.kz", БИН 170640021760 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух мес со дня публикации объявления по адресу : г.Астана,р-н Алматы,пр.Ш.Құдайбердіұлы,д.24/1,кв.79 т.8-701-550-51-83

ТОО "Сеңім- KZ", БИН 170340009611 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух мес со дня публикации объявления по адресу : г.Костанай,ул.Ю.Гагарина,д.158,207 т.8-707-368-84-71

Порядок осуществления закупок акционерным обществом "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына" и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО "Самрук-Қазына" на праве собственности или доверительного управления

Глава 3. ПРОЦЕССЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЗАКУПОК

Статья 17. Порядок проведения закупок через электронный магазин

1. Закупки через электронный магазин осуществляются в информационной системе, интегрированной с веб-порталом закупок.
2. Категории товаров, работ, услуг, закупаемых через электронный магазин, определяются Правлением Фонда.
3. Порядок и сроки закупок через электронный магазин определяются Стандартом.

Қосылған құн салығының төлеушісі ретінде тіркеу есебіне қою үшін шекті мәні төмендетілгені туралы

2022 жылдың 1 қаңтарынан бастап қосылған құн салығын (ҚҚС) төлеуші ретінде тіркеу есебіне қою үшін шегі айлық есептік көрсеткіштің (АЕК) 30 000-нан 20 000-ға еселеген мөлшеріне дейін төмендетілді.

ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою үшін ең төменгі айналым тиісті қаржы жылының 1 қаңтарында қолданыстағы республикалық бюджет туралы заңда белгіленген АЕК-тің 20 000 еселенген мөлшерін құрайды.

2022 жылы АЕК 3 063 теңге мөлшерінде белгіленген, демек, ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою үшін ең аз айналым - 61 260 000 теңгені құрайды. Бұған дейін, 2021 жылы 30 000 АЕК, тиісінше - 87 510 000 теңгені құраған.

Осыған байланысты, салық төлеушілерді ҚҚС төлеуші ретінде тіркеу есебіне қоюды уақытылы жүзеге асыруға шақырамыз.

Оңайлатылған декларация негізіндегі арнаулы салық режимін қолданатын дара кәсіпкерлер үшін ҚҚС төлеуші ретінде тіркеу есебіне қою үшін айналымның шегін ұлғайтуға мүмкіндік берілген.

Ол үшін үш компонентті интеграцияланған жүйені (ҮИЖ) қолдану қажет.

Байқоңыр ауданы бойынша мемлекеттік кірістер департаментінің Кадрмен және ұйымдастыру жұмысы бөлімінің бас маманы Танкибаева Гүлсара Ибадуллақызы

Отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги ТОО "Уранэнерго" за 1 полугодие 2023 года

ТОО "Уранэнерго" в соответствии со статьей 25 Закона РК "О естественных монополиях" 20 июля 2023 года проведен отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Объявление о проведении слушания опубликовано в Республиканском ежедневной газете "Тендер КЗ" №84 (3023) от 27.06.2023г.

Местонахождение субъекта естественной монополии: г. Шымкент, улица Толстого 60

Место проведения слушания: конференц-зал ТОО "Уранэнерго"

Время проведения слушания:11,00 - 11,25ч.

Председатель слушания: Заместитель генерального директора по экономике и финансам ТОО "Уранэнерго" - Нуржанов Б.Б..

Секретарь слушания: Главный менеджер ОЭиП - Джексембаева Г.М.

Присутствовали: Заместитель генерального директора по производственным вопросам Абуов Б.А., заместитель генерального директора по экономике и финансам Нуржанов Б.Б., начальник ОЭиП Хусаин Е.М., начальник УБУиО Избалаев Б.Т., начальник ПТО Мусабаев М.Б., И.о. начальника ЮО Калдарбеков З.Р., начальник Энергокомплекса Есжигитов Ж.А., главный менеджер капитального строительства и инвестиционных проектов Пернебаев Д.М.

Потребители услуг по передаче и распределению электроэнергии: онлайн подключение -3.

ПОВЕСТКА ДНЯ

1. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной инвестиционной программы за 1 полугодие 2023 года.
2. Отчет ТОО "Уранэнерго" по исполнению утвержденной тарифной сметы на регулируемую услугу - передача электрической энергии за первое полугодие 2023года.
3. Основные финансово-экономические показатели деятельности за первое полугодие 2023 года.
4. Перспективы деятельности предприятия, проводимая работа с потребителями услуг.

Цель проведения слушаний: Обеспечение гласности и прозрачности процедур государственного регулирования деятельности в сферах естественных монополий, стимулирование повышения качества регулируемых услуг и удовлетворения спроса на них, достижение баланса интересов потребителей и субъекта естественной монополии.

Председатель слушания - Заместитель генерального директора по экономике и финансам - Нуржанов Б.Б., открыл слушание, ознакомил присутствующих с повесткой дня, нормами действующего законодательства, с порядком проведения отчетов субъектами естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

ТОО "Уранэнерго" создано в 2006 года, с целью обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения уранодобывающих предприятий АО "НАК "Казатомпром" путем строительства с последующей эксплуатацией электрических сетей и подстанций на базе современного оборудования.

ТОО "Уранэнерго" оказывает услуги на территории Туркестанской и Кзылординской областей. Туркестанская область, Сузакский район, пос. Кызымшек; Кызылординская область, пос. Шиели. Предприятие находится по адресу: г. Шымкент, ул. Толстого, 60. Основная деятельность - передача и распределение электрической энергии. Основными конечными потребителями услуг являются уранодобывающие предприятия.

ТОО "Уранэнерго" имеет Лицензию на осуществление передачи и распределения электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и подстанций.

По состоянию на 01.07.2023 г. предприятие имеет на балансе:

- воздушных линий 220 кВ - 10,5 км;
- воздушных линий 110 кВ - 675,9 км;
- воздушных линий 35 кВ - 84,5 км;
- воздушных линий 10 кВ - 10,3 км;
- кабельных линий 6 кВ - 5,6 км;
- кабельных линий 0,4 кВ - 6,2 км
- подстанций - 14 шт.

1. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за первое полугодие 2023 года.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма инвестиционной программы			
		План *(тыс. тенге)*	Факт *(тыс. тенге)*	Откл.	Причина отклонения
1	2	3	4	5	6
1	Модернизация каналов высокочастотной связи ТОО "Уранэнерго" по линиям электропередачи 35, 110 и 220 кВ между электрическими подстанциями «РУ-6», «Кызылординская», «Кентау», «СП Инкай», «ОПВ3», «ПВ-1», «Буденовская», «Южный Инкай», «Западный Мынкудук», «Центральный Мынкудук», «ГПП-М», «ГПП-У», «Водозабор», «Жалпак», «Ирколь», «Харасан», «Барсенгир» (СМР)	89 000	0	-89 000	Выполнение запланировано на 3 квартал 2023 года. Заключен договор №22-12/217 от 15.12.2022г. на выполнение работ по 1-3 очередям соответственно на 2022-2024гг. Работы по 1-очереди завершены в 2022г, ведутся работы по 2-очереди запланированного на 2023г.
2	Капитальный ремонт ВЛ-110кВ Л-141, Л-142 между ПС 110/35/6кВ «ПВ-1» и ПС 110/10кВ «Хорасан» от опоры №1 до №147 путем замены полимерных изоляторов на стеклянные марки ПС70Е в кол-ве 8916шт (ПСД, экспертиза, СМР)	90 716	0	-90 716	Выполнение запланировано на 3 квартал 2023 года
3	Приобретение трансформатора ТДН-10000/110-У1 на ПС "Южный Инкай"	81 650	0	-81 650	Выполнение запланировано на 4 квартал 2023 года
4	Приобретение трансформатора ТДН-10000/110-У1 на ПС "Западный Мынкудык"	81 650	0	-81 650	Выполнение запланировано на 4 квартал 2023 года
5	Приобретение измерительных преобразователей системы SCADA, анализаторов показателей качества электрической энергии KLEA	22 746	0	-22 746	Выполнение запланировано на 3 квартал 2023 года. Заключен договор №23-04/72 от 26.04.2023г.
	Всего за 2023 год	**365 762**	**0**	**-365 762**	

Источники финансирования инвестиционной программы собственные средства (амортизация - 283,368 млн.тенге и прибыль - 82,394млн.тенге).

2. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы за первое полугодие 2023 года

Вид деятельности: передача и распределение электроэнергии.

№ п/п	Наименование статей затрат тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 1полугодие 2023 года	Ожидаемые фактические показатели тарифной сметы за 1 полугодие 2023года	Отклонение, %	Причина отклонения
I	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего**	**тыс. тенге**	**513 955,83**	**550 131,89**	**7,0**	
1	**Материальные затраты, всего**	**тыс. тенге**	**27 884,26**	**21 089,1**	**-24,3**	Проведение ремонтных работ в летний период
2	**Затраты на оплату труда производственного персонала**	**тыс. тенге**	**203 699,21**	**270 932,8**	**33,0**	Изменение размера мин зарплаты с 60 000 до 70000 тенге согласно Закону РК «О республ бюджете»
3	**Амортизация**	**тыс. тенге**	**141 683,91**	**159 675**	12,4	В связи с корректировкой ИП
4	**Ремонт**	**тыс. тенге**	**23 508,64**	**10 688,0**	**-54,5**	Согласно графику проведения ремонтных работ
5	**Услуги сторонних организаций производственного характера**	**тыс. тенге**	**60 424,6**	**35 606,0**	**-41,0**	Получение запланиронных услуг в 3–м квартале

6	**Прочие затраты**	**тыс. тенге**	**56 755,23**	**63170,0**	**11,3**	связано с повышением стоимости услуг экспертных организаций, удорожанием ж/д услуг, изменением размера МРП
II	**Расходы периода**	**тыс. тенге**	**167 566,70**	**156 744,73**	**-6,4**	с запланированным графиком повышения квалификации АУП, сроков заключения договора об обязательном страховании
7	**Затраты на компенсацию нормативных потерь**	**тыс. тенге**	**202 383,47**	**207 399**	**2,5**	повышением стоимости закупаемой электроэнергии от энергопроизводящих компаний в соответствии с приказом Министерства энергетика РК
III	**Итого затрат**	**тыс. тенге**	**883 905,99**	**914 275,62**		
IV	**Прибыль**	**тыс. тенге**	**41 197,10**	**15 000**		
V	**Всего доходов**	**тыс. тенге**	**925 103,08**	**929 424,9**	**0,4**	В пределах тарифной сметы
	Объем оказываемых услуг	**тыс. кВтч**	**226 497,08**	**227 800,2**	**0,5**	В пределах тарифной сметы
VII	**Тариф (без НДС)**	**тенге**	**4,08**	**4,08**		

Отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии.

В связи с затратным методом тарифного регулирования, в ТОО "Уранэнерго" отсутствует утвержденные показатели качества и надежности регулируемых услуг и утвержденные показатели эффективности деятельности, соответственно их исполнение.

3. Основные финансово-экономические показатели деятельности за первое полугодие 2023 года.

Бухгалтерский баланс за первое полугодие 2023 года

тыс. тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода
I. Краткосрочные активы:		
Денежные средства и их эквиваленты	010	265 474
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	1 277
Задолженность работников (в т.ч. ссуды)		1277
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	4 034 920
Торговая дебиторская задолженность		4 005 127
Прочая дебиторская задолженность		29 793
Текущий подоходный налог	019	69 509
Запасы	020	145 901
Прочие краткосрочные активы	022	124 779
Прочие краткосрочные активы		121 997
Налоги		2 782
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	**100**	**4 641 860**
II.Долгосрочные активы		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	14 412
Задолженность работников (в т.ч. ссуды)		14 412
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	*9 111 627*
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	
Основные средства	121	3 124 918
Нематериальные активы	125	13 060
Отложенные налоговые активы	126	394 903
Прочие долгосрочные активы	127	218 101
Незавершенное строительство		*151 665*
Налоги		*66436*
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	**200**	**12 877 021**
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		**17 518 881**
Обязательства и капитал	**Код строки**	
III. Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	7 172
займы		
прочие финансовые обязательства (ранее стр.222)		*7 172*
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	1 555 427
Торговая кредиторская задолженность		*1 553 110*
Прочая кредиторская задолженность		*2 317*
Краткосрочные оценочные обязательства	215	31 381
Вознаграждения работникам	217	28 375
Прочие краткосрочные обязательства	222	13 543
прочие краткосрочные обязательства		8 541
Налоги		*5 002*
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	**300**	**1 635 898**
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	**301**	
IV. Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	316	
Вознаграждения работникам	317	4 254
Прочие долгосрочные обязательства	321	
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	**400**	**4 254**
V. Капитал		
Уставный (акционерный) капитал	410	23 760 182
Компоненты прочего совокупного дохода	413	3 311 871
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	(11 193 324)
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	**420**	**15 878 729**
Доля неконтролирующих собственников	**421**	
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	**500**	**15 878 729**
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		**17 518 881**

Отчет о движении денежных средств за первое полугодие 2023 года

тыс. тенге

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	**010**	**1 366 747**
в том числе:		
реализация товаров и услуг	011	1 319 387
авансы полученные от покупателей, заказчиков	013	4 390
полученные вознаграждения	015	11 923
прочие поступления	016	31 047
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	**020**	**972 666**
в том числе:		
платежи поставщикам за товары и услуги	021	384 458
авансы выданные поставщикам товаров и услуг	022	95 773
выплаты по оплате труда	023	273 465
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	96 832
прочие выплаты	027	122 138
3. Чистая сумма денежных средств операционной деятельности (стр.010-стр.020)	**030**	**394 081**
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	**040**	**0**
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	**060**	**253 038**
в том числе:		
приобретение основных средств	061	18 772
приобретение нематериальных активов	062	14 100
приобретение других долгосрочных активов	063	131 709
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	88 457
прочие выплаты	073	0
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040-стр.060)	**080**	**-253 038**
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	**090**	**0**
в том числе:		
получение займов	092	0
прочие поступления	094	0
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	**100**	**94 795**
В том числе: погашение займов	**101**	94 795
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр.090-стр.100)	**110**	**-94 795**
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	**120**	
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	**130**	**-6**
6. Увеличение(+)/уменьшение(-) денег (стр030+-стр080+-стр110+-стр120+-стр130)	**140**	**46 242**
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	219 232
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	265 474

Отчет о прибылях и убытках за первое полугодие 2023 года

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период
Выручка	010	1 096 762
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	804 517
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	**012**	**292 245**
Административные расходы	014	146 427
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	**020**	**145 818**
Финансовые доходы	021	20 818
Финансовые расходы	022	10
Прочие доходы	024	404
Прочие расходы	025	
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	**100**	**167 030**
Расходы по подоходному налогу	101	32 225
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	**200**	**134 805**
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	**300**	**134 805**
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	**400**	-
Итого прочая совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	**420**	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	
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)	**440**	
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	**500**	**134 805**

4. Об объемах и проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.

Объем оказанных услуг в первом полугодие 2023 году составил - 227 800,2 тыс. кВтч, в пределах запланированного тарифной сметой.

Услуги по передаче электрической энергии потребителям оказаны в полном объёме в соответствии с заключенными договорами.

О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов.

Совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области и министерства энергетики РК утверждена инвестиционная программа на услугу по передаче электрической энергии на 2022-2026 года. Инвестиционная программа на 2023 год утверждена в сумме - 365 762 тыс. тг, без НДС.

Согласно инвестиционной программе 2023г. планируется проведение 5 мероприятий. При реализации утвержденных проектов инвестиционной программы на 2023 год, будут достигнуты следующие результаты:

- повышение надежности электросетей, улучшение производственных и экономических показателей предприятия;
- переход на новое поколение высокочастотной связи;
- снижение износа каналов ВЧ связи с 66,49% до 48,33%;
- снижение аварийных отключений на реконструируемой воздушной линии на 50%;
- снижение износа реконструируемой воздушной линии с 25,06% до 23,31%;
- снижение износа силовых трансформаторов с 41,98% до 0%;
- снижение технических потерь на 0,2%.

Приоритетными направлениями на 2023г. остаются:

1. Промышленная безопасность и охрана окружающей среды;
2. Качество предоставляемой услуги;
3. Внедрение культуры и принципов Бережливого производства;
4. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Обозначены области развития такие как выработка электрической энергии объектами ВИЭ. В этой связи планируется ремонт и восстановление ФЭС мощностью 250кВт в 2023г. и 2-х КЭС ВРТБ на мощностью 2 кВт и 5 кВт в 2024г. Основной задачей проекта является уменьшение объема потребляемой электроэнергии для собственных нужд, за счет вырабатываемой электроэнергии от ФЭС и КЭС ВРТБ.

На 2023 год приказом департамента комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Туркестанской области № 143-ОД от 28 декабря 2021 года утвержден тариф на передачу электрической энергии в размере 4,08 тенге за 1 квт/час.

В связи с внесенными поправками в Закон РК "Об электроэнергетике" с 1 июля текущего года в Республике введена модель единого закупщика электроэнергии. Пересмотрены тарифы системного оператора АО "КЕГОК" (с 1 июля 2023г.). С 1 июня 2023 года изменены предельные тарифы энергопроизводящих организаций на производство электроэнергии, согласно приказу Министерства энергетики РК № 192 от 26.05.2023г.. Кроме того, в настоящее время местными исполнительными органами проводится работа по передаче бесхозных сетей в доверительное управление Товариществу. Изменение стоимости стратегических товаров, тарифов на транспортировку стратегических товаров, а также получение в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектом естественной монополии от местных исполнительных органов, является основаниями для изменения, утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия. То есть, Товарищество имеет право выйти с пересмотром тарифа до истечения срока утвержденного тарифа согласно ст.22 Закона РК "О естественных монополиях".

Председатель слушания заместитель генерального директора по экономике и финансам - Нуржанов Б.Б. подвел итоги слушаний, поблагодарил всех присутствующих и объявил о закрытии слушания.

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
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 № 100 ТК

Выходит 5 раз в неделю (вторник, среда, четверг, пятница, суббота). Общий тираж 20000 экз.