

Отчет об исполнении тарифной сметы на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии АО "Батыс транзит" за 2025 год

Отчетный период: 2025 год.

Индекс AML-R1

Периодичность: полугодие

Круг лиц, представляющих информацию: АО "Батыс транзит"

Куда представляется форма: в Департамент Комитета по регулированию

естественных монополий Министерства национальной экономики

Республики Казахстан по Актобинской области

Срок представления: не позднее 1 мая 2026 года

Наименование субъекта АО "Батыс транзит"

№ п/п	Наименование показателей	Ед. Изм	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2025 год	Отклонение в процентах	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров	тыс. тенге	6 126 712	5 916 519	27%	
	в том числе:					
1	материальные затраты, всего	- -				
2	Затраты на оплату труда, в т.ч.:	- -	103 870	103 667	-0,2%	
2.1	заработная плата	- -	90 180	91 096	1%	
2.2	социальный налог	- -	8 729	8 927	2%	
2.3.	обязательные пенсионные взносы работодателя	- -	2 255	1 476	-35%	Экономия возникла ввиду того, что Общество освобождается от уплаты ОПВР в ЕНПФ начисления за лиц, родившихся до 1 января 1975 г., согласно п.6 ст.248 гл.19 Социального кодекса РК от 20 апреля 2024 г. №224.
2.4.	обязательное социальное медицинское страхование	- -	2 705	2 169	-20%	Экономия в результате отнесения затрат по ОСМС Общество пропорционально распределяет суммы от дохода по источникам выплат.
3	Амортизация	- -	1 397 024	1 595 633	14%	
4	Технологическо-нормативные потери	- -	3 927 717	3 530 756	-10%	Экономия возникла в результате климатических условий, а также проведения мероприятий направленных на энергосбережение и повышения энергоэффективности, с применением более эффективных методов и технологий.
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	- -	446 294	446 294	0%	
5.1.	обслуживание ЛЭП 500 кВ	- -	401 823	401 823	0%	
5.2.	обслуживание ЛЭП 220 кВ	- -	44 471	44 472	-0,002%	
6	Услуги по обслуживанию СДТУ	- -	71 646	71 040	-1%	
6.1.	обслуживание СДТУ 500кВ	- -	66 731	65 640	-2%	
6.2.	обслуживание СДТУ 220кВ	- -	4 915	5 400	10%	
7	Страхование линий электропередач	- -	32 993	32 980	-0,04%	
7.1.	страхование ЛЭП 500 кВ	- -	19 729	19 720	-0,05%	
7.2.	страхование ЛЭП 220 кВ	- -	13 264	13 260	-0,03%	
8	Расход э/э на собственные нужды	- -	328	318	-3%	
9	Охрана ВЛ	- -	21 518	21 517	-0,005%	
9.1.	охрана ВЛ 500	- -	16 538	16 568	0,18%	
9.2.	охрана ВЛ 220	- -	4 980	4 949	-0,62%	
10	Прочие услуги, в т.ч.:	- -	89 828	87 375	-2,7%	
10.1	Командировочные:	- -	6 799	5 636	-17%	Экономия согласно фактическому исполнению.
10.2	Транспортные:	- -	1 408	1 353	-3,9%	
10.3	Коммунальные услуги:	- -	1 663	1 613	-3%	
10.4	Прочие затраты, в т.ч.:	- -	79 958	78 773	-1%	
10.4.1	аренда помещения под оборудование	- -	1 385	1 429	3%	
10.4.2	техническая финансовая экспертиза	- -	1 600	800	-50%	Экономия сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур пп 4 п.220 Правил формирования тарифов №90 от 19 ноября 2019 г.
10.4.3.	расчет нормативных потерь	- -	1 071	1 071	0%	
10.4.4	налог на транспорт	- -	36	37	3%	
10.4.5	налог на имущество	- -	71 264	71 264	0%	
10.4.6	обучение производственного персонала	- -	579	579	0%	
10.4.7.	услуги по сертификации, стандартизации, аттестации, освидетельствованию и лицензированию	- -	4 020	3 589	-11%	Экономия сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур пп 4 п.220 Правил формирования тарифов №90 от 19 ноября 2019 г.
11	Смета затрат направленных на ремонт, не приводящий к потере стоимости основных фондов	- -	35 495	26 939	-24%	Экономия возникла по независящим от Общества обстоятельствам, по причине задержки Поставщиком доставки оборудования.
II	Расходы периода, всего	- -	1 798 285	1 807 295	1%	
12	общие и адм. расходы, в т.ч.:	- -	584 731	593 741	2%	
12.1.	Заработная плата административного персонала, в том числе:	- -	321 434	360 046	12%	
12.1.1.	заработная плата	- -	279 071	315 980	13%	
12.1.2.	социальный налог	- -	27 014	30 801	14%	
12.1.3.	обязательные пенсионные взносы работодателя	- -	6 977	6 223	-11%	Экономия возникла ввиду того, что Общество освобождается от уплаты ОПВР в ЕНПФ начисления за лиц, родившихся до 1 января 1975 г., согласно п.6 ст.248 гл.19 Социального кодекса РК от 20 апреля 2024 г. №224.
12.1.4.	обязательное социальное медицинское страхование	- -	8 372	7 043	-16%	Экономия в результате отнесения затрат по ОСМС Общество пропорционально распределяет суммы от дохода по источникам выплат.
13	Амортизация	- -	0	17 097	0%	
14	Налоговые платежи и сборы	- -	106	97	-8,7%	
14.1.	плата за эмиссию в окружающую среду	- -	38	27	-29%	Экономия в результате фактического списания ГСМ
14.3.	налог на транспорт	- -	68	70	2%	
15	Страхование	- -	3 769	3 869	3%	
16	Командировочные	- -	13 492	13 132	-3%	
17	Коммунальные услуги	- -	9 345	9 375	0,32%	
18	Услуги связи	- -	1 818	1 798	-1%	
19	Оплата консалт, аудиторск, маркетинг. услуг	- -	33 311	26 200	-21%	Экономия сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур пп 4 п.220 Правил формирования тарифов №90 от 19 ноября 2019 г.
20	Услуги банка	- -	110	108	-2%	
21	Транспортные	- -	5 808	5 861	1%	
22	Аренда офисного помещения	- -	52 300	50 191	-4%	
23	Канцелярские товары	- -	771	758	-2%	
24	Публикация в СМИ	- -	324	324	0%	
25	Обслуживание информ. систем	- -	732	709	-3%	
26	Услуги сторонних организаций административного характера	- -	19 847	11 838	-40%	Экономия сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур пп 4 п.220 Правил формирования тарифов №90 от 19 ноября 2019 г.
26.1.	обслуживание ИС ИС Предприятие	- -	9 723	4 675	-52%	Экономия сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур пп 4 п.220 Правил формирования тарифов №90 от 19 ноября 2019 г.
26.2.	аутсорсинг линии АТС	- -	229	228	-1%	
26.3.	обслуживание ИС «BestProfi» (ярист)	- -	740	740	0%	

26.5.	обслуживание корпоративного сайта	- -	299	296	-1%	
26.6.	изготовление годового отчета	- -	3 955	3 900	-1%	
27.7.	разработка (актуализация) нормативной численности	- -	4 900	2 000	-59%	Экономия сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур пп 4 п.220 Правил формирования тарифов №90 от 19 ноября 2019 г.
27	Финансовые расходы	- -	5 694	5 690	0%	
27.1.	услуги П/ДЮ	- -	986	986	0%	
27.2.	услуги регистратора держателей ценных бумаг	- -	393	393	0%	
27.3.	ежегодный листинговый сбор (2000 МРП)	- -	4 315	4 311	-0,1%	
28	Прочие услуги	- -	14 368	11 378	-21%	Экономия сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур пп 4 п.220 Правил формирования тарифов №90 от 19 ноября 2019 г.
28.1.	обучение персонала	- -	2 281	2 281	0%	
28.2.	курьерские услуги	- -	324	310	-4%	
28.3.	нотариальные услуги	- -	374	374	0%	
28.2.	архивное хранение документов	- -	690	684	-1%	
28.1.	подписка на печатные издания (г.Алматы)	- -	220	218	-1%	
28.2.	услуги перевода	- -	358	341	-4,7%	
28.1.	содержание представительства в г.Астана	- -	5 160	5 160	0%	
28.2.	услуги электронного документооборота	- -	4 961	2 009	-59%	Экономия сложившаяся по результатам проведенных конкурсных (тендерных) процедур пп 4 п.220 Правил формирования тарифов №90 от 19 ноября 2019 г.
29	Содержание членов Совета директоров		101 501	75 270	-25,8%	Экономия образовалась в результате снижения удельного веса выручки от основной деятельности по отношению к общей сумме выручки Общества по состоянию на конец 2024 года.
30	Расходы на выплату вознаграждений	- -	1 213 554	1 213 554	0%	
III	Всего затрат	тыс. тенге	7 924 997	7 723 814	-2,54%	
IV	Прибыль	тыс. тенге	56 250	56 250	0%	
	Регулируемая база задействованных активов (РБА)	тыс. тенге	112 500	112 500	0%	
V	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	3 022 234	2 890 100	-4%	
VI	Всего доходов по объемам	тыс. тенге	7 981 246	8 408 810	5%	
31	Нормативные потери	%	3,73%	3,29%		
		тыс. кВтч	117 086	98 222	-16%	
	Возврат инвестированного капитала, в том числе возврат собственных средств	тыс. тенге	0	0	0%	
	Годовая выручка по ТС	тыс. тенге	7 981 246	8 945 907	12%	
	КПН к оплате	тыс. тенге	0	362 512	0%	
VII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	2,64	3,03	10%	
	с 01.01.2025 г. по 30.04.2025 г.	тенге/кВтч	2,64	2,64	0%	
	с 01.05.2025 г. по 30.10.2025 г.	тенге/кВтч	3,18	3,18	0%	
	с 01.11.2025 г. по 31.12.2025 г.	тенге/кВтч	2,64	2,64	0%	
	Справочно:					
31	Среднесписочная численность персонала, всего	чел.	57	56	-1%	
	в том числе:					
	производственного	чел.	17	15	-10%	
	административного	чел.	40	39	-3%	
32	Среднемесячная заработная плата, всего	тенге	539 841	585 119	8,39%	
	в том числе:					
	производственного персонала	тенге	431 279	497 463	15%	
	административного персонала	тенге	567 218	679 176	19,74%	
33	Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств	тыс. тенге	0	0	0,00%	
34	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	тыс. тенге	65 625	428 137	552,40%	
	на погашение основного долга по облигациям	- -	0	0	0%	
	реализацию инвестиционной программы	- -	0	0	0%	
	выплата дивидендов по акциям	- -	65 625	65 625	0%	
	КПН к оплате	- -	0	362 512	100%	
	капитальные вложения	- -	0	0	0%	

Наименование организации: АО "Батыс транзит"

Адрес: 050008, г.Алматы, ул. Абая 218/0

Телефон 8 (727) 339-53-67 8 (7132) 90-70-36

Адрес электронной почты secretary@btr.kz

Фамилия и телефон исполнителя: Мадирова 8 (727) 339-53-67, Илгизыбекова 8 (7132) 90-70-36

Руководитель Маутканов Дархан Ахметович

(Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись)

Дата "29" апреля 2026 года