

2026 жылдың жартыжылдығының қорытындысы бойынша "Астана-Энергия" АҚ-ның жылу энергиясын өндіру бойынша бекітілген тарифтік сметасының орындалуы туралы ақпарат

№ р/с	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу %-бен
1	2	3	4	5	6
I	Тауарларды өндіруге және қызмет көрсетуге арналған шығындар, барлығы	мың теңге	27 658 600	17 754 246	-35,8%
	<i>оның ішінде:</i>				
1	Материалдық шығындар, барлығы	мың теңге	18 587 295	8 517 389	-54,2%
	<i>оның ішінде:</i>				
1.1	Шикізат және материалдар	-/-	893 619	645 665	-28,0%
1.2	ЖЖМ	-/-	182 387	121 230	-33,5%
1.3	Отын	-/-	17 494 414	7 447 932	-57,4%
1.4	Энергия	мың теңге	16 876	302 561	1692,9%
2	Еңбекақы төлеуге арналған шығындар, барлығы	мың теңге	5 555 044	3 223 753	-42,0%
	<i>оның ішінде:</i>				
2.1.	Өндірістік персоналдың жалақысы	-/-	4 955 957	2 735 780	-44,8%
2.2.	Әлеуметтік салық	-/-	471 224	402 874	-14,5%
	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыруға аударымдар (МӨМС)	-/-	127 864	85 100	-33,4%
3	Амортизация	мың теңге	881 716	3 936 745	346,5%
4	Жөндеу жұмыстары, барлығы	мың теңге	1 626 778	840 537	-48,3%
	<i>оның ішінде:</i>				
4.1.	Негізгі құралдар құнының өсуіне әкелмейтін жөндеу	-/-	1 626 778	840 537	-48,3%
5	Өзге де шығындар, барлығы	мың теңге	1 007 766	1 235 823	22,6%
	<i>оның ішінде:</i>				
5.1	Жүк көлігі және арнайы техниканы жалға беру қызметтері	-/-	59 870	57 808	-3,4%
5.2	Жолаушылар көлігі қызметтері	-/-	41 445	81 206	95,9%
5.3	Сүмен жабдықтау (ХБН) және су бұру қызметтері	-/-	43 085	30 621	-28,9%
5.4	Теміржол қызметтері	-/-	255 219	168 114	-34,1%
5.5	Өлшеу құралдарын тексеру және жөндеу (метрология)	-/-	53 408	7 351	-86,2%
5.6	Қоршаған ортаны қорғау жөніндегі шығындар	-/-	5 701	18 282	220,7%
5.7	Өрт қауіпсіздігін қамтамасыз ету жөніндегі қызметтер	-/-	54 052	89 671	65,9%
5.8	Байланыс қызметтері	-/-	1 464	3 814	160,5%
5.9	Автокөлікке/арнайы техникаға техникалық қызмет көрсету және жөндеу, техникалық байқау жөніндегі қызметтер	-/-	10 998	8 966	-18,5%

№ p/c	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу %-бен
5.10	Өңірлік және/немесе жергілікті деңгейдегі желілер бойынша электр энергиясын беру жөніндегі қызметтер	-//-	29 026	377 624	1201,0%
5.11	Жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды диагностикалау және тексеру жөніндегі қызметтер	-//-	9 910	2 816	-71,6%
5.12	Сараптамалар мен сынақтар жүргізу жөніндегі қызметтер	-//-	1 403	538	-61,7%
5.13	Жабдыққа техникалық қызмет көрсету қызметтері	-//-	24 017	40 712	69,5%
5.14	Еңбекті қорғау және ҚТ	-//-	35 821	40 905	14,2%
5.15	Міндетті сақтандыру	-//-	33 246	27 275	-18,0%
5.16	Персоналды оқыту бойынша қызметтер (біліктілікті арттыру)	-//-	13 985	9 527	-31,9%
5.17	Іссапар шығындары	-//-	1 289	2 894	124,5%
5.18	Энергетикалық аудит жүргізу жөніндегі қызметтер	-//-	0	0	0,0%
5.19	Аудандық қазандық алып жатқан жер учаскесін жалға алу шығындары	-//-	2 400	0	-100,0%
5.20	Қоршаған ортаға эмиссиялар үшін төлем (экологиялық төлемдер)	-//-	331 427	267 700	-19,2%
II	Кезең шығыны, барлығы	мың теңге	1 141 008	1 060 797	-7,0%
	оның ішінде:				
6	Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	мың теңге	1 141 008	1 060 797	-7,0%
	оның ішінде:				
6.1	Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	мың теңге	733 640	404 921	-44,8%
6.2	Әлеуметтік салық	мың теңге	61 332	46 384	-24,4%
	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыруға аударымдар (МӨМС)	мың теңге	16 947	11 507	-32,1%
6.3.	Салықтар	мың теңге	80 843	201 643	149,4%
6.4.	Басқа да шығындар, барлығы	мың теңге	248 246	396 341	59,7%
	оның ішінде:				
6.4.1.	Іссапар шығындары	-//-	386	2 910	653,8%
6.4.2.	Жалпы тұрмыстық және коммуналдық шығындар	-//-	14 240	13 460	-5,5%
6.4.3.	Байланыс қызметтері	-//-	5 234	5 851	11,8%
6.4.4.	Аудиторлық, ақпараттық, нотариаттық, негізгі құралдарды бағалау, бағалы қағаздарды ұстаушылардың тізілімдерінің жүйесін енгізу жөніндегі қызметтер, банктің қызметтері	-//-	2 111	1 781	-15,6%
6.4.5.	Материалдар	-//-	6 066	4 816	-20,6%
6.4.6.	ЖЖМ	-//-	9 529	4 850	-49,1%
6.4.7.	Амортизация	-//-	28 873	85 740	197,0%
6.4.8.	Жүк көлігі және арнайы техниканы жалға беру қызметтері	-//-	116	2 464	2024,4%
6.4.9.	Объектілерді күзету	-//-	141 440	237 461	67,9%
6.4.10.	Жолаушылар көлігі қызметтері	-//-	9 449	12 649	33,9%
6.4.11.	Ақпараттық жүйе мен бағдарламалық қамтамасыз етуді техникалық қолдауға қол жеткізу, қызмет көрсету, сүйемелдеу бойынша шығыстар	-//-	7 061	11 465	62,4%
6.4.12.	Ұйымдастыру техникасына техникалық қызмет көрсету бойынша қызметтер	-//-	632	1 587	151,1%

№ р/с	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу %-бен
6.4.13.	Автокөлікке/арнайы техникаға техникалық қызмет көрсету және жөндеу, техникалық байқау жөніндегі қызметтер	-//-	8 940	3 347	-62,6%
6.4.14.	Кеңсе шығындары және бланк өнімдері	-//-	3 384	1 381	-59,2%
6.4.15.	Мерзімді басылымдар	-//-	118	71	-39,6%
6.4.16.	Персоналды оқыту бойынша қызметтер (біліктілікті арттыру)	-//-	2 659	599	-77,5%
6.4.17.	Еңбекті қорғау және ҚТ	-//-	2 766	1 734	-37,3%
6.4.18.	Міндетті сақтандыру	-//-	5 241	4 175	-20,3%
III	Қызмет көрсетуге арналған барлық шығындар	мың теңге	28 799 608	18 815 043	-34,7%
IV	Кіріс (АРБ*ПМ)	мың теңге	300 000	-1 628 301	-642,8%
VI	Барлық кірістер	мың теңге	29 081 500	17 186 742	-40,9%
VII	Негізсіз табыс	мың теңге	18 108	3 642	-79,9%
VIII	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	Гкал	10 237 644	6 252 518	-38,9%
IX	Тариф (ККС-сыз)	теңге/Гкал	2 840,64	2 748,77	-3,2%
	оның ішінде кезеңдер бойынша:				
	01.01.26 жылдан 31.03.2026 жылға дейін		2 703,81	2 703,81	
	01.04.26 жылдан 31.12.2026 жылға дейін		2 941,54	2 941,54	
	Анықтама ретінде:				
8	Қызметкерлердің орташа тізімдік саны, барлығы	адам	1 058	1 060	0,2%
	оның ішінде:				
8.1.	Өндірістік	-//-	922	907	-1,6%
8.2.	Әкімшілік	-//-	136	153	12,1%
9	Орташа айлық жалақы, барлығы	теңге	448 108	493 821	10,2%
	оның ішінде:				
9.1.	Өндірістік персонал	-//-	448 108	502 716	12,2%
9.2.	Әкімшілік персонал	-//-	448 108	441 091	-1,6%

Ұйымның атауы «Астана-Энергия» АҚ

Мекенжайы Астана қ., Өндірістік аймақ, 2-ЖЭО

Телефоны 64-40-59

Электрондық пошта ae@astana-energy.kz

Орындаушының аты-жөні және телефоны Л.Краснянчук 64-40-45

Басқарма төрағасы К. Каженов

«22» шілде 2026 жыл



ҚОЛЫ



Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы по производству тепловой энергии АО "Астана-Энергия" по итогам полугодия 2026 года

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	27 658 600	17 754 246	-35,8%	
	в том числе:					
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	18 587 295	8 517 389	-54,2%	
	в том числе:					
1.1	Сырье и материалы	-//-	893 619	645 665	-28,0%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
1.2	Горюче-смазочные материалы	-//-	182 387	121 230	-33,5%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
1.3	Топливо	-//-	17 494 414	7 447 932	-57,4%	Фактические затраты за полугодие 2026 года составили 19 948 127 тыс. тенге, из которых 12 500 195 тыс.тенге (без НДС) было субсидировано местным исполнительным органом (объем приобретения газа за счет субсидии - 273 020 тыс.м3).
1.4	Энергия	тыс. тенге	16 876	302 561	1692,9%	В утвержденной тарифной смете затраты приняты по Районной котельной. Фактическое увеличение затрат связано с вводом в эксплуатацию новых теплоисточников - ТЭЦ-3, ГВК "Туран" и "Юго-Восток".
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	5 555 044	3 223 753	-42,0%	
	в том числе					
2.1.	Заработная плата производственного персонала	-//-	4 955 957	2 735 780	-44,8%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
2.2.	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	471 224	402 874	-14,5%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
	ОСМС	-//-	127 864	85 100	-33,4%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
3	Амортизация	тыс. тенге	881 716	3 936 745	346,5%	В утвержденной тарифной смете амортизация ограничивается на сумму выполнения утвержденной инвестиционной программы. Фактическое начисление износа основных средств принимается на основании бухгалтерского учета.
4	Ремонт, всего	тыс. тенге	1 626 778	840 537	-48,3%	
	в том числе:					
4.1.	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-//-	1 626 778	840 537	-48,3%	Освоение предусмотренных средств ожидается до конца 2026 года в полном объеме в соответствии с графиком выполнения ремонтных работ.
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	1 007 766	1 235 823	22,6%	
	в том числе:					
5.1	Услуги по аренде грузового транспорта и специальной техники	-//-	59 870	57 808	-3,4%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
5.2	Услуги пассажирских перевозок	-//-	41 445	81 206	95,9%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Затраты в тарифных сметах на производство тепловой энергии при утверждении тарифов на пятилетний период 2024-2028 году (приказ ДКРЕМ № 90-ОД от 06.11.2023 года) были приняты на уровне затрат 2022 года (в базовом 2024 году) с дальнейшей индексацией (+4% на 2025 год; +3% на 2026 год; +3% на 2027 год; +3% на 2028 год). Наблюдается накопленный эффект отставания индексации затрат в тарифных сметах от фактического уровня изменения рыночных цен на товары, работы и услуги, в том числе от фактического уровня инфляции (9,8% в 2023 году; 8,6% в 2024 году; 12,3% в 2025 году; 10,4% в мае 2026 года).
5.3	Услуги водоснабжения (ХБН) и водоотведения	-//-	43 085	30 621	-28,9%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
5.4	Железнодорожные услуги	-//-	255 219	168 114	-34,1%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
5.5	Поверка и ремонт средств измерений (метрология)	-//-	53 408	7 351	-86,2%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Исполнение заключенных договоров в полном объеме ожидается до конца 2026 года в соответствии с графиком поверочных работ.
5.6	Затраты по охране окружающей среды	-//-	5 701	18 282	220,7%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Затраты в тарифных сметах на производство тепловой энергии при утверждении тарифов на пятилетний период 2024-2028 году (приказ ДКРЕМ № 90-ОД от 06.11.2023 года) были приняты на уровне затрат 2022 года (в базовом 2024 году) с дальнейшей индексацией (+4% на 2025 год; +3% на 2026 год; +3% на 2027 год; +3% на 2028 год). Наблюдается накопленный эффект отставания индексации затрат в тарифных сметах от фактического уровня изменения рыночных цен на товары, работы и услуги, в том числе от фактического уровня инфляции (9,8% в 2023 году; 8,6% в 2024 году; 12,3% в 2025 году; 10,4% в мае 2026 года).
5.7	Услуги по обеспечению пожарной безопасности	-//-	54 052	89 671	65,9%	-//-
5.8	Услуги связи	-//-	1 464	3 814	160,5%	-//-
5.9	Услуги по техническому обслуживанию и ремонту автотранспорта/специальной техники, по техническому осмотру	-//-	10 998	8 966	-18,5%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
5.10	Услуги по передаче электрической энергии по сетям регионального и/или местного уровней	-//-	29 026	377 624	1201,0%	В утвержденной тарифной смете затраты приняты по ТЭЦ-1 и Районной котельной. Фактическое увеличение затрат связано с вводом в эксплуатацию новых теплоисточников - ТЭЦ-3, ГVK "Туран" и "Юго-Восток".
5.11	Услуги по диагностике и обследованию оборудования, зданий и сооружений	-//-	9 910	2 816	-71,6%	Фактические показатели за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
5.12	Услуги по проведению экспертиз и испытаний	-//-	1 403	538	-61,7%	Фактические показатели за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
5.13	Услуги по обслуживанию оборудования	-//-	24 017	40 712	69,5%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. В том числе увеличение затрат связано с проведенной работой в 2026 году по чистке подогревателя сетевой воды ПСВ -500-14-23 ТЭЦ-2.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
5.14	Охрана труда и ТБ	-//-	35 821	40 905	14,2%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Затраты в тарифных сметах на производство тепловой энергии при утверждении тарифов на пятилетний период 2024-2028 году (приказ ДКРЕМ № 90-ОД от 06.11.2023 года) были приняты на уровне затрат 2022 года (в базовом 2024 году) с дальнейшей индексацией (+4% на 2025 год; +3% на 2026 год; +3% на 2027 год; +3% на 2028 год). Наблюдается накопленный эффект отставания индексации затрат в тарифных сметах от фактического уровня изменения рыночных цен на товары, работы и услуги, в том числе от фактического уровня инфляции (9,8% в 2023 году; 8,6% в 2024 году; 12,3% в 2025 году; 10,4% в мае 2026 года).
5.15	Обязательное страхование	-//-	33 246	27 275	-18,0%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
5.16	Услуги по обучению персонала (повышение квалификации)	-//-	13 985	9 527	-31,9%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
5.17	Командировочные расходы	-//-	1 289	2 894	124,5%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Затраты в тарифных сметах на производство тепловой энергии при утверждении тарифов на пятилетний период 2024-2028 году (приказ ДКРЕМ № 90-ОД от 06.11.2023 года) были приняты на уровне затрат 2022 года (в базовом 2024 году) с дальнейшей индексацией (+4% на 2025 год; +3% на 2026 год; +3% на 2027 год; +3% на 2028 год). Наблюдается накопленный эффект отставания индексации затрат в тарифных сметах от фактического уровня изменения рыночных цен на товары, работы и услуги, в том числе от фактического уровня инфляции (9,8% в 2023 году; 8,6% в 2024 году; 12,3% в 2025 году; 10,4% в мае 2026 года).
5.18	Услуги по проведению энергетического аудита	-//-	0	0	0,0%	
5.19	Расходы по аренде земельного участка, занимаемого районной котельной	-//-	2 400	0	-100,0%	Земельный участок, ранее находящийся в частном пользовании и арендуемый Обществом, был передан в государственную собственность в связи с чем обязательства по арендной плате прекращены, что будет учтено при корректировке тарифной сметы на 2026 год.
5.20	Плата за эмиссии в окружающую среду (экологические платежи)	-//-	331 427	267 700	-19,2%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	1 141 008	1 060 797	-7,0%	
	в том числе:					
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	1 141 008	1 060 797	-7,0%	
	в том числе:					
6.1	Заработная плата административного персонала	-//-	733 640	404 921	-44,8%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	61 332	46 384	-24,4%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
	ОСМС	-//-	16 947	11 507	-32,1%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
6.3.	Налоги	тыс. тенге	80 843	201 643	149,4%	На увеличение затрат повлияло изменение стоимости основных средств по результатам их переоценки, проведенной в 2023 году, а также принятие на баланс новых объектов - газовые блочно-модульные котельные района УПТК, Промышленный и Железнодорожный; пусковой комплекс № 2 проекта "Расширение и реконструкция ТЭЦ-2" (водогрейные котлы 5 и 6, энергетический котел № 7, турбоагрегат № 5); газовая водогрейная котельная "Юго-Восток".
6.4.	Прочие затраты (расшифровать)	тыс. тенге	248 246	396 341	59,7%	
	в том числе:					
6.4.1.	Командировочные расходы	-//-	386	2 910	653,8%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Затраты в тарифных сметах на производство тепловой энергии при утверждении тарифов на пятилетний период 2024-2028 году (приказ ДКРЕМ № 90-ОД от 06.11.2023 года) были приняты на уровне затрат 2022 года (в базовом 2024 году) с дальнейшей индексацией (+4% на 2025 год; +3% на 2026 год; +3% на 2027 год; +3% на 2028 год). Наблюдается накопленный эффект отставания индексации затрат в тарифных сметах от фактического уровня изменения рыночных цен на товары, работы и услуги, в том числе от фактического уровня инфляции (9,8% в 2023 году; 8,6% в 2024 году; 12,3% в 2025 году; 10,4% в мае 2026 года).
6.4.2.	Общие бытовые и коммунальные расходы	-//-	14 240	13 460	-5,5%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.4.3.	Услуги связи	-//-	5 234	5 851	11,8%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Рост затрат связан с увеличением стоимости оказанной услуги.
6.4.4.	Услуги аудиторские, информационные, нотариальные, по оценке основных средств, по введению систем реестродержателей ценных бумаг, услуги банка	-//-	2 111	1 781	-15,6%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.4.5.	Материалы	-//-	6 066	4 816	-20,6%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.4.6.	ГСМ	-//-	9 529	4 850	-49,1%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.4.7.	Амортизация	-//-	28 873	85 740	197,0%	В утвержденной тарифной смете амортизация ограничивается на сумму выполнения утвержденной инвестиционной программы. Фактическое начисление износа основных средств принимается на основании бухгалтерского учета.
6.4.8.	Услуги по аренде грузового транспорта и специальной техники	-//-	116	2 464	2024,4%	В утвержденной тарифной смете затраты приняты по ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и Районной котельной. В 2026 году привлекается дополнительный вид автотранспорта - АС машина для откачки сточных вод на ТЭЦ-3.
6.4.9.	Охрана объектов	-//-	141 440	237 461	67,9%	Затраты в утвержденной тарифной смете приняты на основании затрат за 2022 год с учетом индексации 4%. Увеличение затрат связано с ростом стоимости услуги по охране объектов ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2: с 1 888 тенге за пост до 4 296 тенге за пост (+128%) с 1 января 2026 года.
6.4.10.	Услуги пассажирского транспорта	-//-	9 449	12 649	33,9%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Рост затрат связан с увеличением стоимости оказанной услуги.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
6.4.11.	Расходы по доступу, обслуживанию, сопровождению технической поддержки информационной системы и программного обеспечения	-//-	7 061	11 465	62,4%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Увеличение затрат связано с услугой по продлению технической поддержки и проведению обучения по настройке системы безопасности FortiGate-201F и услугой по продлению лицензий на право использования программного обеспечения для защиты от утечек информации (DLP).
6.4.12.	Услуг по техническому обслуживанию и ремонту оргтехники	-//-	632	1 587	151,1%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Рост затрат связан с увеличением стоимости оказанной услуги.
6.4.13.	Услуги по техническому обслуживанию и ремонту автотранспорта/специальной техники, по техническому осмотру	-//-	8 940	3 347	-62,6%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.4.14.	Канцелярские расходы и бланочная продукция	-//-	3 384	1 381	-59,2%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.4.15.	Периодическая печать	-//-	118	71	-39,6%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.4.16.	Услуги по обучению персонала (повышение квалификации)	-//-	2 659	599	-77,5%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.4.17.	Охрана труда и ТБ	-//-	2 766	1 734	-37,3%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
6.4.18.	Обязательное страхование	-//-	5 241	4 175	-20,3%	Фактические затраты за полугодие 2026 года. Освоение предусмотренных средств ожидается во втором полугодии текущего года.
III	Всего затрат	тыс. тенге	28 799 608	18 815 043	-34,7%	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	300 000	-1 628 301	-642,8%	
VI	Всего доходов	тыс. тенге	29 081 500	17 186 742	-40,9%	Фактические показатели за полугодие 2026 года, исходя из объема оказанной услуги и утвержденного тарифа на производство тепловой энергии.
VII	Необоснованный доход	тыс. тенге	18 108	3 642	-79,9%	
VIII	Объем предоставляемых услуг	Гкал	10 237 644	6 252 518	-38,9%	Фактический объем отпуска тепловой энергии за полугодие 2026 года на основании режимной карты работы системы теплоснабжения города Астаны, исходя из температуры наружного воздуха.
IX	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге/Гкал	2 840,64	2 748,77	-3,2%	
	в том числе по периодам:					
	с 01.01.2026г. по 31.03.2026г.	тенге/Гкал	2 703,81	2 703,81		Приказ РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астане" от 01.12.2025 года № 112-ОД.
	с 01.04.2026г. по 31.12.2026г.	тенге/Гкал	2 941,54	2 941,54		Приказ РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астане" от 31.03.2026 года № 12-ОД.
	Справочно:					
8	Среднесписочная численность работников, всего	человек	1 058	1 060	0,2%	
	в том числе:					
8.1.	Производственного	-//-	922	907	-1,6%	Фактическая сложившаяся среднесписочная численность с учетом некомплектованности персонала ТЭЦ-3.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
8.2.	Административного	-//-	136	153	12,1%	Введены дополнительные единицы общестанционного персонала (уборщики) в целях приведения в соответствии к норме рабочего времени и ограничениям по привлечению работников в сверхурочное время; введена единица инженера новых газовых котельных.
9	Среднемесячная заработная плата, всего	тенге	448 108	493 821	10,2%	Фактическая сложившаяся средняя заработная плата в затратах АО "Астана-Энергия" на производство тепловой энергии (Справочно: среднемесячная номинальная заработная плата по городу Астане по виду деятельности "Снабжение электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом" за I квартал 2026 года составляет 568 007 тенге/человек согласно данным Бюро национальной статистики Республики Казахстан).
	в том числе:					
9.1.	производственно-эксплуатационного персонала	-//-	448 108	502 716	12,2%	
9.2.	административного персонала	-//-	448 108	441 091	-1,6%	

Наименование организации АО «Астана-Энергия»

Адрес г. Астана, Промзона, ТЭЦ-2

Телефон 64-40-59

Адрес электронной почты ae@astana-energy.kz

Фамилия и телефон исполнителя Краснянчук Л. 64-40-45

Руководитель Председатель Правления Кажкенов К.А.



подпись

«22» июля 2026 года



Отчет о прибылях и убытках отчетный период 2026 год

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 2 - ОПУ

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о прибылях и убытках"

Наименование организации Акционерное Общество "Астана-Энергия"

1 полугодие 2026 год (оперативные данные)

в тысячах тенге			
Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	39 097 482	37 249 778
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	47 904 476	42 156 499
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	(8 806 994)	(4 906 721)
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	1 754 084	1 543 192
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	(10 561 078)	(6 449 912)
Финансовые доходы	021	643 370	614 055
Финансовые расходы	022	-	-
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	12 379 758	11 536 907
Прочие расходы	025	799 851	683 577
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	1 662 199	5 017 473
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	-	-
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	1 662 199	5 017 473
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	1 662 199	5 017 473
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	-	-
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	-	-
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	1 662 199	5 017 473

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Общий совокупный доход, относимый 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			

Руководитель

ШИЯПОВ А. Ж.

(подпись)

ТУЛЬТАЕВА К. С.

(подпись)

Главный бухгалтер



