

**Отчет АО «Астана-Энергия» по итогам 2021 года
об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной
инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности
регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности
по производству тепловой энергии
перед потребителями и иными заинтересованными лицами
(в форме публичного слушания)**

Председатель публичного слушания – Председатель Правления АО «Астана-Энергия».

Секретарь, который ведет протокол публичного слушания – ведущий экономист Планово-экономического отдела Узакова Гаухар Муратбековна, g.uzakova@astana-energy.kz, тел. 64-40-45.

1. Общая информация об АО «Астана-Энергия»

Основными видами деятельности АО «Астана-Энергия» являются производство тепловой энергии и электрической энергии.

По регулируемому виду деятельности по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по городу Астана (ныне – Нур-Султан) приказом Управления Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по городу Астана №29-ОД от 18 апреля 2007 года.

Единственным акционером АО «Астана-Энергия» является акционерное общество «Социально-предпринимательская корпорация «Astana».

В состав АО «Астана-Энергия» входят: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, и угольные районные котельные в количестве 6-объектов.

Установленная тепловая мощность АО «Астана-Энергия» по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 3 032,4 Гкал/час, располагаемая тепловая мощность в горячей воде – 2 745,54 Гкал/час.

Штатная численность работников АО «Астана-Энергия» по состоянию на 31.12.2021 года составила 1 554 единиц, в том числе 1 373 единиц производственного персонала, 181 единиц административного и обслуживающего персонала.

Действующие предельные уровни тарифов и тарифных смет, и инвестиционная программа по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» утверждены приказами РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана» от 21 ноября 2017 года № 151-ОД и от 28 августа 2017 года №100-ОД, со сроком действия с 01.01.2018 года по 31.12.2022 года.

2. Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Инвестиционная программа по производству тепловой энергии утверждена приказом уполномоченного органа на 2018-2022 годы.

Источниками финансирования выполнения инвестиционной программы являются собственные средства – амортизация и прибыль, предусмотренные в утвержденном тарифе на 2018-2022 годы.

Утвержденная сумма выполнения инвестиционных мероприятий на 2021 год составляет 977 млн. тенге.

Фактическое исполнение составило 961 млн. тенге или 98% к утвержденному объему.

Мероприятия выполненные в 2021 году были направлены на капитальный ремонт основного производственного оборудования, на реконструкцию и обновление основных производственных активов для обеспечения безопасности производства и повышения качества оказываемых услуг.

За 2021 год из общего количества утвержденных 43-х мероприятий неисполнение составило по 4-м мероприятиям, по причинам не зависящим от Общества, в связи с неисполнением поставщиками своих договорных обязательств.

Срок исполнения 4-х мероприятий перенесены на 2022 год согласно совместному приказу уполномоченного органа и местного исполнительного органа от 28 февраля 2022 года «О внесении изменений и дополнений в инвестиционную программу акционерного общества «Астана-Энергия» на 2018-2022 годы».

*Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по мероприятиям приведена в отчете об исполнении утвержденной инвестиционной программы АО «Астана-Энергия» по итогам 2021 года по форме 1 согласно приложению 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий.

3. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы

Тарифная смета Общества по производству тепловой энергии утверждена приказом уполномоченного органа на 2018-2022 годы.

Исполнение утвержденных показателей по тарифной смете за 2021 год по объему оказываемых услуг составили 8,5 млн. Гкал или 105%, по затратам составили 15,7 млрд. тенге или 102%, по доходам составили 16,2 млрд. тенге или 105%.

В структуре расходов за 2021 год, учитываемого в предельном тарифе на производство тепловой энергии, доля производственных затрат составляет 96%, из них доля затрат по топливу 61%.

Затраты за 2021 год по топливу сложились в размере 9,5 млрд. тенге или 99% к утвержденному объему затрат, в том числе:

- Затраты на уголь составили 7,2 млрд. тенге, из них энергетический уголь для ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 на сумму 7,1 млрд. тенге в количестве 2 млн. тонн, коммунально-бытовой уголь для районных котельных на сумму 178 млн. тенге в количестве 20 тыс. тонн.

Цена энергетического угля в период январь-апрель месяца составила 2 133 тенге/тонна без учета НДС, с 1 мая по 31 декабря – 2 044 тенге/тонна без учета НДС.

Поставщиком услуги по транспортировке энергетического угля для ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 в 2021 году был АО «Қазтеміртранс», ж/д тариф по углю ТЭЦ-1 составила 1 165 тенге/тонна без учета НДС, ж/д тариф по углю ТЭЦ-2 составила 1 123 тенге/тонна без учета НДС.

В 2021 году цена коммунально-бытового угля составила 8 897 тенге/тонна без учета НДС, продавец ТОО «Угольный двор».

- Расход мазута по производству тепловой энергии за 2021 год составил на сумму 490 млн. тенге в количестве 6 тыс. тонн. Цена мазута в периоде отопительного сезона 2020-2021 годов составила 51 785,71 тенге/тонна без учета НДС и в период отопительного сезона 2021-2022 годов 89 285,71 тенге/тонна без учета НДС.

- Расход газа по производству тепловой энергии за 2021 год составил на сумму 1,8 млрд. тенге в количестве 53,6 млн. м³.

Поставка товарного газа осуществляется на основании договора розничной реализации товарного газа АО «КазТрансГаз Аймак».

Фактическая цена газа за тысячу куб. м. с учетом тарифа на его транспортировку по газораспределительным системам в 2021 году в период январь-июнь месяцы составила 30 910,02 тенге без учета НДС, с 1 июля по 9 октября – 34 187,63 тенге без учета НДС, с 10 октября по 31 декабря – 34 749,14 тенге без учета НДС.

*По другим статьям затрат показатели приведены в отчете об исполнении тарифной сметы по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» по итогам 2021 года по форме 2 согласно приложению 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий.

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги

В 2021 году АО «Астана-Энергия» выдерживала тепловые нагрузки при низких температурах наружного воздуха согласно режимной карте работы системы теплоснабжения города Нур-Султан в отопительном сезоне, разработанной АО «Астана-Теплотранзит».

Фактическая загрузка оборудования осуществляется по заданию АО «Астана-Теплотранзит».

*Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги по производству тепловой энергии по итогам 2021 года приведена по форме 3 согласно приложению 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности по производству тепловой энергии

Показатель по объему отпуска тепловой энергии за 2021 год выполнен на 105%.

Температура сетевой воды задается диспетчерской службой АО «Астана-Теплотранзит» согласно разработанной и утвержденной «Режимной карте», исходя из температуры наружного воздуха.

*Информация о достижении показателей эффективности деятельности по производству тепловой энергии по итогам 2021 года приведена по форме 4 согласно приложению 5 к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий.

6. Информация об основных финансово-экономические показатели деятельности по производству тепловой энергии

Предельные уровни тарифов на услугу по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» утверждены на долгосрочный период 2018-2022 годы.

В 2021 году с 1 января по 30 сентября тариф по производству тепловой энергии составил 1 913,69 тенге за 1 Гкал без учета НДС, с 1 октября по 31 декабря тариф действовал временный компенсирующий тариф 1 884,63 тенге за 1 Гкал без учета НДС.

Прибыль до налогообложения за 2021 год составила 558,7 млн. тенге, с учетом расхода по подоходному налогу составляет 447 млн. тенге.

Положительный финансовый результат деятельности по производству тепловой энергии за 2021 год достигнут за счет фактического увеличения объема оказываемой

услуги в отопительном периоде 2021-2022 годов с учетом прироста тепловой нагрузки города Нур-Султан.

Прибыль, учитываемая в тарифе по производству тепловой энергии в полном объеме направляется на выполнение инвестиционных мероприятий по капитальному ремонту основного производственного оборудования, реконструкции и обновлению основных производственных активов для обеспечения безопасности производства и повышения качества оказываемых услуг.

7. Информация об объемах предоставленной регулируемой услуги по производству тепловой энергии и проводимая работа с потребителями тепловой энергии

Объем отпуска тепловой энергии за 2021 год составил 8,5 млн. Гкал.

Потребителями услуги по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» являются юридические лица, и основными потребителями отпущенного тепла являются: ТОО «Астанаэнергосбыт» и АО «Астана-Теплотранзит».

В 2021 году реализация тепловой энергии была осуществлена следующим потребителям:

1. ТОО «Астанаэнергосбыт» – 7 545 103 Гкал
на сумму 14 356 480 тыс. тенге без НДС;
2. АО «Астана-Теплотранзит» – 980 642 Гкал
на сумму 1 868 558 тыс. тенге без НДС;
3. ТОО "ПРЕСТИЖ СТРОЙ 7" – 2 590 Гкал
на сумму 4 924 тыс. тенге без НДС;
4. ТОО "Тесла" – 1 110 Гкал
на сумму 2 111 тыс. тенге без НДС;
5. АО "ЦЕНТРКАЗЭНЕРГОМОНТАЖ" – 1 022 Гкал
на сумму 1 946 тыс. тенге без НДС;
6. ТОО "Кирпичный завод №1 имени 15-летия
Независимости Республики Казахстан" – 2 255 Гкал
на сумму 4 315 тыс. тенге без НДС;
7. ТОО "Modex Astana" – 5 959 Гкал
на сумму 11 317 тыс. тенге без НДС.

Отпуск тепловой энергии в сети АО «Астана-Теплотранзит» производится на основании приборов автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии.

8. Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов

Акимат города Нур-Султан в рамках реализации пятой инициативы Елбасы Назарбаева Н.А. «Дальнейшая газификация страны» осуществляет работы по газификации города Астаны (ныне – город Нур-Султан), в том числе поэтапная газификация ТЭЦ.

Работы по газификации ТЭЦ-1 и водогрейных котлов ТЭЦ-2 города Нур-Султан проводятся согласно проектам «Реконструкция водогрейных

котлов КВ-Т-128-150 ст. №№ 4-7, ПТВМ-100 ст. №№ 8-10 (мазутные) и энергетических котлов Е-65-3,9-440КТ ст. №№ 1-3 ТЭЦ-1 для совместного сжигания природного газа и угля/мазута, с обустройством внутростанционного газораспределения» и «Реконструкция водогрейных котлов КВ-Т-139,6-150 ст. №№ 1-6 ТЭЦ-2 для совместного сжигания природного газа и угля, с обустройством внутростанционного газораспределения».

С ноября 2020 года по настоящее время общее количество газифицированных водогрейных котлов по АО «Астана-Энергия» составляет 13 единиц, в том числе 7 единиц по ТЭЦ-1 и 6 единиц по ТЭЦ-2.

В текущем 2022 году проводятся работы по газификации 3-х энергетических котлов ТЭЦ-1.

Для обеспечения надежной и бесперебойной работы оборудования ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, Обществом планируется выполнение следующих инвестиционных мероприятий:

- по ТЭЦ-1: Строительство дымовой трубы ТЭЦ-1; Установка автоматизированной системы экологического мониторинга на организованных источниках эмиссий в атмосферу и на газоходах уходящих газов от источников загрязнения ТЭЦ-1; Реконструкция главного щита управления ТЭЦ-1;

- по ТЭЦ-2: Модернизация турбоагрегатов ст.№1-3 ТЭЦ-2; Замена вагоноопрокидывателя с установкой дробильно-фрезерных машин ТЭЦ-2; Установка автоматизированной системы экологического мониторинга на организованных источниках эмиссий в атмосферу и на газоходах уходящих газов от источников загрязнения ТЭЦ-2; Модернизация системы технического водоснабжения ТЭЦ-2; Капитальный ремонт строительных конструкций главного корпуса ТЭЦ-2.

В 2022 году заканчивается действие пятилетнего тарифа по производству тепловой энергии, утвержденных уполномоченным органом в ноябре 2017 года. В этой связи, 2022 году АО «Астана-Энергия» будет предоставлять уполномоченному органу заявку для утверждения новых пятилетних предельных уровней тарифов на 2023-2027 годы.



**Отчет АО «Астана-Энергия» по итогам 2021 года
по предоставлению регулируемой услуги по производству тепловой
энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами**

г. Нур-Султан 2022 г.

Основными видами деятельности АО «Астана-Энергия» являются производство и реализация тепловой и электрической энергии.

Согласно местному разделу Государственного регистра субъектов естественных монополий по городу Нур-Султан АО «Астана-Энергия» по деятельности по производству тепловой энергии является субъектом естественной монополии.

В состав АО «Астана-Энергия» входят: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и угольные Районные котельные.

На ТЭЦ-1 находятся в эксплуатации 3 энергетических котла, 7 водогрейных котлов, 3 турбоагрегата. На ТЭЦ-2 - 8 энергетических котлов, 6 водогрейных котлов и 6 турбоагрегата. На Районной котельной, работающей на угле, - 37 котлов.

Штатная численность работников АО «Астана-Энергия» на 31.12.2021 г. составила 1 554 единиц, в том числе производственного персонала 1 373 единиц, административного и обслуживающего персонала – 181 единиц.

Наименование	Электрическая мощность, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч	
	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Установленная мощность	Располагаемая мощность в горячей воде
АО «Астана-Энергия», в т.ч.	622	576,5	3 032,4	2 745,54
ТЭЦ-1	22	21,5	871,6	744
ТЭЦ-2	600	555	2 106	1 965
Районные котельные	-	-	54,8	36,54

Характеристика основного оборудования ТЭЦ-1



Станционный номер	Тип оборудования	Год начала работы	Производительность	Наработка оборудования на 01.01.2022 г.	Степень износа оборудования
I	Котлы энергетические (паровые)				
1	Е - 65 - 3,9-440 КТ	1999	75 т/ч	87 940 час	41,7%
2	Е - 65 - 3,9-440 КТ	2000	75 т/ч	84 190 час	41,6%
3	Е - 65 - 3,9-440 КТ	2011	65 т/ч	49 342 час	39,7%
II	Турбины				
1	Р - 4 - 3,4 /0,5 - 1	2015	39,6 т/ч (24,7 Гкал/ч)	34 489 час	13,0%
2	Р - 6 - 3,4/0,5 – 1	2007	58,36 т/ч (36,7 Гкал/ч)	70 290 час	28,3%
3	Р - 12 – 3,4/0,5 – 1	2019	114,7 т/ч (70,2 Гкал/ч)	10 758 час	5,3%
III	Котлы водогрейные				
4	КВ -Т - 128 - 150	2006	110 Гкал/ч	40 680 час	60,5%
5	КВ -Т - 128 - 150	2014		15 855 час	21,4%
6	КВ -Т - 128 - 150	2018		10 140 час	13,7%
7	КВ -Т - 128 - 150	2015		15 248 час	15,3%
8	ПТВМ - 100	1971	100 Гкал/ч	67 683 час	45,8%
9	ПТВМ - 100	1973		53 196 час	45,9%
10	ПТВМ - 100	1977		43 133 час	57,6%

Характеристика основного оборудования ТЭЦ-2



Станционный №	Тип оборудования	Год начала работы	Производительность	Наработка оборудования на 01.01.2022 г.	Степень износа оборудования
I	Котлы энергетические (паровые)				
1	БКЗ - 420 - 140 - 5	1979	420 т/ч	221 336 час	74,1%
2	БКЗ - 420 - 140 - 5	1980		201 991 час	70,5%
3	БКЗ - 420 - 140 - 5	1983		197 751 час	58,9%
4	БКЗ - 420 - 140 - 5	1986		188 576 час	63,0%
5	БКЗ - 420 - 140 - 5	1992		153 865 час	51,6%
6	БКЗ - 420 - 140 - 5А	2008		89 307 час	35,5%
7	Е - 550 - 13,8 - 560 КТ	2016	550 т/ч	34 426 час	12,6%
8	Е - 550 - 13,8 - 560 КТ	2021	550 т/ч	5 519 час	2,0%
II	Турбины				
1	ПТ 80/100 - 130/13	1979	470 т/ч (180 Гкал/ч)	301 374 час	85,4%
2	ПТ 80/100 - 130/13	1980		289 097 час	78,3%
3	ПТ 80/100 - 130/13	1983		262 708 час	92,5%
4	Т - 120/130 - 130 - 8	2006	515 т/ч (188 Гкал/ч)	117 308 час	52,6%
5	Т - 120/130 - 130 – 8 МО	2015	520 т/ч (188 Гкал/ч)	55 474 час	24,8%
6	Т - 120/130 - 130 – 8 МО	2021	521 т/ч (188 Гкал/ч)	7 928 час	3,5%
III	Котлы водогрейные				
1	КВ - Т - 139,6 - 150	2012	120 Гкал/ч	21 395 час	43,6%
2	КВ - Т - 139,6 - 150	2012		18 902 час	59,9%
3	КВ - Т - 139,6 - 150	2012		13 392 час	49,5%
4	КВ - Т - 139,6 - 150	2012		19 968 час	44,0%
5	КВ - Т - 139,6 - 150	2016		8 936 час	29,8%
6	КВ - Т - 139,6 - 150	2016		12 935 час	43,1%

Инвестиционная программа АО «Астана-Энергия» по производству тепловой энергии утверждена приказом уполномоченного органа на 2018-2022 годы на общую сумму 4 689 458 тыс. тенге.

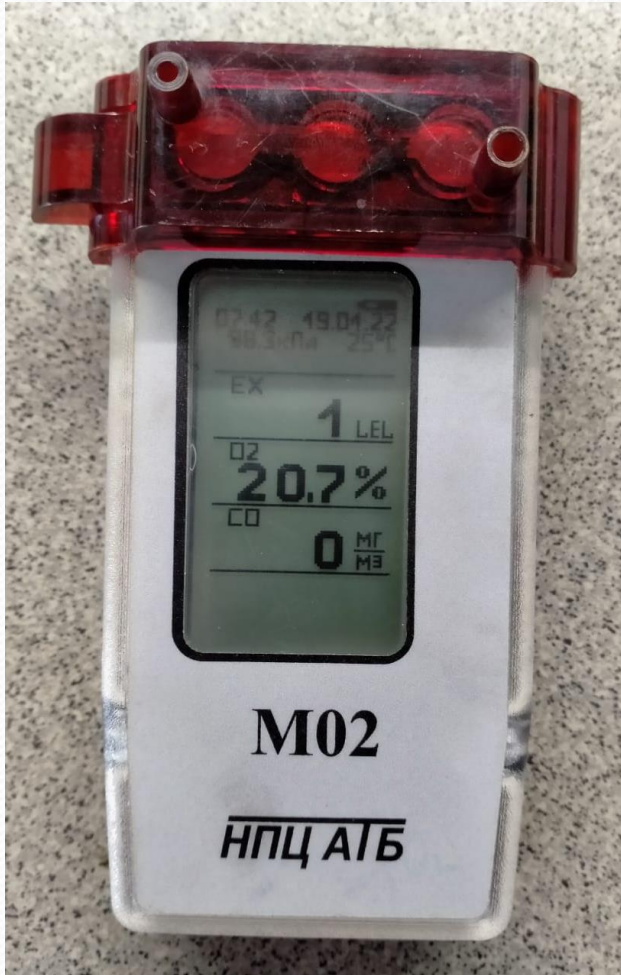
Согласно приказу Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Нур-Султану от 29 февраля 2022 года №15-ОД, согласованного с Управлением топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан, инвестиционная программа по производству тепловой энергии Общества на 2021 год утверждена на сумму 976 569 тыс. тенге без НДС.

Источниками финансирования инвестиций являются собственные средства – прибыль и амортизационные отчисления, учтенные в утвержденной тарифной смете по производству тепловой энергии.

Фактическое выполнение утвержденных инвестиционных мероприятий по производству тепловой энергии за 2021 год составило 98%, всего выполнено 39 мероприятий.

№ п/п	Наименование	Источники финансирования	План, тыс. тг.	Факт, тыс. тг.	Откл., тыс. тг.	Причины откл.
1	Мероприятия инвестиционной программы	Всего	976 569	960 470	-16 099	
		заемные средства	-	-		
		собственные средства	976 569	960 470		
1.1	Капитальный ремонт		515 623	515 623		
1.2.	Реконструкция, модернизация		267 018	265 511	-1 507	оптимизация затрат
1.3	Приобретение основных средств		181 060	166 468	-14 592	неисполнение договорных обязательств поставщиком
1.4.	Прочие инвестиции		12 868	12 868		

- Приобретение «Мельница лабораторная» и «Газоанализатор переносной» для химического цеха ТЭЦ-1

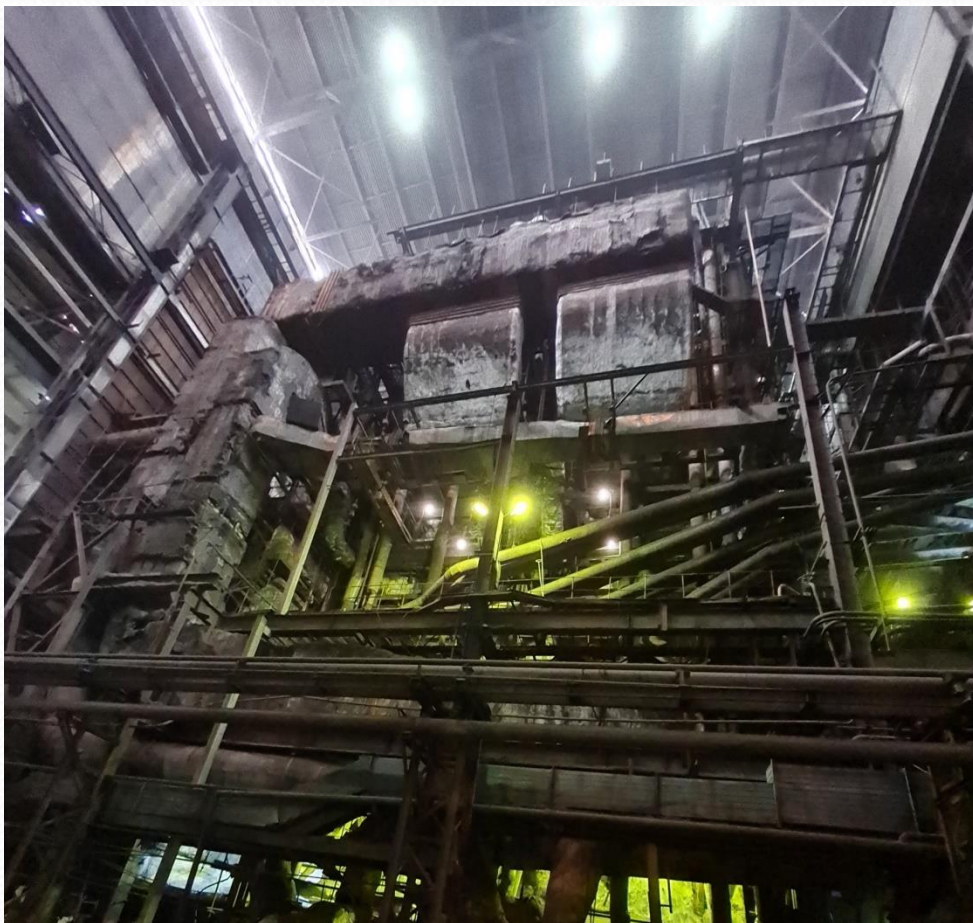


Газоанализатор портативный



Мельница лабораторная

- Капитальные ремонты котлоагрегатов ТЭЦ-2:
- к/а БКЗ-420-140-5 ст. №4
- к/а КВ-Т-139-6-150, ст. №2



к/а БКЗ-420-140-5 ст. №4



к/а КВ-Т-139-6-150, ст. №2

- Приобретение «Багерный насос» и «Винтовой компрессор 7,5 бар» для водогрейно-котельного цеха ТЭЦ-2



Багерный насос



Винтовой компрессор 7,5 бар

- Приобретение «Насос КС-80-155-2 барабанный с электродвигателем» и «Запорная арматура Ду-600, Ру-25, Т-320» для турбинного цеха ТЭЦ-2



Насос КС-80-155-2 барабанный с электродвигателем



Запорная арматура Ду-600, Ру-25, Т-320

- Реконструкция мазутного хозяйства ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» с установкой бака объемом 3000 м³ на месте демонтируемых мазутных баков ст.№2,3 объемом по 1000 м³;
- Капитальный ремонт склада соли ТЭЦ-2.



Мазутный бак ТЭЦ-2 объемом 3000м³



Склад соли ТЭЦ-2

- Обновление техники для Районных котельных:



Автомобиль грузопассажирский



Погрузчик бортовой

- Приобретение вспомогательного оборудования на районные котельные



Электродвигатели



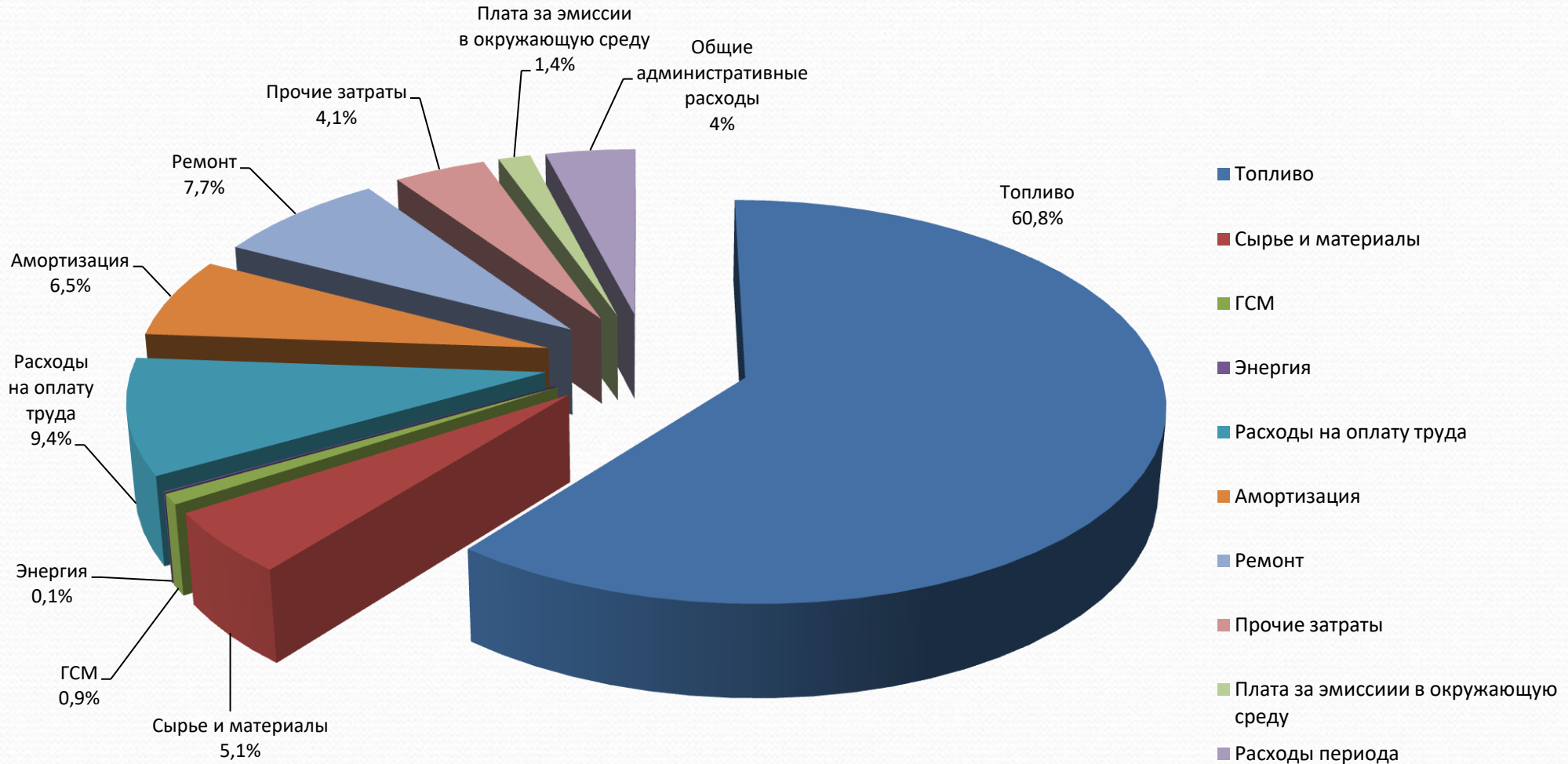
Расходомеры

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы



№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	% выполнения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	14 826 153	15 058 528	101,6%
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	10 640 912	10 476 104	98,5%
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	1 361 564	1 475 598	108,4%
3	Амортизация	тыс. тенге	846 614	1 019 860	120,5%
4	Ремонт, всего	тыс. тенге	1 070 184	1 213 080	113,4%
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	660 808	647 420	98,0%
6	Плата за эмиссии в окружающую среду	тыс. тенге	246 071	226 466	92,0%
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	603 723	632 429	104,8%
7	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	603 723	632 429	104,8%
8	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	350 002	359 611	102,7%
9	Амортизация	тыс. тенге	45 246	59 378	131,2%
10	Налоги	тыс. тенге	82 998	82 221	99,1%
11	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	125 478	131 218	104,6%
III	Всего затрат	тыс. тенге	15 429 876	15 690 957	101,7%
IV	Всего доходов	тыс. тенге	15 514 585	16 249 651	104,7%
V	Объем оказываемых услуг	Гкал	8 107 157	8 538 680	105,3%
VI	Тариф (без НДС)	тенге/Гкал	1 913,69	утвержденный предельный тариф 1913,69 тенге/Гкал; с 1 октября по 31 декабря 2021 года введен ВКТ 1884,63 тенге/Гкал	

Структура тарифной сметы по производству тепловой энергии за 2021 год



Информация по затратам на топлива



По статье «Топливо» затраты за 2021 год составили в размере 9 534 918,4 тыс. тенге или 99% к утвержденному объему затрат.

В 2021 году цена поставщика энергетического угля ТОО «Богатырь Комир» в период январь-апрель месяцы составила 2 133 тенге/тонна без НДС, с 1 мая по 31 декабря 2 044 тенге/тонна без НДС.

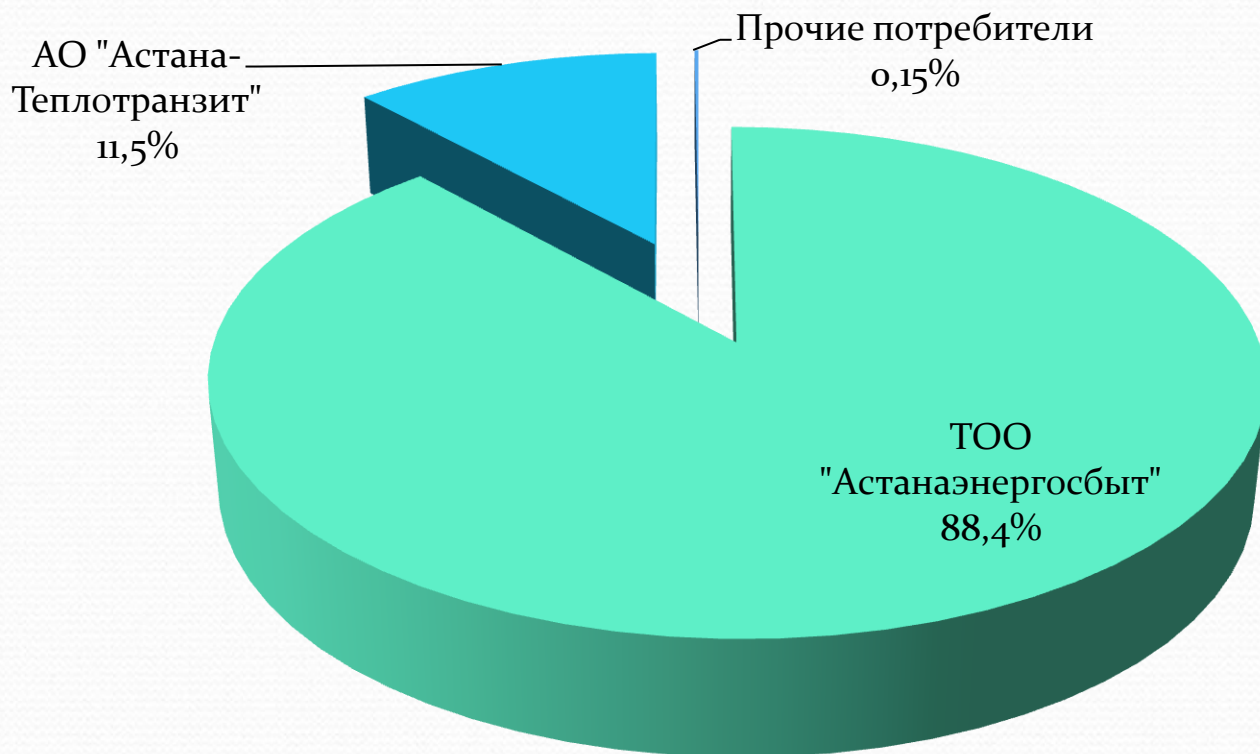
Поставщиком услуги по транспортировке энергетического угля для ТЭЦ-1 (от ст. Екибастуз 2 до ст. Нур-Султан) и для ТЭЦ-2 (от ст. Екибастуз 2 до ст. Сороковая) в 2021 году был АО «Қазтеміртранс», провозная плата (ж/д тариф) по углю ТЭЦ-1 составила 1 165 тенге/тонна без НДС, провозная плата (ж/д тариф) по углю ТЭЦ-2 составила 1 123 тенге/тонна без НДС.

Цена мазута в периоде отопительного сезона 2020-2021 годов составила 51 785,71 тенге/тонна без НДС (58 000 тенге/тонна с НДС) и в период отопительного сезона 2021-2022 годов 89 285,71 тенге/тонна без НДС (100 000 тенге/тонна с НДС), продавец ТОО «Petroleum Operating».

Цена продавца коммунально-бытового угля для Районной котельной в 2021 году составило 8 897 тенге/тонна без НДС, продавец ТОО «Угольный двор».

Поставка товарного газа осуществляется на основании договора розничной реализации товарного газа АО «КазТрансГаз Аймак». Фактическая цена газа за тысячу куб. м. с учетом тарифа на его транспортировку по газораспределительным системам в 2021 году в период январь-июнь месяцы составила 30 910,02 тенге без НДС, с 1 июля по 9 октября – 34 187,63 тенге без НДС, с 10 октября по 31 декабря – 34 749,14 тенге без НДС.

Наименование	Расход угля на производство тепловой энергии		Расход мазута на производство тепловой энергии		Расход товарного газа на производство тепловой энергии	
	тонн	тыс. тенге	тонн	тыс. тенге	тонн	тыс. тенге
АО «Астана-Энергия», в т.ч.	2 203 637	7 230 636	6 331	489 813	53 557	1 814 470
ТЭЦ-1	468 950	1 545 828	3 534	278 841	42 323	1 424 918
ТЭЦ-2	1 714 655	5 506 903	2 797	210 972	11 234	389 551
Районные котельные	20 032	177 905	-	-	-	-



- Объем отпуска тепловой энергии за 2021 год составил 8 538 680 Гкал.
- Потребителями услуги по производству тепловой энергии АО «Астана-Энергия» являются юридические лица, и основными потребителями отпущенного тепла являются: ТОО «Астанаэнергосбыт» и АО «Астана-Теплотранзит».
- Отпуск тепловой энергии осуществляется в соответствии с утвержденной «Режимной картой работы системы теплоснабжения города Нур-Султан в отопительном периоде».
- Отпуск тепловой энергии в сети АО «Астана-Теплотранзит» производится на основании приборов автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии.

8. Информация о перспективах деятельности (планы развития)

№ п/п	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Заказчик выполнения работ по реконструкции котлов
I	Газификация ТЭЦ-1		
1	Е - 65 - 3,9 - 440 КТ ст.№1	До начало отопительного периода 2022-2023 годов	ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан»
2	Е - 65 - 3,9 - 440 КТ ст.№2		
3	Е - 65 - 3,9 - 440 КТ ст.№3		
4	КВ - Т - 128 - 150 ст.№4	Сентябрь – октябрь 2021 года	
5	КВ - Т - 128 - 150 ст.№5		
6	КВ - Т - 128 - 150 ст.№6		
7	КВ - Т - 128 - 150 ст.№7		
8	ПТВМ - 100 ст.№8	Ноябрь 2020 года	
9	ПТВМ - 100 ст.№9		
10	ПТВМ - 100 ст.№10		
II	Газификации ВКЦ ТЭЦ-2		
1	КВ - Т - 139,6 - 150 ст.№1	Ноябрь 2020 года	
2	КВ - Т - 139,6 - 150 ст.№2	Сентябрь – октябрь 2021 года	
3	КВ - Т - 139,6 - 150 ст.№3		
4	КВ - Т - 139,6 - 150 ст.№4		
5	КВ - Т - 139,6 - 150 ст.№5		
6	КВ - Т - 139,6 - 150 ст.№6		

8. Информация о перспективах деятельности (планы развития)



Для обеспечения надежной и бесперебойной работы оборудования станций ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, АО «Астана-Энергия» планирует выполнение следующих инвестиционных мероприятий:

№ п/п	Наименование мероприятия	Ориентировочная сумма (в ценах 2022 г.), тыс. тенге	Года реализации
	ИТОГО по АО "Астана-Энергия"	43 930 000	
	ТЭЦ-1	6 630 000	
1	Строительство дымовой трубы ТЭЦ-1	1 500 000	2023 – 2024 г.г.
2	Установка автоматизированной системы экологического мониторинга на организованных источниках эмиссий в атмосферу и на газоходах уходящих газов от источников загрязнения ТЭЦ-1	1 130 000	2023 – 2025 г.г.
3	Реконструкция главного щита управления ТЭЦ-1	4 000 000	2023 – 2024 г.г.
	ТЭЦ-2	37 300 000	
4	Модернизация турбоагрегатов ст.№1-3 ТЭЦ-2	18 000 000	2023 – 2026 г.г.
5	Модернизация систем автоматизации 1-й очереди АСУ ТП ТЭЦ-2	7 000 000	2023 – 2025 г.г.
6	Замена вагоноопрокидывателя с установкой дробильно-фрезерных машин ТЭЦ-2	5 000 000	2024 – 2025 г.г.
7	Установка автоматизированной системы экологического мониторинга на организованных источниках эмиссий в атмосферу и на газоходах уходящих газов от источников загрязнения ТЭЦ-2	1 500 000	2023 – 2025 г.г.
8	Модернизация системы технического водоснабжения ТЭЦ-2	2 800 000	2023 – 2026 г.г.
9	Капитальный ремонт строительных конструкций главного корпуса ТЭЦ-2	3 000 000	2023 – 2024 г.г.



Спасибо за внимание !