

The background image shows an industrial power plant. Two tall, grey smokestacks with red and white horizontal stripes are prominent, with thick white plumes of smoke rising from them. In the foreground, there are several high-voltage power line towers and a network of power lines stretching across the scene. The ground is a mix of dry, brownish soil and patches of green grass. In the middle ground, there are various industrial buildings, including a large blue one and a smaller white one. A parking lot with several cars is visible. The sky is a clear, bright blue with a few wispy white clouds.

**ГРЭС**  
**ТОО «Kazakhstan Energy»**  
**(Казакхмыс Энерджи)**

# Характеристика предприятия ГРЭС ТОО «KAZAKHMYС ENERGY» (КАЗАХМЫС ЭНЕРДЖИ)



## Главная распределительная энергостанция

1. Пущена в эксплуатацию - 1962 году, снабжает электроэнергией предприятия Карагандинского, Балхашского и Жезказганского региона и осуществляет отпуск тепла для жилищно-коммунального хозяйства пос. Топар и г. Абай, отпуск тепла для ТОО «Топарские теплицы».
2. Установленная электрическая мощность: 663 МВт,
3. Установленная тепловая мощность: 435 Гкал/час.
4. Состав основного энергетического оборудования :
  - установлено 15 котлов высокого давления типа ПК 10п-2 Подольского машиностроительного завода паропроизводительность - 220 т/час и 1 котел высокого давления типа ПК-14-3 паропроизводительность - 220 т/час
  - установлено 8 турбины высокого давления типа : К-55-90, К-50-90, 3 турбины К-100-90, 3 турбины Т-86-90/2,5 на этих агрегатах организован теплофикационный регулируемый отбор для отпуска тепловой энергии.





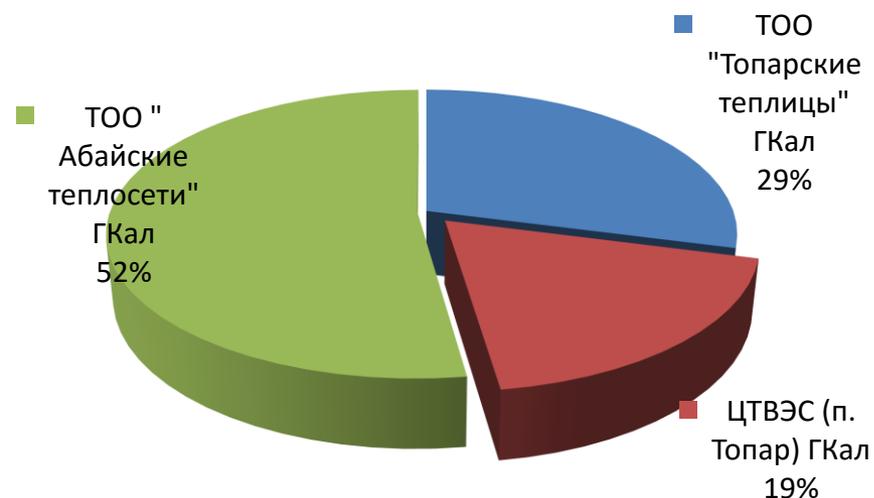
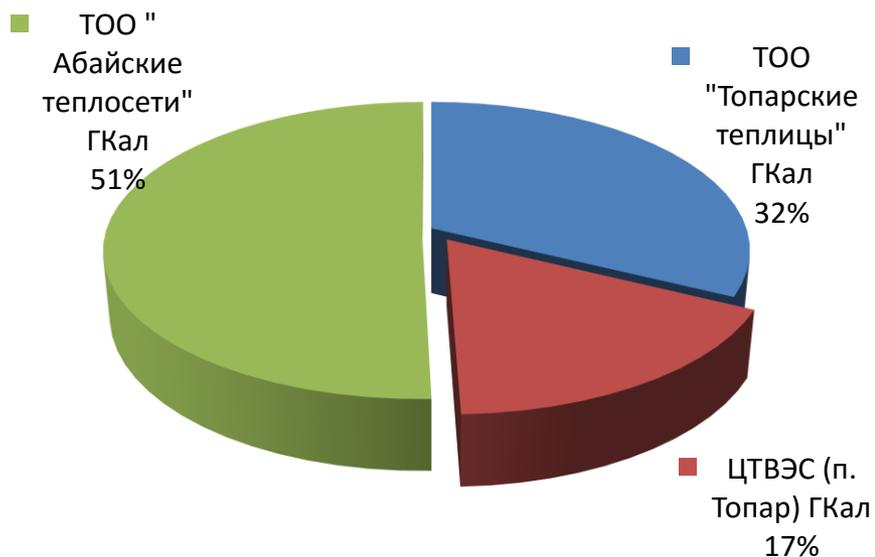
**ГРЭС осуществляет следующие виды деятельности:**

- 1. Производство тепловой энергии**
- 2. Производство электрической энергии**

# Информация об объемах отпуска потребителям тепловой энергии за 2018 год



№	Наименование потребителя	Ед.изм	Принято в действующей тарифной смете	Фактические показатели за 2018г
1	ТОО "Топарские теплицы"	ГКал	195 024,00	31 010,00
2	ЦТВЭС (п. Топар)	ГКал	104 028,00	19 886,00
3	ТОО "Абайские теплосети"	ГКал	304 918,00	55 724,00
	<b>Всего:</b>	<b>ГКал</b>	<b>603 970,00</b>	<b>106 620,00</b>



# Информация о качестве оказанных услуг

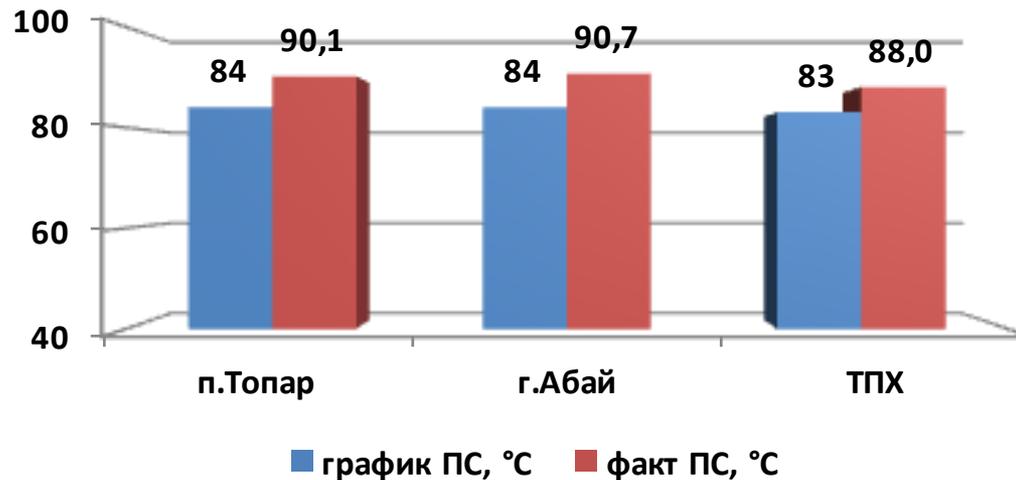
Сезон 2018г прошел в устойчивом режиме работы оборудования и тепловых сетей.

Итоги отопительного сезона показали, что благодаря реализации мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период, своевременному проведению ремонтной кампании удалось обеспечить надежность теплоснабжения.

Снабжение потребителей теплом в зимний период было достаточно устойчивым и стабильным.

Параметры теплоносителя соответствовали утвержденным температурным графикам.

### Показатели работы теплосети



# Информация о результатах ФХД по производству тепловой энергии



Приказом ДАРЕМ по Карагандинской области № 102-ОД от 01.06.2016 г. для ГРЭС был утвержден тариф на услуги по производству тепловой энергии в размере: 1198,26 тенге/Гкал, фактическая себестоимость за 2018 год составила: 1 342,21 тг/Гкал

<b>Отпуск теплоэнергии потребителям ГРЭС</b>	<b>объем, тыс.Гкал</b>	<b>Сумма всего, тыс.тг</b>
ТОО "Топарские теплицы"	31,01	37 158,04
ЦТВЭС (п. Топар)	19,89	23 828,60
ТОО "Абайлық жылу жүйелері"	55,72	66 771,84
<b>ВСЕГО ДОХОД:</b>	<b>106,62</b>	<b>127 758,48</b>
<b>Доход за 2017 год (тыс.тенге)</b>	<b>Всего затрат (тыс.тенге)</b>	<b>Результат/убыток (-), тыс.тенге</b>
<b>127 758,48</b>	<b>143 106,69</b>	<b>-15 348,21</b>

# Информация о постатейном исполнении тарифной сметы по производству тепловой энергии ГРЭС за 2018 год



№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за	Отклонение	Отклонение, в %
<i>1</i>	<i>Затраты на производство товаров и предоставление услуг всего, в том числе:</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>732 402,21</i>	<i>142 349,26</i>	<i>-590 052,95</i>	<i>-80,6%</i>
1	<b>Материальные затраты, всего в том числе:</b>	-//-	<b>391 122,88</b>	<b>104 876,98</b>	<b>-286 245,90</b>	<b>-73,2%</b>
1.1	Сырье и материалы	-//-	12 584,05	277,46	-12 306,59	-97,8%
1.2	Топливо, всего в том числе:	-//-	372 901,50	102 142,10	-270 759,41	-72,6%
2	<b>Затраты на оплату труда, всего в том числе:</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>71 541,33</b>	<b>12 179,88</b>	<b>-59 361,45</b>	<b>-83,0%</b>
3	<b>Амортизация</b>	-//-	22 605,00	3 433,29	<b>-19 171,71</b>	<b>-84,8%</b>
4	<b>Ремонт, всего в том числе:</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>110 245,78</b>	<b>7 498,48</b>	<b>-102 747,30</b>	<b>-93,2%</b>
5	<b>Услуги сторонних организаций производственного характера</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>98 927,23</b>	<b>11 096,86</b>	<b>-87 830,38</b>	<b>-88,8%</b>
6	<b>Прочие затраты</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>4 731,92</b>	<b>165,92</b>	<b>-4 565,99</b>	<b>-96,5%</b>
6.1	Командировочные	-//-	74,39	95,00	20,61	27,7%
6.2	Ликвидационный фонд на рекультивацию золоотвала	-//-	1 639,98	0,00	-1 639,98	-100,0%
6.3	Охрана труда и техники безопасности (СИЗ)	-//-	3 017,55	70,93	-2 946,62	-97,6%
7.	<b>Налоги</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>33 228,07</b>	<b>3 097,86</b>	<b>-30 130,22</b>	<b>-90,7%</b>

# Информация о постатейном исполнении тарифной сметы по производству тепловой энергии ГРЭС за 2018 год



№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за	Отклонение	Отклонение, в %
8.1	<b>Общие и административные расходы всего, в том числе:</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>22 811,29</b>	<b>4 744,28</b>	<b>-18 256,10</b>	<b>-80,0%</b>
8.2	Заработная плата административного персонала	-//-	5 377,23	1 477,03	-3 900,20	-72,5%
8.3	Социальный налог	-//-	532,35	285,02	-247,33	-46,5%
8.4	Амортизация	-//-	1 729,10	106,48	-1 622,62	-93,8%
8.5	Налоговые платежи и сборы	-//-	1 268,54	475,76	-792,78	-62,5%
8.6	ОППВ	-//-		204,64	204,64	100,0%
8.7	Командировочные	-//-	407,58	96,32	-311,26	-76,4%
8.8	Обязательный членский взнос	-//-	114,80	0,00	-114,80	-100,0%
8.9	Услуги связи	-//-	33,83	0,00	-33,83	-100,0%
8.10	Оплата консалтинговых, аудиторских услуг	-//-	418,87	430,02	11,15	2,7%
8.11	Услуги банка	-//-	141,15	66,77	-74,38	-52,7%
8.12	<b>Другие расходы</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>12 787,84</b>	<b>1 602,25</b>	<b>-11 374,68</b>	<b>-88,9%</b>
9	Расходы на выплату вознаграждений	-//-	0,00		0,00	
III	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>755 213,51</b>	<b>147 093,54</b>	<b>-608 119,96</b>	<b>-80,5%</b>
	<i>Снятие затрат химически очищенной воды</i>	тыс.тенге	47 746,83	3 986,86	-43 759,97	-91,7%
IV	<b>Прибыль</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>16 248,03</b>		<b>-16 248,03</b>	<b>-100,0%</b>
V	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс.тенге</b>	<b>723 714,71</b>	<b>143 106,69</b>	<b>-580 608,02</b>	<b>-80,2%</b>
VI	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>Гкал</b>	<b>603 970,00</b>	<b>106 620,00</b>	<b>-497 350,00</b>	<b>-82,3%</b>
VII	<b>Тариф (без НДС)</b>	<b>тенге/ Гкал</b>	<b>1 198,26</b>	<b>1 342,21</b>	<b>143,95</b>	<b>12,0%</b>

# **Обоснование об исполнении тарифной сметы по производству тепловой энергии ГРЭС за 2018 год**

**В связи с выделением (путем реорганизации) ГРЭС с 01.02.2018г в отдельное юридическое лицо – ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» (Приказ №51 от 1 февраля 2018г прилагается), исполнение по утвержденным тарифным сметам представлено за период с 01 января 2018 года по 31 января 2018 года.**

**Все затраты на услуги по производству тепловой энергии, также объем оказанных услуг ниже утвержденных в тарифной смете, отклонение связано с тем, что затраты предусмотренные в тарифной смете учтены за календарный год, фактически сложившиеся показатели тарифной сметы отражены за 1 месяц (январь 2018г).**

# Информация об использовании суммы амортизации и прибыли за 2018 год

2018 год ГРЭС ТОО "Kazakhmys Energy" (Казахмыс Энерджи)

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Сумма Амортизация+ прибыль тыс. тенге без НДС	Сумма затрат всего в 2017 году тыс. тенге без НДС	Сумма затрат всего в 2017 году тыс. тенге без НДС в доле на т/э	Отклонение
	<b>ГРЭС</b>				
1	Приобретение вспомогательного оборудования для котла ст. № 3 ГРЭС	40 582,13	59 140,60	3 353,27	37 228,86
	<b>Итого по ГРЭС</b>	<b>40 582,13</b>	<b>59 140,60</b>	<b>3 353,27</b>	<b>37 228,86</b>