

Информация-обоснование
к ежегодному отчету о деятельности ТОО «Степногорская ТЭЦ»
по предоставлению регулируемых услуг
по производству тепловой энергии
перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2019 год

Приказом Департамента Агентства РК по регулированию естественных монополий по Акмолинской области 125-ОД от 08 июня 2012г. ТОО «Степногорская ТЭЦ» включена в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Акмолинской области по виду регулируемой услуги: «производство тепловой энергии».

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях», а также в соответствии со статьей 25 п. 1 п.п. 2 Закона РК от 27.12.2018 года № 204-VI «О естественных монополиях», каждый субъект естественной монополии должен провести ежегодный отчет о своей деятельности по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами», до проведения слушания СЕМ необходимо разместить следующую информацию по ежегодному отчету о деятельности предприятия.

ТОО «Степногорская ТЭЦ» осуществляет производство тепловой энергии станцией с комбинированным типом производства. Установленная тепловая мощность пяти водогрейных котлов КВТК-100 составляет 500 Гкал/час. Установленная паропроизводительность энергетических котлов составляет 1230 тонн пара в час. Отпуск тепловой энергии потребителям производится с коллекторов ТЭЦ.

В ТОО «Степногорская ТЭЦ» на 2019 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 136,763 млн. тенге, согласно приказу №41-ОД от 28 января 2015 года, с корректировкой приложение к приказу № 69-ОД от 19 декабря 2019 года. Все запланированные мероприятия по утвержденной инвестиционной программе выполнены в срок и в полном объеме.

Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Собственные средства			
		план	факт	план	факт	отклонение	причины отклонения
Монтаж каркаса котлоагрегата БКЗ 160-100 №4	тн.	423,91	423,91	51 846	53 950	2 104	увеличение стоимости работ подрядчиков
Изготовление каркаса котлоагрегата БКЗ 160-100 №4	тн.	223,39	223,39	40 681	40 681	-	
Реконструкция системы регулирования оборотов питателей пыли к/а №3	шт	1	1	3 152	3 152	0	
Строительство секции № 5 золоотвала	шт	1	1	32 605	32 605	0	

Приобретение электродвигателей :ДАЗО 4-450УР-8МУ1 Р=400 кВт N=750 об/мин - 1 шт. на ШИМ-4А ЭЦ, ДАЗО 4-400ХК-4МУ1 Р=315 кВт N=1500 об/мин - 1 шт. на ВМ-4А. ЭЦ, АЗ-315М-2 190кВт, 3000 об/мин - 1 шт. РМЦ, ДАЗО 13-70-8СУ 500кВт 750 об./мин. на дымосос Д-6Б. КЦ	шт	4	4	8 479	8 513	34	увеличение цен
ИТОГО				136763	138900,5	2137,5	

За 2019 год предприятием был получен доход в размере 9 567 млн. тенге, в том числе: от оказания регулируемых услуг 1 887 млн. тенге, от оказания услуг по иной деятельности 90 млн. тенге.

Расходы предприятия за 2019 год составили 9 734 млн. тенге, из них от оказания регулируемых услуг 2 664 млн. тенге, в том числе производственная себестоимость 2 610 млн. тенге и расходы периода 54 млн. тенге.

Результатом деятельности работы предприятия является убыток в размере 167 млн. тенге. По регулируемой услуге за 2019 год получен убыток - 777 млн. тенге.

Тепловая энергия вырабатывается ТОО «Степногорская ТЭЦ», установленная тепловая мощность которой составляет 1002 тыс.Гкал. В 2019 году выработка тепла составила- 886,9 тыс. Гкал, отпуск тепла потребителям- 663,0 тыс.Гкал. Тарифной сметой предусмотрен объем 840,0 тыс.Гкал.

ТОО «Степногорская ТЭЦ» - теплоэнергоцентр с поперечными связями, имеющая в своем составе 6 энергетических паровых котлов, 5 водогрейных котлов и 5 турбогенераторов.

С 01 января 2019 года в соответствии с Письмом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики РК по Акмолинской области № 05-14/2874 от 26.12.2018 года был утвержден тариф на регулируемые услуги по производству тепловой энергии:

№ п/п	Вид регулируемых услуг	Ед.изм.	Средневзвешенный тариф
1	Производство тепловой энергии станцией с комбинированным типом производства	Тенге/Гкал	3 007,82

ТОО «Степногорская ТЭЦ» осуществляет по дифференцированным утвержденным тарифам отпуск тепловой энергии в следующих размерах:

Ед. изм.	Средневзвешенный тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал (без учета НДС)	Юридические лица с коллекторов за 1 Гкал (без учета НДС)		ТОО «Степногорск Энергосбыт» за 1 Гкал без учета НДС
		с ПУ	без ПУ	
Тенге/Гкал	3 007,82	2 986,11	3 757,93	2 992,36

С 01 декабря 2019 года в соответствии с Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, Министерства национальной экономики РК по Акмолинской области № 6-ОД от 02.10.2019 года был утвержден временный компенсирующий тариф на регулируемые услуги по производству тепловой энергии:

№ п/п	Вид регулируемых услуг	Ед.изм.	Средневзвешенный тариф
1	Производство тепловой энергии станцией с комбинированным типом производства	Тенге/Гкал	2 941,28

ТОО «Степногорская ТЭЦ» осуществляет по дифференцированным утвержденным тарифам отпуск тепловой энергии в следующих размерах:

Ед. изм.	Средневзвешенный тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал (без учета НДС)	Юридические лица с коллекторов за 1 Гкал (без учета НДС)		ТОО «Степногорск Энергосбыт» за 1 Гкал без учета НДС
		с ПУ	без ПУ	
Тенге/Гкал	2 941,28	2 968,91	3 736,28	2 975,12

Потребителями тепловой энергии являются промышленные предприятия, их доля составляет 45% от общего объема тепловой энергии. Остальные 55% реализуются розничным потребителям посредством энергоснабжающей организацией ТОО «Степногорск Энергосбыт». По поставке тепловой энергии в паре и горячей воде с потребителями было заключено- 9 договоров, к потребителям предоставляются равные условия доступа к данной услуге в порядке, утвержденном уполномоченным органом.

Основными потребителями услуг ТОО «Степногорская ТЭЦ» являются юридические лица г.Степногорска, в том числе: ТОО "Солодовый спиртзавод "Alfa Organic", ТОО «Степногорский ГХК», ТОО «Кунарлы», ТОО «МСУ-104», ТОО "Тепличные технологии Казахстана", ТОО "MS-GROUP XXI", ТОО «Транском Степногорск», ТОО «Степногорск Энергосбыт», ТОО «Степногорск Теплотранзит».

Потребителям за 2019 год было оказано услуг по производству тепловой энергии на 21% меньше от запланированных объемов, из-за снижения объемов производства на предприятиях города и теплой температурой воздуха.

N п/п	Наименование потребителей	2019 г.	Доля в объеме
		факт	
1.	ВЫРАБОТКА ТЭЦ	886 933,72	

2.	Производственные нужды ТЭЦ	223 925,69	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК с коллекторов ТЭЦ, в т.ч.:	663 008,03	
4.	Хозяйственно-бытовые нужды ТЭЦ	31 461,08	5%
5.	Сторонним потребителям, в т.ч.:	631 546,95	
5.1.	ТОО "Солодовый спиртзавод "Alfa Organic"	14 605,28	2%
5.2.	ТОО "ТРАНСКОМНОРДЭНЕРГО"	0,00	0%
5.2.	ТОО "Степногорский ГХК"	68 177,70	10%
5.3.	ТОО "Кунарлы"	16 956,22	3%
5.4.	ТОО "МСУ-104"	18,92	0%
5.5.	ТОО "MS-GROUP XXI"	43,71	0%
5.6.	ТОО "Транском Степногорск"	657,30	0%
5.7.	ТОО "СП СКЗ Казатомпром"	0,00	0%
5.9.	ТОО "Степногорск Энергосбыт"	362 771,38	55%
5.8.	ТОО "Тепличные технологии Казахстана"	16 251,70	2%
5.9.	ТОО "Степногорск Теплотранзит"	152 064,74	23%

Информация
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг
по итогам 2019 года

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на __ год)	Факт текущего года (полугодия)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	температурный и гидравлический режимы работы тепловых сетей	выдерживались		выдерживались	отлично	

2	аварии и отключения от энергоисточника	не было		не было	отлично	
---	--	---------	--	---------	---------	--

Информация
о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий
по итогам 2019года

в млн. тенге

№ п/п	Показатель эффективности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на 2019 год)	Факт текущего года (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Доход	2 149,4	2 527	1 887	Не выполнения плана на 25%	Ввод компенсирующего тарифа, снижение объемов реализации
2	Затраты	2 524	2 476	2 664	Увеличение на 7%	Увеличение цен на сырье и материалы, услуги сторонних организаций
3	Прибыль (убыток)	374	51	-777	Понесенные убытки	Снижение объемов реализации, увеличение цен на товары, материалы и услуги сторонних

						организаций
4	Сумма активов	561,7	587,9	587,9	Ввод приобретенных ОС	
5	Инвестиционная программа	136,7	136,7	138,9	Выполнена в полном объеме	

За 2019 год по регулируемой услуге «производство тепловой энергии» получен убыток в размере 777 млн. тенге.

Основные причины повлиявшие на убытки:

1. снижения объемов производства, а соответственно и дохода от реализации услуг по производству тепловой энергии на 21%;
 2. рост цен на сырье и материалы на 29%, относительно утвержденной тарифной сметы;
 3. затраты на ремонт увеличение на 38%, увеличение объемов ремонтных работ и стоимости подрядной организации;
 4. затраты по услугам сторонних организаций производственного характера на 48 % выше , чем в действующей тарифной смете основное увеличение по услугам стороннего автотранспорта, из-за увеличение стоимости ГСМ, доставка к месту работы работников , переход на электрические поезда, с 01.07.19 г. расторжение договора на автобусы, обследование оборудования с истекшим сроком эксплуатации- увеличение затрат из-за обследования зданий и сооружений, разработка нормативных документов – данные затраты не включены в тарифную смету ;
 4. прочие затраты увеличение на 32%, увеличение договорных цен на спецодежду, мыло, медосмотр, канцелярские товары, коммунальные услуги;
 5. увеличение по статье «Общие и административные расходы» на 32 %, в связи с ростом цен на услуги сторонних организаций, материалы.
- Фактические общие затраты на производство тепловой энергии на 189 млн. тенге больше, чем в утвержденной тарифной сметы, или на 7,6%. В утвержденной тарифной смете затраты были предусмотрены затраты на сумму 2 475 млн. тенге, фактические затраты составили 2 664 млн. тенге.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Утверждено Приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской обл. №80-ОД от 27.12.19 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего в том числе :	тыс.тенге	2 434 547,0	2 610 218,5	7,2	
1.	Материальные затраты, всего	тыс.тенге	1 461 071,0	1 317 521,0	-9,8	
1.1.	сырье и материалы всего,в том числе:	тыс.тенге	128 224,6	165 207,1	28,8	
1.1.1.	материалы на эксплуатацию	тыс.тенге	68 997,9	96 522,2	39,9	
1.1.2.	химреагенты,химреактивы	тыс.тенге	59 226,7	68 684,9	16,0	
1.2.	топливо	тыс.тенге	1 036 409,9	925 236,3	-10,7	в соответствии с нормами и снижения объемов производства
1.2.1.	уголь	тыс.тенге	993 094,2	882 775,6	-11,1	
	количество натурального при 4000 ккал/кг,тонн	тонн	314 021,4	258 312,0	-17,7	
	цена(уголь+КТЖ+СТЖ+ТехПД)	тенге	3 162,5	3 417,5	8,1	
1.2.2.	мазут	тыс.тенге	43 315,7	42 460,7	-2,0	
	количество	тонн	779,9	525,1	-32,7	
	цена(мазут+КТЖ+СТЖ+ТехПД)	тенге	55 537,4	80 862,3	45,6	

1.3.	Услуги водохозяйственной и канализационной системы		296 436,5	227 077,6	-23,4	в соответствии с нормами и снижения объемов производства
1.3.1.	ХПВ	тыс.тенге	247 805,1	188 971,6	-23,7	в соответствии с нормами
	количество	тыс/м3	1 856,4	1 454,8	-21,6	
	цена	тенге	133,50	129,89	-2,70	
1.3.2.	ТВ	тыс.тенге	45 781,5	34 341,9	-25,0	в соответствии с нормами
	кол-во	тыс/м3	730,8	574,2	-21,4	
	цена	тенге	62,6	59,8	-4,5	
1.3.3.	Отвод сточных вод	тыс.тенге	1 238,8	1 394,2	12,5	увеличение тарифа
	кол-во	тыс/м3	21,2	19,93	-5,98	
	цена	тенге	58,4	70,0	19,8	
1.3.4.	Очистка сточных вод	тыс.тенге	1 611,1	2 369,8	47,1	увеличение тарифа
	кол-во	тыс/м3	21,2	19,9	-6,0	
	цена	тенге	76,0	118,9	56,4	
2.	Затраты на оплату труда, всего в том числе:	тыс. тенге	247 926,5	282 128,2	13,8	увеличение окладов работникам
2.1.	заработная плата	тыс.тенге	221 615,3	252 187,9	13,8	
2.2.	социальный налог	тыс.тенге	18 948,1	21 854,3	15,3	
2.3.	медицинское страхование	тыс.тенге	3 324,2	3 548,3	6,7	
2.4.	обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс.тенге	4 038,9	4 537,8	12,4	
3.	Амортизация	тыс.тенге	82 220,2	120 725,3	46,8	
4.	Ремонт не приводящий к росту стоимости основных фондов	тыс.тенге	529 294,0	732 717,8	38,4	в соответствии с графиком ремонтов
5.	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс.тенге	55 354,0	82 409,1	48,9	

5.1.	поверка приборов	тыс.тенге	665,7	730,7	9,8	
5.2.	услуги стороннего автотранспорта	тыс.тенге	27 808,6	43 192,9	55,3	увеличение стоимости мото/часа
5.3.	услуги по доставке к месту работы	тыс.тенге	4 674,5	8 685,6	85,8	стоимость услуг согласно договорам
5.4.	юридические услуги	тыс.тенге	1 085,2	1 460,6	34,6	стоимость услуг согласно договору
5.5.	услуги связи	тыс.тенге	24,2	120,3	396,9	междугородние переговоры по решению производственных вопросов
5.6.	подготовка кадров	тыс.тенге	400,5	435,8	8,8	в соответствии с графиком обучения
5.7.	услуги охраны	тыс.тенге	14 757,4	14 581,7	-1,2	
5.8.	другие услуги	тыс.тенге	5 937,9	13 201,6	122,3	
5.8.1.	<i>обеспечение противопожарной защитой</i>	тыс.тенге	4 237,9	4 237,9	0,0	
5.8.2.	<i>Обследование оборудования с истекшим сроком эксплуатации</i>	тыс.тенге	1 700,0	8 304,4	388,5	увеличение за счет обследования зданий и сооружений
5.8.3.	<i>Разработка нормативных документов</i>	тыс.тенге	0,0	659,2		
6.	Экологические платежи за выбросы и отходы	тыс.тенге	47 570,7	60 055,5	26,2	
7.	Прочие затраты	тыс.тенге	11 110,6	14 661,6	32,0	
7.1.	мероприятия по охране окружающей среды	тыс.тенге	1 109,8	1 060,6	-4,4	
7.2.	охрана труда и техника безопасности	тыс.тенге	9 261,1	11 816,7	27,6	Выдача молока и мыла производится за фактические выходы на работу
7.2.1.	<i>в том числе: мероприятия по ТБ (мыло)</i>	тыс.тенге	529,9	629,1	18,7	
7.2.2.	<i>медосмотр</i>	тыс.тенге	528,9	528,9	0,0	
7.2.3.	<i>специпитание</i>	тыс.тенге	2 056,7	2 346,2	14,1	
7.2.4.	<i>спецодежда</i>	тыс.тенге	6 077,5	8 197,5	34,9	увеличение стоимости зимней спецодежды
7.2.5.	<i>аптечки</i>	тыс.тенге	68,1	115,0	68,9	рост цен на медикаменты
7.3.	коммунальные услуги, всего	тыс.тенге	344,7	931,8	170,3	

7.3.1.	<i>в том числе: (аренда помещений, содержание быт. комбината)</i>	тыс.тенге	149,1	708,0	374,9	увеличение затрат на материалы для содержания быт.комбината
7.3.2.	<i>услуги СЭС (дератизация, дезинсекция)</i>	тыс.тенге	70,0	100,7	43,9	увеличения цен на услугу
7.3.3.	<i>вывоз мусора</i>	тыс.тенге	125,6	123,1	-2,0	
7.4.	канцелярские расходы	тыс.тенге	243,5	701,1	187,9	в соответствии с договором
7.5.	перезарядка огнетушителей	тыс.тенге	151,5	151,5	0,0	
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге	40 983,3	54 209,8	32,3	
8.	Общие и административные расходы, всего	тыс.тенге	40 983,3	54 209,8	32,3	
8.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	14 705,8	22 858,7	55,4	за счет увеличения среднемесячной заработной платы относительно утв. тарифной сметы
8.2.	социальный налог	тыс.тенге	1 455,9	2 028,4	39,3	
8.3.	медицинское страхование	тыс.тенге	343,3	334,3	-2,6	
8.4.	амортизация	тыс.тенге	1 908,2	1 816,3	-4,8	
8.5.	налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	2 308,1	2 347,4	1,7	
8.6.	командировочные расходы	тыс.тенге	766,4	841,7	9,8	увеличение производственных командировок
8.7.	периодическая печать	тыс.тенге	126,6	127,2	0,4	
8.8.	питьевая вода для бытовых хозяйственных нужд	тыс.тенге	3 721,9	3 771,9	1,3	
8.9.	услуги связи	тыс.тенге	260,3	333,4	28,1	из-за увеличения междугородних переговоров с поставщиками
8.10.	сотовая связь	тыс.тенге	0,0	121,9		затраты не вошедшие в тарифную смету
8.11.	услуги банка	тыс.тенге	222,9	222,0	-0,4	
8.12.	другие расходы	тыс.тенге	15 163,9	19 406,7	28,0	
8.12.1.	услуги СЭС (дератизация, дезинсекция)	тыс.тенге	5,8	5,8	-0,8	
8.12.2.	охрана труда и техника безопасности:	тыс.тенге				

8.12.3.	медосмотр	тыс.тенге				
8.12.4.	установка справочной системы "Параграф"	тыс.тенге	215,2	215,2	0,0	
8.12.5.	услуги нотариуса	тыс.тенге	12,5	12,4	-1,0	
8.12.6.	техническое обслуживание контрольно-кассовых аппаратов- переход на НДС	тыс.тенге	4,1	4,0	-3,3	снижение количества контрольно-кассовых аппаратов
8.12.7.	услуги по приему, отправке и доставке курьерской корреспонденции и грузов	тыс.тенге	117,3	209,0	78,2	увеличение услуг почтой "РИКА", отправка отчетов, договоров
8.12.8.	услуги стороннего автотранспорта	тыс.тенге	8 500,0	8 755,8	3,0	увеличение количества мото/часов и стоимости ГСМ
8.12.9.	расходы на содержание и обслуживание технических средств управления, узлов связи, вычислительной техники и т.д.	тыс.тенге	1 800,0	1 862,6	3,5	стоимость услуг согласно договору
8.12.10.	пресса и реклама	тыс.тенге	550,0	537,7	-2,2	
8.12.11.	канцелярские расходы	тыс.тенге	301,0	314,8	4,6	
8.12.12.	материалы	тыс.тенге	900,0	977,3	8,6	увеличение расхода материалов на обслуживание зданий и сооружений из-за проведения субботников и уборки в цехах
8.12.13.	страхование	тыс.тенге	1 915,7	2 082,1	8,7	фактическое расходы по страхованию
8.12.14.	подготовка кадров	тыс.тенге	212,7	212,7	0,0	
8.12.15.	обязательные членские взносы в Национальную палату предпринимателей РК	тыс.тенге	629,6	707,4	12,4	
8.12.16.	Вознаграждение по кредиту	тыс.тенге		3 510,0		
III	Всего затрат	тыс.тенге	2 475 530,3	2 664 428,4	7,6	

IV	Доход (РБА*СП)	тыс.тенге	51 039,0	51 039,0	0,0	
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА)					
VI	Всего доходов	тыс.тенге	2 526 569,3	2 715 467,4	7,5	
VII	Объем оказываемых услуг	тыс.Гкал	840,0	663,0	-21,1	
VIII	Стоимость услуги (без НДС)	тенге	3 007,8	4 095,7	36,2	

Исходя из полученных доходов и сложившихся затрат на оказание услуг по производству тепловой энергии отпускной тариф за 2019 год составил 4 095,7 тенге/Гкал, что выше утвержденного тарифа на 36,2% или на 1 087,9 тенге.

В целом, подводя итоги деятельности ТОО «Степногорская ТЭЦ» за 2019 год можно сказать, что за год ограничений в поставке услуг потребителям не было, жалоб от потребителей не поступало, температурный и гидравлический режимы работы тепловых сетей выдерживались, аварий и отключений от энергоисточника не было.

О перспективах в работе ТОО «Степногорская ТЭЦ» можно сказать следующее. Уполномоченным органом на период с 01.01.2020 г. по 30.11.2020 г. для ТОО «Степногорская ТЭЦ» утвержден временный компенсирующий тариф на регулируемые услуги по производству тепловой энергии в размере 3 153,93 тенге/Гкал без учета НДС, сумма утвержденной инвестиционной программы на 2020 год составит 142 947 тыс. тенге, источниками которой являются прибыль и амортизация, учтенные в тарифной смете.

Директор ТОО «Степногорская ТЭЦ»



В.М. Донцов

Информация субъекта естественной монополии об исполнении инвестиционной программы ТОО "Степногорская ТЭЦ" на 2015-2020 годы за 2019 год

Утверждена приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республика Казахстан по Акмолинской области от 28 января 2015 года № 41-ОД, с корректировкой приказ №69-О/Д от 19 декабря 2019 года

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках**, в тыс. тенге	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)***								Рациональные причины отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых услуг (товаров, работ)									
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)											
				план	факт							Амортизации	Прибыль			факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт			факт								
																										Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал факт прошлого года	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26								
1	Производство тепловой энергии	Монтаж каркаса котлоагрегата БКЗ 160-100 №4	тн.	423,91	423,91	2019	51 846	53 950	2 104	увеличение технических объемов работ							960,8	886,9 снижение на 73,9	63,01	60,1 снижение на 2,91							повышение качества и надежности удовлетворения потребителей, жалоб от потребителей не поступало						
		Изготовление каркаса котлоагрегата БКЗ 160-100 №4	тн.	223,39	223,39		40 681	40 681																									
		Реконструкция системы регулирования оборотов питателей пыли к/а №3	шт	1	1		3 152	3 152	0																								
		Строительство секции № 5 золоотвала	шт	1	1		32 605	32 605	0																								
		Приобретение электродвигателей :ДАЗО 4-450УР-8МУ1 Р=400 кВт N=750 об/мин - 1 шт. на ШИМ-4А ЭЦ, ДАЗО 4-400ХК-4МУ1 Р=315 кВт N=1500 об/мин - 1 шт. на ВМ-4А, ЭЦ, АЗ-315М-2 190кВт, 3000 об/мин - 1 шт. РМЦ, ДАЗО 13-70-8СУ 500кВт 750 об./мин. на дымосос Д-6Б, КЦ	шт	4	4		8 479	8 513	34	увеличение цен на материалы																							
			тыс. Гкал	840,0	663,0		- 166 831	136 763	138 901	2 138			87 862	51 039																			

Директор ТОО "Степногорская ТЭЦ"

Донцов В. М.