

ПРОТОКОЛ

публичных слушаний по проведению ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии ТОО «Степногорская ТЭЦ» по производству тепловой энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2021 год

Наименование и местонахождение субъекта естественных монополий:

ТОО «Степногорская ТЭЦ» 021501, Акмолинская область, г. Степногорск, промышленная зона 6, комплекс 151

Дата и место проведения ежегодного отчета:

22.04.2022 г., с 13-30 часов до 14-00 часов, г. Степногорск, коммунально-складская зона, здание 2/1, этаж 1, Актовый зал.

Вид регулируемых услуг:

производство тепловой энергии

Председательствовал и отчитывался: Директор ТОО «Степногорская ТЭЦ» - Шитов Игорь Борисович. **Секретарь слушаний:** Экономист по бухгалтерскому учёту и анализу хозяйственной деятельности – Шахматова Юлия Викторовна

ПРИСУТСТВОВАЛИ

Работники ТОО «Степногорская ТЭЦ»

Работники ТОО «Степногорск Энерготранзит», ТОО «Степногорск Теплотранзит», жители г. Степногорска

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Вступительное слово председателя публичных слушаний.
2. Выступление докладчика.
3. Заключительное слово председателя публичных слушаний.

Вступительное слово. Выступил председатель слушаний – Директор ТОО «Степногорская ТЭЦ» - Шитов Игорь Борисович.

Он поприветствовал всех, кто пришел на публичные слушания, темой которых является проведение ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии ТОО «Степногорская ТЭЦ» по производству тепловой энергии за 2021 год.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Степногорская ТЭЦ» - субъект естественной монополии, основной деятельностью которого является производство тепловой энергии в г. Степногорске.

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 своими потребителями и иными заинтересованными лицами.

Ежегодный отчет о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами проводится в форме слушания. Принципами проведения ежегодного отчета являются: гласность, транспарентность деятельности субъекта естественной монополии, соблюдение баланса интересов потребителей и субъекта естественной монополии.

Объявления о проведении слушания по ежегодному отчету были опубликованы в газете «Престиж» № 13 от 31.03.2022 г. Уполномоченный орган, согласно Правил, был уведомлен за один месяц до проведения слушания.

Отчет о деятельности ТОО «Степногорская ТЭЦ» по производству тепловой энергии за 2021 год.

С отчетом выступил – Директор ТОО «Степногорская ТЭЦ» - Шитов Игорь Борисович.

Уважаемые участники слушания!

Основной деятельностью ТОО «Степногорская ТЭЦ» является производство тепловой энергии.

Тепловая энергия вырабатывается ТОО «Степногорская ТЭЦ», установленная тепловая мощность которой составляет 1002 тыс.Гкал. В 2021 году выработка тепла составила- 803,0 тыс. Гкал, отпуск тепла потребителям- 703,0 тыс.Гкал. Тарифной сметой предусмотрен объем 755,9 тыс.Гкал.

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

ТОО «Степногорская ТЭЦ» является субъектом естественной монополии, включенным в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Акмолинской области приказом Управления Агентства РК по регулированию естественных монополий по Акмолинской области от 08 июня 2012 года № 125-ОД по виду регулируемых услуг: производство тепловой энергии.

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 2021 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 196,8 млн. тенге, согласно приказу

руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республика Казахстан по Акмолинской области от 14 апреля 2020 года № 50-ОД, с корретировкой приказ №268 от 08 декабря 2021 года. Все запланированные мероприятия по утвержденной инвестиционной программе выполнены в срок и в полном объеме.

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)					Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге			
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		План	Факт	отклонение	причины отклонения
				план	факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I	Производство тепловой энергии	Ремонт БУ-5 с заменой трубного пучка ПСВ-500-14-23 и задвижек Ду-500, Ду-400.	шт.	1	1	56 878	60 610	3 731	увеличение за счет стоимости материалов
		Наращивание дамбы секции №5 золоотвала	м3	85000	85000	35 266	35 266	0	
		Монтаж пульпопроводов секции №5 золоотвала.	км.	4,02	4,02	73 878	72 488	-1 389	экономия за счет стоимости материалов
		Приобретение насоса смывного 200Д90 2 шт. на НС-А, НО-Б. КЦ.	шт.	2	2	7 457	7 240	-217	экономия за счет снижения стоимости оборудования
		Приобретение насоса ПЭ 270-150-3 1 шт. на ПЭН-4 ТЦ	шт.	1	1	13 913	13 885	-28	экономия за счет снижения стоимости оборудования
		Приобретение электродвигателя Тип 4А3М 2000/6000УХЛ4, 2000 кВт 1 шт. ТЦ	шт.	1	1	8 777	8 605	-172	экономия за счет снижения стоимости оборудования
		Приобретение насоса X 50-32-125 12,5 м3/час 3 кВт 1 шт. ХЦ	шт.	1	1	521	511	-10	экономия за счет снижения стоимости оборудования
		Приобретение твердомера ультразвукового ТКМ-459С 1 шт. РМЦ.	шт.	1	1	143	143	0	
			тыс. Гкал	755,9	703,0	196 833	198 747	1 914	

Отчет по исполнению тарифной сметы ТОО «Степногорская ТЭЦ» за 2021 год по производству тепловой энергии.

Фактический объем оказываемых услуг составил 703,0 тыс. Гкал, что на 53 тыс. Гкал меньше, или на 7%, против утвержденного объема в тарифной смете, в связи со снижением объемов потребления на основании заявок потребителей.

За 2021 год предприятием был получен доход в размере 11 млрд. 731 млн. тенге, в том числе: от оказания регулируемых услуг 2 млрд. 547 млн. тенге, что на 343 млн. тенге меньше относительно утвержденного в тарифной смете.

Фактически за 2021 год снижение затрат на 58 млн. тенге против утвержденной тарифной сметы, или на 2%. В утвержденной тарифной смете затраты были предусмотрены на сумму 2 млрд. 798 млн. тенге, фактические затраты составили 2 млрд. 740 млн. тенге.

По итогам финансовой деятельности по производству тепловой энергии получен убыток в размере 193 млн.тенге.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной уполномоченным органом с учетом корректировки тарифной смете на 2021г. Приказ № 215-ОД от 22.11.2021 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего в том числе:	тыс.тенге	2 748 761,6	2 679 302,6	-2,5	
1.	Материальные затраты, всего	тыс.тенге	1 567 732,5	1 388 959,4	-11,4	
1.1.	сырье и материалы всего, в том числе:	тыс.тенге	122 929,3	123 064,2	0,1	
1.2.	топливо	тыс.тенге	1 108 710,5	1 068 754,6	-3,6	
1.3.	Услуги водохозяйственной и канализационной системы		336 092,6	197 140,6	-41,3	
2.	Затраты на оплату труда, всего в том числе:	тыс. тенге	331 484,6	370 179,2	11,7	за счет увеличения зар. платы с 01.01.21г. на 7%. увеличение с 01.04.21г. В среднем на 18%
3.	Амортизация	тыс.тенге	102 669,0	128 902,2	25,6	ввод в эксплуатацию золотвала №5
4.	Ремонт не приводящий к росту стоимости основных фондов	тыс.тенге	565 712,5	605 594,8	7,0	Увеличение цен на материалы
5.	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс.тенге	96 231,3	101 053,9	5,0	Увеличение услуг стороннего автотранспорта из- за роста ГСМ
6.	Экологические платежи за выбросы и отходы	тыс.тенге	70 881,5	67 590,2	-4,6	
7.	Прочие затраты	тыс.тенге	14 050,2	17 023,0	21,2	Увеличение цен на спецодежду и прочих услуг сторонних организации в соответствии с заключенными договорами
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге	48 910,2	60 444,9	23,6	Увеличение услуг стороннего автотранспорта из- за роста ГСМ, канцелярских расходов и материалов на

						содержании зданий и сооружений
8.	Общие и административные расходы, всего	тыс.тенге	48 910,2	60 444,9	23,6	
III	Всего затрат	тыс.тенге	2 797 671,8	2 739 747,5	-2	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс.тенге	92 520,0	92 520,0	0,0	
	Инвестиционная составляющая	тыс.тенге	196 833,0	198 746,9	1,0	
VI	Всего доходов	тыс.тенге	2 890 191,8	2 832 267,5	-2	
VII	Объем оказываемых услуг	тыс.Гкал	755,9	703,0	-7	
VIII	Стоимость услуги (без НДС)	тенге	3 823,5	4 029,0	5,4	
	Справочно					
	Численность всего		132	132	0,0	
	ПП	чел.	121	121	0,0	
	АУП	чел.	11	11	0,0	
	Среднемесячная заработная плата	тенге	208 991,2	223 244,8	6,8	
	ПП		210 141,8	225 544,2	7,3	
	АУП		196 334,2	197 951,3	0,8	
	себестоимость		3 701,1	3 897,4	5,3	

Основные причины повлиявшие на убытки:

1. снижения объемов производства, а соответственно и дохода от реализации услуг по производству тепловой энергии на 7%;

2. рост заработной платы производственного персонала на 11,7%, относительно утвержденной тарифной сметы;

3. затраты на ремонт увеличение на 7%, увеличение объемов ремонтных работ и стоимости подрядной организации;

4. затраты по услугам сторонних организаций производственного характера на 5 % выше , чем в действующей тарифной смете основное увеличение по услугам стороннего автотранспорта, из-за увеличение стоимости ГСМ, обследование оборудования с истекшим сроком эксплуатации- увеличение договорной стоимости, разработка нормативных документов , требования Законов РК ;

4. прочие затраты увеличение на 21%, мероприятия по охране окружающей среды, увеличение договорных цен на спецодежду, канцелярские товары, коммунальные услуги;

5. увеличение по статье «Общие и административные расходы» на 23 %, в связи с ростом цен на услуги сторонних организаций, материалы.

По затратам на производство товаров и предоставление услуг снижение на сумму 69 459,0 тыс. тенге или на 2,5 %. В тарифной смете расходы на производство тепловой энергии были предусмотрены в сумме 2 748 761 тыс. тенге, а фактические затраты за 2021 год составили 2 679 303 тыс. тенге, в том числе:

- по статье **«материальные затраты»** расходы составили 1 388 959 тыс. тенге, что на 178 773 тыс. тенге ниже утвержденных, причиной экономии затрат по данной статье за счет снижения объемов производства на 7%, затраты по топливу ниже на 3,6% или на 39 956 тыс.тенге меньше относительно утвержденной тарифной сметы:

- экономия по углю составила 5,2 % или на 54 334 тыс. тенге, за счет снижения объема производства;

- по статье **«услуги водохозяйственной и канализационной системы»** снижение затрат на 138 952 тыс. тенге, за счет снижения тарифов в плане ХПВ-178,31 тенге за 1 м/3 по факту-100,00 тенге за 1 м/3 , техническая вода в плане -78,6 тенге за 1 м/3 по факту-65,6 тенге за 1 м/3 и объема производства;

- по статье **«затраты на оплату труда»** увеличение на 11,7% или на 38 695 тыс. тенге, за счет увеличения заработной платы с 01.01.21г. на 7%, увеличение с 01.04.21г. в среднем на 18%;

- по статье **«амортизация»** фактические затраты составили 128 902,2 тыс. тенге, что выше утвержденных на 25,6%, ввод в эксплуатацию основных средств для нужд производства;

- по статье **«ремонт не приводящий к росту стоимости основных фондов»** увеличение на 39 882,3 тыс. тенге или на 7% за счет увеличения объемов ремонтных работ;

- по статье **«услуги сторонних организаций производственного характера»** увеличение на 4 823 тыс. тенге или 5%. Основное увеличение по статье «услуги стороннего автотранспорта» на 1 589 тыс.тенге, перерасход из-за увеличения стоимости 1 м/часа и стоимости ГСМ, по статье «обеспечение противопожарной защитой» увеличение на 758,1 тыс. тенге за счет увеличения договорных цен, по статье «обследование оборудование с истекшим сроком эксплуатации» увеличение на 1 030 тыс. тенге за счет увеличения договорных цен, статья «разработка нормативных документов» на сумму-2 432 тыс. тенге, не включена уполномоченным органом в тариф;

- по статье **«экологические платежи за выбросы и отходы»**- снижение на 3 291,3 тыс. тенге или на 4,6%, из-за спада объемов производства;

- по статье **«прочие затраты»** увеличение на 2 972,8 тыс. тенге или на 21,2 %, основное увеличение по статье «мероприятия по охране окружающей среды» на сумму 594,2тыс. тенге, проведение комплексного экологического аудита (КТА) для объектов 1 категории (требования государственного закона, т.к. станция относится к крупному производству), по статье «спецодежда» увеличение на сумму 1 679,8 тыс. тенге, за счет увеличение цен и списание по сроку носки зимней спецодежды, коммунальные услуги на 282,4 тыс. тенге, из-за увеличения расходов по аренде помещений, содержание бытового комбината.

По расходам периода затраты составили 60 445 тыс. тенге, что больше относительно тарифной сметы на 11 535 тыс. тенге, или на 24%. При утверждении тарифной сметы на 2021 год расходы периода были предусмотрены в размере 48 910,2 тыс. тенге.

Фактические затраты по расходам периода:

- по статье **«заработная плата»** на сумму 26 129,6 тыс. тенге, перерасход на 213,5 тыс. тенге связан с увеличением заработной платы с 01.01.21г. на 7%, увеличение с 01.04.21г. в среднем на 18%;;

- по статье **«социальный налог»** перерасход на 372,7 тыс. тенге связан с ростом ФОТ административного персонала;

- по статье **«амортизация»** увеличение на 3 176,2 тыс. тенге, разработка проектно-сметной документации по золоотвалу № 5, 30.11.2019, 138 (НМА);

- по статье **«налоговые платежи и сборы»** увеличение на 1 472 тыс. тенге, увеличение налога на имущество;

- по статье **«командировочные расходы»** увеличение на 128,2 тыс. тенге, командировки связанные с проверкой средств измерений;

- по статье **«другие расходы»** перерасход в размере 6 115,8 тыс. тенге, увеличение по статье «услуги стороннего автотранспорта» на 408,3 тыс. тенге из-за роста цен на ГСМ, по статье «материалы» увеличение на 339,5 тыс.тенге из-за проведения субботников, уборки цехов, вознаграждение по кредиту на сумму 4 896 тыс. тенге, сумма не входила в утвержденную тарифную смету.

По остальным статьям затрат, учитываемых в расходах периода фактические затраты сложились на уровне утвержденных в тарифной смете.

Информация

о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2021 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 2021 года в млн. тенге

№ п/ п	Показатель эффективнос ти	Факт года (полугодия), предшеству ющего	План (на 2021 год)	Факт текущего года (полугоди	Оценка достижения показателей эффективнос	Причины (обоснование) недостижени
--------------	---------------------------------	--	-----------------------	---------------------------------------	--	---

		отчетному периоду		я)	ти	я показателей эффективнос ти
1	2	3	4	5	6	7
1	Доход	1 983	2 890	2 547	Не выполнения плана на 12%	Снижение объемов реализации по заявкам потребителей
2	Затраты	2 429	2 798	2 740	Снижение на 2%	Из-за снижения объемов реализации
3	Прибыль (убыток)	-497	92	-193	Понесенные убытки	Снижение объемов реализации, увеличение цен на товары, материалы и услуги сторонних организаций
4	Сумма активов	1 205	587,9	481	Износ оборудовани я в соответствии с процентом годовой амортизации	
5	Инвестицио нная программа	142,7	196,8	198,7	Выполнена в полном объеме	

Потребителями тепловой энергии являются промышленные предприятия, их доля составляет 46% от общего объема тепловой энергии. Остальные 54% реализуются розничным потребителям посредством энергоснабжающей организацией ТОО «Степногорск Энергосбыт». По поставке тепловой энергии в паре и горячей воде с потребителями было заключено- 10 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 Энергсбыт», ТОО «Степногорск Теплотранзит», ТОО "КАЗФОСФАТ".

N	Наименование потребителей	факт	откл
---	---------------------------	------	------

п/п			
1.	ВЫРАБОТКА ТЭЦ	803 238,52	
2.	Производственные нужды ТЭЦ	100 275,77	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК с коллекторов ТЭЦ, в т. ч.:	702 962,75	100%
	в паре	65 006,84	9%
	в горячей воде	637 955,91	91%
4.	Хозяйственно-бытовые нужды ТЭЦ	31 464,24	4%
	в горячей воде	31 464,24	4%
5.	Сторонним потребителям, в т.ч.:	671 498,51	96%
5.1.	ТОО "Солодовый спиртзавод "Alfa Organic"	17 650,48	3%
	в паре	17 650,48	3%
5.2.	ТОО "Степногорский ГХК", в т.ч.:	84 965,20	12%
	в паре	28 811,40	4%
	в горячей воде	56 153,80	8%
5.3.	ТОО "Кунарлы", в т.ч.:	17 430,36	2%
	в паре	17 430,36	2%
5.4.	ТОО "МСУ-104", в т.ч.:	18,64	0%
	в горячей воде	18,64	0%
5.5.	ТОО "MS-GROUP XXI", в т. ч.:	43,85	0%
	в паре	0,00	0%
	в горячей воде	43,85	0%
5.6.	ТОО "Транском Степногорск", в т. ч.:	657,30	0%
	в горячей воде	657,30	0%
5.7.	ТОО "КАЗФОСФАТ"	1 114,60	0%
	в паре	1 114,60	0%
5.8.	ТОО "Степногорск Энергосбыт"	376 609,77	54%
	в горячей воде	376 609,77	54%
5.9.	ТОО "Тепличные технологии Казахстана", в т.ч.:	18 125,72	3%
	в горячей воде	18 125,72	3%
5.10.	ТОО "Степногорск Теплотранзит"	154 882,59	22%
	в горячей воде	154 882,59	22%

С 01 января 2021 года в соответствии с Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики РК по Акмолинской области № 225-ОД от 25.11.2020 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	3 823,5

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	3 823,5	3 809,93	5 026,56	3 776,81

По итогам 2021 года ТОО «Степногорская ТЭЦ» был получен доход от оказания регулируемых услуг в размере 2 млрд. 547 млн. тенге. Расходы за 2021 год по ним составили 2 млрд. 740 млн. тенге.

Фактическая численность персонала в 2021 году составила 524 человек, в том числе на производство тепловой энергии 132 чел, из них АУП-11 человек и ПП-121 человека.

Согласно «Перечню мероприятий, направленных на поддержание основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений ТОО «Степногорская ТЭЦ» в рабочем состоянии, повышение надежности работы оборудования» и графику ремонта основного оборудования ТОО «Степногорская ТЭЦ» на 2021г. Выполнены **капитальные, текущие ремонты и другие ремонтно-восстановительные работы, не приводящие к росту стоимости основных средств направленных на производство тепловой энергии на сумму 605,44 млн. тенге, в том числе:**

1. Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст. № 2 (май-июнь);
2. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст. № 3 (апрель);
3. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст. № 4 (октябрь);
4. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-220-100 ст. № 5 (июль);
5. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-220-100 ст. № 6 (март);
6. Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-220-100 ст. № 7 (август-сентябрь);
7. Капитальный ремонт оборудования водогрейной котельной;
8. Расширено-текущий ремонт паровой турбины ВПТ-25-4ст. № 1 (май);
9. Расширено-текущий ремонт паровой турбины ВПТ-25-4ст. № 2 (апрель);
10. Расширено-текущий ремонт паровой турбины ПТ-25-90/10М ст. № 3 (март);
11. Текущий ремонт паровой турбины ПТ-25-90/10М ст. № 4 (июль);
12. Текущий ремонт паровой турбины ПТ-60-90/13 ст. №5 (июнь);
13. Капитальные и текущие ремонты вспомогательного оборудования ТЦ

14. Капитальный ремонт оборудования ЦТП
15. Капитальный ремонт оборудования РМЦ
16. Капитальный ремонт оборудования ХЦ
17. Капитальные ремонты оборудования ЭЦ
18. Текущие, капитальные и расширено-текущие ремонты оборудования ЦТАИ
19. Ремонты зданий и сооружений
20. Расширено-текущий ремонт градирни №1

В рамках инвестиционной программы в полном объеме выполнены мероприятия на сумму 198,75 млн. тенге, в том числе:

Реконструкция оборудования ТЭЦ:

- Ремонт БУ-5 с заменой трубного пучка ПСВ-500 -14-23 и задвижек Ду-500, Ду-400.

Строительство:

- Нарращивание дамбы № 5 золоотвала 85 000 м³
- Укладка пульпопроводов секции № 5 золоотвала 4,02 км.

Приобретение оборудования:

- Насос смывной 200Д90 2 шт. на НС-А , НО-Б. КЦ.
- Насос ПЭ 270-150-3 1 шт. на ПЭН-4 ТЦ
- Электродвигатель Тип 4АЗМ 2000/6000УХЛ4,2000 кВт 1 шт. ТЦ
- Насос Х 50-32-125 12,5 м3/час 3 кВт 1 шт. ХЦ
- Твердомер ультразвуковой ТКМ-459С 1 шт. РМЦ.

Данные мероприятия направлены на повышение технологичности процесса управления производством и надежности работы ТЭЦ по обеспечению тепловой энергией.

На перспективу на 2022 год , утвержден график ремонтов по основному и вспомогательному оборудованию в соответствии с перечнем мероприятий, не приводящих к увеличению стоимости основных средств, согласованному с уполномоченным органом на сумму 581,4 млн. тенге, мероприятия по инвестиционной программы на сумму 233,8 млн. тенге.

Исходя из полученных доходов и сложившихся затрат на оказание услуг по производству тепловой энергии отпускной тариф за 2021 год составил **4 029,0** тенге/Гкал, что выше утвержденного тарифа на 5,4% или на 206 тенге.

РГУ ДКРЕМ утверждены предельные тарифы и тарифные сметы для ТОО «Степногорская ТЭЦ» на услуги по производству тепловой энергии на 2021-2025 г.г.

В целом, подводя итоги деятельности ТОО «Степногорская ТЭЦ» за 2021 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.

По окончании доклада участниками слушания были заданы вопросы докладчику:

Саулова М.Н. – житель 6 мкр. : Ожидается ли ещё поднятие тарифов в 2022 году на тепло?

Шитов И.Б.: На ТОО «Степногорская ТЭЦ» введены предельные тарифы до 2025 г., изменение тарифа возможно только из-за роста цен на стратегические материалы: уголь, мазут, воду.

Планкина Л.Г. Житель 7 мкр.: Планируются ли капитальные ремонты в 2022 году?

Шитов И.Б.: Капитальные и текущие ремонты в 2022 году будут проведены в пределах сумм утвержденных тарифных смет на 2022 г.

Никифоров В.В. Житель 2 мкр.: Температура горячей воды подавалась с ТЭЦ на город в соответствии с нормами?

Шитов И.Б.: Температурный режим в отопительном сезоне 2021-2022 г. г. был соблюден в соответствии с нормами подачи горячей воды на город и в зависимости от температуры воздуха на улице.

Спасибо за внимание!

Заключительное слово. Председатель слушания – Шитов Игорь Борисович объявил, что публичные слушания по ежегодному отчету ТОО «Степногорская ТЭЦ» по производству тепловой энергии, перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2021 год закрыты. Еще раз поблагодарил всех участников слушания за внимание.

Председатель слушаний



И.Б. Шитов

Секретарь слушаний



Ю.В. Шахматова