

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 2019 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:
30.06.2020 г., с 14-00 часов до 14-45 часов, г. Степногорск, коммунально-складская зона, здание 2/1, этаж 1, Актовый зал, для слушателей потребителей проводились в виде онлайн-конференции через приложение Zoom.

Вид регулируемых услуг:
производство тепловой энергии

Председательствовал и отчитывался: Директор ТОО «Степногорская ТЭЦ» - Донцов Валерий Михайлович **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 – Донцов В.М. 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 2019 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» № 23 от 04.06.2020 г. Уполномоченный орган, согласно Правил, был уведомлен за один месяц до проведения слушания.

Отчет о деятельности ТОО «Степногорская ТЭЦ» по производству тепловой энергии за 2019 год.

С отчетом выступил –директор ТОО «Степногорская ТЭЦ» - Донцов Валерий Михайлович.

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 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.

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.

В ТОО «Степногорская ТЭЦ» на 2019 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 136,76 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.

№ 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)***								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценки повышения качества и надежности предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)	
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и объем (работ) и объем оказания	Наименование мероприятий	Единица	Количество в натуральных показателях			Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы (проекта)	Планируемые	Фактически	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)				
				п	ф							Амортизация	Примыслие			Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт текущего года	факт прошлого 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	Прозводство тепловой энергии	Монтаж каркаса котлоагрегата БКЗ 160-100 №4	шт	4	4		51846	53950	2104	увеличение стоимости работ по подрядчикам						960,8	886,9 снижение на 73,9	63,01	60,1 снижение на 2,91			0	0			
		Изготовление каркаса котлоагрегата БКЗ 160-100 №4	шт	2	2		40681		-																	
		Реконструкция системы регулирования оборотов питательной воды №3	шт	1	1		3152	3152	0																	
		Строительство секции №5 золоотвала	шт	1	1		32605	32605	0																	
		Приобретение электродвигателя ДАЗО 4-450УР-8МУ1 Р=400 кВт N=750 об/мин - 1 шт. на ШМ-4А ЭЦ ДАЗО 4-400ХК-4МУ1 Р=315 кВт N=1500 об/мин - 1 шт. на ВМ-4А ЭЦ АЗ-315М-2 100кВт. 3000 об/мин - 1 шт. РМЦ ДАЗО 13-70-8СУ 500кВт 750 об/мин. на дымосос Д-6Б. КЦ	шт	4	4		8479	8513	34	увеличение цен																
			тыс. Гкал	8460	6300	- 166 830	##	###	###	##	87	##	##	##	##											

повышение качества и надежности удовлетворяет потребности, жалоб от потребителей не поступал

**Отчет по исполнению тарифной сметы ТОО «Степногорская ТЭЦ»
за 2019 год**

по производству тепловой энергии.

Фактический объем оказываемых услуг составил 663,0 тыс. Гкал, что на 177 тыс. Гкал меньше, или на 21,1 %, против утвержденного объема в тарифной смете, в связи со снижением объемов потребления на основании заявок потребителей.

Доход от реализации услуг по производству тепловой энергии за 2019 год составил 1 887 млн. тенге, что на 828 млн. тенге меньше относительно утвержденной тарифной сметы.

Фактические общие затраты на производство тепловой энергии на 188,9 млн. тенге больше, чем в утвержденной тарифной смете, или на 7,6%. В утвержденной тарифной смете затраты были предусмотрены на сумму 2 475 млн. тенге, фактические затраты составили 2 664 млн. тенге.

По итогам финансовой деятельности по производству тепловой энергии получен убыток в размере 777 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
I	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	
1.2.	топливо	тыс.тенге	1 036 409,9	925 236,3	-10,7	в соответствии с нормами и снижения объемов производства
1.3.	Услуги водохозяйственной и канализационной системы		296 436,5	227 077,6	-23,4	в соответствии с нормами и снижения объемов производства
2.	Затраты на оплату труда производственного персонала	тыс. тенге	247 926,5	282 128,2	13,8	увеличение окладов работникам
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	
6.	Экологические платежи за	тыс.тенге	47 570,7	60 055,5	26,2	

	выбросы и отходы					
7.	Прочие затраты	тыс.тенге	11 110,6	14 661,6	32,0	
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	
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	Всего доходов	тыс.тенге	2 526 569,3	2 715 467,4	7,5	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.Гкал	840,0	663,0	-21,1	
VII	Стоимость услуги (без НДС)	тенге	3 007,8	4 095,7	36,2	

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.

Производственные затраты.

В целом по статье «Материальные затраты» произошло снижение затрат на 9,8% или на 143 млн. тенге;

Снижение затрат по статье «Топливо» на 10,7 % обусловлено спадом объема производства.

По статье «Услуги водохозяйственной и канализационной системы» снижение затрат на 69 млн. тенге или на 23,4% из-за снижения объемов производства и тарифов на техническую и хозяйственную воду. В сравнении с утвержденной тарифной сметой потребность хозяйственной воды сократилась на 401,6 тыс. куб.м. или на 58,8 млн. тенге, потребность технической воды уменьшилась на 156,6 тыс. куб.м. или на 11,4 млн. тенге.

По статье «Заработная плата» увеличение затрат на 13,8%, что составляет 34 млн. тенге.

По статье «Амортизация» фактические затраты составили 38,5 млн. тенге, в тарифной смете предусмотрены 82,2 млн. тенге, связано с приобретением оборудования.

По статье «Ремонты» произошло увеличение затрат в общем на 38,4% или на 203 млн. тенге, в соответствии с графиком ремонтов, экономия сложилась из-за снижения цен на ремонтные материалы.

По статье «Услуги сторонних организаций производственного характера» произошло увеличение затрат на 27 млн. тенге или 48,9% :

- из-за увеличения услуг стороннего автотранспорта на 55,3 %, повлияло рост цен на ГСМ и увеличение 1мото/часа;

- «услуги по доставке к месту работы» увеличение на 4 млн. тенге, из-за банкротства организации по доставке на автобусах работников с 01.07.2019 г. и перехода на электропоезда другой организации.

- «Обследование оборудования с истекшим сроком эксплуатации»- увеличение на 6,6 млн. тенге из-за обследования зданий и сооружений;

- «Разработка нормативных документов» на сумму -659,2 тыс. тенге , данные затраты не вошли в утвержденную тарифную смету по тепловой энергии.

По статье «Экологические платежи за выбросы и отходы» увеличение затрат на 12,4 млн. тенге за счет увеличения ставок и платы за эмиссии.

По статье «Прочие затраты» увеличение на 32%, из-за увеличения по статьям «спецпитание», «спецодежда» за счет увеличения цен. Увеличение по статье «коммунальные услуги» на 170,3 млн. тенге, из-за увеличения расходов по стирке спецодежды, канцелярские расходы увеличение на 187,9 млн. тенге из-за роста цен на типографские бланки и канцелярские принадлежности.

Расходы периода.

По статье «Расходы периода» произошло увеличение затрат в целом на 13,2 млн. тенге. Увеличение затрат связано с ростом заработной платы, командированных расходов, услуг связи, почтовые расходы, содержание и обслуживание вычислительной техники, услуг стороннего автотранспорта, материалы, страхования, вознаграждение по кредиту (затраты не учтенные в утвержденной тарифной смете).

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	выдерживались		выдерживались	отлично	

	и гидравлический режимы работы тепловых сетей					
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	

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».

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	
	в паре	58 016,50	
	в горячей воде	604 991,53	
4.	Хозяйственно-бытовые нужды ТЭЦ	31 461,08	5%
	в горячей воде	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 "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 "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%

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

По итогам 2019 года ТОО «Степногорская ТЭЦ» был получен доход от оказания регулируемых услуг в размере 1 887 млн. тенге. Расходы за 2019 год по ним составили 2 664 млн. тенге.

Фактическая численность персонала в 2019 году составила 513 человек, в том числе на производство тепловой энергии 166 чел, из них АУП-11 человек и ПП-155 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 2019 г. выполнены капитальные, текущие ремонты и другие ремонтно-восстановительные работы, не приводящие к росту стоимости основных средств направленных на производство тепловой энергии на сумму 732,72 млн. тенге относящиеся к тепловую энергию:

1. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст. № 2 (март);
2. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст. № 3 (апрель);
3. Расширенно-текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст. № 4 (апрель - сентябрь);
4. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-220-100 ст. № 5 (июнь);
5. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-220-100 ст. № 6 (июль);
6. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-220-100 ст. № 7 (август);
7. Капитальные и текущие ремонт вспомогательного оборудования КЦ;
8. Расширенно-текущий ремонт водогрейного котла КВТК-100-150ст.№4 (апрель - май)
9. Текущий ремонт паровой турбины ВПТ-25-4ст. № 2 (август);
10. Текущий ремонт паровой турбины ПТ-25-90/10М ст. № 3 (июль);
11. Капитальный ремонт паровой турбины ПТ-25-90/10М ст. № 4 (март-апрель);
12. Капитальный ремонт паровой турбины ПТ-60-90/13 ст. №5 (май-июнь);
13. Капитальные и текущие ремонты вспомогательного оборудования ТЦ
14. Капитальный ремонт оборудования ЦТП
15. Капитальный и текущий ремонт оборудования ХЦ
16. Капитальный и текущий ремонт оборудования ЭЦ
17. Текущий и капитальный ремонты оборудования ЦТАИ
18. Ремонты зданий и сооружений
19. Текущий ремонт градирни № 2

В рамках инвестиционной программы в полном объеме выполнены мероприятия на сумму 138,90 млн. тенге:

- Изготовление и монтаж каркаса котла № 4
- Реконструкция системы регулирования питателей пыли котла № 3
- Нарращивание дамбы секции № 5 золоотвала,
- Приобретение электродвигателей электрического, котельного и ремонтно-механического цехов.

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

На перспективу на 2020 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 733 700 тыс. тенге.

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% или на **1 087,9** тенге.

ТОО «Степногорская ТЭЦ» подало заявку в РГУ ДКРЕМ на предельный уровень тарифа и тарифной сметы на услуги по производству тепловой энергии на 2020-2025 г.г.

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.

По окончании доклада участниками слушания были заданы вопросы докладчику:

Лукьянова К.С. Житель 3 мкр.: Планируются ли капитальные ремонты в 2020 году?

Донцов В.М.: Капитальные и текущие ремонты в 2020 году будут проведены в пределах сумм утвержденных тарифных смет на 2020 г.

Кириленко С.П. Житель 7 мкр.: Температура горячей воды подавалась с ТЭЦ на город в соответствии с нормами?

Донцов В.М.: Температурный режим в отопительном сезоне 2019-2020 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 Донцов В.М. объявил, что публичные слушания по ежегодному отчету ТОО «Степногорская ТЭЦ» по производству тепловой энергии, перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2019 год закрыты. Еще раз поблагодарил всех участников слушания за внимание.

Председатель слушаний

В.М. Донцов

Секретарь слушаний

Ю.В. Шахматова