

ПРОТОКОЛ
публичного слушания
по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, инвестиционной программы
на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией
ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата города Костаная ГУ
«Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобиль-
ных дорог акимата города Костаная»
по итогам 2022 года

Место проведения: г.Костанай, ул. А. Бородина,231, актовЫй зал

Дата проведения: 20 апреля 2023 года

Время слушаний: 15 час.00 мин.; окончание: 15 час. 40 мин.

Присутствовало - 25 человек;

-руководитель отдела регулирования естественных монополий и цен ДКРЕМ по Костанайской области Елемисов И.Е. .

Председатель: Плотников В.В.. – зам. директора-гл. инженер

Секретарь: Буймистрова Т. А. – экономист планово-экономического отдела

Председатель:

Уважаемые слушатели!

Повестка дня:

Руководствуясь «Правилами деятельности субъектов естественных монополий», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 ГКП «КТЭК» проводит слушания по отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, утвержденной инвестиционной программы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией по итогам 2022 года (*Докладчик Шмыглов В. В.- директор*)

Цель настоящих слушаний:

- Обеспечение прозрачности деятельности государственного коммунально-го предприятия «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата города Костаная ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Регламент:

- Докладчик – до 25 минут;
- Ответы на вопросы до 5 минут.

1.Слово для отчета предоставляется директору Шмыглову Виктору Владиславовичу.

Докладчик: Шмыглов В. В.:

Доклад:

1. Общая информация о предприятии.

Основным видом деятельности ГКП "Костанайская теплоэнергетическая Компания" является предоставление услуг по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией».

Кроме основной деятельности, предприятие осуществляет иную деятельность, согласованную уполномоченным органом.

В состав ГКП «КТЭК» входят две ТЭЦ, котельная №3, цех малых котельных (в его составе 12 котельных) с общей установленной электрической мощностью - 18 МВт, установленной тепловой мощностью- 1 364,9 Гкал/час, присоединенной тепловой нагрузкой - - 916,4 Гкал/час. Загрузка производственных мощностей составляет 67%.

Имеется *Тепловой район*, обеспечивающий ремонт и обслуживание тепловых сетей протяженностью – 249,011 км, в том числе:

- магистральных тепловых сетей (38,280 км),
- внутриквартирных (210,731 км).

Состав ГКП "Костанайская теплоэнергетическая компания":

Костанайская ТЭЦ:	ед. изм.	
установленная электрическая мощность	МВт	12
установленная тепловая мощность	Гкал/час	481,9
присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	403,9
загрузка производственных мощностей	%	83,0
Обеспечивает теплоснабжение центрального района города.		
Костанайская ТЭЦ-2:		
установленная электрическая мощность	МВт	6
установленная тепловая мощность	Гкал/час	291,6
присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	159,9
загрузка производственных мощностей	%	54,8
Обеспечивает теплоснабжение северо-восточного района города.		
Котельная № 3:		
установленная тепловая мощность	Гкал/час	427,9
присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	307,8
загрузка производственных мощностей	%	71,9
Обеспечивает теплоснабжение южного района города.		
Цех малых котельных (ЦМК):		
В составе цеха - двенадцать малых котельных.		
установленная тепловая мощность	Гкал/час	163,5
присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	44,8
загрузка производственных мощностей	%	27,4
Обеспечивает тепловой энергией районы школы-интернат №2, район "Костанай-2", "Узкая колея", пос. Амангельды, пос. Геофизик, Межколонная-58, пос. Дружба, микрорайон		

Аэропорт, мик-он Юбилейный, в микрорайон Береке и Кунай.		
Тепловой район , обеспечивающий обслуживание и ремонт тепловых сетей.		
Протяженность сетей:	км	249,011
в том числе:		
магистральных	км	38,280
внутриквартальных	км	210,731

В мазутных резервуарах ТЭЦ, котельных №2, №3 хранится запас резервного топлива в объеме 4 143,799 тонн.

2. Об исполнении утвержденной инвестиционной программы.

Совместным приказом ДКРЕМ от 15.12.2022 года № 415-ОД и местного исполнительного органа от 23.12.2022 года № 186-ОД утверждено внесение изменений в инвестиционную программу на 2022 год. Инвестиционной программой предусмотрено исполнение 13 мероприятий на общую сумму 199,4 млн. тенге. Фактическое исполнение составило 209,5 млн. тенге или 105,1% (*Прилагается*).

В том числе:

Капитальный ремонт оборудования ТЭЦ:

На ТЭЦ реализовано 5 мероприятий на общую сумму 99,5 млн. тенге или 101,6% при плане 97,9 млн. тенге (+1,6 млн. тенге);

Капитальный ремонт оборудования ТЭЦ-2 (бывшая Котельная №2):

На ТЭЦ-2 реализовано 3 мероприятия на общую сумму 15,2 млн. тенге или 113,4% при плане 13,4 млн. тенге (+1,8 млн. тенге);

Капитальный ремонт тепловых сетей:

Предприятием также реализовано 5 мероприятий, направленных на капитальный ремонт 0,976 км тепловых сетей, на общую сумму 94,8 млн. тенге или 107,6% при плане 88,1 млн. тенге (+6,7 млн. тенге).

Реализация мероприятий позволила обеспечить:

- уменьшение расхода природного газа;
- увеличение выработки электрической энергии;
- снижение износа основных средств;
- экономию тепловой энергии и уменьшение потерь.

Выполнена инвестиционная программа за счёт собственных средств (*амортизационных отчислений в тарифной смете*).

Помимо инвестиционной программы, в рамках инвестиционных обязательств приобретены материалы для замены пароохладителей паровых котлов ст. №1, ст.№2, ст.№4, ст.№5 и вакуумный водокольцевой насос ВВН 1-25 на ТЭЦ на сумму 8,1 млн.тенге.

Кроме того, произведен ремонт основных средств, не приводящий к увеличению стоимости основных средств на 219,2 млн. тенге, перевыполнение составило 83,5 млн. тенге или 61,5 %, в том числе:

- хозспособом на 210,3 млн. тенге, (*капитальный ремонт- 44,0 млн. тенге и текущий ремонт- 166,3 млн. тенге*);

- подрядным способом - 8,9 млн. тенге.

В 2022 году отремонтировано 2,6 км тепловых сетей или 113% из 2,3 км запланированных к ремонту. Протяженность восстановленной теплоизоляции на теплотрассах - 14,2 км.

Совместная программа с ЕБРР по модернизации теплоснабжения завершена. Последнее из 22-х запланированных в рамках сотрудничества мероприятий – «Реконструкция электрооборудования» позволило запустить установленные ранее турбины. Теперь, вырабатываемая электроэнергия на двух ТЭЦ заменит покупную электроэнергию, что в свою очередь снизит зависимость от роста тарифов поставщиков энергии.

№№ пп	Наименование проекта	Стоимость работ, тыс. тенге					Примечание
		Всего	ЕБРР	ПРК	МБ	собст.	
1	Реконструкция Котельной №7	124 303,9	65 329	55 975		3 000	ввод 21.06.18г.
2	Реконструкция т/сетей (ул.Тәуелсіздік)	740 000,0	478 061	133 420	128 519		ввод 27.12.18г.
3	Поставка спецтехники	55 563,5	3 634	51 930		0	декабрь 2018г.
4	Установка бойлерной на К-3	161 460,0	91 062	70 398		0	ввод 08.01.19г.
5	Замена сетевых и питательных насосов на К-2	302 702,7	231 990,7	70 712,0		0	ввод 14.01.19г.
6	Подключение К-5 к сетям ТЭЦ	62 651,0	41 704	6 751	14 196		ввод 15.01.19г.
7	Реконструкция ТМ 14 (ул. Хакимжанова)	313 993,0	206 745	45 795	61 453		ввод 11.06.19г.
8	Реконструкция системы деаэрации сетевой воды ТЭЦ	165 548,8	165 548,8	0		0	ввод 02.07.19г.
9	Разработка гидрав. модели	122 080,0	122 080	0		0	ввод 19г. 09.
10	Установ ЧРП на насосы ТЭЦ	234 024,3	73 785,3	160 239,0			ввод 29.11.19г.
11	Установка ЧРП К-3	372 337,7	345 918,7	26 319,0		100,0	ввод 31.03.20г.
12	Реконструкция т/сетей (ул. Летунова)	457 879,3	457 879,3	0		0	ввод 20.08.20г.
13	Строительство двух паровых турбин Р-3,5-1,2/0,12 на К-2	1 008 335,3	651 338,3	0	356 997	0	ввод 27.08.20г.
14	Реконструкция т/схемы К-2	23 224,9				23 224,9	ввод 01.09.20г.
15	Реконструкция паровых котлов ТЭЦ № 1,2	18 968,9	18 969	0		0	ввод 24.09.20г.
16	Реконструкция ХВО К-2	33 322,4				33 322,4	ввод 30.09.20
17	Реконструкция паровых котлов ТЭЦ № 4,5	210 724,3	24 672,3	139 438,0		46 614,0	ввод 07.10.20г.

18	Реконструкция т/сетей (ул. Карбышева)	411 204,7			411 204,7		ввод 28.12.20 (с учет. авт. надзора)
19	Реконструкция с расширением бойлерной на К-2	261 258,5	261 258,5				ввод 25.03.21г.
20	Строительство т/магистрали Д-500 мм по ул. Лермонтова	547 434,2	232 161,0	277 338,2		37 935,0	расторгнут с 15.11.21г., заверш. за счет собств. средств
21	Закуп спецтехники (автокран)	72 800,0	72 800,0				поставка 17 марта 2022 года
22	Реконстр.оборудов РП-3 К-2	194 467,2	155 063,7		18 417,0	20 986,5	ввод 10.01.23г.
	Всего по проекту	5 894 285	3 700 000	1 038 315	990 787	165 183	

За 2022 год аварийные ситуации не допускались.

3. О постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы.

Приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Костанайской области» от 18.11.2022 года № 312-ОД предприятию утверждено изменение тарифной сметы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией на 2022 год без повышения тарифа.

По итогам 2022 года затратные статьи в тарифной смете исполнены.

По ряду затратных статей в тарифной смете превышение расходов,

Информация	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в процентах
<i>Затраты на предоставление услуг</i>				
в том числе:				
водоснабжение, водоотведение	тыс. тенге	82 541,0	84 817,2	2,8
топливо	тыс. тенге	4 456 352,8	4 952 497,1	11,1
горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	52 517,6	55 394,1	5,5
энергия	тыс. тенге	272 098,8	310 758,6	14,2
вспомогательные материалы	тыс. тенге	11 182,7	18 430,1	64,8
заработная плата	тыс. тенге	1 379 448,4	1 482 252,4	7,5
социальный налог, социальные отчисления, отчисления в МСФО	тыс. тенге	162 137,2	170 747,9	5,3
амортизация ОС, НМА	тыс. тенге	199 392,6	333 671,7	67,3
ремонт	тыс. тенге	135 592,6	219 161,7	61,5
налоги и платежи в бюджет	тыс. тенге	109 656,7	146 529,8	33,6
услуги сторонних организаций производст. характера	тыс. тенге	5 353,0	5 978,7	11,7
Затраты				
исследования, заключения, обследования	тыс. тенге	12 049,7	16 247,9	34,8
охрана объектов, услуги про-	тыс. тенге	19 482,6	20 919,5	7,4

тивопожарной службы				
поверка приборов	тыс. тенге	4 294,3	8 753,8	103,8
услуги коммунального хозяйства	тыс. тенге	151 721,6	144,179,3	-5,0
содержание автотранспорта и механизмов	тыс. тенге	22 587,9	33 344,5	47,6
информационные, консультационные, маркетинговые и аудиторские услуги	тыс. тенге	4 310,3	5 170,6	20,0
охрана труда и техника безопасности	тыс. тенге	8 991,2	15 221,6	69,3
обязательные виды страхования	тыс. тенге	12 065,8	12 119,5	0,4
командировочные расходы	тыс. тенге	199,1	631,6	в 2 раза
услуги связи	тыс. тенге	4 017,7	6 200,3	54,3
услуги банка	тыс. тенге	488,8	564,0	15,4
расходы на содержание и обслуживание оргтехники	тыс. тенге	611,1	1441,2	135,8
канцелярские товары, бумага	тыс. тенге	1 228,6	6 546,9	в 4 раза
типографские услуги	тыс. тенге	41,7	41,7	0
выплата вознаграждения по кредитным договорам	тыс. тенге	893 640,4	957 535,7	7,2
прочие производственные (ОППВ, утилизация шин, ламп и др.)	тыс. тенге	15 135,7	20 258,5	33,8
прочие расходы периода	тыс. тенге	258,5	400,4	54,9
прочие реализация	тыс. тенге	11 626,4	14 448,8	24,3
Всего расходов	тыс. тенге	8 029 124,6	9 044 265,2	12,6

Фактические затраты составили 9 044,3 млн. тенге, против предусмотренных в тарифной смете –8 029,1 млн. тенге, Превышение на 12,6% или на 1 015,1 млн. тенге.

Основными расходными статьями в тарифной смете являются товарный газ-55%, заработная плата-16%, выплаты за предоставленные кредиты- 11%, амортизационные отчисления-4%, налоговые платежи и сборы -4%, электроэнергия -3%, ремонт – 2%, коммунальные услуги по 2%. Остальные затраты составляют менее 1% от всех расходов.

Наибольший перерасход допущен:

-по статье «топливо» на 496,1 млн. тенге или на 11,1% за счет увеличения отпуска тепловой энергии с теплоисточников, а также за счет оплаты разницы в цене газа за январь месяц (21 млн. тенге) и за июль-декабрь (91,3 млн. тенге);

-по статьям «амортизация», «амортизация НМА» на 134,3 млн. тенге или на 67,3%, поскольку амортизационные отчисления утверждены в объеме финансирования инвестиционной программы (199,4 млн. тенге);

-по статье «расходы на выплату вознаграждений по кредитным договорам» на 63,9 млн. тенге или на 7,2% за счет роста процентной ставки с 12,73% до 22,75%, которая является плавающей и зависит от конъюнктуры рынка;

-расходы по статье «ремонт» на 83,5 млн. тенге или на 61,5% в целях сохранения надежности, работоспособности и продления сроков службы основных средств;

-утвержденная ДКРЕМ средняя заработная плата нашему персоналу (159 437 тенге) на фоне роста цен на услуги и товары, привела к резкому росту увольнений работников со всех структурных подразделений предприятия. Являясь предприятием жизнеобеспечения жителей города, наличие ежемесячно более ста вакансий пагубно повлияло на производственный процесс. Увеличив заработную плату (189 048 тенге) более, чем установлено тарифной сметой, кадровый вопрос остается острой проблемой и требует безотлагательного решения. Увеличение расходов составило 116,5 млн. тенге.

4. Об основных финансово-экономических показателях деятельности.

Костанайская теплоэнергетическая компания завершила финансовый год с убытками.

В 2022 году при полученных доходах в целом по предприятию -8 882,2 млн. тенге и расходах – 9 527,7 млн. тенге, убыток составил 645,5 млн. тенге.

С учетом непокрытых убытков прошлых лет, убыток по предприятию на 01.01.2023 года составил 1 800,4 млн. тенге.

Размер уставного капитала предприятия на 1 января 2023 года – 16 711,5 млн. тенге.

Основной доход получен от деятельности по снабжению тепловой энергией (93%).

За счет доходов от иной и прочей деятельности в целом по предприятию убытки снижены.

Доход от регулируемой услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией за год получен в размере 8 359,7 млн. тенге, при произведенных расходах 9 044,3 млн. тенге.

Финансовый результат по основной деятельности отрицательный – (-684,6) млн. тенге.

Причин убыточности несколько:

-тариф для населения, не покрывающий все необходимые и обоснованные затраты, утвержденный на уровне 2014 года, при потреблении этой группой более 70% тепловой энергии. В связи с чем, несмотря на увеличение объемов реализации теплоэнергии на 8,8%, рост доходов составил всего 3,8%;

-плавающая процентная ставка, предусмотренная кредитным договором с Европейским банком реконструкции и развития;

-рост фактической инфляции (20,3%) в пять раз превысил инфляцию в утвержденной тарифной смете (4%), что сказалось на росте цен на товары и услуги.

Необходимо отметить, что действующие нормативные акты в сфере естественных монополий не позволяют пересматривать расходы, связанные с инфляцией в сторону увеличения. В то же время, при рассмотрении заявок на тариф на долгосрочный период уполномоченный орган не несет никакой ответственности за последствия своих решений, касающиеся производственно-финансовой деятельности предприятия, его убыточности.

Дебиторская задолженность за оказанные услуги на 01.01.2023 года составила 1 941,1, в том числе по населению 1 028,7 млн. тенге, юридическим лицам – 756,0 млн. тенге, по бюджетным организациям –156,4 млн. тенге.

По сравнению с периодом на 01.01.2022 года дебиторская задолженность увеличена на 46,9 млн. тенге или на 2,5%, в том числе по населению на 3,3%. Одной из основных причин задолженности населения является снижение их платежеспособности.

Предприятием на постоянной основе проводились мероприятия по снижению дебиторской задолженности, как в досудебном порядке (проведение рейдов, отключение должников от системы горячего водоснабжения, вручение напоминаний о имеющейся задолженности, оказание помощи малоимущим потребителям в оформлении жилищных пособий), так и в судебном. В целях взыскания дебиторской задолженности ежегодно предъявляется до 1 135 исков, исполняется до 142 судебных решений, а также производится до 56 отключений абонентов от услуг горячего водоснабжения и теплоснабжения.

Кредиторская задолженность по состоянию на 01.01.2023 года составила 5 408,8 млн. тенге, из них 3 641,9 млн. тенге или 67,3% составляют выплаты по которым возврат отсрочен на несколько лет (кредитные договора по программе «Нурлы Жол», с ЕБРР, кредитная линия на выплату заработной платы и оплаты за газ), оставшаяся задолженность: за поставленный газ – 911,4 млн. тенге, электроэнергию - 26,2 млн. тенге, водоснабжение – 60,5 млн. тенге, прочая текущая -768,8 млн. тенге.

5. Об объемах предоставленных регулируемых услуг.

За 2022 год отпущено с коллекторов теплоисточников 1 462,6 тыс. Гкал тепловой энергии, реализовано - 1 201,7 тыс. Гкал, что на 8,8 % больше, чем в утвержденной тарифной смете, но меньше по сравнению с 2021 годом на 1,5%.

Снижение реализации тепловой энергии связано с более теплыми погодными условиями, несмотря на увеличение количества потребителей.

Из общего объема тепловой энергии реализовано населению 71,3%, прочим юридическим лицам -16,4%, бюджетным организациям -12,3%.

Потери тепловой энергии в пределах утвержденных - 17,82%.

Показатели	ед. измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	отклонение 2022 г к 2018г., %
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 375,286	1 355,202	1 367,050	1 485,092	1 462,395	106,3
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 129,766	1 113,433	1 123,305	1 220,374	1 201,727	106,4
Потери тепловой энергии	%	17,85	17,84	17,83	17,83	17,82	99,8

За текущий период показатели эффективности деятельности предприятия положительно стабильны:

Показатели эффективности по ГКП "КТЭК"							
Показатели	ед. измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2021 год к 2017 г, %

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	у.т. кг/Гкал	168,2	168,0	165,3	172,1	172,2	100
Уровень технологических потерь	%	17,85	17,84	17,83	17,83	17,82	100
Удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии	тыс. кВтч/Гкал	49,5	50,6	48,99	45,62	47,51	104
Собираемость платежей	%	98	101	95	101	101	100

Рост энергопотребления говорит о необходимости увеличивать инвестиции в ремонт и модернизацию оборудования теплоисточников.

6. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.

В целях получения потребителями своевременной и полной информации о деятельности предприятия создан информационный сайт, в котором отражены все аспекты деятельности предприятия.

Так же, предприятие в информационном порядке через СМИ и телевидение извещает и разъясняет потребителям города об изменении тарифов на теплоснабжение и о периодах проведения ремонтно-профилактических работ.

Постоянно ведется работа с потребителями по разъяснению начислений и платежей за оказанные услуги.

За 2022 год поступило от потребителей 285 заявок и 472 заявления, которые были рассмотрены в сроки, установленные законодательством.

При проведении работ по подготовке к отопительному сезону и эксплуатации обращалось внимание на проведение качественной промывки и опрессовки внутренних систем отопления, контроль за установкой контрольно-измерительных приборов в тепловых пунктах жилых домов.

Что сказалось на качестве предоставляемых услуг, особенно после осеннего опрессовочного периода. Жалоб от потребителей по качеству воды не поступало.

Не смотря на проводимую работу абонентской службой, потребители обращаются в уполномоченный орган по вопросам корректности начислений за услуги теплоснабжения. В связи с чем, проводятся проверки уполномоченным органом и выносятся решения по их результатам. Так, за истекший период уполномоченным органом в сфере естественных монополий назначено 14 проверок, из них по 6 выявлены нарушения:

-сумма возврата потребителям составила 2 044,2 тыс. тенге;

-сумма доначисления -3 990,3 тыс. тенге.

Нарушения выявлены по следующим адресам:

-Кобыланды батыра 24А: сумма возврата потребителям – 32,9 тыс. тенге;

-Юбилейный 7: сумма возврата потребителям – 1 391,7 тыс. тенге.

-Амангельды 72: сумма возврата потребителям – 12,8 тыс. тенге; Тәуелсіздік 166: сумма доначисления 2 275,8 тыс. тенге, сумма возврата –315,8 тыс. тенге;

-8 мкр 22: сумма возврата потребителям – 202,6 тыс. тенге, доначисление 1 594,0 тыс. тенге;

-Пушкина 183: сумма доначисления – 111,2 тыс. тенге;

-Текстильщиков 9А, 7 сумма возврата потребителям – 88,4 тыс. тенге, сумма доначисления 9,2 тыс. тенге.

7. О перспективах деятельности.

Приказом уполномоченного органа от 24 января 2023 года № 20-ОД предприятию утвержден компенсирующий тариф со снижением на 2,3% на сумму дохода (488,7 млн. тенге) полученного за счет увеличенного объема реализации услуг в 2021 году. Причем, в сумме утвержденного возврата не исключены расходы на производство дополнительного объема тепловой энергии (товарного газа). Комментарии по данному вопросу уполномоченный орган не дал.

В связи с внесенными изменениями в Правила по формированию тарифов, ГКП» КТЭК» вышел с заявкой по изменению действующей тарифной сметы (в части заработной платы до уровня в отрасли области -186 тыс. тенге). В настоящее время приказом ДКРЕМ средняя заработная плата утверждена в пределах 165 тыс. тенге, что привело к непроститжности работы на предприятии и оттоку кадров.

По завершении отопительного сезона, тепловая компания приступит к ремонтным работам в объеме 68,1 млн. тенге и реализации инвестиционных проектов на сумму 231,8 млн. тенге.

На текущий момент проводятся закупочные процедуры по приобретению материалов, услуг.

Кроме того, при выделении предприятию бюджетного финансирования, планируется реализация проектов в объеме 3,7 млрд. тенге. Заявки на финансирование поданы бюджетному администратору.

В сложных финансово-экономических условиях предприятие приложит все усилия для исполнения поставленных вышестоящими органами задач по обеспечению населения города теплом и горячим водоснабжением.

Доклад закончен. Спасибо за внимание.

Председатель: Прошу задавать вопросы о работе предприятия.

Вопросы не поступили.

Председатель: Слушания объявляю закрытыми.

Председатель

Секретарь

В. Плотников

Т. Буймистрова