

ЖШС
«Степногорск ЖЭО»
021500, Қазақстан Республикасы
Ақмола обл., Степногорск қаласы
Тел. (71645)49-505
Факс (71645)49-505



ТОО
«Степногорская ТЭЦ»
021500, Республика Казахстан
Ақмолинская обл., г.Степногорск
Тел. (71645)49-505
Факс (71645)49-505

П Р И К А З № 286

от «15» 04 20 г

О назначении председателя по проведению слушаний к отчету по производству тепловой энергии за 2020 год

В соответствии с п. 296 Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 «Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий»

П Р И К А З Ы В А Ю:

Назначить председателем публичного слушания по проведению ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии ТОО «Степногорская ТЭЦ» по производству тепловой энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2020 год заместителя директора по развитию- Жанұзақ Ерат Нарынұлы.

Директор

Донцов В.М.

Исп. Дадаева С.Н.
Тел. 4-95-22 (внут.10-81)

Рассылка: дело, зам.директора по развитию, ПЭО

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 2020 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:
15.04.2021 г., с 14-00 часов до 14-45 часов, г. Степногорск, коммунально-складская зона, здание 2/1, этаж 1, Актовый зал.

Вид регулируемых услуг:
производство тепловой энергии

Председательствовал и отчитывался: Заместитель директора по развитию ТОО «Степногорская ТЭЦ» - Жанұзақ Ерат Нарынұлы **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 – Заместитель директора по развитию ТОО «Степногорская ТЭЦ» - Жанұзақ Ерат Нарынұлы

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 2020 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» № 11(992) от 18.03.2021 г. Уполномоченный орган, согласно Правил, был уведомлен за один месяц до проведения слушания.

Отчет о деятельности ТОО «Степногорская ТЭЦ» по производству тепловой энергии за 2020 год.

С отчетом выступил –заместитель директора по развитию ТОО «Степногорская ТЭЦ» - Жанұзақ Ерат Нарынұлы.

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 2020 году выработка тепла составила- 736,3 тыс. Гкал, отпуск тепла потребителям- 636,0 тыс.Гкал. Тарифной сметой предусмотрен объем 732,3 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 2020 год была утверждена инвестиционная программа на сумму 142,9 млн. тенге, согласно приказу №41-ОД от 28 января 2015 года, с корректировкой приложение к приказу №01-09-89 от 31 декабря 2020 года. Все запланированные мероприятия по утвержденной инвестиционной программе выполнены в срок и в полном объеме.

Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы (собственные средства), тыс. тенге			
		план	факт	План	Факт	отклонение	причины отклонения
Замена трубного пучка БУ-3 типа ПСВ 315-23-14	шт.	1	1	38 252	38 154	-97	экономия за счет стоимости материалов
Замена задвижек БУ-1, 2, 4, 5 Ду 200-1шт., Ду 400-1, Ду 500-2шт., Ду 600-1 шт.	шт.	1	1	10 142	10 090	-52	экономия за счет стоимости материалов
Замена насоса 1Д 630-90 и регулятора давления РК-109 Ду 300 подпитки теплосети I и II зоны	шт.	1	1	10 899	8 207	-2 692	экономия за счет стоимости материалов
Строительство секции № 5 золоотвала	м ³	229 031	229 031	59 096	59 096	0	
Укладка пульпопроводов Ø-377x12 L-1490 м.	км.	1,49	1,49	18 310	20 946	2 636	увеличение стоимости выполненных работ подрядчиком
Приобретение станка фрезерный широкоуниверсальный 6К81Ш - 1 шт. РМЦ	шт	1	1	4 724	4 714	-9	экономия за счет стоимости материалов
Приобретение насоса смывного 200Д90 - 1шт. на НС-В. КЦ	шт	1	1	1 437	1 435	-3	экономия за счет стоимости материалов
Приобретение электродвигателей Тип 4А132М-4М 11кВт 1480 об/мин (фланцевый) 2 шт. на насос НДСД. КЦ	шт	2	2	87	87	0	
	тыс.Гкал	732,3	636,0	142 947	142 729	- 218	

**Отчет по исполнению тарифной сметы ТОО «Степногорская ТЭЦ»
за 2020 год
по производству тепловой энергии.**

Фактический объем оказываемых услуг составил 636,0 тыс. Гкал, что на 96,3 тыс.Гкал меньше, или на 13 %, 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 2020 год составил 1 983 млн. тенге, что на 563 млн. тенге меньше относительно утвержденной тарифной сметы.

Фактические общие затраты на производство тепловой энергии на 65,9 млн. тенге меньше, чем в утвержденной тарифной сметы, или на 3%. В утвержденной тарифной смете затраты были предусмотрены на сумму 2 495 млн. тенге, фактические затраты составили 2 429 млн. тенге.

По итогам финансовой деятельности по производству тепловой энергии получен убыток в размере 446 млн.тенге.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Принято в утвержденной уполномоченным органом с учетом корректировки тарифной смете на 2020г. Приказ № 199-ОД от 20.11.2020 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	2 460 750,0	2 374 351,8	-3,5	
1.	Материальные затраты, всего	тыс.тенге	1 545 646,3	1 383 290,9	-10,5	
1.1.	сырье и материалы всего, в том числе:	тыс.тенге	149 464,8	149 773,2	0,2	
1.2.	топливо	тыс.тенге	1 125 532,8	998 407,5	-11,3	в соответствии с нормами и снижения объемов производства
1.3.	Услуги водохозяйственной и канализационной системы		270 648,7	235 110,2	-13,1	в соответствии с нормами и снижения объемов производства
2.	Затраты на оплату труда, всего в том числе:	тыс. тенге	306 241,2	301 991,8	-1,4	
3.	Амортизация	тыс.тенге	81 374,2	105 519,5	29,7	
4.	Ремонт не приводящий к росту стоимости основных фондов	тыс.тенге	399 969,8	409 244,5	2,3	ремонтны проведены в соответствии с графиком ремонтов на 2020 г.
5.	Услуги сторонних организаций производственного характера	тыс.тенге	51 465,3	87 651,1	70,3	
6.	Экологические платежи за выбросы и отходы	тыс.тенге	63 312,0	62 950,6	-0,6	снижение расхода топлива (угля)
7.	Прочие затраты	тыс.тенге	12 741,2	23 703,4	86,0	
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге	34 176,7	54 655,3	59,9	
III	Всего затрат	тыс.тенге	2 494 926,7	2 429 007,0	-3	
IV	Доход (РБА*СП)	тыс.тенге	51 890,0	51 890,0	0,0	
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА)			1 205 149,0		
1.	Инвестиционная составляющая	тыс.тенге	142 947,0	142 729,1	-0,2	
VI	Всего доходов	тыс.тенге	2 546 816,7	2 480 897,0	-3	
VII	Объем оказываемых услуг	тыс.Гкал	732,3	636,0	-13	
VIII	Стоимость услуги (без НДС)	тенге	3 477,8	3 900,7	12,2	

Основные причины повлиявшие на убытки:

1. снижения объемов производства, а соответственно и дохода от реализации услуг по производству тепловой энергии на 13%;
2. рост цен на химреагенты, химреактивы на 3%, относительно утвержденной тарифной сметы;
3. затраты на ремонт увеличение на 2,3%, увеличение объемов ремонтных работ и стоимости подрядной организации;
4. затраты по услугам сторонних организаций производственного характера на 70 % выше , чем в действующей тарифной смете основное увеличение по услугам стороннего автотранспорта, из-за увеличение стоимости ГСМ, доставка к месту работы работников , 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 86%, увеличение договорных цен на спецодежду, мыло, канцелярские товары, коммунальные услуги;
5. увеличение по статье «Общие и административные расходы» на 60 %, в связи с ростом цен на услуги сторонних организаций, материалы.

Производственные затраты.

В целом по статье «Материальные затраты» произошло снижение затрат на 10,5% или на 162 млн. тенге;

Снижение затрат по статье «Топливо» на 11,3 % обусловлено спадом объема производства.

По статье «Услуги водохозяйственной и канализационной системы» снижение затрат на 36 млн. тенге или на 13% из-за снижения объемов производства. В сравнении с утвержденной тарифной сметой потребность хозяйственной воды сократилась на 201,2 тыс. куб.м. или на 28,8 млн. тенге, потребность технической воды уменьшилась на 96,3 тыс. куб.м. или на 6,4 млн. тенге.

По статье «Заработная плата» уменьшение затрат на 1,4%, что составляет 4,2 млн. тенге.

По статье «Амортизация» фактические затраты составили 105,5 млн. тенге, в тарифной смете предусмотрены 81,3 млн. тенге, связано с приобретением оборудования.

По статье «Ремонты» произошло увеличение затрат в общем на 2,3% или на 9,2 млн. тенге, в соответствии с графиком ремонтов.

По статье «Услуги сторонних организаций производственного характера» произошло увеличение затрат на 36 млн. тенге или 70,3% :

- из-за увеличения услуг стороннего автотранспорта на 53,7 %, повлияло рост цен на ГСМ и увеличение 1мото/часа;

- «услуги охраны» увеличение на 8,8 млн. тенге, из-за передачи подразделения собственной охраны в стороннюю организацию.

- «Обследование оборудования с истекшим сроком эксплуатации»- увеличение на 8,4 млн. тенге из-за обследования зданий и сооружений;

- «Разработка нормативных документов» на сумму -2,4 млн. тенге , данные затраты не вошли в утвержденную тарифную смету по тепловой энергии.

По статье «Прочие затраты» увеличение на 11 млн. тенге, из-за увеличения по статьям «мероприятия по охране окружающей среды» на 9,5 млн. тенге из-за покупки Углеродных единиц, выданные на период распределения Национальных квот, «спецодежда» за счет увеличение цен. Увеличение по статье «коммунальные услуги» на 555,8 млн. тенге, из-за увеличение расходов по стирке спецодежды, аренды помещений, «вывоз мусора» увеличение на 116,6 млн. тенге из-за роста цен на услуги по утилизации разных видов отходов.

Расходы периода.

По статье «Расходы периода» произошло увеличение затрат в целом на 20,5 млн. тенге. Увеличение затрат связано с ростом заработной платы, командированных расходов, услуг связи, почтовые расходы, 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 2020 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 2020 года

в млн. тенге

№ п/п	Показатель эффективности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному	План (на 2019 год)	Факт текущего года (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей
-------	--------------------------	--	--------------------	--------------------------------	---	--

		периоду				эффективнос ти
1	2	3	4	5	6	7
1	Доход	1 887	2 546	1 983	Не выполнения плана на 22%	Ввод компенсирую щего тарифа. снижение объемов реализации
2	Затраты	2 664	2 495	2 429	Снижение на 3%	Из-за снижения объемов реализации
3	Прибыль (убыток)	-777	52	-497	Понесенные убытки	Снижение объемов реализации, увеличение цен на товары, материалы и услуги сторонних организаций
4	Сумма активов	587,9	587,9	1 205	Ввод приобретенн ых ОС, НМА	
5	Инвестицио нная программа	138,9	142,9	142,7	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- 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 Энергсбыт», ТОО «Степногорск ТеплоТранзит».

N п/п	Наименование потребителей	2020 г.	Доля в объеме
		факт	%
1.	ВЫРАБОТКА ТЭЦ	736 318,56	
2.	Производственные нужды ТЭЦ	100 306,48	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК с коллекторов ТЭЦ,	636 012,08	100%

	в т. ч.:		
	в паре	58 791,48	9%
	в горячей воде	577 220,60	91%
4.	Хозяйственно-бытовые нужды ТЭЦ	31 493,46	5%
	в горячей воде	31 493,46	5%
5.	Сторонним потребителям, в т.ч.:	604 518,62	95%
5.1.	ТОО "Солодовый спиртзавод "Alfa Organic"	17 301,95	3%
5.2.	ТОО "Степногорский ГХК"	70 122,80	11%
5.3.	ТОО "Кунарлы"	15 504,53	2%
5.4.	ТОО "МСУ-104"	18,64	0%
5.5.	ТОО "MS-GROUP XXI"	43,71	0%
5.6.	ТОО "Транском Степногорск"	657,30	0%
5.7.	ТОО "Степногорск Энергосбыт"	340 389,24	54%
5.8.	ТОО "Тепличные технологии Казахстана"	15 789,68	2%
5.9.	ТОО "Степногорск Теплотранзит"	144 690,77	23%

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

С 01 мая 2020 года в соответствии с Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики РК по Акмолинской

области № 29-ОД от 10.03.2020 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	3 477,81

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	3 477,81	3 465,47	4 572,10	3 435,34

По итогам 2020 года ТОО «Степногорская ТЭЦ» был получен доход от оказания регулируемых услуг в размере 1 983 млн. тенге. Расходы за 2020 год по ним составили 2 429 млн. тенге.

Фактическая численность персонала в 2020 году составила 515 человек, в том числе на производство тепловой энергии 138 чел, из них АУП-11 человек и ПП-127 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 2020г. Выполнены **капитальные, текущие ремонты и другие ремонтно-восстановительные работы, не приводящие к росту стоимости основных средств направленных на производство тепловой энергии на сумму 409,24 млн. тенге, в том числе:**

1. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст. № 2 (март);
2. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст. № 3 (апрель);
3. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-160-100 ст. № 4 (май);
4. Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-220-100 ст. № 5 (июнь-июль);
5. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-220-100 ст. № 6 (август);
6. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-220-100 ст. № 7 (сентябрь);
7. Капитальные и текущие ремонт вспомогательного оборудования КЦ;
8. Капитальный ремонт паровой турбины ВПТ-25-4ст. № 2 (апрель-май);

9. Капитальный ремонт паровой турбины ПТ-25-90/10М ст. № 3 (март-апрель);
10. Текущий ремонт паровой турбины ПТ-25-90/10М ст. № 4 (июнь);
11. Текущий ремонт паровой турбины ПТ-60-90/13 ст. №5 (июль);
12. Капитальные и текущие ремонты вспомогательного оборудования ТЦ
13. Капитальный ремонт оборудования ЦТП
14. Капитальный ремонт оборудования РМЦ
15. Капитальный и текущий ремонт оборудования ХЦ
16. Капитальный ремонт оборудования ЭЦ
17. Текущий и капитальный ремонты оборудования ЦТАИ
18. Ремонты зданий и сооружений
19. Текущий ремонт градирен №1,2

В рамках инвестиционной программы в полном объеме выполнены мероприятия на сумму 142,73 млн. тенге, в том числе:

Реконструкция оборудования ТЭЦ:

- Замена трубного пучка БУ-3 типа ПСВ 315-23-14
- Замена задвижек БУ-1, 2, 4, 5 Ду 200-1шт. , Ду 400-1, Ду 500-2шт., Ду 600-1 шт.
- Замена насоса 1Д 630-90 и регулятора давления РК-109 Ду 300 подпитки теплосети I и II зоны

Строительство:

- Строительство секции № 5 золоотвала
- Укладка пульпопроводов Ø-377x12 L-1490 м.

Приобретение оборудования:

- Станок фрезерный широкоуниверсальный 6К81Ш - 1 шт. РМЦ
- Насос смывной 200Д90 на ВКЦ. КЦ
- Электродвигатель Тип 4А132М-4М 11кВт 1480 об/мин (фланцевый) 2 шт. на насос НДсД. КЦ

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

На перспективу на 2021 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 565,71. млн. тенге, мероприятия по инвестиционной программы на сумму 196,8 млн. тенге.

Исходя из полученных доходов и сложившихся затрат на оказание услуг по производству тепловой энергии отпускной тариф за 2020 год составил **3 900,7** тенге/Гкал, что выше утвержденного тарифа на 12% или на **422,9** 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 2020 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:

Проценко О.Н.: В связи, с чем станция поднимает тариф на производство тепловой энергии?

Жанұзақ Е.Н.: В основном, повышение тарифа связано с увеличением цен на топливо и повышением тарифов на услуги водохозяйственной и канализационной системы.

Степашко Т.А.: За счет чего повысились цены на топливо?

Жанұзақ Е.Н.: Стоимость угля и мазута складывается из нескольких факторов. Основной – это цена собственно угля. Но уголь надо доставить до места потребления, что происходит только по железной дороге. Поэтому на общую стоимость топлива влияет и повышение тарифа на железнодорожные перевозки.

Тучин П.Э.: скажите, пожалуйста, а где содержалась информация о проведении публичных слушаний?

Жанұзақ Е.Н.: Информация о проведении публичных слушаний была опубликована в местной газете «Престиж» .

Спасибо за внимание!

Заключительное слово. Председатель слушания - Жанұзақ Ерат Нарынұлы объявил, что публичные слушания по ежегодному отчету ТОО «Степногорская ТЭЦ» по производству тепловой энергии, перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2020 год закрыты. Еще раз поблагодарил всех участников слушания за внимание.

Председатель слушаний



Е.Н.Жанұзақ

Секретарь слушаний



Ю.В. Шахматова