


УТВЕРЖДАЮ  
Председатель правления - Начальник  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
  
М.Д.Вагина

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

02.09.2020

№ 14

**город Томск**

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тощая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-445).
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-435).

По вопросу п. 1 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-445)

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина. Предлагается перенести рассмотрение указанного вопроса в связи с необходимостью уточнения информации по базовому уровню операционных расходов.

**РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям городского округа «Город Томск» теплоснабжающей организацией Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2017 № 1-84/9(506) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ТИЗ - Сервис» (ИНН 7017104931) на 2018-2022 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-445) на 09.09.2020 г.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу п. 2 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис», и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы», в части 2021 года (тарифное дело № 1-435)

**СЛУШАЛИ:** К.П.Тощую. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении к протоколу.

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифов, установленных на 2021 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2019 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний № 760-э.

Общая сумма, которую следует исключить при корректировке на 2021 год из состава необходимой валовой выручки МУП «Комсервис» Новоникольского сельского поселения Александровского района по результатам деятельности 2019 года по оценке эксперта составила (-455,26) тыс. рублей.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями. Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в предшествующие периоды регулирования, и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в предшествующие периоды регулирования, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2021 год добавлена сумма в размере 13,83 тыс. руб., в том числе:

1) 214,03 тыс. руб. добавлено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год (общая сумма, которую следует добавить в НВВ организации по результатам деятельности за 2017 год, составляет 264,03 тыс.руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2020 – 50,00 тыс.руб., 2021 – 214,03 тыс.руб.);

2) 27,43 тыс. руб. добавлено в состав НВВ организации по результатам деятельности за 2018 год;

3) (- 277,63) тыс. руб. исключено из состава НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год (общая сумма, которую следует исключить из НВВ организации по результатам деятельности за 2019 год, составляет (- 455,26) тыс. руб. и перераспределена по годам следующим образом: 2021 - (- 227,63) тыс. руб., 2022 - 2023 - (- 227,63) тыс. руб.

**РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 01.01.2019 по 31.12.2023, в части 2021 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.09.2018 № 1-609/9(133) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на 2019-2023 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 17.09.2018) изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 14.09.2018 № 1-609/9(133)

Тарифы теплоснабжающей организации муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Новоникольского сельского поселения Александровского района, с 01.01.2019 по 31.12.2023

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	9 749,67	14 378,69	
			2020	13 449,68	13 449,68	
			2021	13 449,68	13 819,39	
			2022	11 700,00	11 822,48	
			2023	11 822,48	12 774,00	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2019	-	-	
			2020	-	-	
			2021	-	-	
2022	-		-			
2023	-		-			

\* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

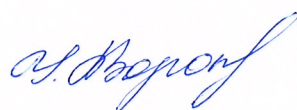
К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2021 года, к протоколу заседания правления**

**МУП "Комсервис" Александровского района Томской области**

Виды  
деятельности  
Для  
потребителей

производство, передача, сбыт  
Потребители Новоникольского сельского  
поселения

**Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2021 год**

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2021 год	показатель учтенный при корректировке 2021 года	приказ об утверждении
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации	кг.у.т./Гкал	178,50	178,50	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-133
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при установлении тарифа	кг.у.т./Гкал**	178,50	178,50	
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	178,50	178,50	
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации	Гкал*	91,10	91,10	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-134
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при установлении тарифа	Гкал**	91,10	91,10	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	91,10	91,10	
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации	м3*	46,00	46,00	

нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при установлении тарифа		м3**	46,00	46,00	
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки		м3	0,00	0,00	
общий нормативный запас топлива, в том числе:	уголь	тонн	130,80	130,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 02.07.15 №3-135
эксплуатационный запас	уголь	тонн	130,80	130,80	
неснижаемый запас	уголь	тонн	-	-	
норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при установлении тарифа	уголь	тонн	-	-	

\*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

\*\* -Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода условного топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей источники теплоснабжения и тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год**

МУП "Комсервис" Александровского района Томской области

**общая система налогообложения**

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2021 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	<b>Баланс</b>				
1	<b>Производство тепловой энергии</b>	471,51	487,85	451,95	(19,56)
2	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	5,33	5,56	5,56	0,24
3	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	466,18	482,29	446,39	(19,80)
4	<b>Покупная энергия</b>	0,00	0,00	0,00	-
5	<b>Отпуск в сеть</b>	466,18	482,29	446,39	(19,80)
6	<b>Потери</b>	80,93	91,13	91,13	10,20
7	<b>Потребители из сети</b>	385,25	391,16	355,26	(30,00)
8	<b>ПО (с учетом потребителей на коллекторе)</b>	385,25	391,16	355,26	(30,00)
8.1	Собственное потребление	3,90	3,89	3,89	(0,01)
8.2	Реализация сторонним потребителям	381,36	387,27	351,37	(29,99)
I	<b>Индекс изменения операционных расходов</b>	1,03	1,03	1,03	(0,00)
1	Индекс потребительских цен	1,03	1,04	1,04	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,03	
II	<b>Операционные (подконтрольные расходы)</b>	-	1 725 754,89	1 721 224,78	1 721 224,78
2.0	<b>базовый уровень операционных расходов</b>	1 462 079,07	1 627 424,61	1 627 424,61	165 345,54
III	<b>Неподконтрольные расходы</b>	826 668,70	1 047 007,53	803 956,11	(22 712,59)
3.1	<b>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.2	<b>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:</b>	0,00	0,00	0,00	-
3.3	<b>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</b>	14 200,00	10 934,63	13 383,29	(816,71)
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	14 200,00	10 934,63	13 383,29	(816,71)

3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	<b>отчисления на социальные нужды всего, в том числе:</b>	<b>555 121,33</b>	<b>552 742,06</b>	<b>521 137,58</b>	<b>(33 983,75)</b>
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	430 574,99	460 926,70	433 920,72	3 345,73
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	124 546,33	91 815,36	87 216,86	(37 329,47)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	32,00	36,00	36,00	4,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,60	0,60	0,60	-
3.5	<b>расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.6	<b>амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:</b>	<b>196 465,82</b>	<b>175 759,40</b>	<b>207 184,76</b>	<b>10 718,95</b>
3.6.1	амортизация основных средств	196 465,82	175 759,40	207 184,76	10 718,95
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-
3.7	<b>другие обосновывающие расходы, в том числе</b>	<b>14 881,56</b>	<b>0,00</b>	<b>15 049,42</b>	<b>167,86</b>
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	14 881,56	0,00	15 049,42	167,86
3.8	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
3.9	<b>Единый налог при УСН</b>	<b>46 000,00</b>	<b>43 537,94</b>	<b>47 201,06</b>	<b>1 201,06</b>
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
3.10	<b>Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>264 033,50</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
IV	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>3 027 649,99</b>	<b>1 932 314,64</b>	<b>2 294 359,27</b>	<b>(733 290,71)</b>
4.1	<b>Расходы на топливо (основное)</b>	<b>1 443 355,55</b>	<b>659 566,39</b>	<b>755 025,24</b>	<b>(688 330,31)</b>
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	<b>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:</b>	<b>1 584 294,43</b>	<b>1 272 748,25</b>	<b>1 539 334,03</b>	<b>(44 960,40)</b>
4.3.1	<b>электрическая энергия, в том числе:</b>	<b>1 562 251,41</b>	<b>1 257 713,18</b>	<b>1 515 697,15</b>	<b>(46 554,26)</b>
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	1 540 000,00	1 241 518,63	1 491 086,02	(48 913,98)
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	22 251,41	16 194,55	24 611,13	2 359,72



4.3.2	<b>покупная тепловая энергия, в том числе:</b>	<b>22 043,02</b>	<b>15 035,07</b>	<b>23 636,87</b>	<b>1 593,85</b>
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	22 043,02	15 035,07	23 636,87	1 593,85
4.4	<b>Расходы на холодную воду</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	-
4.5	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	-
V	<b>Прибыль</b>	0,00	0,00	0,00	-
5.1	<b>Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
5.2	<b>Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
5.3	<b>Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
5.4	<b>Прочие расходы (прибыль на прочие цели)</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	-
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	-
VI	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>241 460,29</b>	<b>241 460,29</b>
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	241 460,29	241 460,29
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-227 629,23	
	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	-
	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных)	0,00	0,00	0,00	-

	показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы				
<b>VII</b>	<b>Величина выравнивания НВВ</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>VIII</b>	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>3 854 318,69</b>	<b>4 705 077,05</b>	<b>4 833 371,23</b>	<b>979 052,54</b>

#### Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	%	104	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	104,3	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ природный	99,8
5	Индекс роста цен на топливо ( <b>второй вид Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	99,8
6	Индекс роста цен на топливо ( <b>вид резервного Топлива</b> )	вид топлива/%	нефть	99,8