

По вопросу (п.1) об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей посёлка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района на 2016-2018 годы для ООО «Ресурс-Т»
СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову.

29.01.2016 на заседании Правления был объявлен перерыв в рассмотрении вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «Ресурс-Т» по причине рассмотрения Губернатором Томской области обращения Совета Копыловского сельского поселения об установлении предельного (максимального) индекса изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по муниципальному образованию «Копыловское сельское поселение» на 2016 год, превышающего индекс по Томской области. В настоящее время данное обращение рассмотрено, в соответствии с распоряжением Губернатора Томской области от 29.01.2016 №33-р внесены соответствующие изменения в распоряжение Губернатора Томской области от 30.11.2015 №345-р.

О.Н.Касьянова доложила об основных плановых (расчетных) показателях на расчетный период регулирования (на каждый год долгосрочного периода регулирования) (Приложение 1 к настоящему протоколу).

Предлагается установить тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, с 04.02.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 (для 2016 года 04.02-30.06)		
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 365,24	1 515,55	
			2017	1 515,55	1 547,72	
			2018	1 547,72	1 622,29	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 365,24	1 515,55	
			2017	1 515,55	1 547,72	
2018	1 547,72		1 622,29			

* 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.

РЕШИЛИ: установить тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541) на тепловую энергию, поставляемую потребителям посёлка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района, с 04.02.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 (для 2016 года 04.02-30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т» (ИНН 7014053541)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 365,24	1 515,55	
			2017	1 515,55	1 547,72	
			2018	1 547,72	1 622,29	
		Население (НДС не предусмотрен)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 365,24	1 515,55	
			2017	1 515,55	1 547,72	
2018	1 547,72		1 622,29			

* 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

М.А.Крынин: ЗА (заочное голосование)

М.Г.Пивнева: ЗА (заочное голосование)

М.В.Блажко: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.

По вопросу (п.2) об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Кожевниковского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района на 2016-2018 годы для КРМУП «Комремстройхоз»

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову.

Тарифы на тепловую энергию для КРМУП «Комремстройхоз» на 2016-2018 годы были установлены Департаментом в декабре 2015 года, как для организации, применявшей упрощенную систему налогообложения. От КРМУП «Комремстройхоз» 11.01.2016 поступило заявление об установлении тарифов на 2016-2018 годы в связи с переходом на общую систему налогообложения.

О.Н.Касьянова доложила об основных плановых (расчетных) показателях на расчетный период регулирования (на каждый год долгосрочного периода регулирования) (Приложение 2 к настоящему протоколу).

Предлагается установить тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Кожевниковского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, с 04.02.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 (для 2016 года 04.02-30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 308,49	4 312,33	
			2017	4 312,33	4 328,16	
			2018	4 328,16	4 516,30	
		Население (с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 084,02	5 088,55	
			2017	5 088,55	5 107,23	
2018	5 107,23		5 329,23			

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕШИЛИ: установить тарифы теплоснабжающей организации Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Кожевниковского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений Кожевниковского района, с 04.02.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06 (для 2016 года 04.02-30.06)	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство» (ИНН 7008006430)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	4 308,49	4 312,33	
			2017	4 312,33	4 328,16	
			2018	4 328,16	4 516,30	
		Население (с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2016	5 084,02	5 088,55	
			2017	5 088,55	5 107,23	
			2018	5 107,23	5 329,23	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА
 М.А.Крынин: ЗА (заочное голосование)
 М.Г.Пивнева: ЗА (заочное голосование)
 М.В.Блажко: ЗА
 О.Н.Касьянова: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО.

Секретарь Правления



А.А.Давидович

**Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Т»
теплоснабжение**
поселка Копылово Копыловского сельского поселения Томского района
Основные плановые (расчетные) показатели расчета тарифов на 2016-2018

№ пп	Наименование показателя	Показатели на период регулирования		
		2016	2017	2018
I	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов			
1	Операционные (подконтрольные расходы)	3 157 476,60	3 285 322,82	3 405 335,67
1	базовый уровень операционных расходов	3 157 476,60	-	-
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов	615 450,65	-	-
1.2.	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	-	-
1.3.	оплата труда всего	1 659 246,98	1 701 557,78	1 784 849,49
1.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	558 333,00	-	-
1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	323 731,10	-	-
1.6.	расходы на служебные командировки	-	-	-
1.7.	расходы на обучение персонала	701,25	-	-
1.8.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	-	-	-
1.9.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	13,61	-	-
1.10.	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
1.11.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	-	-
1.12.	Прочие операционные расходы	-	-	-
2	Неподконтрольные расходы	1 972 833,35	1 992 886,00	2 026 544,53
2.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	-	-	-
2.2.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1 237 080,80	1 237 080,80	1 237 080,80
2.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	18 546,32	19 019,25	19 950,25
2.4.	отчисления на социальные нужды	501 092,59	513 870,45	539 024,54
2.5.	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	-	-	-
2.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
2.7.	другие обосновывающие расходы	-	-	-
2.8.	Единый налог, уплачиваемый при УСН	216 113,64	222 915,50	230 488,94
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	16 869 539,65	17 421 259,05	18 039 325,62
3.1.	расходы на топливо	14 897 922,61	15 363 977,18	15 841 161,33
3.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	1 755 783,93	1 831 086,72	1 961 093,88
3.2.1.	электрическая энергия, в том числе:	1 755 783,93	1 831 086,72	1 961 093,88
3.2.2.	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
3.3.	расходы на холодную воду	-	-	-
4	Прибыль	-	-	-
4.1.	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.3.	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.4.	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-
4.4.1.	Нормативный уровень прибыли	-	-	-
4.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	-	-
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	21 999 849,60	22 699 467,87	23 471 205,82
II	объем полезного отпуска тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	15 387,59	14 830,18	14 830,18
2.	объем полезного отпуска тепловой энергии на собственное потребление, Гкал	121,92	121,92	121,92
3.	объем полезного отпуска тепловой энергии сторонним потребителям, Гкал	15 265,67	14 708,26	14 708,26
III	индекс потребительских цен, индексы роста цен на энергетические ресурсы			
	Индекс потребительских цен	1,040	1,051	1,047

Кожевниковское районное муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное ремонтно-строительное хозяйство»
теплоснабжение
Чилинского, Староювалинского, Малиновского, Кожевниковского, Вороновского, Песочнодубровского, Уртамского сельских поселений
Кожевниковского района

Основные плановые (расчетные) показатели расчета тарифов на 2016-2018

№ пп	Наименование показателя	Показатели на период регулирования		
		2016	2017	2018
I	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов			
1	Операционные (подконтрольные расходы)	20 409 255,91	21 235 626,68	22 011 364,12
1	базовый уровень операционных расходов	20 409 255,91	-	-
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов	669 867,11	-	-
1.2.	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	-	-	-
1.3.	оплата труда всего	19 333 656,59	20 215 422,97	21 070 305,71
1.4.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями)	198 920,55	-	-
1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациям, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-	-
1.6.	расходы на служебные командировки	-	-	-
1.7.	расходы на обучение персонала	-	-	-
1.8.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	-	-	-
1.9.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	206 811,66	-	-
1.10.	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
1.11.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	-	-
1.12.	Прочие операционные расходы	-	-	-
2	Неподконтрольные расходы	7 392 438,74	7 642 545,82	7 855 516,14
2.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	-	-	-
2.2.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	63 488,39	63 488,39	63 488,39
2.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	576 069,76	576 069,76	576 069,76
2.4.	отчисления на социальные нужды	5 838 764,29	6 105 057,74	6 363 232,32
2.5.	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	-	-	-
2.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	914 116,30	897 929,94	852 725,67
2.7.	другие обосновывающие расходы	-	-	-
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 069 541,74	7 441 390,81	7 756 395,83
3.1.	расходы на топливо	6 508 435,76	6 840 409,90	7 121 722,20
3.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	543 956,93	583 121,83	616 047,80
3.2.1.	электрическая энергия, в том числе:	543 956,93	583 121,83	616 047,80
3.2.2.	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-
3.3.	расходы на холодную воду	17 149,06	17 859,08	18 625,83
4	Прибыль	-	-	-
4.1.	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.3.	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	-	-
4.4.	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	-	-
4.4.1.	Нормативный уровень прибыли	-	-	-
4.5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	1 377 199,04	1 976 914,55
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	34 871 236,39	34 942 364,27	35 646 361,54
II	объем полезного отпуска тепловой энергии			
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора /из тепловой сети), Гкал	8 090,63	8 090,63	8 090,63
2.	объем полезного отпуска тепловой энергии на собственное потребление, Гкал	447,81	447,81	447,81
3.	объем полезного отпуска тепловой энергии сторонним потребителям, Гкал	7 642,82	7 642,82	7 642,82
III	индекс потребительских цен, индексы роста цен на энергетические ресурсы			
	Индекс потребительских цен	1,04	1,05	1,05
	Индекс роста цен на электрическую энергию	1,08	1,07	1,06
	Индекс роста цен на топливо			

		вид топлива	уголь	уголь	уголь
		индекс, %	1,04	1,05	1,04
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя; нормативы удельного расхода условного топлива; объем технологических потерь					
нормативы запасов топлива					
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденные для организации*					
	<i>тепловой энергии, Гкал</i>		887,81	887,81	887,81
	<i>теплоносителя, м3</i>		541,97	541,97	541,97
Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по утвержденному тарифу**					
	<i>тепловой энергии, Гкал</i>		887,81	887,81	887,81
	<i>теплоносителя, м3</i>		541,97	541,97	541,97
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки, Гкал			887,80	887,80	887,80
	<i>в т.ч. нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям теплоснабжающей организации, Гкал</i>		887,81	887,81	887,81
Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденный для организации, кг.у.т./Гкал			207,54	207,54	207,54
	<i>Нормативный удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, по утвержденному тарифу, кг.у.т./Гкал</i>		207,80	207,80	207,80
	<i>Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, кг.у.т./Гкал</i>		207,80	207,80	207,80
Общий нормативный запас резервного топлива в целом по организации (ОНЗТ)					
	<i>вид топлива</i>		уголь	уголь	уголь
	<i>тонн</i>		891,20	891,20	891,20
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки по тарифу, тонн					
	<i>вид топлива</i>		уголь	уголь	уголь
	<i>тонн</i>		-	-	-
величина долгосрочных параметров регулирования					
1	Базовый уровень операционных расходов		20 409,26	20 409,26	20 409,26
2	Индекс эффективности операционных расходов		1	1	1
3	Нормативный уровень прибыли		-	-	-
4	Уровень надежности теплоснабжения		-	-	-
5	Показатели энергосбережения энергетической эффективности				
	а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг.у.т./Гкал);		207,76	207,76	207,76
	б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м2);		2,05	2,05	2,05
	в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).		887,81	887,81	887,81
6	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности				
	а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;		-	-	-
	б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.		-	-	-
7	Динамика изменения расходов на топливо		-	-	-

*-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 утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Количество источников теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.