### МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ

площадь Михаила Тверского, д. 5, г. Тверь, 170100 тел.: (4822) 34-31-18, факс 34-35-83 Email: dep\_gkh@tverreg.ru минэнерго.тверскаяобласть.рф 15.10.2019 № 4861-АЦ

На № 49-П от 01.10.2019

## Губернатору Тверской области

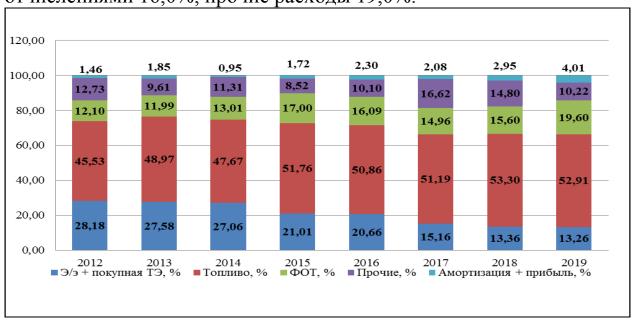
И.М. Рудене

## Уважаемый Игорь Михайлович!

Во исполнение поручения к вопросу № 6 заседания Правительства Тверской области от 01.10.2019 Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Тверской области (далее – Министерство) сообщает следующее.

Министерством совместно с Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области произведен анализ тарифной политики в разрезе муниципальных образований Тверской области.

В структуре тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям Тверской области наибольший вес занимают расходы на топливо и электрическую энергию, которые составляют порядка 50,0% и 15,0% соответственно. Кроме того фонд оплаты труда с отчислениями 16,0%, прочие расходы 19,0%.



Учитывая ежегодный рост цен на энергоресурсы и другие инфляционные процессы в стране в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации рост тарифов на тепловую энергию в 2017 году котельными, осуществляющими выработку тепловой энергии на природном газе, исходя из структуры затрат, составил 3,21%, на мазуте 11,63%. В 2018 году рост для газовых котельных составил 2,76%, для мазутных - 14,59%. При этом, исходя из специфики деятельности теплоснабжающих организаций Тверской области в 2017 году произошло снижение тарифа на тепловую энергию, которое составило 1,0%, в 2018 и 2019 годах рост тарифа на тепловую энергию на 4,9% и 8,4% соответственно.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации» ежегодно распоряжениями Правительства Российской Федерации утверждаются предельные максимальные индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги с 1 июля, которые для Тверской области составили: в 2017 году -3,4%, в 2018 - 3,4%, в 2019 - 2,0%.

Также постановлениями Губернатора Тверской области утверждаются предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Тверской области, которые в среднем для Тверской области с 1 июля составили: в 2017 году - 1,9%, в 2018 – 3,4%, в 2019 - 2,0%.

Таким образом, учитывая, опережающий рост составляющих тарифа на тепловую энергию относительно предельного индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные возникает необходимость компенсации ИЗ бюджета Тверской области разницы между экономически обоснованным тарифом тарифом И ЛЬГОТНЫМ на тепловую энергию, установленным для населения.

Необходимо отметить, что снижение экономического обоснованного тарифа на тепловую энергию в 2017 году позволило снизить объем направляемых средств из областного бюджета на возмещение разницы в тарифах, однако в последующие годы, исходя из вышеуказанных факторов, наблюдается увеличение.

Размер субсидий на возмещение указанной разницы в 2017 году составил - 204 651,73 тыс. рублей, в 2018 году

- 366 664,54 тыс. рублей, плановый размер субсидий в 2019 году
- 694 157,13 тыс. рублей.

Приложение: на 7 л. в 1 экз.

# Министр

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота Правительства Тверской области.

#### СВЕЛЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 328E0F5F4A05B7CAE76B322AB752FC3F40F30924

Кому выдан: Цветков Александр Иванович Действителен: с 31.07.2019 до 31.10.2020 А.И. Цветков

### Анализ тарифного регулирования в сфере теплоснабжения и его влияние на объем субсидий на компенсацию выпадающих доходов от установления льготных тарифов на тепловую энергию для населения

Наименование теплоснабжающей организации	Система налогооб- ложения	Тариф на тепловую энергию для потребителе й с 01.07.2019г. (с НДС), руб./гкал	Тариф на тепловую энергию, с учетом уровня для населения, с 01.07. 2019 год (с НДС), руб./Гкал	Годовой объем отпуска тепловой энергию на нужды отопления и ГВС жилфонда в 2019 году , Гкал	Всего субсидий на 2017 год.(без НДС)	Всего субсидий на 2018 год.(без НДС)	Всего субсидий на 2019 год, (без НДС)	Факторы, влияющие на рост экономически обоснованного тарифа и размера субсидий	Уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры, %	оборудования (с	онт и содержание ырьс и материалы) , тыс.руб.	Субсидии из ОБ на капитальный ремонт/модернизац ию (2017-2019 гг), тыс. руб.	Потребность средств на капитальный ремонт/модернизац ию (2020-2024 гг), тыс. руб.
Андреапольский муниципальный округ										план	факт		
									42,50			18 807,6/14 485,6	27 200,0/0
город Андреаполь	1												
МУП "Андреапольские тепловые сети - 2"	УСН	2 408,25	1 804,83	12 263,00	8266,06	7692,45	7114,89	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Включение выпадающих доходов, связанных с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим. Увеличение затрат на проведение ремонтных работ в соответствии с планом организационно-технических мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период 2019-2020 годов, а так же затрат на замену тепловых сетей, предусмотренных концессионным соглашением. Высокая стоимость сверхлимитного газа.		3 640,30	5 029,67		
МУП "Андреапольские тепловые сети"	УСН	2 580,52	2 088,49	14 102,00	5726,85	5869,11	6605,56	Территориальная разбросанность объектов теплоснабжения, что приводит к увеличению затрат на содержание ремонтного персонала и транспортных расходов, значительному росту фактичеких потерь тепловой энергии (2 котельных находятся в сельских поселениях). Увеличение затрат на проведение ремонтных работ в соответствии с планом организационнотехнических мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период 2019-2020 годов, а так же затрат на замену тепловых сетей, предусмотренных концессионным соглашением. Высокая стоимость сверхлимитного газа. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целю приведения к единой величине после передачи в муниципальную собственность теплоисточника, сетей и потребителей от Министерства обороны Российской Федерации.		2 081,87	3 026,79		
Бологовский район	1								69,30			0/82 934,8	0/95 184,0
г. Бологое													
МУП Тепло-Сервис вместо ФГОУ СПО "Бологовский аграрный колледж"	TCH	2 012,86	1 813,21	4 668,56	137,26	423,33	635,88			284,81	388,14		
МУП "Тепло-Сервис" (угольные котельные)	TCH	4 467,95	2 201,82	3 420,73	0,00	4367,54	5888,27	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей		60,15	894,40		
МУП "Тепло-Сервис" (газовые котельные) Березайское с.п.	TCH	2 245,85	2 201,82	93 273,35			1466,66	предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Низкая загруженность котельных (59,6%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой		5 507,40	6 656,42		
МУП "Тепло Сервис"	TCH	2 654,80	1 809,73	3 330,35	20,68	2147,35	2236,70	энергии, реализуемому потребителям. Износ используемого оборудования (50-70%), а также территориальная		38,78	280,23		
Валдайское с.п МУП "Тепло Сервис" .д. Корыхново	ТСН	3 777,24	1 888,27	734,69	0,00	888,12	1014,36	разбросанность объектов теплоснабжения сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях (27%) и увеличением транспортных расходов и расходов на содержание ремонтного персонала. Также одной из причин		77,78	316,00		
Выползовское с.п.	ICH	3 111,24	1 000,27	734,09	0,00	000,12	1014,30	увеличения субсидий является значительное увеличение стоимости угля.		77,76	310,00		
МУП "Тепло Сервис"	TCH	1 838,78	1 738,63	9 513,54	79,68	699,66	764,27			220,00	556,10		
Куженкинское с.п. МУП "Тепло Сервис"	TCH	2 235,66	2 190,98	1 083,60	0,00	0,00	17,29			230,60	186,70		
ФГБУ "ЦЖКУ" МО России	TCH	1 401,06	1 387,58	6 452,84	0,00	0,00	31,05			0,00	0,00		
Весьегонский муниципальный округ									55,70			1 529,3/0	потребность не заявлена
г. Весьегонск													
ООО "Регион ТеплоСбыт"	УСН	4418,02	2462,64	10 822,40	11583,21	11762,01	15926,76	Проведение ремонтных работ, направленных на закольцованность системы теплоснабжения. Учет принятых Министерством энергетики и ЖКХ потерь в тепловых сетях организации и удельных расходов топлива, что выше принятых потерь и удельных расходов топлива в балансово-тарифных решениях предыдущих периодов регулирования, значительный рост цен на дрова, щепу и мазут по отношению к предыдущему периоду. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		5 262,25	8 733,83		
ООО "Теплоснаб"	УСН	2958,64	2462,64	4 769,00	1656,70	1806,85	2102,75	Значительный рост цен на дрова по отношению к предыдущему периоду,щепу. Высокий удельный расход электроэнергии, связанный с необходимостью модернизации оборудования котельных. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		1 013,21	1 666,38		
Кесемское с.п								,					
ООО "Регион ТеплоСбыт" Кесемское с.п.	УСН	4614,20	2590,56	825,00	809,76	809,76	1178,22	Учет принятых Министерством энергетики и ЖКХ потерь в тепловых сетях организации и удельных расходов топлива, что выше принятых потерь и удельных расходов топлива в балансово-тарифных решениях предыдущих периодов регулирования. Рост цен на дрова по отношению к предыдущему периоду регулирования. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		189,20	224,47		
Вышневолоцкий городской округ									73,10				41 074,8/297 600,0
Борисовское с.п. МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	TCH	3148,24	1710,97	1 070,88	0,00	562,53	1299,72	†		369,79	н/д		
Горняцкое с.п.					Í	Í							
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"  Зеленогорское с.п.	TCH	2446,68	1638,18	5 954,78	0,00	1787,76	4103,13	1		1 144,42	н/д		
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	TCH	1779,88	1715,05	9 186,98	0,00	138,16	396,90			816,03	н/д		
Холохоленское с.п МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	ТСН	2073,29	1726,15	5 835,68	166,76	932,18	1782,18			919,97	н/д		
Коломенское с.п	marr	2222 47	1650.50	((41.15	250.05	1020.5	2777 ^^			1.007.20	,		
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	TCH	2322,47	1658,58	6 641,17	250,81	1920,34	3777,00			1 007,30	н/д		
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ" Боровно	TCH	6828,23	1604,26	673,62	385,55	1516,63	2920,88	Низкая загруженность котельных (КИУМ от 18-37 %), что приводит к перерасходу энергоресурсов к вырабатываемому полезному отпуску тепловой энергии, территориальная разбросанность объектов теплоснабжения, что приводит к		478,28	н/д		
п. Красномайский	TOTA	2200 45	1572.17	10.701.00	0.00	2727.22	(421.77	увеличению затрат на содержание ремонтного персонала и транспортных расходов, значительному росту фактичеких потерь		1 (52.54	,		
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	TCH	2288,45	1563,16	10 791,88	0,00	2727,23	6431,76	1901,78   тепловой энергии. Проведение ремонтных работ в соответствии с планами по проведению ремонтных работ. Значительный рост цен на дрова (100%) и уголь по отношению к предыдущему периоду регулирования. Доведение тарифа до ЭОТ (деятельность, ранее оказывающей услугу по теплоснабжению организации (МУП Вышневолоцкого района ОКС), была убыточной). В негазифицированных поселениях сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		1 652,74	н/д		
Солнечное с.п. МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	<u> </u>	4	10-00				,						
п.Приозерный	TCH	4450,55	1876,94	888,18	292,12	986,61				528,39	н/д		
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ" Сорокинское с.п.	TCH	1916,59	1628,21	6 111,02	0,00	647,97	1493,36			702,10	н/д		
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	TCH	2016,54	1692,85	6 770,66	0,00	747,69	1779,61			724,58	н/д		
Есеновическое с.п МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	TCH	4520,56	2300,66	1 058,28	0,00	839,16	1957,90			637,14	н/д		
Дятловское с.п	тсп	7320,30	2300,00	1 030,20	0,00	037,10	1731,70			037,14	н/д		
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	TCH	4729,64	2533,96	664,51	0,00	570,22	1201,06	06		405,21	н/д		

Наименование теплоснабжающей организации Лужниковское с.п	Система налогооб ложения	- потребителе	Тариф на тепловую энергию, с учетом уровня для населения, с 01.07. 2019 год (с НДС), руб./Гкал	Годовой объем отпуска тепловой энергию на нужды отпления и ГВС жилфонда в 2019 году, Гкал	Всего субсидий на 2017 год,(без НДС)	Всего субсидий на 2018 год, (без НДС)	Всего субсидий на 2019 год, (без НДС)	Факторы, влияющие на рост экономически обоснованного тарифа и размера субсидий	Уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры, %	оборудования (с	онт и содержание ырье и материалы) ц, тыс.руб.	Субсидии из ОБ на капитальный ремонт/модернизац ию (2017-2019 гг), тыс. руб.	Потребность средств на капитальный ремонт/модернизац ию (2020-2024 гг), тыс. руб.
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	TCH	5619,66	2535,25	618,13	0,00	668,62	1572,43			596,82	н/д		
Терелесовское с.п.	TCH	2077,21	1822,50	5 203,34	0,00	520.75	1193,01			554,13	/-		
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"  Овсищенское с.п	TCH	2077,21	1822,30	3 203,34	0,00	539,75	1193,01			177,39	н/д 188,01		
МУП Вышневолоцкого района "ОКХ"	TCH	9776,95	2440,46	548,27	0,00	1426,96	3339,21						
МУП "Теплоснабжающая компания"	ТСН	2318,52	1955,30	86 045,70	15037,05	19732,85	26044,31	Увеличение затрат на проведение ремонтных работ в соответствии с планом организационно-технических мероприятий по подготовке МУП "ТСК" к работе в осенне-зимний период 2017-2019 годов, исполнение решения ФАС России в части учета в необходимой валовой выручке оранизации фактически понесенных расходов на приобретение электроэнергии и фактически понесенных расходов на оплату труда, значительный рост цены угля по отношению к предудущему периоду.		598,99	н/д		
Жарковский район									60,10			1 105,2/0	1 500,0/43 000,0
МУП "Жарковские городские коммунальные системы"	УСН	3135,23	2446,80	3 196,43	1594,52	1643,26	1909,66	Низкая загруженность котельных (25,6%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Износ используемого оборудования (75%) сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях (12,9%). Вырученные от реализации тепловой энергии средства не оправдывают мероприятия по содержанию и модернизации оборудования. Также одной из причин увеличения субсидий является значительное увеличение стоимости угля. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		1 622,92	293,81		
Западнодвинский район									46,60			6 137,80	5 273,4/7 794,3
г. Западная Двина ООО "Теплосети"	УСН	2997,59	2414,07	12 615,00	5471,76	5681,96	6561,77	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Значительный рост цен на дрова (100%) и печное топливо по отношению к предыдущему периоду регулирования. Учет принятых Министерством энергетики и ЖКХ потерь в тепловых сетях организации и удельных расходов топлива, что выше принятых потерь и удельных расходов топлива, что выше принятых потерь и удельных расходов топлива в балансово-тарифных решениях предыдущих периодов. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		3 780,01	3 018,27		
ООО "Домекс"	УСН	3411,07	2414,07	5 939,17	4921,00	5029,87	5532,60	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Значительный рост цен на уголь по отношению к предыдущему периоду регулирования. Учет принятых Министерством энергетики и ЖКХ потерь в тепловых сетях организации и удельных расходов топлива, что выше принятых потерь и удельных расходов топлива в балансово-тарифных решениях предыдущих периодов. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		1 238,86	1 208,66		
п. Старая торопа													
ООО "Коммунальные системы"	УСН	3718,17	2414,07	2 357,47	1470,41	1680,55	2333,33	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Значительный рост цен на дрова (в 3 раза) по отношению к предыдущему периоду регулирования. Рост затрат на покупную тепловую энергию, приобретаемую у ФГКУ комбинат "Валдай" (основной вид топлива мазут). Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		262,24	200,00		
Зубцовский район									56,50				17 884,8/83 899,8
г. Зубцов								Низкий объем полезного отпуска тепловой энергии. Износ используемомго оборудования (80%) сопровождается					
МУП "Коммунальное хозяйство города Зубцова"	УСН	2440,03	2202,45	1 507,28	82,35	257,39	342,03	увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях (27,1%)		39,25	н/д		
ООО "Газпром теплоэнерго Тверь"	ТСН	2364,82	2202,45	16 332,52	534,49	1753,34	2261,07	Исполнение решения ФАС России в части учета в необходимой валовой выручке организации фактически понесенных расходов на электроэнергию в предыдущем регулируемом периоде и включение предпринимательской прибыли организации.		2 061,36	8 277,46		
Калининский район									59,80			0/3 721,0	потребность не
п. Суховерково													заявлена
МУП "Коммунальные системы Калининского района	ТСН	2099,25	1509,41	3 496,10	1334,76	1340,42	1407,48	Включение выпадающих доходов, возникших в предыдущем регулируемом периоде и образовавшихся в связи с переходом организации на традиционную систему налогообложения и изменением ставки НДС до 20%.		225,97	343,08		
<ul> <li>васильевский Мох</li> <li>МУП "Коммунальные системы Калининского района</li> </ul>	ТСН	1850,06	1673,63	9 718,07	1704,65	1795,65	1516,32	Включение выпадающих расходов, образовавшихся в связи с переходом организации на традиционную систему налогообложения и изменением ставки НДС до 20 %. Увеличение расходов на оплату труда, связанное с изменением штатного расписания, передачей дополнительных объектов коммунальной инфраструктуры в хозяйственное ведение от Администрации Калининского района.		450,00	115,19		
Каблуковское с.п.  МУП "Коммунальные системы Калининского района	тсн	2063,00	1762,27	1 084,40	0,00	0,00	116,46	Включение выпадающих расходов, образовавшихся в связи с переходом организации на традиционную систему налогообложения и изменением ставки НДС до 20 %. Увеличение расходов на оплату труда, связанное с изменением штатного расписания, передачей дополнительных объектов коммунальной инфраструктуры в хозяйственное ведение от Администрации Калининского района.		0,00	41,03		
Красногорское с.п.	УСН	,	1	0	100			Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.			22.22		
ООО "ГидроИнвест" д. Колталово	(конц)	1549,44	1430,35	3 729,52	1085,66	1160,10	1359,14	Значительный рост цен на электроэнергию по отношению к предыдущему периоду.		0,00	225,32		
ООО "ГидроИнвест" с. Красная Гора	УСН (конц)	2177,73	2134,72	2 346,30	0,00	72,29	87,38	Корректировка объемов полезного отпуска в сторону снижения в соответствии с проведенным анализом фактических данных, представленных организацией.		139,87	33,48		
МУП "Коммунальные системы Калининского района д. Некрасово	ТСН	2539,61	2134,72	325,54	0,00	25,53	77,64	Включение выпадающих расходов, образовавшихся в связи с переходом организации на традиционную систему налогообложения и изменением ставки НДС до 20 %. В 2018 году добавлены расходы по статье "Амортизация" на основании представленных материалов тарифного дела.		0,00	157,38		
<ul> <li>п. Орша</li> <li>МУП "Коммунальные системы Калининского района</li> </ul>	ТСН	1816,84	1641,23	11 526,90	1679,65	1996,27	1776,56	Включение выпадающих доходов возникших в предыдущем регулируемом периоде.		383,77	723,80		
Кулицкое с.п.  МУП "Коммунальные системы Калининского района	тсн	2057,87	1708,21	1 120,07	398,50	449,95	315,40	Корректировка полезного отпуска в 2018 году в сторону снижения в соответствии с произведенным расчетом. Значительное превышение роста стоимости энергоресурсов по отношению к росту тарифа на тепловую энергию, отпускаемую населению и ограниченого ростом платы граждан, согласно постановлению Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 "О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации".		55,00	н/д		

Наименование теплоснабжающей организации Мелновское с.п.	Система налогооб- ложения	Тариф на тепловую энергию для потребителе й с 01.07.2019г. (с НДС), руб./гкал	Тариф на тепловую энергию, с учетом уровня для населения, с 01.07. 2019 год (с НДС), руб./Гкал	Годовой объем отпуска тепловой энергию на нужды отопления и ГВС жилфонда в 2019 году , Гкал	Всего субсидий на 2017 год.(без НДС)	Всего субсидий на 2018 год.(без НДС)	Всего субсидий на 2019 год, (без НДС)	Факторы, влияющие на рост экономически обоснованного тарифа и размера субсидий	Уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры, %	Затраты на ремонт и содержан оборудования (сырье и материа 2018 год, тыс.руб.		Субсидии из ОБ на капитальный ремонт/модернизац ию (2017-2019 гг), тыс. руб.	Потребность средств на капитальный ремонт/модернизац ию (2020-2024 гг), тыс. руб.
МУП "Коммунальные системы Калининского	ТСН	2447,90	2153,04	1 499,10	0,00	0,00	157,87	Включение выпадающих расходов, образовавшихся в связи с переходом организации на традиционную систему		51.50	79,60		
района Михайловское с.п.	Ten	2417,70	2133,04	1 477,10	0,00	0,00	137,07	налогообложения и изменением ставки НДС до 20 %.		31,30	77,00		
МУП "Коммунальные системы Калининского района п. Загородный	TCH	1999,43	1168,78	2 850,00	1720,08	1775,67	1703,31	Включение выпадающих расходов: 1) возникших в предыдущем регулируемом периоде; 2) образовавшихся в связи с переходом организации на традиционную систему налогообложения и изменением ставки НДС до 20%.		160,00	1 151,44		
МУП "Коммунальные системы Калининского района с. Михайловское	ТСН	2907,92	2536,73	102,52	0,00	0,00	13,59	Включение выпадающих расходов, образовавшихся в связи с переходом организации на традиционную систему налогообложения и изменением ставки НДС до 20 %. Добавлены расходы по статье "Налог на имущество" на основании представленных материалов тарифного дела.		0,00	15,51		
Никулинсое с.п													
ООО Компания "Ресурс" с. Даниловское	УСН (конц)	2002,55	1759,49	397,94	57,56	67,48	77,61	Корректировка объемов полезного отпуска в сторону снижения в соответствии с проведенным анализом фактических данных, представленных организацией.		19,19	15,26		
ООО Компания "Ресурс" с.Никулино	УСН (конц)	2107,55	1759,49	750,22	164,68	191,79	214,37	Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению. Значительный рост цен на электроэнергию по отношению к предыдущему периоду.		19,19	54,74		
ООО Компания «Ресурс» с. Никольское	УСН (конц)	1754,07	1672,36	6 354,29	0,00	331,83	438,58	Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению. Значительный рост цен на электроэнергию по отношению к предыдущему периоду.		229,87	469,84		
Черногубовское с.п	TOTA	2001.27	1017.03	5.072.70	0.00	0.00	5077.00	D			-		
ЗАО "Калининское" Щербининское с.п	ТСН	2991,37	1817,03	5 973,78	0,00	0,00	5877,22	Рост затрат на покупную тепловую энергию, приобретаемую у ООО "Тверская генерация".		н/д	н/д		
ООО "ГидроИнвест". с. Чуприяновка	УСН (конц)	1755,00	1694,56	3 393,11	0,00	112,48	175,37	Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению. Значительный рост цен на электроэнергию по отношению к предыдущему периоду.		198,40	56,17		
Эммаусское с.п.								Корректировка полезного отпуска в 2018 году в сторону снижения в соответствии с произведенным расчетом. Включение					
МУП "Коммунальные системы Калининского района	тсн	1692,91	1610,53	22 970,70	0,00	1035,83	1228,31	коружентровае полсэмного отгуска в году в спереходом организации на традиционную систему налогообложения и изменением ставки НДС до 20 %. Увеличение расходов на оплату труда, связанное с изменением штатного расписания, передачей дополнительных объектов коммунальной инфраструктуры в хозяйственное ведение от Администрации Калининского района.		400,40	н/д		
Кесовогорский район									35,00			13 846,6/5442,7	потребность не заявлена
МУП "Кесовогорье"	УСН	2257,65	2157,53	1 000,00	0,00	0,00	42,91	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Износ используемомго оборудования (75%), а также территориальная разбросанность объектов теплоснабжения сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях (14,1%) и увеличением транспортных расходов и расходов на содержание ремонтного персонала.		368,93	617,00		3
Кашинский городской округ								расходов на содержание ревонтного персонава.	64,00				11 995,9/0,0
МУП "Энергоресурс" (с. Уницы, д. Давыдово, д. Верхняя Троица, д. Посады)	ТСН	3901,64	2470,34	4 934,91	5402,25	5500,14	5785,81	Территориальная разбросанность объектов теплоснабжения, что приводит к увеличению затрат на содержание ремонтного персонала, транспортных расходов и износу тепловых сетей ( 80 %), необходимости проведения ремонтных работ; рост цен на дрова по отношению к предыдущему периоду		1 621,51	1 146,12		
Кимрский район								Территориальная разбросанность объектов теплоснабжения, что приводит к увеличению затрат на содержание ремонтного	63,50			25 343,2/0	24 000,0/119 500,0
<b>Центральное с.п.</b> МУП "Патриот"	УСН	2172,61	1683,65	3 143,69	1658,31	1692,51	1466.52	персонала и транспортных расходов, значительному росту фактичеких потерь тепловой энергии. Корректировка полезного		169,03	800.89		
Приволжское с.п.			,		Í		,	отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Увеличение расходов на оплату труда, связанное с			Í		
МУП "Патриот" п. Белый городок	УСН	1783,95	1756,82	4 588,38	0,00	0,00	53,35	доведением тарифной ставки рабочего 1 разряда в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением. Сдерживание роста		225,63	676,03		
МУП "Патриот"	УСН	1794,23	1763,38	13 485,95	0,00	0,00	178,30	тарифа на тепловую энергию для населения с целью не превышения индекса роста платы граждан.		1 104,20	990,97		
Конаковский район									67,20			173 066,0/3 906,6	34 650,0/296 150,2
г. Конаково ООО "Теплосеть"	тсн	1698,20	1463,79	232 369,00	0,00	15561,14	43833,60	Низкий рост тарифа на тепловую энергию отпускаемую населению, ежегодное ограничение роста тарифа для населения ростом платы граждан, согласно постановлению Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 "О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации" и Распоряжению Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р.В соответствии с решением Верховного суда Российской Федерации от 22.08.2018 № 35-АПГ18-8 учтена предпринимательская прибыль		4 213,03	7 093,69		
Дмитровогорское с.п.								Tr					
МУП ЖКХ "Дмитрова Гора"	УСН	2044,80	1924,44	1 954,00	0,00	0,00	100,80	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Низкая загруженность котельных (30%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Значительный рост стоимости газа по отношению к предыдущему периоду регулирования.		79,80	203,10		
п. Новозавидовский	MON	2027 72	10/7.24	12.712.00	0.00	0.00	277.02	Низкая загруженность котельных (26%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой		200.07	2/1.00		
МУП "Теплосеть	УСН	2036,63	1967,26	12 712,00	0,00	0,00	377,93	энергии, реализуемому потребителям.		200,07	361,98		
<b>Первомайское с.п.</b> МУП "Первомайский Жилкомсервис"	УСН	3061,18	2374,94	1 500,00	734,95	870,29	950,61	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Низкая загруженность котельных (33%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Значительный рост стоимости угля по отношению к предыдущему периоду регулирования. Увеличение расходов на оплату труда, связанное с доведением ставки рабочего первого разряда в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		107,14	4,40		
Юрьево-Девичьевское с.п.									1				
МУП ЖКХ "Юрьево-Девичье"	УСН	3799,82	2374,94	1 151,00	1469,09	1507,89	1581,44	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Увеличение расходов на оплату труда, связанное с доведением ставки рабочего первого разряда в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению. Высокий удельный расход электроэнергии, связанный с необходимостью модернизации оборудования котельной.		203,41	354,54		

Наименование теплоснабжающей организации	Система налогооб- ложения	Тариф на тепловую энергию для потребителе й с 01.07.2019г. (с НДС), руб./гкал	Тариф на тепловую энергию, с учетом уровня для населения, с 01.07. 2019 год (с НДС), руб./Гкал	Годовой объем отпуска тепловой энергию на нужды отопления и ГВС жилфонда в 2019 году , Гкал	Всего субсидий на 2017 год.(без НДС)	Всего субсидий на 2018 год.(без НДС)	Всего субсидий на 2019 год, (без НДС)	Факторы, влияющие на рост экономически обоснованного тарифа и размера субсидий	Уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры, %		нт и содержание рье и материалы) тыс.руб.	Субсидии из ОБ на капитальный ремонт/модернизац ию (2017-2019 гг), тыс. руб.	Потребность средств на капитальный ремонт/модернизац ию (2020-2024 гг), тыс. руб.
п. Козлово	VOII	1777 00	1752.05	14 100 00	112.20	0.00	120.20	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Высокий удельный		1 407 42	<00.00		
000 "ТЭСКО"	УСН	1776,82	1753,95	14 100,00	112,28	0,00	138,20	расход электроэнергии, связанный с необходимостью модернизации оборудования котельной. Изменение ставки НДС до 20 %.		1 497,42	690,90		
п. Радченко													
ООО "Сервис Тверь"	УСН	2038,88	1874,60	7 856,00	677,63	332,85	1083,37	Значительный рост тарифа на электроэнергию по отношению к предыдущему периоду. Изменение ставки НДС до 20 %.		340,33	1 134,58		
Городенское с.п.  МУП "Районные Тепловые Сети" д. Кошелево	УСН	2194,27	2053,13	1 790,00	23,81	99,81	192,04			230,94	188,95		
МУП "Районные Тепловые Сети" с. Городня	УСН	1872,89	1805,05	6 719,00	0,00	0,00	195,35			180,90	257,17		
Селиховское с.п.			,		,		,	Износ используемого оборудования (70-80 %) сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых		,			
МУП "Районные Тепловые Сети"	УСН	1831,02	1685,79	4 292,00	96,56	333,78	512,27	сетях (17-25 %). Высокий удельный расход электроэнергии, связанный с необходимостью модернизации оборудования котельных. Изменение ставки НДС до 20 %.		195,12	260,56		
Ручьевское с.п.	1	,-		, , , ,			, , ,			,			
МУП "Районные Тепловые Сети"		2023,24	1956,21	2 023,60	0,00	19,56	84,21			151,58	102,04		
п. Редкино			-/50,21	_ 020,00	0,00	.,,,,,,	V .,21			,	, *		
ОАО «Жилищно-коммунальное хозяйство Редкино»	ТСН	2103,79	2028,64	70 687,00	287,39	1732,43	3712,18	Низкая загруженность котельных (33%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Высокий удельный расход электроэнергии, связанный с необходимостью модернизации оборудования котельных.		6 081,40	5 202,05		
Старомелковское с.п.													
МУП "ЖКХ Старое Мелково"	УСН (конц)	1883,99	1847,09	7 035,00	141,89	0,00	92,71	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Износ тепловых сетей (70-80 %), сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях (17-25 %).		101,47	56,81		
Кувшиновский район									65,60				потребность не заявлена
ООО "ЭнергоАльянс" (г. Кувшиново)	УСН	1984,30	1866,52	17 451,00	4938,81	5299,72	2420,36	Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью не прывышения индекса роста платы граждан .		1 637,52	4 939,23		
Лесной район									64,50			4 797,9/0	6 449,5/0,00
МУП "Коммунальное хозяйство" Лесного района Тверской области	УСН	3296,88	2695,76	897,00	587,98	640,05	539,21	Рост стоимости угля, низкий полезный отпуск, высокий износ технологического оборудования (70%), большая удаленность источников теплоснабжения от потребителей в результате чего уровень фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях составляет 12%. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		652,35	3 332,30		
Лихославльский район									70,40			62 676,8/22 701,7	0/67 000,0
г. Лихославль ООО "Газпром теплоэнерго Тверь"	тсн	1971,43	1806,30	30 425,31	0.00	0.00	4067,74	Исполнение решения ФАС России в части учета в необходимой валовой выручке организации фактически понесенных		1 235,50	706,95		
Максатихинский район	icii	17/1,43	1000,50	30 423,31	0,00	0,00	4007,74	расходов на электроэнергию в предыдущем регулируемом периоде.	82.60	1 233,30	700,73	6 440,6/22 872,2	42 000.0/0
п. Максатиха									02,00			0 440,0/22 072,2	42 000,070
ООО Управляющая компания "МТК"	ТСН	2977,33	2570,15	14 100,00	3773,44	4112,36	4644,87	Низкая загруженность котельных (46%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Высокий удельный расход электроэнергии, связанный с эксплуатацией паровых котлов. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		1 040,78	639,21		
Зареченское с.п.								V. Varietini.					
МУП "Коммсервис"	УСН	3390,86	2463,72	329,40	232,51	246,30	304,91			0,00	н/д		
Малышевское с.п										327,46	н/д		
МУП "Коммсервис" д. Кистутово	УСН	3390,86	2463,72	285,20	241,83	238,60	263,99	Территориальная разбросанность объектов теплоснабжения, что приводит к увеличению затрат на содержание ремонтного персонала и транспортных расходов, значительному росту фактичеких потерь тепловой энергии. Низкий объем полезного отпуска тепловой энергии. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.					
МУП "Коммсервис" д. Каменка	УСН	3390,86	2463,72	277,90	241,83	236,36	257,23						
Молоковский район									68,50			5 049,0/0	13 800,0/28 091,0
МУП "Молоковские тепловые сети"	УСН	3742,90	2493,15	3 317,00	3961,61	3574,92	3990,52	Высокий рост цен на дрова, мазуг. Низкая загруженность котельных (21%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Износ используемомго оборудования (75%) сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях (12,9%). Вырученные от реализации тепловой энергии средства не оправдывают мероприятия по содержанию и модернизации оборудования.		519,32	1 476,78		
Нелидовский городской округ								O Pro-	71,00			16 659,1/143 702,8	60 057,1/174 305,2
Городское водопроводно-канализационное хозяйство МУП «Горводоканал»	ТСН	4876,82	2633,45	104 428,00	12074,56	54992,98	142937,78	Основным видом топлива является мазут. Рост тарифа на тепловую энергию обусловлен высоким ростом цен на топливо и включением выпадающих расходов по нему за предыдущий период. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		5 944,88	8 837,86		
Оленинский район п. Оленино			-									9 836,8/0	152 550,0/0
ОМУП ЖЭУ 1	УСН	2965,99	2413,31	13 177,85	5840,66	6596,74	7201,59	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Увелечение затрат на амортизацию, связанное с введением в эксплатацию новых котлов (16 штук). Значительный рост цен на уголь и дрова по отношению к предыдущему периоду.	68,00	5 499,86	1 560,80		

Наименование теплоснабжающей организации Мостовское с.п.	Система налогооб- ложения	Тариф на тепловую энергию для потребителе й с 01.07.2019г. (с НДС), руб./гкал	Тариф на тепловую энергию, с учетом уровня для населения, с 01.07. 2019 год (с НДС), руб./Г кал	Годовой объем отпуска тепловой энергию на нужды отопления и ГВС жилфонда в 2019 году , Гкал	Всего субсидий на 2017 год.(без НДС)	Всего субсидий на 2018 год.(без НДС)		Факторы, влияющие на рост экономически обоснованного тарифа и размера субсидий	Уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры, %	Затраты на ремо оборудования (сь 2018 год	рье и материалы)	Субсидии из ОБ на капитальный ремонт/модернизац ию (2017-2019 гг), тыс. руб.	Потребность средств на капитальный ремонт/модернизац ию (2020-2024 гг), тыс. руб.
ОМУП ЖЭУ Мостовское	УСН	3037,78	2413,31	6 397,59	3411,42	3792,45	4032,18	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Значительный рост цен на уголь и дрова по отношению к предыдущему периоду.		3 454,34	969,50		
Осташковский городской округ									64,80				потребность не заявлена
МУП "Межотраслевое коммунальное хозяйство"	УСН			434,90	735,09	765,00	801,20	Низкий объем полезного отпуска тепловой энергии (отапливает 1 дом). Значительный рост стоимости дров по отношению к предыдущему периоду регулирования. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		100,66	н/д		
МУП Осташковского городского округа ЖКХ" (ул. Локомотивная)	ТСН	3952,85	2154,86	434,90	0,00	0,00	514,68			0,00	н/д		
МУП Осташковского городского округа ЖКХ"	ТСН	6009,97	2154,86	309,90	448,08	600,38	971,18	Территориальная разбросанность объектов теплоснабжения, что приводит к увеличению затрат на содержание ремонтного персонала и транспортных расходов, значительному росту фактичеких потерь тепловой энергии. Низкий объем полезного отпуска тепловой энергии (в каждом районе отапливается по 1 дому). Высокий удельный расход электроэнергии, так как		0,00	0,00		
МУП Осташковского городского округа ЖКХ" ( д. Заречьед. Новые Ельцы, д. Жданово, п. Сиговка, д. Хитино,д. Сорога)	ТСН	4014,14	2488,66	4 968,67	4628,07	3466,12	6141,54	основным видом топлива является электрическая энергия (котельная ул. Озерная). Значительный рост стоимости дров по отношению к предыдущему периоду регулирования. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		0,00	477,97		
ООО "Газпром теплоэнерго Тверь"	ТСН	2494,38	1795,72	55 804,09	0,00	7096,89	16562,57	Исполнение решения ФАС России в части учета в необходимой валовой выручке организации фактически понесенных расходов на воду в предыдущем регулируемом периоде и включение предпринимательской прибыли организации.		2 234,25	2 259,57		
Рамешковский район п. Рамешки									39,20	548,80	1 286,50	2 724,6/0	14 800,0/50 000
МУП "МУПАРР"	УСНО	2202,76	1815,58	6 407,68	0,00	0,00	1063,26						
Застолбское с.п. МУП "МУПАРР"	УСНО	2202,76	1815,58	1 458,66	0.00	0.00	242,04	Снижение объемов полезного отпуска в соответствии с проведенным анализом и фактическими данными за 3 предшествующих года.					
Никольское с.п.					-,	-,							
МУП "МУПАРР" Ржевский район	УСНО	2202,76	1815,58	292,05	0,00	0,00	48,46		55,40			2 724,6/0	58 000,0/0
с.п. Медведево												_ ,_ ,,,,,	
МУП "ЖКХ-Сервис" с.п. Есинка	УСНО	4421,04	1524,24	442,41	1116,05	1224,10	1206,34	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей		127,41	69,10		
МУП "ЖКХ-сервис"	УСН	1757,55	1637,19	4 196,14	0,00	141,14	338,88	предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Низкая загруженность котельных (60,1%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой					
<b>с.п. Победа</b> МУП "ЖКХ-сервис"	УСН	1757,55	1637,19	1 120,46	0,00	33,41	90,49	энергии, реализуемому потребителям. Износ используемомго оборудования (70%), а также территориальная разбросанность		1			
с.п. Успенское	УСН	1757,55	1637,19	567,05	0,00	21,04	45,79	объектов теплоснабжения сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях и увеличением транспортных расходов и расходов на содержание ремонтного персонала. Вырученные от реализации тепловой энергии		323,93	184,70		
МУП "ЖКХ-сервис" с.п. Хорошево	УСН	1737,33	1037,19	307,03	0,00	21,04	43,79	потребителям средства не покрывают мероприятия по содержанию оборудования в нормальном состоянии. Также одной из причин увеличения субсидий является значительное увеличение стоимости угля.		323,93	104,70		
МУП "ЖКХ-сервис" с.п. Итомля	УСН	1757,55	1637,19	641,00	0,00	21,26	51,76	,,,		1			
МУП "ЖКХ-сервис"	УСН	1757,55	1637,19	249,07	0,00	12,50	20,12						
Сандовский район								Снижение объемов полезного отпуска в соответствии с проведенным анализом и фактическими данными за 3	41,00			2 215,9/0	22 100,0/0
ООО "АЛЬЯНС Сандовские тепловые сети"	УСНО	3354,98	2493,12	3 843,60	4017,81	3020,83	3116,58	предшествующих года.					
Спировский район									62,10			5 762,5/0	11 700,0/30 045,0
<b>п. Спирово</b> МУП "СПИРОВО-ТЕПЛО"	УСНО	2342,14	2267,87	3 562,00	0,00	0,00	113,38	Значительное превышение роста стоимости энергоресурсов по отношению к росту тарифа на тепловую энергию, отпускаемую населению и ограниченного ростом платы граждан, согласно постановлению Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 "О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации". Износ используемомго оборудования (70%), сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях. Вырученные от реализации тепловой энергии потребителям средства не покрывают мероприятия по содержанию оборудования в нормальном состоянии.		0,00	198,50		
Краснознаменское с.п.  МУП "СПИРОВО-ТЕПЛО"	усно	2380,26	2282,38	661,00	0,00	0,00	27,73	Значительное превышение роста стоимости энергоресурсов по отношению к росту тарифа на тепловую энергию, отпускаемую населению и ограниченого ростом платы граждан, согласно постановлению Правительства РФ от 30.04.2014 № 400 "О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации". Износ используемомго оборудования (70%), сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях. Вырученные от реализации тепловой энергии потребителям средства не покрывают мероприятия по содержанию оборудования в нормальном состоянии.		0,00	н/д		
Селижаровский район									61,40			8 844,0/0	26 700,0/0
СЕЛИЖАРОВСКОЕ МУП "ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"	УСН	2587,03	2255,77	12 355,28	301,67	679,06	2055,67	Снижение объемов полезного отпуска в соответствии с фактическими данными организации за предыдуших 3 года. Рост затрат по статье "Амортизация" в связи с передачей котельных и тепловых сетей администрацией Селижаровского района из "Казны" и постановкой на учет в организациии.		1 908,01	2 482,64		
Старицкий район с.п. станция Старица									53,40			38 136,9/0	15 087,6/30 000,0
ООО «Тепловые сети»	ТСН	2278,46	2236,39	984,80	11,37	42,93	51,86	Низкая загруженность котельных (60,1%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Износ используемомго оборудования (70%), а также территориальная					
Емельяновское с.п. ООО «Тепловые сети»	ТСН	2278,46	2236,39	774,00	8,90	33,61	40,76	разбросанность объектов теплоснабжения сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях		-			
Ново-Ямское с.п.					Í			и увеличением транспортных расходов и расходов на содержание ремонтного персонала. Вырученные от реализации тепловой энергии потребителям средства не покрывают мероприятия по содержанию оборудования в нормальном		564,99	65,50		
ООО «Тепловые сети» Архангельское с.п.	TCH	2278,46	2236,39	606,00	7,00	26,43	31,92	состоянии.		-			
ООО «Тепловые сети»	ТСН	2278,46	2236,39	1 562,87	16,04	60,58	82,32						
Торжокский район									64,20			8 466,1/0	25 345,7/66 000,0

Наименование теплоснабжающей организации	Система налогооб- ложения	Тариф на тепловую энергию для потребителе й с 01.07.2019г. (с НДС), руб./гкал	Тариф на тепловую энергию, с учетом уровня для населения, с 01.07. 2019 год (с НДС), руб./Гкал	Годовой объем отпуска тепловой энергию на нужды отопления и ГВС жилфонда в 2019 году, Гкал	Всего субсидий на 2017 год,(без НДС)	Всего субсидий на 2018 год. (без НДС)		Факторы, влияющие на рост экономически обоснованного тарифа и размера субсидий	Уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры, %	оборудования (сь	Затраты на ремонт и содержание оборудования (сырье и материалы) 2018 год, тыс.руб.		Потребность средств на капитальный ремонт/модернизац ию (2020-2024 гг), тыс. руб.
Высоковское с.п.	TCH	4147.02	2(0(.20	249.74	210.17	202.25	421.72			122.00	125 10		
МУП ЖКХ Торжокского района Борисцевское с.п.	TCH	4147,03	2606,20	348,74	210,17	283,25	421,73			123,00	125,19		
МУП ЖКХ Торжокского района	TCH	2943,83	2531,81	509,47	117,25	103,39	155,51			82,00	83,45		
Марьинское с.п													
МУП ЖКХ Торжокского района с. Марьино Яконовское с.п.	TCH	3005,81	2603,95	512,60	150,34	107,52	151,36			0,00	0,00		
МУП ЖКХ Торжокского района с. Никольское	ТСН	3641,17	2589,83	417,48	177,09	209,24	338,65			125,00	127,22		
МУП ЖКХ Торжокского района д. Осташково	ТСН	4607,77	2589,83	372,55	280,95	392,16	596,35			112,00	114,00		
Грузинское с.п. МУП ЖКХ Торжокского района д. Пирогово	ТСН	4079,89	2584,88	446,86	273,85	339,79	524,59	Корректировка полезного отпуска тепловой энергии в сторону снижения на основании фактических показателей предыдущих регулируемых периодов влечет за собой увеличение размера тарифа на тепловую энергию. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		143,00	145,55		
Страшевическое с.п.	TOU	2050.22	2504.20	251.22	112.07	112.00	121.71	1		0.00	0.00		
МУП ЖКХ Торжокского района Рудниковское с.п.	TCH	3050,22	2584,30	351,32	112,97	113,99	121,71			0,00	0,00		
<u>.</u>	тси	4172 15	2594.99	405,65	227.90	409.42	505.78			0,00	0.00		
МУП ЖКХ Торжокского района д. Рудниково	TCH	4172,15	2584,88	, i	337,89	408,43	505,78			, i	0,00		
МУП ЖКХ Торжокского района д. Таложня Масловское с.п.	TCH	3592,78	2584,88	603,14	217,07	276,48	467,28			155,00	157,76		
масловское с.п. МУП ЖКХ Торжокского района д. Маслово	TCH	4120,36	2578,66	395,78	226,82	326,41	479,09	†		85,64	87,16		
МУП ЖКХ Торжокского района д. Селихово	TCH	3290,12	2578,66	1 070,74	247,27	336,77	569,86			269,00	273,78		
Мошковское с.п.	TCH	2481,49	2252,21	932,63	0.00	(0.92	168,14			156,00	158,78		
МУП ЖКХ Торжокского района Мирновское с.п.	TCH	2461,49	2232,21	932,03	0,00	68,83	100,14						
ООО "Сервис Тверь" п. Мирный	УСН	2258,68	2215,83	2 448,00	25,47	11,19	59,87	Низкая загруженность котельных (50%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Изменение ставки НДС до 20 %.		1 996,74	147,09		
Торопецкий район									52,20			1 227,2/0	потребность не
г. Торопец, Подгороденское и Речанские													заявлена
сельские поселения													
ООО "Торопецинвест"	тсн	4027,72	2517,84	14 168,10	17405,47	17826,72	17826,72	Низкая загруженность котельных (КИУМ -18%), что приводит к перерасходу энергоресурсов к вырабатываемому полезному отпуску тепловой энергии, значительный рост дров, угля, щепы по отношению к предыщему периоду, выплата по займам, связанным с выполнением инвестиционных программ (строительство котельной и модернизация оборудования)		3 952,01	5 598,13		
000 "ЭMO+"	УСНО	2907,21	2475,87	7 096,00	2234,97	2485,17	2829,63	Увеличение затрат на арендную плату, связанного с передечей в эксплуатацию организации новой котельной, увеличение расходов на оплату труда, связанное с доведением тарифной ставки рабочего 1 разряда, учтенной в тарифно-балансовых решениях до минимального рамера оплаты труда в Тверской области, рост цен на уголь и щепу по отношению к предыдущему периоду.		1 092,90	1 654,70		
Фировский район								The standing of the standing o	50,60			2 402,7/0	21 830,0/7 400,0
п. Фирово													
МУП "Фировское ЖКХ"	тсн	2002,14	1900,16	2 300,00	23,94	114,52	193,90	Рост индексов согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год превышает рост индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги согласно Распоряжения Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р. Значительный рост стоимости энергоресурсов, в том числе на электроэнергию, что привело к росту экономически обоснованного тарифа. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению.		347,53	335,95		
Рождественское с.п.													
МБОУ Рождественская СОШ	УСН	2546,54	1867,89	241,67	112,60	93,56	163,51	Низкий объем полезного отпуска тепловой энергии. Низкая загруженность котельных (60,1%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Высокий удельный расход электроэнергии. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью непревышения индекса роста платы граждан.		147,40	206,95		
МУП "Фировское ЖКХ"	ТСН	4002,96	2510,30	1 997,50	2231,50	2296,14	2428,71	Рост индексов согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год превышает рост индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги согласно Распоряжения Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р. Значительный рост стоимости энергоресурсов, в том числе на электроэнергию, уголь дрова, что привело к росту экономически обоснованного тарифа. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению. Тариф для населения принят на уровне 2018 года, с учетом роста НДС.		630,20	448,12		
Великооктябрьское с.п.				1				D		1			
МУП "Фировское ЖКХ"	ТСН	3007,79	2528,36	709,40	147,98	182,21	242,87	Рост индексов согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год превышает рост индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги согласно Распоряжения Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р. Значительный рост стоимости энергоресурсов, в том числе на электроэнергию, уголь, дрова, что привело к росту экономически обоснованного тарифа. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению. Тариф для населения принят на уровне 2018 года, с учетом роста НДС.		715,68	5 055,90		
г. Кимры								Harantiania panania A.C. Dagania a magu maga a magana a nagan ang a magana a nagan ang ang ang ang ang ang an	69,30				0,0/469 000,0
ООО "Газпром теплоэнерго Тверь"	TCH	1890,44	1742,88	78 994,90	524,31	4683,50	9771,33	Исполнение решения ФАС России в части учета в необходимой валовой выручке организации фактически понесенных расходов на электроэнергию в предыдущем регулируемом периоде.	<u></u>	1 012,95	2 904,51	<u>                                     </u>	
МУП "ВКХ"	тсн	1904,54	1839,67	77 639,45	617,76	0,00	1798,80	Рост индексов согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год превышает рост индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги согласно Распоряжения Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р. Значительный рост стоимости энергоресурсов, в том числе на электроэнергию, уголь дрова, что привело к росту экономически обоснованного тарифа. Сдерживание роста тарифа на тепловую энергию для населения с целью доступности коммунальной услуги по отоплению. Тариф для населения принят на уровне 2018 года, с учетом роста НДС.		1 320,30	н/д		
г. Ржев									67,50			8 091,4/0	потребность не
ООО "РЭР-Тверь"	ТСН	1935,53	1825,67	154 143,61	1480,33	11080,16	14527,51	Исполнение решения ФАС России в части учета в необходимой валовой выручке организации фактически понесенных расходов на электроэнергию в предыдущем регулируемом периоде.		19 505,21	24 028,29		заявлена
ОАО "55 Арсенал"	ТСН	1506,94	1468,33	12 180,83	135,71	320,69	333,81	Утверждение потерь тепловой энергии в тепловых сетях Минэнерго Тверской области, привело к значительному превышению количества утвержденных потерь над учтенными в тарифно-балансовом решении, что привело к росту тарифа		806,52	285,61		

Наименование теплоснабжающей организации	Система налогооб- ложения	Тариф на тепловую энергию для потребителе й с 01.07.2019г. (с НДС), руб./гкал	Тариф на тепловую энергию, с учетом уровня для населения, с 01.07. 2019 год (с НДС), руб./Гкал	Годовой объем отпуска тепловой энергию на нужды отопления и ГВС жилфонда в 2019 году , Гкал	Всего субсидий на 2017 год.(без НДС)	Всего субсидий на 2018 год,(без НДС)	Всего субсидий на 2019 год, (без НДС)	Факторы, влияющие на рост экономически обоснованного тарифа и размера субсидий	Уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры, %	оборудования (с	онт и содержание ырье и материалы) 1, тыс.руб.	Субсидии из ОБ на капитальный ремонт/модернизац ию (2017-2019 гг), тыс. руб.	Потребность средств на капитальный ремонт/модернизац ию (2020-2024 гг), тыс. руб.
000 "ТЕПЛОСЕРВИС"	ТСН	1845,34	1655,71	50 021,21	371,09	0,00	3387,58	Утверждение потерь тепловой энергии в тепловых сетях Минэнерго Тверской области, привело к значительному превышению количества утвержденных потерь над учтенными в тарифно-балансовом решении, что привело к росту тарифа на производство тепловой энергии.		3 111,44	2 963,60		
г. Торжок									70,70				3 841,3/237009,9
МУП ГОРОДА ТОРЖКА "ГОРЭНЕРГО"	ТСН	2135,06	1967,84	86 497,39	1291,42	7177,56	10306,66	Исполнение решения ФАС России в части учета в необходимой валовой выручке организации фактически понесенных расходов на амортизационные отчисления, связанные с введением в эксплуатацию новой БМК. Низкая загруженность котельных (57,3%) влияет на перерасход энергоресурсов по отношению к полезному отпуску тепловой энергии, реализуемому потребителям. Износ используемого оборудования (70%), сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях и расходов на содержание ремонтного персонала. Вырученные от реализации тепловой энергии потребителям средства не покрывают мероприятия по содержанию оборудования в рабочем состоянии.		7 824,52	2 707,47		
МУП города Торжка «Теплосбыт»	ТСН	1878,94	1862,70	83 400,00	240,89	1553,23	2123,48	Износ используемомго оборудования (70%), а также большая протяженность тепловых сетей сопровождается увеличением фактических потерь теплоэнергии в тепловых сетях и увеличением расходов на проведение ремонтных работ и содержание ремонтного персонала. Вырученные от реализации тепловой энергии потребителям средства не покрывают мероприятия по содержанию оборудования в нормальном состоянии. Также одной из причин увеличения субсидий является низкий уровень претензионной работы с недобросовестными потребителями тепловой энергии.		6 787,52	4 628,00		
ЗАТО Озерный									57,00			106 170,1/0	34 100,0/32 000,0
МУОП ЖКХ ЗАТО Озерный	ТСН	1814,66	1767,44	53 746,44	318,06	1359,24	2167,13	Большая протяженность тепловых сетей, высокий уровень фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях (28,7%), возникающих из-за заужения тепловых сетей, проходящих под военной частью и низкая загруженность котельной (35%) влечет за собой перерасход энергоресурсов по отношению к реализуемому полезному отпуску. Таким образом, вырученные от реализации тепловой энергии потребителям средства не покрывают расходы на содержание и ремонт используемого оборудования в полном объеме.		1 625,04	4 624,64		
ЗАТО Солнечный									51,10				потребность не заявлена
МП ЖКХ ЗАТО "Солнечный"	УСН	2046,44	2023,80	11 278,32	0,00	0,00	109,43	Основной причиной является значительный перерасход электроэнергии при использовании технологического оборудования, что связано с территориальными особенностями расположенния системы теплоснабжения (система теплоснабжения располагается на острове). Большая протяженность тепловых сетей сопровождается увеличением уровня фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях (11,5%) и увеличением расходов на проведение ремонтных мероприятий и содержание ремонтного персонала. Вырученные от реализации тепловой энергии потребителям средства не покрывают мероприятия по содержанию и модернизации используемого оборудования.		276,04	1 329,70		
г. Тверь									71,40			24 436,0/0	потребность не
ООО "КРИКС"	УСН	1844,30	1807,96	3 500,00	37,69	83,47	98,79			32,68	20,42		заявлена
ООО "Тверская генерация"	ТСН	1963,98	1781,40	1 573 313,85	0,00	47610,16	169317,79	Включение выпадающих доходов организации, связанных с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим.		523 154,40	234 587,30		
ООО "Тверская генерация" (потребители МУП "Сахарово")	ТСН	1963,98	1781,40	269 519,86	0,00	24998,35	37648,46	Включение выпадающих доходов организации, связанных с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим		323 134,40	254 507,50		
Сонковский район	<u></u>								32,30				потребность не заявлена
Петровское с.п.													
АО "Яркоммунсервис" филиал"Октябрьский"	ТСН	5127,54	3239,12	528,02	0,00	285,23	810,51	Поставку тепловой энергии на территории Тверской области осуществляет АО "Яркоммунсервие" (г. Ярославль). Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2018-2020 годы АО "Яркоммунсервие" согласованы ФАС России (письмо от 06.12.2018 № ВК/99973/18). Размер экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию для населения АО "Яркоммунсервие" на 2018 год составляет 4962,20 руб./Гкал (с учетом НДС), на 2 полутодие 2019 года - 5127,54 руб./Гкал (с учетом НДС), Для потребителей Петровского сельского поселения установлен льготный тариф на тепловую энергию в размере, равному тарифу, ранее устрановленному для предыдущей организации - МУП "Октябрь -ЖКХ" на 2018 год.		2 384,38	н/д		
Удомельский городской округ	-					-	1	D	59,00	1		8 473,1/0	22 033,7/0
ООО "АтомТеплоЭлектроСеть"	ТСН	684,20	579,53	206 097,00	0,00	0,00	7704,79	Рост затрат на покупную тепловую энергию, приобретаемую у Калининской АЭС. Рост тарифа на тепловую энергию, отпускаемую Калининской АЭС, связан с включением выпадающих доходов организации за 2017 год в 2019 году, включение в тариф амортизационных отчислений по 4 блоку.		5 150,36	2 453,33		