



Тарифы
Татарстана

Государственный комитет
Республики Татарстан по тарифам



Особенности ценообразования в сфере теплоснабжения на 2026 год

Насырова Алсу Зимнуровна

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере
теплоснабжения Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам

Март 2025

Нормативные документы в сфере теплоснабжения:



ФЗ от 27.07.2012 №190 «О теплоснабжении»

Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании и в сфере теплоснабжения»

Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э

Приказ ФСТ России от 07.06.2013 №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Предложение об установлении цен (тарифов) – подтверждающие документы и необходимые обосновывающие материалы



до 1 мая года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования (п.13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075)

На сайте Госкомитета будет размещен **График** предоставления предложений для теплоснабжающих организаций на 2026 год

Шаблон **CALC.WARM.TARIFF.2026.EIAS(v3.0.1)** и перечень необходимых обосновывающих материалов в сфере теплоснабжения будут размещены на сайте Госкомитета в разделе:
«Тарифная кампания 2026» - На тепловую энергию -
Формы по предоставлению предложений теплоснабжающими и теплосетевыми организациями на 2026 год».

Заявление об установлении цен (тарифов)

(требования к содержанию и оформлению - п.15 и п.17 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения)

Подтверждающие документы и необходимые обосновывающие материалы * (п.16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения)



Отказ в открытии дела об установлении тарифов и рассмотрении документов



1. Отсутствие документов, предусмотренных пунктом 16 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения

Отсутствие
правоустанавливающих
документов:

Копии гражданско- правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица – передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, сооружений, строений, земельных участков)

2. Нарушение сроков подачи тарифной заявки

Предоставление документов

Предоставление предложения об
установлении цен (тарифов)

Портал Госуслуг

Электронный документооборот

Заказное письмо



Система
ЕИАС

Обосновывающие материалы

Срок предоставления дополнительных
материалов

Декабрь

1

но не позднее **7 календарных дней** до дня
проведения заседания правления



Основные изменения: ФЗ от 12.07.2024 № 176-ФЗ

Федеральным законом от 12.07.2024 № 176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 176-ФЗ) внесены изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации.

Уплата НДС с 2025 года

С 2025 г. организации и ИП на УСН признаются плательщиками НДС.



Но освобождаются, если доходы не превышают 60 млн. руб. в год.

Если освобождение не распространяется, нужно исчислять и уплачивать НДС

Пониженные ставки НДС:

- 5% при доходе от 60 млн. до 250 млн. руб. в год;
- 7% от 250 млн. до 450 млн. руб. в год

При применении ставок 5% или 7% нельзя принять к вычету «входной» НДС.

Необходимо:

Представить Форму 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 9 месяцев **до 1 ноября 2025 года**

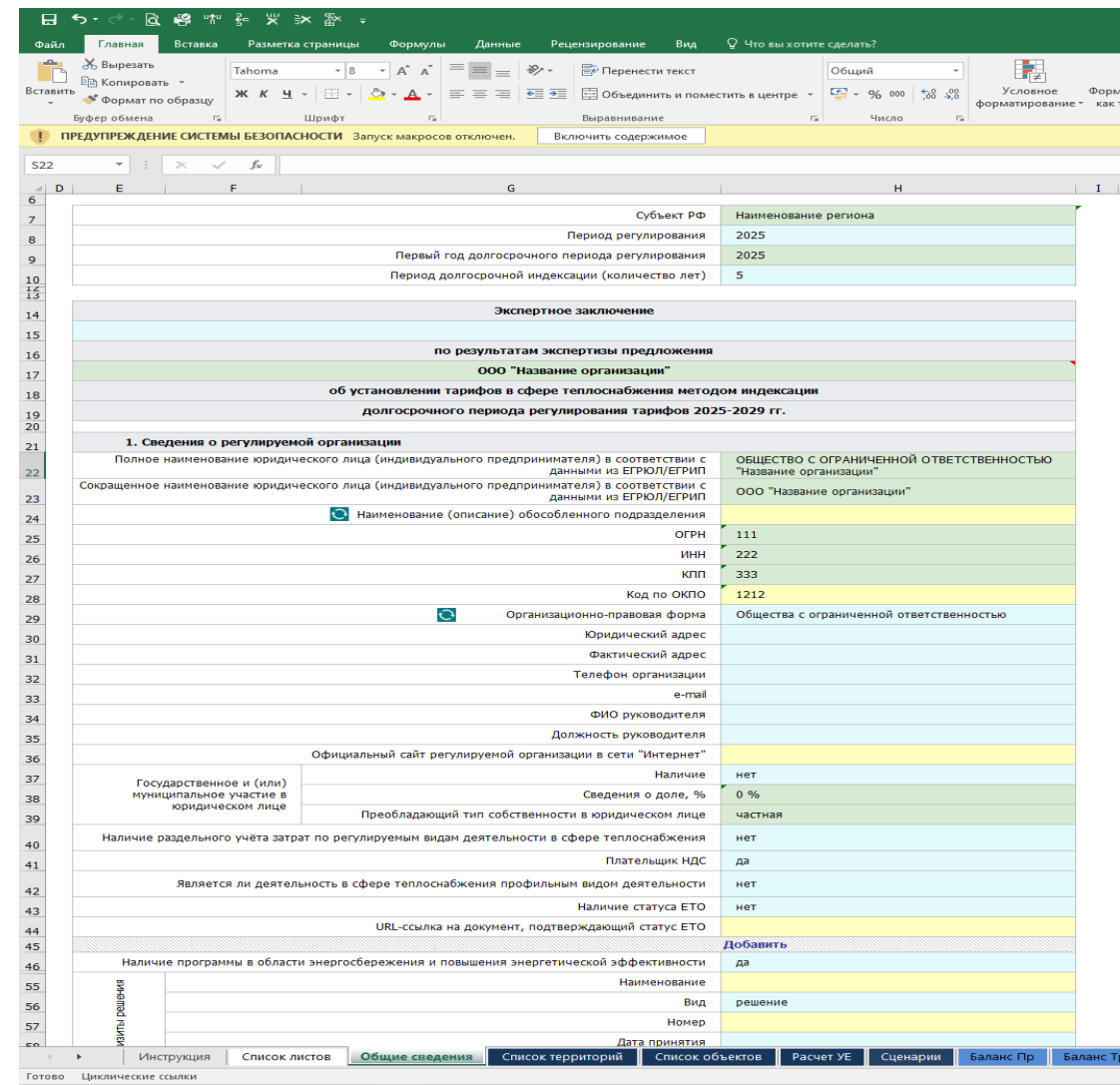
Контроль выручки со стороны организации

Основные изменения: Введение типовых экспертных заключений в сфере теплоснабжения в 2025 году

Проект Приказа ФАС России:

«Об утверждении Порядка рассмотрения вопросов, связанных с отменой решений исполнительных органов субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а также решений органов местного самоуправления, принятых во исполнение переданных им полномочий по государственному регулированию тарифов на тепловую энергию, в сфере водоснабжения и водоотведения, и Перечня документов, необходимых для рассмотрения заявления об отмене».

Ввод типовых заключений планируется в 2025 году



Субъект РФ	Наименование региона
Период регулирования	2025
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложения

ООО "Название организации"

об установлении тарифов в сфере теплоснабжения методом индексации долгосрочного периода регулирования тарифов 2025-2029 гг.

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	Общество с ограниченной ответственностью "Название организации"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ООО "Название организации"
Наименование (описание) обособленного подразделения	
ОГРН	111
ИНН	222
КПП	333
Код по ОКПО	1212
Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
Юридический адрес	
Фактический адрес	
Телефон организации	
e-mail	
ФИО руководителя	
Должность руководителя	
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	
Наличие	нет
Сведения о доле, %	0 %
Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная
Наличие раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в сфере теплоснабжения	нет
Плательщик НДС	да
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения профильным видом деятельности	нет
Наличие статуса ЕТО	нет
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Добавить
Наименование	да
Вид	решение
Номер	
Дата принятия	

Инструкция | Список листов | **Общие сведения** | Список территорий | Список объектов | Расчет УЕ | Сценарии | Баланс Пр | Баланс Тр

Ошибки заполнения расчета тарифов в сфере теплоснабжения



Лист «Объекты теплоснабжения»

Необходимо заполнять полную и актуальную информацию: протяженность, мощность, правоустанавливающие документы

Объекты выбираются из шаблона REESTR.HEAT.SOURCE. Если вы не можете выбрать объекты, НЕ останавливайте заполнение шаблона. Напишите обращение в службу поддержки, а в это время продолжайте заполнять шаблон. Вы сможете вернуться к этому листу на любом этапе заполнения.

№ п/п	Тип объекта теплоснабжения	Учитывается ли объект органом регулирования	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес расположения объекта	Общая протяженность сетей, км	Передача и Сбыт			Производство			Вид топлива	Вид теплоносителя	Право владения, пользование теплоснабжающим имуществом	Документы подтверждающие право владения			Срок владения, пользования теплоснабжающим имуществом	
						Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час	Уровень загрузки мощностей, %	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час	Уровень загрузки мощностей, %				Тип документа	Номер	Дата	Дата начала управления	Дата окончания управления
	Итого				0,00	15,67	11,18	71,35	15,67	11,18	71,34								
Движимое имущество																			
1	ТИ с сетями	да	Прочие объекты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		вода и пар						
2	ТИ с сетями	да	Котельная	г. Елабуга, проспект нефтяников, строение	0,00	6,42	3,52	54,83	6,42	3,52	54,83	[Газ природный]	вода	договор хранения	договор	б/н	21.01.2021	01.01.2021	
3	ТИ с сетями	да	Теплосетевой комплекс-котельная "Д.садг	г. Елабуга, улица Тугарова, строение	0,00	2,08	2,08	100,00	2,08	2,08	100,00	[Газ природный]	вода	договор хранения	договор	б/н	21.01.2021	01.01.2021	
4	ТИ с сетями	да	Котельная КПУ	г. Елабуга, улица Набережная, строение	0,00	1,59	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	[Газ природный]	вода	договор хранения	договор	б/н	21.01.2021	01.01.2021	
5	ТИ с сетями	да	Теплосетевой комплекс-котельная " УПП	г. Елабуга, улица Тукая, строение	0,00	3,40	3,40	100,00	3,40	3,40	100,00	[Газ природный]	вода	договор хранения	договор	б/н	21.01.2021	01.01.2021	
6	ТИ с сетями	да	Котельная санатория "Тарловский"	г. Елабуга, территория санатория, строение	0,00	2,18	2,18	100,00	2,18	2,18	100,00	[Газ природный]	вода	договор хранения	договор	б/н	21.01.2021	01.01.2021	
Добавить объект																			
Недвижимое имущество																			
Добавить объект																			

* Резервный вид топлива

Ошибки заполнения расчета тарифов в сфере теплоснабжения



Лист «Реестр жилых домов»

Многие организации не заполняют информацию

Проверьте лист "П.4.1а". Данные с этого листа будут переноситься на лист П.4.1а. Заполняя лист, можете проверить, как это сказывается на листе П.4.1а.
Итоги данного листа Вы видите в строках 28 и 29.

№ п/п	Адрес	Объект, от которого осуществляется теплоснабжение	Способ подключения	Этажность дома	Материал стен	Год постройки	Факт 2021			Факт 2022												
							отопление			поставка тепла на ГВС			отопление			поставка тепла на ГВС			отопление			
							Наличие услуги отопления и наличие общедомового прибора учета	Общая площадь жилых помещений (квартир), отапливаемых от центрального отопления, м2	Объем отпуска тепловой энергии на отопление населению, Гкал	Наличие услуги ГВС	Наличие общедомового прибора учета на ГВС	Объем отпуска тепловой энергии на ГВС, Гкал	Наличие услуги отопления и наличие общедомового прибора учета	Общая площадь жилых помещений (квартир), отапливаемых от центрального отопления, м2	Объем отпуска тепловой энергии на отопление населению, Гкал	Наличие услуги ГВС	Наличие общедомового прибора учета на ГВС	Объем отпуска тепловой энергии на ГВС, Гкал	Наличие услуги отопления и наличие общедомового прибора учета	Общая площадь жилых помещений (квартир), отапливаемых от центрального отопления, м2	среднее потребление, Гкал/м2 в месяц	Продолжительность оказания услуги отопления мес
▼	Итого	▼	▼	▼	▼	▼	0,00	0,00	▼	▼	0,00	0,00	▼	▼	0,00	0,00	▼	▼	0,00	▼	▼	▼
	на коллекторах							0,00			0,00			0,00			0,00					
	из сети							0,00			0,00			0,00			0,00					
1	ОСТА	ТТ с сетями ::	через															по прибору		0,0000		
2	Альфа сити	ТТ с сетями ::	через															по прибору		0,0000		
3	Сувар сделано	ТТ с сетями ::	через															по прибору		0,0000		
4	ОСТА ВГ	ТТ с сетями ::	через															по прибору		0,0000		
5	Эверест	ТТ с сетями ::	через															по прибору		0,0000		
6	СЗ Ст.Спорт	ТТ с сетями ::	через															по прибору		0,0000		
7	Суварстроит	ТТ с сетями ::	через															по прибору		0,0000		
Добавить																						

Ошибки заполнения расчета тарифов в сфере теплоснабжения



Лист «П 4.1а» Объемные показатели

Необходимо заполнять фактические, утвержденные и предложение организации по объемным показателям

Объемные показатели необходимо заполнять ТОЛЬКО в части теплоносителя ВОДА. Итоговые значения по листу проверьте в строке 50. Они будут учитываться при расчете тарифа.
Пункт 5 (строки 37-40) - это отпуск конечным потребителям напрямую с коллекторов/от котельной без перепада по сетям. Если весь полезный отпуск идет через сеть, то блок 5

№ п/п	Наименование показателей	Факт ТСО			Утверждено (версия органа регулирования)			Предложение ТСО		
		2023			2024			2025		
		всего	1 полугодие	2 полугодие	всего	1 полугодие	2 полугодие	всего	1 полугодие	2 полугодие
1	Выработка тепловой энергии на источниках (Q _{выр}), всего	192,12	121,77	70,35	0,00	0,00	0,00	192,12	121,77	70,35
1.1	ТЭЦ 25 МВт и более	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	ТЭЦ менее 25 МВт	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3	котельные	192,12	121,77	70,35	0,00	0,00	0,00	192,12	121,77	70,35
1.4	электробойлерные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (только на источнике тепловой энергии)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
5	Отпуск тепловой энергии от источника (от котельной/с коллектора) конечным потребителям (будет учитываться как полезный отпуск при расчете тарифа)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Полезный отпуск тепловой энергии от источника источника потребителям и организациям-перепродавцам	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
5.2	Полезный отпуск тепловой энергии от источника источника теплосетевым организациям на компенсацию потерь	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
5.3	Полезный отпуск тепловой энергии от источника на собственное производство	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Объем покупной тепловой энергии, всего	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Отпуск тепловой энергии в сеть теплоснабжающей организации	192,12	121,77	70,35	0,00	0,00	0,00	192,12	121,77	70,35
8	Потери тепловой энергии в сети теплоснабжающей организации	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
8.1	то же в % к отпуску в сеть	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Полезный отпуск тепловой энергии из тепловой сети (будет учитываться как полезный отпуск при расчете тарифа)	192,12	121,77	70,35	0,00	0,00	0,00	192,12	121,77	70,35
9.1	Полезный отпуск тепловой энергии из сети потребителям, организациям-перепродавцам	192,12	121,77	70,35	0,00	0,00	0,00	192,12	121,77	70,35
9.2	Полезный отпуск тепловой энергии из сети теплосетевым организациям на компенсацию потерь	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
9.3	Полезный отпуск тепловой энергии из сети на собственное производство	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00		
10	Итого полезный отпуск тепловой энергии от источника и из сети	192,12	121,77	70,35	0,00	0,00	0,00	192,12	121,77	70,35

Лист «П 4.3а и П 4.3б Структура полезного отпуска

Ошибки заполнения расчета тарифов в сфере теплоснабжения



Лист «Расчет тарифа»

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Факт ТСО	SUMMARY 2024	Предложение ТСО		
					2025	1 полугодие 2025	2 полугодие 2025
	Баланс тепловой энергии						
	Доля полугодий в годовом НВВ					0,60	0,40
	Коэффициент индексации						
	Расчет операционных расходов						
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ремонты, итого	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1	Расходы на ремонт основных средств (подрядный способ)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Материалы на ремонт	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы на оплату работ и услуг производ. характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на оплату труда	тыс.руб	2 250,00	0,00	2 250,00	960,00	1 290,00
2.4.1	оплата труда производственного персонала	тыс.руб	1 680,00	0,00	1 680,00	720,00	960,00
2.4.1.1	численность производственного персонала	человек	4,00	0,00	4,00	4,00	4,00
2.4.1.2	среднемесячная заработная плата производственного персонала	руб/мес	35 000,00	0,00	35 000,00	30 000,00	40 000,00
2.4.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.1	численность ремонтного персонала	человек	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.2	среднемесячная заработная плата ремонтного персонала	руб/мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	оплата труда цехового персонала	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.1	численность цехового персонала	человек	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.2	среднемесячная заработная плата цехового персонала	руб/мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.4	оплата труда административного персонала	тыс.руб	570,00	0,00	570,00	240,00	330,00
2.4.4.1	численность административного персонала	человек	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00
2.4.4.2	среднемесячная заработная плата административного персонала	руб/мес	47 500,00	0,00	47 500,00	40 000,00	55 000,00
2.4.5	оплата труда вспомогательного персонала	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5.1	численность вспомогательного персонала	человек	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5.2	среднемесячная заработная плата вспомогательного персонала	руб/мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг (расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ и услуг)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.6	Расходы на охрану труда	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Лизинговый платеж (в случае если договор лизинга не предусматривает переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Арендная плата (НЕ производственных объектов)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Другие расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.1	ОПР (если не были указаны в других пунктах)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.2	ОХР (если не были указаны в других пунктах)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.3	Прочие расходы за исключением ОПР и ОХР	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Итого операционные расходы	тыс.руб	2 250,00	0,00	2 250,00	960,00	1 290,00
	Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
3.1	Топливо на технологические нужды	тыс.руб	4 510,42	0,00	4 935,90	2 952,90	1 983,01
3.1.1	Суммарный объем	тнт	634,82	0,00	642,05	384,10	257,94
3.1.2	Средняя цена	тыс.руб/тнт	7,11	0,00	7,69	7,69	7,69
3.2	Электричество	тыс.руб	600,24	0,00	702,35	400,22	302,13

Необходимо заполнять фактические показатели и проверять утвержденные показатели (предзаполнение из Summary)

Ошибки заполнения расчета тарифов в сфере теплоснабжения

Лист «Топливо (П.4.4.)»

21	Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)														
23	№ п/п	Показатели	Дополнительный признак	Единицы измерения	Факт ТСО	Факт ТСО	Факт ТСО	Утверждено (версия органа регулирования)	Предложение ТСО				Предложение органа регулирования		
24					2021	2022	2023	2024	2025	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 полугодие	2 полугодие	
55	14.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		кг/Гкал	158,65	154,25	154,25		154,25	154,25	154,25	0,00		0,00	
56	14.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		кг/Гкал	171,38	161,51	161,51		161,51	161,51	161,51	0,00		0,00	
58	15	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии		тыс.тут	22,06	20,91	19,45	0,00	20,50	11,83	8,67	0,00	0,00	0,00	
59	16	Расход т у.т., всего		тыс.тут	22,06	20,91	19,45	0,00	20,50	11,83	8,67	0,00	0,00	0,00	
61	18	Расход условного топлива		тыс.тут	22,06	20,91	19,45	0,00	20,50	11,83	8,67	0,00	0,00	0,00	
63	18.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		тыс.тут	4,15	3,71	3,45	0,00	3,64	2,10	1,54	0,00	0,00	0,00	
64	18.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		тыс.тут	16,84	15,98	14,87	0,00	15,67	9,04	6,63	0,00	0,00	0,00	
65	18.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		тыс.тут	1,07	1,22	1,13	0,00	1,19	0,69	0,50	0,00	0,00	0,00	
66	Добавить вид топлива														
67	19	Доля		%	100,00	100,00	100,00	0,00	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	
69	19.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		%	18,79	17,74	17,75	0,00	17,74	17,74	17,74	0,00	0,00	0,00	
70	19.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		%	76,35	76,44	76,43	0,00	76,44	76,44	76,44	0,00	0,00	0,00	
71	19.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		%	4,85	5,82	5,82	0,00	5,82	5,82	5,82	0,00	0,00	0,00	
73	20	Теплота сгорания натурального топлива (Qн) (согласно Сертификатов на топливо)													
75	20.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		ккал/м3	8 212,00	8 275,05	8 275,05		8 275,05	8 275,05	8 275,05	0,00		0,00	
76	20.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		ккал/м3	8 212,00	8 275,05	8 275,05		8 275,05	8 275,05	8 275,05	0,00		0,00	
77	20.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		ккал/м3	8 212,00	8 275,05	8 275,05		8 275,05	8 275,05	8 275,05	0,00		0,00	
79	21	Переводной коэффициент													
81	21.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа			1,17314	1,18215	1,18215	0,00000	1,18215	1,18215	1,18215	0,00000	0,00000	0,00000	
82	21.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа			1,17314	1,18215	1,18215	0,00000	1,18215	1,18215	1,18215	0,00000	0,00000	0,00000	
83	21.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа			1,17314	1,18215	1,18215	0,00000	1,18215	1,18215	1,18215	0,00000	0,00000	0,00000	
85	22	Потери натурального топлива													
87	22.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		млн.м3					0,00			0,00			
88	22.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		млн.м3					0,00			0,00			
89	22.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		млн.м3					0,00			0,00			
91	23	Расход натурального топлива													
93	23.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		млн.м3	3,53	3,14	2,92	0,00	3,08	1,78	1,30	0,00	0,00	0,00	
94	23.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		млн.м3	14,36	13,52	12,58	0,00	13,25	7,65	5,61	0,00	0,00	0,00	
95	23.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		млн.м3	0,91	1,03	0,96	0,00	1,01	0,58	0,43	0,00	0,00	0,00	
97	24	Индекс роста цен натурального топлива													
99	24.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		%		104,00	104,00	0,00	108,20	100,00	108,20		100,00	108,20	
100	24.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		%		104,00	104,00	0,00	108,20	100,00	108,20		100,00	108,20	
101	24.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		%		104,00	104,00	0,00	108,20	100,00	108,20		100,00	108,20	
103	25	Цена натурального топлива													
105	25.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		руб/тыс.м3	4 626,75	4 964,14	5 515,66		6 636,35	6 326,31	6 845,07	0,00	0,00	0,00	
106	25.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		руб/тыс.м3	4 627,88	4 964,14	5 516,16		6 636,95	6 326,88	6 845,68	0,00	0,00	0,00	
107	25.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		руб/тыс.м3	4 385,66	4 964,14	5 517,15		6 638,15	6 328,02	6 846,92	0,00	0,00	0,00	
109	26	Стоимость натурального топлива		тыс.руб											
111	26.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		тыс.руб	16 348,23	15 580,10	16 104,56	0,00	20 137,22	11 229,67	8 907,56	0,00	0,00	0,00	
112	26.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		тыс.руб	66 434,13	67 118,90	69 369,06	0,00	86 758,76	48 381,64	38 377,12	0,00	0,00	0,00	
113	26.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		тыс.руб	4 001,30	5 111,22	5 283,31	0,00	6 608,02	3 685,01	2 923,01	0,00	0,00	0,00	
115	27	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива		тыс.руб	86 783,66	87 810,22	90 756,93	0,00	113 504,01	63 296,32	50 207,69	0,00	0,00	0,00	
117	27.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		тыс.руб	16 348,23	15 580,10	16 104,56	0,00	20 137,22	11 229,67	8 907,56	0,00	0,00	0,00	
118	27.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		тыс.руб	66 434,13	67 118,90	69 369,06	0,00	86 758,76	48 381,64	38 377,12	0,00	0,00	0,00	
119	27.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		тыс.руб	4 001,30	5 111,22	5 283,31	0,00	6 608,02	3 685,01	2 923,01	0,00	0,00	0,00	
121	28	Объем перевозки автомобильным транспортом, в случае природного газа - объем оказания услуг ССУ													
123	28.1	Газ природный - Газ лимитный - 5 группа		млн.м3	3,53	3,61	2,92	0,00	3,08	1,78	1,30	0,00	0,00	0,00	
124	28.2	Газ природный - Газ лимитный - 4 группа		млн.м3	14,36	13,52	12,58	0,00	13,25	7,65	5,61	0,00	0,00	0,00	
125	28.3	Газ природный - Газ лимитный - 6 группа		млн.м3	0,91	0,56	0,96	0,00	1,01	0,58	0,43	0,00	0,00	0,00	
Объекты теплоснабжения Список периодов Виды деятельности Базы распределения Регистр жилых домов Регистр юр лиц Регистр СН П.4.1а П.4.3а П.4.3б Индексы Топливо (П.4.4) Покупка ЭЭ (П.4.7.1) П.4.8 Справочники Норм числ - Свод Числ пег ...															

Необходимо заполнять данные по теплоте сгорания натурального топлива (калорийность) по группам

Формирование полезного отпуска тепловой энергии

Расчет объемов:

Расчетный объем полезного отпуска определяется в соответствии со **схемой теплоснабжения**, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

В соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и **динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года**. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Цели определения планового объема отпуска:

1. Расчет удельного расхода топлива

2. Расчет объемов топлива

3. Расчет расходов на электрическую энергию, воду (теплоноситель)

4. Расчет тарифов

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии в тепловой сети, **уменьшенный на объем нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях**

Расходы на оплату труда

Принцип расчета

Расходы на оплату труда, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются Методическими указаниями.

Численность промышленного персонала определяется с учетом рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, а также в соответствии с :

- штатным расписанием,
- отраслевым тарифным соглашением,
- коллективным договорам,
- положением о премировании,
- с учетом фактического объема фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования,
- с учетом расчетного норматива численности персонала.

Необходимые материалы, документы

- учетная политика организации на текущий период регулирования
- отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан;
- информация о фактической заработной плате в целом по муниципальному району;
- информация о фактической заработной плате по организации (стат.отчетность П-4);
- штатное расписание с указанием фактически занятых штатных единиц ППР, ремонтного персонала, цехового персонала и АУП;
- коллективный договор организации;
- положение о премировании;
- **расчет нормативной численности персонала в зависимости от мощности котельных и протяженности сетей.**

Расходы на оплату труда

Рекомендации к расчету фонда оплаты труда в целях единого подхода к формированию расходов:



При расчете среднемесячной заработной платы по предприятию **применять** отраслевое тарифное соглашение по организациям жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан;




Дополнительные выплаты и надбавки (в т.ч., за работу в условиях, отклоняющихся от нормы, системы доплат стимулирующего характера и системы премирования) устанавливаются согласно соглашений, локальных нормативных актов и коллективных договоров;




Количество персонала - с учетом **расчетной нормативной численности**:



Теплоснабжающие организации:
Численность  от производительности котлов (мощности)



Теплосетевые организации:
Численность  от протяженности сетей (км.)



Используем ПРИКАЗ от 22 марта 1999 г. № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»

Расходы на ремонт основных средств

Принцип расчета

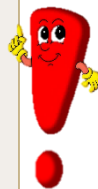
При определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями

Необходимо подтвердить **фактическое исполнение** ремонтных работ за отчетный период и представить:

- локальными сметы;
- КС-2 (акт выполненных работ);
- КС-3(справка о выполненных работах).

Необходимые материалы, документы

- графики капитального и текущего ремонтов на период регулирования, утвержденные руководителем организации с указанием объемов и стоимости работ;
- утвержденная сметная документация на ремонтные работы на плановый период;
- перечень материалов, если работы выполняются собственными силами;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 10 «Материалы», с указанием корреспондирующих затратных счетов;
- дефектные ведомости на текущий год;
- копии документов, подтверждающих проведение заявителем торгов (положение, извещение, документация о проведении торгов, протоколы, составляемые в ходе проведения торгов).



Амортизация

Принцип расчета

При расчете экономически обоснованного размера амортизации - срок полезного использования определяются в соответствии с **максимальными сроками полезного использования**, установленными Классификацией основных средств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

Амортизация по объектам основных средств, построенным **за счет средств бюджетов, не учитывается для целей тарифного регулирования**, за исключением случаев, когда соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования кап.вложений в соответствии с утвержденной инвест. программой

Результаты переоценки основных средств учитываются в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются **источником финансирования капитальных вложений** в соответствии с инвестиционной программой

Необходимые материалы, документы

- ведомость амортизационных отчислений за предыдущий отчетный период;
- счет 01 «Основные средства»;
- счет 02 «Амортизация основных средств»
- документы, подтверждающие постановку на баланс имущества (акты приема-передачи объектов основных средств по форме № ОС-1, инвентарные карточки объектов основных средств по форме № ОС-6);
- приказы о проведении переоценки основных средств (если была проведена переоценка);
- **отчет об использовании амортизационных отчислений за 2 предшествующих года с указанием в нем перечня объектов, которые были созданы (построены, модернизированы, переоборудованы) за счет накопленных амортизационных отчислений;**
- расчет по объектам, планируемым к вводу (к списанию) в расчетном периоде регулирования;
- сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов по форме, утверждаемой Федеральной службой государственной статистики (за 2 предшествующих года)

Программа энергосбережения и энергетической эффективности



Госкомитетом формируется программа на 2026-2028 гг.

Необходимо представлять Отчет по программе энергосбережения:

- о достигнутых результатах в области энергосбережения и накопительным итогом за все годы реализации программы;
- об экономических показателях реализации программы;
- об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов;
- об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой;
- о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;
- об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников;
- о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- о причинах, повлекшие ухудшение фактических результатов реализации мероприятий.

Сроки
представление:
ежегодно до
1 февраля

Программа
энергосбережени
я и энергетической
эффективности
подлежит
ежегодной
актуализации в
части предельных
значений целевых
показателей

Утверждение нормативов технологических потерь, нормативов удельного расхода топлива и нормативов запаса топлива.

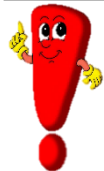
1. Представление организацией **заявлений**:

- об утверждении **Норматива удельного расхода топлива**
- об утверждении **Норматива технологических потерь**
- об утверждении **Норматива запаса топлива**
- **указывается расчётный период (!!!)**

2. Документы, подтверждающие право собственности и иные законные права (свидетельство о государственной регистрации права, договор аренды и другие), в соответствии с **Федеральными законами «О теплоснабжении» и «О концессионных соглашениях»**

3.1. Расчёт НУР по котельным на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчётный период, в соответствии с **Порядком № 323**

3.2. Расчёт Потерь (для каждой системы теплоснабжения) выполненный в соответствии с **Порядком № 325**



Заявления на утверждение нормативов уже необходимо направлять

Утверждение нормативов технологических потерь, нормативов удельного расхода топлива и нормативов запаса топлива.

Вспомогательные шаблоны и формы для заполнения необходимой информации для установления НУР и НТП можно найти на сайте Госкомитета

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам

Деятельность

Тарифная кампания

Тарифная кампания 2025

На тепловую энергию

Технологический аудит

Шаблоны, формы

Единство показателей

Шаблон
CALC.WARM.TARIFF

**CALC.TS.NOTCOMBI.
PRD.**

**BALANCE.CALC.
TARIFF.WARM**

WARM.TOPL.

46-ТЭ



Все фактические
суммарные и объемные
показатели должны быть
ЕДИНЫ



Контакты сотрудников отдела теплоснабжения

Начальник отдела – Насырова Алсу Зимнуровна, 8 (843) 221-82-39

Ведущий советник – Усманова Раиля Ринатовна, 8 (843) 221-82-54

Ведущий советник – Батталова Кадрия Рафаэлевна, 8 (843) 221-82-42

Ведущий консультант– Нагорная Виктория Андреевна, 8 (843) 221-82-55



Полезные ссылки

АДРЕС САЙТА ГОСКОМИТЕТА



kt.tatarstan.ru

ССЫЛКА ДЛЯ РАБОТЫ С ШАБЛОНОМ



<https://www.data-platform.ru/tpl-web-editor>

ССЫЛКА-ПРИГЛАШЕНИЕ В ЧАТ С РАЗРАБОТЧИКАМИ



<https://t.me/+Beh271rh8uo0OTFi>

