МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 82751
от "27" июня 2025 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

29.04.2025 № 321/25

Москва

Об утверждении типовых форм экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения

В соответствии с пунктом 1 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, абзацем четвертым пункта 28, пунктами 29–29(3) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», абзацем вторым пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 10 октября 2022 г. № 1800 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившим силу абзаца пятого подпункта «г» пункта 2 изменений, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2021 г. № 2602»

приказываю:

1. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования

2025-42496

тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом экономически обоснованных расходов (затрат) согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом индексации установленных тарифов (на весь срок долгосрочного периода регулирования) согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом индексации установленных тарифов (при корректировке тарифов начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом обеспечения доходности инвестированного капитала согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом сравнения аналогов согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом экономически обоснованных расходов (затрат) согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования

тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом индексации установленных тарифов (на весь срок долгосрочного периода регулирования) согласно приложению № 7 к настоящему приказу.

8. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом индексации установленных тарифов (при корректировке тарифов начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) согласно приложению № 8 к настоящему приказу.

9. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом обеспечения доходности инвестированного капитала согласно приложению № 9 к настоящему приказу.

10. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом сравнения аналогов согласно приложению № 10 к настоящему приказу.

11. Утвердить типовую форму экспертного заключения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей согласно приложению № 11 к настоящему приказу.

12. Настоящий приказ вступает в силу с 1 июля 2025 г. и действует до 1 марта 2029 г.

Руководитель М.А. Шаскольский

2025-42496

Приложение № 1
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 321/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом экономически обоснованных расходов (затрат)

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)

об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом экономически обоснованных расходов (затрат)

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	
Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций	

Организационно-правовая форма организации		
Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя		
Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	

	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808.

	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	

Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Период регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также		

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации	

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы				
№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией						
№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Ключевые сценарные показатели					
№	Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)		
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии
1.	Индекс потребительских цен	%			
2.	Индекс изменения цен на электроэнергию	%			
3.	Индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги	%			
4.	Индекс изменения цен на природный газ	%			
5.	Индекс изменения надбавки за снабженческо-сбытовые услуги	%			
6.	Индекс изменения цен на транспортировку газа	%			
7.	Расчетная объемная теплота сгорания 1 куб. м природного газа	ккал/ куб. м			
8.	Оптовая цена на природный газ	руб./ тыс. куб. м			
9.	Теплота сгорания 1 кг условного топлива	ккал/ кг			
10.	Индекс изменения цен на уголь	%			
11.	Индекс изменения цен на мазут	%			
12.	Индекс изменения цен на дизельное топливо	%			
13.	Индекс изменения цен на прочее топливо	%			
14.	Налоговые ставки				
14.1.	ставка страховых взносов с фонда оплаты труда	%			
14.2.	ставка НДС	%			
14.3.	ставка налога на имущество организаций	%			
14.4.	ставка налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения	%			
14.5.	ставка налога на прибыль организаций	%			

6. Расчет полезного отпуска тепловой энергии															
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[5]															
1.	Выработка тепловой энергии на источниках (Qвыр), всего	Гкал													
1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ)	Гкал													
1.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
1.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
1.2.	котельные	Гкал													
1.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
1.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
1.3.	электробойлерные	Гкал													
2.	Собственные нужды источника тепловой энергии	Гкал													
2.1.	ТЭЦ	Гкал													

[5] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

2.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
2.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
2.2.	котельные	Гкал													
2.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
2.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
2.3.	электробойлерные	Гкал													
3.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал													
3.1.	ТЭЦ	Гкал													
3.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
3.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
3.2.	котельные	Гкал													
3.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
3.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
3.3.	электробойлерные	Гкал													
4.	Объем покупной энергии	Гкал													
4.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
4.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
5.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал													
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал													
6.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
6.1.1.	на нужды предприятия	Гкал													
6.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал													
6.1.2.1.	другим теплоснабжающим организациям	Гкал													
6.1.2.2.	организациям, финансируемым из средств бюджетов всех уровней	Гкал													
6.1.2.3.	населению	Гкал													

6.1.2.4.	прочим потребителям	Гкал													
6.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
7.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал													
7.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
7.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
8.	Потери тепловой энергии в сети теплоснабжающей организации	Гкал													
8.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
		в процентах к отпуску в сеть													
8.2.	теплоноситель – пар	Гкал													
		в процентах к отпуску в сеть													
9.	Отпуск тепловой энергии	Гкал													
9.1.	теплоноситель – вода	Гкал													
9.1.1.	на нужды предприятия	Гкал													
9.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал													
9.1.2.1.	другим теплоснабжающим организациям	Гкал													
9.1.2.2.	организациям, финансируемым из средств бюджетов всех уровней	Гкал													
9.1.2.3.	населению	Гкал													
9.1.2.4.	прочим потребителям	Гкал													
9.2.	теплоноситель – пар	Гкал													

10.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч													
10.1.	другие теплоснабжающие организации	Гкал/ч													
10.2.	организации, финансируемые из средств бюджетов всех уровней	Гкал/ч													
10.3.	население	Гкал/ч													
10.4.	прочие потребители	Гкал/ч													
11.	Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источника (источников) тепловой энергии организации и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии														
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации															

7. Расчет передачи тепловой энергии															
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[6]															
1.	Принято тепловой энергии для передачи	Гкал													
2.	Потери тепловой энергии в сети теплосетевой организации	Гкал													
		%													
3.	Передано тепловой энергии, всего	Гкал													
3.1.	передано на нужды организации	Гкал													
3.2.	передано другим теплоснабжающим организациям	Гкал													
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации															

[6] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

8. Расчет расхода топлива														
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год	1-е полугодие	2-е полугодие	Год	1-е полугодие	2-е полугодие	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[7]													
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч											
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВт·ч											
2.1.	на производство электроэнергии	млн кВт·ч											

[7] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

		в процентах к выработке электроэнергии											
2.2.	на производство тепловой энергии	млн кВт·ч											
		кВт·ч/ Гкал											
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч											
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн кВт·ч											
		в процентах к отпуску с шин											
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн кВт·ч											
		в процентах к отпуску с шин											
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт·ч											
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал											
8.	Расход тепловой	Гкал											

	энергии на хозяйственные нужды	в процентах к отпуску тепловой энергии											
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал											
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч											
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВт·ч											
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут[8]											
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал											
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал											

[8] тонн условного топлива (далее – тут).

15.	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут											
15.1.	теплоноситель – вода	тыс. тут											
15.2.	теплоноситель – пар	тыс. тут											
16.	Расход условного топлива, всего	тыс. тут											
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода)	%											
18.	Расход условного топлива по видам топлива	тыс. тут											
	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. тут											
19.	Доля условного топлива по видам топлива	%											
20.	Переводной коэффициент по видам топлива												
21.	Расход натурального топлива по видам топлива	тыс. тнт[9]											

[9] тонн натурального топлива (далее – тнт).

22.	Индекс изменения цен натурального топлива по видам топлива	%											
23.	Цена натурального топлива по видам топлива	руб./тнт											
24.	Стоимость натурального топлива по видам топлива	тыс. руб.											
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
26.	Индекс изменения тарифа железнодорожной перевозки (для газа – тарифа газораспределительной организации (далее – ГРО) по видам топлива	%											
27.	Тариф железнодорожной перевозки (для газа – тариф ГРО) по видам топлива	руб./тнт											

28.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – тарифа ГРО) по видам топлива	тыс. руб.											
29.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – ГРО) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
30.	Индекс изменения тарифа автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	%											
31.	Тариф автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	руб./ тнт											

32.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	тыс. руб.											
33.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
34.	Индекс изменения тарифа на иные виды перевозки (для газа – специальной надбавки) по видам топлива	%											
35.	Тариф на иные виды перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	руб./тнт											

36.	Стоимость иных видов перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	тыс. руб.											
37.	Стоимость иных видов транспортировки (для газа – специальная надбавка) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
38.	Стоимость хранения топлива	тыс. руб.											
39.	Стоимость хранения топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
40.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	тыс. руб.											
	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. руб.											
40.1.	теплоноситель – вода	тыс. руб.											
40.1.	теплоноситель – пар	тыс. руб.											

41.	Цена условного топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тут											
42.	Цена натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тнт											
43.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

9. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы у организаций – поставщиков									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[10]									
1.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.							
1.1.	объем покупаемой электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч							
1.2.	отпуск тепловой энергии	Гкал							
1.3.	средний (расчетный) тариф	руб./кВт·ч							
1.4.	удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал							
1.5.	по одноставочному тарифу								
1.5.1.	уровень напряжения								
1.5.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч							
1.6.	по двухставочному тарифу								
1.6.1.	уровень напряжения								

[10] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.6.1.1.	расходы на электроэнергию	тыс. руб.						
1.6.1.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч						
1.6.1.2.	расходы на электрическую мощность	тыс. руб.						
1.6.1.2.1.	объем покупной мощности	МВт						
2.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.						
2.1.	по одноставочному тарифу	тыс. руб.						
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика							
2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал						
2.2.	по двухставочному тарифу	тыс. руб.						
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика							
2.2.1.1.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.						
2.2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал						
2.2.1.2.	расходы на тепловую мощность	тыс. руб.						
2.2.1.2.1.	объем тепловой мощности	Гкал/ч						
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации								

10. Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя у организаций – поставщиков									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[11]									
1.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.							
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика								
1.1.1.	объем холодной воды (покупка)	тыс. куб. м							
2.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.							
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика								
2.1.1.	объем теплоносителя (покупка)	тыс. куб. м							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

[11] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

11. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[12]									
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов на начало периода	тыс. руб.							
1.1.	здания	тыс. руб.							
1.2.	сооружения	тыс. руб.							
1.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
1.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
1.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
1.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
1.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							

[12] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
1.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
1.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
1.6.	инструмент	тыс. руб.							
1.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
1.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
2.	Переоценка стоимости основных производственных фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости основных производственных фондов)	тыс. руб.							
2.1.	здания	тыс. руб.							
2.2.	сооружения	тыс. руб.							
2.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
2.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
2.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
2.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
2.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
2.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
2.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
2.5.	транспортные средства	тыс. руб.							

2.6.	инструмент	тыс. руб.							
2.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
2.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
3.	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.							
3.1.	здания	тыс. руб.							
3.2.	сооружения	тыс. руб.							
3.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
3.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
3.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
3.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
3.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
3.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
3.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
3.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
3.6.	инструмент	тыс. руб.							
3.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
3.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
4.	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.							
4.1.	здания	тыс. руб.							
4.2.	сооружения	тыс. руб.							

4.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
4.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
4.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
4.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
4.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
4.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
4.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
4.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
4.6.	инструмент	тыс. руб.							
4.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
4.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
5.	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс. руб.							
5.1.	здания	тыс. руб.							
5.2.	сооружения	тыс. руб.							
5.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
5.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
5.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
5.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
5.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
5.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							

5.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
5.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
5.6.	инструмент	тыс. руб.							
5.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
5.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
6.	Норма амортизационных отчислений	%							
6.1.	здания	%							
6.2.	сооружения	%							
6.3.	передаточные устройства	%							
6.4.	машины и оборудование, в том числе:	%							
6.4.1.	силовые машины	%							
6.4.2.	рабочие машины	%							
6.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	%							
6.4.4.	вычислительная техника	%							
6.4.5.	прочие машины	%							
6.5.	транспортные средства	%							
6.6.	инструмент	%							
6.7.	производственный инвентарь	%							
6.8.	прочие основные производственные фонды	%							
7.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.							
7.1.	здания	тыс. руб.							

7.2.	сооружения	тыс. руб.							
7.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
7.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
7.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
7.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
7.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
7.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
7.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
7.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
7.6.	инструмент	тыс. руб.							
7.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
7.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

12. Арендная плата и концессионная плата. Лизинговые платежи									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[13]									
1.	Арендная плата и концессионная плата, лизинговые платежи, всего	тыс. руб.							
1.1.	арендная плата за имущество, в том числе:	тыс. руб.							
1.1.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.							
1.1.2.	производственных объектов	тыс. руб.							
1.2.	концессионная плата	тыс. руб.							
1.3.	лизинговые платежи, всего	тыс. руб.							

[13] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.1.	лизинговый платеж (в случае если договор лизинга не предусматривает переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю и если передаются в лизинг объекты инженерно-технического обеспечения, выкупленные (предназначенные к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования)	тыс. руб.							
1.3.2.	лизинговый платеж (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)	тыс. руб.							
1.4.	аренда земельных участков, в том числе:	тыс. руб.							
1.4.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.							
1.4.2.	производственных объектов	тыс. руб.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

13. Расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (далее – сторонняя организация)									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[14]									
1.	Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.							
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации								
1.1.1.	объем услуги	Гкал							
2.	Услуги по водоотведению	тыс. руб.							
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации								
2.1.1.	объем услуги	тыс. куб. м							
3.	Прочие услуги	тыс. руб.							
3.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации								
3.1.1.	объем услуги								
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

[14] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

14. Расходы на оплату труда									
№	Наименование	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[15]									
1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.							
1.1.	наименование должности								
1.1.1.	численность	чел.							
1.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
2.	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.							
2.1.	наименование должности								
2.1.1.	численность	чел.							
2.1.2.	среднемесячная	руб./чел.							

[15] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

	заработная плата								
3.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.							
3.1.	наименование должности								
3.1.1.	численность	чел.							
3.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
4.	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.							
4.1.	наименование должности								
4.1.1.	численность	чел.							
4.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

15. Налоги и иные платежи									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[16]									
1.	Налоги и иные платежи, относимые на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.							
1.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.							
1.2.	транспортный налог	тыс. руб.							

[16] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	обязательное страхование	тыс. руб.							
1.4.	налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.							
1.5.	налог на имущество организаций	тыс. руб.							
1.6.	земельный налог	тыс. руб.							
1.7.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.							
1.8.	водный налог	тыс. руб.							
1.9.	прочие налоги и платежи	тыс. руб.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

16. Расчет экономии средств, достигнутой в результате снижения расходов предыдущего периода регулирования					
№	Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[17]					
1.	Экономия расходов, всего	тыс. руб.			
1.1.	экономия от снижения потребления топлива	тыс. руб.			
1.2.	экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.			
2.	Значение индекса потребительских цен	%			
3.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%			
4.	Экономия расходов с учетом индекса потребительских цен	тыс. руб.			
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации					

[17] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

17. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)			Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %			
Номер тарифа (идентификатор)[18]													
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, всего	тыс. руб.											
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.											

[18] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.2.	расходы на топливо	тыс. руб.											
1.3.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	тыс. руб.											
1.3.1.	электрическая энергия на технологические нужды	тыс. руб.											
1.3.2.	тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб.											
1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.											
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.											
1.6.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.											
1.7.	расходы на оплату труда	тыс. руб.											
1.8.	страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда	тыс. руб.											
		%											
1.9.	затраты на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.											
1.10.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями	тыс. руб.											

1.11.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.											
1.12.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.											
1.13.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	тыс. руб.											

	установленных нормативов и (или) лимитов												
1.14.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.											
1.15.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.											
1.16.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.											
1.17.	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль организаций	тыс. руб.											
1.18.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.											
1.18.1.	по налогу на имущество организаций	тыс. руб.											
1.18.2.	по земельному налогу	тыс. руб.											
1.18.3.	по транспортному налогу	тыс. руб.											
1.18.4.	по водному налогу	тыс. руб.											
1.18.5.	по прочим налогам	тыс. руб.											

2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.											
2.1.	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.											
2.2.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.											
2.3.	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.											
2.4.	другие расходы, в том числе:	тыс. руб.											
2.4.1.	расходы на услуги банков	тыс. руб.											
2.4.2.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.											
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.											
3.1.	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.											
3.2.	денежные выплаты	тыс. руб.											

	социального характера (по коллективному договору)												
3.3.	резервный фонд	тыс. руб.											
3.4.	прочие расходы	тыс. руб.											
4.	Налог на прибыль организаций	тыс. руб.											
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.											
6.	Выпадающие доходы (экономия средств), всего	тыс. руб.											
6.1.	недополученные или дополнительно полученные доходы	тыс. руб.											
6.2.	полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы	тыс. руб.											
7.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.											
7.1.	топливная составляющая	тыс. руб.											
7.2.	необходимая валовая выручка без топливной составляющей	тыс. руб.											
8.	Полезный отпуск и тариф без разбивки по группам потребителей												
8.1.	1-е полугодие: объем полезного	Гкал											

	отпуска												
8.2.	1-е полугодие: тариф	руб./ Гкал											
8.3.	2-е полугодие: объем полезного отпуска	Гкал											
8.4.	2-е полугодие: тариф	руб./Гкал											
8.5.	темп роста тарифа	%											
8.6.	средневзвешенный тариф	руб./Гкал											
9.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч											
9.1.	1-е полугодие	Гкал/ч											
9.2.	2-е полугодие	Гкал/ч											
10.	Ставка платы за тепловую энергию двухставочного тарифа	руб./Гкал											
10.1.	1-е полугодие: ставка платы за тепловую энергию	руб./Гкал											
10.2.	2-е полугодие: ставка платы за тепловую энергию	руб./Гкал											
10.3.	темп роста ставки платы за тепловую энергию	%											
11.	Ставка платы за содержание тепловой мощности двухставочного	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.											

	тарифа												
11.1.	1-е полугодие: ставка платы за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.											
11.2.	2-е полугодие: ставка платы за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.											
11.3.	темп роста ставки платы за содержание тепловой мощности	%											
12.	Справочно: размер компенсации за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

18. План и факт по источникам финансирования инвестиционной программы
(в случае утверждения для организации единой инвестиционной программы по всем видам тарифов заполняется в целом по организации)

№	Источник финансирования, без учета НДС	Единица измерения	Истекший год (i-2)		Текущий год (i-1)		Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Фактические капитальные вложения по данным организации	Фактические капитальные вложения, принятые органом регулирования	Плановые капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой (корректировкой инвестиционной программы), утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[19]									
1.	Источники финансирования инвестиционной программы, всего	тыс. руб.							
1.1.	собственные средства, в том числе:	тыс. руб.							
1.1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.							
1.1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), фи-	тыс. руб.							

[19] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

	нансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке								
1.1.3.	экономия расходов, в том числе:	тыс. руб.							
1.1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.							
1.1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению организации	тыс. руб.							
1.1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если	тыс. руб.							

	организация эксплуатирует несколько таких систем)								
1.1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	тыс. руб.							
1.2.	иные собственные средства, за исключением средств, указанных в строке 1.1 настоящей таблицы	тыс. руб.							
1.3.	привлеченные средства, в том числе:	тыс. руб.							
1.3.1.	кредиты	тыс. руб.							
1.3.2.	займы	тыс. руб.							
1.3.3.	иные средства, привлеченные на возвратной основе	тыс. руб.							
1.4.	бюджетные средства, в том числе:	тыс. руб.							
1.4.1.	средства федерального бюджета	тыс. руб.							
1.4.2.	средства бюджета субъекта Российской Федерации	тыс. руб.							
1.4.3.	средства бюджета муниципального образования	тыс. руб.							
1.5.	прочие источники финансирования	тыс. руб.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

19. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов				
Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[20]				
Утверждаемый тариф				
Дополнительные признаки дифференциации тарифов				
Одноставочный тариф				
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал			
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал			
Темп роста тарифа без учета НДС	%			
1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал			
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал			
Темп роста тарифа с учетом НДС	%			
Объем полезного отпуска в год, в том числе:	Гкал			
1-е полугодие	Гкал			
2-е полугодие	Гкал			
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	Гкал			
1-е полугодие	Гкал			
2-е полугодие	Гкал			
Двухставочный тариф				

[20] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1-е полугодие: ставка за тепловую энергию без учета НДС	руб./Гкал			
2-е полугодие: ставка за тепловую энергию без учета НДС	руб./Гкал			
Темп роста ставки за тепловую энергию без учета НДС	%			
1-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.			
2-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.			
Темп роста ставки за содержание тепловой мощности без учета НДС	%			
1-е полугодие: ставка за тепловую энергию с учетом НДС (население)	руб./Гкал			
2-е полугодие: ставка за тепловую энергию с учетом НДС (население)	руб./Гкал			
Темп роста ставки за тепловую энергию с учетом НДС	%			
1-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности с учетом НДС (население)	тыс. руб./Гкал/ч в мес.			
2-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности с учетом НДС (население)	тыс. руб./Гкал/ч в мес.			
Темп роста ставки за содержание тепловой мощности с учетом НДС	%			
Объем отпуска тепловой энергии в год, в том числе:	Гкал			
1-е полугодие	Гкал			

2-е полугодие	Гкал			
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, в год, в том числе:	Гкал/ч			
1-е полугодие	Гкал/ч			
2-е полугодие	Гкал/ч			
Объем отпуска тепловой энергии населению в год, в том числе:	Гкал			
1-е полугодие	Гкал			
2-е полугодие	Гкал			
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка населения в год, в том числе:	Гкал/ч			
1-е полугодие	Гкал/ч			
2-е полугодие	Гкал/ч			
Двухставочный тариф в переводе в одноставочный тариф				
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал			
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал			
Темп роста тарифа без учета НДС	%			
1-е полугодие: тариф с учетом НДС	руб./Гкал			
2-е полугодие: тариф с учетом НДС	руб./Гкал			
Темп роста тарифа с учетом НДС	%			
Комментарии к разделу				

Приложение № 2
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 321/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом индексации установленных тарифов (на весь срок долгосрочного периода регулирования)

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)
об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом индексации установленных тарифов (на весь срок долгосрочного периода регулирования)

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	
Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций	

Организационно-правовая форма организации		
Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя		
Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	

	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808.

	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	

Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет), предложенный организацией	
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет)	

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	Первый год долгосрочного периода регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации		

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы

№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией

№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Расчет условных единиц									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)
			Принято органом регулирования	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
1.	Количество условных единиц для производства тепловой энергии	УЕ[5]							
1.1.	установленная тепловая мощность	Гкал/час							
2.	Количество условных единиц для передачи тепловой энергии	УЕ							
2.1.	тепломагистраль	УЕ							
2.1.1.	однотрубные	УЕ							
2.1.1.1.	средний диаметр	мм							
2.1.1.2.	протяженность	км							
2.1.2.	двухтрубные	УЕ							
2.1.2.1.	средний диаметр	мм							
2.1.2.2.	протяженность	км							
2.1.3.	трехтрубные	УЕ							
2.1.3.1.	средний диаметр	мм							

[5] условные единицы (далее – УЕ).

2.1.3.2.	протяженность	км							
2.1.4.	четырехтрубные	УЕ							
2.1.4.1.	средний диаметр	мм							
2.1.4.2.	протяженность	км							
2.2.	тепловой узел на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	1 узел							
2.3.	подкачивающая насосная станция на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	1 станция							
2.4.	расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	Гкал/час							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

6. Ключевые сценарные показатели									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Первый год регулирования (i)			<…>		Последний год регулирования (in)	
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования
1.	Индекс эффективности операционных расходов	%							
2.	Индекс эффективности операционных расходов для концессионных соглашений (при наличии)	%							
3.	Индекс потребительских цен (далее – ИПЦ)	%							
4.	Индекс изменения цен на электроэнергию	%							
5.	Индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги	%							
6.	Индекс изменения цен на природный газ	%							
7.	Индекс изменения надбавки за снабженческо-сбытовые услуги	%							
8.	Индекс изменения цен	%							

	на транспортировку газа								
9.	Расчетная объемная теплота сгорания 1 куб. м природного газа	ккал/ куб. м							
10.	Оптовая цена на природный газ	руб./ тыс. куб. м							
11.	Теплота сгорания 1 кг условного топлива	ккал/ кг							
12.	Индекс изменения цен на уголь	%							
13.	Индекс изменения цен на мазут	%							
14.	Индекс изменения цен на дизельное топливо	%							
15.	Индекс изменения цен на прочее топливо	%							
16.	Индекс изменения количества активов								
17.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов								
18.	Налоговые ставки								
18.1.	ставка страховых взносов с фонда оплаты труда	%							
18.2.	ставка НДС	%							
18.3.	ставка налога на имущество организаций	%							
18.4.	ставка налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения	%							
18.5.	ставка налога на прибыль организаций	%							

7. Расчет полезного отпуска тепловой энергии

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
													Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[6]																			
1.	Выработка тепловой энергии на источниках (Qвыр), всего	Гкал																	
1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ)	Гкал																	
1.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	

[6] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
1.2.	котельные	Гкал																	
1.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
1.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
1.3.	электробойлерные	Гкал																	
2.	Собственные нужды источника тепловой энергии	Гкал																	
2.1.	ТЭЦ	Гкал																	
2.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
2.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
2.2.	котельные	Гкал																	
2.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
2.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
2.3.	электробойлерные	Гкал																	
3.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал																	
3.1.	ТЭЦ	Гкал																	
3.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
3.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
3.2.	котельные	Гкал																	
3.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
3.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
3.3.	электробойлерные	Гкал																	
4.	Объем покупной энергии	Гкал																	
4.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
4.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
5.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																	

6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал																	
6.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
6.1.1.	на нужды предприятия	Гкал																	
6.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал																	
6.1.2.1.	другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
6.1.2.2.	организациям, финансируемым из средств бюджетов всех уровней	Гкал																	
6.1.2.3.	населению	Гкал																	
6.1.2.4.	прочим потребителям	Гкал																	
6.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
7.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал																	
7.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
7.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
8.	Потери тепловой энергии в сети теплоснабжающей организации	Гкал																	
8.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
		в процентах к отпуску в сеть																	
8.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	

		в процентах к отпуску в сеть																	
9.	Отпуск тепловой энергии	Гкал																	
9.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
9.1.1.	на нужды предприятия	Гкал																	
9.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал																	
9.1.2.1.	другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
9.1.2.2.	организациям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Гкал																	
9.1.2.3.	населению	Гкал																	
9.1.2.4.	прочим потребителям	Гкал																	
9.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
10.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч																	
10.1.	другие теплоснабжающие организации	Гкал/ч																	
10.2.	организации, финансируемые из средств бюджетов всех уровней	Гкал/ч																	
10.3.	население	Гкал/ч																	

10.4.	прочие потребители	Гкал/ч																	
11.	Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источника (источников) тепловой энергии организации и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии																		
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

8. Расчет передачи тепловой энергии																			
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
													Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[7]																			
1.	Принято тепловой энергии для передачи	Гкал																	
2.	Потери тепловой	Гкал																	

[7] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

	энергии в сети теплосетевой организации	%																	
3.	Передано тепловой энергии, всего	Гкал																	
3.1.	передано на нужды организации	Гкал																	
3.2.	передано другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

9. Расчет расхода топлива																									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования																		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<...>	<...>	<...>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<...>	<...>	<...>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Факт, принятый органом регулирования	Предложение организации									Принято органом регулирования									
Номер тарифа (идентификатор)[8]																									

[8] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч																							
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВт·ч																							
2.1.	на производство электроэнергии	млн кВт·ч																							
		в процентах к выработке электроэнергии																							
2.2.	на производство тепловой энергии	млн кВт·ч																							
		кВт·ч/ Гкал																							
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							

6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт·ч																							
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
8.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																							
		в процентах к отпуску тепловой энергии																							
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал																							
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВт·ч																							

12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут[9]																							
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал																							
15.	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
15.1.	теплоноситель – вода	тыс. тут																							
15.2.	теплоноситель – пар	тыс. тут																							

[9] тонн условного топлива (далее – тут).

16.	Расход условного топлива, всего	тыс. тут																							
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода)	%																							
18.	Расход условного топлива по видам топлива	тыс. тут																							
18.1.	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
19.	Доля условного топлива по видам топлива	%																							
20.	Переводной коэффициент по видам топлива																								
21.	Расход натурального топлива по видам топлива	тыс. тнт[10]																							

[10] тонн натурального топлива (далее – тнт).

22.	Индекс изменения цен натурального топлива по видам топлива	%																								
23.	Цена натурального топлива по видам топлива	руб./тнт																								
24.	Стоимость натурального топлива по видам топлива	тыс. руб.																								
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								
26.	Индекс изменения тарифа железнодорожной перевозки (для газа – тарифа газораспределительной организации (далее – ГРО) по видам топлива	%																								

27.	Тариф железнодорожной перевозки (для газа – тариф ГРО) по видам топлива	руб./тнт																							
28.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – тарифа ГРО) по видам топлива	тыс. руб.																							
29.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – ГРО) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
30.	Индекс изменения тарифа автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	%																							

31.	Тариф автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	руб./тнт																							
32.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	тыс. руб.																							
33.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							

34.	Индекс изменения тарифа на иные виды перевозки (для газа – специальной надбавки) по видам топлива	%																							
35.	Тариф на иные виды перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	руб./тнт																							
36.	Стоимость иных видов перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	тыс. руб.																							

37.	Стоимость иных видов транспортировки (для газа – специальная надбавка) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
38.	Стоимость хранения топлива	тыс. руб.																							
39.	Стоимость хранения топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
40.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	тыс. руб.																							
	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. руб.																							
40.1.	теплоноситель – вода	тыс. руб.																							

40.2.	теплоноситель – пар	тыс. руб.																							
41.	Цена условного топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тут																							
42.	Цена натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тнт																							
43.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал																							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																									

10. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы у организаций – поставщиков

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[11]													
1.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.											
1.1.	объем покупаемой электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч											
1.2.	отпуск тепловой энергии	Гкал											
1.3.	средний (расчетный) тариф	руб./кВт·ч											

[11] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.4.	удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал											
1.5.	по одноставочному тарифу												
1.5.1.	уровень напряжения												
1.5.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.	по двухставочному тарифу												
1.6.1.	уровень напряжения												
1.6.1.1.	расходы на электроэнергию	тыс. руб.											
1.6.1.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.1.2.	расходы на электрическую мощность	тыс. руб.											
1.6.1.2.1.	объем покупной мощности	МВт											
2.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.											
2.1.	по одноставочному тарифу	тыс. руб.											
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.	по двухставочному тарифу	тыс. руб.											
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.2.1.1.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.											
2.2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.1.2.	расходы на тепловую мощность	тыс. руб.											
2.2.1.2.1.	объем тепловой мощности	Гкал/ч											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

11. Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя у организаций – поставщиков													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[12]													
1.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
1.1.1.	объем холодной воды (покупка)	тыс. куб. м											
2.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.	объем теплоносителя (покупка)	тыс. куб. м											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

[12] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

12. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
							Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[13]													
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов на начало периода	тыс. руб.											
1.1.	здания	тыс. руб.											
1.2.	сооружения	тыс. руб.											

[13] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
1.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
1.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
1.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
1.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
1.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
1.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
1.6.	инструмент	тыс. руб.											
1.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
1.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
2.	Переоценка стоимости основных производственных фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости основных производственных фондов)	тыс. руб.											
2.1.	здания	тыс. руб.											
2.2.	сооружения	тыс. руб.											
2.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
2.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
2.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											

2.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
2.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
2.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
2.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
2.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
2.6.	инструмент	тыс. руб.											
2.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
2.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
3.	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.											
3.1.	здания	тыс. руб.											
3.2.	сооружения	тыс. руб.											
3.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
3.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
3.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
3.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
3.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
3.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
3.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
3.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
3.6.	инструмент	тыс. руб.											
3.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											

3.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
4.	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.											
4.1.	здания	тыс. руб.											
4.2.	сооружения	тыс. руб.											
4.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
4.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
4.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
4.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
4.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
4.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
4.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
4.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
4.6.	инструмент	тыс. руб.											
4.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
4.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
5.	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс. руб.											
5.1.	здания	тыс. руб.											
5.2.	сооружения	тыс. руб.											
5.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
5.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											

5.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
5.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
5.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
5.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
5.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
5.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
5.6.	инструмент	тыс. руб.											
5.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
5.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
6.	Норма амортизационных отчислений	%											
6.1.	здания	%											
6.2.	сооружения	%											
6.3.	передаточные устройства	%											
6.4.	машины и оборудование, в том числе:	%											
6.4.1.	силовые машины	%											
6.4.2.	рабочие машины	%											
6.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	%											
6.4.4.	вычислительная техника	%											
6.4.5.	прочие машины	%											
6.5.	транспортные средства	%											
6.6.	инструмент	%											
6.7.	производственный инвентарь	%											

6.8.	прочие основные производственные фонды	%											
7.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.											
7.1.	здания	тыс. руб.											
7.2.	сооружения	тыс. руб.											
7.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
7.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
7.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
7.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
7.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
7.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
7.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
7.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
7.6.	инструмент	тыс. руб.											
7.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
7.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

13. Арендная плата и концессионная плата. Лизинговые платежи														
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[14]													
1.	Арендная плата и концессионная плата, лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.1.	арендная плата за имущество организаций, в том числе:	тыс. руб.											

[14] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.1.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
1.2.	концессионная плата	тыс. руб.											
1.3.	лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.3.1.	лизинговый платеж (в случае если договор лизинга не предусматривает переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю и если передаются в лизинг объекты инженерно-технического обеспечения, выкупленные (предназначенные к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования)	тыс. руб.											
1.3.2.	лизинговый платеж (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)	тыс. руб.											
1.4.	аренда земельных участков, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.4.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

14. Расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (далее – сторонняя организация)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[15]													
1.	Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												

[15] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем услуги	Гкал											
2.	Услуги по водоотведению	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												
2.1.1.	объем услуги	тыс. куб. м											
3.	Прочие услуги	тыс. руб.											
3.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												
3.1.1.	объем услуги												
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

15. Расходы на оплату труда									
№	Наименование	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Первый год долгосрочного периода регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[16]									
1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.							
1.1.	наименование должности								
1.1.1.	численность	чел.							
1.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
2.	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.							
2.1.	наименование должности								
2.1.1.	численность	чел.							

[16] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

2.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
3.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.							
3.1.	наименование должности								
3.1.1.	численность	чел.							
3.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
4.	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.							
4.1.	наименование должности								
4.1.1.	численность	чел.							
4.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

16. Налоги и иные платежи													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[17]													
1.	Налоги и иные платежи, относимые на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.											

[17] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.											
1.2.	транспортный налог	тыс. руб.											
1.3.	обязательное страхование	тыс. руб.											
1.4.	налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.											
1.5.	налог на имущество организаций	тыс. руб.											
1.6.	земельный налог	тыс. руб.											
1.7.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.											
1.8.	водный налог	тыс. руб.											
1.9.	прочие налоги и платежи	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

17. Расчет экономии средств, достигнутой в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[18]													
1.	Экономия расходов, всего	тыс. руб.											
1.1.	экономия операционных расходов	тыс. руб.											
1.2.	экономия от снижения потребления топлива	тыс. руб.											

[18] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.											
2.	Значение ИПЦ	%											
3.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%											
4.	Экономия расходов с учетом ИПЦ	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

18. Определение операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базового уровня операционных расходов)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год (i)			Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %			
Номер тарифа (идентификатор)[19]													
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.											

[19] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе необходимых для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.											
1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.											
1.3.	расходы на оплату труда	тыс. руб.											

1.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе работ и услуг по эксплуатации технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.											

1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.											
1.5.1.	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.											
1.5.2.	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.											
1.5.3.	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.											
1.5.4.	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.											

1.5.5.	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.											
1.6.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.											
1.7.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.											
1.8.	лизинговые платежи	тыс. руб.											
1.9.	арендная плата (непроизводственные объекты)	тыс. руб.											
1.10.	другие расходы, в том числе необходимые для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.											

1.11.	операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

19. Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования												
№	Наименование показателя	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования								Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)			
			Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[20]													
1.	ИПЦ на расчетный период регулирования	%											
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%											

[20] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Индекс изменения количества активов							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	УЕ						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч						
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов							
5.	Операционные расходы	тыс. руб.						
5.1.	коэффициент индексации операционных расходов							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации								

20. Неподконтрольные расходы																		
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[21]																			
1.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.																	
1.1.	неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.																	

[21] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями	тыс. руб.																	
1.1.2.	арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.																	
1.1.3.	концессионная плата	тыс. руб.																	
1.1.4.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.																	

1.1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.																	
1.1.4.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																	
1.1.4.3.	иные расходы	тыс. руб.																	
1.1.5.	страховые взносы на обязательное социальное страхование	тыс. руб.																	
1.1.6.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.																	

1.1.7.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
1.1.8.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.																		
1.1.9.	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс. руб.																		
1.2.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.																		

1.3.	экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.																		
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																				

21. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирова-					
Номер тарифа (идентификатор)[22]																			
1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, всего	тыс. руб.																	

[22] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	расходы на топливо	тыс. руб.																	
1.2.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.																	
1.3.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																	
1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.																	
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

22. Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
№	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	Отчетный год i-2	
				Факт по данным организации	Принято органом регулирования
Номер тарифа (идентификатор)[23]					
1.	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	$\Delta НВВ^{К}_{i-2}$	тыс. руб.		
1.1.	фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции	$НВВ^{ф}_{i-2}$	тыс. руб.		
1.2.	операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$ОРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.3.	базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования	$ОР_{i0}$	тыс. руб.		
1.4.	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$РЭф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.5.	расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в (i-2)-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), в том числе:	$РТф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.6.	норматив удельного расхода топлива, примененный при расчете тарифа на (i-2)-й год	bi,k_{i-2}	кг.у.т.[24]/Гкал		
1.7.	фактический объем отпуска тепловой энергии в k-м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в (i-2)-м году	$QПОkф_{i-2}$	Гкал		
1.8.	фактическая цена на прочее топливо в (i-2)-м году	$ЦТф(расч.)_{i-2}$	руб./т.		

[23] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[24] килограмм условного топлива (далее – кг.у.т.).

1.9.	расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, в том числе:	РРф $_{i-2}$	тыс. руб.		
1.10.	скорректированные расходы на электрическую энергию		тыс. руб.		
1.11.	объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,э/э $_{i-2}$	тыс. кВт·ч		
1.12.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	Гкал		
1.13.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	QПО $_{i-2}$	Гкал		
1.14.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./кВт·ч		
1.15.	скорректированные расходы на холодную воду		тыс. руб.		
1.16.	объем потребления холодной воды, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,в/с $_{i-2}$	тыс. куб. м.		
1.17.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	Гкал		
1.18.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	QПО $_{i-2}$	Гкал		
1.19.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.20.	скорректированные расходы на тепловую энергию		тыс. руб.		
1.21.	объем потребления тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,т/э $_{i-2}$	Гкал		
1.22.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	Гкал		
1.23.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	QПО $_{i-2}$	Гкал		
1.24.	фактическая стоимость покупки единицы тепловой энергии в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./Гкал		
1.25.	скорректированные расходы на теплоноситель		тыс. руб.		
1.26.	объем потребления теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,т/н $_{i-2}$	тыс. куб. м		

1.27.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	Гкал		
1.28.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	$QПО_{i-2}$	Гкал		
1.29.	фактическая стоимость покупки единицы теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.30.	фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов	$НРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.31.	нормативная прибыль		тыс. руб.		
1.32.	расчетная предпринимательская прибыль		тыс. руб.		
1.33.	результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		тыс. руб.		
1.34.	корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования		тыс. руб.		
1.35.	корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.36.	корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.37.	корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы		тыс. руб.		
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей	$ТВф_{i-2}$	тыс. руб.		

№	Наименование показателя	Единица измерений	Утверждено органом регулирования i-2 год	Утверждено органом регулирования i-1 год	План организации				План органа регулирования			
					всего	i год	i +1 год	<…>	всего	i год	i +1 год	<…>
1.	Корректировка необходимой валовой выручки по итогам отчетного года, всего	тыс. руб.										
2.	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенная в тарифных решениях по годам в предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.										
3.	Суммарная корректировка	тыс. руб.										
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации												

23. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом индексации установленных тарифов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[25]																			
1.	Операционные расходы	тыс. руб.																	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.																	

[25] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.																		
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.																		
4.1.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, экономии инвестиционных расходов	тыс. руб.																		
4.2.	расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлека-	тыс. руб.																		

	емых на реализацию мероприятий инвестиционной программы																		
4.3.	экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль организаций	тыс. руб.																	
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.																	
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.																	
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.																	
8.	Корректировка необходимой ва-	тыс. руб.																	

	ловой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения																		
9.	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.																	
10.	Корректировка, подлежащая учету в необходимой валовой выручке и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от	тыс. руб.																	

	установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы																		
11.	Прочие корректировки	тыс. руб.																	
12.	Недополученные или дополнительно полученные доходы	тыс. руб.																	
13.	Полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы	тыс. руб.																	
14.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.																	
14.1	топливная составляющая	тыс. руб.																	
14.2	необходимая валовая выручка без топливной составляющей	тыс. руб.																	
15.	Полезный отпуск и тариф без разбивки по группам потребителей																		
15.1	1-е полугодие: объем полезного	Гкал																	

	отпуска																		
15.2.	1-е полугодие: тариф	руб./ Гкал																	
15.3.	2-е полугодие: объем полезного отпуска	Гкал																	
15.4.	2-е полугодие: тариф	руб./ Гкал																	
15.5.	темп роста тарифа	%																	
15.6.	средневзвешенный тариф	руб./ Гкал																	
16.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч																	
16.1.	1-е полугодие	Гкал/ч																	
16.2.	2-е полугодие	Гкал/ч																	
17.	Ставка платы за тепловую энергию двухставочного тарифа	руб./ Гкал																	
17.1.	1-е полугодие: ставка платы за тепловую энергию	руб./ Гкал																	
17.2.	2-е полугодие: ставка платы за тепловую энергию	руб./ Гкал																	
17.3.	темп роста ставки платы за тепловую энергию	%																	
18.	Ставка платы за содержание тепловой мощности двухставочного	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.																	

	тарифа																		
18.1.	1-е полугодие: ставка платы за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.																	
18.2.	2-е полугодие: ставка платы за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.																	
18.3.	темп роста ставки платы за содержание тепловой мощности	%																	
19.	Справочно: размер компенсации за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

24. План и факт по источникам финансирования инвестиционной программы
(в случае утверждения для организации единой инвестиционной программы по всем видам тарифов заполняется в целом по организации)

№	Источник финансирования, (без учета НДС)	Единица измерения	Истекший год (i-2)		Текущий год (i-1)		Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Фактические капитальные вложения по данным организации	Фактические капитальные вложения, принятые органом регулирования	Плановые капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой (корректировкой инвестиционной программы), утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[26]													
1.	Источники финансирования инвестиционной программы, всего	тыс. руб.											
1.1.	собственные средства, в том числе:	тыс. руб.											
1.1.1.	амортизационные	тыс. руб.											

[26] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

	отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов												
1.1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	тыс. руб.											
1.1.3.	экономия расходов, в том числе:	тыс. руб.											
1.1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.											
1.1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению организации	тыс. руб.											

1.1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если организация эксплуатирует несколько таких систем)	тыс. руб.											
1.1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	тыс. руб.											
1.2.	иные собственные средства, за исключением средств, указанных в строке 1.1 настоящей таблицы	тыс. руб.											
1.3.	привлеченные средства, в том числе:	тыс. руб.											
1.3.1.	кредиты	тыс. руб.											
1.3.2.	займы	тыс. руб.											
1.3.3.	иные средства, привлеченные на возвратной основе	тыс. руб.											
1.4.	бюджетные средства, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	средства федерального бюджета	тыс. руб.											

1.4.2.	средства бюджета субъекта Российской Федерации	тыс. руб.											
1.4.3.	средства бюджета муниципального образования	тыс. руб.											
1.5.	прочие источники финансирования	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

25. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов										
Наименование показателя	Единица измерения	Первый год (i)			<…>			Последний год (in)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[27]										
Утверждаемый тариф										
Дополнительные признаки дифференциации тарифов										
Одноставочный тариф:										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									
Объем полезного отпуска в	Гкал									

[27] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

год, в том числе:										
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Двухставочный тариф:										
1-е полугодие: ставка за тепловую энергию без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: ставка за тепловую энергию без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста ставки за тепловую энергию без учета НДС	%									
1-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
2-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
Темп роста ставки за содержание тепловой мощности без учета НДС	%									
1-е полугодие: ставка за тепловую энергию с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
2-е полугодие: ставка за тепловую энергию с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
Темп роста ставки за тепловую энергию с учетом	%									

НДС										
1-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности с учетом НДС (население)	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
2-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности с учетом НДС (население)	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
Темп роста ставки за содержание тепловой мощности с учетом НДС	%									
Объем отпуска тепловой энергии в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии в год, в том числе:	Гкал/ч									
1-е полугодие	Гкал/ч									
2-е полугодие	Гкал/ч									
Объем отпуска тепловой энергии населению в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка населения в год, в том числе:	Гкал/ч									
1-е полугодие	Гкал/ч									
2-е полугодие	Гкал/ч									

Двухставочный тариф в переводе в одноставочный тариф										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									
Комментарии к разделу										

26. Долгосрочные параметры регулирования тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Динамика изменения расходов на топливо
				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	
	тыс. руб.	%	%	кг.у.т./Гкал	Гкал/кв. м	%	Гкал	
	Номер тарифа (идентификатор)[28]							
Комментарии к разделу								

[28] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Приложение № 3
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 321/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом индексации установленных тарифов (при корректировке тарифов начиная со второго года долгосрочного периода регулирования)

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)

об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом индексации установленных тарифов (при корректировке тарифов начиная со второго года долгосрочного периода регулирования)

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	

Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций		
Организационно-правовая форма организации		
Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя		
Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	

	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808.

	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	

Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет), предложенный организацией	
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет)	

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	Первый год долгосрочного периода регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации		

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы

№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией

№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Расчет условных единиц									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)
			Принято органом регулирования	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
1.	Количество условных единиц для производства тепловой энергии	УЕ[5]							
1.1.	установленная тепловая мощность	Гкал/час							
2.	Количество условных единиц для передачи тепловой энергии	УЕ							
2.1.	тепломагистраль	УЕ							
2.1.1.	однотрубные	УЕ							
2.1.1.1.	средний диаметр	мм							
2.1.1.2.	протяженность	км							
2.1.2.	двухтрубные	УЕ							
2.1.2.1.	средний диаметр	мм							
2.1.2.2.	протяженность	км							
2.1.3.	трехтрубные	УЕ							

[5] Условные единицы (далее – УЕ).

2.1.3.1.	средний диаметр	мм							
2.1.3.2.	протяженность	км							
2.1.4.	четырехтрубные	УЕ							
2.1.4.1.	средний диаметр	мм							
2.1.4.2.	протяженность	км							
2.2.	тепловой узел на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	1 узел							
2.3.	подкачивающая насосная станция на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	1 станция							
2.4.	расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	Гкал/час							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

6. Ключевые сценарные показатели									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)			<…>		Последний год регулирования (in)	
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования
1.	Индекс эффективности операционных расходов	%							
2.	Индекс эффективности операционных расходов для концессионных соглашений (при наличии)	%							
3.	Индекс потребительских цен (далее – ИПЦ)	%							
4.	Индекс изменения цен на электроэнергию	%							
5.	Индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги	%							
6.	Индекс изменения цен на природный газ	%							
7.	Индекс изменения надбавки за снабженческо-сбытовые услуги	%							

8.	Индекс изменения цен на транспортировку газа	%							
9.	Расчетная объемная теплота сгорания 1 куб. м природного газа	ккал/ куб. м							
10.	Оптовая цена на природный газ	руб./ тыс. куб. м							
11.	Теплота сгорания 1 кг условного топлива	ккал/ кг							
12.	Индекс изменения цен на уголь	%							
13.	Индекс изменения цен на мазут	%							
14.	Индекс изменения цен на дизельное топливо	%							
15.	Индекс изменения цен на прочее топливо	%							
16.	Индекс изменения количества активов								
17.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов								
18.	Налоговые ставки								
18.1.	ставка страховых взносов с фонда оплаты труда	%							
18.2.	ставка НДС	%							
18.3.	ставка налога на имущество организаций	%							
18.4.	ставка налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения	%							
18.5.	ставка налога на прибыль организаций	%							

7. Расчет полезного отпуска тепловой энергии																			
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
													Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[6]																			
1.	Выработка тепловой энергии на источниках (Qвыр), всего	Гкал																	
1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ)	Гкал																	

[6] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
1.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
1.2.	котельные	Гкал																	
1.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
1.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
1.3.	электробойлерные	Гкал																	
2.	Собственные нужды источника тепловой энергии	Гкал																	
2.1.	ТЭЦ	Гкал																	
2.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
2.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
2.2.	котельные	Гкал																	
2.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
2.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
2.3.	электробойлерные	Гкал																	
3.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал																	
3.1.	ТЭЦ	Гкал																	
3.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
3.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
3.2.	котельные	Гкал																	

3.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
3.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
3.3.	электробойлерные	Гкал																	
4.	Объем покупной энергии	Гкал																	
4.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
4.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
5.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																	
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал																	
6.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
6.1.1.	на нужды предприятия	Гкал																	
6.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал																	
6.1.2.1.	другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
6.1.2.2.	организациям, финансируемым из средств бюджетов всех уровней	Гкал																	
6.1.2.3.	населению	Гкал																	
6.1.2.4.	прочим потребителям	Гкал																	
6.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
7.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал																	

7.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
7.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
8.	Потери тепловой энергии в сети теплоснабжающей организации	Гкал																	
8.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
		в процентах к отпуску в сеть																	
8.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
		в процентах к отпуску в сеть																	
9.	Отпуск тепловой энергии	Гкал																	
9.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
9.1.1.	на нужды предприятия	Гкал																	
9.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал																	
9.1.2.1.	другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
9.1.2.2.	организациям, финансируемым из средств бюджетов всех уровней	Гкал																	
9.1.2.3.	населению	Гкал																	

9.1.2.4.	прочим потребителям	Гкал																	
9.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
10.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч																	
10.1.	другие теплоснабжающие организации	Гкал/ч																	
10.2.	организации, финансируемые из средств бюджетов всех уровней	Гкал/ч																	
10.3.	население	Гкал/ч																	
10.4.	прочие потребители	Гкал/ч																	
11.	Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источника (источников) тепловой энергии организации и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии																		
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

8. Расчет передачи тепловой энергии

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
													Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[7]																			
1.	Принято тепловой энергии для передачи	Гкал																	

[7] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

2.	Потери тепловой энергии в сети теплосетевой организации	Гкал																	
		%																	
3.	Передано тепловой энергии, всего	Гкал																	
3.1.	передано на нужды организации	Гкал																	
3.2.	передано другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

9. Расчет расхода топлива																									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования																		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Факт, принятый органом регулирования	Год регулирования (i)	Год регулирования (i) 1-е полугодие	Год регулирования (i) 2-е полугодие	<…>	<…>	<…>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	Год регулирования (i)	Год регулирования (i) 1-е полугодие	Год регулирования (i) 2-е полугодие	<…>	<…>	<…>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	
							Предложение организации									Принято органом регулирования									
Номер тарифа (идентификатор)[8]																									

[8] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч																							
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВт·ч																							
2.1.	на производство электроэнергии	млн кВт·ч																							
		в процентах к выработке электроэнергии																							
2.2.	на производство тепловой энергии	млн кВт·ч																							
		кВт·ч/ Гкал																							
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							

6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт·ч																							
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
8.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																							
		в процентах к отпуску тепловой энергии																							
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал																							
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВт·ч																							

12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут[9]																							
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал																							
15.	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
15.1.	теплоноситель – вода	тыс. тут																							
15.2.	теплоноситель – пар	тыс. тут																							

[9] тонн условного топлива (далее – тут).

16.	Расход условного топлива, всего	тыс. тут																							
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода)	%																							
18.	Расход условного топлива по видам топлива	тыс. тут																							
18.1.	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
19.	Доля условного топлива по видам топлива	%																							
20.	Переводной коэффициент по видам топлива																								
21.	Расход натурального топлива по видам топлива	тыс. тнт[10]																							

[10] тонн натурального топлива (далее – тнт).

22.	Индекс изменения цен натурального топлива по видам топлива	%																								
23.	Цена натурального топлива по видам топлива	руб./тнт																								
24.	Стоимость натурального топлива по видам топлива	тыс. руб.																								
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								
26.	Индекс изменения тарифа железнодорожной перевозки (для газа – тарифа газораспределительной организации (далее – ГРО) по видам топлива	%																								

27.	Тариф железнодорожной перевозки (для газа – тариф ГРО) по видам топлива	руб./тнт																							
28.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – тарифа ГРО) по видам топлива	тыс. руб.																							
29.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – ГРО) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
30.	Индекс изменения тарифа автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	%																							

31.	Тариф автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	руб./ тнт																								
32.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	тыс. руб.																								
33.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								

34.	Индекс изменения тарифа на иные виды перевозки (для газа – специальной надбавки) по видам топлива	%																							
35.	Тариф на иные виды перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	руб./тнт																							
36.	Стоимость иных видов перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	тыс. руб.																							

37.	Стоимость иных видов транспортировки (для газа – специальная надбавка) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
38.	Стоимость хранения топлива	тыс. руб.																							
39.	Стоимость хранения топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
40.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	тыс. руб.																							
40.1.	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. руб.																							
40.1.1.	теплоноситель – вода	тыс. руб.																							

40.1.2.	теплоноситель – пар	тыс. руб.																							
41.	Цена условного топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тут																							
42.	Цена натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тнт																							
43.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал																							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																									

10. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы у организаций – поставщиков													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[11]													
1.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.											
1.1.	объем покупаемой электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч											

[11] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.2.	отпуск тепловой энергии	Гкал											
1.3.	средний (расчетный) тариф	руб./кВт·ч											
1.4.	удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал											
1.5.	по одноставочному тарифу												
1.5.1.	уровень напряжения												
1.5.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.	по двухставочному тарифу												
1.6.1.	уровень напряжения												
1.6.1.1.	расходы на электроэнергию	тыс. руб.											
1.6.1.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.1.2.	расходы на электрическую мощность	тыс. руб.											
1.6.1.2.1.	объем покупной мощности	МВт											
2.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.											
2.1.	по одноставочному тарифу	тыс. руб.											
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.	по двухставочному тарифу	тыс. руб.											
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.2.1.1.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.											
2.2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											

2.2.1.2.	расходы на тепловую мощность	тыс. руб.											
2.2.1.2.1.	объем тепловой мощности	Гкал/ч											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

11. Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя у организаций – поставщиков

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[12]													
1.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												

[12] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем холодной воды (покупка)	тыс. куб. м											
2.	Расходы на теплоноси-тель	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.	объем теплоносителя (покупка)	тыс. куб. м											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

12. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[13]													
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов на начало периода	тыс. руб.											
1.1.	здания	тыс. руб.											
1.2.	сооружения	тыс. руб.											

[13] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
1.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
1.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
1.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
1.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
1.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
1.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
1.6.	инструмент	тыс. руб.											
1.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
1.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
2.	Переоценка стоимости основных производственных фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости производственных основных фондов)	тыс. руб.											
2.1.	здания	тыс. руб.											
2.2.	сооружения	тыс. руб.											
2.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
2.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
2.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											

2.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
2.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
2.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
2.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
2.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
2.6.	инструмент	тыс. руб.											
2.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
2.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
3.	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.											
3.1.	здания	тыс. руб.											
3.2.	сооружения	тыс. руб.											
3.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
3.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
3.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
3.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
3.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
3.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
3.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
3.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
3.6.	инструмент	тыс. руб.											
3.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											

3.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
4.	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.											
4.1.	здания	тыс. руб.											
4.2.	сооружения	тыс. руб.											
4.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
4.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
4.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
4.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
4.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
4.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
4.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
4.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
4.6.	инструмент	тыс. руб.											
4.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
4.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
5.	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс. руб.											
5.1.	здания	тыс. руб.											
5.2.	сооружения	тыс. руб.											
5.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
5.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											

5.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
5.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
5.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
5.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
5.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
5.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
5.6.	инструмент	тыс. руб.											
5.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
5.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
6.	Норма амортизационных отчислений	%											
6.1.	здания	%											
6.2.	сооружения	%											
6.3.	передаточные устройства	%											
6.4.	машины и оборудование, в том числе:	%											
6.4.1.	силовые машины	%											
6.4.2.	рабочие машины	%											
6.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	%											
6.4.4.	вычислительная техника	%											
6.4.5.	прочие машины	%											
6.5.	транспортные средства	%											
6.6.	инструмент	%											
6.7.	производственный инвентарь	%											

6.8.	прочие основные производственные фонды	%											
7.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.											
7.1.	здания	тыс. руб.											
7.2.	сооружения	тыс. руб.											
7.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
7.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
7.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
7.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
7.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
7.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
7.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
7.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
7.6.	инструмент	тыс. руб.											
7.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
7.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

13. Арендная плата и концессионная плата. Лизинговые платежи														
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[14]													
1.	Арендная плата и концессионная плата, лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.1.	арендная плата за имущество, в том числе:	тыс. руб.											

[14] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.1.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
1.2.	концессионная плата	тыс. руб.											
1.3.	лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.3.1.	лизинговый платеж (в случае если договор лизинга не предусматривает переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю и если передаются в лизинг объекты инженерно-технического обеспечения, выкупленные (предназначенные к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования)	тыс. руб.											
1.3.2.	лизинговый платеж (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)	тыс. руб.											
1.4.	аренда земельных участков, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.4.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

14. Расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (далее – сторонняя организация)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[15]													
1.	Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												

[15] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем услуги	Гкал											
2.	Услуги по водоотведению	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												
2.1.1.	объем услуги	тыс. куб. м											
3.	Прочие услуги	тыс. руб.											
3.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												
3.1.1.	объем услуги												
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

15. Налоги и иные платежи													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[16]													
1.	Налоги и иные платежи, относимые на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.											

[16] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.											
1.2.	транспортный налог	тыс. руб.											
1.3.	обязательное страхование	тыс. руб.											
1.4.	налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.											
1.5.	налог на имущество организаций	тыс. руб.											
1.6.	земельный налог	тыс. руб.											
1.7.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.											
1.8.	водный налог	тыс. руб.											
1.9.	прочие налоги и платежи	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

16. Расчет экономии средств, достигнутой в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[17]													
1.	Экономия расходов, всего	тыс. руб.											
1.1.	экономия операционных расходов	тыс. руб.											
1.2.	экономия от снижения потребления топлива	тыс. руб.											

[17] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.											
2.	Значение ИПЦ	%											
3.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%											
4.	Экономия расходов с учетом ИПЦ	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

17. Операционные расходы на годы, предшествующие году регулирования										
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[18]										
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.								
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе необходимых для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.								

[18] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.								
1.3.	расходы на оплату труда	тыс. руб.								
1.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе работ и услуг по эксплуатации технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.								
1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.								
1.5.1.	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.								
1.5.2.	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.								
1.5.3.	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.								

1.5.4.	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.								
1.5.5.	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.								
1.6.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.								
1.7.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.								
1.8.	лизинговые платежи	тыс. руб.								
1.9.	арендная плата (непроизводственные объекты)	тыс. руб.								
1.10.	другие расходы, в том числе необходимые для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.								
1.11.	операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс. руб.								
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации										

18. Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№	Наименование показателя	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования									Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)			
			Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[19]														
1.	ИПЦ на расчетный период регулирования	%												
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%												

[19] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Индекс изменения количества активов							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	УЕ						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч						
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов							
5.	Операционные расходы	тыс. руб.						
5.1.	коэффициент индексации операционных расходов							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации								

19. Неподконтрольные расходы

№	Наименование показателя	Единица измерения	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики неподконтрольных расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %			Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)			
Номер тарифа (идентификатор)[20]																			
1.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.																	

[20] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.																	
1.1.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями	тыс. руб.																	
1.1.2.	арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.																	
1.1.3.	концессионная плата	тыс. руб.																	
1.1.4.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.																	

1.1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.																		
1.1.4.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																		
1.1.4.3.	иные расходы	тыс. руб.																		
1.1.5.	страховые взносы на обязательное социальное страхование	тыс. руб.																		
1.1.6.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.																		

1.1.7.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																	
1.1.8.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.																	
1.1.9.	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс. руб.																	
1.2.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.																	

1.3.	экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

20. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Номер тарифа (идентификатор)[21]	№	
	Наименование показателя	
	Единица измерения	
	Принято органом регулирования	Истекший год (i-2)
	Факт по данным организации	
	Факт, принятый органом регулирования	
	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	
	Принято органом регулирования	Текущий год (i-1)
	Предложение организации	Год регулирования (i)
		<…>
		Последний год (in)
	Принято органом регулирования	Год регулирования (i)
		<…>
		Последний год (in)
	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %	Год регулирования (i)
		<…>
		Последний год (in)
	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	
	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	
	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов	

[21] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, всего	тыс. руб.																	
1.1.	расходы на топливо	тыс. руб.																	
1.2.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.																	
1.3.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																	
1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.																	
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

21. Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
№	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	Отчетный год i-2	
				Факт по данным организации	Принято органом регулирования
Номер тарифа (идентификатор)[22]					
1.	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	$\Delta НВВ^{K}_{i-2}$	тыс. руб.		
1.1.	фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции	$НВВф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.2.	операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$ОРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.3.	базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования	$ОРi_{0}$	тыс. руб.		
1.4.	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$РЭф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.5.	расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в (i-2)-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), в том числе:	$РТф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.6.	норматив удельного расхода топлива, примененный при расчете тарифа на (i-2)-й год	bi,k_{i-2}	кг.у.т.[23]/Гкал		
1.7.	фактический объем отпуска тепловой энергии в k-м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в (i-2)-м году	$QПОkф_{i-2}$	Гкал		
1.8.	фактическая цена на прочее топливо в (i-2)-м году	$ЦТф(расч.)_{i-2}$	руб./т.		

[22] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[23] килограмм условного топлива (далее – кг.у.т.).

1.9.	расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, в том числе:	$РРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.10.	скорректированные расходы на электрическую энергию		тыс. руб.		
1.11.	объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	$Vi,э/э_{i-2}$	тыс. кВт·ч		
1.12.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	Гкал		
1.13.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	$QПО_{i-2}$	Гкал		
1.14.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./кВт·ч		
1.15.	скорректированные расходы на холодную воду		тыс. руб.		
1.16.	объем потребления холодной воды, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	$Vi,в/с_{i-2}$	тыс. куб. м.		
1.17.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	Гкал		
1.18.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	$QПО_{i-2}$	Гкал		
1.19.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.20.	скорректированные расходы на тепловую энергию		тыс. руб.		
1.21.	объем потребления тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	$Vi,т/э_{i-2}$	Гкал		
1.22.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	Гкал		
1.23.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	$QПО_{i-2}$	Гкал		
1.24.	фактическая стоимость покупки единицы тепловой энергии в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./Гкал		
1.25.	скорректированные расходы на теплоноситель		тыс. руб.		
1.26.	объем потребления теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	$Vi,т/н_{i-2}$	тыс. куб. м		

1.27.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	Гкал			
1.28.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	$QПО_{i-2}$	Гкал			
1.29.	фактическая стоимость покупки единицы теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./ куб. м.			
1.30.	фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов	$НРфi_{i-2}$	тыс. руб.			
1.31.	нормативная прибыль		тыс. руб.			
1.32.	расчетная предпринимательская прибыль		тыс. руб.			
1.33.	результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		тыс. руб.			
1.34.	корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования		тыс. руб.			
1.35.	корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.			
1.36.	корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.			
1.37.	корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы		тыс. руб.			
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей	$ТВф_{i-2}$	тыс. руб.			

№	Наименование	Единица	Утверждено	Утверждено	План организации	План органа регулирования

	показателя	измерений	органом регулирования i-2 год	органом регулирования i-1 год	всего	i год	i +1 год	<…>	всего	i год	i +1 год	<…>
1.	Корректировка необходимой валовой выручки по итогам отчетного года, всего	тыс. руб.										
2.	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенная в тарифных решениях по годам в предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.										
3.	Суммарная корректировка	тыс. руб.										
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации												

22. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом индексации установленных тарифов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[24]																			
1.	Операционные расходы	тыс. руб.																	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.																	

[24] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.																	
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.																	
4.1.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, экономии инвестиционных расходов	тыс. руб.																	
4.2.	расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлека-	тыс. руб.																	

	емых на реализацию мероприятий инвестиционной программы																		
4.3.	экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль организаций	тыс. руб.																	
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.																	
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.																	
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.																	
8.	Корректировка необходимой ва-	тыс. руб.																	

	ловой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения																		
9.	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.																	
10.	Корректировка, подлежащая учету в необходимой валовой выручке и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от	тыс. руб.																	

	установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы																		
11.	Прочие корректировки	тыс. руб.																	
12.	Недополученные или дополнительно полученные доходы	тыс. руб.																	
13.	Полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы	тыс. руб.																	
14.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.																	
14.1	топливная составляющая	тыс. руб.																	
14.2	необходимая валовая выручка без топливной составляющей	тыс. руб.																	
15.	Полезный отпуск и тариф без разбивки по группам потребителей																		
15.1	1-е полугодие: объем полезного	Гкал																	

	отпуска																		
15.2.	1-е полугодие: тариф	руб./ Гкал																	
15.3.	2-е полугодие: объем полезного отпуска	Гкал																	
15.4.	2-е полугодие: тариф	руб./ Гкал																	
15.5.	темп роста тарифа	%																	
15.6.	средневзвешенный тариф	руб./ Гкал																	
16.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч																	
16.1.	1-е полугодие	Гкал/ч																	
16.2.	2-е полугодие	Гкал/ч																	
17.	Ставка платы за тепловую энергию двухставочного тарифа	руб./ Гкал																	
17.1.	1-е полугодие: ставка платы за тепловую энергию	руб./ Гкал																	
17.2.	2-е полугодие: ставка платы за тепловую энергию	руб./ Гкал																	
17.3.	темп роста ставки платы за тепловую энергию	%																	
18.	Ставка платы за содержание тепловой мощности двухставочного	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.																	

	тарифа																		
18.1.	1-е полугодие: ставка платы за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.																	
18.2.	2-е полугодие: ставка платы за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.																	
18.3.	темп роста ставки платы за содержание тепловой мощности	%																	
19.	Справочно: размер компенсации за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

23. План и факт по источникам финансирования инвестиционной программы
(в случае утверждения для организации единой инвестиционной программы по всем видам тарифов заполняется в целом по организации)

№	Источник финансирования, (без учета НДС)	Единица измерения	Истекший год (i-2)		Текущий год (i-1)		Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Фактические капитальные вложения по данным организации	Фактические капитальные вложения, принятые органом регулирования	Плановые капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой (корректировкой инвестиционной программы), утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[25]													
1.	Источники финансирования инвестиционной программы, всего	тыс. руб.											
1.1.	собственные средства, в том числе:	тыс. руб.											

[25] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.											
1.1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	тыс. руб.											
1.1.3.	экономия расходов, в том числе:	тыс. руб.											
1.1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.											
1.1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению орга-	тыс. руб.											

	низации												
1.1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если организация эксплуатирует несколько таких систем)	тыс. руб.											
1.1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	тыс. руб.											
1.2.	иные собственные средства, за исключением средств, указанных в строке 1.1 настоящей таблицы	тыс. руб.											
1.3.	привлеченные средства, в том числе:	тыс. руб.											
1.3.1.	кредиты	тыс. руб.											
1.3.2.	займы	тыс. руб.											
1.3.3.	иные средства, привлеченные на возвратной основе	тыс. руб.											
1.4.	бюджетные средства, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	средства федерального бюджета	тыс. руб.											

1.4.2.	средства бюджета субъекта Российской Федерации	тыс. руб.											
1.4.3.	средства бюджета муниципального образования	тыс. руб.											
1.5.	прочие источники финансирования	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

24. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов										
Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)			<…>			Последний год регулирования (in)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[26]										
Утверждаемый тариф										
Дополнительные признаки дифференциации тарифов										
Одноставочный тариф:										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									

[26] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Объем полезного отпуска в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Двухставочный тариф:										
1-е полугодие: ставка за тепловую энергию без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: ставка за тепловую энергию без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста ставки за тепловую энергию без учета НДС	%									
1-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
2-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
Темп роста ставки за содержание тепловой мощности без учета НДС	%									
1-е полугодие: ставка за тепловую энергию с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
2-е полугодие: ставка за тепловую энергию с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
Темп роста ставки за теп-	%									

ловую энергию с учетом НДС										
1-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности с учетом НДС (население)	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
2-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности с учетом НДС (население)	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
Темп роста ставки за содержание тепловой мощности с учетом НДС	%									
Объем отпуска тепловой энергии в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии в год, в том числе:	Гкал/ч									
1-е полугодие	Гкал/ч									
2-е полугодие	Гкал/ч									
Объем отпуска тепловой энергии населению в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка населения в год, в том числе:	Гкал/ч									
1-е полугодие	Гкал/ч									

2-е полугодие	Гкал/ч									
Двухставочный тариф в переводе в одноставочный тариф										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									
Комментарии к разделу										

25. Долгосрочные параметры регулирования тарифов								
Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Динамика изменения расходов на топливо
				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	
	тыс. руб.	%	%	кг.у.т./Гкал	Гкал/кв. м	%	Гкал	
	Номер тарифа (идентификатор)[27]							
Комментарии к разделу								

[27] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Приложение № 4
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 324/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом обеспечения доходности инвестированного капитала

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)
об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом обеспечения доходности инвестированного капитала

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	
Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций	
Организационно-правовая форма организации	

Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя		
Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	

	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808

	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	

Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет), предложенный организацией	
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет)	

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	Первый год долгосрочного периода регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации		

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы

№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией

№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Расчет условных единиц										
№	Наименование показателя	Единица измерения	Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	
			Принято органом регулирования	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
1.	Количество условных единиц для производства тепловой энергии	УЕ[5]								
1.1.	установленная тепловая мощность	Гкал/час								
2.	Количество условных единиц для передачи тепловой энергии	УЕ								
2.1.	тепломагистраль	УЕ								
2.1.1.	однотрубные	УЕ								
2.1.1.1.	средний диаметр	мм								
2.1.1.2.	протяженность	км								
2.1.2.	двухтрубные	УЕ								
2.1.2.1.	средний диаметр	мм								
2.1.2.2.	протяженность	км								
2.1.3.	трехтрубные	УЕ								

[5] условные единицы (далее – УЕ).

2.1.3.1.	средний диаметр	мм							
2.1.3.2.	протяженность	км							
2.1.4.	четырехтрубные	УЕ							
2.1.4.1.	средний диаметр	мм							
2.1.4.2.	протяженность	км							
2.2.	тепловой узел на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	1 узел							
2.3.	подкачивающая насосная станция на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	1 станция							
2.4.	расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	Гкал/час							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

6. Ключевые сценарные показатели									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Первый год регулирования (i)			<…>		Последний год регулирования (in)	
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования
1.	Индекс эффективности операционных расходов	%							
2.	Индекс эффективности операционных расходов для концессионных соглашений (при наличии)	%							
3.	Индекс потребительских цен (далее – ИПЦ)	%							
4.	Индекс изменения цен на электроэнергию	%							
5.	Индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги	%							
6.	Индекс изменения цен на природный газ	%							
7.	Индекс изменения надбавки за снабженче-	%							

	ско-сбытовые услуги								
8.	Индекс изменения цен на транспортировку газа	%							
9.	Расчетная объемная теплота сгорания 1 куб. м природного газа	ккал/ куб. м							
10.	Оптовая цена на природный газ	руб./ тыс. куб. м							
11.	Теплота сгорания 1 кг условного топлива	ккал/ кг							
12.	Индекс изменения цен на уголь	%							
13.	Индекс изменения цен на мазут	%							
14.	Индекс изменения цен на дизельное топливо	%							
15.	Индекс изменения цен на прочее топливо	%							
16.	Индекс изменения количества активов								
17.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов								
18.	Налоговые ставки								
18.1.	ставка страховых взносов с фонда оплаты труда	%							
18.2.	ставка НДС	%							
18.3.	ставка налога на имущество организаций	%							
18.4.	ставка налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения	%							
18.5.	ставка налога на прибыль организаций	%							

7. Расчет полезного отпуска тепловой энергии

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
													Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[6]																			
1.	Выработка тепловой энергии на источниках (Qвыр), всего	Гкал																	
1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ)	Гкал																	
1.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	

[6] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																		
1.2.	котельные	Гкал																		
1.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																		
1.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																		
1.3.	электробойлерные	Гкал																		
2.	Собственные нужды источника тепловой энергии	Гкал																		
2.1.	ТЭЦ	Гкал																		
2.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																		
2.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																		
2.2.	котельные	Гкал																		
2.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																		
2.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																		
2.3.	электробойлерные	Гкал																		
3.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал																		
3.1.	ТЭЦ	Гкал																		
3.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																		
3.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																		
3.2.	котельные	Гкал																		
3.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																		
3.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																		
3.3.	электробойлерные	Гкал																		
4.	Объем покупной энергии	Гкал																		
4.1.	теплоноситель – вода	Гкал																		
4.2.	теплоноситель – пар	Гкал																		
5.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																		

6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал																	
6.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
6.1.1.	на нужды предприятия	Гкал																	
6.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал																	
6.1.2.1.	другие теплоснабжающие организации	Гкал																	
6.1.2.2.	финансируемые из средств бюджетов всех уровней	Гкал																	
6.1.2.3.	население	Гкал																	
6.1.2.4.	прочие потребители	Гкал																	
6.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
7.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал																	
7.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
7.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
8.	Потери тепловой энергии в сети теплоснабжающей организации	Гкал																	
8.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
		в процентах к отпуску в сеть																	
8.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
		в процентах к отпуску в сеть																	

9.	Отпуск тепловой энергии	Гкал																		
9.1.	теплоноситель – вода	Гкал																		
9.1.1.	на нужды предприятия	Гкал																		
9.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал																		
9.1.2.1.	другим теплоснабжающим организациям	Гкал																		
9.1.2.2.	организациям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Гкал																		
9.1.2.3.	населению	Гкал																		
9.1.2.4.	прочим потребителям	Гкал																		
9.2.	теплоноситель – пар	Гкал																		
10.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч																		
10.1.	другие теплоснабжающие организации	Гкал/ч																		
10.2.	организации, финансируемые из средств бюджетов всех уровней	Гкал/ч																		
10.3.	население	Гкал/ч																		
10.4.	прочие потребители	Гкал/ч																		

11.	Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источника (источников) тепловой энергии организации и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии																		
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

8. Расчет передачи тепловой энергии

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
													Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[7]																			
1.	Принято тепловой энергии для передачи	Гкал																	
2.	Потери тепловой	Гкал																	

[7] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

	энергии в сети теплосетевой организации	%																	
3.	Передано тепловой энергии, всего	Гкал																	
3.1.	передано на нужды организации	Гкал																	
3.2.	передано другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

9. Расчет расхода топлива

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования																	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Факт, принятый органом регулирования	Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<...>	<...>	<...>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<...>	<...>	<...>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	
							Предложение организации									Принято органом регулирования								
Номер тарифа (идентификатор)[8]																								

[8] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч																							
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВт·ч																							
2.1.	на производство электроэнергии	млн кВт·ч																							
		в процентах к выработке электроэнергии																							
2.2.	на производство тепловой энергии	млн кВт·ч																							
		кВт·ч/ Гкал																							
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн кВт·ч																							
4.1.	то же в процентах к отпуску с шин	%																							
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн кВт·ч																							

5.1.	то же в процентах к отпуску с шин	%																							
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт·ч																							
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
8.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																							
8.1.	то же в процентах к отпуску тепловой энергии	%																							
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал																							
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							

11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВт·ч																								
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут[9]																								
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																								
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал																								

[9] тонн условного топлива (далее – тут).

15.	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
15.1.	теплоноситель – вода	тыс. тут																							
15.2.	теплоноситель – пар	тыс. тут																							
16.	Расход условного топлива, всего	тыс. тут																							
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода)	%																							
18.	Расход условного топлива по видам топлива	тыс. тут																							
18.1.	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
19.	Доля условного топлива по видам топлива	%																							

20.	Переводной коэффициент по видам топлива																									
21.	Расход натурального топлива по видам топлива	тыс. тнт[10]																								
22.	Индекс изменения цен натурального топлива по видам топлива	%																								
23.	Цена натурального топлива по видам топлива	руб./тнт																								
24.	Стоимость натурального топлива по видам топлива	тыс. руб.																								
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								

[10] тонн натурального топлива (далее – тнт).

26.	Индекс изменения тарифа железнодорожной перевозки (для газа – тарифа газораспределительной организации (далее – ГРО) по видам топлива	%																								
27.	Тариф железнодорожной перевозки (для газа – тариф ГРО) по видам топлива	руб./тнт																								
28.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – тарифа ГРО) по видам топлива	тыс. руб.																								
29.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – ГРО) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								

30.	Индекс изменения тарифа автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	%																								
31.	Тариф автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	руб./тнт																								
32.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	тыс. руб.																								

33.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								
34.	Индекс изменения тарифа на иные виды перевозки (для газа – специальной надбавки) по видам топлива	%																								
35.	Тариф на иные виды перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	руб./тнт																								

36.	Стоимость иных видов перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	тыс. руб.																								
37.	Стоимость иных видов транспортировки (для газа – специальная надбавка) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								
38.	Стоимость хранения топлива	тыс. руб.																								
39.	Стоимость хранения топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								

40.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	тыс. руб.																							
40.1.	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. руб.																							
40.1.1.	теплоноситель – вода	тыс. руб.																							
40.1.2.	теплоноситель – пар	тыс. руб.																							
41.	Цена условного топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тут																							
42.	Цена натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тнт																							
43.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал																							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																									

10. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы у организаций – поставщиков

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
							Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[11]													
1.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.											
1.1.	объем покупаемой электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч											
1.2.	отпуск тепловой энергии	Гкал											
1.3.	средний (расчетный) тариф	руб./кВт·ч											

[11] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.4.	удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал											
1.5.	по одноставочному тарифу												
1.5.1.	уровень напряжения												
1.5.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.	по двухставочному тарифу												
1.6.1.	уровень напряжения												
1.6.1.1.	расходы на электроэнергию	тыс. руб.											
1.6.1.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.1.2.	расходы на электрическую мощность	тыс. руб.											
1.6.1.2.1.	объем покупной мощности	МВт											
2.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.											
2.1.	по одноставочному тарифу	тыс. руб.											
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.	по двухставочному тарифу	тыс. руб.											
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.2.1.1.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.											
2.2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.1.2.	расходы на тепловую мощность	тыс. руб.											
2.2.1.2.1.	объем тепловой мощности	Гкал/ч											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

11. Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя у организаций – поставщиков

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[12]													
1.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												

[12] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем холодной воды (покупка)	тыс. куб. м											
2.	Расходы на теплоноси-тель	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.	объем теплоносителя (покупка)	тыс. куб. м											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

12. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[13]													
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов на начало периода	тыс. руб.											
1.1.	здания	тыс. руб.											
1.2.	сооружения	тыс. руб.											

[13] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	передаточные устройства	тыс. руб.												
1.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.												
1.4.1.	силовые машины	тыс. руб.												
1.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.												
1.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.												
1.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.												
1.4.5.	прочие машины	тыс. руб.												
1.5.	транспортные средства	тыс. руб.												
1.6.	инструмент	тыс. руб.												
1.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.												
1.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.												
2.	Переоценка стоимости основных производственных фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости основных производственных фондов)	тыс. руб.												
2.1.	здания	тыс. руб.												
2.2.	сооружения	тыс. руб.												
2.3.	передаточные устройства	тыс. руб.												
2.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.												
2.4.1.	силовые машины	тыс. руб.												

2.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
2.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
2.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
2.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
2.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
2.6.	инструмент	тыс. руб.											
2.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
2.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
3.	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.											
3.1.	здания	тыс. руб.											
3.2.	сооружения	тыс. руб.											
3.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
3.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
3.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
3.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
3.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
3.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
3.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
3.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
3.6.	инструмент	тыс. руб.											
3.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											

3.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
4.	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.											
4.1.	здания	тыс. руб.											
4.2.	сооружения	тыс. руб.											
4.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
4.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
4.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
4.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
4.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
4.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
4.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
4.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
4.6.	инструмент	тыс. руб.											
4.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
4.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
5.	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс. руб.											
5.1.	здания	тыс. руб.											
5.2.	сооружения	тыс. руб.											
5.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
5.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											

5.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
5.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
5.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
5.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
5.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
5.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
5.6.	инструмент	тыс. руб.											
5.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
5.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
6.	Норма амортизационных отчислений	%											
6.1.	здания	%											
6.2.	сооружения	%											
6.3.	передаточные устройства	%											
6.4.	машины и оборудование, в том числе:	%											
6.4.1.	силовые машины	%											
6.4.2.	рабочие машины	%											
6.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	%											
6.4.4.	вычислительная техника	%											
6.4.5.	прочие машины	%											
6.5.	транспортные средства	%											
6.6.	инструмент	%											
6.7.	производственный инвентарь	%											

6.8.	прочие основные производственные фонды	%											
7.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.											
7.1.	здания	тыс. руб.											
7.2.	сооружения	тыс. руб.											
7.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
7.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
7.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
7.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
7.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
7.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
7.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
7.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
7.6.	инструмент	тыс. руб.											
7.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
7.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

13. Арендная плата и концессионная плата. Лизинговые платежи													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[14]													
1.	Арендная плата и концессионная плата, лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.1.	арендная плата за имущество, в том числе:	тыс. руб.											

[14] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.1.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
1.2.	концессионная плата	тыс. руб.											
1.3.	лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.3.1.	лизинговый платеж (в случае если договор лизинга не предусматривает переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю и если передаются в лизинг объекты инженерно-технического обеспечения, выкупленные (предназначенные к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования)	тыс. руб.											
1.3.2.	лизинговый платеж (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)	тыс. руб.											
1.4.	аренда земельных участков, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.4.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

14. Расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (далее – сторонняя организация)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[15]													
1.	Услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												

[15] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем услуги	Гкал												
2.	Услуги по водоотведению	тыс. руб.												
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации													
2.1.1.	объем услуги	тыс. куб. м												
3.	Прочие услуги	тыс. руб.												
3.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации													
3.1.1.	объем услуги													
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации														

15. Расходы на оплату труда									
№	Наименование	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Первый год долгосрочного периода регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[16]									
1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.							
1.1.	наименование должности								
1.1.1.	численность	чел.							
1.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
2.	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.							
2.1.	наименование должности								
2.1.1.	численность	чел.							

[16] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

2.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
3.	Расходы на оплату труда административно – управленческого персонала	тыс. руб.							
3.1.	наименование должности								
3.1.1.	численность	чел.							
3.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
4.	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.							
4.1.	наименование должности								
4.1.1.	численность	чел.							
4.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

16. Налоги и иные платежи													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[17]													
1.	Налоги и иные платежи, относимые на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.											

[17] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.											
1.2.	транспортный налог	тыс. руб.											
1.3.	обязательное страхование	тыс. руб.											
1.4.	налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.											
1.5.	налог на имущество организаций	тыс. руб.											
1.6.	земельный налог	тыс. руб.											
1.7.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.											
1.8.	водный налог	тыс. руб.											
1.9.	прочие налоги и платежи	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

17. Расчет экономии средств, достигнутой в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[18]													
1.	Экономия расходов, всего	тыс. руб.											
1.1.	экономия операционных расходов	тыс. руб.											
1.2.	экономия от снижения потребления топлива	тыс. руб.											

[18] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.												
2.	Значение ИПЦ	%												
3.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%												
4.	Экономия расходов с учетом ИПЦ	тыс. руб.												
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации														

18. Определение операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базового уровня операционных расходов)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)			Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %			
Номер тарифа (идентификатор)[19]													
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.											

[19] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе необходимых для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.											
1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.											
1.3.	расходы на оплату труда	тыс. руб.											

1.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе работ и услуг по эксплуатации технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.											

1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.											
1.5.1.	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.											
1.5.2.	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.											
1.5.3.	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.											
1.5.4.	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.											

1.5.5.	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.												
1.6.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.												
1.7.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.												
1.8.	лизинговые платежи	тыс. руб.												
1.9.	арендная плата (непроизводственные объекты)	тыс. руб.												
1.10.	другие расходы, в том числе необходимые для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.												

1.11.	операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

19. Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№	Наименование показателя	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования									Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)			
			Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[20]														
1.	ИПЦ на расчетный период регулирования	%												
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%												

[20] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Индекс изменения количества активов							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	УЕ						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч						
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов							
5.	Операционные расходы	тыс. руб.						
5.1.	коэффициент индексации операционных расходов							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации								

20. Неподконтрольные расходы																			
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам ре-					
Номер тарифа (идентификатор)[21]																			
1.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.																	
1.1.	неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.																	

[21] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями	тыс. руб.																		
1.1.2.	арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.																		
1.1.3.	концессионная плата	тыс. руб.																		
1.1.4.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.																		

1.1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.																		
1.1.4.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																		
1.1.4.3.	иные расходы	тыс. руб.																		
1.1.5.	страховые взносы на обязательное социальное страхование	тыс. руб.																		
1.1.6.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.																		

1.1.7.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
1.1.8.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.																		
1.1.9.	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс. руб.																		
1.2.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.																		

1.3.	экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

21. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Номер тарифа (идентификатор)[22]	№	
	Наименование показателя	
	Единица измерения	
	Принято органом регулирования	Истекший год (i-2)
	Факт по данным организации	
	Факт, принятый органом регулирования	
	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	
	Принято органом регулирования	Текущий год (i-1)
	Предложение организации	Первый год регулирования (i)
		<…>
		Последний год регулирования (in)
	Принято органом регулирования	Первый год регулирования (i)
		<…>
		Последний год регулирования (in)
	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %	Первый год регулирования (i)
		<…>
		Последний год регулирования (in)
	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	
	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	
	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов	

[22] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, всего	тыс. руб.																		
1.1.	расходы на топливо	тыс. руб.																		
1.2.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.																		
1.3.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																		
1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.																		
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.																		
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																				

22. Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

№	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	Отчетный год i-2	
				Факт по данным организации	Принято органом регулирования
Номер тарифа (идентификатор)[23]					
1.	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	$\Delta НВВ^{К}_{i-2}$	тыс. руб.		
1.1.	фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции	$НВВ^{ф}_{i-2}$	тыс. руб.		
1.2.	операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$ОРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.3.	базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования	$ОРi_{0}$	тыс. руб.		
1.4.	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$РЭф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.5.	расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в (i-2)-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), в том числе:	$РТф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.6.	норматив удельного расхода топлива, примененный при расчете тарифа на (i-2)-й год	bi,k_{i-2}	кг.у.т.[24]/Гкал		
1.7.	фактический объем отпуска тепловой энергии в k-м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в (i-2)-м году	$QПОкф_{i-2}$	Гкал		
1.8.	фактическая цена на прочее топливо в (i-2)-м году	$ЦТф(расч.)_{i-2}$	руб./т.		

[23] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[24] килограмм условного топлива (далее – кг.у.т.).

1.9.	расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, в том числе:	РРф $_{i-2}$	тыс. руб.		
1.10.	скорректированные расходы на электрическую энергию		тыс. руб.		
1.11.	объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,э/э $_{i-2}$	тыс. кВт·ч		
1.12.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	Гкал		
1.13.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	QПО $_{i-2}$	Гкал		
1.14.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./кВт·ч		
1.15.	скорректированные расходы на холодную воду		тыс. руб.		
1.16.	объем потребления холодной воды, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,в/с $_{i-2}$	тыс. куб. м.		
1.17.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	Гкал		
1.18.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	QПО $_{i-2}$	Гкал		
1.19.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.20.	скорректированные расходы на тепловую энергию		тыс. руб.		
1.21.	объем потребления тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,т/э $_{i-2}$	Гкал		
1.22.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	Гкал		
1.23.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	QПО $_{i-2}$	Гкал		
1.24.	фактическая стоимость покупки единицы тепловой энергии в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./Гкал		
1.25.	скорректированные расходы на теплоноситель		тыс. руб.		
1.26.	объем потребления теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,т/н $_{i-2}$	тыс. куб. м		

1.27.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$ОПОф_{i-2}$	Гкал		
1.28.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	$ОПО_{i-2}$	Гкал		
1.29.	фактическая стоимость покупки единицы теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.30.	фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов	$НРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.31.	нормативная прибыль		тыс. руб.		
1.32.	расчетная предпринимательская прибыль		тыс. руб.		
1.33.	результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		тыс. руб.		
1.34.	корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования		тыс. руб.		
1.35.	корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.36.	корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.37.	корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы		тыс. руб.		
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей	$ТВф_{i-2}$	тыс. руб.		

№	Наименование показателя	Единица измерений	Утверждено органом регулирования i-2 год	Утверждено органом регулирования i-1 год	План организации				План органа регулирования			
					всего	i год	i +1 год	<…>	всего	i год	i +1 год	<…>
1.	Корректировка необходимой валовой выручки по итогам отчетного года, всего	тыс. руб.										
2.	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенная в тарифных решениях по годам в предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.										
3.	Суммарная корректировка	тыс. руб.										
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации												

23. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом обеспечения доходности инвестированного капитала

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[25]																			
1.	Операционные расходы	тыс. руб.																	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.																	

[25] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.																		
4.	Возврат инвестированного капитала	тыс. руб.																		
4.1.	размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования при переходе к регулированию тарифов с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала	тыс. руб.																		
4.2.	полная величина инвестированного капитала	тыс. руб.																		
4.3.	срок возврата инвестированного капитала	лет																		
5.	Доход на инвестированный капитал	тыс. руб.																		
5.1.	размер инвестированного капитала при переходе к регулированию тарифов с	тыс. руб.																		

	использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала (остаточная величина)																		
5.2.	база инвестированного капитала на начало года (остаточная величина)	тыс. руб.																	
5.3.	нормативная величина чистого оборотного капитала	тыс. руб.																	
5.4.	норма доходности, установленная для капитала, созданного до перехода к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала	%																	
5.5.	норма доходности инвестированного капитала	%																	
5.5.1.	норма доходности на капитал, инвестированный до	%																	

	перехода к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала																			
5.5.2.	норма доходности инвестированного капитала, созданного после перехода к регулированию тарифов с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала	%																		
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.																		
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.																		
8.	Корректировка	тыс. руб.																		

	необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения																			
9.	Корректировка, подлежащая учету в необходимой валовой выручке и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реа-	тыс. руб.																		

	лизации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы																		
10.	Прочие корректировки	тыс. руб.																	
11.	Недополученные или дополнительно полученные доходы	тыс. руб.																	
12.	Полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы	тыс. руб.																	
13.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.																	
13.1	топливная составляющая	тыс. руб.																	
13.2	необходимая валовая выручка без топливной составляющей	тыс. руб.																	
14.	Полезный отпуск и тариф без разбивки по группам потребителей																		
14.1	1-е полугодие: объем полезного отпуска	Гкал																	
14.2.	1-е полугодие: тариф	руб./ Гкал																	
14.3.	2-е полугодие:	Гкал																	

	объем полезного отпуска																		
14.4.	2-е полугодие: тариф	руб./ Гкал																	
14.5.	темп роста тарифа	%																	
14.6.	средневзвешенный тариф	руб./ Гкал																	
15.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч																	
15.1.	1-е полугодие	Гкал/ч																	
15.2.	2-е полугодие	Гкал/ч																	
16.	Ставка платы за тепловую энергию двухставочного тарифа	руб./ Гкал																	
16.1.	1-е полугодие: ставка платы за тепловую энергию	руб./ Гкал																	
16.2.	2-е полугодие: ставка платы за тепловую энергию	руб./ Гкал																	
16.3.	темп роста ставки платы за тепловую энергию	%																	
17.	Ставка платы за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.																	
17.1.	1-е полугодие: ставка платы за содержание тепло-	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.																	

	вой мощности																		
17.2.	2-е полугодие: ставка платы за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.																	
17.3.	темп роста ставки платы за содержание тепловой мощности	%																	
18.	Справочно: размер компенсации за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

24. План и факт по источникам финансирования инвестиционной программы
(в случае утверждения для организации единой инвестиционной программы по всем видам тарифов заполняется в целом по организации)

№	Источник финансирования, (без учета НДС)	Единица измерения	Истекший год (i-2)		Текущий год (i-1)		Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Фактические капитальные вложения по данным организации	Фактические капитальные вложения, принятые органом регулирования	Плановые капитальные вложения в соответствии с инвестиционной программой (корректировкой инвестиционной программы), утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[26]													
1.	Источники финансирования инвестиционной программы, всего	тыс. руб.											
1.1.	собственные средства, в том числе:	тыс. руб.											
1.1.1.	амортизационные	тыс. руб.											

[26] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

	отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов												
1.1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	тыс. руб.											
1.1.3.	экономия расходов, в том числе:	тыс. руб.											
1.1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.											
1.1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению организации	тыс. руб.											

1.1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если организация эксплуатирует несколько таких систем)	тыс. руб.											
1.1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	тыс. руб.											
1.2.	иные собственные средства, за исключением средств, указанных в строке 1.1 настоящей таблицы	тыс. руб.											
1.3.	привлеченные средства, в том числе:	тыс. руб.											
1.3.1.	кредиты	тыс. руб.											
1.3.2.	займы	тыс. руб.											
1.3.3.	иные средства, привлеченные на возвратной основе	тыс. руб.											
1.4.	бюджетные средства, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	средства федерального бюджета	тыс. руб.											

1.4.2.	средства бюджета субъекта Российской Федерации	тыс. руб.											
1.4.3.	средства бюджета муниципального образования	тыс. руб.											
1.5.	прочие источники финансирования	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

25. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов										
Наименование показателя	Единица измерения	Первый год регулирования (i)			<…>			Последний год регулирования (in)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[27]										
Утверждаемый тариф										
Дополнительные признаки дифференциации тарифов										
Одноставочный тариф:										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									
Объем полезного отпуска, в год, в том числе:	Гкал									

[27] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Двухставочный тариф:										
1-е полугодие: ставка за тепловую энергию без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: ставка за тепловую энергию без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста ставки за тепловую энергию без учета НДС	%									
1-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
2-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
Темп роста ставки за содержание тепловой мощности без учета НДС	%									
1-е полугодие: ставка за тепловую энергию с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
2-е полугодие: ставка за тепловую энергию с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
Темп роста ставки за тепловую энергию с учетом НДС	%									
1-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности с учетом НДС (население)	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									

2-е полугодие: ставка за содержание тепловой мощности с учетом НДС (население)	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
Темп роста ставки за содержание тепловой мощности с учетом НДС	%									
Объем отпуска тепловой энергии в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии в год, в том числе:	Гкал/ч									
1-е полугодие	Гкал/ч									
2-е полугодие	Гкал/ч									
Объем отпуска тепловой энергии населению в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка населения в год, в том числе:	Гкал/ч									
1-е полугодие	Гкал/ч									
2-е полугодие	Гкал/ч									
Двухставочный тариф в переводе в одноставочный тариф										
1 полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом	руб./Гкал									

НДС										
2-е полугодие: тариф с учетом НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									
Комментарии к разделу										

26. Долгосрочные параметры регулирования тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норматив чистого оборотного капитала	Размер инвестированного капитала, установленный органом регулирования при переходе к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала или на первый год очередного долгосрочного периода регулирования	Норма доходности инвестированного капитала	Срок возврата инвестированного капитала	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Динамика изменения расходов на топливо
							Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	лет	кг.у.т./Гкал	Гкал/кв. м	%	Гкал	
Номер тарифа (идентификатор)[28]											
Комментарии к разделу											

[28] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Приложение № 5
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 324/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом сравнения аналогов

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)

об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) методом сравнения аналогов

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	
Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций	
Организационно-правовая форма организации	

Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя		
Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	

	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808.

	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	

Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет), предложенный организацией	
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет)	

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	Первый год долгосрочного периода регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации		

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы

№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией

№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Ключевые сценарные показатели															
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)			Первый год регулирования (i)			<…>		Последний год регулирования (in)	
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования
1.	Индекс потребительских цен	%													
2.	Индекс снижения расходов	%													

6. Расчет полезного отпуска тепловой энергии																			
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
													Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[5]																			
1.	Выработка тепловой энергии на источниках (Qвыр), всего	Гкал																	
1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ)	Гкал																	
1.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	

[5] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
1.2.	котельные	Гкал																	
1.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
1.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
1.3.	электробойлерные	Гкал																	
2.	Собственные нужды источника тепловой энергии	Гкал																	
2.1.	ТЭЦ	Гкал																	
2.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
2.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
2.2.	котельные	Гкал																	
2.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
2.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
2.3.	электробойлерные	Гкал																	
3.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал																	
3.1.	ТЭЦ	Гкал																	
3.1.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
3.1.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
3.2.	котельные	Гкал																	
3.2.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
3.2.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
3.3.	электробойлерные	Гкал																	
4.	Объем покупной энергии	Гкал																	
4.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
4.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
5.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																	

6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал																	
6.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
6.1.1.	на нужды предприятия	Гкал																	
6.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал																	
6.1.2.1.	другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
6.1.2.2.	организациям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Гкал																	
6.1.2.3.	населению	Гкал																	
6.1.2.4.	прочим потребителям	Гкал																	
6.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
7.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал																	
7.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
7.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
8.	Потери тепловой энергии в сети теплоснабжающей организации	Гкал																	
8.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
		в процентах к отпуску в сеть																	
8.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	

		в процентах к отпуску в сеть																	
9.	Отпуск тепловой энергии	Гкал																	
9.1.	теплоноситель – вода	Гкал																	
9.1.1.	на нужды предприятия	Гкал																	
9.1.2.	полезный отпуск по группам потребителей, всего	Гкал																	
9.1.2.1.	другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
9.1.2.2.	организациям, финансируемым из бюджетов всех уровней	Гкал																	
9.1.2.3.	населению	Гкал																	
9.1.2.4.	прочим потребителям	Гкал																	
9.2.	теплоноситель – пар	Гкал																	
10.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч																	
10.1.	другие теплоснабжающие организации	Гкал/ч																	
10.2.	организации, финансируемые из средств бюджетов всех уровней	Гкал/ч																	
10.3.	население	Гкал/ч																	

10.4.	прочие потребители	Гкал/ч																		
11.	Коэффициент соотношения установленной тепловой мощности источника (источников) тепловой энергии организации и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии																			
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																				

7. Расчет передачи тепловой энергии																			
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
													Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[6]																			
1.	Принято тепловой энергии для передачи	Гкал																	

[6] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

2.	Потери тепловой энергии в сети теплосетевой организации	Гкал																	
		в процентах																	
3.	Передано тепловой энергии, всего	Гкал																	
3.1.	передано на нужды организации	Гкал																	
3.2.	передано другим теплоснабжающим организациям	Гкал																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

8. Расчет средних значений удельных расходов организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности в сопоставимых условиях функционирования (далее – аналогичные организации)					
№	Наименование показателя	Единица измерения	Предложение организации	Принято органом регулирования	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
Номер тарифа (идентификатор)[7]					
1.	Расчет средних значений удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии				
1.1.	полные расходы аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, определенные как фактические расходы таких организаций за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	тыс. руб.			
1.2.	протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	км			
1.3.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	тыс. руб./км			
1.4.	произведение значений индексов потребительских цен	%			
1.5.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	тыс. руб./км			
2.	Расчет средних значений удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих производство тепловой энергии				

[7] Присваивается ФГИС «ТАРИФ».

2.1.	полные расходы аналогичных организаций, осуществляющих производство тепловой энергии, определенные как фактические расходы таких организаций за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	тыс. руб.			
2.2.	объем отпуска с коллекторов тепловой энергии аналогичных организаций, осуществляющих производство тепловой энергии, за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	тыс. Гкал			
2.3.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих производство тепловой энергии за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	руб./Гкал			
2.4.	произведение значений индексов потребительских цен	%			
2.5.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих производство тепловой энергии, за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	руб./Гкал			
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации					

9. Расчет значений удельных расходов и базового уровня расходов организации						
№	Наименование показателя	Единица измерения	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
Номер тарифа (идентификатор)[8]						
1.	Расчет значений удельных расходов и базового уровня расходов организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии					
1.1.	полные расходы организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, определенные как фактические расходы такой организации за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	тыс. руб.				
1.2.	протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	км				
1.3.	величина удельных расходов организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии	тыс. руб./км				
1.4.	коэффициент сопоставимости, учитывающий технические характеристики тепловой сети организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии					

[8] Присваивается ФГИС «ТАРИФ».

1.5.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, с учетом коэффициента сопоставимости	тыс. руб./км				
1.6.	произведение значений индексов потребительских цен на (i-1)-й и (i)-й годы	%				
1.7.	протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии, на первый год долгосрочного периода регулирования	км				
1.8.	базовый уровень расходов на передачу тепловой энергии	тыс. руб.				
2.	Расчет значений удельных расходов и базового уровня расходов организации, осуществляющей производство тепловой энергии					
2.1.	полные расходы организации, осуществляющей производство тепловой энергии, определенные как фактические расходы такой организации за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	тыс. руб.				
2.1.1.	в том числе по источникам тепловой энергии	тыс. руб.				
2.2.	объем отпуска тепловой энергии с коллекторов организации, осуществляющей производство тепловой энергии, за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	тыс. Гкал				
2.2.1.	в том числе по источникам тепловой энергии	тыс. Гкал				

2.3.	величина удельных расходов организации, осуществляющей производство тепловой энергии	тыс. руб.				
2.4.	коэффициент сопоставимости, учитывающий технические и технологические характеристики источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии					
2.5.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих производство тепловой энергии, с учетом коэффициента сопоставимости	руб./Гкал				
2.6.	произведение значений индексов потребительских цен на (i-1)-й и (i)-й годы	%				
2.7.	объем отпуска тепловой энергии с коллекторов организации, осуществляющей производство тепловой энергии, на первый год долгосрочного периода регулирования	тыс. Гкал				
2.8.	базовый уровень расходов на производство тепловой энергии	тыс. руб.				
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации						

10. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом сравнения аналогов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[9]																			
1.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.																	
1.1.	необходимая валовая выручка на	тыс. руб.																	

[9] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

	передачу тепловой энергии, всего																		
1.1.1.	по собственным сетям, в том числе:	тыс. руб.																	
1.1.1.1.	определенная до начала долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.																	
1.1.1.2.	корректировка с целью учета отклонения фактических значений индекса потребительских цен от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.																	
1.1.1.3.	прочие корректировки	тыс. руб.																	
1.1.2.	по сетям иных теплосетевых организаций	тыс. руб.																	
1.2.	необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии в целом по организации	тыс. руб.																	
1.2.1.	определенная до начала долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.																	
1.2.1.1.	в том числе по источникам тепловой энергии	тыс. руб.																	
1.2.2.	корректировка с	тыс. руб.																	

	целью учета отклонения фактических значений индекса потребительских цен от значений, учтенных при установлении тарифов																		
1.2.2.1.	в том числе по источникам тепловой энергии	тыс. руб.																	
1.2.3.	прочие корректировки	тыс. руб.																	
1.2.3.1.	в том числе по источникам тепловой энергии	тыс. руб.																	
1.3.	расходы на приобретаемую тепловую энергию	тыс. руб.																	
2.	Полезный отпуск и тариф без разбивки по группам потребителей																		
2.1	1-е полугодие: объем полезного отпуска	Гкал																	
2.2.	1-е полугодие: тариф	руб./ Гкал																	
2.3.	2-е полугодие: объем полезного отпуска	Гкал																	
2.4.	2-е полугодие: тариф	руб./ Гкал																	
2.5.	темп роста тарифа	%																	
2.6.	средневзвешенный тариф	руб./ Гкал																	
3.	Справочно: размер компенсации за счет	тыс. руб.																	

	средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)																		
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

11. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов										
Наименование показателя	Единица измерения	Первый год регулирования (i)			<…>			Последний год регулирования (in)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[10]										
Утверждаемый тариф										
Дополнительные признаки дифференциации тарифов										
Одноставочный тариф:										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./Гкал									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									

[10] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./Гкал									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									
Объем полезного отпуска, в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	Гкал									
1-е полугодие	Гкал									
2-е полугодие	Гкал									
Комментарии к разделу										

12. Долгосрочные параметры регулирования тарифов				
Год	Базовый уровень расходов на передачу тепловой энергии	Базовый уровень расходов на производство тепловой энергии	Индекс снижения расходов на передачу тепловой энергии	Индекс снижения расходов на производство тепловой энергии
	тыс. руб.	тыс. руб.	%	%
	Номер тарифа (идентификатор)[11]			
Комментарии к разделу				

[11] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Приложение № 6
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 321/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом экономически обоснованных расходов (затрат)

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)

об установлении тарифов на теплоноситель методом экономически обоснованных расходов (затрат)

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	
Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций	
Организационно-правовая форма организации	
Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя	

Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	

Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808.

Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов.		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномо-	

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	ченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Период регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации		

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы

№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией

№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Ключевые сценарные показатели					
№	Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)		
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии
1.	Индекс потребительских цен	%			
2.	Индекс изменения цен на электроэнергию	%			
3.	Индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги	%			
4.	Индекс изменения цен на природный газ	%			
5.	Индекс изменения надбавки за снабженческо-сбытовые услуги	%			
6.	Индекс изменения цен на транспортировку газа	%			
7.	Расчетная объемная теплота сгорания 1 куб. м природного газа	ккал/ куб. м			
8.	Оптовая цена на природный газ	руб./ тыс. куб. м			
9.	Теплота сгорания 1 кг условного топлива	ккал/ кг			
10.	Индекс изменения цен на уголь	%			
11.	Индекс изменения цен на мазут	%			
12.	Индекс изменения цен на дизельное топливо	%			
13.	Индекс изменения цен на прочее топливо	%			
14.	Налоговые ставки				
14.1.	ставка страховых взносов с фонда оплаты труда	%			
14.2.	ставка НДС	%			
14.3.	ставка налога на имущество организаций	%			
14.4.	ставка налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения	%			
14.5.	ставка налога на прибыль организаций	%			

6. Расчет полезного отпуска теплоносителя															
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[5]															
1.	Производство теплоносителя, всего	тыс. куб. м													
1.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
1.1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ) 25 МВт и более	тыс. куб. м													
1.1.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м													
1.1.3.	котельные	тыс. куб. м													
1.1.4.	электробойлерные	тыс. куб. м													
1.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
1.2.1.	ТЭЦ 25 МВт и более	тыс. куб. м													
1.2.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м													
1.2.3.	котельные	тыс. куб. м													
1.2.4.	электробойлерные	тыс. куб. м													

[5] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

2.	Покупной теплоноситель	тыс. куб. м													
2.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика														
2.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика														
3.	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	тыс. куб. м													
3.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
3.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
4.	Отпуск теплоносителя в сеть	тыс. куб. м													
4.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
4.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
5.	Нормативные потери при передаче теплоносителя	тыс. куб. м													
5.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
5.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
6.	Объем возвращенного теплоносителя	тыс. куб. м													
6.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
6.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
7.	Полезный отпуск тепло-носителя	тыс. куб. м													
7.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
7.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации															

7. Расчет расхода топлива														
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год	1-е полугодие	2-е полугодие	Год	1-е полугодие	2-е полугодие	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[6]													
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч											
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВт·ч											
2.1.	на производство электроэнергии	млн кВт·ч											

[6] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

		в процентах к выработке электроэнергии											
2.2.	на производство тепловой энергии	млн кВт·ч											
		кВт·ч/ Гкал											
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч											
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн кВт·ч											
		в процентах к отпуску с шин											
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн кВт·ч											
		в процентах к отпуску с шин											
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт·ч											
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал											
8.	Расход тепловой	Гкал											

	энергии на хозяйственные нужды	в процентах к отпуску тепловой энергии											
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал											
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч											
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВт·ч											
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут[7]											
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал											
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал											

[7] тонн условного топлива (далее – тут).

15.	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут											
15.1.	теплоноситель – вода	тыс. тут											
15.2.	теплоноситель – пар	тыс. тут											
16.	Расход условного топлива, всего	тыс. тут											
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода)	%											
18.	Расход условного топлива по видам топлива	тыс. тут											
18.1.	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. тут											
19.	Доля условного топлива по видам топлива	%											
20.	Переводной коэффициент по видам топлива												
21.	Расход натурального топлива по видам топлива	тыс. тнт[8]											

[8] тонн натурального топлива (далее – тнт).

22.	Индекс изменения цен натурального топлива по видам топлива	%											
23.	Цена натурального топлива по видам топлива	руб./тнт											
24.	Стоимость натурального топлива по видам топлива	тыс. руб.											
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
26.	Индекс изменения тарифа железнодорожной перевозки (для газа – тарифа газораспределительной организации (далее – ГРО) по видам топлива	%											
27.	Тариф железнодорожной перевозки (для газа – тариф ГРО) по видам топлива	руб./тнт											

28.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – тарифа ГРО) по видам топлива	тыс. руб.											
29.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – ГРО) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
30.	Индекс изменения тарифа автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	%											
31.	Тариф автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	руб./тнт											

32.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	тыс. руб.											
33.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
34.	Индекс изменения тарифа на иные виды перевозки (для газа – специальной надбавки) по видам топлива	%											
35.	Тариф на иные виды перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	руб./тнт											

36.	Стоимость иных видов перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	тыс. руб.											
37.	Стоимость иных видов транспортировки (для газа – специальная надбавка) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
38.	Стоимость хранения топлива	тыс. руб.											
39.	Стоимость хранения топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.											
40.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	тыс. руб.											
	в том числе на производство теплоносителя	тыс. руб.											
40.1.	теплоноситель – вода	тыс. руб.											
40.2.	теплоноситель – пар	тыс. руб.											

41.	Цена условного топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тут											
42.	Цена натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тнт											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

8. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы у организаций – поставщиков									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[9]									
1.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.							
1.1.	объем покупаемой электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч							
1.2.	отпуск теплоносителя	тыс. куб. м							
1.3.	средний (расчетный) тариф	руб./кВт·ч							
1.4.	удельный расход электроэнергии	кВт·ч/куб. м							
1.5.	по одноставочному тарифу								
1.5.1.	уровень напряжения								
1.5.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч							
1.6.	по двухставочному тарифу								
1.6.1.	уровень напряжения								

[9] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.6.1.1.	расходы на электро-энергию	тыс. руб.						
1.6.1.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч						
1.6.1.2.	расходы на электриче-скую мощность	тыс. руб.						
1.6.1.2.1.	объем покупной мощности	МВт						
2.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.						
2.1.	по одноставочному тарифу	тыс. руб.						
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика							
2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал						
2.2.	по двухставочному тарифу	тыс. руб.						
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика							
2.2.1.1.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.						
2.2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал						
2.2.1.2.	расходы на тепловую мощность	тыс. руб.						
2.2.1.2.1.	объем тепловой мощности	Гкал/ч						
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации								

9. Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя у организаций – поставщиков									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[10]									
1.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.							
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика								
1.1.1.	объем холодной воды (покупка)	тыс. куб. м							
2.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.							
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика								
2.1.1.	объем теплоносителя (покупка)	тыс. куб. м							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

[10] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

10. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[11]									
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов на начало периода	тыс. руб.							
1.1.	здания	тыс. руб.							
1.2.	сооружения	тыс. руб.							
1.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
1.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
1.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
1.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
1.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							

[11] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
1.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
1.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
1.6.	инструмент	тыс. руб.							
1.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
1.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
2.	Переоценка стоимости основных производственных фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости основных производственных фондов)	тыс. руб.							
2.1.	здания	тыс. руб.							
2.2.	сооружения	тыс. руб.							
2.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
2.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
2.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
2.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
2.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
2.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
2.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
2.5.	транспортные средства	тыс. руб.							

2.6.	инструмент	тыс. руб.							
2.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
2.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
3.	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.							
3.1.	здания	тыс. руб.							
3.2.	сооружения	тыс. руб.							
3.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
3.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
3.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
3.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
3.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
3.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
3.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
3.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
3.6.	инструмент	тыс. руб.							
3.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
3.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
4.	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.							
4.1.	здания	тыс. руб.							
4.2.	сооружения	тыс. руб.							

4.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
4.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
4.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
4.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
4.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
4.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
4.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
4.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
4.6.	инструмент	тыс. руб.							
4.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
4.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
5.	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс. руб.							
5.1.	здания	тыс. руб.							
5.2.	сооружения	тыс. руб.							
5.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
5.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
5.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
5.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
5.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
5.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							

5.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
5.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
5.6.	инструмент	тыс. руб.							
5.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
5.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
6.	Норма амортизационных отчислений	%							
6.1.	здания	%							
6.2.	сооружения	%							
6.3.	передаточные устройства	%							
6.4.	машины и оборудование, в том числе:	%							
6.4.1.	силовые машины	%							
6.4.2.	рабочие машины	%							
6.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	%							
6.4.4.	вычислительная техника	%							
6.4.5.	прочие машины	%							
6.5.	транспортные средства	%							
6.6.	инструмент	%							
6.7.	производственный инвентарь	%							
6.8.	прочие основные производственные фонды	%							
7.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.							
7.1.	здания	тыс. руб.							

7.2.	сооружения	тыс. руб.							
7.3.	передаточные устройства	тыс. руб.							
7.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.							
7.4.1.	силовые машины	тыс. руб.							
7.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.							
7.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.							
7.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.							
7.4.5.	прочие машины	тыс. руб.							
7.5.	транспортные средства	тыс. руб.							
7.6.	инструмент	тыс. руб.							
7.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.							
7.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

11. Арендная плата и концессионная плата. Лизинговые платежи									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[12]									
1.	Арендная плата и концессионная плата, лизинговые платежи, всего	тыс. руб.							
1.1.	арендная плата за имущество, в том числе:	тыс. руб.							
1.1.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.							
1.1.2.	производственных объектов	тыс. руб.							
1.2.	концессионная плата	тыс. руб.							
1.3.	лизинговые платежи, всего	тыс. руб.							

[12] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.1.	лизинговый платеж (в случае если договор лизинга не предусматривает переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю и если передаются в лизинг объекты инженерно-технического обеспечения, выкупленные (предназначенные к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования)	тыс. руб.							
1.3.2.	лизинговый платеж (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)	тыс. руб.							
1.4.	аренда земельных участков, в том числе:	тыс. руб.							
1.4.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.							
1.4.2.	производственных объектов	тыс. руб.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

12. Расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (далее – сторонняя организация)									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[13]									
1.	Услуги по водоотведению	тыс. руб.							
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации								
1.1.1.	объем услуги	тыс. куб. м							
2.	Прочие услуги	тыс. руб.							
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации								
2.1.1.	объем услуги								
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

[13] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

13. Расходы на оплату труда									
№	Наименование	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[14]									
1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.							
1.1.	наименование должности								
1.1.1.	численность	чел.							
1.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
2.	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.							
2.1.	наименование должности								
2.1.1.	численность	чел.							
2.1.2.	среднемесячная	руб./чел.							

[14] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

	заработная плата								
3.	Расходы на оплату труда административно – управленческого персонала	тыс. руб.							
3.1.	наименование должности								
3.1.1.	численность	чел.							
3.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
4.	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.							
4.1.	наименование должности								
4.1.1.	численность	чел.							
4.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

14. Налоги и иные платежи									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[15]									
1.	Налоги и иные платежи, относимые на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.							
1.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.							
1.2.	транспортный налог	тыс. руб.							

[15] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	обязательное страхование	тыс. руб.							
1.4.	налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.							
1.5.	налог на имущество организаций	тыс. руб.							
1.6.	земельный налог	тыс. руб.							
1.7.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.							
1.8.	водный налог	тыс. руб.							
1.9.	прочие налоги и платежи	тыс. руб.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

15. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом экономически обоснованных расходов													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)			Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %			
Номер тарифа (идентификатор)[16]													
1.	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.											
1.1.	стоимость исходной воды	тыс. руб.											

[16] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.2.	стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.											
1.3.	стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.											
1.4.	расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.											
1.5.	стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.											
1.6.	расходы на оплату труда персонала, участвующего в	тыс. руб.											

	процессе водоподготовки												
1.7.	амортизация основных производственных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.											
1.8.	прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.											
1.8.1.	расходы на ремонт основных производственных фондов	тыс. руб.											
1.8.2.	водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.											
1.8.3.	общехозяйственные расходы	тыс. руб.											
1.8.4.	сырье и материалы	тыс. руб.											
1.8.5.	страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда	тыс. руб.											
1.8.6.	арендная плата	тыс. руб.											
1.8.7.	лизинговые платежи	тыс. руб.											
1.8.8.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выпол-	тыс. руб.											

	няемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями												
1.8.9.	расходы на топливо	тыс. руб.											
1.8.10.	налог на имущество организаций	тыс. руб.											
1.8.11.	прочие расходы	тыс. руб.											
2.	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в год, в том числе:	тыс. куб. м											
2.1.	1-е полугодие	тыс. куб. м											
2.2.	2-е полугодие	тыс. куб. м											
3.	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.											
4.	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций в год, в том числе:	тыс. куб. м											
4.1.	1-е полугодие	тыс. куб. м											
4.2.	2-е полугодие	тыс. куб. м											
5.	Расходы на мероприятия, необходимые для доведе-	тыс. руб.											

	ния воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя												
6.	Недополученные или дополнительно полученные доходы	тыс. руб.											
7.	Полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы	тыс. руб.											
8.	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.											
9.	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций (в среднем за год), в том числе:	руб./куб. м											
9.1.	1-е полугодие	руб./куб. м											
9.2.	2-е полугодие	руб./куб. м											
10.	Тариф на теплоно-	руб./куб. м											

	ситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (в среднем за год), в том числе:												
10.1.	1-е полугодие	руб./куб. м											
10.2.	2-е полугодие	руб./куб. м											
11.	Справочно: размер компенсации за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

16. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов				
Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[17]				
Утверждаемый тариф				
Дополнительные признаки дифференциации тарифов				
Одноставочный тариф				
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м			
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м			
Темп роста тарифа без учета НДС	%			
1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м			
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м			
Темп роста тарифа с учетом НДС	%			
Объем полезного отпуска в год, в том числе:	тыс. куб. м			
1-е полугодие	тыс. куб. м			
2-е полугодие	тыс. куб. м			
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	тыс. куб. м			
1-е полугодие	тыс. куб. м			
2-е полугодие	тыс. куб. м			
Комментарии к разделу				

[17] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Приложение № 7
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 321/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом индексации установленных тарифов (на весь срок долгосрочного периода регулирования)

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)

об установлении тарифов на теплоноситель методом индексации установленных тарифов
(на весь срок долгосрочного периода регулирования)

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	
Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций	

Организационно-правовая форма организации		
Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя		
Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	

	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808.

	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	

Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет), предложенный организацией	
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет)	

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	Первый год долгосрочного периода регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации		

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы

№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией

№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Расчет условных единиц									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)
			Принято органом регулирования	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
1.	Количество условных единиц для производства	УЕ[5]							
1.1.	установленная тепловая мощность	Гкал/час							
2.	Количество условных единиц для передачи	УЕ							
2.1.	тепломагистраль	УЕ							
2.1.1.	однотрубные	УЕ							
2.1.1.1.	средний диаметр	мм							
2.1.1.2.	протяженность	км							
2.1.2.	двухтрубные	УЕ							
2.1.2.1.	средний диаметр	мм							
2.1.2.2.	протяженность	км							
2.1.3.	трехтрубные	УЕ							
2.1.3.1.	средний диаметр	мм							
2.1.3.2.	протяженность	км							

[5] условные единицы (далее – УЕ).

2.1.4.	четырехтрубные	УЕ							
2.1.4.1.	средний диаметр	мм							
2.1.4.2.	протяженность	км							
2.2.	тепловой узел на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	1 узел							
2.3.	подкачивающая насосная станция на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	1 станция							
2.4.	расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	Гкал/час							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

6. Ключевые сценарные показатели									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Первый год регулирования (i)			<…>		Последний год регулирования (in)	
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования
1.	Индекс эффективности операционных расходов	%							
2.	Индекс эффективности операционных расходов для концессионных соглашений (при наличии)	%							
3.	Индекс потребительских цен (далее – ИПЦ)	%							
4.	Индекс изменения цен на электроэнергию	%							
5.	Индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги	%							
6.	Индекс изменения цен на природный газ	%							
7.	Индекс изменения надбавки за снабженче-	%							

	ско-сбытовые услуги								
8.	Индекс изменения цен на транспортировку газа	%							
9.	Расчетная объемная теплота сгорания 1 куб. м природного газа	ккал/ куб. м							
10.	Оптовая цена на природный газ	руб./ тыс. куб. м							
11.	Теплота сгорания 1 кг условного топлива	ккал/ кг							
12.	Индекс изменения цен на уголь	%							
13.	Индекс изменения цен на мазут	%							
14.	Индекс изменения цен на дизельное топливо	%							
15.	Индекс изменения цен на прочее топливо	%							
16.	Индекс изменения количества активов								
17.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов								
18.	Налоговые ставки								
18.1.	ставка страховых взносов с фонда оплаты труда	%							
18.2.	ставка НДС	%							
18.3.	ставка налога на имущество организаций	%							
18.4.	ставка налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения	%							
18.5.	ставка налога на прибыль организаций	%							

7. Расчет полезного отпуска теплоносителя															
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[6]															
1.	Производство теплоносителя, всего	тыс. куб. м													
1.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
1.1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ) 25 МВт и более	тыс. куб. м													
1.1.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м													
1.1.3.	котельные	тыс. куб. м													
1.1.4.	электробойлерные	тыс. куб. м													
1.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
1.2.1.	ТЭЦ 25 МВт и более	тыс. куб. м тыс. куб. м													
1.2.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м													
1.2.3.	котельные	тыс. куб. м													

[6] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.2.4.	электробойлерные	тыс. куб. м													
2.	Покупной теплоноситель	тыс. куб. м													
2.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика														
2.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика														
3.	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	тыс. куб. м													
3.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
3.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
4.	Отпуск теплоносителя в сеть	тыс. куб. м													
4.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
4.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
5.	Нормативные потери при передаче теплоносителя	тыс. куб. м													
5.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
5.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
6.	Объем возвращенного теплоносителя	тыс. куб. м													
6.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
6.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
7.	Полезный отпуск тепло-носителя	тыс. куб. м													
7.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
7.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации															

8. Расчет расхода топлива																												
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования																					Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Факт, принятый органом регулирования	Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<…>	<…>	<…>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<…>	<…>	<…>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие					
							Предложение организации									Принято органом регулирования												
Номер тарифа (идентификатор)[7]																												

[7] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч																							
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВт·ч																							
2.1.	на производство электроэнергии	млн кВт·ч																							
		в процентах к выработке электроэнергии																							
2.2.	на производство тепловой энергии	млн кВт·ч																							
		кВт·ч/ Гкал																							
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							

6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт·ч																							
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
8.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																							
		в процентах к отпуску тепловой энергии																							
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал																							
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВт·ч																							

12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут[8]																							
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал																							
15.	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
15.1.	теплоноситель – вода	тыс. тут																							
15.2.	теплоноситель – пар	тыс. тут																							

[8] тонн условного топлива (далее – тут).

16.	Расход условного топлива, всего	тыс. тут																							
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода)	%																							
18.	Расход условного топлива по видам топлива	тыс. тут																							
18.1.	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
19.	Доля условного топлива по видам топлива	%																							
20.	Переводной коэффициент по видам топлива																								
21.	Расход натурального топлива по видам топлива	тыс. тнт[9]																							

[9] тонн натурального топлива (далее – тнт).

22.	Индекс изменения цен натурального топлива по видам топлива	%																								
23.	Цена натурального топлива по видам топлива	руб./тнт																								
24.	Стоимость натурального топлива по видам топлива	тыс. руб.																								
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								
26.	Индекс изменения тарифа железнодорожной перевозки (для газа – тарифа газораспределительной организации (далее – ГРО) по видам топлива	%																								

27.	Тариф железнодорожной перевозки (для газа – тариф ГРО) по видам топлива	руб./тнт																							
28.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – тарифа ГРО) по видам топлива	тыс. руб.																							
29.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – ГРО) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
30.	Индекс изменения тарифа автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	%																							

31.	Тариф автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	руб./тнт																								
32.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	тыс. руб.																								
33.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																								

34.	Индекс изменения тарифа на иные виды перевозки (для газа – специальной надбавки) по видам топлива	%																							
35.	Тариф на иные виды перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	руб./тнт																							
36.	Стоимость иных видов перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	тыс. руб.																							

37.	Стоимость иных видов транспортировки (для газа – специальная надбавка) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
38.	Стоимость хранения топлива	тыс. руб.																							
39.	Стоимость хранения топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
40.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	тыс. руб.																							
	в том числе на производство теплоносителя	тыс. руб.																							
40.1.	теплоноситель – вода	тыс. руб.																							

40.2.	теплоноситель – пар	тыс. руб.																							
41.	Цена условного топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тут																							
42.	Цена натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тнт																							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																									

9. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы у организаций – поставщиков													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[10]													
1.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.											
1.1.	объем покупаемой электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч											
1.2.	отпуск теплоносителя	тыс. куб. м											
1.3.	средний (расчетный) тариф	руб./кВт·ч											

[10] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.4.	удельный расход электроэнергии	кВт·ч/куб. м											
1.5.	по одноставочному тарифу												
1.5.1.	уровень напряжения												
1.5.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.	по двухставочному тарифу												
1.6.1.	уровень напряжения												
1.6.1.1.	расходы на электроэнергию	тыс. руб.											
1.6.1.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.1.2.	расходы на электрическую мощность	тыс. руб.											
1.6.1.2.1.	объем покупной мощности	МВт											
2.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.											
2.1.	по одноставочному тарифу	тыс. руб.											
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.	по двухставочному тарифу	тыс. руб.											
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.2.1.1.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.											
2.2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.1.2.	расходы на тепловую мощность	тыс. руб.											
2.2.1.2.1.	объем тепловой мощности	Гкал/ч											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

10. Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя у организаций – поставщиков													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[11]													
1.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												

[11] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем холодной воды (покупка)	тыс. куб. м											
2.	Расходы на теплоноси-тель	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.	объем теплоносителя (покупка)	тыс. куб. м											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

11. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[12]													
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов на начало периода	тыс. руб.											
1.1.	здания	тыс. руб.											
1.2.	сооружения	тыс. руб.											

[12] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
1.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
1.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
1.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
1.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
1.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
1.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
1.6.	инструмент	тыс. руб.											
1.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
1.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
2.	Переоценка стоимости основных производственных фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости основных производственных фондов)	тыс. руб.											
2.1.	здания	тыс. руб.											
2.2.	сооружения	тыс. руб.											
2.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
2.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
2.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											

2.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
2.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
2.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
2.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
2.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
2.6.	инструмент	тыс. руб.											
2.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
2.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
3.	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.											
3.1.	здания	тыс. руб.											
3.2.	сооружения	тыс. руб.											
3.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
3.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
3.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
3.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
3.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
3.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
3.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
3.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
3.6.	инструмент	тыс. руб.											
3.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											

3.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
4.	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.											
4.1.	здания	тыс. руб.											
4.2.	сооружения	тыс. руб.											
4.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
4.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
4.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
4.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
4.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
4.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
4.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
4.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
4.6.	инструмент	тыс. руб.											
4.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
4.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
5.	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс. руб.											
5.1.	здания	тыс. руб.											
5.2.	сооружения	тыс. руб.											
5.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
5.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											

5.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
5.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
5.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
5.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
5.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
5.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
5.6.	инструмент	тыс. руб.											
5.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
5.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
6.	Норма амортизационных отчислений	%											
6.1.	здания	%											
6.2.	сооружения	%											
6.3.	передаточные устройства	%											
6.4.	машины и оборудование, в том числе:	%											
6.4.1.	силовые машины	%											
6.4.2.	рабочие машины	%											
6.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	%											
6.4.4.	вычислительная техника	%											
6.4.5.	прочие машины	%											
6.5.	транспортные средства	%											
6.6.	инструмент	%											
6.7.	производственный инвентарь	%											

6.8.	прочие основные производственные фонды	%											
7.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.											
7.1.	здания	тыс. руб.											
7.2.	сооружения	тыс. руб.											
7.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
7.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
7.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
7.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
7.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
7.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
7.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
7.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
7.6.	инструмент	тыс. руб.											
7.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
7.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

12. Арендная плата и концессионная плата. Лизинговые платежи													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[13]													
1.	Арендная плата и концессионная плата, лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.1.	арендная плата за имущество, в том числе:	тыс. руб.											

[13] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.1.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
1.2.	концессионная плата	тыс. руб.											
1.3.	лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.3.1.	лизинговый платеж (в случае если договор лизинга не предусматривает переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю и если передаются в лизинг объекты инженерно-технического обеспечения, выкупленные (предназначенные к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования)	тыс. руб.											
1.3.2.	лизинговый платеж (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)	тыс. руб.											
1.4.	аренда земельных участков, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.4.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

13. Расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (далее – сторонняя организация)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[14]													
1.	Услуги по водоотведению	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												

[14] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем услуги	тыс. куб. м												
2.	Прочие услуги	тыс. руб.												
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации													
2.1.1.	объем услуги													
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации														

14. Расходы на оплату труда									
№	Наименование	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Первый год долгосрочного периода регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[15]									
1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.							
1.1.	наименование должности								

[15] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	численность	чел.							
1.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
2.	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.							
2.1.	наименование должности								
2.1.1.	численность	чел.							
2.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
3.	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.							
3.1.	наименование должности								
3.1.1.	численность	чел.							
3.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
4.	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.							
4.1.	наименование должности								
4.1.1.	численность	чел.							
4.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

15. Налоги и иные платежи													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[16]													
1.	Налоги и иные платежи, относимые на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.											

[16] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.											
1.2.	транспортный налог	тыс. руб.											
1.3.	обязательное страхование	тыс. руб.											
1.4.	налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.											
1.5.	налог на имущество организаций	тыс. руб.											
1.6.	земельный налог	тыс. руб.											
1.7.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.											
1.8.	водный налог	тыс. руб.											
1.9.	прочие налоги и платежи	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

16. Расчет экономии средств, достигнутой в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[17]													
1.	Экономия расходов, всего	тыс. руб.											
1.1.	экономия операционных расходов	тыс. руб.											
1.2.	экономия от снижения потребления топлива	тыс. руб.											

[17] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.											
2.	Значение ИПЦ	%											
3.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%											
4.	Экономия расходов с учетом ИПЦ	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

17. Определение операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базового уровня операционных расходов)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год (i)			Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %			
Номер тарифа (идентификатор)[18]													
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.											

[18] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе необходимых для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.											
1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.											
1.3.	расходы на оплату труда	тыс. руб.											
1.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе работ и услуг по эксплуатации технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.											

1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.											
1.5.1.	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.											
1.5.2.	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.											
1.5.3.	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.											
1.5.4.	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.											
1.5.5.	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.											
1.6.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.											
1.7.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.											
1.8.	лизинговые платежи	тыс. руб.											

1.9.	арендная плата (непроизводственные объекты)	тыс. руб.											
1.10.	другие расходы, в том числе необходимые для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.											
1.11.	операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

18. Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№	Наименование показателя	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования									Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)			
			Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[19]														
1.	ИПЦ на расчетный период регулирования	%												
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%												

[19] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Индекс изменения количества активов							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	УЕ						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч						
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов							
5.	Операционные расходы	тыс. руб.						
5.1.	коэффициент индексации операционных расходов							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации								

19. Неподконтрольные расходы																			
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[20]																			
1.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.																	
1.1.	неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.																	

[20] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями	тыс. руб.																		
1.1.2.	арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.																		
1.1.3.	концессионная плата	тыс. руб.																		
1.1.4.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.																		

1.1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.																	
1.1.4.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																	
1.1.4.3.	иные расходы	тыс. руб.																	
1.1.5.	страховые взносы на обязательное социальное страхование	тыс. руб.																	
1.1.6.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.																	

1.1.7.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																	
1.1.8.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.																	
1.1.9.	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс. руб.																	
1.2.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.																	

1.3.	экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.																		
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																				

20. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

№		
Наименование показателя		
Единица измерения		
Принято органом регулирования	Истекший год (i-2)	
Факт по данным организации		
Факт, принятый органом регулирования		
Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования		
Принято органом регулирования	Текущий год (i-1)	
Предложение организации	Первый год регулирования (i)	
	<…>	
	Последний год регулирования (in)	
Принято органом регулирования	Первый год регулирования (i)	
	<…>	
	Последний год регулирования (in)	
Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %	Первый год регулирования (i)	
	<…>	
	Последний год регулирования (in)	
Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ		
Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов		
Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов		

Номер тарифа (идентификатор)[21]

[21] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, всего	тыс. руб.																	
1.1.	расходы на топливо	тыс. руб.																	
1.2.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.																	
1.3.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																	
1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.																	
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

21. Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
№	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	Отчетный год i-2	
				Факт по данным организации	Принято органом регулирования
Номер тарифа (идентификатор)[22]					
1.	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	$\Delta НВВ^{K}_{i-2}$	тыс. руб.		
1.1.	фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции	$НВВф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.2.	операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$ОРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.3.	базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования	$ОРi_{0}$	тыс. руб.		
1.4.	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$РЭф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.5.	расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в (i-2)-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), в том числе:	$РТф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.6.	норматив удельного расхода топлива, примененный при расчете тарифа на (i-2)-й год	bi,k_{i-2}	кг.у.т.[23]/ куб. м		
1.7.	фактический объем отпуска тепловой энергии в k-м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в (i-2)-м году	$QПОkф_{i-2}$	куб. м		
1.8.	фактическая цена на прочее топливо в (i-2)-м году	$ЦТф(расч.)_{i-2}$	руб./т.		

[22] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[23] килограмм условного топлива (далее – кг.у.т.).

1.9.	расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, в том числе:	РРф $_{i-2}$	тыс. руб.		
1.10.	скорректированные расходы на электрическую энергию		тыс. руб.		
1.11.	объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,э/э $_{i-2}$	тыс. кВт·ч		
1.12.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	куб. м		
1.13.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	QПО $_{i-2}$	куб. м		
1.14.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./кВт·ч		
1.15.	скорректированные расходы на холодную воду		тыс. руб.		
1.16.	объем потребления холодной воды, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,в/с $_{i-2}$	тыс. куб. м.		
1.17.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	куб. м		
1.18.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	QПО $_{i-2}$	куб. м		
1.19.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.20.	скорректированные расходы на тепловую энергию		тыс. руб.		
1.21.	объем потребления тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,т/э $_{i-2}$	Гкал		
1.22.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	куб. м		
1.23.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	QПО $_{i-2}$	куб. м		
1.24.	фактическая стоимость покупки единицы тепловой энергии в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./Гкал		
1.25.	скорректированные расходы на теплоноситель		тыс. руб.		
1.26.	объем потребления теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,т/н $_{i-2}$	тыс. куб. м		

1.27.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	куб. м		
1.28.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	$QПО_{i-2}$	куб. м		
1.29.	фактическая стоимость покупки единицы теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.30.	фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов	$НРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.31.	нормативная прибыль		тыс. руб.		
1.32.	расчетная предпринимательская прибыль		тыс. руб.		
1.33.	результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		тыс. руб.		
1.34.	корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования		тыс. руб.		
1.35.	корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.36.	корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.37.	корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы		тыс. руб.		
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей	$ТВф_{i-2}$	тыс. руб.		

№	Наименование показателя	Единица измерений	Утверждено органом регулирования i-2 год	Утверждено органом регулирования i-1 год	План организации				План органа регулирования			
					всего	i год	i +1 год	<…>	всего	i год	i +1 год	<…>
1.	Корректировка необходимой валовой выручки по итогам отчетного года, всего	тыс. руб.										
2.	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенная в тарифных решениях по годам в предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.										
3.	Суммарная корректировка	тыс. руб.										
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации												

22. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом индексации установленных тарифов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[24]																			
1.	Операционные расходы	тыс. руб.																	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.																	

[24] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.																	
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.																	
4.1.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, экономии инвестиционных расходов	тыс. руб.																	
4.2.	расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлека-	тыс. руб.																	

	емых на реализацию мероприятий инвестиционной программы																		
4.3.	экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль организаций	тыс. руб.																	
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.																	
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.																	
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.																	
8.	Корректировка необходимой ва-	тыс. руб.																	

	ловой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения																		
9.	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.																	
10.	Корректировка, подлежащая учету в необходимой валовой выручке и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от	тыс. руб.																	

	установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы																		
11.	Прочие корректировки	тыс. руб.																	
12.	Недополученные или дополнительно полученные доходы	тыс. руб.																	
13.	Полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы	тыс. руб.																	
14.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.																	
15.	Полезный отпуск и тариф без разбивки по группам потребителей																		
15.1	1-е полугодие: объем полезного отпуска	куб. м																	
15.2.	1-е полугодие: тариф	руб./ куб. м																	
15.3.	2-е полугодие: объем полезного отпуска	куб. м																	

15.4.	2-е полугодие: тариф	руб./ куб. м																	
15.5.	темп роста тарифа	%																	
15.6.	средневзвешенный тариф	руб./ куб. м																	
16.	Справочно: размер компенсации за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

23. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов										
Наименование показателя	Единица измерения	Первый год регулирования (i)			<…>			Последний год регулирования (in)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[25]										
Утверждаемый тариф										
Дополнительные признаки дифференциации тарифов										
Одноставочный тариф:										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									

[25] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Объем полезного отпуска в год, в том числе:	тыс. куб. м									
1-е полугодие	тыс. куб. м									
2-е полугодие	тыс. куб. м									
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	тыс. куб. м									
1-е полугодие	тыс. куб. м									
2-е полугодие	тыс. куб. м									
Комментарии к разделу										

24. Долгосрочные параметры регулирования тарифов							
Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
				Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	
	тыс. руб.	%	%	куб. м/кв. м	%	куб. м	
	Номер тарифа (идентификатор)[26]						
Комментарии к разделу							

[26] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Приложение № 8
к приказу ФАС России
от 29.04.2026 № 321/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом индексации установленных тарифов (при корректировке тарифов начиная со второго года долгосрочного периода регулирования)

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)

об установлении тарифов на теплоноситель методом индексации установленных тарифов (при корректировке тарифов, начиная со второго года долгосрочного периода регулирования)

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	

Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций		
Организационно-правовая форма организации		
Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя		
Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	

	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808.

	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	

Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет), предложенный организацией	
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет)	

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	Первый год долгосрочного периода регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации		

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы

№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией

№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Расчет условных единиц									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)
			Принято органом регулирования	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
1.	Количество условных единиц для производства	УЕ[5]							
1.1.	установленная тепловая мощность	Гкал/час							
2.	Количество условных единиц для передачи	УЕ							
2.1.	тепломагистраль	УЕ							
2.1.1.	однотрубные	УЕ							
2.1.1.1.	средний диаметр	мм							
2.1.1.2.	протяженность	км							
2.1.2.	двухтрубные	УЕ							
2.1.2.1.	средний диаметр	мм							
2.1.2.2.	протяженность	км							
2.1.3.	трехтрубные	УЕ							
2.1.3.1.	средний диаметр	мм							
2.1.3.2.	протяженность	км							

[5] условные единицы (далее – УЕ).

2.1.4.	четырехтрубные	УЕ							
2.1.4.1.	средний диаметр	мм							
2.1.4.2.	протяженность	км							
2.2.	тепловой узел на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	1 узел							
2.3.	подкачивающая насосная станция на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	1 станция							
2.4.	расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	Гкал/час							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

6. Ключевые сценарные показатели									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)			<…>		Последний год регулирования (in)	
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования
1.	Индекс эффективности операционных расходов	%							
2.	Индекс эффективности операционных расходов для концессионных соглашений (при наличии)	%							
3.	Индекс потребительских цен (далее – ИПЦ)	%							
4.	Индекс изменения цен на электроэнергию	%							
5.	Индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги	%							
6.	Индекс изменения цен на природный газ	%							
7.	Индекс изменения надбавки за снабженче-	%							

	ско-сбытовые услуги								
8.	Индекс изменения цен на транспортировку газа	%							
9.	Расчетная объемная теплота сгорания 1 куб. м природного газа	ккал/ куб. м							
10.	Оптовая цена на природный газ	руб./ тыс. куб. м							
11.	Теплота сгорания 1 кг условного топлива	ккал/ кг							
12.	Индекс изменения цен на уголь	%							
13.	Индекс изменения цен на мазут	%							
14.	Индекс изменения цен на дизельное топливо	%							
15.	Индекс изменения цен на прочее топливо	%							
16.	Индекс изменения количества активов								
17.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов								
18.	Налоговые ставки								
18.1.	ставка страховых взносов с фонда оплаты труда	%							
18.2.	ставка НДС	%							
18.3.	ставка налога на имущество организаций	%							
18.4.	ставка налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения	%							
18.5.	ставка налога на прибыль организаций	%							

7. Расчет полезного отпуска теплоносителя															
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[6]															
1.	Производство теплоносителя, всего	тыс. куб. м													
1.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
1.1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ) 25 МВт и более	тыс. куб. м													
1.1.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м													
1.1.3.	котельные	тыс. куб. м													
1.1.4.	электробойлерные	тыс. куб. м													
1.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
1.2.1.	ТЭЦ 25 МВт и более	тыс. куб. м тыс. куб. м													
1.2.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м													
1.2.3.	котельные	тыс. куб. м													

[6] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.2.4.	электробойлерные	тыс. куб. м													
2.	Покупной теплоноситель	тыс. куб. м													
2.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика														
2.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика														
3.	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	тыс. куб. м													
3.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
3.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
4.	Отпуск теплоносителя в сеть	тыс. куб. м													
4.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
4.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
5.	Нормативные потери при передаче теплоносителя	тыс. куб. м													
5.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
5.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
6.	Объем возвращенного теплоносителя	тыс. куб. м													
6.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
6.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
7.	Полезный отпуск тепло-носителя	тыс. куб. м													
7.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
7.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации															

8. Расчет расхода топлива																									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования																		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<…>	<…>	<…>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<…>	<…>	<…>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Факт, принятый органом регулирования	Предложение организации									Принято органом регулирования									
Номер тарифа (идентификатор)[7]																									

[7] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч																							
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВт·ч																							
2.1.	на производство электроэнергии	млн кВт·ч																							
		в процентах к выработке электроэнергии																							
2.2.	на производство тепловой энергии	млн кВт·ч																							
		кВт·ч/ Гкал																							
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							

6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт·ч																							
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
8.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																							
		в процентах к отпуску тепловой энергии																							
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал																							
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВт·ч																							

12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут[8]																							
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал																							
15.	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
15.1.	теплоноситель – вода	тыс. тут																							
15.2.	теплоноситель – пар	тыс. тут																							

[8] тонн условного топлива (далее – тут).

16.	Расход условного топлива, всего	тыс. тут																							
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода)	%																							
18.	Расход условного топлива по видам топлива	тыс. тут																							
18.1.	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
19.	Доля условного топлива по видам топлива	%																							
20.	Переводной коэффициент по видам топлива																								
21.	Расход натурального топлива по видам топлива	тыс. тнт[9]																							

[9] тонн натурального топлива (далее – тнт).

22.	Индекс изменения цен натурального топлива по видам топлива	%																							
23.	Цена натурального топлива по видам топлива	руб./тнт																							
24.	Стоимость натурального топлива по видам топлива	тыс. руб.																							
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
26.	Индекс изменения тарифа железнодорожной перевозки (для газа – тарифа газораспределительной организации (далее – ГРО) по видам топлива	%																							

27.	Тариф железнодорожной перевозки (для газа – тариф ГРО) по видам топлива	руб./тнт																							
28.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – тарифа ГРО) по видам топлива	тыс. руб.																							
29.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – ГРО) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
30.	Индекс изменения тарифа автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	%																							

31.	Тариф автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	руб./тнт																							
32.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	тыс. руб.																							
33.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							

34.	Индекс изменения тарифа на иные виды перевозки (для газа – специальной надбавки) по видам топлива	%																								
35.	Тариф на иные виды перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	руб./тнт																								
36.	Стоимость иных видов перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	тыс. руб.																								

37.	Стоимость иных видов транспортировки (для газа – специальная надбавка) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
38.	Стоимость хранения топлива	тыс. руб.																							
39.	Стоимость хранения топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
40.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	тыс. руб.																							
	в том числе на производство теплоносителя	тыс. руб.																							
40.1.	теплоноситель – вода	тыс. руб.																							

40.2.	теплоноситель – пар	тыс. руб.																							
41.	Цена условного топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тут																							
42.	Цена натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тнт																							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																									

9. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы у организаций – поставщиков													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[10]													
1.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.											
1.1.	объем покупаемой электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч											
1.2.	отпуск теплоносителя	тыс. куб. м											
1.3.	средний (расчетный) тариф	руб./кВт·ч											

[10] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.4.	удельный расход электроэнергии	кВт·ч/куб. м											
1.5.	по одноставочному тарифу												
1.5.1.	уровень напряжения												
1.5.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.	по двухставочному тарифу												
1.6.1.	уровень напряжения												
1.6.1.1.	расходы на электроэнергию	тыс. руб.											
1.6.1.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.1.2.	расходы на электрическую мощность	тыс. руб.											
1.6.1.2.1.	объем покупной мощности	МВт											
2.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.											
2.1.	по одноставочному тарифу	тыс. руб.											
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.	по двухставочному тарифу	тыс. руб.											
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.2.1.1.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.											
2.2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.1.2.	расходы на тепловую мощность	тыс. руб.											
2.2.1.2.1.	объем тепловой мощности	Гкал/ч											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

10. Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя у организаций – поставщиков													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[11]													
1.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
1.1.1.	объем холодной воды (покупка)	тыс. куб. м											
2.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.	объем теплоносителя (покупка)	тыс. куб. м											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

[11] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

11. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[12]													
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов на начало периода	тыс. руб.											
1.1.	здания	тыс. руб.											
1.2.	сооружения	тыс. руб.											

[12] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
1.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
1.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
1.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
1.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
1.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
1.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
1.6.	инструмент	тыс. руб.											
1.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
1.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
2.	Переоценка стоимости основных производственных фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости основных производственных фондов)	тыс. руб.											
2.1.	здания	тыс. руб.											
2.2.	сооружения	тыс. руб.											
2.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
2.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
2.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											

2.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
2.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
2.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
2.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
2.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
2.6.	инструмент	тыс. руб.											
2.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
2.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
3.	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.											
3.1.	здания	тыс. руб.											
3.2.	сооружения	тыс. руб.											
3.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
3.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
3.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
3.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
3.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
3.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
3.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
3.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
3.6.	инструмент	тыс. руб.											
3.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											

3.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
4.	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.											
4.1.	здания	тыс. руб.											
4.2.	сооружения	тыс. руб.											
4.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
4.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
4.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
4.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
4.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
4.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
4.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
4.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
4.6.	инструмент	тыс. руб.											
4.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
4.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
5.	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс. руб.											
5.1.	здания	тыс. руб.											
5.2.	сооружения	тыс. руб.											
5.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
5.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											

5.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
5.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
5.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
5.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
5.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
5.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
5.6.	инструмент	тыс. руб.											
5.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
5.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
6.	Норма амортизационных отчислений	%											
6.1.	здания	%											
6.2.	сооружения	%											
6.3.	передаточные устройства	%											
6.4.	машины и оборудование, в том числе:	%											
6.4.1.	силовые машины	%											
6.4.2.	рабочие машины	%											
6.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	%											
6.4.4.	вычислительная техника	%											
6.4.5.	прочие машины	%											
6.5.	транспортные средства	%											
6.6.	инструмент	%											
6.7.	производственный инвентарь	%											

6.8.	прочие основные производственные фонды	%											
7.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.											
7.1.	здания	тыс. руб.											
7.2.	сооружения	тыс. руб.											
7.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
7.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
7.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
7.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
7.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
7.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
7.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
7.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
7.6.	инструмент	тыс. руб.											
7.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
7.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

12. Арендная плата и концессионная плата. Лизинговые платежи														
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[13]													
1.	Арендная плата и концессионная плата, лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.1.	арендная плата за имущество, в том числе:	тыс. руб.											

[13] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.1.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
1.2.	концессионная плата	тыс. руб.											
1.3.	лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.3.1.	лизинговый платеж (в случае если договор лизинга не предусматривает переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю и если передаются в лизинг объекты инженерно-технического обеспечения, выкупленные (предназначенные к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования)	тыс. руб.											
1.3.2.	лизинговый платеж (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)	тыс. руб.											
1.4.	аренда земельных участков, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.4.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

13. Расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (далее – сторонняя организация)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[14]													
1.	Услуги по водоотведению	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												

[14] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем услуги	тыс. куб. м											
2.	Прочие услуги	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												
2.1.1.	объем услуги												
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

14. Налоги и иные платежи													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[15]													
1.	Налоги и иные платежи, относимые на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.											

[15] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.											
1.2.	транспортный налог	тыс. руб.											
1.3.	обязательное страхование	тыс. руб.											
1.4.	налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.											
1.5.	налог на имущество организаций	тыс. руб.											
1.6.	земельный налог	тыс. руб.											
1.7.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.											
1.8.	водный налог	тыс. руб.											
1.9.	прочие налоги и платежи	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

15. Расчет экономии средств, достигнутой в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[16]													
1.	Экономия расходов, всего	тыс. руб.											
1.1.	экономия операционных расходов	тыс. руб.											
1.2.	экономия от снижения потребления топлива	тыс. руб.											

[16] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.											
2.	Значение ИПЦ	%											
3.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%											
4.	Экономия расходов с учетом ИПЦ	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

16. Операционные расходы на годы, предшествующие году регулирования										
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[17]										
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.								

1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе необходимых для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.								
1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.								
1.3.	расходы на оплату труда	тыс. руб.								
1.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе работ и услуг по эксплуатации технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.								

1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.								
1.5.1.	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.								
1.5.2.	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.								
1.5.3.	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.								
1.5.4.	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.								
1.5.5.	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.								
1.6.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.								
1.7.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.								
1.8.	лизинговые платежи	тыс. руб.								
1.9.	арендная плата (непроизводственные объекты)	тыс. руб.								

1.10.	другие расходы, в том числе необходимые для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.								
1.11.	операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс. руб.								
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации										

17. Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования									Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год (in)			
			Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[18]														
1.	ИПЦ на расчетный период регулирования	%												
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%												

[18] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Индекс изменения количества активов							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	УЕ						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч						
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов							
5.	Операционные расходы	тыс. руб.						
5.1.	коэффициент индексации операционных расходов							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации								

№	Наименование показателя	Единица измерения	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования		Справительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %		Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
					Истекший год (i-2)		Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Год регулирования (i)	<...>	Год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)		
18. Неподконтрольные расходы																	
Номер тарифа (идентификатор)[19]																	
1.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.															
1.1.	неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.															

[19] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями	тыс. руб.																		
1.1.2.	арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.																		
1.1.3.	концессионная плата	тыс. руб.																		
1.1.4.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.																		

1.1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.																	
1.1.4.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																	
1.1.4.3.	иные расходы	тыс. руб.																	
1.1.5.	страховые взносы на обязательное социальное страхование	тыс. руб.																	
1.1.6.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.																	

1.1.7.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																	
1.1.8.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.																	
1.1.9.	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс. руб.																	
1.2.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.																	

1.3.	экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.																		
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																				

19. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Номер тарифа (идентификатор)[20]	№	
	Наименование показателя	
	Единица измерения	
	Принято органом регулирования	Истекший год (i-2)
	Факт по данным организации	
	Факт, принятый органом регулирования	
	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	
	Принято органом регулирования	Текущий год (i-1)
	Предложение организации	Год регулирования (i)
		<…>
		Последний год регулирования (in)
	Принято органом регулирования	Год регулирования (i)
		<…>
		Последний год регулирования (in)
	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %	Год регулирования (i)
		<…>
		Последний год регулирования (in)
	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	
	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	
	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов	

[20] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, всего	тыс. руб.																	
1.1.	расходы на топливо	тыс. руб.																	
1.2.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.																	
1.3.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																	
1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.																	
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

20. Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
№	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	Отчетный год i-2	
				Факт по данным организации	Принято органом регулирования
Номер тарифа (идентификатор)[21]					
1.	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	$\Delta НВВ^{К}_{i-2}$	тыс. руб.		
1.1.	фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции	$НВВф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.2.	операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$ОРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.3.	базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования	$ОРi_{0}$	тыс. руб.		
1.4.	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$РЭф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.5.	расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в (i-2)-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), в том числе:	$РТф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.6.	норматив удельного расхода топлива, примененный при расчете тарифа на (i-2)-й год	bi,k_{i-2}	кг.у.т.[22]/ куб. м		
1.7.	фактический объем отпуска тепловой энергии в k-м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в (i-2)-м году	$QПОkф_{i-2}$	куб. м		
1.8.	фактическая цена на прочее топливо в (i-2)-м году	$ЦТф(расч.)_{i-2}$	руб./т.		

[21] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[22] килограмм условного топлива (далее – кг.у.т.).

1.9.	расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, в том числе:	РРф $_{i-2}$	тыс. руб.		
1.10.	скорректированные расходы на электрическую энергию		тыс. руб.		
1.11.	объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,э/э $_{i-2}$	тыс. кВт·ч		
1.12.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	куб. м		
1.13.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	QПО $_{i-2}$	куб. м		
1.14.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./кВт·ч		
1.15.	скорректированные расходы на холодную воду		тыс. руб.		
1.16.	объем потребления холодной воды, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,в/с $_{i-2}$	тыс. куб. м.		
1.17.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	куб. м		
1.18.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	QПО $_{i-2}$	куб. м		
1.19.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.20.	скорректированные расходы на тепловую энергию		тыс. руб.		
1.21.	объем потребления тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,т/э $_{i-2}$	Гкал		
1.22.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	QПОф $_{i-2}$	куб. м		
1.23.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	QПО $_{i-2}$	куб. м		
1.24.	фактическая стоимость покупки единицы тепловой энергии в (i-2)-м году	ЦРф(расч.) $_{i-2}$	руб./Гкал		
1.25.	скорректированные расходы на теплоноситель		тыс. руб.		
1.26.	объем потребления теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	Vi,т/н $_{i-2}$	тыс. куб. м		

1.27.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	куб. м		
1.28.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	$QПО_{i-2}$	куб. м		
1.29.	фактическая стоимость покупки единицы теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.30.	фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов	$НРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.31.	нормативная прибыль		тыс. руб.		
1.32.	расчетная предпринимательская прибыль		тыс. руб.		
1.33.	результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		тыс. руб.		
1.34.	корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования		тыс. руб.		
1.35.	корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.36.	корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.37.	корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы		тыс. руб.		
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей	$ТВф_{i-2}$	тыс. руб.		

№	Наименование показателя	Единица измерений	Утверждено органом регулирования i-2 год	Утверждено органом регулирования i-1 год	План организации				План органа регулирования			
					всего	i год	i +1 год	<…>	всего	i год	i +1 год	<…>
1.	Корректировка необходимой валовой выручки по итогам отчетного года, всего	тыс. руб.										
2.	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенная в тарифных решениях по годам в предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.										
3.	Суммарная корректировка	тыс. руб.										
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации												

21. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом индексации установленных тарифов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[23]																			
1.	Операционные расходы	тыс. руб.																	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.																	

[23] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.																		
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.																		
4.1.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, экономии инвестиционных расходов	тыс. руб.																		
4.2.	расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлека-	тыс. руб.																		

	емых на реализацию мероприятий инвестиционной программы																		
4.3.	экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль организаций	тыс. руб.																	
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.																	
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.																	
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.																	
8.	Корректировка необходимой ва-	тыс. руб.																	

	ловой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения																		
9.	Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.																	
10.	Корректировка, подлежащая учету в необходимой валовой выручке и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от	тыс. руб.																	

	установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы																		
11.	Прочие корректировки	тыс. руб.																	
12.	Недополученные или дополнительно полученные доходы	тыс. руб.																	
13.	Полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы	тыс. руб.																	
14.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.																	
15.	Полезный отпуск и тариф без разбивки по группам потребителей																		
15.1	1-е полугодие: объем полезного отпуска	куб. м																	
15.2.	1-е полугодие: тариф	руб./ куб. м																	
15.3.	2-е полугодие: объем полезного отпуска	куб. м																	

15.4.	2-е полугодие: тариф	руб./ куб. м																	
15.5.	темп роста тарифа	%																	
15.6.	средневзвешенный тариф	руб./ куб. м																	
16.	Справочно: размер компенсации за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

22. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов										
Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)			<…>			Последний год регулирования (in)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[24]										
Утверждаемый тариф										
Дополнительные признаки дифференциации тарифов										
Одноставочный тариф:										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									

[24] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Объем полезного отпуска в год, в том числе:	тыс. куб. м									
1-е полугодие	тыс. куб. м									
2-е полугодие	тыс. куб. м									
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	тыс. куб. м									
1-е полугодие	тыс. куб. м									
2-е полугодие	тыс. куб. м									
Комментарии к разделу										

23. Долгосрочные параметры регулирования тарифов							
Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
				Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	
	тыс. руб.	%	%	куб. м/кв. м	%	куб. м	
	Номер тарифа (идентификатор)[25]						
Комментарии к разделу							

[25] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Приложение № 9
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 321/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом обеспечения доходности инвестированного капитала

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)

об установлении тарифов на теплоноситель методом обеспечения доходности инвестированного капитала

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	
Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций	

Организационно-правовая форма организации		
Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя		
Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	

	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808.

	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	

Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет), предложенный организацией	
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет)	

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	Первый год долгосрочного периода регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации		

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы

№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией

№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Расчет условных единиц									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)
			Принято органом регулирования	Предложение организации	Предложение организации	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
1.	Количество условных единиц для производства	УЕ[5]							
1.1.	установленная тепловая мощность	Гкал/час							
2.	Количество условных единиц для передачи	УЕ							
2.1.	тепломагистраль	УЕ							
2.1.1.	однотрубные	УЕ							
2.1.1.1.	средний диаметр	мм							
2.1.1.2.	протяженность	км							
2.1.2.	двухтрубные	УЕ							
2.1.2.1.	средний диаметр	мм							
2.1.2.2.	протяженность	км							
2.1.3.	трехтрубные	УЕ							
2.1.3.1.	средний диаметр	мм							
2.1.3.2.	протяженность	км							

[5] условные единицы (далее – УЕ).

2.1.4.	четырехтрубные	УЕ							
2.1.4.1.	средний диаметр	мм							
2.1.4.2.	протяженность	км							
2.2.	тепловой узел на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	1 узел							
2.3.	подкачивающая насосная станция на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	1 станция							
2.4.	расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	Гкал/час							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

6. Ключевые сценарные показатели									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Год регулирования (i)			<…>		Последний год регулирования (in)	
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования
1.	Индекс эффективности операционных расходов	%							
2.	Индекс эффективности операционных расходов для концессионных соглашений (при наличии)	%							
3.	Индекс потребительских цен (далее – ИПЦ)	%							
4.	Индекс изменения цен на электроэнергию	%							
5.	Индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги	%							
6.	Индекс изменения цен на природный газ	%							
7.	Индекс изменения надбавки за снабженческо-сбытовые услуги	%							
8.	Индекс изменения цен на транспортировку газа	%							

9.	Расчетная объемная теплота сгорания 1 куб. м природного газа	ккал/ куб. м							
10.	Оптовая цена на природный газ	руб./ тыс. куб. м							
11.	Теплота сгорания 1 кг условного топлива	ккал/ кг							
12.	Индекс изменения цен на уголь	%							
13.	Индекс изменения цен на мазут	%							
14.	Индекс изменения цен на дизельное топливо	%							
15.	Индекс изменения цен на прочее топливо	%							
16.	Индекс изменения количества активов								
17.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов								
18.	Налоговые ставки								
18.1.	ставка страховых взносов с фонда оплаты труда	%							
18.2.	ставка НДС	%							
18.3.	ставка налога на имущество организаций	%							
18.4.	ставка налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения	%							
18.5.	ставка налога на прибыль организаций	%							

7. Расчет полезного отпуска теплоносителя															
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Год регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[6]															
1.	Производство теплоносителя, всего	тыс. куб. м													
1.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
1.1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ) 25 МВт и более	тыс. куб. м													
1.1.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м													
1.1.3.	котельные	тыс. куб. м													
1.1.4.	электробойлерные	тыс. куб. м													
1.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
1.2.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ) 25 МВт и более	тыс. куб. м тыс. куб. м													
1.2.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м													

[6] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.2.3.	котельные	тыс. куб. м													
1.2.4.	электробойлерные	тыс. куб. м													
2.	Покупной теплоноситель	тыс. куб. м													
2.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика														
2.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика														
3.	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	тыс. куб. м													
3.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
3.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
4.	Отпуск теплоносителя в сеть	тыс. куб. м													
4.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
4.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
5.	Нормативные потери при передаче теплоносителя	тыс. куб. м													
5.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
5.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
6.	Объем возвращенного теплоносителя	тыс. куб. м													
6.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
6.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
7.	Полезный отпуск тепло-носителя	тыс. куб. м													
7.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м													
7.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м													
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации															

8. Расчет расхода топлива																									
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования																		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<…>	<…>	<…>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	Первый год (i)	Первый год (i) 1-е полугодие	Первый год (i) 2-е полугодие	<…>	<…>	<…>	Последний год (in)	Последний год (in) 1-е полугодие	Последний год (in) 2-е полугодие	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Факт, принятый органом регулирования	Предложение организации									Принято органом регулирования									
Номер тарифа (идентификатор)[7]																									

[7] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт·ч																							
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВт·ч																							
2.1.	на производство электроэнергии	млн кВт·ч																							
		в процентах к выработке электроэнергии																							
2.2.	на производство тепловой энергии	млн кВт·ч																							
		кВт·ч/ Гкал																							
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн кВт·ч																							
		в процентах к отпуску с шин																							

6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн кВт·ч																							
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
8.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	Гкал																							
		в процентах к отпуску тепловой энергии																							
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал																							
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВт·ч																							
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВт·ч																							

12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут[8]																							
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал																							
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал																							
15.	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
15.1.	теплоноситель – вода	тыс. тут																							
15.2.	теплоноситель – пар	тыс. тут																							

[8] тонн условного топлива (далее – тут).

16.	Расход условного топлива, всего	тыс. тут																							
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода)	%																							
18.	Расход условного топлива по видам топлива	тыс. тут																							
18.1.	в том числе на производство тепловой энергии	тыс. тут																							
19.	Доля условного топлива по видам топлива	%																							
20.	Переводной коэффициент по видам топлива																								
21.	Расход натурального топлива по видам топлива	тыс. тнт[9]																							

[9] тонн натурального топлива (далее – тнт).

22.	Индекс изменения цен натурального топлива по видам топлива	%																							
23.	Цена натурального топлива по видам топлива	руб./тнт																							
24.	Стоимость натурального топлива по видам топлива	тыс. руб.																							
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
26.	Индекс изменения тарифа железнодорожной перевозки (для газа – тарифа газораспределительной организации (далее – ГРО) по видам топлива	%																							

27.	Тариф железнодорожной перевозки (для газа – тариф ГРО) по видам топлива	руб./тнт																							
28.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – тарифа ГРО) по видам топлива	тыс. руб.																							
29.	Стоимость железнодорожной перевозки (для газа – ГРО) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
30.	Индекс изменения тарифа автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	%																							

31.	Тариф автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	руб./тнт																							
32.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) по видам топлива	тыс. руб.																							
33.	Стоимость автомобильной перевозки (для газа – платы за снабженческо-сбытовые услуги) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							

34.	Индекс изменения тарифа на иные виды перевозки (для газа – специальной надбавки) по видам топлива	%																							
35.	Тариф на иные виды перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	руб./тнт																							
36.	Стоимость иных видов перевозки (для газа – специальная надбавка) по видам топлива	тыс. руб.																							

37.	Стоимость иных видов транспортировки (для газа – специальная надбавка) на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
38.	Стоимость хранения топлива	тыс. руб.																							
39.	Стоимость хранения топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.																							
40.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	тыс. руб.																							
40.1.	в том числе на производство теплоносителя	тыс. руб.																							
40.1.1.	теплоноситель – вода	тыс. руб.																							

40.1.2.	теплоноситель – пар	тыс. руб.																							
41.	Цена условного топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тут																							
42.	Цена натурального топлива с учетом перевозки по видам топлива	руб./тнт																							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																									

9. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы у организаций – поставщиков													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[10]													
1.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.											
1.1.	объем покупаемой электроэнергии, всего	тыс. кВт·ч											
1.2.	отпуск теплоносителя	тыс. куб. м											
1.3.	средний (расчетный) тариф	руб./кВт·ч											

[10] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.4.	удельный расход электроэнергии	кВт·ч/куб. м											
1.5.	по одноставочному тарифу												
1.5.1.	уровень напряжения												
1.5.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.	по двухставочному тарифу												
1.6.1.	уровень напряжения												
1.6.1.1.	расходы на электроэнергию	тыс. руб.											
1.6.1.1.1.	объем покупной электроэнергии	тыс. кВт·ч											
1.6.1.2.	расходы на электрическую мощность	тыс. руб.											
1.6.1.2.1.	объем покупной мощности	МВт											
2.	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс. руб.											
2.1.	по одноставочному тарифу	тыс. руб.											
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.	по двухставочному тарифу	тыс. руб.											
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.2.1.1.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.											
2.2.1.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал											
2.2.1.2.	расходы на тепловую мощность	тыс. руб.											
2.2.1.2.1.	объем тепловой мощности	Гкал/ч											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

10. Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя у организаций – поставщиков													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[11]													
1.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												

[11] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем холодной воды (покупка)	тыс. куб. м											
2.	Расходы на теплоноси-тель	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика												
2.1.1.	объем теплоносителя (покупка)	тыс. куб. м											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

11. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов														
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[12]													
1.	Первоначальная стоимость основных производственных фондов на начало периода	тыс. руб.											
1.1.	здания	тыс. руб.											
1.2.	сооружения	тыс. руб.											

[12] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
1.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
1.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
1.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
1.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
1.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
1.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
1.6.	инструмент	тыс. руб.											
1.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
1.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
2.	Переоценка стоимости основных производственных фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости основных производственных фондов)	тыс. руб.											
2.1.	здания	тыс. руб.											
2.2.	сооружения	тыс. руб.											
2.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
2.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
2.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											

2.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
2.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
2.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
2.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
2.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
2.6.	инструмент	тыс. руб.											
2.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
2.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
3.	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.											
3.1.	здания	тыс. руб.											
3.2.	сооружения	тыс. руб.											
3.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
3.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
3.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
3.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
3.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
3.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
3.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
3.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
3.6.	инструмент	тыс. руб.											
3.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											

3.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
4.	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.											
4.1.	здания	тыс. руб.											
4.2.	сооружения	тыс. руб.											
4.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
4.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
4.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
4.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
4.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
4.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
4.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
4.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
4.6.	инструмент	тыс. руб.											
4.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
4.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
5.	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс. руб.											
5.1.	здания	тыс. руб.											
5.2.	сооружения	тыс. руб.											
5.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
5.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											

5.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
5.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
5.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
5.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
5.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
5.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
5.6.	инструмент	тыс. руб.											
5.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
5.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
6.	Норма амортизационных отчислений	%											
6.1.	здания	%											
6.2.	сооружения	%											
6.3.	передаточные устройства	%											
6.4.	машины и оборудование, в том числе:	%											
6.4.1.	силовые машины	%											
6.4.2.	рабочие машины	%											
6.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	%											
6.4.4.	вычислительная техника	%											
6.4.5.	прочие машины	%											
6.5.	транспортные средства	%											
6.6.	инструмент	%											
6.7.	производственный инвентарь	%											

6.8.	прочие основные производственные фонды	%											
7.	Сумма амортизационных отчислений	тыс. руб.											
7.1.	здания	тыс. руб.											
7.2.	сооружения	тыс. руб.											
7.3.	передаточные устройства	тыс. руб.											
7.4.	машины и оборудование, в том числе:	тыс. руб.											
7.4.1.	силовые машины	тыс. руб.											
7.4.2.	рабочие машины	тыс. руб.											
7.4.3.	приборы и лабораторное оборудование	тыс. руб.											
7.4.4.	вычислительная техника	тыс. руб.											
7.4.5.	прочие машины	тыс. руб.											
7.5.	транспортные средства	тыс. руб.											
7.6.	инструмент	тыс. руб.											
7.7.	производственный инвентарь	тыс. руб.											
7.8.	прочие основные производственные фонды	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

12. Арендная плата и концессионная плата. Лизинговые платежи													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[13]													
1.	Арендная плата и концессионная плата, лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.1.	арендная плата за имущество, в том числе:	тыс. руб.											

[13] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.1.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
1.2.	концессионная плата	тыс. руб.											
1.3.	лизинговые платежи, всего	тыс. руб.											
1.3.1.	лизинговый платеж (в случае если договор лизинга не предусматривает переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю и если передаются в лизинг объекты инженерно-технического обеспечения, выкупленные (предназначенные к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования)	тыс. руб.											
1.3.2.	лизинговый платеж (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)	тыс. руб.											
1.4.	аренда земельных участков, в том числе:	тыс. руб.											
1.4.1.	непроизводственных объектов	тыс. руб.											
1.4.2.	производственных объектов	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

13. Расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (далее – сторонняя организация)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
							Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[14]													
1.	Услуги по водоотведению	тыс. руб.											
1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												

[14] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	объем услуги	тыс. куб. м											
2.	Прочие услуги	тыс. руб.											
2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование сторонней организации												
2.1.1.	объем услуги												
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

14. Расходы на оплату труда									
№	Наименование	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Первый год долгосрочного периода регулирования (i)		Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и не-нормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Номер тарифа (идентификатор)[15]									
1.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.							
1.1.	наименование должности								
1.1.1.	численность	чел.							
1.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
2.	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.							
2.1.	наименование должности								
2.1.1.	численность	чел.							

[15] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

2.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
3.	Расходы на оплату труда административно – управленческого персонала	тыс. руб.							
3.1.	наименование должности								
3.1.1.	численность	чел.							
3.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
4.	Расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.							
4.1.	наименование должности								
4.1.1.	численность	чел.							
4.1.2.	среднемесячная заработная плата	руб./чел.							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации									

15. Налоги и иные платежи													
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[16]													
1.	Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.											

[16] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.											
1.2.	транспортный налог	тыс. руб.											
1.3.	обязательное страхование	тыс. руб.											
1.4.	налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.											
1.5.	налог на имущество организаций	тыс. руб.											
1.6.	земельный налог	тыс. руб.											
1.7.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.											
1.8.	водный налог	тыс. руб.											
1.9.	прочие налоги и платежи	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

16. Расчет экономии средств, достигнутой в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования														
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
							Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[17]													
1.	Экономия расходов, всего	тыс. руб.											
1.1.	экономия операционных расходов	тыс. руб.											
1.2.	экономия от снижения потребления топлива	тыс. руб.											

[17] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.3.	экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.											
2.	Значение ИПЦ	%											
3.	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%											
4.	Экономия расходов с учетом ИПЦ	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

17. Определение операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базового уровня операционных расходов)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год (i)			Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %			
Номер тарифа (идентификатор)[18]													
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.											

[18] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе необходимых для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.											
1.2.	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.											
1.3.	расходы на оплату труда	тыс. руб.											
1.4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе работ и услуг по эксплуатации технических средств, относящихся к цифровой инфраструктуре в сфере теплоснабжения, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.											

1.5.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.											
1.5.1.	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.											
1.5.2.	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.											
1.5.3.	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.											
1.5.4.	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.											
1.5.5.	расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.											
1.6.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.											
1.7.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.											
1.8.	лизинговые платежи	тыс. руб.											

1.9.	арендная плата (непроизводственные объекты)	тыс. руб.											
1.10.	другие расходы, в том числе необходимые для эксплуатации цифровой инфраструктуры в сфере теплоснабжения	тыс. руб.											
1.11.	операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс. руб.											
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации													

18. Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№	Наименование показателя	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования									Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)	Первый год (i)	<...>	Последний год (in)			
			Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[19]														
1.	ИПЦ на расчетный период регулирования	%												
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%												

[19] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Индекс изменения количества активов							
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	УЕ						
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч						
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов							
5.	Операционные расходы	тыс. руб.						
5.1.	коэффициент индексации операционных расходов							
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации								

19. Неподконтрольные расходы																			
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[20]																			
1.	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.																	
1.1.	неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.																	

[20] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	расходы на оплату услуг, оказываемых сторонними организациями	тыс. руб.																		
1.1.2.	арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.																		
1.1.3.	концессионная плата	тыс. руб.																		
1.1.4.	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.																		

1.1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.																		
1.1.4.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.																		
1.1.4.3.	иные расходы	тыс. руб.																		
1.1.5.	страховые взносы на обязательное социальное страхование	тыс. руб.																		
1.1.6.	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.																		

1.1.7.	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.																		
1.1.8.	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.																		
1.1.9.	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс. руб.																		
1.2.	налог на прибыль организаций	тыс. руб.																		

1.3.	экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

20. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Номер тарифа (идентификатор)[21]	№		
	Наименование показателя		
	Единица измерения		
	Принято органом регулирования	Истекший год (i-2)	
	Факт по данным организации		
	Факт, принятый органом регулирования		
	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования		
	Принято органом регулирования	Текущий год (i-1)	
	Предложение организации	Первый год регулирования (i)	
		<…>	
		Последний год регулирования (in)	
	Принято органом регулирования	Первый год регулирования (i)	
		<…>	
		Последний год регулирования (in)	
	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %	Первый год регулирования (i)	
		<…>	
		Последний год регулирования (in)	
	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ		
	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов		
	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов		

[21] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, всего	тыс. руб.																	
1.1.	расходы на топливо	тыс. руб.																	
1.2.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.																	
1.3.	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.																	
1.4.	расходы на холодную воду	тыс. руб.																	
1.5.	расходы на теплоноситель	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

21. Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
№	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	Отчетный год i-2	
				Факт по данным организации	Принято органом регулирования
Номер тарифа (идентификатор)[22]					
1.	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	$\Delta НВВ^{K}_{i-2}$	тыс. руб.		
1.1.	фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции	$НВВф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.2.	операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$ОРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.3.	базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования	$ОРi_{0}$	тыс. руб.		
1.4.	расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	$РЭф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.5.	расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в (i-2)-м году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), в том числе:	$РТф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.6.	норматив удельного расхода топлива, примененный при расчете тарифа на (i-2)-й год	bi,k_{i-2}	кг.у.т.[23]/куб. м		
1.7.	фактический объем отпуска тепловой энергии в k-м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в (i-2)-м году	$QПОkф_{i-2}$	куб. м		
1.8.	фактическая цена на прочее топливо в (i-2)-м году	$ЦТф(расч.)_{i-2}$	руб./т.		

[22] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[23] килограмм условного топлива (далее – кг.у.т).

1.9.	расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе потерь тепловой энергии, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, в том числе:	$РРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.10.	скорректированные расходы на электрическую энергию		тыс. руб.		
1.11.	объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	$Vi,э/э_{i-2}$	тыс. кВт·ч		
1.12.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	куб. м		
1.13.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	$QПО_{i-2}$	куб. м		
1.14.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./кВт·ч		
1.15.	скорректированные расходы на холодную воду		тыс. руб.		
1.16.	объем потребления холодной воды, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	$Vi,в/с_{i-2}$	тыс. куб. м.		
1.17.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	куб. м		
1.18.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	$QП_{i-2}$	куб. м		
1.19.	фактическая стоимость покупки единицы энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.20.	скорректированные расходы на тепловую энергию		тыс. руб.		
1.21.	объем потребления тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	$Vi,т/э_{i-2}$	Гкал		
1.22.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	куб. м		
1.23.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год	$QПО_{i-2}$	куб. м		
1.24.	фактическая стоимость покупки единицы тепловой энергии в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./Гкал		
1.25.	скорректированные расходы на теплоноситель		тыс. руб.		
1.26.	объем потребления теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году	$Vi,т/н_{i-2}$	тыс. куб. м		

1.27.	фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году	$QПОф_{i-2}$	куб. м		
1.28.	объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-2)-м год	$QПО_{i-2}$	куб. м		
1.29.	фактическая стоимость покупки единицы теплоносителя в (i-2)-м году	$ЦРф(расч.)_{i-2}$	руб./ куб. м.		
1.30.	фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов	$НРф_{i-2}$	тыс. руб.		
1.31.	нормативная прибыль		тыс. руб.		
1.32.	расчетная предпринимательская прибыль		тыс. руб.		
1.33.	результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		тыс. руб.		
1.34.	корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования		тыс. руб.		
1.35.	корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.36.	корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год		тыс. руб.		
1.37.	корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы		тыс. руб.		
2.	Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей	$ТВф_{i-2}$	тыс. руб.		

№	Наименование показателя	Единица измерений	Утверждено органом регулирования i-2 год	Утверждено органом регулирования i-1 год	План организации				План органа регулирования			
					всего	i год	i +1 год	<…>	всего	i год	i +1 год	<…>
1.	Корректировка необходимой валовой выручки по итогам отчетного года, всего	тыс. руб.										
2.	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенная в тарифных решениях по годам в предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.										
3.	Суммарная корректировка	тыс. руб.										
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации												

22. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом обеспечения доходности инвестированного капитала

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<...>	Последний год регулирования (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[24]																			
1.	Операционные расходы	тыс. руб.																	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.																	

[24] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.																	
4.	Возврат инвестированного капитала	тыс. руб.																	
4.1.	размер инвестированного капитала, установленный на начало первого долгосрочного периода регулирования при переходе к регулированию тарифов с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала	тыс. руб.																	
4.2.	полная величина инвестированного капитала	тыс. руб.																	
4.3.	срок возврата инвестированного капитала	лет																	
5.	Доход на инвестированный капитал	тыс. руб.																	
5.1.	размер инвестированного капитала при переходе к регулирова-	тыс. руб.																	

	нию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала (остаточная величина)																		
5.2.	база инвестированного капитала на начало года (остаточная величина)	тыс. руб.																	
5.3.	нормативная величина чистого оборотного капитала	тыс. руб.																	
5.4.	норма доходности, установленная для капитала, созданного до перехода к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала	%																	
5.5.	норма доходности инвестированного капитала	%																	
5.5.1.	норма доходности на капитал, инве-	%																	

	стированный до перехода к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала																		
5.5.2.	норма доходности инвестированного капитала, созданного после перехода к регулированию тарифов с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала	%																	
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.																	
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.																	

8.	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс. руб.																		
9.	Корректировка, подлежащая учету в необходимой валовой выручке и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и откло-	тыс. руб.																		

	нение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы																		
10.	Прочие корректировки	тыс. руб.																	
11.	Недополученные или дополнительно полученные доходы	тыс. руб.																	
12.	Полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы	тыс. руб.																	
13.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.																	
14.	Полезный отпуск и тариф без разбивки по группам потребителей																		
14.1	1-е полугодие: объем полезного отпуска	куб. м																	
14.2.	1-е полугодие: тариф	руб./ куб. м																	
14.3.	2-е полугодие: объем полезного отпуска	куб. м																	
14.4.	2-е полугодие: тариф	руб./ куб. м																	

14.5.	темп роста тарифа	%																	
14.6.	средневзвешенный тариф	руб./ куб. м																	
15.	Справочно: размер компенсации за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

23. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов										
Наименование показателя	Единица измерения	Первый год регулирования (i)			<…>			Последний год регулирования (in)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[25]										
Утверждаемый тариф										
Дополнительные признаки дифференциации тарифов										
Одноставочный тариф:										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									
Объем полезного отпуска в год, в том числе:	тыс. куб. м									
1-е полугодие	тыс. куб. м									

[25] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

2-е полугодие	тыс. куб. м									
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	тыс. куб. м									
1-е полугодие	тыс. куб. м									
2-е полугодие	тыс. куб. м									
Комментарии к разделу										

24. Долгосрочные параметры регулирования тарифов										
Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норматив чистого оборотного капитала	Размер инвестированного капитала, установленный органом регулирования при переходе к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала или на первый год очередного долгосрочного периода регулирования	Норма доходности инвестированного капитала	Срок возврата инвестированного капитала	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
							Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	тыс. руб.	%	лет	куб. м/кв. м	%	куб. м	
Номер тарифа (идентификатор)[26]										
Комментарии к разделу										

[26] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Приложение № 10
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 321/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на теплоноситель методом сравнения аналогов

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)

об установлении тарифов на теплоноситель методом сравнения аналогов

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	
Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций	
Организационно-правовая форма организации	
Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя	

Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	

Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Анализ соответствия собственника или иного законного владельца тепловых сетей критериям[1] отнесения к теплосетевым организациям (в случае рассмотрения предложения организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии)		
Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		

[1] Пункты 56(1), 56(2) Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808.

Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении тарифов		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлены действующие тарифы	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[2]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	

[2] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования тарифов, предложенный организацией	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет), предложенный организацией	
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Выбранный метод регулирования тарифов и мотивированное обоснование его применения	
	Долгосрочный период регулирования (количество лет)	
	Первый год долгосрочного периода регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также		

иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации	

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливаются тарифы				
№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[3]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией						
№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[4]						
1.						

[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Ключевые сценарные показатели															
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)			Первый год регулирования (i)			<…>		Последний год регулирования (in)	
			Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Комментарии	Предложение организации	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования
1.	Индекс потребительских цен	%													
2.	Индекс снижения расходов	%													

6. Расчет полезного отпуска теплоносителя																			
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-4)			Истекший год (i-3)			Истекший год (i-2)			Текущий год (i-1)	Долгосрочный период регулирования						Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
													Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	Первый год (i)	<…>	Последний год (in)	
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			
Номер тарифа (идентификатор)[5]																			
1.	Производство теплоносителя, всего	тыс. куб. м																	
1.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м																	

[5] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

1.1.1.	теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ) 25 МВт и более	тыс. куб. м																	
1.1.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м																	
1.1.3.	котельные	тыс. куб. м																	
1.1.4.	электробойлерные	тыс. куб. м																	
1.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м																	
1.2.1.	ТЭЦ 25 МВт и более	тыс. куб. м																	
1.2.2.	ТЭЦ менее 25 МВт	тыс. куб. м																	
1.2.3.	котельные	тыс. куб. м																	
1.2.4.	электробойлерные	тыс. куб. м																	
2.	Покупной теплоноситель	тыс. куб. м																	
2.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м																	
2.1.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика																		
2.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м																	
2.2.1.	полное и (или) сокращенное (при наличии) наименование организации – поставщика																		
3.	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	тыс. куб. м																	
3.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м																	
3.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м																	
4.	Отпуск теплоносителя в сеть	тыс. куб. м																	
4.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м																	
4.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м																	
5.	Нормативные потери при передаче теплоносителя	тыс. куб. м																	
5.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м																	
5.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м																	
6.	Объем возвращенного теплоносителя	тыс. куб. м																	

6.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м																	
6.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м																	
7.	Полезный отпуск теплоносителя	тыс. куб. м																	
7.1.	теплоноситель – вода	тыс. куб. м																	
7.2.	теплоноситель – пар	тыс. куб. м																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

7. Расчет средних значений удельных расходов организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности в сопоставимых условиях функционирования (далее – аналогичные организации)					
№	Наименование показателя	Единица измерения	Предложение организации	Принято органом регулирования	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
Номер тарифа (идентификатор)[6]					
1.	Расчет средних значений удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче теплоносителя				
1.1.	полные расходы аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче теплоносителя, определенные как фактические расходы таких организаций за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	тыс. руб.			
1.2.	протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче теплоносителя, за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	км			
1.3.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче теплоносителя за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	тыс. руб./км			
1.4.	произведение значений индексов потребительских цен	%			
1.5.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче теплоносителя, за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	тыс. руб./км			
2.	Расчет средних значений удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих производство теплоносителя				

[6] Присваивается ФГИС «ТАРИФ».

2.1.	полные расходы аналогичных организаций, осуществляющих производство теплоносителя, определенные как фактические расходы таких организаций за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	тыс. руб.			
2.2.	объем отпуска теплоносителя аналогичных организаций, осуществляющих производство теплоносителя, за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	тыс. куб. м			
2.3.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих производство теплоносителя за последний расчетный период регулирования, за который проведен сравнительный анализ	руб./куб. м			
2.4.	произведение значений индексов потребительских цен	%			
2.5.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих производство теплоносителя, за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	руб./куб. м			
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации					

8. Расчет значений удельных расходов и базового уровня расходов организации						
№	Наименование показателя	Единица измерения	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов
Номер тарифа (идентификатор)[7]						
1.	Расчет значений удельных расходов и базового уровня расходов организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя					
1.1.	полные расходы организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя, определенные как фактические расходы такой организации за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	тыс. руб.				
1.2.	протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя, за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	км				
1.3.	величина удельных расходов организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя	тыс. руб./км				
1.4.	коэффициент сопоставимости, учитывающий технические характеристики тепловой сети организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя					

[7] Присваивается ФГИС «ТАРИФ».

1.5.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих деятельность по передаче теплоносителя, с учетом коэффициента сопоставимости	тыс. руб./км				
1.6.	произведение значений индексов потребительских цен на (i-1)-й и (i)-й годы	%				
1.7.	протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении организации, осуществляющей деятельность по передаче теплоносителя, на первый год долгосрочного периода регулирования	км				
1.8.	базовый уровень расходов на передачу теплоносителя	тыс. руб.				
2.	Расчет значений удельных расходов и базового уровня расходов организации, осуществляющей производство теплоносителя					
2.1.	полные расходы организации, осуществляющей производство теплоносителя, определенные как фактические расходы такой организации за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	тыс. руб.				
2.2.	объем отпуска теплоносителя организации, осуществляющей производство теплоносителя, за последний расчетный период регулирования, за который имеются отчетные данные	тыс. куб. м				
2.3.	величина удельных расходов организации, осуществляющей производство теплоносителя	тыс. руб.				

2.4.	коэффициент сопоставимости, учитывающий технические и технологические характеристики объекта производства теплоносителя, организации, осуществляющей производство теплоносителя					
2.5.	средняя величина удельных расходов аналогичных организаций, осуществляющих производство теплоносителя, с учетом коэффициента сопоставимости	руб./куб. м				
2.6.	произведение значений индексов потребительских цен на (i-1)-й и (i)-й годы	%				
2.7.	объем отпуска теплоносителя организации, осуществляющей производство теплоносителя, на первый год долгосрочного периода регулирования	тыс. куб. м				
2.8.	базовый уровень расходов на производство теплоносителя	тыс. руб.				
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации						

9. Расчет необходимой валовой выручки и тарифов методом сравнения аналогов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)				Текущий год (i-1)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Первый год регулирования (i)	<…>	Последний год регулирования (in)	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на документ	Ссылки на структурные единицы нормативных правовых актов и ненормативных правовых актов, используемых при расчете тарифов	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Отклонение факта по данным организации от факта, принятого органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации			Принято органом регулирования			Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования, %					
Номер тарифа (идентификатор)[8]																			
1.	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.																	
1.1.	необходимая валовая выручка на	тыс. руб.																	

[8] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

	передачу теплоносителя, всего																		
1.1.1.	по собственным сетям, в том числе:	тыс. руб.																	
1.1.1.1.	определенная до начала долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.																	
1.1.1.2.	корректировка с целью учета отклонения фактических значений индекса потребительских цен от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.																	
1.1.1.3.	прочие корректировки	тыс. руб.																	
1.1.2.	по сетям иных теплосетевых организаций	тыс. руб.																	
1.2.	необходимая валовая выручка на производство теплоносителя	тыс. руб.																	
1.2.1.	определенная до начала долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.																	
1.2.2.	корректировка с целью учета отклонения фактических значений индекса потребительских цен от	тыс. руб.																	

	значений, учтенных при установлении тарифов																		
1.2.3.	прочие корректировки	тыс. руб.																	
1.3.	расходы на приобретение теплоносителя	тыс. руб.																	
2.	Полезный отпуск и тариф без разбивки по группам потребителей																		
2.1	1-е полугодие: объем полезного отпуска	куб. м																	
2.2.	1-е полугодие: тариф	руб./ куб. м																	
2.3.	2-е полугодие: объем полезного отпуска	куб. м																	
2.4.	2-е полугодие: тариф	руб./ куб. м																	
2.5.	темп роста тарифа	%																	
2.6.	средневзвешенный тариф	руб./ куб. м																	
3.	Справочно: размер компенсации за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (при наличии)	тыс. руб.																	
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																			

10. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению тарифов										
Наименование показателя	Единица измерения	Первый год регулирования (i)			<…>			Последний год регулирования (in)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[9]										
Утверждаемый тариф										
Дополнительные признаки дифференциации тарифов										
Одноставочный тариф:										
1-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м									
2-е полугодие: тариф без учета НДС	руб./куб. м									
Темп роста тарифа без учета НДС	%									
1-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м									
2-е полугодие: тариф с учетом НДС (население)	руб./куб. м									
Темп роста тарифа с учетом НДС	%									

[9] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Объем полезного отпуска в год, в том числе:	тыс. куб. м									
1-е полугодие	тыс. куб. м									
2-е полугодие	тыс. куб. м									
Объем полезного отпуска для населения в год, в том числе:	тыс. куб. м									
1-е полугодие	тыс. куб. м									
2-е полугодие	тыс. куб. м									
Комментарии к разделу										

11. Долгосрочные параметры регулирования тарифов				
Год	Базовый уровень расходов на передачу теплоносителя	Базовый уровень расходов на производство теплоносителя	Индекс снижения расходов на передачу теплоносителя	Индекс снижения расходов на производство теплоносителя
	тыс. руб.	тыс. руб.	%	%
	Номер тарифа (идентификатор)[10]			
Комментарии к разделу				

[10] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

Приложение № 11
к приказу ФАС России
от 29.04.2025 № 324/25

Типовая форма

Экспертное заключение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей

Экспертное заключение

_____
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

по результатам экспертизы предложения

_____
(наименование регулируемой организации)

об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей

1. Сведения о регулируемой организации (далее – организация)	
Полное наименование организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя в соответствии с данными из Единого государственного реестра юридических лиц (далее – ЕГРЮЛ) / Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей	
Сокращенное наименование организации (при наличии) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	
Наименование обособленного подразделения (при наличии)	
Основной государственный регистрационный номер / Основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя	
Идентификационный номер налогоплательщика	
Код причины постановки на учет	

Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций		
Организационно-правовая форма организации		
Адрес организации в пределах ее места нахождения / адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя		
Почтовый адрес		
Телефон организации (индивидуального предпринимателя)		
Адрес электронной почты организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии)		
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации		
Должность руководителя организации		
Официальный сайт организации (индивидуального предпринимателя) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)		
Государственное и (или) муниципальное участие в управлении организацией	Наличие	
	Сведения о доле, %	
Сведения о ведении организацией раздельного учета расходов и доходов в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075		
Система налогообложения		
Является ли плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС)		
Является ли деятельность в сфере теплоснабжения основным видом деятельности		
Наличие статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (далее – ЕТО)		
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ЕТО		
Сведения об утвержденных программах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Наличие закона субъекта Российской Федерации о льготных тарифах		
Сведения об утвержденных инвестиционных программах или проектах инвестиционных программ (при наличии)		

Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о заключенных концессионных соглашениях (при наличии)		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения об утвержденных схемах теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о разработанных программах комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, на территории которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (при наличии), и внесенных в них изменений		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Сведения о нормативах запасов топлива на источниках тепловой энергии		

Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер (при наличии)	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на документ	
Иные сведения		
Данные об ответственном исполнителе от организации	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
	Должность	
	Контактный телефон	
	Адрес электронной почты (при наличии)	
Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов.		

2. Информация о рассмотрении исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – орган регулирования) заявления организации об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей (далее – плата по поддержанию резервной тепловой мощности)		
Осуществлялось ли ранее в отношении организации (отдельных регулируемых видов деятельности организации в сфере теплоснабжения) государственное регулирование цен (тарифов)		
Реквизиты решения органа регулирования, которым установлена действующая плата по поддержанию резервной тепловой мощности	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
Заявление организации об установлении тарифов	Номер тарифа (идентификатор)[1]	
	Вид регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения	
	Вид теплоносителя	
	Тип тарифа	
	Вид (виды) деятельности	
	Технологический процесс	
	Сведения о системе теплоснабжения	

[1] Присваивается в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система тарифного регулирования» (далее – ФГИС «ТАРИФ»).

	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Период регулирования	
Решение об открытии дела об установлении платы по поддержанию резервной тепловой мощности	Номер дела об установлении платы по поддержанию резервной тепловой мощности	
	Фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Должность уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Контактный телефон уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Адрес электронной почты уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования	
	Период регулирования	
Перечень источников информации, на основании которой проводилась экспертиза предложения организации об установлении тарифов, в том числе обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, а также иных документов и материалов, представленных организацией в орган регулирования по собственной инициативе и по запросу органа регулирования, с оценкой уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования о достаточности представленных документов и материалов и соответствии предложения организации об установлении тарифов законодательству Российской Федерации		

3. Перечень муниципальных образований, на территориях которых организация осуществляет регулируемые виды деятельности, в отношении которых устанавливается плата по поддержанию резервной тепловой мощности				
№	Муниципальное образование	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований	Вид муниципального образования	Дополнительные сведения
Номер тарифа (идентификатор)[2]				
1.				

4. Перечень объектов коммунальной инфраструктуры, эксплуатируемых организацией						
№	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Номер тарифа (идентификатор)[3]						
1.						

[2] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».
[3] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».

5. Расчет платы																		
№	Наименование показателя	Единица измерения	Истекший год (i-2)						Текущий год (i-1)		Год регулирования (i)				Последний год регулирования (in)			
			Принято органом регулирования		Факт по данным организации		Факт, принятый органом регулирования		Принято органом регулирования		Предложение организации		Принято органом регулирования		Предложение организации		Принято органом регулирования	
			До тепловых пунктов	На (после) тепловых пунктах (пунктов)	До тепловых пунктов	На (после) тепловых пунктах (пунктов)	До тепловых пунктов	На (после) тепловых пунктах (пунктов)	До тепловых пунктов	На (после) тепловых пунктах (пунктов)	До тепловых пунктов	На (после) тепловых пунктах (пунктов)	До тепловых пунктов	На (после) тепловых пунктах (пунктов)	До тепловых пунктов	На (после) тепловых пунктах (пунктов)	До тепловых пунктов	На (после) тепловых пунктах (пунктов)
1.	Одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																
2.	Топливная составляющая	руб./Гкал																
3.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал																

4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.																
5.	Расходы на топливо	тыс. руб.																
6.	Учтенная при распределении тепловых нагрузок установленная тепловая мощность	Гкал/ч																
7.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч																
8.	Коэффициент соотношения учтенной при распределении тепловых нагрузок установленной тепловой мощности и суммарной договорной (заявленной) тепловой нагрузки потребителей																	
9.	Количество месяцев в расчетном периоде регулирования	единиц																
10.	Плата по поддержанию резервной тепловой мощности	тыс. руб./Гкал/ч в мес.																
Обоснование результатов экспертизы технико-экономических показателей хозяйственной деятельности организации																		

6. Предложение уполномоченного эксперта (уполномоченных экспертов) органа регулирования по установлению платы по поддержанию резервной тепловой мощности										
Наименование показателя	Единица измерения	Первый год регулирования (i)			<…>			Последний год регулирования (in)		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
Номер тарифа (идентификатор)[4]										
Плата по поддержанию резервной тепловой мощности:										
1-е полугодие, без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
2-е полугодие, без учета НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
Темп роста, без учета НДС	%									
1-е полугодие, с учетом НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
2-е полугодие, с учетом НДС	тыс. руб./Гкал/ч в мес.									
Темп роста, с учетом НДС	%									
Комментарии к разделу										

[4] Присваивается в ФГИС «ТАРИФ».