



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Экспертное заключение по результатам экспертизы предложений об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию акционерного общества "Кыновской леспромхоз" (Лысьвенский городской округ) на 2022 год

I. Сведения об организации:

Полное наименование: Акционерное общество "Кыновской леспромхоз"
 Организационно-правовая форма: Акционерное общество
 ИНН/КПП: 5918000980/591801001
 Почтовый адрес, телефон, факс, e-mail: 618925, Лысьвенский городской округ, село Кын, ул. Заречная, 113
 Ф.И.О. Руководителя: Сотников Владимир Ильбрусович - генеральный директор, 8-34-249-5-22-54, 5-22-50, 5-22-02

II. Информации о рассмотрении дела об установлении тарифов

Действующие тарифы установлены постановлением: Постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 08.11.2017 № 135-т (ред. от 12.08.2020) "О тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества "Кыновской леспромхоз" (Лысьвенский горо.
 Дата представления документов в регулирующий орган: 30.04.2021
 Приказ об открытии дела об установлении тарифов: дата 11.05.2021 номер 75-од
 Дата начала и окончания экспертизы тарифов: начало 23.08.2021 окончание 27.08.2021
 Уполномоченный по делу: заместитель начальника отдела регулирования коммунальной сферы управления топливно-энергетического комплекса: Лаврова Любовь Сергеевна, (342) 235 16 55
 Документы, подтверждающие право владения (пользования) имуществом, проверил консультант административно-правового отдела управления правового обеспечения: Н.И. Истомина

III. Нормативно-правовые акты и методические документы, применяемые при регулировании тарифов на тепловую энергию.

Тарифы на тепловую энергию регулируются в соответствии с:
 - Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
 - Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
 - Постановление Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452 "Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые
 - Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
 - Приказ Федеральной службы по тарифам от 07.07.2013 № 163 «Об утверждении регламента об открытии дел об установлении регулируемых цен (тарифов), и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
 - Постановление Правительства Пермского края от 26.10.2018 N 631-п (ред. от 10.07.2019) "Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края"

IV. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов, признаны достоверными и обоснованными.

V. Основные цели проведения экспертизы

1. Оценка экономической обоснованности затрат организации по производству и передаче тепловой энергии
2. Определение тарифов на услуги по производству и передаче тепловой энергии, оказываемые организацией

VI. Оценка финансового состояния организации

№	Наименование балансовых показателей	2019 год	2020 год	Показатели	Норма	Значение	Примечание
1	Основные средства, тыс. руб.	58 368	41 289	Кoeffициент текущей ликвидности	1-2	1,2	Кoeffициент отражает способность предприятия погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счет только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Значение
2	Финансовые вложения, тыс. руб.	2 437	2 433				
3	Дебиторская задолженность, тыс. руб.	11 293	10 697	Кoeffициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,051	Кoeffициент характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме авансированных средств. Чем выше значение коoeffициента, тем финансово более устойчиво и независимо от внешних
4	Оборотные активы, тыс. руб.	51 705	43 417				
5	Кредиторская задолженность, тыс. руб.	74 743	48 514	Чистые активы	> 0	37020,0	Показатель чистых активов предприятия – показатель его стабильности и способности отвечать по своим
6	Доходы будущих периодов, тыс. руб.						
7	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	78 121	52 324	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	19,9	Показатель выражает оборачиваемость дебиторской задолженности как среднее число дней, в течение
8	Уставный капитал, тыс. руб.	22 595	2 259				
9	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	2 337	2 296				
10	Баланс, тыс. руб.	115 079	89 344	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	90,1	Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение
11	Выручка от реализации, тыс. руб.	197 305	196 599				
12	Себестоимость реализации, тыс. руб.	-171 187	-179 473				
13	Прибыль от продаж, тыс. руб.	4 438	2 851	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	> 1	0,2	Показатель выражает соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.
14	Чистая прибыль, тыс. руб.	96	4				

VII. Метод регулирования тарифов.

Метод индексации установленных тарифов

VIII. Долгосрочные параметры регулирования

	Наименование показателя	2021 год	Расчетный период 2022 год					Обоснование
			План организации		Расчет Министерства по тарифам Пермского края			
			2022 год	2022 год (корректировка)	2022 год (корректировка)		Изм. к 2021 г., %	
Прогноз	Изменение к 2021 г., %	Расчет 2022 г.	I полугодие 2022 г.	II полугодие 2022 г.				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,037	1,04	1,038				Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР), %	1%	x	1%				Приложение 1 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э

3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00%	x	0,0%										п. 38 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам (для регулируемой деятельности), у.е.	9,6	15,4	9,6										Приложение 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э
3.2.	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	2,50	2,500	2,50										
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	x	0,75										
5.	Итого коэффициент индексации	102,7%	x	102,8%										п. 36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э
Показатели надежности и энергетической эффективности														
1.	Показатель уровня надежности объектов теплоснабжения													п. 36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э
	<i>количество прекращений подачи тепловой энергии (теплоносителя) в результате</i>													Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452
	<i>количество прекращений подачи тепловой энергии (теплоносителя) в результате</i>	0,0	0,0	0,0										
2.	Показатель уровня энергетической эффективности объектов теплоснабжения													
	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов</i>	238,0	260,0	238,0										
	<i>отношения величины технологических потерь тепловой энергии (теплоносителя) к материальной характеристике тепловой сети (значение суммы произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети, м, на длину этих участков, м), Гкал/м²</i>													
	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (теплоносителя) по тепловым сетям,</i>													
Прогноз социально - экономического развития														
1.	Газ, в т.ч. транспорт, ПССУ и спец.набавка	103,0%		103,0%										
2.	Уголь	104,0%		103,0%										
3.	Мазут	99,3%		99,0%										
4.	Прочие топливо (дрова)	104,6%		103,4%										
5.	Электроэнергия	103,0%		103,0%										
6.	Сырье и материалы	102,4%		102,2%										
7.	Прочие затраты	102,4%		102,2%										
Имущественный комплекс														
		Право собственности зарегистрировано в Управлении Росреестра по ПК на основании плана приватизации от 20.10.1992 на здание котельной, Лысьвенский ГО, п. Кын, ул. Заречная, 30.												
8.	Котельная (Цех №6)													
	- проектная мощность (Гкал/ч)		2,8	2,79										
	- котлы (кол-во шт.)		6	6										
	- протяженность тепловых сетей (км)		4	4										НИИСТУ-5 бшт
	- количество ЦПИ/ПП (шт)													
	- нагрузка котельной (%)													
Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования														
1.	Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)		7198,7	10306,8										7379,4
2.	Нормативы потерь при передаче тепловой энергии, тыс.Гкал		-	-										-
3.	Объем полезного отпуска тепловой энергии, тыс.Гкал		4,1	4,0										4,1
4.	Потери при передаче тепловой энергии, %		7,0%	7,6%										7,0%
5.	Объем потерь при передаче тепловой энергии, тыс.Гкал		0,3	0,3										0,3
6.	Норматив удельного расхода топлива, кг у.т./Гкал		238,0	260,0										238,0
7.	Норматив запаса топлива, т		-	-										-
8.	Объем средств по инвестиционной программе, тыс.руб		-	-										-
9.	Объем незавершенных капитальных вложений, тыс.руб.		-	-										-

IX. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Наименование показателей	2020 год		Базовый период - 2021 год				Расчетный период 2022 год						Обоснование	
	Факт	Расчет	Факт	Расчет	I полугодие	II полугодие	План организации 2022 год		Расчет Министерства по тарифам Пермского края 2022 год (корректировка)					
							Прогноз	Изменение к 2021 г., %	Расчет	I полугодие	II полугодие	Изм. к 2021 г., %		
1. Основное топливо:														
1.1. Шепа														
1.1.1. - объем шепы (тыс.м3)	4,281	3,919	3,919	3,919	1,959	1,959	4,286	109,4	3,919	1,959	1,959	100,0		
1.1.2. - цена шепы (руб./м3)	877,2	559,51	559,5	559,5	559,5	559,51	996,8	178,2	569,0	559,5	578,5	101,7	Себестоимость шепы на 2021 год принята на уровне базового периода, документы, подтверждающие расчетную себестоимость, отсутствуют. Представлена калькуляция себестоимости шепы, пояснения технологического процесса производства технологической шепы. С 01.07.2022 цена учтена с прогнозным индексом.	
1.1.3. - калорийность шепы (ккал/т. (тыс.м3))	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	100,0	1,862	1,862	1,862	100,0		
1.1.4. - переводной коэффициент топлива	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	100,0	0,266	0,266	0,266	100,0		
3. Удельный расход условного топлива (кг у.т./Гкал)														
- цена (кг у.т./Гкал)	260,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	260,0	109,2	238,0	238,0	238,0	100,0	Норматив удельного расхода топлива в Министерстве не утвержден. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, при отсутствии нормативов допускается использовать экспертные оценки, основанные на отчетных данных. Данные не представлены. Норматив удельного расхода топлива принят согласно приказу Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (ред. от 30.11.2015) "Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии"	
4. Расход электроэнергии на выработку (тыс.кВтч)	279,9	229,3	229,3	229,3	114,7	114,7	279,9	122,0	229,3	114,7	114,7	100,0	Договор электроснабжения №248 от 5.09.2008г. Доп.соглашение от 1.10.2014 г.	
4.1. Удельный расход электроэнергии (кВтч/Гкал)	63,9	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	63,9	122,0	52,4	52,4	52,4	100,0	Удельный расход электроэнергии учтен на уровне базового периода	
4.2. Тариф на электроэнергию (руб./кВтч)	4,95	4,63	4,98	4,91	5,05	5,05	5,46	109,7	5,28	5,20	5,35	105,9	Тариф на электроэнергию принят на основании фактических данных за 2020 год с учетом индекса с 1.07.2021-103,0%, 1.07.2022-103,0%. Представлены счет-фактуры, акты электропотребления.	
5. Расход воды на выработку (тыс.м3)	4,78	4,8	4,80	4,80	2,40	2,40	4,8	99,6	4,80	2,40	2,40	100,0	Плоская вода: договор на отпуск питьевой воды №9/ВС от 23.12.2019г.; вода из собственной скважины (лицензия на право пользования недрами)	

5.1	Удельный расход воды (л/д/кВт)	1,09	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5.2	Тариф на возобновление (руб/кВт)	38,15	37,05	38,53	37,77	39,29	41,26	41,26	41,26	41,26
6	Объем стоков (тис.м ³)									
6.1	Тариф на водоотведение (руб/м ³)									
7	Матрицы, в т.ч.									
8	Численность всего, в т.ч. (вер.)	7,5	6,0	6,0	7,5	7,5	125,0	6,0		
9	Среднесменная начисленная зарплата (руб.)	15 385,34	18 816,74	19 317,83	16 218,68	8,0	19 851,39			
10	Среднесменная начисленная зарплата (руб.)									
10.1	Зарплата работнику									
10.2	Зарплата на уровне базового периода с учетом коэффициента индексации									

X. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности основных прироста. Сравнительный анализ лимитов расходов и

№ п/п	Статья затрат	2020 год		Базовый период - 2021 год		Расчетная период 2022 год					
		Факт	Расчет	Факт	Расчет	2022 год		2021 г., %		2022 год (корректировка)	
1	Варовая тепловая энергия, в т.ч. (мил.кВт)	4,380	4,380	2,190	2,190	4,380	100,0	4,380	100,0	13	14
2	Расход т/ч на технологические нужды (мил.кВт)	4,380	4,380	2,190	2,190	4,380	100,0	4,38	100,0	12	13
3	Отпущено т/ч в сеть (мил.кВт)	4,380	4,380	2,190	2,190	4,380	100,0	4,380	100,0	11	12
4	Отпущена тепловая энергия (мил.кВт)	4,380	4,380	2,190	2,190	4,380	100,0	4,380	100,0	10	11
5	Отпущено т/ч в сеть всего (мил.кВт)	4,380	4,380	2,190	2,190	4,380	100,0	4,380	100,0	9	10
6	Потери в сети (мил.кВт)	0,335	0,306	0,153	0,153	0,335	109,5	0,306	109,5	8	9
7	Посевный отпус (т/ч, в т.ч. (мил.кВт)	4,074	4,074	2,037	2,037	4,045	99,3	4,074	100,0	7	8
8	Зарплата котельной (%)	1,834	0,506	1,834	0,506	1,834	100,0	1,834	100,0	6	7
9	Расход т/ч на технологические нужды (мил.кВт)	4,380	4,380	2,190	2,190	4,380	100,0	4,38	100,0	5	6
10	Отпущено т/ч в сеть всего (мил.кВт)	4,380	4,380	2,190	2,190	4,380	100,0	4,380	100,0	4	5
11	Расход на оплату услуг прожекторного хозяйства (подж.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3	4
12	Расход на оплату иных работ (с/урт.) и вылом. по договорам (обмолотостебельные и вылом. по расходом)	1 813,5	821,52	843,4	421,7	1 844,7	218,7	866,7	433,3	2	3
13	Расход на оплату энергетических нужд (расход)	1 813,5	821,52	843,4	421,7	1 844,7	218,7	866,7	433,3	1	2
14	Расход на другие компенсационные расходы	1,7	1,7	1,7	0,9	2,0	115,6	1,8	0,9	102,8	102,8
15	Расход на оплату порогов										
16	Линейный платёж										
17	Арматурная плата										
18	Другие расходы (прочие расходы)	41,0	42,1	42,1	21,0	43,2	0,0	43,2	21,6	102,8	102,8
19	Итого базовый уровень операционных расходов	3 345,0	3 541,6	3 636,0	1 818,0	3 673,8	101,0	3 736,4	1 868,2	1 868,2	1 868,2

Расчет подкомпонентных расходов											
9	Расход на приобретение сырья и материалов	121	125	6,2	6,2	185,9	1491,4	12,8	6,4	102,8	102,8
10	Расход на ремонт основных средств	1 310,5	1 345,4	672,7	672,7	691,3	691,3	691,3	714,7	102,8	102,8
11	Расход на оплату услуг прожекторного хозяйства (подж.)	1 384,7	1 390,9	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	714,7	102,8	102,8
12	Расход на оплату услуг прожекторного хозяйства (подж.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,8	102,8
13	Расход на оплату иных работ (с/урт.) и вылом. по договорам (обмолотостебельные и вылом. по расходом)	1 813,5	821,52	843,4	421,7	1 844,7	218,7	866,7	433,3	102,8	102,8
14	Расход на другие компенсационные расходы	1,7	1,7	1,7	0,9	2,0	115,6	1,8	0,9	102,8	102,8
15	Расход на оплату порогов										
16	Линейный платёж										
17	Арматурная плата										
18	Другие расходы (прочие расходы)	41,0	42,1	42,1	21,0	43,2	0,0	43,2	21,6	102,8	102,8
19	Итого базовый уровень операционных расходов	3 345,0	3 541,6	3 636,0	1 818,0	3 673,8	101,0	3 736,4	1 868,2	1 868,2	1 868,2

Расчет внеоперационных расходов											
20	Расход на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие первичные виды деятельности										
21	Арматурная плата (по списывающим объектам)	121	126	6,3	6,3	3,8	30,2	3,6	1,8	1,8	28,6
22	Компенсационная плата										
23	Расход на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.	33,6	31,4	15,7	15,7	33,6	107,1	32,2	16,1	16,1	102,7
23.1	плата за выброс загрязняющих веществ в окружающую среду, платежи по налогу и др.	1,4	0,0	0,0	0,0	1,4	9506,8	0,0	0,0	0,0	100,0
23.2	расход на обязательное страхование										
23.3	иные налоги и сборы (в т.ч. налог на имущество, транспортный налог, прочие)	32,2	31,4	15,7	15,7	32,2	102,7	32,2	16,1	16,1	102,7
24	Отчисления на социальные нужды	418,2	409,2	420,0	210,0	431,6	118,0	215,8	215,8	215,8	102,8

25.	Расходы по сомнительным долгам													
26.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	101,4	101,5	101,5	50,7	50,7	101,4	100,0	101,4	50,7	50,7	100,0		Амортизационные отчисления учтены на уровне базового периода в соответствии с расчетом организации, сводной ведомостью амортизационных отчислений.
27.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам													
28.	ИТОГО	565,3	531,3	565,5	282,7	282,7	634,5	112,2	568,9	284,5	284,5	100,6		
29.	Налог на прибыль													
30.	Экономия определенная в прошедшем долгосрочном периоде													
31.	Итого неподконтрольных расходов	565,3	531,3	565,5	282,7	282,7	634,5	112,2	568,9	284,5	284,5	100,6		

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя														
32.	Расходы на топливо	3 755,5	2 192,69	2192,7	1096,3	1 096,35	4 272,2	194,8	2 230,0	1 096,3	1 133,6	101,7		Затраты на топливо определяются как произведение расхода топлива и плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его доставку. Данные величины учтены в пп. 1, 3 п. IX.
33.	Расходы на электрическую энергию	1 385,6	1 062,52	1141,9	562,5	579,41	1 529,1	133,9	1 209,8	596,0	613,8	103,9		Расходы на электроэнергию определяются как произведение расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные величины учтены в пп. 4 п. IX.
34.	Расходы на тепловую энергию													
35.	Расходы на холодную воду	182,4	177,83	184,9	90,7	94,28	197,2	106,7	198,1	99,0	99,0	107,1		Расходы на холодную воду определяются как произведение расчетных объемов приобретаемой холодной воды, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные величины учтены в пп. 5 п. IX.
36.	Расходы на теплоноситель													
37.	ИТОГО	5 323,4	3 433,0	3 519,6	1 749,5	1 770,0	5 998,5	170,4	3 637,8	1 791,3	1 846,5	103,4		

Необходимая валовая выручка														
в том числе:														
38.	Операционные расходы	3 345,0	3 541,6	3 636,0			3 673,8	101,0	3 736,4			102,8		
39.	Неподконтрольные расходы	565,3	531,3	565,5			634,5	112,2	568,9			100,6		
40.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	5 323,4	3 433,0	3 519,6			5 998,5	170,4	3 637,8			103,4		
41.	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%			0,0%		0,0%					
42.	Прибыль		0,0	0,0			0,0		0,0					
43.	Выпадающие доходы		0	0			0,0		0,0					
44.	Необоснованно полученные доходы													
45.	Экономия от снижения потребления ресурсов													
46.	Результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров	0,0	0,0	0,0			0,0		0,0					
47.	Корректировка с целью учета отклонения фактических данных от значений, уточненных в тарифе													
48.	Корректировка с учетом надежности и качества													
49.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы													
50.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения		-436,3	-522,3			0,0		-563,7			107,9		п. 12 Методических указаний. Не представлены документы, подтверждающие затраты на транспортные расходы, ремонтные расходы. Представлены таблицы повременной работы рабочих котельной, занятых ремонтными работами, перечень материалов для обслуживания котельной. Транспортные расходы не подтверждены. Учтены выпадающие доходы по электроэнергии.
51.	Итого необходимая валовая выручка	9 233,7	7 069,7	7 198,7	3 534,8	3 663,8	10 306,8	143,2	7 379,4	3 663,8	3 715,6	102,5		
52.	Товарная выручка (по факту)	7 019,4												
53.	Среднетarifский тариф (без НДС)		1 735,32	1 766,98	х	х	2 548,03	146,8	1 811,34	х	х	102,5		
54.	Тариф для населения (с НДС), руб./Гкал		х	х	2 082,38	2 158,37	3 006,68	х	2 158,37	2 188,85	2 188,85	101,4		Общая система налогообложения затраты учтены без НДС
55.	Тариф для иных потребителей, руб./Гкал. (без НДС)		х	х	1 735,32	1 798,64	2 548,03	х	1 798,64	1 824,04	1 824,04	101,4		

XII. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерного общества "Кыновской леспромхоз" (Лысьвенский городской округ) на 2022 г. с календарной разбивкой:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг / см ²	от 2,5 до 7,0 кг / см ²	от 7,0 до 13,0 кг / см ²	свыше 13,0 кг / см ²			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1	Акционерное общество "Кыновской леспромхоз" (котельная по адресу: Лысьвенский городской округ, поселок Кын, ул. Заречная, д. 30)	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 798,64	-	-	-	-	-		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 824,04	-	-	-	-			
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*									
		Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 158,37	-	-	-	-	-		
с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 188,85		-	-	-	-	-				

*В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) для целей реализации товаров (работ, услуг) населению соответствующая сумма налога на добавленную стоимость включена в тариф.