

**Выписка
из протокола заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области от 19.12.2019 № 45**

Председательствовал: Кийски Артур Валтерович.

Присутствовали члены правления ЛенРТК: Чашихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна, Марков Александр Евгеньевич.

По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 439-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области на период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020, подготовленного на основании обращения АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области от 26.04.2019 исх. № СП6/3256-04-19 (вх.№ КТ-1-2279/2019 от 26.04.2019) с просьбой о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию и горячую воду на долгосрочный период регулирования 2020 год.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области Скваж Е.В. (по доверенности № 2 от 09.01.2019) выразила устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и представила письменное особое мнение Организации (вх. № КТ-1-8135/2019 от 20.12.2019).

Правление приняло решение:

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. измер.	Данные предприятия	Принято ЛенРТК	Примечание
		2020 год		
Баланс производства				
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	451 832.04	429 757.04	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:				
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	9 912.00	9 412.00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,19	2,19	
Отпуск с коллекторов источника	Гкал	441 920.04	420 345.04	
I полугодие	Гкал	266 975.84	254 030.84	
II полугодие	Гкал	174 944.20	166 314.20	
Отпуск с коллекторов конечным потребителям	Гкал	0.00	0.00	
I полугодие	Гкал	0.00	0.00	
II полугодие	Гкал	0.00	0.00	
Отпуск от источника в сеть	Гкал	441 920.04	420 345.04	
I полугодие	Гкал	266 975.84	254 030.84	
II полугодие	Гкал	174 944.20	166 314.20	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0.00	0.00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	441 920.04	420 345.04	
Потери теплоэнергии в сетях				
Потери теплоэнергии в сетях,	Гкал	56 875.00	35 300.00	Приняты в соответствии с

Показатели	Ед. измер.	Данные предприятия	Принято ЛенРТК	Примечание
		2020 год		
Баланс производства				
объём				концессионным соглашением
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	12.87	8.40	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети	Гкал	385 045.04	385 045.04	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100.00	100.00	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	0.00	0.00	
Непроизводительные потери				
Население	Гкал	314 814.95	314 814.95	
В т.ч. ГВС	Гкал	93 600.00	93 600.00	
В т.ч. отопление	Гкал	221 214.95	221 214.95	
Бюджетным	Гкал	49 085.99	49 085.99	
В т.ч. ГВС	Гкал	8 082.80	8 082.80	
В т.ч. отопление	Гкал	41 003.19	41 003.19	
Иным потребителям	Гкал	21 144.11	21 144.11	
В т.ч. ГВС	Гкал	1 245.91	1 245.91	
В т.ч. отопление	Гкал	19 898.20	19 898.20	
Всего товарной из сети	Гкал	385 045.04	385 045.04	
I полугодие	Гкал	232 850.84	232 850.84	
II полугодие	Гкал	152 194.20	152 194.20	
Всего товарной (с коллекторов + из сети)	Гкал	385 045.04	385 045.04	Принято снижение товарного отпуска, относительно объемов, указанных в концессионном соглашении, до фактического уровня
I полугодие	Гкал	232 850.84	232 850.84	
II полугодие	Гкал	152 194.20	152 194.20	
Расход условного топлива	т.у.т.	73418.85	67900.66	
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг уг / Гкал	162.43	158.00	в соответствии с концессионным соглашением
Расход воды	тыс. м3	291.43	275.70	
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м3/Гкал	0.64	0.64	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	10565.81	10046.65	
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	23.51	23.51	

2. Принять основные статьи расходов поставляемые филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области:

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия		Принято ЛенРТК	
		2018 год	2020 год	2018 год	2020 год
		Факт	План	Факт	План
Расчёт коэффициента индексации					
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3.40		3,00
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%		1.00		1,00
Индекс изменения количества активов (ИКА) производство					
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч		195.63	195.63	195,63

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия		Принято ЛенРТК	
		2018 год	2020 год	2018 год	2020 год
		Факт	План	Факт	План
Индекс изменения количества активов (ИКА) передача					
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.		1 732,80		0,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации (производство т/э)			1,04		1,02
Итого коэффициент индексации (передача т/э)			1,04		1,02
Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	Тыс руб	779 139,09	858 051,48	678 109,67	807 026,55
Операционные расходы	Тыс руб	148 856,05	161 395,49	115 876,88	149 998,53
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	244 330,59	241 028,20	180 864,92	238 690,18
Ресурсы	Тыс руб	385 952,45	455 627,79	381 367,87	418 337,83
Итого расходы на передачу тепловой энергии	Тыс руб	3 597,83	18 351,43	32 273,94	17 906,11
Операционные расходы	Тыс руб	2 740,84	1 035,51	24 896,52	144,66
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	857,00	424,60	7 377,42	1 311,12
Ресурсы	Тыс руб	0,00	16 891,31	0,00	16 450,34
Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	Тыс руб	0,00	27 434,85	3 556,00	4 150,60
нормативная прибыль	Тыс руб	0,00	4 122,07	3 556,00	4 150,60
нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,40	0,50	0,50
расчетная предпринимательская прибыль	Тыс руб	0,00	23 312,78	0,00	0,00
% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя))	%	0,00	4,79	0,00	0,00
Налог на прибыль	Тыс руб	0,00	6 858,71	889,00	1 037,65
Корректировка НВВ	Тыс руб	0,00	155 931,20	0,00	0,00
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	Тыс руб		155 931,20		
Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)					
НВВ, всего, в т.ч.	Тыс руб	782 736,92	1 066 627,66	714 828,61	830 120,91
операционные расходы	Тыс руб	151 596,88	162 431,00	140 773,40	150 143,19
неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	Тыс руб	245 187,59	248 311,52	189 131,34	241 038,95
ресурсы	Тыс руб	385 952,45	472 519,10	381 367,87	434 788,17
расходы из прибыли	Тыс руб	0,00	27 434,85	3 556,00	4 150,60
НВВ на теплоноситель	Тыс руб	1 084,40	873,96	1 084,40	889,78
НВВ, без учета теплоносителя	Тыс руб	781 652,52	1 065 753,70	713 744,21	829 231,13
НВВ без учета теплоносителя товарная из сети	Тыс руб	781 652,52	1 065 753,70	713 744,21	829 231,13
НВВ, I полугодие	Тыс руб		500 322,64		500 321,95
НВВ, II полугодие	Тыс руб		565 431,06		328 909,19
Тарифное меню					
Тарифы из сети	руб/Гкал				
Отопление, год	руб/Гкал	2 248,71	2 767,87	1 892,55	2 153,60
I полугодие	руб/Гкал		2 148,68	1 928,25	2 148,68
II полугодие	руб/Гкал		3 715,19	1 951,23	2 161,12
Рост И/И	%		172,91		100,58

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия		Принято ЛенРТК	
		2018 год	2020 год	2018 год	2020 год
		Факт	План	Факт	План
Топливная составляющая	руб/Гкал	945,91	1 022,26	859,68	929,10
Анализ					
Фактические доходы	Тыс руб	673 194,57		730 391,13	
Фактические расходы	Тыс руб	781 652,52		713 744,21	
Абсолютное отклонение расходов от доходов	Тыс руб	-108 457,94		16 646,93	
Относительное отклонение расходов от доходов	%	-13,88		2,33	

3. Филиал акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области оказывает услуги теплоснабжения на территории МО «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области в соответствии с Концессионным соглашением между АО «Газпром теплоэнерго» (филиал в Ленинградской области) и МО «Тихвинский муниципальный район Ленинградской области» от 23.10.2015 г.

4. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2020 году и необходимых объемов валовой выручки организации на 2020 год, тарифы на 2020 год для организации составят:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
1.	Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 148,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 161,12	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020 год

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области			
	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,61	2 148,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	37,48	2 161,12

Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.