



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

10.10.2017

№ 27/2

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина **ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ** – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

О.Н.Касьянова Заместитель начальника Департамента
М.Г.Пивнева Председатель комитета регулирования естественных монополий
С.К.Плотников Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков
(право совещательного
голоса) Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

А.А.Давидович **СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ** – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ ДЕПАРТАМЕНТА ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ:

Е.А.Соколова – председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
Е.А.Афанасьева – и.о. председателя комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.2-п.3):

2. О корректировке в части 2018 года тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), и внесение изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 № 1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы».

3. О корректировке в части 2018 года тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Дальненского сельского поселения Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974), и внесение изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-84/9(252) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) на период регулирования с 2016 по 2018 год».

По вопросу пункта 2 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), и внесение изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 № 1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы»

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. С целью уточнения затрат организации на арендную плату в адрес теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» направлен запрос о предоставлении дополнительных материалов. В связи с этим предлагается снять вопрос с рассмотрения.

РЕШИЛИ:

Снять с Повестки дня рассмотрения вопроса о корректировке в части 2018 года тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям месторождений, расположенных на межселенных территориях Александровского, Каргасокского, Парабельского районов Томской области, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), и внесение изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.12.2016 № 1-448/9(789) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2017-2019 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 3 Повестки дня о корректировке в части 2018 года тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Дальненского сельского поселения Колпашевского района, установленных для теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974), и внесение изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-84/9(252) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) на период регулирования с 2016 по 2018 год»

СЛУШАЛИ: О.Н.Касьянову. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования представлены в приложении к настоящему протоколу.

В адрес Департамента поступили письма от теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» о согласии с величиной тарифов (вх. № 53/3698 от 09.10.2017) и о проведении заседания правления без участия представителей организации (вх. № 53/3697 от 09.10.2017).

Корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2018 год, осуществляется в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания), с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

При корректировке НВВ и тарифа, установленных на 2018 год, в том числе учтены результаты деятельности регулируемой организации за 2016 год. Расчет произведен по формулам в соответствии с пп. 49-57 Методических указаний №760-э.

Общая сумма, которую следует включить при корректировке на 2018 год в необходимую валовую выручку ООО «ДальЭнерго» по результатам деятельности 2016 года, по оценке эксперта, составила 55,92 тыс. рублей. Учитывая вышеизложенное, в состав необходимой валовой выручки организации на 2018 год включена сумма в размере 5,59 тыс. рублей. Оставшаяся сумма по результатам деятельности организации в 2016 году в размере 50,33 тыс. руб. будет учтена при корректировке необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов в последующих периодах регулирования.

РЕШИЛИ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее Дальненского сельского поселения Колпашевского района, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.
2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 23.10.2015 № 1-84/9(252) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974) на период регулирования с 2016 по 2018 год» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 29.10.2015) изложить в редакции:

Тарифы теплоснабжающей организации
 Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974)
 на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Дальнее
 Дальненского сельского поселения Колпашевского района,
 с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ДальЭнерго» (ИНН 7007011974)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	7 860,56	8 210,29	
			2017	8 210,29	8 002,72	
			2018	8 002,72	10 948,54	
		Население (НДС не предусмотрен) *				
		одноставочный руб./Гкал	2016	7 860,56	8 210,29	
			2017	8 210,29	8 002,72	
			2018	8 002,72	10 948,54	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2018 год

показатель	показатель на 2017 год	приказ об утверждении	Примечание
нормативы удельного расхода топлива, утвержденные в целом по организации, кг.у.т./Гкал	260,0	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/85	Учтены, согласно предложениям по утверждению нормативов технологических потерь, с учетом показателей удельного расхода топлива по каждой котельной, участвующей в тарифе.
нормативы удельного расхода топлива по объектам, учтенным при корректировке тарифа, кг.у.т./Гкал**	260,0		
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в целом по организации, Гкал*	5,0	Приказ Департамента от 30.04.15 №13/83	Учтены в составе затрат, в том числе в части теплоносителя
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по объектам, учтенным при корректировке тарифа, Гкал**	5,0		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя в целом по организации, м3*	3,4		
нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя по объектам, учтенным при корректировке тарифа, м3**	3,4		
нормативы запасов топлива всего, в том числе:		Нормативы запасов топлива не утверждались	
эксплуатационный запас, тн			
неснижаемый запас, тн			
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при корректировке тарифа, тн			

*-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям организаций, для которых передача тепловой энергии не является основным видом деятельности (далее - предприятия), оказывающим услуги по передаче тепловой энергии сторонним потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, утверждаются в части, относящейся к сторонним потребителям. При этом технологические потери при передаче тепловой энергии для собственного потребления предприятия из указанных нормативов исключаются (в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя (утвержден Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 325))

**-Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативы удельного расхода топлива утверждаются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии потребителям, в целом, независимо от количества источников теплоснабжения. Источники теплоснабжения могут быть разделены на группы, согласно предложений ТСО об установлении тарифов на регулируемый период.

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2018 год

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ДАЛЬЭНЕРГО"

п.Дальнее
упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2018 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
I	Отпуск тепловой энергии				
1.	объем полезного отпуска тепловой энергии (от коллектора/из тепловой сети), Гкал	238,40	238,40	219,96	- 18,44
1.1.	объем отпуска тепловой энергии на собственное потребление	-	-	-	-
1.2.	объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям (население, бюджет, прочие+ перепродавцы)	238,40	238,40	219,96	- 18,44
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 336,05	1 295,40	1 287,02	- 8,38
2	базовый уровень операционных расходов	1 201,11	1 201,11	1 201,11	0,00
3	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	1,124	1,047	1,040	x
4	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	x
5	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	x
8	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	x
III	Неподконтрольные расходы	410,63	371,70	392,78	21,08
11	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность всего, в том числе	0,43	-	-	-
12	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	92,43	10,42	-	- 10,42
13	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,23	1,73	-	- 1,73
14	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	254,89	314,25	309,07	- 5,17
14.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	165,34	267,28	262,88	- 4,40
14.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	89,56	46,97	46,19	- 0,77
14.3	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
14.4	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
15	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	-	-	-	-
16	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	-	-	-	-
17	другие обосновывающие расходы, в том числе	-	24,63	24,71	0,08
17.1	расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
17.2	расходы на услуги банков	-	24,63	24,71	0,08
18	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	-
19	Единый налог, уплачиваемый при УСН	62,64	20,67	58,99	38,32
	Выпадающие доходы/экономию средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	-	-	-	-

IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	424,43	420,92	345,65	-	75,28
1.2	расходы на топливо (основное)	302,15	307,27	260,40	-	46,87
	расходы на топливо (резервное)	-	-	-	-	-
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	122,28	113,58	85,20	-	28,38
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	122,28	113,58	85,20	-	28,38
1.3.1.1	на технологические нужды	122,28	113,58	85,20	-	28,38
1.3.1.2	на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	-	-	-	-	-
1.4	расходы на холодную воду	-	0,07	0,05	-	0,02
1.5	расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-
V	Прибыль	-	-	-	-	-
2.12	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-
2.13	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-
2.14	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	-	0,00	-	-	-
2.15	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	-	0,00	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	-	0,00	-	-	-
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-	0,00	-	-	-
	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-	-
	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-	-
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-	0,00	-	-	-
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по итогам 2016 года)	-	0,00	5,59	-	5,59
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 171,10	2 088,02	2 031,04	-	-56,98

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1.	Индекс потребительских цен	%		104
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,3
3.	индекс роста цен на водоснабжение	%		104
4.	Индекс роста цен на топливо	ВИД топлива/%	дрова	103,5

Май

