



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

06.12.2017

№ 34/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

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

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

О.Н.Касьянова Заместитель начальника Департамента
С.К.Плотников Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов Председатель комитета по организационно-правовой работе
М.Г.Нечай Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
С.А.Паньков Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
(право совещательного голоса)
А.А.Давидович СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ ДЕПАРТАМЕНТА ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ:

Е.В.Захарова – председатель комитета регулирования естественных монополий

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

С.В.Сигуев - ОАО «ЮТЭК – Региональные сети»

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 9):

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год.
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год.
3. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год.
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год.
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год.

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год.
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год.
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Среднеvasюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Среднеvasюганского сельского поселения Каргасокского района, на 2018 год.
9. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (транзит) для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год (ОАО «ЮТЭК – Региональные сети» (ИНН 8601033125) – ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)).

По вопросу пункта 1 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Кargasокского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

МУП «ЖКХ Киевское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх.№ 6-176 от 27.04.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Толпаровского сельского поселения на 2018 год.

МУП «ЖКХ Киевское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Киевское»: НВВ составляет 28 074,64 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 690,64 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 40,65 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 21 728,38 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 690,28 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 31,48 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	28 074,64	21 728,38	-6 346,26
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	690,94	690,28	- 0,36
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	40,65	31,48	-9,17

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией дополнительных материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 27.02.2015 № 100 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 17,18%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	17,18%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,318

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2017/2016 и 2018/2017 и принята в размере 40 103,30 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «ЖКХ Киевское» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 467,5 г.у.т/кВт·ч.(0,318 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2018 год составляет 5 121,91 тыс. руб., численность – 18,22 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 23 423,037 руб./мес.;

- Прочие расходы - определены на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами включено в НВВ 2018 года – 1 283,44 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			344,94
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	15 581,11	15 581,11	0,00
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	20 863,75	20 518,81	344,94
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			938,50
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	9 506,17	10 875,65	1 369,48
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	10 517,37	10 086,38	-430,98
2.3.	Расходы в части налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			1 283,44

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Киевское» для потребителей муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» Каргасокского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	20 850,18	10 425,09	10 425,09	21 728,38	10 748,46	10 979,91
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	680,78	340,39	340,39	690,28	350,91	339,37
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,63	30,63	30,63	31,48	30,63	32,35

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 102,78%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 105,62%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г.Нечай о величине НВВ, о размере выпадающих, об отсутствии материалов для анализа.

М.Д.Вагина о праве организации в любой момент предоставить дополнительные материалы, которые эксперт должен проанализировать до момента рассмотрения вопроса на заседании Правления; о рассчитанной принятой экспертом в тарифе нормативной численности и о фактической численности персонала, заявленной организацией.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,63	32,35

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 2 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

МУП «ЖКХ Молодежный» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх.№ 6-175 от 27.04.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Среднетымского сельского поселения на 2018 год.

МУП «ЖКХ Молодежный» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Молодежный»: НВВ составляет 32 730,98 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 1 064,47 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 30,75 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 25 644,90 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 1 064,47 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 24,09 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	32 730,98	25 644,90	-7 086,09
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	1 064,47	1 604,47	0,0
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	30,75	24,09	-6,66

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 27.02.2015 № 100 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 14,34%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	14,34%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3065

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и принята в размере 42 717,47 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «ЖКХ Молодежный» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 450,6 г.у.т/кВт·ч.(0,3065 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2018 год составляет 8 017,07 тыс. руб., численность – 26,37 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 25 338,87 руб./мес.;

- Прочие расходы - определены от уровня фактических затрат 2016 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2017/2016 и 2018/2017;

- Прибыль на выплаты социального характера – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами исключено из НВВ 2018 года – 3 045,85 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «->» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			2 648,23
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	18 047,17	18 849,56	802,40
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	30 785,05	28 939,22	1 845,83
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-5 694,08
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	16 551,10	11 668,24	-4 882,86
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	15 121,76	14 310,54	-811,22
2.3.	Расходы в части налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Полученный избыток «->» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-3 045,85

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Молодежный» для потребителей муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25242,39	12619,96	12622,43	25 644,90	12 822,45	12 822,45
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	923,52	461,76	461,76	1 064,47	532,23	532,23
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	27,33	27,33	27,34	24,09	24,09	24,09

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 88,14%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,00%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160)
для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,09	24,09

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 3 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

МУП «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх.№ 6-173 от 27.04.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Усть-Чижапского сельского поселения на 2018 год.

МУП «ЖКХ Березовское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Березовское»: НВВ составляет 16 046,10 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 297,01 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 54,02 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 10 545,17 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 297,01 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 35,50 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	16 046,10	10 545,17	-5 500,93
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	297,01	297,01	0,0
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	54,02	35,50	-18,52

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 27.02.2015 № 100 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 13,22%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	13,22%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,353

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и принята в размере 42 717,47 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «ЖКХ Березовское» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 519,50 г.у.т/кВт·ч.(0,353 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2018 год составляет 2 759,86 тыс. руб., численность – 9,90 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 23 223,09 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами включено в НВВ 2018 года – 413,59 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			882,99
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	7 196,86	7 198,74	1,89
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	10 276,26	9 395,16	881,10
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-469,39
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	5 135,60	5 391,89	256,29
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	4 896,63	4 170,94	-725,69
2.3.	Расходы в части налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			413,59

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Березовское» для потребителей муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» Каргасокского района, на 2018 год представлены в следующей таблице: (НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10018,00	5008,94	5009,05	10 545,17	5 014,16	5 531,01
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	295,34	147,67	147,67	297,01	147,82	149,19
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	33,92	33,92	33,92	35,50	33,92	37,07

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 104,66%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 109,29%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	33,92	37,07

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 4 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

МУП «ЖКХ Сосновское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх.№ 6-172 от 27.04.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей муниципального образования «Сосновского сельского поселения» на 2018 год.

МУП «ЖКХ Сосновское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Сосновское»: НВВ составляет 15 719,99 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 496,79 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 31,64 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 12 951,49 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 496,80 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 26,07 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	15 719,99	12 951,49	-2 768,50
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	496,80	496,80	0,0
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	31,64	26,07	-5,57

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 06.07.2015 № 450 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 14,35%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	14,35%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3146

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и принята в размере 42 717,47 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «ЖКХ Сосновское» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 462,5 г.у.т/кВт·ч.(0,3146 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2018 год составляет 4 007,07 тыс. руб., численность – 12,39 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 26 941,28 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами исключено из НВВ 2018 года – 1 102,34 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			1 790,62
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	9 835,87	10 971,49	1 135,62
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	14 683,02	14 028,03	655,00
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-2 892,96
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	8 154,57	6 161,79	-1 992,77
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	7 580,14	6 679,95	-900,19
2.3.	Расходы в части налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-1 102,34

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Сосновское» для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Каргасокского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13808,95	6896,54	6912,40	12 951,49	6 475,75	6 475,75
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	477,10	238,55	238,55	496,80	248,40	248,40
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,94	28,91	28,98	26,07	26,07	26,07

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 90,08%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,00%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,07	26,07

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 5 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

МУП «ЖКХ Тымское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх.№ 6-174 от 27.04.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей муниципального образования «Тымское сельское поселение» на 2018 год.

МУП «ЖКХ Тымское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Тымское»: НВВ составляет 16 917,69 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 509,10 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 33,23 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 12 865,07 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 404,13 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 31,83 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	16 917,69	12 865,07	-4 052,61
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	509,10	404,13	-104,97
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	33,23	31,83	-1,40

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией дополнительных материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 27.02.2015 № 100 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 9,59%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,59%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,335

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и принята в размере 42 717,47 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «ЖКХ Тымское» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 492,7 г.у.т/кВт·ч.(0,335 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2018 год составляет 3 337,05 тыс. руб., численность – 12,08 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 23 029,07 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами включено в НВВ 2018 года – 1 225,31 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			2 920,71
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	7 196,96	7 609,40	412,44
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	12 593,71	10 085,44	2 508,27
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-1 695,40
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	6 591,85	6 225,25	-366,60
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	5 814,15	4 485,35	-1 328,80
2.3.	Расходы в части налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			1 225,31

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Тымское» для потребителей муниципального образования «Тымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12084,97	5985,02	6099,95	12 865,07	6 027,32	6 837,76
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	404,13	200,17	203,96	404,13	201,52	202,62
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,90	29,90	29,91	31,83	29,91	33,75

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 106,45%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 112,84%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	29,91	33,75

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 6 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

МУП «ЖКХ Усть-Тымское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх.№ 6-171 от 27.04.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» на 2018 год.

МУП «ЖКХ Усть-Тымское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Усть-Тымское»: НВВ составляет 18 576,24 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 587,38 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 31,63 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 15 948,34 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 587,38 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 27,15 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	18 576,24	15 948,34	-2 600,58
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	587,38	587,38	0,00
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	31,63	27,15	-4,48

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 07.04.2014 № 166 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год» в размере 10,75%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,75%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,335

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и принята в размере 42 717,47 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «ЖКХ Усть-Тымское».

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 488,8 г.у.т/кВт·ч.(0,332 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2018 год составляет 4 566,87 тыс. руб., численность – 16,04 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 23 741,37 руб./мес.;
- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами включено в НВВ 2018 года – 447,53 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			3 767,58
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	8 530,19	8 690,62	160,43
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	15 782,94	12 175,79	3 607,16
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-3 320,05
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	7 412,75	6 284,92	-1 127,82
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	8 386,92	6 194,69	-2 192,23
2.3.	Расходы в части налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			447,53

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Усть-ЖКХ Тымское» для потребителей муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	16209,54	7651,07	8558,46	15 948,34	7 974,17	7 974,17
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	593,6	282,12	311,48	587,38	293,69	293,69
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	27,31	27,12	27,48	27,15	27,15	27,15

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 99,41%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,00%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	27,15	27,15

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 7 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

МУП «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх. № 6-344 от 28.04.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Новоюгинского сельского поселения на 2018 год.

МУП «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение: НВВ составляет 3 319,92 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 24,01 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 132,85 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 2 505,87 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 23,74 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 105,55 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	3 319,92	2 505,87	-814,16
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	24,01	23,74	- 0,27
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	138,25	105,55	-32,70

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией дополнительных материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 31.07.2014 № 486 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 9,04%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,04%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,4047

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и принята в размере 50 265,63 руб./тн.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами по плану 2017 года в размере 595,0 г.у.т/кВт·ч.(0, 4047 кг/кВт·ч). Организацией на 2018 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2018 год составляет 1 608,89 тыс. руб., численность – 4,58 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 29 268,59 руб./мес..

- Прочие расходы – определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами исключено из НВВ 2018 года – 276,91 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			-151,27
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	2 765,68	2 765,67	-0,01
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	2 933,12	3 084,38	-151,26
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-125,64
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	2 765,94	2 621,50	-144,44
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	510,42	529,22	18,80
2.3.	<i>расходы в части налога на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-276,91

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Теплоэнергоснаб» для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2681,62	1232,93	1448,69	2 505,87	1 252,93	1 252,93
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	23,74	10,92	12,83	23,74	11,87	11,87
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	112,96	112,96	112,96	105,55	105,55	105,55

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 93,44%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,00%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	105,55	105,55

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 8 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, на 2018 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Предлагается объявить перерыв в рассмотрении вопроса до 13.12.2017.

РЕШИЛИ: Объявить перерыв до 13.12.2017 в рассмотрении вопроса об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, на 2018 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 9 Повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (транзит) для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год (ОАО «ЮТЭК – Региональные сети» (ИНН 8601033125) – ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799))

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина об основаниях для рассмотрения вопроса.

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В соответствии с пунктом 48 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 (далее – Методические указания), «передача электрической энергии из сетей территориальной сетевой организации, расположенной в одном субъекте Российской Федерации, в сеть территориальной сетевой организации, расположенной в другом субъекте Российской Федерации (далее - транзит), учитывается при установлении тарифов на передачу электрической энергии обеих сетевых организаций, если по итогам предыдущего периода регулирования из сетей одной из сетевых организаций (первая сетевая организация) в сеть другой (вторая сетевая организация) была передана электрическая энергия в большем объеме, чем было передано в ее сети. При этом вторая сетевая организация является плательщиком за транзит (организация-плательщик), а первая сетевая организация является получателем за транзит (организация-получатель). Расходы территориальной сетевой организации-плательщика на оплату транзита включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг. Доходы от предоставления транзита по сетям сетевой организации-получателя и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых ею иным потребителям, должны суммарно обеспечивать ее необходимую валовую выручку».

По итогам предыдущего периода регулирования (2016 год) из сетей территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск» (первая сетевая организация), расположенной на территории Томской области, в сеть территориальной сетевой организации ОАО «ЮТЭК – Региональные сети» (вторая сетевая организация), расположенной на территории Тюменской области, была передана электрическая энергия в большем объеме, чем было передано в ее сети.

Таблица 1. Объем передачи электрической энергии (мощности) из сетей ООО «Энергонефть Томск», расположенного в Томской области, в сеть ОАО «ЮТЭК – Региональные сети», расположенного в Тюменской области

№, п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 (факт)		
			I полугодие	II полугодие	ГОД
1	2	3	4	5	6
1	Сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями ООО «Энергонефть Томск» - ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	млн.кВтч	5,52552	4,70487	10,23039
2	Заявленная мощность между сетевыми организациями ООО «Энергонефть Томск» - ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	МВт	1,26	0,97	1,12

Фактическая величина транзита электрической энергии (мощности) за 2016 год представлена письмом ООО «Энергонефть Томск» от 29.11.2017 № 01-25-8/7895.

В расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (транзит) для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год приняты следующие параметры баланса электрической энергии и мощности (Таблица 2).

Таблица 2. Плановый объем передачи электрической энергии (мощности) на 2018 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 (ПЛАН)		
			I полугодие	II полугодие	ГОД
1	Сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями ООО «Энергонефть Томск» - ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» по тарифным уровням напряжения, в т.ч.	млн.кВтч	5,52216	4,85221	10,37437
1.1	ВН	млн.кВтч	0	0	0
1.2	СН1	млн.кВтч	5,15979	4,59668	9,75647
1.3	СН2	млн.кВтч	0,36237	0,25553	0,61790
1.4	НН	млн.кВтч	0	0	0
2	Заявленная мощность между сетевыми организациями ООО «Энергонефть Томск» - ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» по тарифным уровням напряжения, в т.ч.	МВт	1,52	1,28	1,4
2.1	ВН	МВт	0	0	0
2.2	СН1	МВт	1,42	1,21	1,32
2.3	СН2	МВт	0,10	0,07	0,09
2.4	НН	МВт	0	0	0

Указанные плановые объемы передачи электрической энергии (мощности) на 2018 год согласован между ОАО «ЮТЭК – Региональные сети» (письмо №01-04/7792 от 10.10.2017) и ООО «Энергонефть Томск» (письмо №01-25-8/6738 от 16.10.2017).

Для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (транзит) величина котловой необходимой валовой выручки (НВВ на содержание электрических сетей и НВВ на покупку потерь) (Таблица 3) определена как произведение плановых объемов сальдированного перетока электрической энергии (мощности) из электрических сетей первой сетевой организации в электрическую сеть второй сетевой организации и соответствующих ставок двухставочного единого (котлового) тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области.

На 1 полугодие 2018 год применен двухставочный единый (котловой) тариф, утвержденный Департаментом на 2 полугодие 2017 года (приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.12.2016 № 6-863); размер двухставочного единого (котлового) тарифа на 2 полугодие 2018 приняты от уровня тарифа 2 полугодия 2017 года с ростом, соответствующим величине индексации тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая населения, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, разработанного Минэкономразвития России и рассмотренного в первом чтении на заседании Государственной Думы Российской Федерации 27 октября 2017 года, – 103%.

Таблица 3. Плановый объем «котловой» НВВ на 2018 год

№, п/п	Наименование показателя	1 полугодие	2 полугодие	2018 год
1	Всего НВВ на потери, руб.	801 841,17	713 584,81	1 515 425,98
1.1	НВВ на потери по СН1, руб.	685 839,29	629 331,46	1 315 170,75
1.2	НВВ на потери по СН2, руб.	116 001,88	84 253,35	200 255,23
2	НВВ на содержание, руб.	10 520 037,15	9 103 628,61	19 623 665,76
2.1	НВВ на содержание по СН1, руб.	9 693 132,86	8 507 430,62	18 200 563,48
2.2	НВВ на содержание по СН2, руб.	826 904,29	596 197,99	1 423 102,28
3	«Котловая» НВВ (содержание + потери), руб.	11 321 878,32	9 817 213,42	21 139 091,74

На основании данных параметров был произведен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (транзит) для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год: плательщик за транзит - ОАО «ЮТЭК – Региональные сети» (ИНН 8601033125) – получатель за транзит ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799).

Таблица 4. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (транзит) для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год (ОАО «ЮТЭК – Региональные сети» (ИНН 8601033125) – ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799))

№, п/п	Показатели	Ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	2018 год
1.	«Котловая» НВВ (содержание + потери)	рублей	11 321 878,32	9 817 213,42	21 139 091,74
1.1	«Котловая» НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии (транзит) сторонним потребителям Тюменской области	рублей	10 520 037,15	9 103 628,61	19 623 665,76
1.2	НВВ на покупку потерь («котловая»), относимая на оказание услуг по передаче электрической энергии (транзит) потребителям Тюменской области	рублей	801 841,17	713 584,81	1 515 425,98
2.	Энергия, мощность				
2.1	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	5,52216	4,85221	10,37437
2.2	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	1,52	1,28	1,40
3.	Расчет среднегодовых тарифов				
3.1	Одноставочный тариф (1. / 2.1)	руб./кВт.ч	2,05026	2,02325	2,03763
3.2	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/2.2/6)	руб/МВт мес.	1 153 512,85	1 185 368,31	1 168 075,34
3.3	Ставка на оплату потерь электроэнергии (1.2 / 2.1)	руб./МВт.ч	145,20	147,06	146,07

ВЫСТУПИЛИ:

М.Д.Вагина о принципах расчета тарифа.

М.Г.Нечай о величине необходимой валовой выручки, объемных показателей.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (транзит) для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (транзит) для взаиморасчетов между сетевыми организациями <*>						
без учета НДС						
Наименование сетевых организаций	с 01.01.2018 по 30.06.2018			с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «ЮТЭК – Региональные сети» (ИНН 8601033125) – ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	1 153 512,85	145,20	2,05026	1 185 368,31	147,06	2,02325

<*> Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (транзит) применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

2. Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель)».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь Правления



А.А.Давидович