

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

23.10.2018

№ 24/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
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
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 10):

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района на 2019 год.
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Батуринское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011530) для потребителей п. Первопашенск Батуринского сельского поселения Асиновского района, на 2019 год.
3. Об установлении тарифов на электрическую энергию для ООО «Гранит» (ИНН 7004004746) для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год.
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) для потребителей п. Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год.
5. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) для потребителей п. Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год.
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей с. Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год.

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей с. Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год.
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию для индивидуального предпринимателя Суханова Олега Николаевича (ИНН 543310909351) для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района, на 2019 год.
9. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 6-106/9(170) «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района».
10. Об установлении платы за подключение объекта капитального строительства Р.Х. Аминова «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенные по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1 к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Восточная Водяная Компания» (ИНН 7014055796) в индивидуальном порядке.

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1 к протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г.Нечай о размере заработной платы, указанной в смете на первое полугодие 2019 года в отношении вопросов Повестки дня п. 1- п. 8. По результатам анализа представленных смет затрат тариф получается экономически не обоснованный. Учетный Департаментом размер фонда оплаты труда первого полугодия 2019 не позволит организациям осуществлять деятельность, что может привести к прекращению деятельности организациями.

М.Д.Вагина, Е.В.Захарова пояснили по размеру фонда оплаты труда.

М.Д.Вагина отметила, что организации могут принять управленческие решения для оптимизации сметы.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

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 «Жилищно-Коммунальное Хозяйство»
с. Назино (ИНН 7022014842)
для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,06	30,14

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Батуринское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7002011530) для потребителей п. Первопашенск Батуринского сельского поселения Асиновского района, на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

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 "Батуринское жилищно-коммунальное хозяйство"
(ИНН 7002011530)

для потребителей п. Первопашенск Батуринского сельского поселения Асиновского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	34,72	38,10

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для ООО «Гранит» (ИНН 7004004746) для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 3 к протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г.Нечай о расходах на топливо, учтенных Департаментом в тарифе, о причинах роста полезного отпуска

Е.В.Захарова пояснила, что расходы на топливо приняты в рамках нормативных, объем полезного отпуска принят по предложению организации на основе фактических данных.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

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 общества с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746)
для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,99	38,22

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) для потребителей п. Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 по 31 декабря 2019:

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 «Дальсервис» (ИНН 7007012657)
для потребителей п. Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,52	46,84

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Дальсервис» (ИНН 7007012657) для потребителей п. Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 по 31 декабря 2019:

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 «Дальсервис» (ИНН 7007012657)
для потребителей п. Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,68	51,13

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей с. Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

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 «Энергетик» (ИНН 7007012093)
для потребителей с. Иванкино Инкинского сельского поселения Колпашевского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	96,59	98,40

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей с. Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

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 «Энергетик» (ИНН 7007012093)
для потребителей с. Копыловка Инкинского сельского поселения Колпашевского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	32,01	32,01

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для индивидуального предпринимателя Суханова Олега Николаевича (ИНН 543310909351) для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района, на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 8 к протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

М.Д.Вагина, С.К.Плотников, Е.В.Захарова, М.Г.Нечай об учете субсидии, полученной организацией.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

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 индивидуального предпринимателя Суханова Олега Николаевича (ИНН 543310909351)
для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019- 30.06.2019	01.07.2019- 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	24,04	31,59

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 9 Повестки дня об внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 6-106/9(170) «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В связи с выявленными техническими ошибками при расчете тарифа на 2-е полугодие 2019 года (не корректно указана сумма НВВ и объем полезного отпуска) необходимо внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 6-106/9(170) «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района».

Показатели	Ед. изм.	2019 год (приказ от 09.10.2018 № 6-106/9(170))			2019 год (с учетом изменений)		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25 069,54	11 478,59	13 825,95	25 069,54	11 478,59	13 590,95
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	687,772	354,825	344,329	687,772	354,825	332,947
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	36,45	32,35	40,15	36,45	32,35	40,82

РЕШИЛИ: Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 6-106/9(170) «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 11.10.2018), заменив в приложении к приказу числовое значение «40,15» на числовое значение «40,82».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении платы за подключение объекта капитального строительства Р.Х. Аминова «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенные по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1 к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Восточная Водяная Компания» (ИНН 7014055796) в индивидуальном порядке

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить для общества с ограниченной ответственностью «Восточная Водяная Компания» (ИНН 7014055796) плату за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Р.Х. Аминова: «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенных по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 845,5 куб. м холодной воды в сутки, к централизованной системе холодного водоснабжения в индивидуальном порядке:

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)
1	Всего плата за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке, в том числе:	30 401,53378
1.1	Расходы, связанные с реконструкцией здания и оборудования станции водоподготовки, сетей водоснабжения первого подъема и строительством двух новых водозаборных скважин с оборудованием на них насосных станций первого подъема	27 225,45108
1.2	Расходы, связанные со строительством водопроводных сетей от станции водоподготовки до объекта капитального строительства	3 176,08270

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

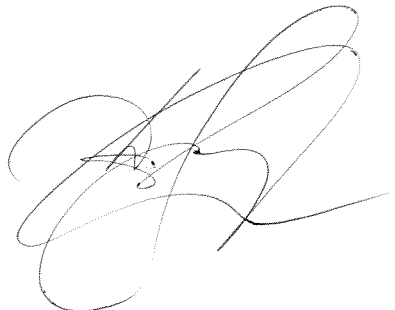
Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ» с. Назино для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района, на 2019 год

МУП «ЖКХ» с. Назино обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх.№ 6-669/1 от 14.06.2018 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2019 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013.

Дело открыто по инициативе регулирующего органа.

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

По предложениям организации МУП «ЖКХ» с. Назино: НВВ составляет 19 648,68 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 818,776 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 24,00 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 15 643,84 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 649,103 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 24,10 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	19 648,68	15 643,84	-4 004,84
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	818,776	649,103	-169,673
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	24,00	24,10	0,10

По результатам анализа фактических значений полезного отпуска 2016-2017 гг. эксперты считают, предложение организации не обоснованно завышенным. Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год экспертами принята на основании плана 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 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 29.02.2015 № 100 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», в размере 10,50%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,50%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,25782

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 59 540,00 руб./тн. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией

принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 19.12.2016 г. № 1352 значения на 2017 год в размере 379,0 г.у.т./кВт·ч. (0,25782 кг/кВт·ч). Организацией на 2019 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 – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 3 077,34 тыс. руб., численность – 10,46 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 24 506,67 руб./мес.;

- Прочие расходы - определены от уровня фактических затрат 2017 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2018/2017 и 2019/2018;

- Прибыль на выплаты социального характера – Организацией на 2019 год не заявлена;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 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 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 287,75 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.			3 355,06
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	7 814,93	6 604,80	1 210,13
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	13 910,28	11 765,35	2 144,93
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.) в том числе:	тыс. руб.			-3 642,81
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	4 713,39	4 573,90	-139,49
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	9 195,41	5 692,09	-3 503,32
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-287,75

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ» с. Назино для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	11 725,55	5 862,77	5 862,78	15 643,84	5 861,40	9 782,44
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	649,103	324,552	324,552	649,103	324,552	324,551
Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	18,06	18,06	18,06	24,10	18,06	30,14

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 133,44%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 166,89%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Батуринское ЖКХ» для потребителей п. Первопашенск Батуринского сельского поселения Асиновского района, на 2019 год

МУП «Батуринское ЖКХ» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год (вх.№ 6-472 от 28.04.2018 г.).

По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2019 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013.

Дело открыто по инициативе регулирующего органа.

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

По предложениям организации МУП «Батуринское ЖКХ»: НВВ составляет 5 485,61 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 125,040 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 43,87 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 4 552,41 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 125,040 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 36,41 рублей за кВт ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	5 485,61	4 552,41	- 933,2
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	125,040	125,040	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб./кВт·ч	43,87	36,41	- 7,46

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 28.11.2014 № 882 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», в размере 9,70%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,70%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,39142

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены от уровня фактических затрат 2017 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2018/2017 и 2019/2018;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 4,50% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 55 552,94 руб./тн. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией МУП «Батуринское ЖКХ» принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 06.08.2015 г. № 549 значения на 2016 год, в размере 575,4 г.у.т/кВт·ч.(0,39142 кг/кВт·ч). Организацией на 2019 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 – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 1 460,73 тыс. руб., численность – 7,35 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 16 569,73 руб./мес.;

- Прочие расходы – определены от уровня фактических затрат 2017 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2018/2017 и 2019/2018;

- Прибыль на выплаты социального характера – Организацией на 2019 год не заявлена.

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 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 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 614,91 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 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 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			204,06
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	3 256,92	3 256,92	0,00
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	4 925,27	4 721,21	204,06
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). в том числе:	тыс. руб.			-818,97
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	2 802,48	1 983,45	-819,03
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	1 939,25	1 939,32	0,06
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-614,91

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии

очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности МУП «Батуринское ЖКХ» за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Батуринское ЖКХ» для потребителей п. Первопашенск Батуринского сельского поселения Асиновского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатель	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 341,42	2 170,71	2 170,71	4 552,41	2 170,69	2 381,72
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт.ч	125,034	62,517	62,517	125,040	62,520	62,520
Однотарифный тариф	руб./кВт.ч	34,72	34,72	34,72	36,41	34,72	38,10

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 104,87%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 109,74%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Гранит» для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год

ООО «Гранит» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год (вх. № 6-725 от 22.08.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента № 6-725/3 от 03.09.2018 г.

ООО «Гранит» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «Гранит»: НБВ составляет 48 531,55 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 1 395,164 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 34,79 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НБВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 43 353,25 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 1 395,164 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2019 год для потребителей ООО «Гранит» составит 31,07 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НБВ	тыс. руб.	48 531,55	43 353,25	- 5 178,3
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	1 395,164	1 395,164	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	34,79	31,07	- 3,71

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 24.12.2014 № 949 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», в размере 12,30%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	12,30%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,32163

Корректировка НБВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 57 712,24 руб./тн.. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами в размере 472,80 г у.т./кВт·ч (0,32163 кг/кВт·ч) и соответствует утвержденному приказом Минэнерго России от 27.10.2017 г. № 1026 значению на 2018 год;

• Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно расчетной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 9 390,16 тыс. руб., численность – 23,20 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 33 729,03 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль на выплаты социального характера – предприятием на 2019 год не заявлены;
- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 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 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 910,69 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 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 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			-343,76
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению		21 054,63	21 054,63	0,00
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	30 322,11	30 665,87	-343,76
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.) в том числе:	тыс. руб.			-566,93
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	11 379,40	11 614,55	235,15
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	19 879,82	19 077,74	-802,08
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-910,69

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Гранит» для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	31 897,83	15 250,96	16 646,88	43 353,25	16 811,73	26 541,52
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	1 358,809	664,819	693,989	1 395,164	700,781	694,383
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,47	22,94	23,99	31,07	23,99	38,22

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 132,40%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 159,32%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Дальсервис» для потребителей поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год

МУП «Дальсервис» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год для потребителей поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района (вх. № 6-369 от 28.04.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента № 6-369/3 от 10.05.2018 г.

МУП «Дальсервис» с 01.01.2019 года планирует применять упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Дальсервис» п. Дальнее: НВВ составляет 11 149,11 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 234,162 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 47,61 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 9 165,03 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 234,162 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2019 год для потребителей МУП «Дальсервис» п. Дальнее составит 39,14 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	11 149,11	9 165,03	-1 984,08
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	234,162	234,162	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	47,61	39,14	-8,47

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на предшествующий период в размере 10,50% (приказ Минэнерго №450 от 06.07.2015 для ООО «Ближний Свет» п. Дальнее, которая ранее осуществляла деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии).

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,50%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,33362

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся цены по итогам проведенного аукциона от 19.10.2018 с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 66 412,38 руб./тн. Поскольку на момент утверждения тарифа отсутствуют утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную электрическую энергию дизельной электростанцией МУП «Дальсервис» на 2019 год, экспертами приняты нормативы по расчету удельного расхода условного

топлива на отпущенную электрическую энергию на 2019 год, выполненному предприятием – 0,33362 кг/кВтч.

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно расчетной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 2 337,80 тыс. руб., численность – 7,07 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 27 571,46 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль на выплаты социального характера – предприятием на 2019 год не заявлены;
- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период 2017 год экспертами не выполнялся, в связи с тем, что предприятие регулируется с 01 февраля 2017 года.

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Дальсервис для потребителей поселка Дальнее Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 795,67	3 169,21	3 626,46	9 165,03	3 072,41	6 092,62
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	230,241	107,375	122,866	234,162	104,079	130,083
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,52	29,52	29,52	39,14	29,52	46,84

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 132,59%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 158,67%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Дальсервис» для потребителей поселка Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год

МУП «Дальсервис» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год для потребителей поселка Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района (вх. № 6-370 от 28.04.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента № 6-370/3 от 10.05.2018 г.

МУП «Дальсервис» с 01.01.2019 года планирует применять упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Дальсервис» п. Куржино: НВВ составляет 10 566,99 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 197,363 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 53,54 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 8 447,58 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 197,363 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2019 год для потребителей МУП «Дальсервис» п. Куржино составит 42,80 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	10 566,99	8 447,58	-2 119,41
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	197,363	197,363	0,000
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	53,54	42,80	-10,74

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на предшествующий период в размере 10,89% (приказ Минэнерго №450 от 06.07.2015 для ООО «Ближний Свет» п. Куржино, которая ранее осуществляла деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии).

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,89%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,34707

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся цены по итогам проведенного аукциона от 19.10.2018 с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 66 412,38 руб./тн. Поскольку на момент утверждения тарифа отсутствуют утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную электрическую энергию дизельной электростанцией МУП «Дальсервис» на 2019 год, экспертами приняты нормативы по расчету удельного расхода условного

топлива на отпущенную электрическую энергию на 2019 год, выполненному предприятием – 0,34707 кг/кВтч.;

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно расчетной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 2 327,62 тыс. руб., численность – 7,04 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 27 536,22 руб./мес.;

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

- Прибыль на выплаты социального характера – предприятием на 2019 год не заявлены;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период 2017 год экспертами не выполнялся, в связи с тем, что предприятие регулируется с 01 февраля 2017 года.

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Дальсервис для потребителей поселка Куржино Новоселовского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 366,15	3 267,40	3 099,05	8 447,58	2 910,87	5 536,71
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	194,803	99,982	94,821	197,363	89,072	108,291
Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	32,68	32,68	32,68	42,80	32,68	51,13

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 130,97%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 156,46%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергетик» п. Иванкино для потребителей Национального Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год

МУП «Энергетик» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год (вх. № 6-696 от 18.07.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2019 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013.

Дело открыто по инициативе регулирующего органа.

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

По предложениям организации МУП «Энергетик»: НВВ составляет 4 731,32 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 46,059 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 102,72 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 4 493,75 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 46,059 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 97,57 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	4 731,32	4 493,75	- 237,57
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	46,059	46,059	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб./кВт·ч	102,72	97,57	- 5,15

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», утвержденного Минэнерго России от 05.09.2014 № 579 в размере 8,03%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	8,03%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,35497

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на

03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 58 198,53 руб./тн.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 19.12.2016г. № 1352 значения на 2017 год, в размере 521,80 г.у.т/кВт·ч.(0,355 кг/кВт·ч). Организацией на 2019 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 – расчет проведен согласно фактической численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 2 583,98 тыс. руб., численность 6,69 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 32 187,14 руб./мес.;

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

- Прибыль на выплаты социального характера – на 2019 год предприятием не заявлены;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 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 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 95,78 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 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.			958,10
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	3 472,39	3 472,39	0,00
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	4 805,45	3 847,35	958,10
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.) в том числе:	тыс. руб.			-1 053,88
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	3 680,06	2 785,74	-894,32
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	1 125,26	965,69	-159,57
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-95,78

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из не превышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2017 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергетик» для потребителей с. Иванкино

Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 809,06	1 411,70	2 397,36	4 493,75	2 051,35	2 442,40
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	46,059	21,238	24,821	46,059	21,238	24,821
Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	82,70	66,47	96,59	97,57	96,59	98,40

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 117,98%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 101,87%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергетик» для потребителей с. Копыловка муниципального образования Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год

МУП «Энергетик» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год, (вх. № 6-697 от 18.07.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2019 год, предусмотренное п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013.

Дело открыто по инициативе регулирующего органа.

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

По предложениям МУП «Энергетик» п. Копыловка: НВВ составляет 16200,08 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 488,421 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 33,17 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 15 635,00 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 488,421 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 32,01 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	16 200,08	15 635,00	- 565,08
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч.	488,421	488,421	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	33,17	32,01	- 1,16

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям МУП «Энергетик с. Копыловка» принят экспертами на 2019 год на основании данных организации МУП «Теплоэнергетик», которая ранее осуществляла деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии в размере 13,62% (приказ Минэнерго России от 22.07.2014 № 449).

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	13,62%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,30150

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 58 198,53 руб./тн.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией МУП «Энергетик» принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 14.02.2018 г. № 91 значения на 2018 год, в размере 443,20 г.у.т/кВт·ч.(0,30150 кг/кВт·ч). Организацией на 2019 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 – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 3 271,37 тыс. руб., численность 8,26 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 32 991,92 руб./мес.;
- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль на выплаты социального характера – на 2019 год предприятием не заявлены;
- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период 2017 год экспертами не выполнялся, в связи с тем, что МУП «Энергетик» с. Копыловка регулируется с 06 июля 2018 года.

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа плановых затрат МУП «Энергетик» с. Копыловка на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергетик» для потребителей с. Копыловка муниципального образования Инкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14 817,37	6 931,51	7 885,86	15 635,00	7 857,41	7 777,59
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	475,608	241,432	234,176	488,421	245,457	242,964
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,15	28,71	33,67	32,01	32,01	32,01

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 102,76%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 100%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ИП Суханов О.Н. для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района, на 2019 год

ИП Суханов О.Н. обратился в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год (вх. № 6-130 от 26.04.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента от 03.05.2018 № 6-130/3.

ИП Суханова О.Н. применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям ИП Суханова О.Н.: НВВ составляет 25 290,64 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 841,930 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 30,04 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 23 232,54 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 841,930 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 27,59 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	25 290,64	23 232,54	-2 058,10
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	841,930	841,930	0,00
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	30,04	27,59	-2,45

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 12,48%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	12,48%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,28332

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 52 789,78 руб./тн. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией ИП Суханов О.Н. принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 06.11.2015 г. № 842 значения на 2016 год, в размере 416,50 г.у.т/кВт·ч.(0,28332 кг/кВт·ч). Организацией на 2019 год расчет нормативов удельного расхода

топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;

- Размер фонда оплаты труда определен с учетом фактического объема фонда оплаты труда и нормативной численности работников, с применением индексов-дефляторов и составил 2 887,09 тыс. руб., численность 10,40 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 23 133,74 руб./мес.;

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

- Расходы из прибыли - принята сумма вознаграждения ИП Суханова О.Н. в размере 644,55 тыс. руб. в год;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 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 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами включено в НВВ 2019 года – 417,39 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 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 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			1 887,12
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	14 444,30	13 095,94	1 348,36
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	18 729,34	18 190,58	538,76
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.) в том числе:	тыс. руб.			-1 469,73
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	7 784,02	7 888,29	104,27
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	10 605,55	9 031,55	-1 574,00
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			417,39

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности ИП Суханов О.Н. за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию,

производимую дизельной электростанцией ИП Суханов О.Н. для потребителей Суйгинского сельского поселения Молчановского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 479,99	10 292,69	9 187,30	23 232,54	10 714,29	12 518,25
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	812,179	429,937	382,242	841,930	445,686	396,244
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,98	23,94	24,04	27,59	24,04	31,59

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 115,05%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 131,41%.

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Восточная Водяная Компания» объектов капитального строительства Р.Х. Аминова «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенных по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1 в индивидуальном порядке

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) 12.07.2018г. поступило заявление от ООО «Восточная Водяная Компания» (далее – Организация) на установление платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения в д. Кисловка.

Заявителем на подключение (технологическое присоединение) является Аминов Ринат Харисович. Объекты для подключения – «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенные по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1. Максимальная нагрузка по водопотреблению, заявленная Аминовым Р.Х., составляет 845,5 м³/сутки, средний часовой расход холодной воды – 35,2 м³/час. Максимальная нагрузка по водопотреблению существующих потребителей, с учетом обеспечения нужд пожаротушения (4,5 м³/час), составляет 111 м³/сутки, средний часовой расход холодной воды – 19,9 м³/час.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования «в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Для подключения объекта капитального строительства согласно техническим условиям необходимо выполнить:

1. Бурение двух новых водозаборных скважин № 4/84 и № 14/89 с оборудованием на них насосных станций 1-го подъема в целях увеличения производительности скважин.
2. Реконструкцию здания и оборудования станции водоподготовки д. Кисловка - изменение технологической схемы очистки воды с 2-х ступенчатой на 1-ступенчатую с реконструкцией осветлительных фильтров (замена распределительных устройств), монтажом оборудования для аэрации воды для обеспечения необходимой производительности станции;
3. Строительство пристройки к зданию ВНС для установки емкости с исходной водой - для обеспечения требуемого расхода воды в системе водоснабжения и обеспечения суточных максимумов.
4. Реконструкция сетей водоснабжения 1-го подъема на участках № 1-2, 2-3, 3-4, 4-5 с увеличением диаметра до 150мм с целью увеличения пропускной способности сетей водоснабжения.
5. Строительство сетей водоснабжения от ВК-2 до УП взамен ранее существующим с целью увеличения пропускной способности сетей водоснабжения (с увеличением диаметра до 200 мм).

Организация представила схему системы холодного водоснабжения д. Кисловка, гидравлические расчеты участков водопроводной сети, расчет среднечасового расхода воды и сточных вод в сутки максимального водопотребления, расчет среднего максимального и минимального расхода воды на участке реконструкции, перечень оборудования к установке на станции водоподготовки и насосной станции, акты замера производительности скважин, обоснование необходимости бурения новых скважин. В подтверждение стоимости мероприятий по подключению объекта капитального строительства Организацией представлены сводные и объектные сметные расчеты, локальные сметы, ведомости объемов работ, прайс-листы на материалы и оборудование.

Сметная стоимость мероприятий определена в ценах по состоянию на 1 квартал 2017 года (за исключением сметной стоимости реконструкции здания и оборудования станции водоподготовки д. Кисловка), индексы изменения сметной стоимости для перевода стоимости работ в цены 2018 гг. Организацией не применены.

В соответствии с п. 116 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э (далее – Методические указания), размер платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение) по формуле (50) Методических указаний:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{п,п} \cdot L_d$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;

М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной сети, куб. м/сут.;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

Стоимость строительно-монтажных работ, включаемых в расчет для определения ставки тарифа на подключаемую нагрузку, определена Организацией по сметным расчетам с применением федеральных (ФЕР) сметных нормативов и укрупненных нормативов цен на строительство и составила 36 635 109,35 руб.

Стоимость строительно-монтажных работ, включаемых в расчет для определения ставки тарифа на протяженность сетей, определена Организацией по сметным расчетам с применением укрупненных нормативов цен на строительство и составила 3 639 304,27 руб.

Экспертами скорректированы представленные сметные расчеты. Стоимость строительно-монтажных работ скорректирована экспертами в части сметных расчетов на изыскательские и проектные работы, экспертизы предпроектной и проектной документации. Экспертами исключены затраты на изыскательские и проектные работы, экспертизу предпроектной и проектной документации для сметных расчетов, определенных Организацией по укрупненным нормативам цены строительства (далее – НЦС). Согласно общим указаниям технической части НЦС, применяемых Организацией для определения сметной стоимости работ на строительство насосной станции, сетей водоснабжения первого подъема и водопроводных сетей от станции водоподготовки до объекта капитального строительства, показатели НЦС предусматривают затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, строительный контроль, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

Экспертами при определении сметной стоимости насосных станций 1-го подъема учтены затраты на строительство павильонов и монтаж оборудования.

Для приведения стоимости строительства в цены 2018 года к сметам, составленным на период 2017 года, применен дефлятор по прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (письмо Минэкономразвития РФ от 05.10.2017 № Д14и-2177). Прогнозный дефлятор 2018/2017 год составляет 1,046.

Стоимость строительно-монтажных работ, скорректированная экспертами, и с учетом дефлятора 2018/2017 составила всего 30 401 533,78 руб., в том числе:

- для определения расходов, относимых на ставку за мощность 27 225,45108 тыс. руб.,
- для определения расходов, относимых на ставку за протяженность сетей 3 176,0827 тыс. руб.

Расходы, связанные с подключением (технологическим подключением) и не относящиеся к строительно-монтажным работам, и их расшифровка, по данным Организации включают в себя, в том числе:

- расходы на услуги банков в размере 2% от суммы расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) – 901 987,12 руб.;
- оплата труда и отчисления на социальные нужды – 870 658,27 руб.;
- прочие расходы (общехозяйственные расходы, расчетно-предпринимательская прибыль, налог по упрощенной системе налогообложения) - 3 052 296,59 руб.

Обоснование расчета в указанных процентных соотношениях не представлено. Расходы, связанные с подключением (технологическим подключением) и не относящиеся к строительно-монтажным работам, считаются экономически необоснованными и исключаются из расчета платы.

Определение ставки тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку.

В соответствии с формулой (51) Методических указаний ставка тарифа на подключаемую нагрузку составит:

$$T^{п,м} = 27\,225,45108 \text{ тыс. руб.} / 845,5 \text{ куб. м/сут.} = 32,20 \text{ тыс. руб./куб. м}$$

В соответствии с пунктом 121 Методических указаний в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки, размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов по уплате налога на прибыль. Организация является плательщиком единого налога, взимаемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения (заявление от 11.07.2018,

стр.38). В соответствии с этим налог на прибыль не учитывается в расчете размера платы за подключение.

Расчетный объем расходов на подключение объекта капитального строительства составит:

$$P_i^M = 32,20 \text{ тыс. руб./куб. м} * 845,5 \text{ куб. м/сут.} = 27\,225,45108 \text{ тыс. руб.}$$

Определение ставки тарифа за протяженность сети

В соответствии с формулой (52.1) ставка тарифа за протяженность сети составит:

$$T^{np} = 3\,176,0827 \text{ тыс. руб./0,8км} = 3\,970,10 \text{ тыс. руб./км.}$$

Коэффициент дифференциации в расчете не учитывается, так как ставка за протяженность сети устанавливается для диаметра 150мм.

Таким образом, в соответствии с формулой (50) Методических указаний размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения в индивидуальном порядке составит:

$$ПП = 27\,225,45108 + 3\,176,0827 = 30\,401,53378 \text{ тыс. руб.}$$

Сравнение стоимости мероприятий по данным Организации и экспертов, связанных со строительством сетей водоснабжения, приведены в таблице:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Всего за период		Отклонение (гр.5-гр.4)
			по данным Организации	по данным экспертов	
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	45 099,35581	30 401,53378	-14 697,82203
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	44 197,36869	30 401,53378	-13 795,83491
1.1.1	расходы на проектирование	тыс. руб.	6 031,38089	475,14796	-5 556,23293
1.1.2	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-	-
1.1.3	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	-	-	-
1.1.4	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	34 243,03293	29 926,38581	-4 316,64712
1.1.5	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	870,65827	-	-870,65827
1.1.6	прочие расходы	тыс. руб.	3 052,29659	-	-3 052,29659
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	901,98712	-	-901,98712
1.2.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	901,98712	-	-901,98712
1.2.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-
1.3	Налог на прибыль	%	-	-	-
2	Структура расходов				
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	4 075,29922	3 176,0827	-899,21652
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	41 024,05658	27 225,45108	-13 798,60550
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	-	-	-
3	Протяженность сетей	км	0,8	0,8	0
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	0,8	0,8	0
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	845,50	845,50	0
5	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	5 094,12	3 970,10	-1 124,02
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	48,52	32,20	-16,32

Предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Восточная Водяная Компания» плату за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Р.Х. Аминова - «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенных по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1, к централизованной системе холодного водоснабжения в индивидуальном порядке в размере 35 100,2033 тыс. руб. (НДС не предусмотрен) с подключаемой нагрузкой 845,5 куб.м холодной воды в сутки:

№ п/п	Наименование	Размер платы, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)
1	Всего плата за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке, в том числе:	30 401,53378
1.1	Расходы, связанные с реконструкцией здания и оборудования станции водоподготовки, сетей водоснабжения первого подъема и строительством двух новых водозаборных скважин с оборудованием на них насосных станций первого подъема	27 225,45108
1.2	Расходы, связанные со строительством водопроводных сетей от станции водоподготовки до объекта капитального строительства	3 176,08270

